



"УТВЕРЖДЕН"  
решением Совета директоров  
ОАО " \_\_\_\_\_ "  
Протокол № \_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 2008 года

"УТВЕРЖДЕН"  
решением годового Общего собрания акционеров  
ОАО " \_\_\_\_\_ "  
Протокол № \_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 2008 года

**Годовой отчет  
Открытого акционерного общества  
"ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева "  
по результатам работы за 2007 год**

Исполнительный директор

ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева " \_\_\_\_\_ /Е.Н.Беллендир/

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2008 г.

Главный бухгалтер

ОАО " ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева " \_\_\_\_\_ /И.Г.Фрумкина/

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2008 г.

## СОДЕРЖАНИЕ

<i>Общие сведения об Обществе</i> .....	3
<i>Обращение к акционерам</i> .....	8
<b>Раздел 1. Развитие Общества</b> .....	10
1.1. Основные направления развития Общества.....	10
1.2. Управление рисками.....	12
<b>Раздел 2. Корпоративное управление</b> .....	14
2.1. Принципы корпоративного управления.....	14
2.2. Работа органов управления и контроля.....	15
2.3. Уставный капитал .....	21
2.4. Структура акционерного капитала.....	23
<b>Раздел 3. Производство</b> .....	24
3.1. Основные производственные показатели .....	24
3.2. Результаты научно-исследовательских работ, выполненных Обществом в 2007 году по основным направлениям.....	24
<b>Раздел 4. Экономика и финансы</b> .....	44
4.1. Основные показатели бухгалтерской (финансовой отчетности).....	44
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2007 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества. ....	45
4.3. Показатели ликвидности, рентабельности, финансовой устойчивости и деловой активности Общества за отчетный период. ....	47
4.4. Распределение прибыли и дивидендная политика.....	49
<b>Раздел 5. Инвестиции и инновации</b> .....	49
<b>Раздел 6. Социальная ответственность</b> .....	50
6.1. Кадровая и социальная политика.....	50
6.2. Благотворительные программы .....	52
6.3. Участие в некоммерческих организациях .....	53
Приложение 1. Краткая форма бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках .....	54
Приложение 2. Заключение Аудитора .....	56
Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии .....	58
Приложение 4. Хроника сделок .....	60
Приложение 5. Состав Совета директоров ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева" в 2006-2007 корпоративном году.....	62
Приложение 6. Справочная информация для акционеров.....	66

## ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденева" в цифрах

Показатели	Единицы измерения	2005 г.	2006г.	2007 г.
Среднесписочная численность работников	чел.	432	436	437
Выручка	млн.руб.	175,3	203,9	334,9
Чистая прибыль	млн.руб.	12,6	8,7	11,2
Капитализация	руб.	73,25	81,98	93,18

### Общие сведения об Обществе.

#### Положение Общества в отрасли

ОАО "ВНИИГ им. Б.Е. Веденева" - отраслевой научно-исследовательский институт:

- Ведущий Научно-исследовательский центр по проблемам гидроэнергетики, энергетического и гидротехнического строительства.
- Принимал участие в научном обосновании, проектирования, строительства и эксплуатации более 400 ГЭС, ТЭС, АЭС в стране и за рубежом.
- В настоящее время ведет научно-техническое сопровождение проектирования и строительства всех объектов ГидроОГК (Бурейская, Ирганайская, Зарамагская, Богучанская и др. ГЭС).

ОАО "ВНИИГ им. Б.Е. Веденева" - крупнейший научный центр в России по проведению комплексных исследований для научного обоснования проектирования, строительства и эксплуатации гидротехнических и специальных сооружений, оборудования гидравлических, тепловых и атомных электростанций.

#### Краткая история Общества.



Открытое акционерное общество "Всероссийский научно-исследовательский институт гидротехники им. Б.Е.Веденева" - один из крупнейших научных центров России, основной задачей которого является осуществление научно-исследовательских, внедренческих, опытно-конструкторских работ в области гидротехнического, энергетического, промышленного и гражданского строительства, водного хозяйства, расположен в Северо - Западном регионе Российской Федерации по адресу: 195220, Санкт-Петербург, ул. Гжатская, 21.

Институт имеет филиал в г. Ивангород, и 2 представительства – в Москве и на строительстве Бурейской ГЭС.

5 сентября 1921г. в соответствии с Декретом Совета народных комиссаров РСФСР был организован Научно-мелиоративный институт с целью решения мелиоративных и водохозяйственных проблем.

После реорганизации и присоединения ряда научно-исследовательских подразделений в 1931г. институт 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.

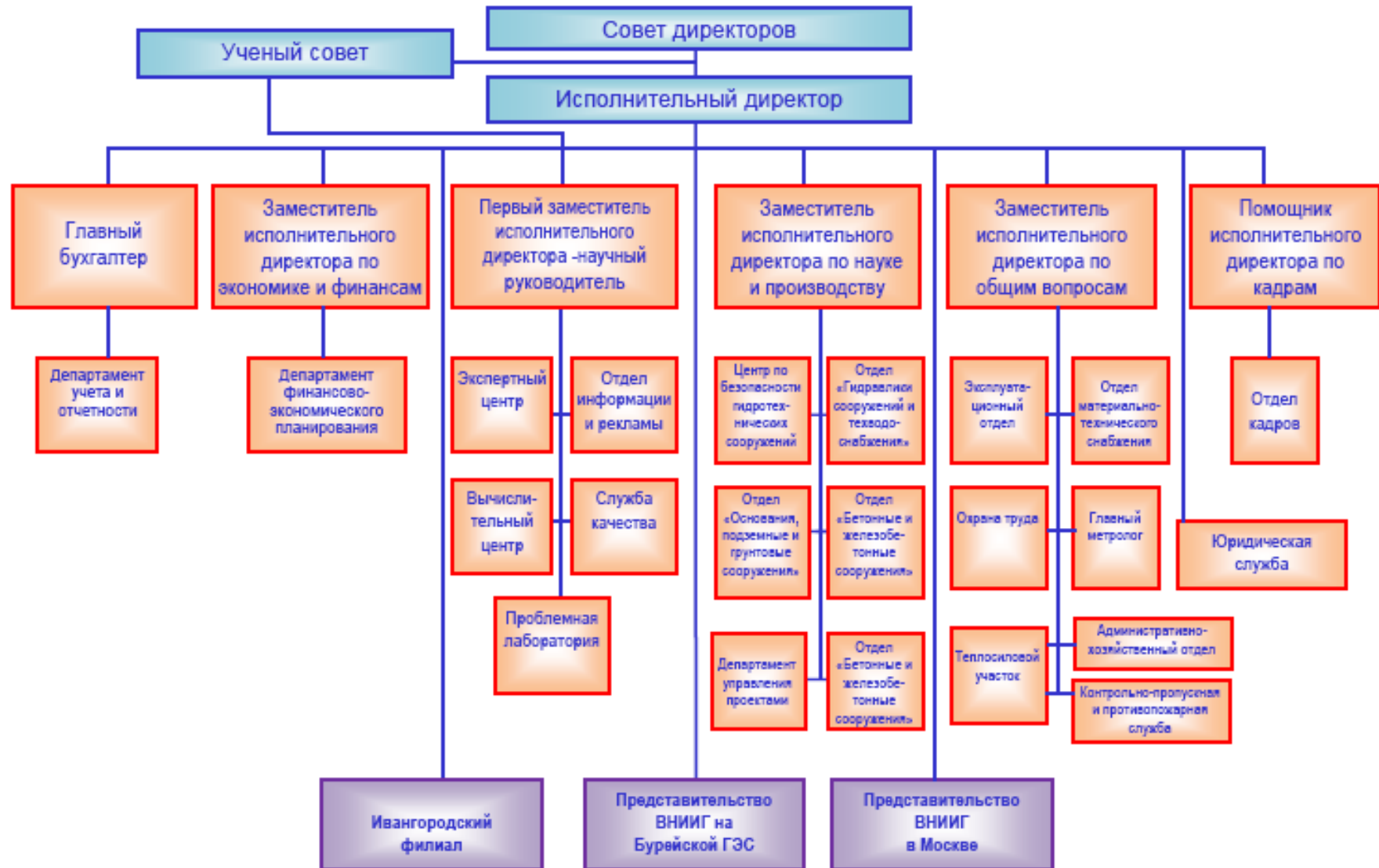
В 1958г. ВНИИГ постановлением Правительства был утвержден головной организацией, отвечающей за разработку важнейших научных проблем и координацию НИР по пятилетним научно-техническим программам "Гидротехническое строительство".

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 ВНИИГ 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 г. ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» входит в Холдинг ОАО «ГидроОГК» (100%-1 акция акций Общества внесены ОАО РАО «ЕЭС России» в оплату дополнительных акций ОАО «ГидроОГК»). Все годы существования ВНИИГ важная роль отводилась координации усилий отечественного научно-технического потенциала и международному сотрудничеству. Выполняя головные функции в отрасли, институт регулярно проводил координационные совещания и конференции.. Продолжая эти традиции, только в последние годы ВНИИГ принимал активное участие в организации Первого, Второго и Третьего совещаний гидроэнергетиков России, в июне 2007 г. институт участвовал в подготовке и проведении 75-го Ежегодного Собрания Международной Комиссии по большим плотинам. Вот уже три года подряд на базе ВНИИГ проводится ставшая традиционной конференция «Гидроэнергетика. Новые разработки и технологии», которая объединяет специалистов со всей России и стран СНГ для решения актуальных проблем гидроэнергетики

## Организационная структура Общества



**События и факты** (перечень основных событий 2007 г.):

<b>Март</b>	06.03.2007г. – участие в заседании оперативного пускового штаба Бурейской ГЭС.
<b>Апрель</b>	07.04.2007г. – подписание инвестиционного соглашения о совместном финансировании инвестиционного соглашения «Комплексное развитие нижнего Приангарья».  15.04.2007г. – Председатель Правления ОАО «ГидроОГК» Вячеслав Синюгин представил Полномочному Представителю Президента в Южном федеральном округе Дмитрию Казаку программу развития гидроэнергетики в регионе, включающую в себя строительство Гоцатлинской ГЭС и Ахтынской ГЭС-2 в республике Дагестан.  16.04.2007г. – ГидроОГК, АПРОСА, Техснабэкспорт, Якутские угли и Правительство Республики Саха (Якутия) подписали Меморандум о намерениях по созданию Корпорации развития Южной Якутии, где предусмотрены средства на проектно-изыскательские работы по Канкунской и Нижнее-Тимптонской ГЭС.
<b>Июнь</b>	09.06.2007г. – ГидроОГК и индийская Группа САН подписали Меморандум о сотрудничестве в области развития гидроэнергетики.  10.06.2007г. – Проект «Комплексная программа развития Южной Якутии» включающей развитие Канкунской ГЭС, получил поддержку Инвестиционного фонда РФ.  22-26.06.2007г. – впервые в России проведен 9-й специальный семинар по «численным методам расчета плотин». Основным организатором семинара выступил ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева».  25-29.06.2007г. – в Санкт-Петербурге при непосредственном участии ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» прошло 75-е ежегодное собрание Международной комиссии по большим плотинам (ICOLD).  29.06.-03.07.2007г. - в Санкт-Петербурге при непосредственном участии ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» прошел 9-ый Международный семинар по численным методам расчета плотин.
<b>Июль</b>	05.07.2007г. – введен в эксплуатацию пятый гидроагрегат Бурейской ГЭС.  07.2007г. – сборник научных трудов «Известия ВНИИГ» снова включен в «Перечень ведущих рецензируемых научных журналов и изданий, в которых должны быть опубликованы основные научные результаты диссертаций на соискание ученой степени доктора и кандидата наук».
<b>Август</b>	15.08.2007г. – Совет Директоров ОАО «ГидроОГК» одобрил основные подходы новой Стратегии на период до 2020г. и перспективу до 2030г.
<b>Сентябрь</b>	12.09.2007г. - участие в заседании оперативного пускового штаба по строительству Бурейской ГЭС.
<b>Октябрь</b>	22.10.2007г. – запущен последний гидроагрегат Бурейской ГЭС.  26-28.10.2007г. – на базе ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» состоялось расширенное заседание Правления ОАО «ГидроОГК», был рассмотрен вопрос об основных направлениях развития проектно-изыскательского и научного комплекса ОАО «ГидроОГК».
<b>Декабрь</b>	12-14.12.2007г. – ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» провел третью научно-

	техническую конференцию «Гидроэнергетика. Новые разработки и технологии». 22.12.2007г. – Р.М.Хазиахметов вручил награды ОАО «ГидроОГК» и ОАО РАО «ЕЭС России» заслуженным сотрудникам ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева».
--	--

## **Обращение к акционерам ОАО "ВНИИГ им. Б.В.Веденеева"**



Уважаемые акционеры!

Прошедший 2007 год был для ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» периодом формирования стратегических перспектив, направленных на повышение эффективности и инвестиционной привлекательности Общества, оценки и реализации своих возможностей работы в постоянно меняющихся условиях рынка.

Общество видит свою миссию в максимально эффективном (комплексном и сбалансированном) научном обеспечении всех жизненных циклов гидроэнергетических объектов.

