



РусГидро

"УТВЕРЖДЕН"
решением Совета директоров
ОАО "ВНИИГ им.Б.Е.Веденеева"
Протокол № 8 от 24.04. 2013 года

"УТВЕРЖДЕН"
решением годового Общего собрания акционеров
ОАО "ВНИИГ им.Б.Е.Веденеева"
Протокол № 771 пр от 24.05.2013 года

**Годовой отчет
Открытого акционерного общества
"Всероссийский научно-исследовательский
институт гидротехники имени Б.Е.Веденеева"
по результатам работы за 2012 год**

Генеральный директор ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева" _____/Е.Н.Беллендир/
"___" _____ 2013 г.

Главный бухгалтер ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева" _____/И.Г.Фрумкина /
"___" _____ 2013 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденева"	3
Раздел 1. Развитие Общества.....	4
1.1. Положение Общества в отрасли	4
1.2. Холдинг РусГидро	7
1.3. Стратегические цели.....	8
1.4. Управление рисками	9
1.5. Основные достижения в 2012 году	11
1.6. Приоритетные задачи	11
1.7. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году.....	11
1.8. Перспективы развития акционерного общества.....	11
Раздел 2. Корпоративное управление.....	12
2.1. Работа органов управления и контроля.....	12
2.2. Уставный капитал.....	16
2.3. Структура акционерного капитала	18
2.4. Компания на рынке ценных бумаг.....	19
2.5. Корпоративное управление ДЗО.....	19
2.6. Участие в некоммерческих организациях.....	19
Раздел 3. Производство и сбыт	20
3.1. Основные производственные показатели	20
3.2. Результаты научно-исследовательских работ, выполненных Обществом в 2012 году по основным направлениям	20
Раздел 4. Экономика и финансы.....	41
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.....	41
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2012 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.....	42
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.	44
4.4. Анализ дебиторской задолженности.....	47
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.	47
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика	48
Раздел 5. Инвестиции.....	48
5.1. Инвестиционная деятельность	48
Раздел 6. Инновации	50
6.1. Инновационная деятельность.....	50
Приложения	52
Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2012 год	52
Приложение 2. Заключение Аудитора	67
Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии	70
Приложение 4. Сделки Общества	71
Приложение 5. Состав Совета директоров ОАО "ВНИИГ им. Б. Е. Веденева" в 2011-2012 корпоративном году.....	72
Приложение 6. Справочная информация для акционеров:	74

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

Уважаемые акционеры!

2012 год был для Общества очередным годом упорного труда, годом планомерного осуществления стратегии устойчивого развития, укрепления позиций на российском и международном рынках, годом наращивания объемов производства и выхода на новые объекты.

Подводя итоги 2012 года, можно сказать, что ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева», сохраняя свои лучшие традиции, является лидером российской науки в области гидроэнергетики и уверенно смотрит в будущее, продолжая стратегический курс на диверсификацию и оптимизацию бизнеса, экспансию на российском и зарубежных рынках, ориентируясь на запросы и требования заказчиков.

В 2012 году Общество достигло впечатляющих производственных и финансовых успехов. Выручка увеличилась на 32,5% по отношению к предыдущему году, а производительность труда увеличилась на 26,5%.

Эти успехи закономерны: это результат четкой последовательной реализации долгосрочной стратегии, которая неуклонно приближает Общество к главной цели – становлению самой эффективной научной структуры в области отечественной гидроэнергетики.

Однако, несмотря на очевидные достижения, нам еще предстоит серьезная работа по совершенствованию бизнес-процессов, направленных на повышение внутренней эффективности.

По итогам 2012 года можно с уверенностью сказать, что сейчас Общество находится в стадии стабильного подъема, что позволяет нам с достаточным оптимизмом смотреть в будущее. Это обусловлено, в первую очередь, расширением направлений и объемов выполненных работ, внедрением современных технологических процессов, оптимизацией издержек и повышением эффективности производства.

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

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

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

_____/Р.М.Хазиахметов/

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

_____/Е.Н.Беллендир/

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Положение Общества в отрасли

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

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

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

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

Краткая история Общества.

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



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

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

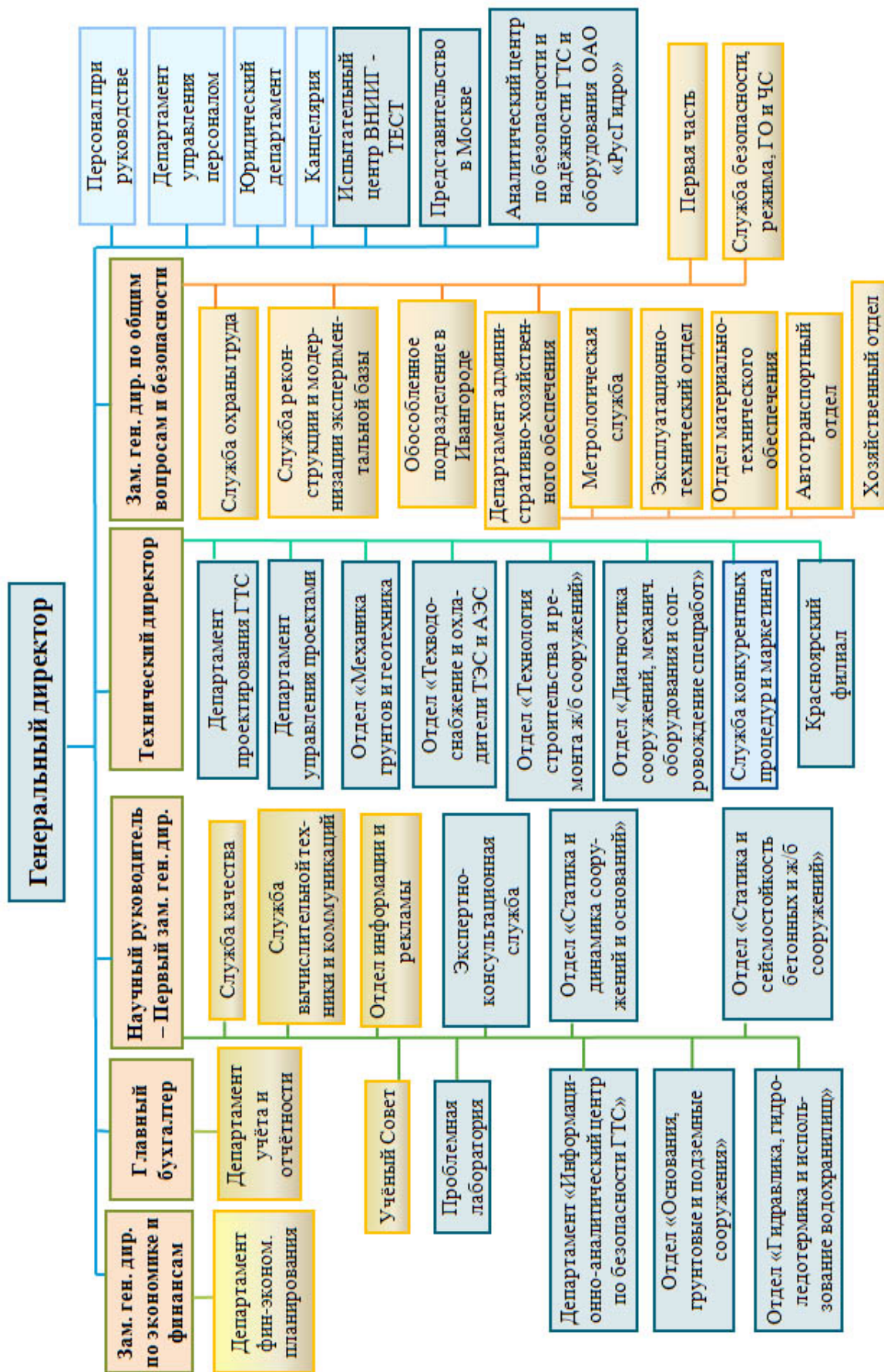
С 60-х гг. институт является головной организацией по вопросам разработок нормативно-методической документации (СниП, ГОСТ, ВСН, Пособия, Рекомендации и т.п.).

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

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

ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» располагается в Северо-Западном регионе Российской Федерации по адресу: 195220, г. Санкт-Петербург, ул. Гжатская, 21. Институт имеет 1 обособленное подразделение в г.Ивангород, 1 представительство – в г. Москве, и 1 филиал - в г. Красноярске. С 2010 года в Казахстане успешно функционирует 100% ДЗО – ТОО «ВНИИГ».

Организационная структура Общества



События и факты:

Март	Общество приняло участие в международной выставке «HydroVizion Russia 2012»
Июнь	01 июня состоялось годовое общее собрание акционеров Общества, функции которого выполняет Правление ОАО «РусГидро». Утвержден годовой отчет Общества, годовая бухгалтерская отчетность, а также распределение прибыли.
Октябрь	В Санкт-Петербурге на базе Общества состоялась Седьмая научно-техническая конференция «Гидроэнергетика. Новые разработки и технологии».
Декабрь	Сотрудники Общества отмечены наградами в День энергетика. Общество, Атомэнергопроект и Стройтрансгаз создают Центр компетенций проектного управления.

1.2. Холдинг РусГидро

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

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

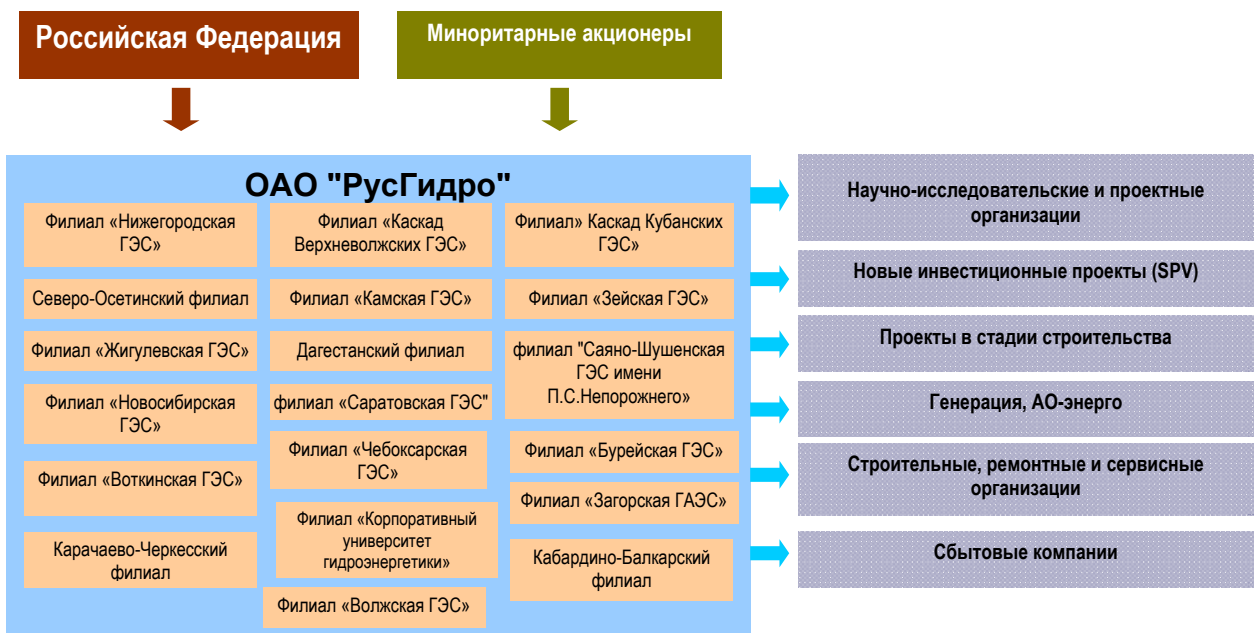
ОАО "РусГидро" – крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 "Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации", Распоряжением Правительства Российской Федерации от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

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

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

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

Структура Группы ОАО "РусГидро"



1.3. 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.

1.4. Управление рисками

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

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

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

Региональные риски

Региональные риски не имеют прямого влияния на деятельность Общества.

Рыночные риски

Среди рыночных рисков необходимо отметить риск инфляции, который может привести к росту затрат Общества и повлечь снижение прибыли. В связи с этим при составлении бизнес – планов Общества всегда прогнозирует и учитывает темпы инфляции. Кроме того, актуальными на сегодняшний день являются конкурентные риски, демпинг цен среди конкурентов. В целях минимизации конкурентных рисков Общество применяет гибкую ценовую политику, агрессивный маркетинг, постоянно повышает качество продукции и ведет активную рекламную деятельность по продвижению продукции.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

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

Риски изменения валютного курса

Динамика обменного курса национальной валюты является существенным фактором, определяющим инфляционные процессы в российской экономике. Доходы и затраты Общества номинированы в рублях, поэтому валютные риски компании сводятся к инфляционным рискам.

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

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

Риск ликвидности

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

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

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 2012 году

Выполнен серьезный объем работ для Богучанской ГЭС – 9,3% от общей выручки.

В 2 раза по сравнению с прошлым годом увеличился объем работ, выполненных для объектов атомной энергетики. Успешно продолжаются работы по научно-техническому сопровождению строительства Ленинградской АЭС-2 и Нововоронежской АЭС.

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

Созданный согласно приказу ОАО «РусГидро» на базе ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» Аналитический центр по безопасности ГТС и оборудования ОАО «РусГидро» успешно функционирует и развивается.

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.

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

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления, тыс. руб.
Атомная энергия	-	-	-
Тепловая энергия	-	-	-
Электрическая энергия	3900	тыс. кВт.ч	10987,4
Электромагнитная энергия	-	-	-
Нефть	-	-	-
Бензин автомобильный	16079,93	литр	395,1
Топливо дизельное	1780,44	литр	45,1
Мазут топочный	-	-	-
Газ естественный (природный)	1078	тыс. м ³	4316,3
Уголь	-	-	-
Горючие сланцы	-	-	-
Торф	-	-	-
Другое:	-	-	-
-			

1.8. Перспективы развития акционерного общества.

Основные показатели перспективного плана развития Общества

Наименование показателя	2012 год факт	2013 год план	2014 год план	2015 год план	2016 год план	2017 год план
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (тыс. руб.)	996336	934720	991737,9	1049258,7	1110115,7	1173392,3
в том числе объем	750486,1	760377	806760	853552,1	903058,1	954532,1

работ выполненный собственными силами						
Чистая прибыль, тыс. руб.	50991	51578,4	54385,2	57539,5	60876,8	64349,8
Выработка по ОД на одного работающего собственными силами, тыс. руб./чел.	1477,3	1461,1	1550,3	1640,2	1735,3	1834,2
Соотношение собственных и заемных средств, %	115	212	203	196	229	208

Раздел 2. Корпоративное управление

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 2012 года состоялось 2 Общих собрания акционеров.

На внеочередном общем собрании акционеров, состоявшемся 11.03.2012 (протокол №671пр), утвержден Устав Общества в новой редакции.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 25.05.2012 года (протокол от 28.05.2012 №689пр), акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2011 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2011 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, утверждены изменения в Устав.

Совет директоров

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров (протокол от 28.05.2012 № 689пр):

Хазиахметов Расим Магсумович – Председатель Совета директоров	
Год рождения	1954
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в	2007-2009 ОАО «РусГидро», Член Правления 2007-2010 ОАО «РусГидро», управляющий директор, руководитель Бизнес-

хронологическом порядке	единицы «Инжиниринг» 07.2010-настоящее время ОАО «РусГидро», директор по технической политике
Первое избрание в состав Совета директоров	2011 год

Завалко Максим Валентинович – заместитель Председателя

Год рождения	1977
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004-2008 ОАО РАО «ЕЭС России», первый заместитель начальника департамента корпоративного управления КЦ, исполнительный директор Бизнес-единицы «Энергетические системы Востока» 2008-2008 ОАО «РАО Энергетические системы Востока», заместитель генерального директора по корпоративному управлению 2009-2010 ГК «Росатом», заместитель директора Центра корпоративного развития и нефинансовых рисков 09.2010-настоящее время ОАО «РусГидро», начальник Департамента корпоративного управления
Первое избрание в состав Совета директоров	2011 год

Янсон Сергей Юрьевич

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

Стрельников Евгений Сергеевич

Год рождения	1983
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других	2007-2012 ОАО «РусГидро», ведущий эксперт дирекции гидротехнических

организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	комплексов и охраны окружающей среды, ведущий эксперт Управления экологической политики департамента технической и экологической политики 04.2012-настоящее время ОАО «РусГидро», ведущий эксперт Управления технической и экологической политики департамента технической политики и методологии стандартизации
Первое избрание в состав Совета директоров	2012 год

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

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров в 2012 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров (протокол от 26.05.2011 № 610 пр).