Третий год работы Общества в структуре ГидроОГК характеризовался наращиванием объемов производства, высокими темпами технического перевооружения, увеличением капитализации Общества.

Мы ориентированы на профессиональный и ответственный подход к развитию наших возможностей, последовательно проводя стратегию глобализации бизнеса, активно расширяя географию оказания научно-технических услуг.

Являясь ДЗО одной из крупнейших в мире глобальных гидроэнергетических компаний, Общество ставит перед собой цель – повышать стоимость Компании и укреплять доверие потребителей нашей продукции.

Профильной деятельностью Общества остается научно-исследовательская, опытно-конструкторская, проектная и образовательная работа в области гидроэнергетики. В то же время мы будем расширять свое присутствие и на других важных и прибыльных энергетических рынках нефти и газа, рынках промышленного и гражданского строительства.

В 2007 году более 60% всех работ Общества выполнялись для объектов ОАО «ГидроОГК». В течение 2007 года коллективом ученых и инженеров Общества выполнялся большой объем работ для строящихся объектов ОАО «ГидроОГК» - Бурейской ГЭС в Амурской области, Зарамагских ГЭС в Северной Осетии, Боручанской ГЭС в Красноярском крае, Ирганайской и Гоцатлинской ГЭС в Дагестане.

Ведущие специалисты Общества участвуют в задельных проектах ОАО «ГидроОГК», которые будут реализованы в ближайшее десятилетие. Среди них особое место отводится Южно-Якутскому гидроэнергетическому комплексу.

Итоги 2007 года, представленные в годовом отчете, позволяют нам обоснованно говорить, что Общество наращивает объемы производства, является устойчивым, стабильным и конкурентоспособным:

- величина активов Общества на 01.01.07 составила 179598 тыс. руб.;
- чистая прибыль (по отгрузке) составила 11204 тыс. руб.;



- рентабельность чистой прибыли (отношение чистой прибыли к себестоимости отгруженной продукции) отчетного периода составила 3,6%;
- рентабельность продаж (отношение прибыли от продаж к выручке) отчетного периода составила 7,08%;
- В течение отчетного периода Обществом привлекались внешние инвестиции по программе ОАО «ГидроОГК» на сумму 29815 тыс. рублей (заемные средства АК «Внештопэнергобанк» по дог.№ кКВ(1)-3088 от 27.12.2007 г.)
- для целей технического перевооружения, приобретения современного программного обеспечения, модернизации лабораторно-экспериментальной базы и создания научно-технического задела были использованы собственные средства из фонда накопления и амортизация на сумму 27824 тыс. рублей;
- оборот Общества за 2007 год составил 469887 тыс. рублей.

Менеджмент Общества стремится сделать процесс управления финансово-хозяйственной деятельностью максимально прозрачным, работая в единой логике с Менеджментом ГидроОГК. Наряду с достижением поставленных целей, одной из ключевых задач 2008 года, без сомнения, станет стратегическая программа развития Общества как инжинирингового ДЗО ОАО «ГидроОГК». Мы убеждены, что Общество в полной мере способно решать поставленные задачи на высоком профессиональном уровне, по-прежнему сохраняя за Компанией статус лидера.

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

\_\_\_\_\_ / Е.В.Цыба /

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

\_\_\_\_\_ / Е.Н.Беллендир /

## Раздел 1. Развитие Общества

### 1.1. Основные направления развития Общества

#### Стратегические цели.

Стратегические цели Общества базируются на основных положениях стратегии Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания» на период до 2020г. и на перспективу до 2030г. основной стратегической целью Общества Менеджмент Общества считает рост стоимости компании ( через увеличение стоимости активов и создание новых активов).

#### Приоритетные задачи

<b>Задачи</b>	<b>Мероприятия</b>
<i>Обеспечение системной надежности и безопасности</i>	Безусловное выполнение договорных обязательств по ПИР и НИР для объектов ОАО «ГидроОГК» в части сроков, стоимости и качества работ, включая мегапроекты. Разработка и внедрение современных ИДС и АС поддержки принятия решений по управлению безопасностью и надежностью ГТС.
<i>Обеспечение приемлемого уровня доходности для акционеров</i>	Рост выручки, доведение выработки на сотрудника до международного уровня (не менее 2.5 млн.руб. в год), снижение затрат. Разработка и внедрение технических и технологических решений, обеспечивающих снижение стоимости и сокращение сроков строительства ГТС. Сохранение не менее 40% выручки на «внешнем» для ОАО "ГидроОГК" рынке.
<i>Развитие человеческих ресурсов</i>	Разработка и осуществление современной программы развития персонала, включая целевую подготовку кадров высшей квалификации, создание кадрового резерва, эффективной системы стимулирования и мотивации труда сотрудников Общества.
<i>Повышение операционной эффективности</i>	Разработка и реализация функциональной стратегии Общества в рамках БЕ «Инжиниринг». Реализация мероприятий по достижению ОАО "ВНИИГ" своего целевого состояния. Доработка и внедрение системы проектного управления и комплексной автоматизации технологических и бизнес процессов.

#### **Целевая модель ГидроОГК**

Общество с 2006 года входит в Холдинг ГидроОГК. ГидроОГК объединяет около 50 гидроэлектростанций России, общей установленной мощностью 25 013 МВт.

#### **Процесс и даты формирования целевой операционной компании**

Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" утверждена целевая модель ОАО "ГидроОГК" в форме Операционной компании, управляющей входящими в ее состав филиалами, созданными на базе АО-ГЭС в процессе реорганизации дочерних и зависимых обществ (ДЗО) в форме присоединения к ОАО "ГидроОГК" (Протокол от 30.09.2005 № 204)

27.04.2007 Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" одобрена схема ускоренной консолидации ОАО "ГидроОГК" в единую операционную компанию, предусматривающая присоединение к ОАО "ГидроОГК" дочерних АО-ГЭС (безстроек и инфраструктурных дочерних обществ), прочих АО-ГЭС, а также ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК" и ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК", создаваемых в результате реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" в форме выделения (протокол от 27.04.2007 № 250).

## Основные мероприятия по реализации целевой модели ГидроОГК и сроки выхода на организованный рынок ценных бумаг



Формирование Операционной компании ОАО "ГидроОГК" с прямым участием в уставном капитале ОАО "ГидроОГК" акционеров дочерних и зависимых обществ (ДЗО), а также акционеров ОАО PAO "ЕЭС России" (через ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК" и ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК") будет осуществляться в течение 2007-2008 гг. путем реорганизации в форме присоединения к ОАО "ГидроОГК" следующих акционерных обществ (далее – Присоединяемые общества):

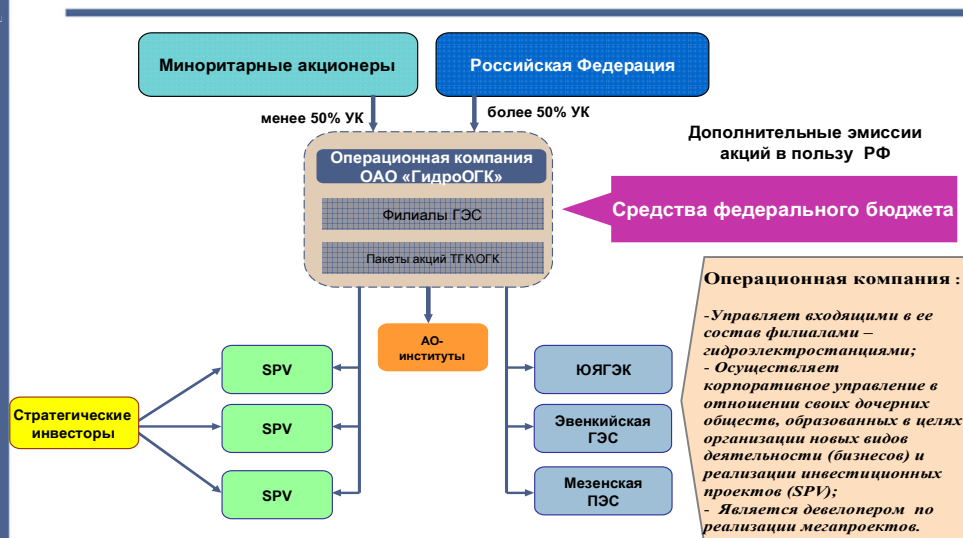
ОАО "Бурейская ГЭС", ОАО "Волжская ГЭС", ОАО "Воткинская ГЭС", ОАО "Дагестанская региональная генерирующая компания", ОАО "Жигулевская ГЭС", ОАО "Загорская ГАЭС", ОАО "Зейская ГЭС", ОАО "Зеленчукские ГЭС", ОАО "Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания", ОАО "КаббалкГЭС", ОАО "Камская ГЭС", ОАО "Каскад ВВ ГЭС", ОАО "Каскад НЧГЭС", ОАО "Нижегородская ГЭС", ОАО "Саратовская ГЭС", ОАО "Северо-Осетинская ГК", ОАО "Ставропольская электрическая генерирующая компания", ОАО "Сулакэнерго", ОАО "Чебоксарская ГЭС", ОАО "СШГЭС имени П.С. Непорожного", ЗАО "ЭОЗ", ОАО "Ирганайская ГЭС", ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК", ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК".

Согласно решению Совета директоров ОАО PAO "ЕЭС России" от 27.04.2007 (протокол № 250), по результатам присоединения к ОАО "ГидроОГК" компаний ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК", ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК", а также ДЗО ОАО "ГидроОГК" необходимо обеспечить долю Российской Федерации в ОАО "ГидроОГК" на уровне не менее 50%+1 акция.

Присоединение ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» к ОАО «ГидроОГК» в настоящее время не планируется.



## Целевая модель ОАО «ГидроОГК» после завершения реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России».



### 1.2. Управление рисками

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

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

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

#### Региональные риски

Основные 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 прогнозируется и учитывается темп инфляции.

#### Риски, связанные с изменением процентных ставок

Общество не подвержено риску изменения процентных ставок, так как не имеет судной задолженности.

#### Риски изменения валютного курса

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

#### Риск ликвидности

Риск ликвидности Общества, связанный с возможными кассовыми разрывами нивелируется следующими инструментами:

- установлением в условиях договоров поставки основных товаров, работ и услуг отсрочки платежа на уровне не ниже усредненного срока погашения задолженности дебиторами Общества;
- планированием ежедневного платежного календаря (дат денежных поступлений и выплат);
- установление овердрафтов на расчетные счета Общества;

- создание резерва (не снижаемого 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.

#### *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.

#### *Риски корпоративного управления*

Для Общества (равно как и для всех акционерных обществ, осуществляющих свою деятельность на территории Российской Федерации) существует риск изменения законодательства (*федеральных законов и подзаконных нормативных актов*), регулирующего акционерные и корпоративные взаимоотношения.

Риски, связанные с взаимоотношениями с акционерами Общества, включают в себя, в частности: риски, связанные с учетом прав на акции Общества (риск аннулирования лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг, осуществляющего ведение реестра акционеров Общества; риск неправомерного списания акций у акционеров ввиду мошеннических действий третьих лиц, риск обращения акционеров с жалобами, связанными с деятельностью по ведению реестра Общества).

Для минимизации данных рисков ведение реестра акционеров Общества осуществляет профессиональный регистратор, имеющий значительный опыт работы на российском фондовом рынке и традиционно занимающий верхние строчки рейтингов регистраторов.

#### *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 пенсионного обеспечения, 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).

## **Раздел 2. Корпоративное управление**

Одним из основных факторов повышения эффективности деятельности и инвестиционной привлекательности ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева», а также достижения взаимопонимания между всеми заинтересованными в деятельности Общества лицами является постоянное совершенствование уровня корпоративного управления.

Корпоративное управление в ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» направлено не только на формирование положительного образа Общества в глазах контрагентов и сотрудников, но и на контроль и снижение рисков, поддержание устойчивого роста финансовых показателей ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» и успешное осуществление своей деятельности.

Деятельность ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» базируется на следовании принципам корпоративного управления, основанным на требованиях законодательства в области корпоративного права, рекомендациях Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ России (одобренного на заседании Правительства РФ от 28.11.2001 (протокол №49) и рекомендованного к применению Распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002 № 421/р "О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения") и стандартах передовой практики корпоративного управления.

### **2.1. Принципы корпоративного управления**

Основными принципами корпоративного управления Общество считает:

#### *Ответственность*

Общество исходит из признания законом прав и интересов заинтересованных лиц (акционеров, потенциальных инвесторов, контрагентов, потребителей, государственных органов) и способствует активному сотрудничеству с последними в целях создания благосостояния, рабочих мест и обеспечения финансовой устойчивости. Общество придает большое значение вопросам экологии и социальной ответственности.

#### *Прозрачность*

Система корпоративного управления Общества обеспечивает предоставление всем заинтересованным лицам полной и достоверной информации об Обществе и его деятельности, не уклоняясь при этом от раскрытия негативной информации, в объеме, позволяющем сформировать наиболее полное представление об Обществе и о результатах его деятельности.

Информация об Обществе размещается для заинтересованных лиц на сайте: [www.vniig.ru](http://www.vniig.ru)

## *Подотчетность*

Корпоративное управление в Обществе обеспечивает стратегическое руководство Обществом, эффективный контроль за менеджментом со стороны Совета директоров, а также подотчетность Совета директоров акционерам.

## **2.2. Работа органов управления и контроля**

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров Общества
- Совет директоров Общества
- Единоличный исполнительный орган (Исполнительный директор)
- Ученый совет

Уставом Общества коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

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.

*Основные решения Общего собрания акционеров*

В течение 2007 года состоялось одно Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 15 мая 2007 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2006 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2006 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества.

### **Совет директоров**

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

Порядок деятельности Совета директоров определяется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева", утвержденным Общим собранием акционеров Общества, протокол от 28 мая 2002 г. № 670пр/3.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 9 заседаний, на которых рассмотрено 54 вопроса.

Советом директоров Общества *регулярно рассматривались отчеты о выполнении утвержденных на 2007 год планов и программ.*

*Так, на заседаниях Совета директоров утверждены:*

- *Стандарт бизнес-планирования на 2007 год;*
- *Стандарт разработки и установления ключевых показателей эффективности Общества;*
- *Положение о материальном стимулировании Высших менеджеров и перечня должностей, относящихся к категории Высших менеджеров;*

- Новая символика и правила использования элементов фирменного стиля Общества;
- Положение об обеспечении страховой защиты Общества на период до 01.01.2010 года;
- Положение о материальном стимулировании Исполнительного директора Общества;
- Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг;
- Положение о Центральных закупочных комиссиях и закупочных комиссиях;
- Ставки арендной платы Общества;
- ДПНСИ Общества на 4 квартал 2007 года

Кроме того, в 2007 году на заседаниях Совета директоров было одобрено 5 сделок, в совершении которых имеется заинтересованность (Приложение №4).

Состав Совета директоров

Совет директоров избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 29.05. 2007, № б/н:

<b>Цыба Евгений Владимирович - Председатель Совета директоров</b>	
Год рождения	1958
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004 - 2005 ОАО РАО "ЕЭС России", начальник Управления БЕ 1 2005 – 2007 ОАО «УК ГидроОГК», начальник «Департамента инвестиционного планирования», руководитель БЕ «Проекты» 2007 – наст. время ООО «Пауэр Менеджмент», руководитель проекта
Первое избрание в состав Совета директоров	2007 год

<b>Попов Павел Борисович</b>	
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	2002 - 2005 ОАО РАО "ЕЭС России", Советник Председателя Правления 2005 – 2006 ОАО "УК ГидроОГК", Советник генерального директора 2006 – 28.12.2007 ОАО "ГидроОГК", руководитель Дирекции гидротехнических комплексов 29.12.2007 – наст. время ОАО «ГидроОГК», руководитель Дирекции гидротехнических комплексов и охраны окружающей среды
Первое избрание в состав Совета директоров	2006 год

<b>Стафиевский Валентин Анатольевич</b>	
Год рождения	1939
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в	2001 - 2005 СШГЭС им. П.С.Непорожнего, первый зам. генерального директора – главный инженер 2005 – 2007



хронологическом порядке	ОАО "ГидроОГК", заместитель руководителя Бизнес-единицы «Реализация инвестпроектов» 2007 – наст. время ОАО «УК ГидроОГК», заместитель Управляющего директора – Руководителя Дивизиона «Юг»
Первое избрание в состав Совета директоров	2007 год

<b>Успенский Алексей Сергеевич</b>	
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	2003-2004 ЗАО "Межрегиональная инвестиционная строительная коммунальная компания", исполнительный директор 2005-2006 ОАО "Медси холдинг" (АФК "Система"), исполнительный директор 2006 - 2007 ОАО "ГидроОГК", Главный эксперт Департамента проектирования (по совместительству), ФГУП УСС ФСБ России, Советник 2007- наст.время ФГУП УСС ФСБ России, Советник
Первое избрание в состав Совета директоров	2006 год

<b>Петрова Юлия Владимировна</b>	
Год рождения	1981
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003 - 2004 ОАО РАО "ЕЭС России", Специалист 1-й категории отдела Анализа и контроля Департамента корпоративной политики 2004 – 2004 ОАО РАО "ЕЭС России", ведущий специалист отдела Анализа и контроля Департамента корпоративной политики 2004 – 2005 ОАО РАО "ЕЭС России", ведущий эксперт Департамента корпоративной политики Бизнес-единицы " Гидрогенерация" 2005 ОАО "ГидроОГК", ведущий эксперт Департамента корпоративного управления 2005 – 28.12.2007 ОАО "УК ГидроОГК", главный эксперт Департамента корпоративного управления 29.12.2007 – наст. время ОАО "ГидроОГК", главный эксперт Департамента корпоративного управления
Первое избрание в состав Совета директоров	2006 год

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров производится в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденева" вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров, протокол от 23.05.2006 № 1459пр/2.

В соответствии с указанным Положением выплата вознаграждений членам Совета директоров производится за участие в заседании Совета директоров (независимо от формы его проведения) в

размере пятикратной суммы минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением, в течение семи календарных дней после проведения заседания Совета директоров.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Совету директоров Общества в 2007 году, составила: 515646 рублей.

#### **Единоличный исполнительный орган**

14 июля 2003 г. решением Совета директоров ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденева" (протокол №1) Исполнительным директором ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденева" избран Беллендир Евгений Николаевич.

<b>Беллендир Евгений Николаевич</b>	
Год рождения	1957
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	2002 - 2003 ОАО "ВНИИГ им. Б.Е. Веденева" Научный руководитель - первый заместитель исполнительного директора ОАО "ВНИИГ им. Б.Е. Веденева" 2003 - наст. время ОАО "ВНИИГ им. Б.Е. Веденева" Исполнительный директор ОАО "ВНИИГ им. Б.Е. Веденева"

Выплата вознаграждения Исполнительному директору производится в соответствии Положением о материальном стимулировании Исполнительного директора ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденева», утвержденным решением Совета директоров Общества от 29.06.2007 г. (протокол №11).

Размер должностного оклада Исполнительного директора устанавливается решением Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества определить условия трудового договора с Исполнительным директором и подписать его от имени Общества. В соответствии с Положением о материальном стимулировании Исполнительного директора ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденева" Исполнительному директору Общества могут выплачиваться премии за результаты выполнения ключевых показателей эффективности, за выполнение особо важных заданий (работ), а также единовременное премирование в случае награждения государственными наградами и за выполнение заданий по реформе.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Исполнительному директору, в 2007 году составила: 1644267 рублей.

#### **Ученый совет**

В соответствии с Уставом ОАО "ВНИИГ им. Б.Е. Веденева" Ученый совет является органом управления и осуществляет руководство научной и научно-технической деятельностью Общества. Обществом сформирован Ученый Совет в количестве 33 человек, председателем Ученого Совета является Научный руководитель Общества - первый зам. исполнительного директора Глаговский В.Б.

### Состав Ученого Совета:

Алексеева Татьяна Евгеньевна	кандидат химических наук
Беллендир Евгений Николаевич	доктор технических наук
Беляев Борис Владимирович	кандидат технических наук
Василевский Антон Георгиевич	кандидат технических наук
Векслер Альберт Борисович	не имеет ученой степени
Воронков Олег Константинович	доктор геолого-минералогических наук
Гинзбург Софья Михайловна	кандидат технических наук
Глаговский Вячеслав Борисович	доктор технических наук
Гольдин Александр Львович	доктор технических наук, профессор
Дурчева Вера Николаевна	кандидат технических наук
Дымант Анатолий Наумович	кандидат технических наук
Жиленков Владимир Николаевич	доктор технических наук
Загрядский Иван Игоревич	кандидат технических наук
Ивашинов Дмитрий Александрович	доктор технических наук, профессор
Иванова Татьяна Викторовна	кандидат технических наук
Климович Виталий Иванович	доктор физико-математических наук, профессор
Костыря Галина Зосимовна	кандидат технических наук
Кривоногова Нинель Федоровна	кандидат геолого-минералогических наук
Кузнецов Вячеслав Стефанович	кандидат технических наук
Левина Софья Марковна	кандидат технических наук
Пак Альфонс Павлович	кандидат технических наук
Панов Станислав Иванович	доктор технических наук, профессор
Прокофьев Владимир Анатольевич	кандидат технических наук
Радченко Вадим Георгиевич	кандидат технических наук
Смирнов Юрий Германович	кандидат технических наук
Соколов Алексей Сергеевич	доктор технических наук
Сольский Станислав Викторович	кандидат технических наук
Судаков Вадим Борисович	доктор технических наук
Финагенов Олег Михайлович	доктор технических наук
Храпков Анатолий Александрович	доктор технических наук, профессор
Шаталина Ирэн Николаевна	кандидат технических наук
Швайнштейн Анатолий Михайлович	кандидат технических наук
Шульман Сергей Георгиевич	доктор технических наук, профессор

Для осуществления деятельности Ученого совета формируются секции по основным научным направлениям. Учитывая комплексный характер научной деятельности института, в 2007 году действовали 4 секции Ученого Совета:

1. Гидравлика гидротехнических и энергетических сооружений.
2. Основания и грунтовые сооружения.
3. Бетонные и железобетонные сооружения.
4. Эксплуатация, надежность и безопасность энергетических сооружений.

В 2007 году было проведено 8 заседаний Ученого совета и 26 заседаний его секций. В компетенцию Ученого совета и его секций входит рассмотрение приоритетных направлений научно-технической деятельности Общества. В этом направлении на заседаниях Ученого Совета были рассмотрены:

- Сценарии развития гидроэнергетики на период до 2020 года и на перспективу до 2050 года.
- Задачи, стоящие перед ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева", деятельность института в 2007 году и перспективы развития на 2008 год.
- Рассмотрение комплекса работ по обоснованию проектных решений по ЛАЭС-2.
- Рассмотрение хода работ по договору №104-1700/НТУ "Обоснование инвестиций строительства каскада ГЭС на р.Тимптон: Нижне-Тимптонской ГЭС с Иджекской ГЭС или Канкунской ГЭС".

- Информация о работах, выполненных ОАО "ВНИИГ им.Б.Е.Веденеева" по инженерно-техническому сопровождению строительства Сангтудинской ГЭС.
- «Натурные исследования состояния грунтовой плотины Ирганайской ГЭС в процессе ее возведения» по договору № 24-1747/НТУ.
- Рассмотрение и обсуждение результатов работ по дог.№34-1544/НТУ "Выполнение расчетов параметров волны прорыва, определение вреда от аварии на гидротехнических сооружениях ГЭС Пазского каскада №№4,5,7,8.
- Рассмотрение и обсуждение результатов работ по дог. №10-1644 "Определение возможности уменьшения скоростей течения и высоты волн у правого берега благодаря устройству прорези в баре".
- Рассмотрение и обсуждение результатов работ по дог. № 10-1701/НТУ "Лабораторные исследования по обоснованию проекта крепления правого берега, разборки левого берега и бара, исключаящей подтопление Бурейской ГЭС в период эксплуатации".

Рассмотрение и решение вопросов подготовки научных кадров по приоритетным направлениям научно-технической деятельности также входит в компетенцию Ученого совета. На секциях Ученого совета заслушивались отчеты аспирантов и соискателей ученой степени доктора и кандидата технических наук о выполнении индивидуальных планов подготовки в 2007 году. Утверждались темы диссертационных работ аспирантов и соискателей, поступивших на обучение в 2007 году. Были рассмотрены и рекомендованы к защите 5 кандидатских диссертаций.

### 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 Правлением ОАО РАО «ЕЭС России», протокол от 28.05.2002 г. № 670пр/3.

### Состав Ревизионной комиссии ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева"

избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 29.05. 2007, № б/н:

<b>Полякова Татьяна Васильевна – Председатель Ревизионной комиссии</b>	
Год рождения	1947
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002 – 2007 ОАО РАО "ЕЭС России" главный специалист Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО "ЕЭС России"

<b>Лукашов Артем Владиславович</b>	
Год рождения	1981
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003 - 2003 СОАО «Русский страховой центр», помощник первого заместителя председателя 2003 – 2004 Министерство имущественных отношений, ведущий специалист 2004 – 2004 ООО «Ласта-инструмент», финансовый менеджер 2004 - 2005

	ОАО РАО «ЕЭС России», специалист 2005 - 2005 ОАО "ГидроОГК", главный эксперт 2005 – 2005 ОАО «УК ВоГЭК», главный эксперт 2005 – 28.12.2007 ОАО "УК ГидроОГК", ведущий эксперт Департамента управления и контроля капитала 29.12.2007 – наст. время ОАО «ГидроОГК» Ведущий эксперт Департамента управления капиталом
--	--

<b>Гатаулин Денис Владиславович</b>	
Год рождения	1978
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002-2003 РАО "ЕЭС России" Главный специалист Департамента корпоративной политики 2004-2005 ОАО "ГидроОГК" Заместитель начальника Департамента корпоративного управления 2005 – 2006 ОАО "УК ГидроОГК" начальник Управления корпоративного аудита и финансового контроля Департамента имущества и бизнес-процессов 2007 – 28.12.2007 ОАО "УК ГидроОГК" начальник Управления корпоративного аудита и финансового контроля Департамента управления и контроля капитала 29.12.2007 – наст. время ОАО «ГидроОГК» Заместитель начальника Департамента управления капиталом

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии производится в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева" вознаграждений и компенсаций (утвержденным Правлением ОАО РАО «ЕЭС России», протокол от 28.05.2002 г. №670пр/3).