Совету директоров в 2012 году выплачено вознаграждение в размере 258 425 рублей.

Единоличный исполнительный орган

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева" (протокол № 12 от 31.08.2007) является Беллендир Евгений Николаевич, переизбран на должность Генерального директора решением Совета директоров ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» (протокол № 2 от 24.08.2012).

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

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

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

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Генеральному директору в 2012 году составила: 5 177 535 рублей.

Ревизионная комиссия

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

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

Состав Ревизионной комиссии

Избран годовым Общим собранием акционеров (протокол от 28.05.2012 № 689пр).

Максимова Надежда Борисовна – Председатель Ревизионной комиссии	
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	12.2007 – .10.2008 ОАО «УК ГидроОГК» начальник управления 11.2008-04.2010 ООО «Файнарт-Аудит» Вице-президент по инвестиционным проектам 04.2010- настоящее время ОАО «РусГидро» Начальник управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита

Рейх Павел Александрович	
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	03.2005 – 09.2011 ОАО «МТС» Старший аудитор, ведущий аудитор, менеджер по аудиту, руководитель проекта Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра 01.2012 – настоящее время ОАО «РусГидро» главный эксперт Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита

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

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

Косарев Роман Сергеевич	
Год рождения	1980
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в хронологическом порядке	2007-2010 ОАО «Интер РАО ЕЭС», главный эксперт 2010-настоящее время ОАО «РусГидро», главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита

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

Членам Ревизионной комиссии в отчетном году вознаграждение не выплачивалось, компенсация расходов не осуществлялась.

Сведения о соблюдении обществом кодекса корпоративного поведения.

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

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2012 г. уставный капитал ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева" составляет 8 160 200 руб.

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица 1.

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

Данные о выпусках ценных бумаг Общества

Таблица 2.

	Выпуск 1
Категория ценных бумаг	Акции Обыкновенные именные
Форма	бездокументарная
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	0,5 руб.
Количество акций	47 032 шт.
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	23 516 руб.
Государственный регистрационный номер выпуска	72-1П-790
Дата государственной регистрации выпуска	08.12.1993
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	Санкт-Петербургское региональное отделение ФКЦБ России
Фактический срок размещения акций	22.07.1993
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	План приватизации зарегистрирован 17.02.1998
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	Санкт-Петербургское региональное отделение ФКЦБ России

	Выпуск 2
Категория ценных бумаг	Акции Обыкновенные именные
Форма	бездокументарная
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	100 руб.
Количество акций	47032 шт.
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	4 703 200руб.
Государственный регистрационный номер выпуска	1-02-00331-D
Дата государственной регистрации выпуска	11.01.1999
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	Санкт-Петербургское региональное отделение ФКЦБ России
Фактический срок размещения акций	12.01.1999
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	22.02.1999
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	Санкт-Петербургское региональное отделение ФКЦБ России

	Выпуск 3
Категория ценных бумаг	Акции Обыкновенные именные
Форма	бездокументарная
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	100 руб.

Количество акций	33640 шт.
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	3 364 000руб.
Государственный регистрационный номер выпуска	1-02-00331-D-001D
Дата государственной регистрации выпуска	21.01.2004
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	Региональное отделение Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг в Северо-Западном федеральном округе
Фактический срок размещения акций	07.07.2004 – 05.08.2004
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	16.09.2004
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	Региональное отделение Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг в Северо-Западном федеральном округе

	Выпуск 4
Категория ценных бумаг	Акции Обыкновенные именные
Форма	бездокументарная
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	100 руб.
Количество акций	350 000 шт.
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	35 000 000 руб.
Государственный регистрационный номер выпуска	1-02-00331-D-001D
Дата государственной регистрации выпуска	22.12.2008
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	РО ФСФР РФ в СЗ ФО
Фактический срок размещения акций	16.01.2009 -26.02.2009
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	12.05.2009
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	РО ФСФР РФ в СЗ ФО

2.3. Структура акционерного капитала

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

Таблица 3.

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2012г.	31.12.2012г.
Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"	100%	100%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева" по состоянию на 31.12.2012 г. – 1.

2.4. Компания на рынке ценных бумаг

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

2.5. Корпоративное управление ДЗО

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

Наименование ДЗО, местонахождение, адрес сайта в сети Интернет	Основной вид деятельности ДЗО	Доля Общества в уставном капитале (стоимость доли в номинальном выражении), % (руб.)	Доход Общества от участия в ДЗО, полученный в 2012 году	Единоличный исполнительный орган
ТОО «ВНИИГ» Республика Казахстан, 100000, Карагандинская область, г.Караганда, район им. Казыбекби, ул. Мустафина, д.7/2. www.vniig.kz	Проектные, изыскательские работы	100 % 4692500 казахских тенге	0	Директор -Кудлаева Ольга Анатольевна

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

Раздел 3. Производство и сбыт

3.1. Основные производственные показатели

Структура и объем выполненных работ

Основные производственные показатели.

Таблица 4

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2010 г.	2011 г.	2012 г.
1.	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг – всего, в том числе:	тыс. руб.	577933	764546	996336
	по основной деятельности	тыс. руб.	536704	722143	956982
	-в том числе собственными силами	тыс. руб.	433401	564007	750486
	от сдачи в аренду	тыс. руб.	41229	42403	39354
2.	Чистая прибыль	тыс. руб.	32304	39160	50991
3.	Выработка на одного работающего	тыс. руб.	1285,7	1585,2	1960,1
4.	Выработка по основной деятельности (без учета аренды) на одного работающего собственными силами	тыс. руб.	964,13	1162,6	1477,33

3.2. Результаты научно-исследовательских работ, выполненных Обществом в 2012 году по основным направлениям

В 2012 году в ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» продолжалась активная научно-исследовательская работа, направленная на завершение строительства: Бурейской; Богучанской; Ирганайской; Зарамагских; Усть-Среднеканской, а также на восстановление Саяно-Шушенской ГЭС. Проводились исследования, связанные с разворотом строительства Нижне-Бурейской и Гоцатлинской ГЭС, а также в связи с обеспечением потребностей эксплуатации и разработкой проектов ремонта и реконструкции таких ГЭС как: Зейская, Колымская, Чебоксарская, Волжская, Нижнекамская, Майнская, Саратовская, Братская, Светлинская, Жигулевская, Чиркейская, Иркутская, каскад Северо-Осетинских ГЭС и ещё многих других объектов.

Институт в 2012 году продолжал научно-исследовательские работы по всем основным направлениям своей деятельности, а именно:

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

- научно-техническое обеспечение проектирования особо ответственных и сложных объектов ТЭК и других отраслей промышленности;

- разработки и исследования, связанные с проектированием и строительством перспективных гидроузлов в Северной 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;

– 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 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 ГРЭС, ТЭЦ и АЭС;

– работы, выполняемые для Санкт-Петербурга, Ленинградской области и многих объектов Северо-Западного Региона РФ, в том числе для ЛАЭС-2 и др.

– работы, выполнявшиеся для организаций электроэнергетического комплекса, различных организаций и ведомств России, а также зарубежных заказчиков.

Институт активно участвовал в международном научно-техническом сотрудничестве.

Организована и проведена 7-я научно-техническая конференция «Гидроэнергетика. Новые разработки и технологии».

В 2012 г. успешно прошел очередной надзорный аудит системы менеджмента качества института, проводившийся международной аудиторской фирмой «Bureau Veritas certification».

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

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

Ниже приведено краткое изложение результатов исследований и научно-технических разработок, выполненных по основным направлениям деятельности Института в 2012 году.

3.2.1 Проектирование и строительство гидроэлектростанций

Для Бурейской ГЭС

– Выполнена экспериментальная оценка состояния и работоспособности веерных скважин глубокого дренажа, обеспечивающих безопасность и надежность бетонной плотины при вводе гидроузла в постоянную эксплуатацию, после реконструкции пьезометрической сети. Выполнена оценка фильтрационного режима береговых примыканий и основания плотины с учетом реконструкции и расширения пьезометрической сети.

– Выполнен анализ материалов по работам, связанным с омоноличиванием тела плотины после их завершения, в связи с необходимостью формирования данных для достройки ГЭС и сдачи в последующую эксплуатацию. Дана оценка качества работ по омоноличиванию тела плотины.

– Выполнены два этапа работы по подготовке заключительной документации по научно-исследовательским работам для сдачи ГЭС в постоянную эксплуатацию. Проведены сбор, обобщение и систематизация материалов НИР, выполненных по вопросам технологии бетона и производства бетонных работ на ГЭС; сформировано общее содержание и приведена аннотация материалов, представляемых в Заключительный технический отчет.

– Выполнено обследование железобетонных оболочек напорных водоводов на всю высоту открытой части водоводов (длиной около 100м) в отметках 155÷226м, разработаны рекомендации по дальнейшей эксплуатации водоводов и организации регулярных обследований.

– Выполнены: комплексная оценка состояния гидротехнических сооружений Бурейского гидроузла с выдачей заключения о готовности ГЭС к эксплуатации; оценка состояния гидротехнических сооружений Бурейского гидроузла в период временной эксплуатации на основании комплексного анализа данных натурных наблюдений.

– Выполнено гидравлическое обоснование всех основных элементов водосливной плотины и сооружений ГЭС в ее нижнем бьефе.

– Выполнено исследование динамического напряженно-деформированного состояния секций бетонной плотины с использованием экспериментальных данных и методик, разработанных в 2011 году. Разработаны конечно-элементные математические модели системы «секция плотины – секция агрегатного блока – скальное основание – водохранилище – вода водопроводящего тракта». Проведены расчеты напряженно-деформированного состояния плотины и агрегатного блока как при действии указанных в типовом динамическом паспорте нормативных динамических нагрузок, так и при действии нагрузок, обусловленных пульсациями давления в напорном водоводе, спиральной камере и отсасывающей трубе. Выполнено исследование влияния динамических нагрузок на состояние плотины ГЭС.

Для Нижне-Бурейской ГЭС

– Выполнены гидравлические исследования на стадии рабочего проектирования условий пропуска расходов через русло реки Бурей, стесненное перемычками котлована основных бетонных сооружений.

Для Богучанской ГЭС

– Проведено визуальное обследование водоводов и спиральных камер ГА № 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, выполнен анализ результатов проведенных обследований. Проведено инструментальное обследование водоводов ГА №1-6 с использованием спецплощадки. Разработаны мероприятия по устранению дефектов, выявленных при проведении обследования. На основании результатов обследования и выполненных ремонтных работ выданы заключения о готовности конструкций к работе.

– Получены данные для расчетов напряженно-деформированного состояния асфальтобетонной диафрагмы каменно-набросной плотины БогЭС и уточнен характер работы диафрагмы на контакте с однослойной переходной грунтовой зоной, уложенной в 1991-2001гг. Проведены поверочные расчеты устойчивости откосов каменно-набросной плотины ГЭС.

– Выполнена батиметрическая съёмка в нижнем бьефе ГЭС и проведены гидравлические исследования по определению подпора здания ГЭС на пространственной гидравлической модели масштаба 1:75.

– Продолжены исследования по разработке технических решений по обеспечению безопасности населения и бесперебойной работы водозаборов населенных пунктов, расположенных в зоне влияния реки ниже Богучанской ГЭС, в период начального наполнения водохранилища ГЭС.

– Выполнены натурные обследование состояния основных гидротехнических сооружений гидроузла, разработаны декларационные документы, обеспечивающие возможность получения разрешения контролирующих органов на ввод в эксплуатацию двух пусковых комплексов 2012 г.

Для Зарамагской ГЭС-1

– Выполнено инженерно-техническое сопровождение работ по бетонированию основных сооружений ГЭС-1. Проведены испытания материалов, используемых на строительстве, дана оценка качества этих материалов и их соответствия требованиям ГОСТ. Проведено инспектирование бетонных заводов для определения их готовности к эксплуатации; оказана методическая помощь в разработке карт-подбора составов бетона. Разработаны составы бетона для конструкций гидроузла с учётом всех проектных требований; проведена корректировка составов бетона в производственных условиях; проведена оценка технологических свойств бетонной смеси и характеристик бетона рекомендуемых составов. Выполнена оценка организации контроля качества бетонных работ на строительстве и рекомендации по обеспечению качества уложенного бетона. Проведён выборочный контроль качества производства бетонных работ.

- На деривационном туннеле ДТ-2 выполнены работы по инженерно-техническому сопровождению для доведения конструкций туннеля до проектных параметров. Выполнен повторный ремонт по заделке трещин и устранению дефектов бетона.

– Выполнены расчетные исследования напряженно-деформированного состояния, устойчивости, фильтрационной прочности и сейсмостойкости системы "плотина-основание". Разработаны критерии безопасности основных сооружений гидроузла.

– Дана оценка современного состояния и фильтрационного режима зон сопряжения земляных плотин № 2 и 4 с берегами для разработки комплекса мероприятий, направленных на обеспечение надежности и безопасности гидротехнических сооружений.

Для Гоцатлинской ГЭС

– Выполнен анализ проектных решений плотины ГЭС с диафрагмой из глиноцементобетона, выполненной по технологии буросекущихся свай по результатам исследований на опытном полигоне. Разработаны методы натуральных наблюдений за фильтрационно-суффозионной прочностью диафрагмы и переходных зон и выполнены опытно-фильтрационные работы по исследованию фильтрационных свойств диафрагмы, в том числе, в зоне строительных швов. Выполнены лабораторно-полевые исследования по подбору состава материалов переходных зон.

– Отработаны положения методики натуральных наблюдений за напряженно-деформированным состоянием диафрагмы плотины ГЭС, состав и схемы размещения контрольно-измерительной аппаратуры для ее реализации. Произведено внедрение методики наблюдений на опытном полигоне, составлены указания по монтажу КИА. Даны предложения по контролю фильтрационных протечек через диафрагму. Даны рекомендации по организации, составу и функционированию Службы натуральных наблюдений ГЭС.

Для Усть-Среднеканской ГЭС

– Выполнены работы по сбору и систематизации данных натуральных наблюдений. Проведена ревизия технического состояния установленной КИА. Дополнена структура базы данных натуральных наблюдений за ГТС ГЭС и выполнен расчет физических показателей по новой установленной аппаратуре. Выполнен анализ данных натуральных наблюдений за период строительства 2005-2011 г.г. и начало 2012 г.

Для Загорской ГАЭС-2

– Разработаны ремонтно-пригодные конструкции температурно-осадочных швов между элементами основных сооружений напорного фронта Загорской ГАЭС-2, даны рекомендации в части подбора материала заполнения полости швов и его прогрева при ремонте.

– Выполнен анализ документации и технических условий на производство бетонных работ при возведении напорного водовода №7 и информации по выявленным дефектам бетона водовода; составлены рекомендации по проведению исследований и разработок по технологии бетонных работ. Проведены лабораторные исследования состава бетона на основе самоуплотняющейся бетонной смеси, применяемого для бетонирования напорных водоводов №№7 и 8; даны рекомендации по оптимизации состава бетона для возведения напорных водоводов №№9 и 10. Проведён выборочный контроль характеристик бетонных смесей и бетонов, укладываемых в основные сооружения ГАЭС; оценена эффективность и технологичность мер ухода за бетоном. Проведен выборочный мониторинг системы контроля качества материалов и бетонов. Проведено обследование технического состояния конструкций строящегося здания ГАЭС-2; разработаны рекомендации по устранению дефектов бетона сооружений.

Оценка гидроэнергетического потенциала рек Северо-Востока Европейской части России

Уточнены основные характеристики перспективных гидроузлов в бассейнах рек *Северная Двина, Печора, Мезень* и верховья *Камы*. Подтверждена принципиальная возможность строительства гидроузлов, уточнены гидрологические характеристики, выявлены энергетические потребности регионов и энергосистем, изучены возможные природоохранные и социальные ограничения для освоения гидроэнергетических ресурсов реки. Уточнены технико-экономические параметры гидротехнических сооружений гидроузлов и водохранилищ, рассмотрены вопросы по:

переселению населения, восстановлению сельскохозяйственного производства, переустройству хозяйственных объектов и транспортных коммуникаций, переустройству сооружений связи и линий электропередач, санитарной подготовке ложа водохранилищ к затоплению, проведению работ по лесосводке и лесоочистке. Рассмотрены мероприятия по охране и сохранению объектов исторического и культурного наследия, наличия или отсутствия полезных ископаемых на территориях, предполагаемых к затоплению водохранилищами. На основании выполненных проектных проработок и экспертных оценок определены стоимости создания водохранилищ перспективных гидроэлектростанций.

3.2.2 Эксплуатация и ремонт гидроэлектростанций

Для Саяно-Шушенской ГЭС

– Разработана трехмерная модель зон затопления при различных сбросных расходах в нижнем бьефе в формате AUTODESK 3DS MAX. Рассмотрены сценарии сброса воды из водохранилища с расходами 5000 м³/с, и 14000 м³/с. Оценены возможные максимальные зоны подтопления с учетом имеющихся берегозащитных дамб. Осуществлено создание демонстрационных материалов сценария развития чрезвычайных ситуаций в случае аварии.

– Дано определение технического состояния конструкций и элементов сооружений берегового водосброса а также скального массива по трассе водосброса для оценки надежности комплекса сооружений в первые два года эксплуатации. Проведены наблюдения за состоянием трещин и деформаций ж/б обделки стен туннелей и оценка процесса разгрузки горного давления.

– Продолжено выполнение работ по обследованию строительных конструкций. Завершено инструментальное обследование конструкций ГА-10; ГА-9 (блок «спиральная камера – отсасывающая труба»), даны рекомендациями по дальнейшей эксплуатации. Проведены детальное визуальное и комплексное инструментальное обследования внутренней стальной оболочки турбинных водоводов ГА-7, ГА-8; ГА-9, ГА-10. Предоставлено Заключение о техническом состоянии затворов.

- Выполнено комплексное техническое обследование Административного здания в поселке Черемушки. Проведено комплексное обследование здания ОРУ-500 кВ с оценкой прочности, устойчивости и эксплуатационной надежности. Проведено обследование моста через ручей Черёмуховый. Выдана отчетная документация с описанием проведенных обследований, примененного оборудования, инструментов, ведомостью дефектов, анализом состояния конструкций, рекомендациями по дальнейшей эксплуатации.

– Выполнено исследование поведения трещин в бетоне напорной грани Саяно-Шушенской плотины. В работе исследовались НДС и перемещения на конечно-элементной математической модели плотины СШГЭС с учетом данных комплексных натурных наблюдений. Сделаны выводы о состоянии системы плотина-основание.

– Сделано подводно-техническое обследование гидротехнических сооружений и примыкающих к ним участков неукрепленного русла. Построены планы отводящего русла за СШГЭС.

Для Ирганайской ГЭС

– Выполнена оценка работоспособности и достоверности установленной на бетонных сооружениях контрольно-измерительной аппаратуры и составлена дефектная ведомость КИА. Выполнены: контрольные определения напряжений в металлической оболочке и арматуре сталежелезобетонного водовода №1, турбинного водовода №2 и спиральной камере. Оценены состояния турбинного водовода и спиральной камеры за последний период наблюдений. Выполнен анализ результатов наблюдений и технического состояния деривационного туннеля.

– Дана оценка состояния грунтовой плотины ГЭС и ее противофильтрационных элементов при проектных нагрузках в 2012 г. после завершения дополнительных укрепительных работ в береговых примыканиях. Выполнена проверка работоспособности всей установленной на сооружении КИА и даны практические рекомендации по улучшению контроля.

Для Майнской ГЭС

- Сделано подводно-техническое обследование гидротехнических сооружений и примыкающих к ним участков неукрепленного русла.
- Выполнены натурные исследования для составления «типового динамического паспорта ГТС».

Для Нижнекамской ГЭС

- Проведена оценка влияния накопления соединений марганца в дренажных элементах на фильтрационное состояние и безопасность плотины. Разработаны мероприятия по восстановлению эффективности дренажа.

Для Саратовской ГЭС

- Выполнены разработка и обоснование ремонтных мероприятий по ликвидации выхода фильтрационных вод на низовом откосе русловой плотины в районе ПК 16+50- 18+50. Разработана схема установки и конструкции дополнительных пьезометров для контроля фильтрационного режима в опасной зоне.
- Выполнена оценка технического состояния и уровня эксплуатационной безопасности гидротехнических сооружений гидроузла по результатам их комплексного натурного обследования.

Для Красноярской ГЭС

- Разработан регламент маневрирования затворами с учетом минимального воздействия сбросного потока на крепление левого берега, повреждения которого неоднократно имели место.

Для Колымской ГЭС

- Выполнены расчетное обоснование и проект восстановления проектной геометрии верхового откоса и гребня плотины ГЭС с учетом замечаний специалистов научных и проектных организаций.
- Выполнено наполнение электронной базы данных наблюдений по дистанционной КИА, установленной в плотине; выполнен анализ результатов натуральных наблюдений за состоянием плотины Колымской ГЭС; составлено заключение о техническом состоянии плотины.

Для ОРУ-110кВ Нива ГЭС-2

- Проведено обследование оползневого участка откоса на территории ГЭС-2, установлены причины оползня, дана оценка устойчивости оползневого склона. Даны рекомендации по укреплению и эксплуатации откоса.

Для Путкинской, Подужемской, Юшкозерской ГЭС каскада Кемских ГЭС ОАО «ТГК-1»

- Изучена рабочая, проектная и исполнительная документация по строительству, ремонтам и проведенной реконструкции зданий и сооружений ГЭС. Составлены и согласованы с заказчиком технические паспорта ГТС ГЭС.
- Для Подужемской ГЭС дана оценка технического состояния участка сопряжения земляной плотины с водосбросом ГЭС и рекомендации по дальнейшей эксплуатации и ремонтным мероприятиям.

Для каскада Вилюйских ГЭС

- Выполнено комплексное обследование гидротехнических сооружений с оценкой их технического состояния и уровня эксплуатационной безопасности. Дано научно-техническое обоснование решений по ремонту и реконструкции основных сооружений. Составлено заключение

об устойчивости, прочности и эксплуатационной безопасности правобережного примыкания плотины при уточненных значениях физико-механических характеристик грунтов.

Для Светлинской (Вилюйской-3) ГЭС

– Проведено комиссионное обследование с целью оценки состояния и качества ремонта левобережной плотины и элементов крепления нижнего бьефа.

Для Каскада Кубанских ГЭС

– Выполнено комплексное визуальное и инструментальное обследование производственных зданий и зданий ГЭС. Дана оценка прочности, устойчивости и эксплуатационной надежности строительных конструкций производственных зданий, находящихся в эксплуатации более 25 лет. Выполнено техническое обследование напорных металлических трубопроводов (Сенгилеевская ГЭС №1, Егорлыкская ГЭС №2), напорных железобетонных трубопроводов (ГАЭС №1 и №2, ГЭС-3 №2 и №3, ГЭС-4 №1, Новотроицкая ГЭС №1и №2). Даны оценка состояния трубопроводов, рекомендации по устранению дефектов и заключение о возможности и сроках дальнейшей эксплуатации.

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

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

– Выполнены разработка и согласование индивидуальных норм водопотребления и водоотведения ГЭС-6, ГЭС-9, ГЭС-12 каскада ГЭС.

Для Братской ГЭС

– Разработана методика отбора проб грунта из безнапорных пьезометров и их очистки. Определено влияние наличия газа в основании бетонной плотины на показания манометров. Проведены лабораторные исследования песчаников левобережной грунтовой плотины.

– Выполнена работа по кавернометрии и эндоскопии дренажных скважин левобережных туннелей № 1, 2. Выполнен анализ результатов кавернометрии и эндоскопии дренажных скважин и дана оценка их влияния на эксплуатацию левобережных туннелей.

Для Чиркейской ГЭС

– Выполнена оценка состояния ГТС по данным натуральных наблюдений, обследование КИА с оценкой работоспособности и разработка рекомендаций по ее замене или реконструкции.

– Проведены работы по обследованию и ремонту водовода гидроагрегата №4. Выдано заключение о техническом состоянии водовода с рекомендациями по его дальнейшей эксплуатации.

Для Миатлинской ГЭС

– Проведено комплексное натурное исследование состояния ГТС с выдачей рекомендаций по повышению надежности; обследование КИА с оценкой работоспособности и разработка рекомендаций по ее замене или реконструкции.

Для Иркутской ГЭС

– Проведено визуальное и инструментальное обследование камеры рабочего колеса гидроагрегата № 2, сопрягающего пояса и верхней части конуса отсасывающей трубы, состояния бетона за облицовкой. Разработаны мероприятия по проведению ремонтно-восстановительных работ.

Для Камской ГЭС

– Выполнены исследования фильтрационного режима правого берега отводящего канала Камской ГЭС. Дана оценка фильтрационного состояния и фильтрационной прочности грунтов берегового массива, рекомендации по усилению конструкции крепления правобережного откоса и предотвращения его деформаций и разрушений. Определены инженерно-геологические критерии безопасности основания для Камской ГЭС, дан прогноз развития опасных деформаций. Выполнен анализ состояния гидрогеологической среды и гидрохимических условий по данным режимных наблюдений.

– Даны рекомендации по проведению мероприятий, направленных на обеспечение условий безопасной эксплуатации крепления русла и правобережного откоса отводящего канала гидроузла.

Для Баксанской ГЭС

– Выполнено георадарное обследование опор водоводов с целью проверки качества строительных работ, выявления дефектов или мест возможного нарушения устойчивости.

– Разработаны конструктивные мероприятия и рекомендации по управлению режимами работы для снижения или исключения образования шуги в энергетических трактах.

– Выполнено натурное обследование реконструируемых головного водозаборного узла и деривационного тракта, включающего открытый канал, три безнапорных туннеля и три напорных металлических акведука. Дано заключение о возможности приемки сооружений в постоянную эксплуатацию.

Для Каскада Северо-Осетинских ГЭС

– Проведено визуальное обследование несущих конструкций основных производственных зданий Дзауджикауской, Эзминской, Гизельдонской, Беканской, Кора-Урсдонской ГЭС. Осуществлено выборочное инструментальное обследование методами неразрушающего контроля и контроль вибрационного воздействия работающего оборудования и напорных водоводов на строительные конструкции. Дана предварительная оценка технического состояния и рекомендации по ремонтам.

– Разработаны конструктивные мероприятия и рекомендации по управлению режимами работы для снижения или исключения образования шуги в энергетических трактах.

– Разработаны программы натуральных наблюдений за гидротехническими сооружениями, выполнены комплексные обследования гидротехнических сооружений.

Для Чирюртской ГЭС

– Выполнено комплексное обследование и проверка остаточной прочности железобетонных конструкций эстакады цепных механизмов донного водосброса, дано заключение об их техническом состоянии и возможности дальнейшей безопасной эксплуатации. Проведено техническое обследование напорных металлических трубопроводов Чирюртской и двух стальных участков водоводов Гельбахской ГЭС. Даны рекомендации по устранению дефектов и заключение о возможности и сроках дальнейшей эксплуатации металлических напорных трубопроводов.

– Выполнены оценка технического состояния и уровня эксплуатационной безопасности гидротехнических сооружений по результатам их комплексного натурального обследования, комплекс геодезических наблюдений за осадками гидротехнических сооружений, определение работоспособности пьезометрической сети. Разработана программа натуральных наблюдений за состоянием гидротехнических сооружений. Выполнена переработка технического паспорта гидротехнических сооружений.

Для Зейской ГЭС

– Выполнено обследование железобетонных межэтажных перекрытий в полостях плотины с оценкой их прочности, устойчивости и эксплуатационной надежности. Даны рекомендации по эксплуатации плотины.

– Выполнены гидравлические исследования для определения расчетных нагрузок на основания и крепления водораздельной и подпорной стенок.

3.2.3 Эксплуатация и ремонт ТЭЦ и ГРЭС

Для Петрозаводской ТЭЦ

– Проведен авторский надзор за реконструкцией градирни БГ-1600 ст. № 2.

Для Курской ТЭЦ-1

– Выполнены расчеты нормативных расходов воды в различных системах водоснабжения ТЭЦ-1. Разработаны индивидуальные годовые нормы водопотребления и водоотведения, определены лимиты и проведен сравнительный анализ фактического использования воды.

Для Курской ТЭЦ-4

– Выполнены расчеты нормативных расходов воды в различных системах водоснабжения ТЭЦ-4, Разработаны балансовые и индивидуальные годовые нормы водопотребления и водоотведения, выполнено обследование различных схем водопользования.

Для Улан-Удинской ТЭЦ-1

– Разработана и согласована с Заказчиком рабочая программа проведения пуско-наладочных работ и приемочных испытаний градирни ТЭЦ-1 после проведенной реконструкции.

Для Казанской ТЭЦ-2

– Выполнен проект модернизации башенной градирни №5 (площадью орошения 1520 м²) ТЭЦ-2.

Для Сосногорской ТЭЦ

– Проведено комплексное техническое обследование строительных конструкций сооружений башенных пленочных градирен №№1, 2 площадью орошения 2100м² каждая. Дана оценка технического состояния строительных конструкций производственного здания, разработаны рекомендации по выполнению ремонтов строительных конструкций и техническим условиям эксплуатации.

Для Воркутинской ТЭЦ-2

– Проведено централизованное обследование, разработан раздел «Мероприятия по охране окружающей среды» при реконструкции ГТС ТЭЦ-2.

Для ТЭЦ-15 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»

– Выполнено обследование конструкций фундамента турбоагрегата №7. Получены исходные данные для разработки рабочей документации при проведении модернизации под установку нового оборудования увеличенной мощности.

Для Норильской ТЭЦ-2

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

Для Верхнетагильской ГРЭС.

–Выполнены натурные наблюдения и расчетные исследования, дана оценка технического состояния, предложены меры по поддержанию ГТС в работоспособном состоянии.

Для Псковской ГРЭС.

– Проведено комплексное обследование строительных конструкций паводкового водосброса и автодорожного моста гидроузла ГРЭС, разработаны рекомендации по ремонту.

– Выполнена работа по проверке фильтрационной прочности грунтов тела плотины и устойчивости откосов на участке примыкания к водосбросу, с использованием уточнённых физико-механических характеристик грунтов.

Мониторинг золоотвалов:

- Ведутся плановые наблюдения за состоянием золошлакоотвалов Кировских ТЭЦ-3, ТЭЦ-4 и ТЭЦ-5; Интинской ТЭЦ, Воркутинских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, Красноярской ТЭЦ-2.

Для Новгородской ТЭЦ

– Выполнен проект эксплуатации золошлакоотвала, разработана инструкция по ведению мониторинга.