Согласно указанному Положению, за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере трехкратной суммы минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда с учетом индексации, установленной отраслевым тарифным соглашением. Выплата вознаграждения производится в недельный срок после составления заключения по результатам проведенной проверки (ревизии).

### 2.3. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2007 уставный капитал ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева" составляет **8 067 200** (Восемь миллионов шестьдесят семь тысяч двести) рублей.

Таблица 1. Структура уставного капитала по категориям акций

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	80672 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	100 руб.
Общая номинальная стоимость	8067200 руб.

Таблица 2. Данные о выпусках ценных бумаг Общества

	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 р.
Количество акций	47 032
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	4 703 200 р.
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 (доп. выпуск акций)
Категория ценных бумаг	Акции обыкновенные именные
Форма	бездокументарная
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	100 р.
Количество акций	33 640
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	3 364 000
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	16.09.2004

ценных бумаг	
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	Региональное отделение Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг в Северо-Западном федеральном округе

## 2.4. Структура акционерного капитала

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2007г.	31.12.2007г.
ОАО РАО "ЕЭС России"	1 акция	1 акция
Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания" (ОАО "ГидроОГК")	100% - 1 акция	100% - 1 акция
Физические лица, прочие юридические лица и номинальные держатели	-	-
Российская Федерация	-	-
Собственность субъекта Российской Федерации либо муниципальных образований	-	-



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

Наименование владельца ценных бумаг, владеющих более 5% от УК	01.01.2007 г.		31.12.2007 г.	
	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций
ОАО "ГидроОГК"	100%-1 акция	100%-1 акция	100%-1 акция	100%-1 акция

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденева" по состоянию на 31.12.2007 г. – 2, из них номинальные держатели – 1.

## Раздел 3. Производство

### 3.1. Основные производственные показатели

Таблица 3. Основные показатели выработки

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2005 г.	2006 г.	2007 г.
1.	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг, тыс. руб.- всего, в том числе:	тыс. руб.	175295	203909	334920
	по основной деятельности	тыс. руб.	157002	182573	308737
	- в том числе собственными силами	тыс. руб.	122420	149758	217122
	от сдачи в аренду	тыс. руб.	18293	21336	26183
2.	Чистая прибыль	тыс. руб.	12633	8729	11204
3.	Выработка на одного работающего, тыс. руб.	тыс. руб.	405,78	467,68	766,41
4.	Выработка по основной деятельности без учета аренды на одного работающего, тыс. руб.	тыс. руб.	363,4	418,75	706,49

### 3.2. Результаты научно-исследовательских работ, выполненных Обществом в 2007 году по основным направлениям

Федеральная гидрогенерирующая компания «ГидроОГК», в которую входит ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева», поставила такие масштабные задачи, как: обеспечение надежной эксплуатации входящих в «ГидроОГК» гидроэлектростанций общей мощностью порядка 23000 МВт; завершение строительства ГЭС, сооружение которых началось еще в 80-е годы прошлого века; дальнейшее освоение гидроэнергетических ресурсов страны.

В 2007 году Институт участвовал в разработке «Основных направлений стратегии «ГидроОГК» на период до 2010 и в перспективе до 2020 года», одной из ближайших целей которой является ввод мощностей свыше 4000 МВт до 2010 г.

Для НП «Гидроэнергетика России» Институт разрабатывал «Сценарий развития гидроэнергетики России на период до 2020 г. и на период 2050 г.».

Большое внимание было уделено реализации новых масштабных проектов в гидроэнергетике, в частности строительству Южно-Якутского гидроэнергетического комплекса:

– Разрабатывалось обоснование инвестиций в строительство каскада ГЭС на р. Тимптон: Нижне-Тимптонская ГЭС с Иджекской и Канкунской ГЭС.

– Проводился анализ научных и исследовательских обоснований развития Гидроэнергетики в регионе Восточной Сибири.

– Разрабатывались декларации о намерениях строительства ГЭС Южно-Якутского гидроэнергетического комплекса в Южной Якутии: каскада ГЭС на р. Тимптон (рассмотрены варианты Канкунская и Иджекская, Нижне-Тимптонская), каскада ГЭС на р. Алдан (Верхне-Алданская ГЭС), каскада ГЭС на р. Олёкма (Олёкминская, Нижне-Олёкминская), каскада ГЭС на р. Учур (Средне-Учурская, Учурская).

В числе первоочередных задач, в решении которых активное участие принимает коллектив Института: завершение строительства Бурейской ГЭС (ввод в промышленную эксплуатацию 5 и 6-го



агрегата общей мощностью 670 МВт), Ирганайской ГЭС, достройка Богучанской ГЭС, а также строительство Сангтудинской ГЭС.

Институт продолжал научно-исследовательские работы по основным направлениям своей деятельности:

- Исследования и разработки по обеспечению надежности и безопасности действующих и строящихся объектов энергетики, связанные с реализацией и обеспечением выполнения требований Закона «О безопасности гидротехнических сооружений» применительно к ГЭС и ТЭС;
- Научно-техническое обеспечение проектирования особо ответственных и сложных объектов ТЭК и других отраслей промышленности;
- Разработки и исследования, связанные с проектированием и строительством перспективных гидроузлов в Северной строительно-климатической зоне и в сейсмически активных регионах, обеспечивающие ускоренное строительство бетонных и грунтовых плотин и поэтапный ввод мощностей на пониженных напорах;
- Научно-техническое сопровождение нового строительства, ремонта и реконструкции действующих объектов энергетики;
- Проведение специальных исследований и разработка технических решений по уникальным строительным сооружениям и конструкциям для освоения углеводородных месторождений на континентальном шельфе Арктики и о. Сахалин;
- Исследования и разработки, связанные с проектированием, строительством, реконструкцией, ремонтом и обеспечением безопасности 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 (по распоряжению Правительства РФ от 22.07.2003 г. № 997-Р. «О завершении в 2008 году строительства комплекса защитных сооружений г. Санкт-Петербурга от наводнений»);
- Пересмотр и разработка в соответствии с Законом РФ «О Техническом регулировании» и с учетом мирового опыта нормативно-методических документов по проектированию, строительству и эксплуатации гидротехнических и энергетических сооружений различных типов ГЭС, ТЭС и АЭС;
- Работы, выполняемые для Санкт-Петербурга, Ленинградской области и многих объектов Северо-Западного региона РФ.

Основной объем научно-технических разработок и услуг Институт выполнил по хозяйственным договорам для организаций электроэнергетического и топливно-энергетического комплексов, выполнялись также работы для различных организаций России, стран СНГ и зарубежных стран.

Основные направления деятельности Института и объемы работ по направлениям в % от общего объема, составившего в 2007 году 308737,0 тыс. руб.:

1. Проектирование и строительство электростанций	62,7 % (193578,0 тыс.руб.)
2. Эксплуатация и ремонт гидроэлектростанций	3,5 % (10807,0 тыс.руб.)
3. Эксплуатация и ремонт ТЭС	3,5 % (10806,0 тыс.руб.)
4. Безопасность гидротехнических сооружений	5,0 % (15437,0 тыс.руб.)
5. НИР по «Комплексу защитных сооружений Санкт-Петербурга от наводнений»; Экологические вопросы электростанций	1,2 % (3705,0 тыс.руб.)
6. Нормативно-технические документы	2,3 % (7101,0 тыс.руб.)
7. Сейсмостойкость энергетических сооружений	4,0 % (12349,0 тыс.руб.)
8. Проведение НИР для АЭС	9,4 % (29021,0 тыс. руб.)

9. Работы для организаций ТЭК по шельфу	3,9 % (12041,0 тыс. руб.)
10. Прочие работы по профилю института	4,5 % (13893,0 тыс. руб.)

Ниже приведено краткое изложение основных результатов исследований и научно-технических разработок, выполненных Институтом в 2007 году.

### 3.2.1 Проектирование и строительство гидроэлектростанций

Для НП «Гидроэнергетика России» разрабатывались:

**Сценарий развития гидроэнергетики России на период до 2020 г. и на период до 2050 г.** По этой работе выполнено:

- Уточнение реального состояния современной ресурсной базы.
- Получение экспертных оценок развития ресурсной базы на период до 2020 года и на перспективу до 2050 года.
- Разработаны аналитические процедуры исследования ресурсного обеспечения гидроэнергетики.
- Прогноз потребности мощностей и технического потенциала энергомашиностроительной базы.
- Прогноз потребности развития научно-проектного комплекса и системы подготовки кадров.
- Проведена экспертная оценка потребности в жилой площади поселков, в строительном оборудовании и механизмах.
- Разработаны сценарии ресурсного обеспечения двух вариантов использования гидроэнергетического потенциала России (максимального и минимального) с представлением результатов с использованием ГИС-технологии.
- Разработаны мероприятия по оптимизации ресурсного обеспечения гидроэнергетики.

Для ОАО «РАО ЕЭС России» (БЕ «Гидрогенерация») проведен анализ научных и исследовательских обоснований развития Гидроэнергетики в регионе Восточной Сибири, проектных и научно-исследовательских материалов по развитию гидроэнергетики Восточной Сибири до 2020-2030 гг. с точки зрения перспективного роста промышленного производства в целях дальнейшей координации инвестиционной деятельности субъектов оптового рынка электрической энергии в этих регионах, в том числе для строительства экспортно-ориентированных гидрогенерирующих мощностей. Рассмотрены наиболее перспективные варианты строительства гидроэлектростанций в нижнем течении р. Ангара, в пределах Южно-Якутского Гидроэнергетического Комплекса (ЮЯГЭК), на реке Витим и в прилегающих районах. При этом в вопросе потребления анализировалось два варианта – базовый и максимальный, для которых разработаны графики очередности ввода объектов гидрогенерации до 2020 года. Подготовлены рекомендации по очередности ввода объектов гидрогенерации и выработаны общие планы по проектам в регионе Восточной Сибири: инвестициям, строительству и поставкам электроэнергии.

**Для ОАО «Южно-Якутский гидроэнергетический комплекс» разрабатывалось обоснование инвестиций в строительство каскада ГЭС на р. Тимптон: Нижне-Тимптонская ГЭС с Иджекской и Канкунской ГЭС:**

- Написаны разделы в томах «Обоснование инвестиций в строительство каскада ГЭС на р. Тимптон», относящиеся к гидрологическим и климатическим данным; определению зон затопления водохранилищ; проведению гидравлических расчетов предлагаемых проектных решений.
- Разработаны мероприятия по подготовке зоны водохранилища и нижнего бьефа. Разработаны основные положения организации эксплуатации водохранилища.
- Сделаны выводы, что проектируемые ГЭС на р. Тимптон с плотинами высотой до 235м (Канкунская ГЭС) находятся в сложнейших инженерно-геологических условиях: многолетняя мерзлота, фоновая сейсмичность 8 баллов, неизученная тектоническая обстановка (в том числе неотектоника), отсутствие инженерно-геологической съемки, скважин и шурфов на участках ГЭС.
- Произведена статистическая обработка данных по стоку р. Тимптон; произведён перенос данных по стоку в створы Канкунской, Иджекской и Нижнетимптонской ГЭС.
- Проведены: анализ исходных данных в части влияния на конструктивные особенности сооружения; сопоставление разработанных компоновок типов каменно-набросных плотин, как по конструктивным

особенностям, так и по объемам требуемых строительных материалов; обоснование выбора оптимального типа плотины для каждого гидроузла исходя из климатических, геологических, сейсмических, топографических и пр. условий, а так же опыта производства работ и технических параметров самого сооружения; назначение параметров основных конструктивных элементов плотины, расчет объемов требуемых материалов.

– Разработаны декларации о намерениях строительства ГЭС Южно-Якутского гидроэнергетического комплекса в Южной Якутии: каскада ГЭС на р. Тимптон (рассмотрены варианты Канкунская и Иджекская, Нижне-Тимптонская), каскада ГЭС на р. Алдан (Верхне-Алданская ГЭС), каскада ГЭС на р. Олёкма (Олёкминская, Нижне-Олёкминская), каскада ГЭС на р. Учур (Средне-Учурская, Учурская). Разработаны детальные программы инженерных изысканий и технических заданий на проведение изысканий на стадии Обоснование инвестиций (включая ОВОС) первоочередных объектов.

### ***Научно-исследовательские работы, выполненные для обоснования конструкций и технологии возведения основных сооружений Бурейской ГЭС***

– Проведены лабораторные исследования местных деформаций русла и режима течения в пределах водосбросной плотины и в нижнем бьефе для регламента маневрирования затворами эксплуатационного водосброса, обеспечивающего оптимальное использование ёмкости водохранилища при пропуске паводков. На пространственной модели масштаба 1:120 получены материалы по местным деформациям русла и параметры течения в нижнем бьефе при пропуске паводков, имеющих обеспеченность более 1%. На основании этих материалов даны рекомендации по ограничению расходов через гидроузел при НПУ значением 6630 м<sup>3</sup>/с, причем допустимо кратковременное увеличение расхода до 7350 м<sup>3</sup>/с; определено, что допустимо применение 3 пролётов с постепенным, по мере необходимости, открытием затворов до полного включительно (при этом максимальная глубина размыва не превосходит 12 м, воздействие на русло вблизи крепления РС практически отсутствует, надёжная работа крепления правобережного откоса обеспечивается).