3.2.4 Безопасность гидротехнических сооружений

- Для гидротехнических сооружений филиалов "Русгидро": Бурейская ГЭС, Волжская ГЭС, Воткинская ГЭС, Дагестанские ГЭС, Жигулевская ГЭС, Загорская ГАЭС, Зейская ГЭС, Ирганайская ГЭС, Кабардино-Балкарские ГЭС, Камская ГЭС, Карачаево-Черкесские ГЭС, Каскад Вегне-Волжских ГЭС, Каскад Кубанских ГЭС, Нижегородская ГЭС, Новосибирская ГЭС, Саратовская ГЭС, Саяно-Шушенская и Майнская ГЭС, Северо-Осетинские ГЭС и Чебоксарская ГЭС выполнен комплекс работ "Оказание информационно-аналитических услуг по обеспечению эксплуатационной безопасности и технической надежности ГТС и размещенного на них механического оборудования"

Выполнена работа по актуализации и пополнению базы нормативно-технических документов (НТД ГЭС). Объем информационного комплекса ~ 350,1 Мб архивированной информации;

Продолжалась работа по интеграции существующей БД «НТД ГЭС» в программную оболочку информационной базы «Консультант Плюс» в автономный блок «Документы гидроэнергетической отрасли» с последующим ведением и анализом нормативно-технических документов ИБ «Консультант Плюс» в части внесения изменений, отслеживания отмененных документов и замены устаревших;

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.

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:

Критерии безопасности гидротехнических сооружений для:

ГЭС: Зарамагской; Светлинской; Каскад Вилюйских ГЭС, Ирганайской; Нижегородской; Янискоски; Кайтакоски; Хевоскоски ; Борисоглебской ; каскада Пазских ГЭС; Юшкозерской; Колымской; каскада Нивских ГЭС

ТЭЦ: ТЭС ОАО «Мосэнерго» (ГРЭС-3, ТЭЦ-9, ТЭЦ-11, ТЭЦ-12, ТЭЦ-16, ТЭЦ-20, ТЭЦ-21, ТЭЦ-23, ТЭЦ-25, ТЭЦ-26, ТЭЦ-27); ТЭЦ-2 «НТЭК»; Богословской

ГРЭС: Нижегородской; Верхнетагильской.

АЭС: Балаковской; 1-ой и 2-ой очереди Ленинградской АЭС

ГТС пруда-накопителя сточных вод (хвостохранилище) цеха добычи и обогащения песка ОАО «Волжский абразивный завод»

Декларации безопасности гидротехнических сооружений для:

ГЭС: Широковской; Волховской ГЭС-6; Миатлинской; Чиркейской; Богучанской; Красноярской; Каскада Вилуйских ГЭС; Светлинско;, Саратовской; Усть-Илимско; Каскада Кубанских ГЭС, Беканской и Кора-Урсдонской ГЭС; Дзауджикауской; Зарамагской; Верхнетурской; Ирганайской; Чирюртских; Маткожненской; Палакоргской; Ондской ГЭС; Нижегородской; каскада Выгских ГЭС Янискоски; Кайтакоски; Хевоскоски; Борисоглебской; Юшкозерской; Колымской; каскада Нивских ГЭС; каскада Пазских ГЭС

ТЭЦ: Магаданской ТЭЦ; ТЭЦ-22 ОАО «Мосэнерго»; Омской ТЭЦ-2; Воркутинской ТЭЦ-2; Ново-Иркутской ТЭЦ; Усть-Илимской ТЭЦ; Цех Районной Галаческой котельной (ОАО «Иркутскэнерго» ТЭЦ-6); ТЭЦ-2 «НТЭК»; Богословской

ГРЭС: Сургутской ГРЭС-1, Сургутской ГРЭС-2; Нижегородской; Верхнетагильской

АЭС: Балаковской

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

ГЭС: Богучанской; Миатлинской; Чиркейской; Нижегородской; Янискоски; Кайтакоски; Хевоскоски.

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

– Составлена декларация безопасности гидротехнических сооружений Комплекса защитных сооружений Санкт-Петербурга от наводнений и получено разрешение на эксплуатацию.

– Проведен комплекс работ по научно-техническому обеспечению эксплуатации гидротехнических сооружений Комплекса защитных сооружений Санкт-Петербурга от наводнений.

3.2.6. Сейсмостойкость энергетических сооружений

Для Бурейской ГЭС.

– Выполнен анализ каталога землетрясений зарегистрированных с 2006 года. Установлено наличие техногенного влияния на активность микроземлетрясений в Бурейской сейсмической зоне. Проведен анализ результатов эксплуатации автоматизированной системы сейсмометрического контроля состояния основных сооружений ГЭС в 2012 г. Сформулировано заключение о том, что воздействие вибраций, зафиксированных в рассматриваемый период по данным сейсмометрических наблюдений, не представляет угрозы для безопасности бетонной гравитационной плотины ГЭС.

Для Жигулевской, Волжской и Чебоксарской ГЭС

– Проведены лабораторные исследования по определению физико-механических свойств грунтов тела плотины при статических и сейсмических воздействиях.

3.2.7. Проведение НИР для АЭС

Для Ленинградской АЭС-2

– Выполнена оценка качества цементов по химическому, минералогическому составу, физико-химическим характеристикам и стабильности этих характеристик для определения возможности использования этих цементов в бетонных смесях на строительстве сооружений и конструкций ЛАЭС-2. Разработаны Технологические регламенты производства бетонных работ для зданий и сооружений второго энергоблока. Разработаны составы бетонов, выполнено инженерное сопровождение контроля качества бетонной смеси и бетона при возведении бетонных и железобетонных конструкций.

- Проведено обследование технического состояния железобетонного массива третьего яруса наружной защитной оболочки здания реактора.

Для Ленинградской АЭС

- Выполнен многофакторный анализ состояния гидротехнических сооружений с разработкой критериев безопасности 1-ой и 2-ой очередей АЭС.

Для Смоленской АЭС

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

Для Нововоронежской АЭС и АЭС-2

- Разработана проектно-сметная документация для системы водоотведения и водопонижения на территории береговой насосной станции блоков № 1,2.

- Разработаны составы бетонов (включая особо тяжёлые бетоны средней плотности 3350кг/м³ и 2950кг/м³) для бетонирования монолитных железобетонных конструкций. Проведено технологическое сопровождение отработки рекомендованных составов бетона на заводах - производителях бетонных смесей.

- Разработаны технологические требования по производству бетонных работ при возведении башенной испарительной градирни. Проведены корректировка составов бетона на бетонных заводах, инженерно-техническое сопровождение работ.

- Разработаны Технологические регламенты бетонирования конструкций реакторного здания. Проведён выборочный контроль за соблюдением требований Технологических регламентов и оказана техническая помощь при решении оперативных вопросов при возведении конструкций.

- Разработан Технологический регламент по устранению типовых дефектов в бетоне железобетонных конструкций зданий и сооружений. Даны рекомендации по организации и проведению обследования железобетонных конструкций для оценки их технического состояния.

Для Балтийской АЭС

- Проведено исследование фильтрационно-суффозионных свойств грунтов и математическое моделирование фильтрационных процессов в основании для обоснования проектных решений дренирования оснований зданий и сооружений строящейся АЭС.

Для Балаковской АЭС

- Разработаны разделы проекта реконструкции ГТС системы продувки водоема-охладителя в р. Волга для технического водоснабжения атомной станции.

Для Белоярской АЭС.

- Проведены тепловые и аэродинамические расчеты различных вариантов башенных градирен и различных типов оросительных устройств для блока БН-1200 с учетом особенностей региона размещения АЭС и технических характеристик градирен.

Для Калининской АЭС.

- Выполнена работа по разработке технических решений комплексной защиты магистральных тепловых сетей АЭС и оборудования отпуска тепла АЭС от аварийных воздействий.

- Проведены теплогидравлические испытания градирен №№ 3, 4 и лабораторные исследования технологического оборудования, установленного на градирнях. Выданы рекомендации для проектирования.

Для Билибинской АЭС.

– Проработаны варианты систем водопонижения и водоотведения. Разработана проектная документация, выполнено обоснование безопасности эксплуатации.

– Проведены натурные наблюдения, проанализированы данные и результаты современных топографо-геодезических и геофизических исследований 2012 года, дана обобщенная оценка несущей способности системы «плотина Билибинской АЭС - основание», по результатам расчётных исследований.

Для Белорусской АЭС.

– Проведены лабораторные исследования по определению физико-механических (в том числе динамических) и фильтрационно-суффозионных свойств грунтов основания энергоблока № 1.

– Исследован температурный режим в системе ответственных потребителей при эксплуатации в номинальном режиме и в процессе планового и аварийного расхолаживания. Выданы рекомендации для проектирования.

Для Нижегородской АЭС

– Исследован температурный режим в системе ответственных потребителей при эксплуатации в номинальном режиме и в процессе планового и аварийного расхолаживания. Определены размеры брызгального бассейна и параметры разбрызгивающего устройства.

Для АЭС «АККУЮ» (Турция)

– Выполнено ознакомление с технологией производства, контролем качества, характеристиками цемента на цементном заводе в г. Анталия. Сделано заключение о его пригодности для приготовления бетона для аэродромных покрытий. Разработаны рекомендации по контролю качества при производстве бетона.

- Проведён анализ технологий подготовки материалов местных месторождений для применения в качестве заполнителей для бетона, отсыпки качественных насыпей и для устройства оснований автомобильных дорог.

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

3.2.8. Работы для организаций ТЭК на шельфе

Для «Акер Контрактинг Россия АС» (Норвегия)

– Проведена работа по осуществлению авторского надзора за изготовлением основания гравитационного типа платформы Аркутун-Даги в строительном доке порта Восточный.

Для МЛСП «Приразломная»

- Выполнен заключительный этап работ по контролю качества монтажа приборов системы контроля состояния кессона, проверке их работоспособности и техническому сопровождению.

Для ОАО «Центральное конструкторское бюро» Морской техники «Рубин»

– Выполнен анализ и систематизация данных по инженерно-геологическим условиям в потенциальных районах базирования платформы-завода СПГ – в юго-восточной части Баренцева моря, а так же на шельфе Карского моря. Рассмотрена возможность использования гравитационного и свайного типов закрепления сооружений на грунте.

- Разработана документация концептуального проекта ТЕНБУР. Дана расчётная оценка несущей способности системы «фундамент блок-кондуктора – грунтовое основание».

– Разработана концепция платформы для сжижения, хранения и отгрузки природного газа в условиях Российской Арктики. Выполнена оценка характеристик грунтов морского дна потенциальных районов базирования платформы-завода СПГ в России (районы полуострова Ямал).

Для «Сахалин Энерджи»

- Для опоры В70 платформы ПА-Б и опоры А-50 платформы Лун-А проведены работы по мониторингу за состоянием бетона в зоне ледового пояса.

Для ОАО СПб МТ «Малахит»

- Выполнены расчёты устойчивости и прочности свайного закрепления противоледовой защиты, дана оценка несущей способности свай, проведён подбор необходимых параметров свайного закрепления, выявлен диапазон применимости конструкций в зависимости от глубины моря; выполнен обзор существующих технологий и оборудования.

Для газопровода «Южный Поток»

– Выполнены работы по определению физических, физико-механических и химических свойств донных отложений в соответствии с российскими стандартами и стандартами США (ASTM).

3.2.9. Прочие работы по профилю института

Исследования для организаций Санкт-Петербурга и Ленинградской области

Для ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева»

- Выполнена работа по проекту создания стенда волновых исследований ГТС.

- Для ЗАО «Механобринжиниринг»

- Проведены расчёты для обоснования конструкций ограждающих дамб хвостохранилищ и пруда-накопителя для Неждановского и Олимпиадинского горно-обогатительных комбинатов, ОАО «Карельский окатыш».

Для ООО "Невская трубопроводная компания"

– Принято непосредственное участие в заседаниях рабочей группы по оперативному решению вопросов, связанных с повреждением нефтеналивных причалов № 4, № 5 Комплекса наливных грузов в Морском торговом порту «Усть-Луга».

- Составлено экспертное заключение по состоянию объекта капитального строительства «Комплекс по перевалке и фракционированию стабильного газового конденсата и продуктов его переработки мощностью 6,0 млн. тонн в год в Морском торговом порту Усть-Луга. Берегозащитное сооружение. III пусковой комплекс».

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

– Начата разработка проектов Правил использования водохранилищ и Правил технической эксплуатации и благоустройства для ряда водохранилищ энергетического и хозяйственно-промышленного значения в Центральной России, на Северо-Западе и Южном Урале.

- Проведено гидрологическое обоснование расчетных характеристик водотоков России с целью оценки гидроэнергетического потенциала рек: Печоры, Камы, Мезени и Северной Двины.

Для ООО «Таманский паромный терминал»

- Дано обоснование прочности и устойчивости конструкции оградительного мола морского порта Кавказ при сейсмических нагрузках.

Для Архангельского и Соломбальского ЦБК выполнено обследование ГТС.

Для ФГУП «Горно-химический комбинат» (г. Железногорск, Красноярский край)

- Оценена устойчивость основания здания, проанализировано влияние конструкции ограждения котлована на дополнительные перемещения здания.

Для ОАО «НЛМК»

- Выполнен проект реконструкции двух двухсекционных вентиляторных градирен № 3 и № 4 площадью орошения 384 м² каждая. Произведен теплотехнический расчет градирен и подобрано наиболее эффективное технологическое оборудование.

Для ООО «Тобольск-Нефтехим»

- Выполнены проект реконструкции двух градирен СК-400 – строительная и технологическая части. Произведен теплотехнический расчет градирен и подобрано наиболее эффективное технологическое оборудование.

Для ОАО «ПОЛИЭФ»

- Разработана и представлена Заказчику принципиальная схема системы оборотного водоснабжения.

Для г. Певек Чаунского района Чукотского АО

– Выполнено геофизическое обследование и оценка состояния плотины на ручье Певек в связи с резким понижением уровня воды в водохранилище, предназначенном для питьевого водоснабжения.

Для Наталкинского гидроузла

– Выполнено расчетное обоснование конструктивных решений гидротехнических сооружений проектируемого хвостохранилища Наталкинского ГОКа.

Для Акционерного общества «Алмаатинские электрические станции» выполнены работы по разработке проекта наращивания золошлакоотвала Алмаатинской ТЭС (Казахстан).

Для «HEWITECH GmbH & Co. KG» (Германия) проведены исследования конструкции оросительных устройств.

По заказу ООО «РЭСК», г. Москва

- Выполнено комплексное многофакторное обследование ГЭС *Nalubaale* (Уганда) и дана оценка технического состояния бетонных, железобетонных гидротехнических сооружений и объемов комплекс

3.2.10. Наиболее важные нормативно-методические документы, разработанные и внедренные в 2012 году

№№ п/п	Наименование нормативно-технического документа
	<i>А. По договору с Минрегионразвития России разработаны, утверждены и внедрены своды Правил (СП)</i>
1.	СП 39.13330.2012 «Плотины из грунтовых материалов» (актуализированная редакция СНиП 2.06.05-84*)
2.	СП 40.13330.2012 «Плотины бетонные и железобетонные» (актуализированная редакция СНиП 2.06.06-85)
3.	СП 41.13330.2012 «Бетонные и железобетонные конструкции гидротехнических сооружений» (актуализированная редакция СНиП 2.06.08-87)
4.	СП 102.13330.2012 «Туннели гидротехнические» (актуализированная редакция СНиП 2.06.08-87)
	<i>Б. Разработаны и находятся в стадии согласования</i>
1.	Разработан стандарт организации «Инструкции по учету условий пропуска льда при проектировании, строительстве и эксплуатации гидроузлов»
2.	Разработан стандарт организации «Оценка состояния и остаточного ресурса гидротурбин с применением методов неразрушающего контроля. Методические указания»
3.	Разработан стандарт организации «Методические указания по контролю металла рабочих колес гидротурбин»
	<i>В. Подготовлены</i>
1.	Разработаны Федеральные нормы и правила (ФНП) «Нормы проектирования оснований атомных станций» и стандарт «Концерн Росэнергоатом» «Руководство по проектированию оснований сооружений атомных станций».

3.2.11. Защита интеллектуальной собственности

Правовая защита и охрана объектов интеллектуальной промышленной собственности осуществлялась путем патентно-лицензионной работы, была проведена работа над тринадцатью заявками на изобретения и полезные модели, десять из которых были подготовлены к проведению экспертизы в Федеральном институте промышленной собственности Роспатента для получения патентов РФ. Из них пять заявок на новые технические решения, заявителем которых является ОАО «РусГидро». По поданным в предыдущие годы заявкам на изобретения и полезные модели Обществом получено десять охранных документов в виде патентов РФ.

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

В 2012 году официально зарегистрированные Обществом в Роспатенте объекты авторского права - Программы для ЭВМ и Базы данных были неоднократно использованы при выполнении договоров на проведение научно-исследовательских работ и услуг. Подготовлены и направлены на экспертизу заявочные материалы на регистрацию программы для ЭВМ «Информационно-диагностическая система DEDALUS».

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

Подготовлены реферативные обзоры, составленные на основе отечественной патентной информации: «Разрушение ледяного покрова (устройства, способы)» отечественная патентная информация, 1995 – 2012 гг., «Ледяной покров» отечественная патентная информация, 1994-2012гг.

3.2.12. Работа Ученого Совета

В 2012 году состоялось семь заседаний Ученого совета. Были рассмотрены результаты важнейших НИР, выполнявшихся в 2012 году. Ряд заседаний Ученого совета был посвящен вопросам обоснования проектирования и реконструкции гидротехнических объектов, в том числе сооружений каскадов Кубанских и Северо-Осетинских ГЭС, Колымской ГЭС. вопросам эксплуатации гидротехнических объектов и мониторинга их состояния. На трех заседаниях рассматривались результаты работ в Проблемной лаборатории в 2012 году.

В 2012 году проводилось обучение в аспирантуре по следующим специальностям: 05.23.02 - Основания и фундаменты, подземные сооружения; 05.23.07 - Гидротехническое строительство; 05.23.16 - Гидравлика и инженерная гидрология. На начало 2012 года в аспирантуре обучалось 23 человека. Принято в аспирантуру в 2012 году 6 человек, из них 4 - в очную аспирантуру и 2 - в заочную. Численность соискателей ученой степени кандидата наук на конец года - 6 человек. Для аспирантов и соискателей были организованы лекции и занятия по английскому языку и философии. Был прочитан курс «Основы гидротехнического строительства». Аспиранты и соискатели опубликовали ряд статей в журналах «Гидротехническое строительство» и «Известия ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева».

В 2012 году были подготовлены документы и переоформлена лицензия на право ведения образовательной деятельности в сфере послевузовского профессионального образования в аспирантуре.

В диссертационном совете ДМ 512 001.01, созданном при ОАО «ВНИИГ им.Б.Е.Веденеева», в 2012 году было защищено две диссертации на соискание ученой степени кандидата технических наук.

3.2.13. Издательская, рекламная, информационная деятельность

В 2012 году выпущено три тома журнала «Известия ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» (тт. 265 – 267, 39 статей), монография *Н.А. Вульфовича, Л.А. Гордона, Н.И. Стефаненко. «Арочно-гравитационная плотина Саяно-Шушенской ГЭС»* (212 стр.), брошюра «*Издания ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева (2000 – 2012 гг.)*».

Завершена публикация материалов 6-й Научно-технической конференции «Гидроэнергетика. Новые разработки и технологии» (пленарные доклады – 15, доклады на секционных заседаниях – 90, выступления на двух круглых столах).

Выполнено информационное сопровождение, участие в организации и проведении 7-й научно-технической конференции «Гидроэнергетика. Новые разработки и технологии», подготовка к публикации материалов конференции.

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

В 2012 г. продолжались работы по внедрению автоматизированной информационно-библиотечной системы «ИРБИС» в практику работы НТБ ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева». Ведется наполнение трех баз данных (БД) электронного каталога. Сейчас БД «Генеральный каталог ВНИИГ» содержит 9376 записей, «Известия ВНИИГ» – 675 записей со ссылками на полные тексты статей; «Отчеты ВНИИГ» – 1275 записей. Продолжается процесс ретроспективной конверсии традиционного карточного каталога в электронную форму. Приобретены дополнительные разделы к справочно-информационной программе «Кодекс» (версия 6-го поколения «Техэксперт») и программе NormaCS для более полного обеспечения деятельности института необходимыми в работе правовыми и нормативно-техническими документами, технологической и типовой проектной документацией, рекомендациями экспертов и справочной информацией. В читальном зале

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

Музей ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева занесен во Всероссийский реестр «Музеи России». С 2012г. музей оборудован современной комплексной информационно-справочной системой «НИКА-Музей». Созданы электронная база данных гидроэлектростанций, в создании и функционировании которой участвовали специалисты института, база данных сотрудников работающих и работавших в институте.

3.2.14. Участие в работе международных научных обществ и организаций

В 2012 году ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» продолжало активное международное научно-техническое сотрудничество, которое, как и в предыдущие годы, осуществлялось по двум основным направлениям: участие в работе международных научных обществ; проведение работ по действующим договорам с зарубежными фирмами.

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

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

Кроме указанных выше Обществ, сотрудники Института принимали участие в работе симпозиумов и конференций по специальным приглашениям других международных организаций. За 2012 год специалисты Института приняли участие в работе: 80-го Ежегодного собрания Международной Комиссии по большим плотинам; 6-ой Международной конференции по внутренней эрозии; 15-ой Международной конференции по сейсмостойкому строительству и в двух международных симпозиумах. В целом, в течение 2012 года 22 специалиста Института 30 раз выезжали за рубеж (Бельгия, Казахстан, Нидерланды, Норвегия, Португалия, США, Турция, Франция и Япония) 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 (СМК) института разработана, внедрена и успешно работает с 2001 года. СМК охватывает практически все подразделения института, регламентирует их деятельность, способствует успешному решению задач, стоящих перед институтом и, прежде всего, качественному и в срок выполнению всех работ по договорам, заключенным институтом с заказчиками.

В 2002 и 2004 гг. СМК была сертифицирована на соответствие действовавшим в то время международным стандартам качества ISO 9001. После ресертификации в 2007 году международная аудиторская фирма «Bureau Veritas certification» сертифицировала СМК института в 2009 году по новому стандарту ISO 9001:2008, в 2010 году успешно прошла очередная ресертификация В 2011 и 2012 гг. были проведены плановые надзорные аудиты, не выявившие никаких несоответствий.

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

С целью контроля функционирования СМК, генеральным директором ежегодно утверждается «План внутренних проверок». Проводимые Службой качества внутренние проверки всех подразделений института на соответствие требованиям стандартов позволяют оперативно контролировать качество текущей работы подразделений, реагировать на появляющиеся несоответствия, осуществлять внедрение в производство изменений, вносящихся в СМК. Этому же

способствуют плановые обсуждения итогов научно-исследовательских и проектных работ на Ученом совете института, секциях Ученого совета и лабораторных советах.

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

3.2.16 Служба конкурентных процедур и маркетинга

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

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

– Удовлетворение потребностей Общества в товарах, услугах и работах путем подготовки и проведения регламентированных закупочных процедур в рамках реализации Годовой комплексной программы закупок (ГКПЗ).

Поиск конкурентных процедур велся на электронно-торговых и электронно-информационных площадках www.b2b-energo.ru; www.fabrikant.ru; www.A-K-D.ru; www.trade.su, а также на сайтах www.zakupki.gov.ru, www.rushydro.ru, www.zakupki.rosatom.ru, www.irkutskenergo.ru и других. На сайтах ТГК-4 и ТГК-2 в разделе «закупки» продлена аккредитация в качестве поставщика. В 2012 году осуществлена аккредитация и начата работа на Единой Электронной Торговой площадке www.etp.roseltorg.ru. Наиболее эффективной являлась работа на ЭТП В2В-energo и www.fabrikant.ru, на которых Общество является зарегистрированным участником, имеет электронно-цифровую подпись необходимую для участия в торгах в электронном виде. За 2012 год в Реестре было зафиксировано 780 конкурентных процедур по профилю деятельности Общества.

При осуществлении закупочной деятельности в рамках выполнения ГКПЗ Служба руководствовалась Положением о порядке проведения регламентированных закупок, утвержденным Советом директоров Общества в 2011 году. В 2012 году проведено 18 закупок на сумму **78 748,35** тыс. руб. с учетом НДС. В 2012 году осуществлено прохождение Обществом идентификации и аутентификации в федеральной государственной информационной системе «Единая система идентификации и аутентификации в инфраструктуре, обеспечивающей информационно-техническое взаимодействие информационных систем, используемых для представления государственных и муниципальных услуг в электронной форме», Общество зарегистрировано на официальном сайте www.zakupki.gov.ru.

3.2.17 Метрологическая служба

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

В 2012 году на основании графика поверки, организована поверка и калибровка 142 единиц средств измерений силами ФБУ «Тест-Санкт-Петербург». Проведена метрологическая экспертиза технической документации испытательного оборудования и согласно ГОСТ Р 8.538-97 за 2012 год аттестовано 53 единицы разных видов испытательного оборудования своими силами. Проведен учет и анализ источников ионизирующего излучения и нормативных документов. Ежегодно Метрологической службой совместно со службой охраны труда проводится аттестация рабочих мест

своими поверенными средствами измерений. Организованы проверки состояния метрологической базы в отделах и экспертиза метрологической документации в соответствии с требованиями стандарта ISO 9001:2008.

3.2.18 Наличие уникального оборудования для проведения исследований, разработок

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

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

№ п.п.	Наименование оборудования	Год ввода в эксплуатацию	Стоимость на конец 2012 г., тыс. руб.	
			первоначальная	остаточная
1.	Станция цифровая сейсмозазведочная Лакколит 24-М 3	2011	420,8	415,8
2.	Комплект геофизической аппаратуры Георадар ОКО-2, модель 2.1.	2010	487,6	418,7
3.	Инфракрасная тепловизионная система Fluke TiR 32 для обследования подземных коммуникаций и сооружений	2010	402,6	244,2
4.	Прибор МТ-162 для определения коэффициента фильтрации в нетканых материалах	2011	199,2	179,3
5.	Автоматизированный комплекс для измерений объёмных и осевых деформаций грунтовых образцов в камере крупномасштабной установки D=600 мм	2010	1 695,2	1 216,4
6.	Автоматизированный комплекс для измерений вертикального давления на грунтовые образцы	2010	1 700,7	1 220,4
7.	Лабораторный комплекс для испытаний грунтовых образцов в условиях трёхосного сжатия- цифровой аппарат Tritech	2010	2 137,7	1 534,0
8.	Лабораторный комплекс 31-WF 7500 Для испытаний грунтовых образцов диаметром 70 мм на трёхосное сжатие	2011	4 194,9	3 602,6
9.	Оборудование Hoek Triaxial Cell для Испытаний грунтовых кернов диаметрами 42 мм, 54,7 мм и 63,5 мм	2012	1 915,3	1 819,5
10.	Комплект испытательного оборудования для исследований на опытных образцах динамических характеристик грунтов в условиях вертикального осевого и трёхосного сжатия	2012	5 042,4	4 790,3

11.	Универсальная испытательная машина УТС 110М-250	2010	2 608,0	1 564,8
-----	--	------	---------	---------

3.2.19. Вычислительная техника и коммуникации института

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

На конец 2012 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 2012 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 на рисунке

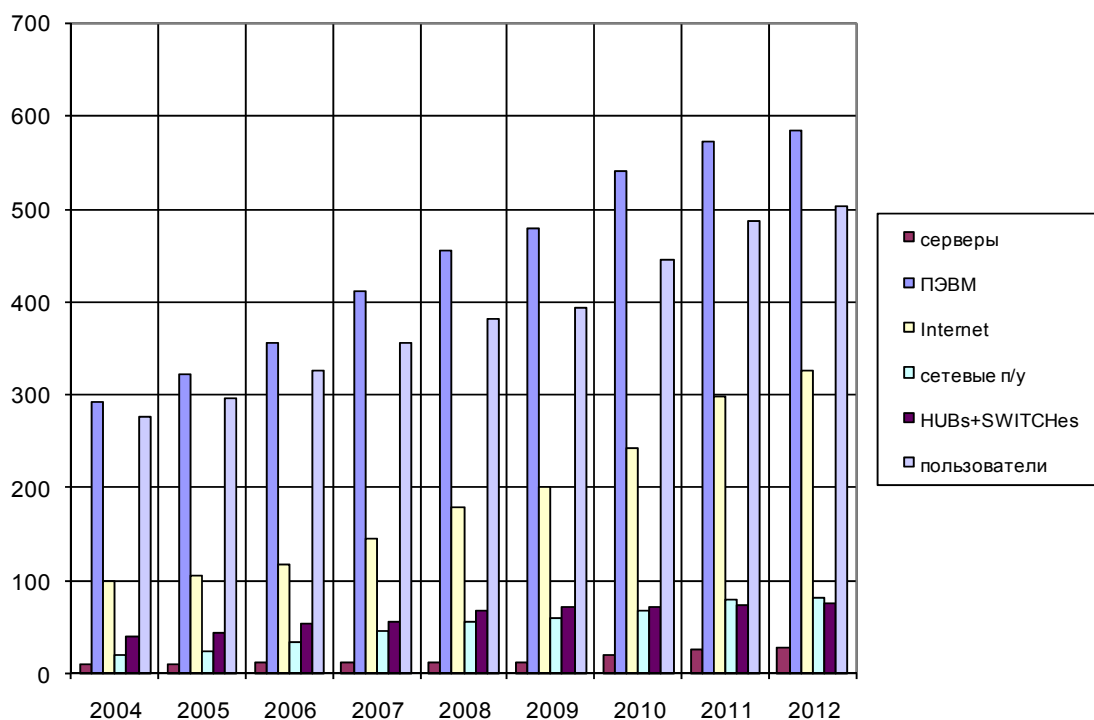


Рис. Динамика развития ЛВС общества.

Internet-технологии активно используются в финансово-производственной деятельности. Так, в институте успешно используется система "1С:Предприятие", институт принимает участие в работе Информационно-аналитической и торговой системы "Рынок продукции, услуг и технологий для электроэнергетики".

В 2012 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 2012 г. осуществлено дальнейшее развитие вычислительной системы (вычислительного кластера) на базе HP Blade System. В ее составе функционируют 16 блейд-серверов со 160-ю процессорными ядрами, 1,2 Тб оперативной памяти и 14.4 Тб дискового пространства.

Состав активного и пассивного оборудования локальной вычислительной сети Института на декабрь 2012г.

1. Главный сервер HP Integrity rx7640 (ОС HP-UX 11i v.2 Operation Environment) – 1шт.
2. Локальные сервера Hewlett-Packard Proliant DL380G4 (ОС SUSE Linux v. 10.0) – 7шт.
3. Сервер электронной почты Hewlett-Packard Proliant DL 380G7 (ОС SLES 11 SP1) – 1 шт.
4. Сервер приложений HP 9000 rp5430 (ОС HP-UX 11i Operation Environment) – 1 шт.
5. Кластер НРС в составе шасси HPBLc7000, 8-ми серверов HP BL460c G6 (ОС SLES 11), 8-ми серверов HP BL460c G7 (ОС SLES 11), 2-х файловых хранилищ SAS HP MSA 2000, интерконнект–Infiniband 40Gbit/s
6. ПЭВМ – 582 шт.
7. Сетевые печатающие устройства – 83 шт.
8. Сетевые хранилища данных (NAS) – 7 шт.
9. Волоконно-оптическая линия связи
10. Коммутаторы и мосты сетевые (1000Base-TX, 100Base-TX, VDSL) - 76 шт.
11. Кабельная сеть UTP 5 cat. ~ 14 км.
12. Кабельная сеть ВОЛС ~ 1 км.
13. Пассивное кабельное оборудование (вилки, розетки, патч-корды, etc.)