– Уточнена пропускная способность эксплуатационного водосброса при фиксированных открытиях основного затвора, обеспечивающих минимальные потери воды при пропуске паводков. Обоснована возможность применения перелива через затворы. При переливе эффективность защиты обтекаемых поверхностей от кавитационной эрозии с помощью подвода воздуха не снижается, т.к. трамплин перед азратором управляет потоком и при рассмотренном режиме течения.

– Проведены лабораторные исследования по обоснованию проекта крепления правого берега, разборки левого берега и бара, исключаяющей подтопление ГЭС в период эксплуатации. Определена возможность уменьшения скоростей течения и высоты волн у правого берега, благодаря устройству прорези в баре. Рассмотрено 5 вариантов прорезей, расположенных в осевой части русла и у берегов. Экспериментально установлено, что для обеспечения надёжной работы крепления правого берега и затопления ГЭС необходимы систематические (после каждого значительного паводка) и масштабные расчистки русла. Для повышения надёжности крепления разборка бара предпочтительна в левобережной части русла, с засыпкой протоки у правого берега.

– Дана оценка состояния русла и крепления берегов нижнего бьефа при пропуске расчетного паводка через постоянный водосброс. На пространственной модели 1:120 определены воздействия потока на русло и сооружения в нижнем бьефе при пропуске через гидроузел расходов с обеспеченностью 0,1 – 1 % в случае использования ёмкости водохранилища выше отметки НПУ для снижения значений этих расходов. Рассмотрены условия течения для проектных вариантов значений расхода с обеспеченностью 1% – 6 и 7 тыс. м<sup>3</sup>/с. Установлено, что резкий рост размывов, в том числе и у устоя имеет место уже при пропуске через гидроузел расхода 8500 м<sup>3</sup>/с. Зафиксировано, что при расходе через гидроузел 9300 м<sup>3</sup>/с происходит размыв негабаритов у крепления откоса правого берега на участке 380 – 480 м от оси плотины, и крепление на этом участке будет повреждено.

– Выдана Заказчику унифицированная расчетная методика по определению уровня нижнего бьефа в зависимости от динамики формирования бара и положения береговой линии. Проведена серия поверочных расчетов для состояния дна, сформировавшегося после пропуска паводков 2006 года.

Разработано программное обеспечение для определения параметров течения в нижнем бьефе при наличии бара, образовавшегося в процессе строительства, а также определении параметров течения воды для различных вариантов прорези в баре.

– Дана оценка достаточности и эффективности противофильтрационных и дренажных устройств и мероприятий в основании и береговых примыканиях плотины. Разработаны рекомендации по защите береговых склонов в эксплуатационный период

– Выполнены работы по оценке качества бетона основных сооружений: комплексное обследование водосливной грани, сбор и систематизация информации об используемых материалах и составах, технологиях укладки бетона, о результатах испытаний контрольных образцов; оценка прочностных показателей эксплуатационной поверхности водосливной грани и бычков водослива.

– Проведены испытания кернов для определения физико-технических свойств бетона. Выполнены анализ и обобщение результатов испытаний образцов-кернов, выбуренных в вибрированном и укатанном бетонах плотины. Определены физико-технические свойства бетона: плотности, прочности, деформативности, водонепроницаемости и морозостойкости. Выполнена оценка физико-технических свойств бетона с использованием методов неразрушающего контроля. Сделано заключение по качеству бетона.

– Выполнены работы по технологии бетонирования, рекомендованы различные ремонтные материалы для заделки дефектов, появляющихся в ходе выполнения бетонных работ,. Проведены исследования по отработке технологических приемов устройства уплотнений деформационных и строительных швов.

– Выполнены исследования температурного режима при бетонировании водосливной грани. Проанализированы данные строительного контроля и расчетного моделирования температурного режима. Даны рекомендации по уточнению параметров температурного регулирования.

–В рамках мониторинга состояния, обязательного для сооружений первого класса, выполнены работы по анализу состояния сооружений на основе результатов наблюдений за температурным и фильтрационным режимом, напряженно-деформированным состоянием сооружения и его основания. Дана оценка состояния плотины и ее основания перед пуском 5 и 6 агрегатов при очередном этапе наполнения водохранилища в 2007 г. до отметки 246.0м.

– Выполнена оценка состояния бетонной плотины по результатам сейсмометрических наблюдений. Проведен анализ полученных записей сейсмометрических наблюдений от автоматизированной системы сейсмометрического контроля (АССК). Определен частотный состав и уровень вибраций для минимального и максимального УВБ, дана оценка функционированию АССК в 2007г. и обоснование необходимости расширения АССК в здании ГЭС.

### ***Научно-исследовательские работы, выполненные для обоснования строительства основных сооружений Ирганайской ГЭС***

– Проводились гидравлические исследования узла сопряжения на пространственной модели масштаба 1:60, на которой был воспроизведен отводящий канал гидроэлектростанции, участок русла за строительно-эксплуатационным водосбросом с быстротоком и мостовой опорой перед ним и участок отводящего канала за узлом сопряжения. Даны рекомендации по креплению различных участков узла сопряжения, по значениям давлений на поверхность быстротока, по определению заносимости отводящего канала ГЭС.

– Проведены натурные исследования состояния грунтовой плотины в процессе ее возведения. Составлено «Заключение о готовности грунтовой плотины к наполнению водохранилища до отм. 530,0 м. Выполнен расчет величины фильтрационных расходов через плотину, основание, береговые примыкания и прогноз динамики расходов по участкам сооружения при дальнейшем наполнении водохранилища до проектных отметок. Оценено состояние сооружения и даны рекомендации по улучшению контроля и повышению эффективности противофильтрационных элементов при наполнении водохранилища до проектной отметки.

- Дан анализ результатов натуральных наблюдений на бетонных сооружениях за 2003-2007гг. и оценка технического состояния бетонных сооружений.
- Оказана научно-методическая помощь по обеспечению качества строительства наклонной и вертикальной гребневой частей асфальтобетонной диафрагмы грунтовой плотины. Даны рекомендации по обеспечению стабильности состава асфальтобетонной смеси.
- Исследовано качество асфальтобетона по образцам-кернам из диафрагмы грунтовой плотины. Приведены результаты испытаний кернов из наклонной части диафрагмы (выше отм. 528.00 м). Выявлены факторы, влияющие на нестабильность состава асфальтобетона и отступление его свойств от требований ТУ. Даны рекомендации по обеспечению стабильности состава и прогноз работоспособности диафрагмы в процессе эксплуатации грунтовой плотины.
- Осуществлялось научно-техническое сопровождение разработки месторождений и строительства упорных призм и переходных зон плотины. Проведены контрольные определения характеристик грунтов, уложенных в различные элементы плотины, и в конце года выпущено заключение о готовности плотины к пуску.
- Разработана Декларация безопасности гидротехнических сооружений при НПУ 547.00 м.; выполнен расчет вероятного вреда, который может быть причинен в результате аварии ГТС.

***Научно-исследовательские работы, выполненные для объектов гидроэнергетики:***

**Для Богучанской ГЭС** – выполнено комиссионное обследование состояния проточного тракта эксплуатационного водосброса №1 до его использования для пропуска расходов. Разработана программа комплексного обследования, включающего определение неразрушающими методами прочности бетона. Установлено, что необходима подготовка водосброса к пропуску расходов, включающая выполнение ремонтных работ.

– Осуществлено научно-техническое сопровождение строительства асфальтобетонной диафрагмы каменнонабросной плотины. По результатам работ составлены «Дополнения № 1» к ТУ на возведение диафрагмы.

– Выполнено обследование технического состояния бетонных поверхностей водосбросов с фотофиксацией дефектов бетона, характерных для всех водосбросов, с указанием параметров и характеристик этих дефектов.

**Для Зарамагской ГЭС** – проведено комплексное обследование технического состояния бетона основных сооружений Головного узла – напорного туннеля № 1, концевого устройства, здания Головной ГЭС с отводящей системой, водоприемника и защитной подпорной стенки над зданием ГЭС. Сделано заключение о необходимости проведения ремонтных работ по устранению дефектов бетона на участках сооружений и о готовности основных сооружений к эксплуатации.

– Разработаны составы высокопластичных самоуплотняющихся бетонных смесей с высокими плотностью, связностью и текучестью и технологии укладки бетона для бетонирования вертикальной шахты турбинного водовода ГЭС-1 и эксплуатационного глубинного водосброса Головного узла.

– Разработан состав бетона с учетом качества используемых исходных материалов и применением добавки ГПМж с для сооружений Головного узла.

– Проведены расчетные исследования и выполнена оценка прочности и сейсмостойкости для конструкций входного портала и начального участка эксплуатационного водосброса Головной ГЭС и наземного турбинного водовода. Определены коэффициенты запаса прочности для радиальных и поперечных сечений, а также коэффициент запаса устойчивости водовода при опрокидывании.

– Осуществлялось научно-техническое сопровождение строительства грунтовой плотины.

**Для Усть-Среднеканской ГЭС** – оказана научно-техническая помощь в анализе данных натуральных наблюдений. Дана оценка технического состояния ГТС. Проведена ревизия технического состояния установленной КИА и даны рекомендации по организации, методике и технике проведения натуральных наблюдений.

**Для Вилюйских ГЭС–1,2** проведены гидравлические исследования для обоснования проекта замены сегментного затвора водосброса. Разработан проект специальной экспериментальной установки, построена уникальная крупномасштабная модель водосброса в масштабе 1:50.

- Проведен экспертный анализ данных натуральных наблюдений за гидротехническими сооружениями, составлено заключение о современном техническом состоянии и безопасности дальнейшей эксплуатации плотины. Выполнено натурное обследование правой сопрягающей стенки Вилюйской ГЭС 1 и составлено экспертное заключение о техническом состоянии ее бетона.

**Для Сангтудинской ГЭС-1** выполнены исследования по обоснованию использования струйной технологии для создания противофильтрационной завесы; проведено научно-методическое руководство и участие в выполнении опытно-промышленных работ при устройстве противофильтрационной завесы. Впервые в отечественной практике в основании плотины (в аллювиальных отложениях русла р. Вахш), в исключительно сложных инженерно-геологических и гидрогеологических условиях, была выполнена противофильтрационная завеса методом струйной цементации на глубину до 40 м.

– Проводилось инженерно-техническое сопровождение строительства грунтовой плотины; осуществлялось наблюдение за ходом строительных работ, исследования и расчеты. Проведено контрольное опробование грунтов, уложенных в различные элементы плотины.

– Проведены комплексные исследования по уточнению конструкции, составов материалов и технологии возведения грунтовой плотины. Разработан метод ускоренного определения плотности, влажности и гранулометрического состава крупнообломочного грунта с супесчаным заполнителем.

– Дан анализ данных натуральных наблюдений и расчетная оценка фильтрационного режима.

**Для Гоцатлинского гидроузла** выполнено расчетное гидравлическое обоснование вариантов водосбросных сооружений на стадии актуализации проекта. Оценены давления на кавитационно-опасных участках этого сооружения. Определена пропускная способность строительного туннеля, оценены дальность отброса потока от концевых устройств и размеры размывов в нижнем бьефе.

Выполнено расчетное обоснование конструкции грунтовой плотины с асфальтобетонным экраном на статические и сейсмические воздействия.

**Для Загорской ГАЭС-2** выполнен прогноз ледовых явлений в бассейнах ГАЭС-2, отработана методика расчёта температурного и ледового режима бассейнов и намерзания льда на откосах в соответствии с режимом работы ГАЭС.

### 3.2.2 Эксплуатация и ремонт гидроэлектростанций

**Для Колымской ГЭС** – Оказана научно-техническая помощь в проведении анализа данных натуральных наблюдений за состоянием и работой основных сооружений гидроузла, составлено заключение о техническом состоянии основных гидросооружений.

**Для Саяно-Шушенской ГЭС** проанализированы проектно-технические и научно-исследовательские работы, связанные с обеспечением прочности сталежелезобетонных конструкций напорного тракта турбинных водоводов и их анкерных опор. Определен состав нагрузок и воздействий и их сочетаний для выбранных состояний сооружения, разработана конечно-элементная модель.

**Для Нижегородской ГЭС** выполнено техническое обследование бетонных фасадных элементов и карнизных плит моста НБ, ячеек бетонного массива монтажной площадки, бетона наружной части спиральных камер, обследование шпонок температурно-осадочных швов.

**Для Саратовской ГЭС** проведено обследование состояния бетона и железобетона строительных конструкций аванкамер и отсасывающих труб гидроагрегатов № 22 и 23. Дано заключение о прочностных характеристиках бетона сооружений и рекомендации по проведению ремонтно-восстановительных работ.

**Для Верхне-Тулумской ГЭС** проведено обследование состояния бетона строительных конструкций водосброса, бетонной плотины, водоприемника и машинного зала; инструментальное определение прочности бетона сооружений ГЭС; дано заключение о прочностных характеристиках бетона сооружений ГЭС.

**Для Воткинской ГЭС** проведены исследования фильтрационного режима и разработаны рекомендации по оптимизации коллекторно-дренажного стока плотин; выполнен прогноз фильтрационного режима в теле плотин и в ее основании, устойчивости плотин.

Определены параметры волны прорыва и зоны возможного затопления при гидродинамической аварии на грунтовой плотине с учетом возможности частичного сброса воды из водохранилища.

**Для Юшкозерской ГЭС** проведено комплексное обследование состояния производственных зданий и многофакторный анализ состояния гидротехнических сооружений. Определено современное состояние ГТС, даны рекомендации по усилению контроля, предложены меры по устранению конкретных дефектов.

**Для Рыбинской и Углической ГЭС** проведено обследование состояния камеры рабочего колеса, массивного железобетона опорного конуса, штрабного бетона заливки шахты, оценка работоспособности камеры и её долговечности, разработаны предварительные рекомендации по повышению надёжности эксплуатации.

**Для каскада Пазских ГЭС** проведены натурные измерения расходов воды через гидроагрегаты и водосбросы. Построены расходные характеристики гидроагрегатов и водосбросов.

Проведено гидравлическое обоснование размеров канала-прорези в районе бывшего регулятора Нискакоски на р. Паз, обеспечивающее требуемые условия снижения гидравлических потерь и пропуска расчетных расходов воды в верхнем бьефе ГЭС Кайтакоски.

**Для Свистухинской ГЭС** проведена тарировка холостого водосброса и натурные измерения расходов воды, построена расходная характеристика водосброса.

**Для ОАО «Северо-Осетинская генерирующая компания»: Дзауджикауская ГЭС, Эзминская ГЭС, Гизельдонская ГЭС, Кора- Урсдонская ГЭС, Беканская ГЭС»** разработаны перечни контролируемых показателей ведения мониторинга, состава инструментальных и визуальных наблюдений, инструкции по проведению натуральных наблюдений, рекомендации по дооснащению ГТС КИА в соответствии с нормативными требованиями.

**Для Эзминской ГЭС** выполнено обследование трубчатого дренажа дамбы БСР, определено его состояние, разработан проект реконструкции дренажа.

**Для Кашхатау ГЭС** выполнены расчетные исследования напряженно - деформированного состояния сборно - монолитной железобетонной обделки деривационного тоннеля Кашхатау ГЭС на р.Черек. Обоснована прочность и сейсмостойкость обделки тоннеля.

**Для Яйвинской ГРЭС** проведены фильтрационные исследования на земляной плотине гидроузла. Определено ее состояние после прохождения паводка 1% обеспеченности, дана оценка влияния пригрузки откосов на формирование фильтрационного режима.

Определена пропускная способность паводкового водосброса гидроузла на **реке Шелонь**. Расчетная пропускная способность водосброса подтверждена результатами натуральных измерений.

Проведен расчет волны прорыва напорного фронта **на каскаде Нивских ГЭС на р. Нива**. Расчеты включали в себя также определение режимов опорожнения водохранилищ указанных ГЭС для указанного сценария гидродинамической аварии.

Проведен расчет волны прорыва при возможной аварии **ГТС Камской ГЭС**.

**Для Самаркандского водохранилища** проведено обследование гребня и низового откоса плотины, откосов подводящего канала, примыканий земляной плотины. Разработана программа инженерно-геологических и инженерно-геодезических изысканий. Выдано заключение о состоянии земляных и бетонных сооружений гидроузла.

### **3.2.3 Эксплуатация и ремонт ТЭС**

**Для Астраханской ТЭЦ-2** проведены натурные испытания градирен после проведения работ по ее реконструкции; определен экономический эффект градирни № 2 от внедрения системы испарительного охлаждения наружного воздуха, с учетом параметров работы турбоагрегатов.

**Для Курской ТЭЦ-1** определены возможности корректировки проекта оборотной системы техводоснабжения. Выбрана площадка размещения градирен; определены состав и стоимость проекта. Выполнено ТЭО по внедрению системы повторного использования части циркуляционной воды на охлаждение конденсаторов турбин.

**Для Дягилевской ТЭЦ** проведены обследования: конструкций главного корпуса и других зданий и сооружений. Даны рекомендации по эксплуатации и ремонту.

**Для Дягилевской ТЭЦ, Орловской ТЭЦ, Тамбовской ТЭЦ** осуществлено научно-техническое сопровождение и проведены технологические расчеты при реконструкциях башенных градирен.

**Для Норильской ТЭЦ-2** разработан рабочий проект оснащения КИА гидротехнических сооружений и составлена "Инструкция по организации и проведению мониторинга безопасности".

**Для Магаданской ТЭЦ** разработана программа натуральных наблюдений за гидротехническими сооружениями системы технического водоснабжения. Составлен график контрольных натуральных наблюдений.

**Для Пермской ГРЭС** проведено обследование бетона оголовка сбросных трубопроводов в пристанционном узле отводящего канала. Выполнены гидравлические расчеты выходных сливных трубопроводов. Разработаны рекомендации по устранению дефектов.

**Для Печорской ГРЭС** выполнено обследование зданий и сооружений. Дано заключение о состоянии обследованных объектов.

**Для Сургутской ГРЭС** проведены работы по изучению технического состояния строительных конструкций подземной части здания БНС-2.

**Для Троицкой ГРЭС** разработан проект мониторинга безопасности гидротехнических сооружений.

#### ***Работы по обследованию и диагностике фундаментов турбоагрегатов***

**Для Ириклинской, Пермской ГЭС и Ульяновской ТЭЦ** статическое обследование фундаментов турбоагрегатов мощностью 300, 800 и 100 МВт и исследования вибрационного состояния при эксплуатационных режимах работы. Предложены мероприятия по обеспечению надежности фундаментов и улучшению их состояния при дальнейшей эксплуатации.

**Для Самарской ГРЭС** проведены статическое и динамическое обследования фундамента турбоагрегата мощностью 100 МВт. Разработаны рекомендации по усилению фундамента и нормализации вибрационного состояния.

**Для Рефтинской ГРЭС** проведено обследование железобетонных элементов фундамента под турбоагрегат №10, предложены несколько вариантов ремонтно-восстановительных работ.

**Для Костромской ГРЭС** проведено обследование вибрационного и температурного состояния железобетонных конструкций фундамента турбоагрегата мощностью 1200 МВт, даны рекомендации по его дальнейшей эксплуатации.



### **Мониторинг золоотвалов**

**Для Каширской ГРЭС** выполнены работы по анализу специфических ингредиентов на ЗШО и прилегающей территории; оказана техническая помощь в организации инженерного надзора за состоянием ЗШО и прилегающей территории. Даны рекомендации по организации контроля за состоянием сооружений

**Для Петровской ГРЭС** обоснованы технические решения по системе удаления и складирования золошлаковых материалов: по технологии отбора, транспортировке и складированию золы и шлака на отвалы.

**Для Воркутинских ТЭЦ-1, ТЭЦ-2** разработан проект мониторинга безопасности гидротехнических сооружений, рекомендации по проведению намывных работ и обеспечению безопасной эксплуатации.

**Для Ефремовской ТЭЦ, Первомайской ТЭЦ и ТЭЦ-26 «Мосэнерго»** обследовано техническое состояние и дана оценка безопасности гидротехнических сооружений, рекомендации по повышению безопасной эксплуатации ЗШО и системы ГЗУ.

**Для ТЭЦ-17 «Мосэнерго»** проведено обоснование схемы намыва и режима эксплуатации золошлакоотвала, разработан регламент эксплуатации.

**Для ОСП ТЭЦ-3, ТЭЦ-4 и ТЭЦ-5 Кировского филиала «ТГК-5»** проведены наблюдения за техническим состоянием золошлакоотвала для обеспечения его оптимального режима заполнения; дана оценка состояния и рекомендации по безопасной эксплуатации гидротехнических сооружений.

**Для Южно-Сахалинской ТЭЦ-1** разработан рабочий проект расширения существующего золоотвала, рекомендации по конструкции новых секций, нормативные документы.

**Для Хабаровской ТЭЦ-3** разработана декларация и критерии безопасности, проект мониторинга гидротехнических сооружений.

**Для Интинской ТЭЦ** проведены исследования состояния гидротехнических сооружений золошлакоотвала и системы гидрозолоудаления, разработаны рекомендации по обеспечению безопасной эксплуатации золошлакоотвала.

### **3.2.4 Безопасность гидротехнических сооружений**

**Для Некоммерческого Партнерства «Гидроэнергетика России»** выполнялась работа по сопровождению, модернизации и развитию базы данных нормативно-технической документации, необходимой для эксплуатации гидроэлектростанций (НТД ГЭС). Автоматизированная система общим объемом ~ 191 Мб архивированной информации широко используется на всех ГЭС НП «Гидроэнергетика России» и ОАО «ГидроОГК»: Воткинская ГЭС, Зейская ГЭС, Волжская ГЭС, Каскад ВВГЭС, Зеленчукские ГЭС, Саратовская ГЭС, Жигулевская ГЭС, Иркутская ГЭС, Нижегородская ГЭС, Каскад Вилуйских ГЭС, Каскад Нижне-Черекских ГЭС, Саяно-Шушенская ГЭС, Чиркейская ГЭС, Чебоксарская ГЭС, Нижнекамская ГЭС, Ирганайская ГЭС и др..

Продолжает эксплуатироваться и быть востребованным специалистами автоматизированный комплекс "ЭНЕРГО", представляющий собой совокупность взаимосвязанных систем (5 систем, 21 банк данных) информационных и интеллектуальных технологий, объединенных идеей обеспечения принятия обоснованных, оптимальных, технически и экологически безопасных решений при проектировании, строительстве, эксплуатации и реконструкции энергообъектов.

Выполнен анализ состояния бетонных и грунтовых плотин на основе базы данных актов комиссионных обследований ГТС ГЭС; базы данных ежеквартального мониторинга выполнения мероприятий по обеспечению надежности и безопасности ГТС; деклараций безопасности; экспертных заключений и др.

В соответствии с требованиями **Федерального Закона «О безопасности гидротехнических сооружений»** разработаны, переработаны и переданы на экспертизу или утверждены в Ростехнадзоре и ФГУ «НТЦ Гидротехбезопасность»:

**Критерии безопасности гидротехнических сооружений** для:

**ГЭС:** Саяно-Шушенская, Ирганайская, Вилуйские ГЭС 1-2, Каскад Выгских ГЭС (Ондская, Палокоргская, Маткожненская, Выгостровская и Беломорская), Раякоски, Каскад Пазских ГЭС (Янискоски, Кайтакоски, Хевоскоски и Борисоглебская), и Майнская ГЭС.

**ТЭЦ:** Магаданская, Анадырская, Южно-Сахалинская ТЭЦ-1, Березниковская ТЭЦ-4 (10), Хабаровская ТЭЦ-3, Норильская ТЭЦ-2. Воркутинская ТЭЦ-2.

**АЭС:** Калининская.

**Декларации безопасности гидротехнических сооружений** для:

**ГЭС:** Ирганайская, Юшкозерская, Каскад Выгских ГЭС (Ондская, Палокоргская, Маткожненская, Выгостровская и Беломорская), Каскад Нивских ГЭС (Нива ГЭС-1, Нива ГЭС-2, Нива ГЭС-3), Верхне-Териберская и Нижне-Териберская, Раякоски, Каскад Сунских ГЭС (Пальеозерская и Кондопожская).

**ТЭЦ:** Анадырская, Магаданская, Южно-Сахалинская ТЭЦ-1, Березниковская ТЭЦ-4 (10), Хабаровская, ОСП ТЭЦ-3, Норильская ТЭЦ-2, Воркутинская ТЭЦ-2.

**АЭС:** Калининская, Волгодонская, Билибинская.

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

**ГЭС:** Ирганайская, Юшкозерская, Каскад Выгских ГЭС (Ондская, Палокоргская, Маткожненская, Выгостровская и Беломорская), Каскад Нивских ГЭС (Нива ГЭС-1, Нива ГЭС-2, Нива ГЭС-3), Камская, Верхне-Териберская и Нижне-Териберская, Раякоски.

**ТЭЦ:** Хабаровская ТЭЦ-3, Южно-Сахалинская ТЭЦ-1, Анадырская, Магаданская.

**АЭС:** Калининская, Волгодонская.

**Проведены комплексные обследования** гидротехнических сооружений и системы контроля гидроузлов с составлением Заключений и Актов обследования с выдачей практических рекомендаций по их эксплуатации и предотвращению аварий на:

**ГЭС:** Колымская, Каскад Нивских ГЭС (Нива ГЭС-1, Нива ГЭС-2, Нива ГЭС-3), Каскад Сунских ГЭС (Пальеозерская и Кондопожская).