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

В 2012 году начаты работы по организации выделенного канала связи с сетью ОАО «РусГидро» с целью упрощения доступа к информационным ресурсам ОАО «РусГидро» и обеспечения возможности проведения телеконференций.

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица 5

№ п/п	Наименование показателя	2010 г. Факт	2011 г. Факт	2012 г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации	577933	764546	996336	30,3
	в том числе: на объектах ОАО "РусГидро"	277414	480269	614889	28,0
	на внешнем рынке	259290	241874	342093	41,4
2.	Себестоимость	520890	688725	899778	30,6
3.	Прибыль/убыток от продаж	57043	75821	96558	27,3
4.	Прочие доходы	16008	16207	11381	-29,8
5.	Прочие расходы	29463	35205	35342	0,4
6.	Прибыль до налогообложения	43588	56823	72597	27,7
7.	Текущий налог на прибыль	11284	17663	21606	22,3
8.	Чистая прибыль	32304	39160	50991	30,2

Фактический объем реализованной продукции составил 996336 тыс. руб., что выше показателя 2011 г. на 231790 тыс. рублей. Увеличение объема реализованной продукции за отчетный период связано с выполнением дополнительных работ по основной деятельности.

Себестоимость реализованной продукции составила 899778 тыс. рублей.

Прочие доходы в 2012 году составили 11381 тыс. рублей, что ниже 2011 года на 4826 тыс. рублей.

Прочие расходы составили 35342 тыс. рублей, что выше 2011 года на 137 тыс. рублей.

За 2012 год Обществом получена чистая прибыль в размере 50991 тыс. рублей, что выше 2011 года на 11831 тыс. рублей.

Рост чистой прибыли обусловлен ростом выручки от реализации.

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2012 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.

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

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

Таблица 6

Аналитический баланс ОАО "ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева" за 2012 год, тыс. рублей				
Показатели	На 31.12.2011	На 31.12.2012	Отклонения	
			тыс. руб.	%
Активы				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы	-	-	-	-
Основные средства	125411	125496	85	0,1
Вложения во внеоборотные активы	22258	66386	44128	198,3
Долгосрочные финансовые вложения	989	989	-	-
Отложенные налоговые активы	-	-	-	-
Прочие внеоборотные активы	-	-	-	-
ИТОГО по разделу I	148658	192871	44213	29,7
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы	33032	40687	7655	23,2
НДС по приобретенным ценностям	3360	11391	8031	239,0
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	182518	212992	30474	16,7
Краткосрочные финансовые вложения	-	-	-	-
Денежные средства	16035	67531	49496	321,1
Прочие оборотные активы	7955	21684	13729	172,6
ИТОГО по разделу II	242900	354285	111385	45,8
БАЛАНС	391558	547156	155598	39,7
Пассивы				
<i>III. Капитал и резервы</i>				

Уставный капитал	8160	8160		
Добавочный капитал	66897	61102	-5795	-8,7
Резервный капитал	1210	1210		
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	125763	170718	44955	35,7
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	39160	50991	11831	30,2
Итого по разделу III	241190	292181	50991	21,1
IV. Долгосрочные обязательства				
Займы и кредиты	-	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	3409	4409	1000	29,3
Прочие долгосрочные обязательства				
ИТОГО по разделу IV	3409	4409	1000	29,3
V. Краткосрочные обязательства				
Займы и кредиты	-	-	-	-
Кредиторская задолженность	141258	234024	92766	65,7
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
Доходы будущих периодов	-	-	-	-
Оценочные обязательства	5432	15158	9826	179,1
Прочие краткосрочные обязательства	269	1384	1115	414,5
ИТОГО по разделу V	146959	250566	103607	70,5
БАЛАНС	391558	547156	155598	39,7

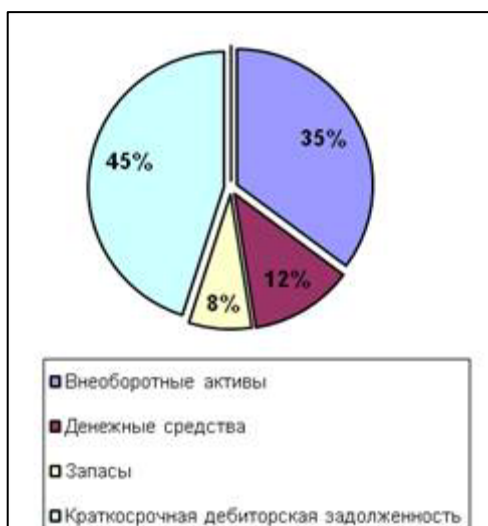
За отчетный период в активе баланса наблюдался рост по статьям: "Вложения во внеоборотные активы" (на 198,3% или на 44158 тыс. руб.), "Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты" (на 16,7% или на 30474 тыс. руб.), "Денежные средства" (на 321,1% или на 49496 тыс. руб.), «Прочие оборотные активы» (на 172,6% или на 13729 тыс. руб.).

Валюта баланса увеличилась на 39,7% (или на 155598 тыс. руб.).

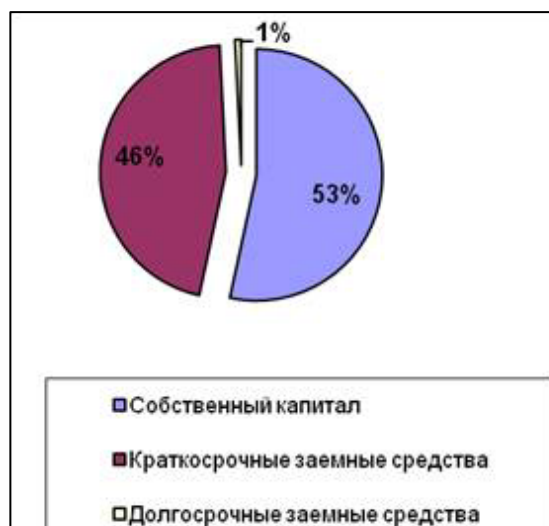
В пассиве баланса наблюдался рост по статье "Оценочные обязательства" (на 179,1% или на 9826 тыс. руб.), "Отложенные налоговые обязательства" (на 29,3% или на 1000 тыс. руб.) и "Прочие краткосрочные обязательства" (на 414,5% или на 1115 тыс. руб.).

Вырос объем кредиторской задолженности (на 65,7% или на 92766 тыс. руб.). В структуре кредиторской задолженности основную часть роста занимает задолженность по налогам и сборам – 40035 тыс. руб. и авансы полученные – 56154 тыс. рублей.

**Структура активов баланса
на 31.12.2012 г.**



**Структура пассивов баланса
на 31.12.2012 г.**



За 2012 год структура баланса Общества в целом существенно не изменилась. Основными источниками финансовых ресурсов Общества являются его собственные средства, доля которых уменьшилась за истекший год на 14,5% и составила 53% .

Большая часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, доля которых за отчетный период уменьшилась на 7,9% и составила 35% общей суммы хозяйственных средств.

В структуре активов баланса основной удельный вес занимают краткосрочная дебиторская задолженность – 45%. Общество проводит активную работу по реструктуризации дебиторской задолженности.

Соотношение собственного и заемного капитала Общества составляет 53% и 47%, соотношение краткосрочных и долгосрочных заемных средств составляет 98,3% и 1,7% 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".

Таблица 7

Расчет стоимости чистых активов ОАО "ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева", тыс. руб.		
Показатель	31.12.2011	31.12.2012
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы		
2. Основные средства	125411	125496
3. Незавершенное строительство	22258	66386
4. Доходные вложения в материальные ценности		
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	989	989
6. Прочие внеоборотные активы		
7. Запасы	33032	40687
8. НДС по приобретенным ценностям	3360	11391
9. Дебиторская задолженность	182518	212992
10. Денежные средства	16035	67531
11. Прочие оборотные активы	7955	21684
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-11)	391558	547156
ПАССИВЫ		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам		
14. Прочие долгосрочные обязательства	3409	4409
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам		
16. Кредиторская задолженность	141258	234024
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		
18. Резервы предстоящих расходов		
19. Прочие краткосрочные обязательства	5701	16542
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п.13-19)	150368	254975
21. Стоимость чистых активов (разность п.12-п.20)	241190	292181

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 292181 тыс. рублей. Таким образом, за 2012 год данный показатель увеличился на 50991 тыс. рублей.

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

Финансовые показатели

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности являются Чистая прибыль, EBIT и EBITDA. Показатели EBITDA и EBIT соответствуют операционному

результату деятельности Общества, используются как индикаторы способности компании генерировать денежные средства от операционной деятельности без привлечения заимствований и без учета уплаты налогов.

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

Таблица 8

Показатели	2010 г.	2011 г.	2012 г.	Темп роста, (3/2) %
Чистая прибыль	32304	39160	50991	30,2
ЕБИТ	57043	75821	96558	27,3
ЕБИТДА	60683	86310	102515	18,8

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

Показатели эффективности

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

Таблица 9

Показатели	2010 г.	2011 г.	2012 г.	Темп роста, (3/2) %
Норма чистой прибыли, %	5,6	5,1	5,1	-
Норма ЕБИТ, %	9,87	9,92	9,69	-2,3
Норма ЕБИТДА, %	10,50	11,29	10,29	-9,1

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

Норма ЕБИТ (рентабельность продаж) также показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране, но с учетом амортизационных отчислений.

Показатели управления операционной задолженностью.

Таблица 10

Показатели	2010 г.	2011 г.	2012 г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	4,6	5,1	5,5	7,8
Оборачиваемость дебиторской задолженности	79,5	71,9	66,0	-8,2
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	6,2	6,7	6,1	-8,9
Оборачиваемость кредиторской задолженности	58,5	54,9	59,7	8,7

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за свою продукцию. Увеличение данного показателя сигнализирует о положительной динамике в отношении расчетов с заказчиками.

Оборачиваемость дебиторской задолженности показывает среднее число дней, требуемое для сбора долгов. При повышении коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности соответственно уменьшается время оборота данной задолженности.

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

Показатели ликвидности.

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

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Таблица 11

Показатели	2010 г.	2011 г.	2012 г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент быстрой ликвидности	1,37	1,46	1,28	-12,3
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,01	0,11	0,29	163,6
Коэффициент Бивера	0,34	0,55	0,51	-7,3

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

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

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

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

Показатели структуры капитала

Таблица 12

Показатели	2010 г.	2011 г.	2012 г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент автономии	0,63	0,62	0,53	-14,5
Соотношение заемного и собственного капитала	0,59	0,62	0,87	40,3

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

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

Показатели доходности капитала

Таблица 13

Показатели	2010 г.	2011 г.	2012 г.	Темп роста, (3/2) %
------------	---------	---------	---------	---------------------

ROA, %	10,89	10,84	11,15	2,9
ROE, %	17,72	18,25	21,14	15,8

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

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

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

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

4.4. Анализ дебиторской задолженности.

Таблица 14

№ п/п	Наименование показателя	2010 г. Факт	2011 г. Факт	2012 г. Факт	Темп роста (6/5) %
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:	164963	190473	234676	23,3
2.1.	покупатели и заказчики	136074	131299	203328	54,6
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	18641	50857	9365	-81,6
2.6.	прочие дебиторы	10248	8317	21983	164,3

По состоянию на 31.12.2012 г. дебиторская задолженность (свыше 12 мес.) отсутствует, дебиторская задолженность до 12 мес. 234676 тыс. руб.

По сравнению с 2011 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом увеличилась на 234676 тыс. руб., в основном по покупателям и заказчикам за счет выполнения дополнительного объема работ в 4 квартале.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Таблица 15

№ п/п	Наименование показателя	2010 г. Факт	2011 г. Факт	2012 г. Факт	Темп роста (6/5) %
1.	Займы и кредиты	-	-	-	-
2.	Кредиторская задолженность	121214	141258	234024	65,7
2.1.	поставщики и подрядчики,	29960	54026	50482	-6,6
2.1.	векселя к уплате	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	2010 г. ФАКТ	2011 г. ФАКТ	2012 г. ФАКТ	Темп роста (6/5) %
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	-	-	-	-
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	-	-	-	-
2.5.	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	-	-	3	
2.6.	по налогам и сборам	33494	29479	69514	135,8
2.7.	авансы полученные	57760	57530	113684	97,6
2.8.	прочие кредиторы	-	223	341	52,9
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
4.	Доходы будущих периодов	-	-	-	-
5.	Резервы предстоящих расходов	4496	5432	15158	179,1
6.	Прочие краткосрочные обязательства	1145	269	1384	414,5

По состоянию на 31.12.2012 г. кредиторская задолженность составила 234024 тыс. руб.

По сравнению с 2011 годом кредиторская задолженность в целом увеличилась на 92766 тыс. руб., в основном за счет авансов полученных на 56154 тыс. руб. и по налогам и сборам.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики.

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

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

Таблица 16.

Дивиденды	2010 г.	2011 г.	2012 г.
Всего, в том числе:	-	8076	-
на обыкновенные акции	-	8076	-
на привилегированные акции	-	-	-

Годовым Общим собранием акционеров, состоявшемся 25.05.2012 года, принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденева» в 2012 году по результатам работы за 2011 год.

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность

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

Динамика капитальных вложений

Таблица 17

№	Показатель	2010		2011		2012	
		тыс. руб.	% к 2009г.	тыс. руб.	% к 2010г.	тыс. руб.	% к 2011г.
1	Инвестиции всего (без НДС), в т.ч.	51843	247	41164	79	73441,6	178
1.1.	Модернизация и реконструкция зданий и сооружений	7628	139	15750,8	206	36104,6	229
1.2.	Модернизация лабораторно-экспериментальной базы	33865,8	298	15205,4	45	32563,6	214
1.3.	Информационно-вычислительная техника	8584	408	7991,8	93	2516,3	31
1.4.	Прочие	1765,2	87	2216,0	126	2257,1	102



Источники финансирования инвестиционных программ

Таблица 18

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования тыс. руб.	
		2012 г. план	2012 г. факт
Инвестиции всего (с НДС)	Амортизационные отчисления	28591,0	28249,0
	Прибыль прошлых лет	647,4	34016,3
	НДС к возмещению	12725,0	12896,8
	Чистая прибыль текущего года	29836,6	-
Всего		71800,0	75162,1

Структура капиталовложений по направлениям

Таблица 19

Наименование направлений	2012 год, тыс. руб.			
	Освоение инвестиций (без НДС)		Финансирование (с НДС)	
	план	факт	план	факт
Инвестиции всего, в том числе:	70693,0	73441,6	71800,0	75162,1
Модернизация и реконструкция зданий и сооружений	22650,0	36104,6	26726,5	41236,0
Модернизация лабораторно- экспериментальной базы	41614,0	32563,6	37486,0	28402,7
Информационно- вычислительная техника	4299,0	2516,3	5074,0	2950,6
Прочие	2130,0	2257,1	2513,5	2572,8

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

- Увеличение финансирования по позиции «Модернизация и реконструкция зданий и сооружений» составило 14510 тыс. руб. по отношению к плану и связано с дополнительными работами по реконструкции помещений под уникальную установку для исследования волновых процессов.
- Недофинансирование позиции «Модернизация лабораторно-экспериментальной базы» составило 9083,3 тыс. руб. по отношению к плану и связано с уточнением производственных потребностей и уточнением тематики выполняемых работ. По части позиций были проведены закупочные процедуры в конце 2012 года с условиями финансирования по факту поставки, т.е. в 2013 году, в том числе: Акустический цифровой измеритель потока OTT ADC – 750 тыс. рублей, Комплект оборудования для обследования дренажных труб – 2300 тыс. руб., Комплект прессов для испытаний грунтовых образцов: пресс 20 т - 2000 тыс. руб.; пресс 50 т (3 шт.) – 2000 тыс. руб., Компрессионно-фильтрационный прибор (одомер) – 1800 тыс. руб.. По двум позициям закупки перенесены на 2013 год, в том числе: Стенд для отработки технологических параметров и тарировки косвенных методов определения характеристик уплотнения грунтов - 2000 тыс. руб., Датчики давления, перемещения и усилия, 6 шт., для исследований физико-механических свойств грунтов на опытных образцах – 2000 тыс. руб.
- Недофинансирование позиции «Информационно-вычислительная техника» на сумму 2124 тыс. руб. связано с качественным поддержанием оргтехники в работоспособном состоянии.