**ТЭЦ:** Дорогобужская, Сосногорская, Интинская, Воркутинская ТЭЦ-2.

**Составлены экспертные заключения для гидротехнических объектов (комплексов ГТС):**

- Экспертиза Декларации безопасности гидротехнических сооружений филиала «ПГЗ-СУАЛ» ОАО «СУАЛ» (гидроузлы № 1 и № 2 на реке Рядань);
- Экспертиза Декларации безопасности ГТС озера Среднее Ваенгское МУП «Североморскводоканал»;
- Экспертиза Декларации безопасности гидротехнических сооружений Нижне-Оредежского гидроузла;
- Государственная экспертиза Декларации безопасности проекта Комплекса Защитных Сооружений Санкт-Петербурга от наводнений;
- Государственная экспертиза Декларации безопасности ограждающих перемычек котлованов судопропускных сооружений С-1 и С-2 КЗС г. С.-Петербурга от наводнений;
- Государственная экспертиза Декларации безопасности комплекса гидротехнических сооружений на озере Сестрорецкий разлив в г.Сестрорецке,
- Экспертиза состояния сооружений Выгского рыбозавода;
- Экспертиза Декларации безопасности гидротехнических сооружений полигона «Северный» для складирования обезвоженных осадков сточных вод ССА;

- Экспертиза Декларации безопасности на гидротехническое сооружение «Плотина на реке Вама в Пудожском районе Республики Карелия»;
- Экспертиза Декларации безопасности гидротехнического сооружения «Подводный нефтепровод (дюкер) на о. Колгуев»;
- Экспертиза Декларации безопасности пруда-накопителя МУП «Совхоз “Шелонский”»;

**Для ОАО «Гидроузел» Белгород** выполнена разработка элементов системы мониторинга и прогнозирования типовых и редко повторяющихся сценариев развития аварийных и катастрофических явлений на гидротехнических сооружениях. Разработана автоматизированная модель прогнозирования технического и технологического состояния ГТС, рисков возникновения и сценариев развития аварийных и катастрофических явлений на ГТС.

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

На пространственной (масштаб 1:60) и фрагментарной (масштаб 1:30) моделях исследовано влияние отдельных конструктивных элементов на устойчивость поведения затвора С-1 при его посадке на порог. Исследованы гидродинамические нагрузки на батопорты и его отдельные элементы при различных параметрах волнения и наличии перепадов уровней воды, процесс подныривания льда под затвор С-1, ход уровней в Невской губе при различных нештатных ситуациях на судопропускном сооружении С-1. Оптимизирован режим посадки затвора С-1 и исследованы нештатные ситуации при его работе. Определены дополнительные исходные данные для доработки проекта батопорта:

### **3.2.6 Сейсмостойкость энергетических сооружений**

**Для Нива ГЭС-1 Каскада Нивских ГЭС** проведены расчетные исследования сейсмостойкости плотины и водосброса регулирующего сооружения Нива-1, Пиренгской каменно-набросной плотины и водосброса. Определены: критерии для оценки сейсмостойкости.

**Для Магаданской ТЭЦ** выполнены расчетные исследования статической и сейсмической устойчивости дамбы золоотвала после наращивания и введения в строй второй – третьей очереди.

**Для АЭП г. Москва** выполнена оценка устойчивости системы «фундамент реакторного отделения АЭС «Белене» (Болгария) - основание» при сейсмическом воздействии, соответствующем максимальному расчетному землетрясению (МРЗ) интенсивностью 8 баллов.

### **3.2.7 Проведение НИР для АЭС**

**Для Ленинградской АЭС** выполнено обоснование проектных решений по гидротехнической части проекта «АЭС-2006» на площадке ЛАЭС-2; проанализированы показатели загрязнения продувочных вод и воды в Копорской губе. Дана оценка возможного влияния сброса продувочных вод на гидротермический и гидрохимический режимы Копорской губы.

– Проведено обоснование проектных решений по башенным градирням проекта «АЭС-2006» с учетом воздействия морской воды. Составлена рабочая программа и разработаны чертежи для строительства моделей и проведения лабораторных гидравлических исследований. Разработаны технические решения по обеспечению долговечности железобетонной оболочки градирни, способов защиты от разрушающего воздействия среды. Доработан программный комплекс для исследований переходных процессов в системе технического водоснабжения. Разработан технический регламент на проведение комплекса испытаний образцов оросительных устройств градирен.

– Рассчитан температурный режим в системе ответственных потребителей Ленинградской АЭС-2 при эксплуатации в номинальном режиме и расхолаживании в плановом и аварийном режимах; Обоснованы конструкция и размеры брызгального бассейна, разбрызгивающего устройства, построена расчетная номограмма охлаждения воды в градирне.

– Выполнен текущий ремонт зданий №333 и №339 ГТЦ Разработаны технологии инъектирования швов и сопряжений водоводов.

- Проведены специальные исследования грунтов оснований реакторных отделений. Дана оценка физико-механических свойств грунтов площадки. Определены нормативные и расчетные значения прочностных и деформационных характеристик, а также уточнены суффозионные характеристики грунтов.

- Исследован режим и условия подтопления площадки для разработки проектных и конструкторских решений по безопасной эксплуатации зданий и сооружений АЭС и их инженерной защите; составления прогнозов взаимодействия объектов с окружающей средой; обоснования их инженерной защиты и обеспечения безопасных условий жизни населения.

- Дана оценка осадок и кренов основных зданий энергоблока АЭС-2006 с учетом инженерно-геологических условий площадки и взаимного влияния сооружений. Выполнено расчетное обоснование технических решений по фундаментации основных сооружений энергоблока АЭС-2006. Дана оценка устойчивости системы «фундамент - основание сооружений энергоблока» при особых воздействиях.

- Разработаны технические решения и рациональные схемы дренирования основания площадки, основные технические решения по водопонижению и водоотведению на площадке, конструкции и параметры дренажа, схемы расстановки смотровых сбросных и перепадных колодцев, проведен гидравлический расчет дренажной сети. Разработаны рекомендации по мониторингу качества сбросных вод дренажной системы.

**Для Балаковской АЭС** разработан комплект документов для декларирования безопасности гидротехнических сооружений.

**Для Смоленской АЭС** выполнено обследование гидротехнических сооружений; проведен анализ и дана оценка их технического состояния; уточнены диагностические показатели сооружений, разработаны критерии и декларация безопасности земляной плотины и эксплуатационного бетонного водосброса.

**Для Калининской АЭС** определены критериальные значения контролируемых диагностических показателей состояния гидротехнических сооружений. Выполнена переработка декларации безопасности гидротехнических сооружений. Разработаны критерии безопасности ГТС.

**Для Волгодонской АЭС** внесены уточнения в Декларацию безопасности гидротехнических сооружений для продления ее срока действия.

**Для Билибинской АЭС** выполнена оценка состояния гидротехнических сооружений Билибинского гидроузла и пересмотр Декларации безопасности в связи с завершением срока ее действия.

### 3.2.8 Работы для организаций ТЭК по шельфу

**Для фирмы «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»** выполнены разработка и сопровождение экспертизы и согласования проекта обеспечения устойчивости и несущей способности железобетонного основания гравитационного типа для платформы Б на Пильтун-Астохском месторождении. Оценено фактическое состояние железобетонного основания платформы по данным исполнительной документации и установлена эксплуатационная надежность конструкции с учетом зафиксированных изменений, произошедших в системе сооружения – основание за период после установки платформы на морское дно.

**Для фирмы «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»** выполнены разработка и сопровождение экспертизы и согласования проекта установки плавучей гостиницы и переходного телескопического моста. Показано, что проект по прочности и устойчивости является обоснованным, соответствует требованиям как зарубежных, так и отечественных нормативных документов.

Разработаны и утверждены надзорными органами для стадии проект и стадии эксплуатации Декларации безопасности, Критерии безопасности, расчеты вероятного вреда Причалов №№ 1-4 морского специализированного порта «Пригородное

**Для ФГУП «ЦКБ МТ «Рубин»** оказаны консультационные услуги по концептуальному проектированию гравитационного опорного основания. Выполнены исследования с учетом

действия на опорные основания сейсмических, волновых и ледовых нагрузок; выработаны рекомендации по выбору наиболее рациональных конструкций опорных оснований.

### **3.2.9. Прочие работы по профилю института**

#### ***Исследования для организаций Санкт-Петербурга и Ленинградской области***

**Для Водоканала** разработана Декларация безопасности сооружений полигона «Северный» для складирования обезвоженных осадков сточных вод ССА.

– Проведено обследование канализационных и водопроводных очистных сооружений и проведены исследования с целью идентификации сооружений на соответствие возможности возникновения чрезвычайных ситуаций.

**Для ЗАО «Водопад»** обследовано состояние грунтов основания и обратных засыпок нижней головы шлюза № 2 ВРГС, выданы рекомендации для разработки проекта ремонта.

**Для ОАО «Ленгипротранс»** определены механические характеристики грунтов основания опор тепловода на ЗСД.

**Для ОАО Судостроительный завод «Северная верфь»** выполнено обследование гидротехнических сооружений: северная и западная достроечная набережные; водозабор и очистные сооружения.

**Для Комитета по природопользованию, охране окружающей среды и обеспечению экологической безопасности** исследованы особенности процессов формирования поверхностного и подземного стока на территории полигона «Красный Бор». Проведен анализ опасности загрязнения природных вод на территории полигона жидкими токсичными отходами.

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

**Для ЗАО «Агростройсервис»** проведены лабораторные гидроаэротермические и аэродинамические исследования конструкций оросительного устройства градири из сетчатых листов.

**Для ОАО «АЗОТ»** проведено технологическое обследование градири восьми водооборотных циклов. По результатам обследования выполнены гидроаэротермические исследования существующих и возможных вариантов технологического оборудования градири.

**Для НПО «Мостовик» (г. Омск)** – проведена оптимизация формы русловых опор мостового перехода через р. Лену в районе г. Якутска по условиям пропуска льда и местных размывов русла; создана гидравлическая модель моста, выполнены исследования по пропуску льда через пролёты моста, определены размеры заторных скоплений, измерены действующие ледовые нагрузки.

**Для Архангельского и Соломбальского ЦБК** выполнено обследование гидротехнических сооружений теплоэлектростанции. Дана оценка технического состояния гидротехнических сооружений. Выданы рекомендации по безопасной эксплуатации сооружений и предотвращению аварий.

**Для ООО «ГАБИКОМ» (г. Чебоксары)** выполнена экспертиза проекта облицовки откосов водохранилища на р. Цивиль с заменой бетонной облицовки габионными конструкциями; сделаны выводы о применимости габионной облицовки в ледовых условиях на р. Цивиль.

**Для ООО «Строительная компания «Проектный Альянс»** дано экспертное заключение о материалах инженерных изысканий на стадии «Обоснование и инвестиции в строительство каскада ГЭС на р.Мзымта».

Ведется мониторинг водного режима грунтов территории **ОАО «Монди Бизнес Пейпа Сыктывкарский ЛПК»** с целью выявления негативного влияния обводненности грунтов на устойчивость фундаментов сооружений и откосов речного склона.

Для ОАО «Проектный институт № 1» дано заключение о возможности строительства 20-ти этажного жилого дома в г. Сочи по улице Яна Фабрициуса в сложных инженерно-геологических условиях

Для Николаевского глиноземного завода проведено обследование шламохранилища №2, определены физико-механические характеристики шламов; разработаны рекомендации по дальнейшей эксплуатации шламохранилища.

Проводилось исследование размыва консолидированных грунтов высокоскоростным водным потоком. Целью работы является создание экспериментальной установки, позволяющей изучать интенсивность размыва консолидированных грунтов под воздействием перемещающегося по нему водного потока, имеющего скорость более 5 м/с.

Проведено моделирование водозаборного сооружения на реке Дон. Выполнен проект и построена гидравлическая модель. Проведен ряд экспериментов по проверке проектно-конструкторских решений.

Для Одесского припортового завода проведено исследование деформаций массива и прогноз устойчивости склона складской зоны. Получены результаты натуральных наблюдений за глубинными деформациями грунтов склона по регистрации искривления осей скважин; значения скоростей критических смещений массива склона.

Для ТЭЦ АО «ССГПО», г. Рудный, АО «3-Энергоорталык», г. Шымкент Казахстан осуществлено научно-техническое сопровождение и проведены технологические расчеты при реконструкциях вентиляторных градирен, даны рекомендации по выбору типа оросительного устройства.

### 3.2.10. Разработка нормативно-методических документов

В 2007 г. разработаны и находятся в стадии согласования следующие нормативно-методические документы:

- Проект национального стандарта «Гидротехнические сооружения электростанций. Требования безопасности»
- Проект стандарта ОАО РАО «ЕЭС России» "Гидротехнические сооружения ГЭС и ГАЭС. Условия создания. Типовые нормы и требования"
- Проект стандарта ОАО РАО «ЕЭС России» "Гидротехнические сооружения ГЭС и ГАЭС. Условия создания. Организация эксплуатации и технического обслуживания"
- Проект стандарта ОАО РАО «ЕЭС России» «Механическое оборудование гидротехнических сооружений ГЭС. Организация эксплуатации и технического обслуживания. Нормы и требования»
- Типовой стандарт ОАО РАО «ЕЭС России» «Подводно-техническое обследование состояния гидротехнических сооружений и примыкающих к ним участков неукрепленных русел»
- Методические указания по контролю состояния металла рабочих колес и камер рабочих колес гидротурбин.