Раздел 6. Инновации

6.1. Инновационная деятельность

В ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» за прошедший период произошло качественное развитие направлений в области технологий (Согласно Программе инновационного развития ОАО «РусГидро»):

Водная инфраструктура и использование водных ресурсов:

В III-IV квартале 2012 года начат комплекс работ по разработке проекта правил использования водохранилищ и проекта правил технической эксплуатации и благоустройства водохранилища по целому ряду БВУ.

Начаты работы по разработке и научному обоснованию схемы использования гидроэнергетического потенциала малых и средних рек, а также гидротехнических сооружений неэнергетического назначения, программы развития малой гидроэнергетики Северо-Кавказского, Северо-Западного, Приволжского и Сибирского федеральных округов.

Повышение надежности и безопасности:

В рамках работы Аналитического центра оказываются информационно-аналитические услуги для группы компаний ОАО «РусГидро» по обеспечению безопасности и надежности ГТС и оборудования.

Материалы и технологии для строительства и проектирования:

Ведутся заделные работы по созданию системы автоматизированного проектирования гидротехнических сооружений в формате многомерного информационного моделирования.

Осуществляется поиск новых технических и технологических решений по возведению грунтовых плотин.

Материалы и технологии для оборудования:

Осуществляются работы по подготовке научного обоснования возможности внедрения современной волоконно-оптической КИА на объектах ОАО «РусГидро». Создана и внедряется на объектах Компании система сейсмометрического контроля, автоматизированная система диагностического контроля ГТС.

По факту в 2012 г для группы компаний ОАО «РусГидро» были выполнены следующие инновационные работы и разработки:

- Экспериментальное исследование по определению статических прочностных и деформационных характеристик асфальтобетона диафрагмы и горной массы, уложенной в каменно-набросную плотину БогЭС.
- Исследование динамического напряженно-деформированного состояния секций бетонной плотины с использованием экспериментальных данных и методик, разработанных в 2011 году.
- Разработка технологии бетонных работ совместного применения самоуплотняющихся бетонов и муфтовых соединений строительной арматуры для строительства плотин средненапорных ГЭС.
- Разработка технологии проведения инструментального обследования подводных оснований и элементов конструкций гидротехнических сооружений и сооружений ГЭС.
- Разработка 3D-моделей в формате AUTODESK 3Ds MAX сценариев развития возможных чрезвычайных ситуаций и гидродинамических аварий.
- Разработка алгоритма определения оптимального режима наполнения - сработки водохранилища СШГЭС в зависимости от технического состояния ГТС.

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

ОАО «ЦКБ МТ «Рубин»:

- Разработка концептуального проекта тендерной погружной буровой установки для подводного или надводного закачивания эксплуатационных скважин на мелководных акваториях.

ОАО «СПМБМ «Малахит»

- Теоретическое обоснование вариантов конструкций противоледовой защиты для бурового комплекса с учетом оценки его устойчивости на грунте при экстремальном воздействии льда на предельном мелководье шельфа арктических морей.

Приложения

Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2012 год


10504017
ИНН 78:04:004400--
КПП 78:04:01001
Стр. 001
Приложение № 1 к Приказу Министерства финансов Российской Федерации от 02.07.2010 № 66н
в ред. приказа МНС-1-03/01 от 23.03.2011
Форма по КНД 0710099

Бухгалтерская (финансовая) отчетность

Номер корректировки: -
 Отчетный период (код): /
 Отчетный год: / / /

(наименование организации)

Вид экономической деятельности по классификатору ОКВЭД: . .

Код по ОКПО: / / / / / / /

Форма собственности (по ОКФС): /

Организационно-правовая форма (по ОКФС): /

Единица измерения: (тыс. руб. / млн. руб. — код по ОКЕИ) /

На / страницах с приложением документов или их копий на / / листах

Достоверность и полноту сведений, указанных в настоящем документе, подтверждаю:

Руководитель:

(фамилия, имя, отчество полностью)

Подпись: 
 Дата: / / / / / / /

Главный бухгалтер:

(фамилия, имя, отчество полностью)

Подпись: 

* Отчество при наличии.

Заполняется работником налогового органа

Сведения о представлении документа: Данный документ представлен (код) на / / страницах

в составе (отметить V):

<input type="checkbox"/> 0710001	<input type="checkbox"/> 0710002
<input type="checkbox"/> 0710003	<input type="checkbox"/> 0710004
<input type="checkbox"/> 0710005	<input type="checkbox"/> 0710006

с приложением документов или их копий на / / листах

Дата представления документа: / /

Зарегистрирован за № / /

Фамилия, И.О.* / /
 Подпись: 



ИНН 7804004400 --
 КПП 780401001 Стр 002

Местонахождение (адрес)

Почтовый индекс 195220

Субъект Российской Федерации (код) 78

Район

Город

Населенный пункт (осло, поселок и т.п.)

Улица (проспект, переулок и т.п.) Г Ж Д Т Г К А Я У Л

Номер дома (владения) 21

Номер корпуса (строения)

Номер офиса



Handwritten signature



ИНН 7804004400 --
 КПП 780401001 Стр. 003

Форма по ОКУД 0710001

Бухгалтерский баланс

Актив

Показатели (1)	Наименование показателя	Код строки	На отчетную дату отчетного года	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года предыдущего
1	2	3	4	5	6
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
-- --	Нематериальные активы	1110	-- -- -- -- --	-- -- -- -- --	-- -- -- -- --
-- --	Результаты исследований в разработке	1120	-- -- -- -- --	-- -- -- -- --	-- -- -- -- --
-- --	Нематериальные поисковые активы	1130	-- -- -- -- --	-- -- -- -- --	-- -- -- -- --
-- --	Материальные поисковые активы	1140	-- -- -- -- --	-- -- -- -- --	-- -- -- -- --
1 --	Основные средства	1150	1 9 1 8 8 2 --	1 4 7 6 6 9 --	1 3 1 3 4 3 --
-- --	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-- -- -- -- --	-- -- -- -- --	-- -- -- -- --
2 --	Финансовые вложения	1170	9 8 9 -- -- --	9 8 9 -- -- --	9 8 9 -- -- --
-- --	Отложенные налоговые активы	1180	-- -- -- -- --	-- -- -- -- --	-- -- -- -- --
-- --	Прочие внеоборотные активы	1190	-- -- -- -- --	-- -- -- -- --	-- -- -- -- --
-- --	ИТОГО по разделу I	1100	1 9 2 8 7 1 --	1 4 8 6 5 8 --	1 3 2 3 3 2 --
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
3 --	Запасы	1210	4 0 6 8 7 -- --	3 3 0 3 2 -- --	4 0 8 0 9 -- --
-- --	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1 1 3 9 1 -- --	3 3 6 0 -- -- --	1 2 5 5 -- -- --
4 --	Дебиторская задолженность	1230	2 1 2 9 9 2 --	1 8 2 5 1 8 --	1 9 5 9 2 1 --
-- --	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-- -- -- -- --	-- -- -- -- --	-- -- -- -- --
5 --	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	6 7 5 3 1 -- --	1 6 0 3 5 -- --	1 7 8 6 -- -- --
-- --	Прочие оборотные активы	1260	2 1 6 8 4 -- --	7 9 5 5 -- -- --	9 0 4 2 -- -- --
-- --	ИТОГО по разделу II	1200	3 5 4 2 8 5 --	2 4 2 9 0 0 --	2 0 8 8 1 3 --
-- --	БАЛАНС	1600	5 4 7 1 5 6 --	3 9 1 5 5 8 --	3 4 1 1 4 5 --

Handwritten signature



ИНН 7804004400--
 КПП 780401001 Стр. 004

Пассив

Показатель (1)	Наименование показателя (2)	Код строки (3)	На отчетную дату отчетного года (4)	На 31 декабря предыдущего года (5)	На 31 декабря года предшествующего предыдущему (6)
1	2	3	4	5	6
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
-- --	Уставный капитал (основной капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	8 1 6 0 -- --	8 1 6 0 -- --	8 1 6 0 -- --
-- --	Собственные акции, выкупленные у акционеров (2)	1320	-- -- -- -- -- -- X	-- -- -- -- -- -- X	-- -- -- -- -- --
-- --	Переоценка внеоборотных активов	1340	2 8 6 3 9 -- --	3 4 4 3 4 -- --	3 4 4 4 4 -- --
-- --	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	3 2 4 6 3 -- --	3 2 4 6 3 -- --	3 2 4 6 3 -- --
-- --	Резервный капитал	1360	1 2 1 0 -- --	1 2 1 0 -- --	1 2 1 0 -- --
-- --	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	2 2 1 7 0 9 -	1 6 4 9 2 3 -	1 3 3 8 2 9 -
-- --	ИТОГО по разделу III	1300	2 9 2 1 8 1 -	2 4 1 1 9 0 -	2 1 0 1 0 6 -

III. ЦЕЛЕВОЕ ФИНАНСИРОВАНИЕ (3)

-- --	Целевой фонд	1310	-- -- -- -- -- --	-- -- -- -- -- --	-- -- -- -- -- --
-- --	Целевой капитал	1320	-- -- -- -- -- --	-- -- -- -- -- --	-- -- -- -- -- --
-- --	Целевые средства	1350	-- -- -- -- -- --	-- -- -- -- -- --	-- -- -- -- -- --
-- --	Фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества	1360	-- -- -- -- -- --	-- -- -- -- -- --	-- -- -- -- -- --
-- --	Резервный и иные целевые фонды	1370	-- -- -- -- -- --	-- -- -- -- -- --	-- -- -- -- -- --
-- --	Итого по разделу III	1300	-- -- -- -- -- --	-- -- -- -- -- --	-- -- -- -- -- --

IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

-- --	Заемные средства	1410	-- -- -- -- -- --	-- -- -- -- -- --	-- -- -- -- -- --
-- --	Отложенные налоговые обязательства	1420	4 4 0 9 -- --	3 4 0 9 -- --	4 1 8 4 -- --
-- --	Оценочные обязательства	1430	-- -- -- -- -- --	-- -- -- -- -- --	-- -- -- -- -- --
-- --	Прочие обязательства	1450	-- -- -- -- -- --	-- -- -- -- -- --	-- -- -- -- -- --
-- --	ИТОГО по разделу IV	1400	4 4 0 9 -- --	3 4 0 9 -- --	4 1 8 4 -- --



ИНН 78 04 00 04 40 00 --
 КПП 78 04 01 00 01 Стр. 0 0 5

Пассив

Полное наименование показателя	Код строки	На отчетную дату отчетного года	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года предшествующего предыдущему
1	2	3	4	5

V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

-- --	Заемные средства	1510	-- -- -- -- -- --	-- -- -- -- -- --	-- -- -- -- -- --
6 --	Кредиторская задолженность	1520	2 3 4 0 2 4 --	1 4 1 2 5 8 --	1 2 1 2 1 4 --
-- --	Доходы будущих периодов	1530	-- -- -- -- -- --	-- -- -- -- -- --	-- -- -- -- -- --
-- --	Ссуженные обязательства	1540	1 5 1 5 8 -- --	5 4 3 2 -- -- --	4 4 9 6 -- -- --
-- --	Прочие обязательства	1550	1 3 8 4 -- -- --	2 6 9 -- -- -- --	1 1 4 5 -- -- --
-- --	ИТОГО по разделу V	1500	2 5 0 5 6 6 --	1 4 6 9 5 9 --	1 2 6 8 5 5 --
-- --	БАЛАНС	1700	5 4 7 1 5 6 --	3 9 1 5 5 8 --	3 4 1 1 4 5 --

Примечание
 1. Указываются только соответствующие показатели в бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.
 2. Здесь и в других формах отчетов вычитаемый или отрицательный показатель указывается в круглых скобках.
 3. Заполняется организациями.



ИНН 7804004400 --
 КПП 780401001 Стр. 006

Расшифровка отдельных показателей бухгалтерского баланса

Лист предоставляется при наличии расшифровки

Показатель	Наименование	Код строки	На отчетную дату отчетного года	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года предшествующего предыдущему
1	2	3	4	5	6
Основные средства (стр. 1150), в том числе:					
1	Основные средства	11501	125496	125411	124385
2	Незавершенное строительство	11502	66386	22258	6958
Финансовые вложения (стр. 1170), в том числе:					
3	Акции дочерних компаний	11701	989	989	989

AS



ИНН 7804004400--
 КПП 780401001 Стр. 007

Расшифровка отдельных показателей бухгалтерского баланса

Лист предоставляется при наличии расшифровок

Полный код	Наименование	Код строки	На отчетную дату отчетного года	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему
1	2	3	4	5	6
Запасы (стр. 1210), в том числе:					
1--	Сырье и материалы	12101	8 7 4 8 -- --	7 6 8 0 -- --	3 9 7 9 -- --
2--	Затраты на незавершенном производстве	12102	2 5 8 7 2 --	2 1 3 5 5 --	3 2 9 3 2 --
3--	Расходы будущих периодов	12103	5 2 7 3 -- --	3 9 9 7 -- --	3 8 9 8 -- --
4--	Товары отгруженные	12104	7 9 4 -- --	-- -- -- --	-- -- -- --
Дебиторская задолженность (стр. 1230), в том числе:					
1--	Получатели и заказчики	12301	2 0 3 3 2 8	1 3 1 2 9 9	1 3 6 0 7 4
2--	Авансы выданные	12302	9 3 6 5 -- --	0 0 0 5 7 --	1 0 6 4 1 --
3--	Прочая дебиторская задолженность	12303	1 3 2 -- --	3 5 -- --	-- -- -- --
4--	Внебюджетные фонды	12304	1 6 7 -- --	3 2 7 -- --	1 2 0 6 -- --
Денежные средства и денежные эквиваленты (стр. 1250), в том числе:					
1--	Касса	12501	3 1 1 -- --	3 7 5 -- --	4 5 5 -- --
2--	Расчетный счет	12502	6 7 0 8 2 --	1 5 5 6 9 --	1 2 8 2 -- --
3--	Валютный счет	12503	1 3 8 -- --	6 8 -- --	4 9 -- --
4--	Счет по корпоративным картам	12504	-- -- -- --	2 3 -- --	-- -- -- --

А.И.



ИНН 7804004400 - -
 КПП 780401001 Стр. 008

Расшифровка отдельных показателей бухгалтерского баланса

Лист предоставляется при наличии расшифровок

Полное наименование	Наименование	Код строки	На отчетную дату отчетного года	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему
1	2	3	4	5	6
Кредиторская задолженность (стр. 1520), в том числе:					
1	Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	15201	5 0 4 8 2 -	5 4 0 2 6 -	2 9 9 6 0 -
2	Задолженность перед государственными внебюджетными организациями	15202	3 - - - -	- - - - -	- - - - -
3	Задолженность по налогам и сборам	15203	6 9 5 1 4 -	2 9 4 7 9 -	3 3 4 9 4 -
4	Авансы полученные	15204	1 1 3 6 8 4	5 6 8 5 2 -	5 7 6 7 5 -
5	Прочие кредиторы	15205	1 1 9 - - -	7 0 4 - - -	8 5 - - -
6	Задолженность перед подотчетными лицами	15206	2 2 2 - - -	1 9 7 - - -	- - - - -

AS



ИНН 7804004400 --
 КПП 780401001 Стр. 009

Форма по ОКУД 0710002

Отчет о финансовых результатах

Положение (1)	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4	5
7 -- --	Выручка (2)	2110	9 9 6 3 3 6 --	7 6 4 5 4 6 --
-- -- --	Себестоимость продаж	2120	(8 9 9 7 7 8 --)	(6 8 8 7 2 5 --)
-- -- --	Валовая прибыль (убыток)	2100	9 6 5 5 8 -- --	7 5 8 2 1 -- --
-- -- --	Коммерческие расходы	2210	(-- -- -- -- --)	(-- -- -- -- --)
-- -- --	Управленческие расходы	2220	(-- -- -- -- --)	(-- -- -- -- --)
-- -- --	Прибыль (убыток) от продаж	2200	9 6 5 5 8 -- --	7 5 8 2 1 -- --
-- -- --	Доходы от участия в других организациях	2310	-- -- -- -- --	-- -- -- -- --
-- -- --	Проценты к получению	2320	2 7 -- -- -- --	-- -- -- -- --
-- -- --	Проценты к уплате	2330	(1 6 9 6 -- --)	(6 7 2 -- -- --)
-- -- --	Прочие доходы	2340	1 1 3 5 4 -- --	1 6 2 0 7 -- --
-- -- --	Прочие расходы	2350	(3 3 6 4 6 -- --)	(3 4 5 3 3 -- --)
-- -- --	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	7 2 5 9 7 -- --	5 6 8 2 3 -- --
-- -- --	Текущий налог на прибыль	2410	(2 0 6 0 6 -- --)	(1 7 0 1 0 -- --)
-- -- --	в т.ч. постоянное налоговое обязательство (зачеты)	2421	7 0 8 6 -- -- --	4 8 7 0 -- -- --
-- -- --	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-- 1 0 0 0 -- --	7 7 5 -- -- --
-- -- --	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-- -- -- -- --	-- -- -- -- --
-- -- --	Прочее	2480	-- -- -- -- --	-- 1 4 2 8 -- --
-- -- --	Чистая прибыль (убыток)	2400	5 0 9 9 1 -- --	3 9 1 6 0 -- --
СПРАВОЧНО				
-- -- --	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-- -- -- -- --	-- -- -- -- --
-- -- --	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-- -- -- -- --	-- -- -- -- --
-- -- --	Совокупный финансовый результат периода (3)	2500	-- -- -- -- --	-- -- -- -- --
-- -- --	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	6 2 5 -- -- --	4 8 0 -- -- --
-- -- --	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	6 2 5 -- -- --	4 8 0 -- -- --

Примечания

- 1) Указывается номер соответствующего положения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.
- 2) Выручка отражается за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов.
- 3) Совокупный финансовый результат периода определяется как сумма строк "Чистая прибыль (убыток)", "Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода" и "Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) отчетного периода".



ИНН 78040004400--
 КПП 780401001 Стр. 010

Расшифровка отдельных показателей отчета о финансовых результатах

Лист предоставляется при наличии расшифровок

Показатель	Наименование	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4	5
Выручка (стр. 2110), в том числе:				
1	Аренда имущества	21101	3 935 4 --	4 240 3 --
2	Выполнения НИОКР	21102	9 569 8 2 -	7 221 4 3 -



ИНН 7804004400--
 КПП 780401001 Стр 011

Форма по ОКУД 0710003

Отчет об изменениях капитала

1. Движение капитала

Уплаченный капитал	Собственные акции выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6
Валюта капитала на 31 декабря года, предшествующего предыдущему (3100)					
8160--	(--)	66907-	1210--	133829	210106-
(ПРЕДЫДУЩИЙ ГОД)					
Увеличение капитала – всего: (3210)					
--	--	--	--	39170-	39170--
в том числе:					
чистая прибыль (3211)				39160-	39160--
переводка имущества (3212)				--	--
непосредственно на увеличение капитала (3213)				10--	10--
дополнительный выпуск акций (3214)				--	--
увеличение номинальной стоимости акций (3215)				--	--
реорганизация юридического лица (3216)				--	--
Уменьшение капитала – всего: (3220)					
(--)	(--)	(10--)	(--)	(8076--)	(8086--)
в том числе:					
убыток (3221)				(--)	(--)
переводка имущества (3222)				(10--)	(10--)
расходы, относящиеся непосредственно к уменьшению капитала (3223)				(--)	(--)
уменьшение номинальной стоимости акций (3224)				--	--
уменьшение количества акций (3225)				--	--
реорганизация юридического лица (3226)				--	--
дивиденды (3227)				(8076--)	(8076--)
Уменьшение добавочного капитала (3230)				--	--
Уменьшение резервного капитала (3240)				--	--

Handwritten signature



ИНН 7804004400 --
 КПП 780401001 Стр 012

Итого по разделу	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Недistribуемые прибыли (несоразный убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года (3205)					
8160--	(-- -- -- --)	66897-	1210--	164923	241190-

(ОТЧЕТНЫЙ ГОД)

Увеличение капитала – всего: (3310)					
-- -- -- --	-- -- -- --	-- -- -- --	-- -- -- --	56786-	56786--
в том числе:					
чистая прибыль (3311)				80991-	80991--
переоценка имущества (3312)		-- -- -- --		5795--	5795--
непосредственно на увеличение капитала (3313)		-- -- -- --		-- -- -- --	-- -- -- --
дополнительный выпуск акций (3314)		-- -- -- --			-- -- -- --
увеличение номинальной стоимости акций (3315)		-- -- -- --		-- -- -- --	-- -- -- --
реорганизация юридического лица (3316)		-- -- -- --	-- -- -- --	-- -- -- --	-- -- -- --

Уменьшение капитала – всего: (3320)					
(-- -- -- --)	(-- -- -- --)	(5795--)	(-- -- -- --)	(-- -- -- --)	(5795--)
в том числе:					
убыток (3321)				(-- -- -- --)	(-- -- -- --)
переоценка имущества (3322)		(5795--)		(-- -- -- --)	(5795--)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала (3323)		(-- -- -- --)		(-- -- -- --)	(-- -- -- --)
уменьшение номинальной стоимости акций (3324)		(-- -- -- --)		-- -- -- --	(-- -- -- --)
уменьшение количества акций (3325)		(-- -- -- --)		-- -- -- --	(-- -- -- --)
реорганизация юридического лица (3326)		-- -- -- --	-- -- -- --	-- -- -- --	(-- -- -- --)
дивиденды (3327)		-- -- -- --		(-- -- -- --)	(-- -- -- --)
Изменение добавочного капитала (3330)		-- -- -- --	-- -- -- --	-- -- -- --	-- -- -- --
Изменение резервного капитала (3340)		-- -- -- --	-- -- -- --	-- -- -- --	-- -- -- --

Величина капитала на 31 декабря отчетного года (3300)					
8160--	(-- -- -- --)	61102-	1210--	221709	292181-

[Handwritten signature]



ИНН 7804004400--
 КПП 780401001 Стр. 013

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему	за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	На 31 декабря предыдущего года
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего:					
до корректировок	3400	- - - - -	- - - - -	- - - - -	- - - - -
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3410	- - - - -	- - - - -	- - - - -	- - - - -
исправлением ошибок	3420	- - - - -	- - - - -	- - - - -	- - - - -
после корректировок	3500	- - - - -	- - - - -	- - - - -	- - - - -
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	- - - - -	- - - - -	- - - - -	- - - - -
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3411	- - - - -	- - - - -	- - - - -	- - - - -
исправлением ошибок	3421	- - - - -	- - - - -	- - - - -	- - - - -
после корректировок	3501	- - - - -	- - - - -	- - - - -	- - - - -
по другим статьям капитала:					
до корректировок	3402	- - - - -	- - - - -	- - - - -	- - - - -
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3412	- - - - -	- - - - -	- - - - -	- - - - -
исправлением ошибок	3422	- - - - -	- - - - -	- - - - -	- - - - -
после корректировок	3502	- - - - -	- - - - -	- - - - -	- - - - -

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря отчетного года	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему
1	2	3	4	5
после корректировок	3600	2 9 2 1 8 1 -	2 4 1 1 9 0 -	2 1 0 1 0 6 -

[Handwritten signature]



ИНН 7804004400
 КПП 780401001 Стр. 014

Отчет о движении денежных средств

Форма по ОКУД 0710004

Наименование показателя	Код строки	За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления – всего	4110	9 9 9 9 7 6 -	9 2 2 1 8 3 -
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	9 4 7 2 2 9 -	8 5 0 3 5 5 -
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	4 7 1 3 8 - -	7 1 2 7 3 - -
от перепродажи финансовых вложений	4113	- - - - - - -	- - - - - - -
прочие поступления	4118	5 6 0 9 - - -	5 5 5 - - - -
Платежи – всего	4120	(8 8 4 7 8 4 -)	(8 4 5 2 3 3 -)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(3 4 5 3 6 4 -)	(3 5 3 8 3 9 -)
в связи с оплатой труда работников	4122	(3 7 9 1 8 7 -)	(2 7 9 8 7 2 -)
процентов по долговым обязательствам	4123	(1 6 9 6 - - -)	(6 7 2 - - - -)
налог на прибыль	4124	(8 9 4 7 - - -)	(2 4 2 1 5 - -)
прочие платежи	4128	(1 4 9 5 9 0 -)	(1 8 6 6 3 5 -)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	1 1 5 1 9 2 -	7 6 9 5 0 - -
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления – всего	4210	- - - - - - -	- - - - - - -
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	- - - - - - -	- - - - - - -
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	- - - - - - -	- - - - - - -
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (через требования денежных средств к другим лицам)	4213	- - - - - - -	- - - - - - -
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	- - - - - - -	- - - - - - -
прочие поступления	4218	- - - - - - -	- - - - - - -
Платежи – всего	4220	(6 3 6 9 6 - -)	(5 4 6 2 5 - -)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(6 3 6 9 6 - -)	(5 4 6 2 5 - -)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(- - - - - - -)	(- - - - - - -)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (через требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(- - - - - - -)	(- - - - - - -)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(- - - - - - -)	(- - - - - - -)
прочие платежи	4228	(- - - - - - -)	(- - - - - - -)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	- 6 3 6 9 6 -	- 5 4 6 2 5 -

А.В.В.



ИНН 7804004400--

КПП 780401001 Стр. 015

Наименование показателя	Код строки	За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления – всего	4310	5 0 0 0 0 0 --	2 5 8 4 4 --
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	5 0 0 0 0 0 --	2 5 8 4 4 --
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-- -- -- -- --	-- -- -- -- --
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-- -- -- -- --	-- -- -- -- --
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-- -- -- -- --	-- -- -- -- --
прочие поступления	4319	-- -- -- -- --	-- -- -- -- --
Платежи – всего	4320	(-- -- -- -- --) К 3 3 9 2 0 --	(-- -- -- -- --)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организацией или ее выходом из состава участников	4321	(-- -- -- -- --) К -- -- -- -- --	(-- -- -- -- --)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(-- -- -- -- --) К 8 0 7 6 -- --	(-- -- -- -- --)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(5 0 0 0 0 0 --) К 2 5 8 4 4 --	(2 5 8 4 4 --)
прочие платежи	4329	(-- -- -- -- --) К -- -- -- -- --	(-- -- -- -- --)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-- -- -- -- --	-- 8 0 7 6 --
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	5 1 4 9 6 --	1 4 2 4 9 --
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 6 0 3 5 --	1 7 8 6 -- --
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	6 7 5 3 1 --	1 6 0 3 5 --
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-- -- -- -- --	-- -- -- -- --

Приложение 2. Заключение Аудитора

Исх. № 73 от 18 марта 2013 г.

Исполнительному органу
ОАО «ВНИИГ им.Б.Е. Веденеева»

Аудируемое лицо

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

Место нахождения: 195220, Санкт-Петербург, Гжатская ул., дом 21.

Государственный регистрационный номер: 1027802483400.

Аудитор

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

Место нахождения: 191119, г. Санкт-Петербург, ул. Марата, д.92, лит. А.

Государственный регистрационный номер: 1027809211210.

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

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

«ЭНПИИ им.В.Е.Веденеева», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств за 2012 год и пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год.

Бухгалтерская отчетность за предыдущий отчетный период, а именно за 2011 год была проверена аудитором ЗАО «ЭНПИ Консалт», заключение которого от 09.02.2012 г. выражало мнение о достоверности бухгалтерской отчетности во всех существенных отношениях.

Ответственность аудируемого лица

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

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных аспектах данной отчетности на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии с:

- Федеральным законом «Об аудиторской деятельности» от 30 декабря 2008г. № 307-ФЗ;
- 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.

Объем проводимого аудита, принятый с учетом уровня существенности, рассчитанного в соответствии с существующими внутрифирменными стандартами, позволил выполнить процедуры аудита, необходимые для получения пользователем уверенности в том, что аудит был проведен в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, правилами и стандартами.

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



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 нашего мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность достоверно отражает во всех существенных отношениях финансовое положение организации ОАО «ВНИИГ им.Б.Е. Веденеева» по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности, движение капитала и денежных средств за 2012 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности.

«18» марта 2013 г.

Генеральный директор
ЗАО «Аудиторская Компания
Институт Проблем Предпринимательства»:



Мочуловская
Наталья Юрьевна

(Квалификационный аттестат аудитора № 02-000164 выдан в соответствии с Решением СРО аудиторов НП «ИПАР» от 09.04.12г. (Протокол № 197) ОРН 20002010196)

Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии

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

**Заключение Ревизионной комиссии
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» за 2012 год**

г. Москва

«1» апреля 2013 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 21.01.2012 № 2), проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» (далее также - Общество) за период с 01 января 2012 года по 31 декабря 2012 года.

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

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

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

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2012 год не содержит существенных искажений.

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

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

По нашему мнению, отчетность Общества за 2012 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2012 года по 31.12.2012 года включительно.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 01.04.2013 № 3.

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



Максимова Н.Б.
Басов А.Б.
Косарев Р.С.
Кравцов А.Ю.
Рейх П.А.

Приложение 4. Сделки Общества

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками				
Указанные сделки в 2012 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 2012 году не совершались	-	-	-	-
Прочие сделки				
-	-	-	-	-

Приложение 5. Состав Совета директоров ОАО "ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева" в 2011-2012 корпоративном году

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 26.05.-2011, № 610 пр.

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

<i>Завалко Максим Валентинович</i>	
Год рождения	1977
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004-2008 ОАО РАО «ЕЭС России», первый заместитель начальника департамента корпоративного управления КЦ, исполнительный директор Бизнес-единицы «Энергетические системы Востока» 2008-2008 ОАО «РАО Энергетические системы Востока», заместитель генерального директора по корпоративному управлению 2009-2010 ГК «Росатом», заместитель директора Центра корпоративного развития и нефинансовых рисков 09.2010-настоящее время ОАО «РусГидро», начальник Департамента корпоративного управления
Первое избрание в состав Совета директоров	2011 год

<i>Хазиахметов Расим Магсумович</i>	
Год рождения	1954
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других	2007-2009 ОАО «РусГидро», Член Правления

организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007-2010 ОАО «РусГидро», управляющий директор, руководитель Бизнес-единицы «Инжиниринг» 07.2010-настоящее время ОАО «РусГидро», директор по технической политике
Первое избрание в состав Совета директоров	2011 год

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

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

Приложение 6. Справочная информация для акционеров:

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

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

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

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

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

БИК 044030653 ,

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

ИНН 7804004400

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: 02.08.2002

Основной государственный регистрационный номер: серия 78 № 001266111 ОГРН 1027802483400

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

Индивидуальный номер налогоплательщика: 7804004400

Контакты:

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

e-mail: vniig@vniig.ru

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

Информация об аудиторе

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

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «АК ИПП»

Вид деятельности: Осуществление аудиторской деятельности

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

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

ИНН: 7808033112

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

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

Контакты:

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

e-mail: mail@ipp.spb.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.ipp-spб.ru

Информация о регистраторе Общества

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

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

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Реестр-РН»

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

Почтовый адрес: 115172, Москва, а/я 4

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

e-mail: support@reestrn.ru

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