### 3.2.11. Охрана интеллектуальной собственности

В 2007 году работа по защите интеллектуальной собственности Общества осуществлялась по следующим направлениям:

- подано семь заявок на изобретения и полезные модели
- получено пять патентов и три решения о выдаче патентов по ранее поданным заявкам
- тридцать шесть охранных документов на изобретения и полезные модели поддерживаются в силе.

Подготовлены и вступили в силу лицензионные договоры с ОАО РАО «ЕЭС России» и НП «Гидроэнергетика России» о передаче исполнителю (Обществу) прав заказчика на научно-

техническую продукцию, созданную в рамках заключенных договоров; продолжена работа по действующим лицензионным договорам.

Продолжалась работа по комплектованию отраслевого патентного фонда в области гидротехнического строительства и эксплуатации энергосистем, а также выборочного информационного обеспечения отдельных заявок с использованием баз данных Федерального института промышленной собственности. Было получено и обработано 32 выпуска официальных бюллетеней ФИПС Роспатента «Изобретения и полезные модели», 10 тематических выпусков ИНИЦ Роспатента «Изобретения стран мира», а также 339 полных описаний изобретений.

Продолжена работа по выпуску реферативных обзоров на основе отечественной и зарубежной патентной информации для оперативного ознакомления специалистов с современным уровнем научно-технических разработок. Были подготовлены и размещены в компьютерной сети Общества обзоры: «Деформационные швы (уплотнение, конструкции, гидроизоляция, ремонт)» и «Бетононасосы». Также была проведена работа по обновлению информации по интеллектуальной собственности в отношении патентов на изобретения, полезные модели и заявок на новые технические решения, находящихся на рассмотрении в РОСПАТЕНТЕ.

К третьей научно-технической конференции «Гидроэнергетика. Новые разработки и технологии», состоявшейся в декабре 2007 года, была подготовлена и выпущена реферативная подборка «Базы данных. Программы для ЭВМ. Изобретения. Полезные модели. Обзоры», включающая в себя информацию за 1996 – 2007 годы по защищенным и действующим объектам интеллектуальной собственности Общества.

### **3.2.12 Издательская, рекламная, информационная деятельность**

#### **I. ПЕРЕЧЕНЬ РАБОТ, ИЗДАНЫХ В 2007 Г.**

1. Известия ВНИИГ. Т. 246. Оценка состояния гидротехнических сооружений
2. Известия ВНИИГ. Т. 247. Оценка состояния гидротехнических сооружений (методы, способы, исследования)
3. Известия ВНИИГ. Т. 248. Основания, грунтовые и бетонные гидротехнические сооружения.
4. Известия ВНИИГ. Т. 249. Критерии безопасности и оценка состояния грунтовых плотин

#### **5 Монография**

Влияние физического выветривания на свойства и состояние горных пород.  
*О.К. Воронков, А.Ф. Ушакова*

#### **Материалы к 75 Исполкому СИГБ**

6. Сборник рефератов к Симпозиуму (англ.)
7. Сборник докладов к семинару СНГ (англ. +русс.)
8. Сборник генеральных докладов к Симпозиуму
9. Сборник докладов на секционных заседаниях (англ. электр. вариант)
10. Буклет ВНИИГ (англ.+русс.)

#### **Материалы 2-ой Научно-технической конференции «Гидроэнергетика. Новые разработки и технологии»**

11. Стенограмма и доклады, представленные на секционных заседаниях (электр. вариант)

В соответствии с соглашением ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева и Научной Электронной библиотекой в целях создания Российского индекса научного цитирования (в рамках Федеральной целевой научно-технической программы «Исследования и разработки по приоритетным направлениям развития науки техники» на 2009 – 2011 гг. Министерства

образования и науки РФ) направлены электронные версии сборников научных трудов «Известия ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» тт. 234-249

## **II. РЕКЛАМНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ**

### **1. Размещение рекламных и информационных материалов:**

на сайте [vniig.ru](http://vniig.ru)

в журналах: Гидротехническое строительство; Энергетик; Электрические станции; Экономика и ТЭК сегодня; Технологии безопасности и инженерные системы; Вестник строительного комплекса; Строительство и городское хозяйство; Техника для строительства и эксплуатации гидротехнических сооружений;

в газетах: Вестник ГидроОГК; Энергетика и промышленность России; Санкт-Петербургские ведомости; Энергетика. Северо-Западный регион;

в справочниках: Наука, техника, производство электроэнергетики; Europages; Строительство; Весь Петербург - 2008; Контакт – Желтые страницы всего Петербурга и Ленобласти; Желтые страницы Jnternet – Русские ресурсы; Инфомир. Энергетика НефтегазАтомПром.

### **2. Участие в выставках:**

Инновационные технологии в энергетике (май 2007 г.)

Выставка в рамках 75 Исполкома СИГБ (июнь 2007 г.)

### **3. Симпозиумы, семинары, конференции**

Пятые Савиновские чтения (29.07 – 03.08.2007)

9 Международный семинар по численным методам расчета плотин (июнь 2007 г.)

75 Исполком СИГБ. Комплекс мероприятий (июнь 2007 г.)

3-я Научно-техническая конференция «Гидроэнергетика. Новые разработки и технологии» (декабрь 2007 г.)

Пресс-конференция в рамках 3-ей Научно-технической конференции на тему «Перспективы развития гидроэнергетики» с участием В.Ю.Синюгина (декабрь 2007 г.)

Встреча Администрации Калининского района Санкт-Петербурга с коллективом ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева», посвященная социально-экономическому развитию района (ноябрь 2007 г.)

Круглый стол для журналистов на тему «Перспективы развития возобновляемых источников энергии» (ноябрь 2007 г.)

Проведение конкурса журналистов «Энергия воды» в регионе Санкт-Петербург (октябрь-декабрь 2007 г.).

## **III. БИБЛИОТЕЧНО-ИНФОРМАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ**

Для информации специалистов об изданной в России и за рубежом литературе в научно-технической библиотеке института комплектуются и обрабатываются печатные материалы: книги, журналы, нормативные документы и др. В 2007 г. в фонд поступило 326 экз. книг и 302 экз. журналов. На ответственное хранение принято 76 отчетов (заключительных) по НИР на CD-ROM.

С целью улучшения обслуживания специалистов в НТБ продолжается внедрение автоматизированной библиотечно-информационной системы ИРБИС, обработано более 3000 изданий из новых поступлений. Путем формирования электронного каталога система ИРБИС обеспечивают оперативное получение необходимой информации и высокая эффективность информационного поиска.

В институте внедрена и используется специализированная справочная система «Кодекс»,



содержащая следующие разделы: Строительное производство и проектирование, Экономика строительства, Эксперт-экология, Предприятие и инспектор. Система подключена в локальном сетевом варианте более чем на 50 компьютерах.

НТБ обслуживает более 400 человек, включая специалистов сторонних организаций. Для удовлетворения запросов на литературу, отсутствующую в фонде НТБ, работает межбиблиотечный абонемент.

По заявкам предприятий и организаций, а также в ходе распространения литературы при проведении различных научно-технических мероприятий реализовано 344 экз. изданий на сумму 110000 руб.

### **3.2.13 Участие в работе международных научных обществ и организаций**

Институт активно участвовал в международном научно-техническом сотрудничестве. По профилю своей деятельности Институт в основном связан со следующими международными научными организациями: Международной Ассоциацией по гидротехнике и гидравлическим исследованиям (МАГИ); Международной Комиссией по большим плотинам (СИГБ); Международным обществом по механике грунтов и геотехническому строительству (МОМГ и ГС); Международным обществом по механике скальных пород (МОМПС), а также участвует в работе ряда других международных обществ и ассоциаций, в частности, Международной Ассоциации по мерзлотоведению (МАМ); Международной Ассоциации по инженерной геологии (МАИГ); Международной Ассоциации по экономике энергетики и др.

В 2007 году работа, как и в предыдущие годы, проводилась по двум основным направлениям:

- участие в работе международных научных обществ;
- проведение работ по действующим договорам с зарубежными фирмами.

Применительно к первому направлению необходимо подчеркнуть, что ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» входит в «Ассоциацию Гидропроект», в составе которой находятся и страны ближнего зарубежья.

На постоянной основе институт сотрудничает с четырьмя международными научными неправительственными организациями:

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

Периодически сотрудники института участвуют в мероприятиях других международных научных организаций, направление работы которых отвечает направлениям деятельности института.

В 2007 году 12 специалистов Института являлись членами Российского Национального Комитета (РНК) МАГИ и 11 входили в состав РНК СИГБ. Пять человек входили в состав международных технических комитетов МАГИ и СИГБ.

В течение отчетного года 27 специалистов Института выезжали за рубеж 33 раза, 13 – для участия в работе научных обществ и 20 – для работы по договорам.

В 2007 г. 24-29 июня в Санкт-Петербурге прошло 75-е ежегодное собрание Международной Комиссии по большим плотинам (СИГБ), включающее 85 стран-участниц. Подготовка к этому международному событию началась в 2005 году, когда был создан Оргкомитет по проведению этого форума под председательством Министра промышленности и энергетики России - В.Е. Христенко. В Оргкомитет вошли: Председатель Российского Национального Комитета СИГБ - А.Н. Семенов; губернатор Санкт-Петербурга - В.И. Матвиенко; Председатель Правления ОАО «ГидроОГК» и член Правления РАО «ЕЭС России» - В.Ю. Синюгин; заместитель Председателя Правления ОАО «ГидроОГК» и

исполнительный директор НП «Гидроэнергетика России» - Р.М. Хазиахметов; исполнительный директор ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» - Е.Н. Беллендир и др.

Это мероприятие включало следующее:

- Семинар « Плотины и гидроэнергетика в России и странах СНГ»;
- Международный симпозиум – Руководство безопасностью плотин. Роль государства, частных компаний и общества в проектировании, строительстве и эксплуатации больших плотин;
- Заседания 24-х технических комитетов (в соответствии с собственными программами заседаний);
- Заседание 75-го Исполкома СИГБ.

28 июня 2007г. состоялась поездка на защитные сооружения Петербурга от наводнений с целью ознакомления с конструкцией сооружения Комплекса, осмотра его строительных площадок. Количество участников составило около 400 человек.

Во время проведения Ежегодного Собрания работала выставка, на которой строительные, проектные и исследовательские фирмы, работающие в области гидротехники и гидроэнергетики знакомыми с опытом своей работы. Количество фирм было более 80 из 27 стран мира, в том числе такие как; ABB; WALO; VOITH; SIEMENS; GEOKON; CARPI; KOLO VEIDEKKE и многие другие.

Нужно отметить, что основным спонсором этого международного мероприятия выступило ОАО «ГидроОГК» (РАО «ЕЭС России»). От России участвовали АО «Энерго» разных регионов и большой отряд отечественных энергетиков. Всего в 75-ом Ежегодном Собрании участвовало 600 человек из 56 стран мира. Следующее 76-ое Ежегодное Собрание СИГБ состоится в июне 2008г. в Болгарии.

Кроме того, в 2007 году на базе института в помещении отеля «Санкт-Петербург» был проведен 9 Международный семинар по численным методам расчета плотин (22-24 июня 2007 г.). Программой семинара была предусмотрена техническая экскурсия для иностранных и российских специалистов на Волховскую ГЭС (24 июня 2007 г.).

В 2007 году сотрудники института приняли участие в заседаниях Ассоциации «Гидропроект» на Асуанской плотине по приглашению Египетской стороны (16-31 марта 2007г.) и на Украине, в г.Харькове (03-08 сентября 2007г.).

### **3.2.14 Система менеджмента качества**

Система менеджмента качества (СМК) охватывает практически все подразделения института, регламентирует их деятельность и работу каждого сотрудника предприятия.

СМК способствует успешному решению задач, стоящих перед институтом и, прежде всего, качественному и в срок выполнению всех работ, проводящихся по договорам, заключенным институтом с заказчиками.

Система менеджмента качества института успешно работает с 2001 года. В 2002 г. она была сертифицирована на соответствие действующему в то время международному стандарту качества ISO 9001- 94. В дальнейшем система была модернизирована, и в 2004 г. сертифицирована на соответствие ныне действующему стандарту ISO 9001:2000. В 2007 г. Службой качества института проводилось дальнейшее совершенствование системы менеджмента качества и, прежде всего, ее основы – семнадцати стандартов предприятия (СТП), регламентирующих деятельность всех подразделений института. Следуя меняющимся требованиям и условиям производства, изменялись и сами стандарты, в результате чего были созданы, утверждены и используются уже пятые-шестые их редакции, а также Листы изменений к ним.

С целью контроля функционирования системы менеджмента качества, исполнительным директором института ежегодно утверждается «План внутренних проверок». Практически непрерывно проводимые Службой качества внутренние проверки всех подразделений института на соответствие требованиям всех разделов стандарта ISO 9001:2000 позволяют оперативно контролировать качество текущей работы подразделений, реагировать на появляющиеся несоответствия, помогать осуществлять внедрение в производство изменений, вносящихся в систему менеджмента качества, и

поддерживать ее на необходимом уровне. Этому же способствуют и регулярно проводящиеся заседания Координационного совета института по качеству, а также плановые обсуждения итогов ведущихся научно-исследовательских работ на Ученом совете института, на заседаниях секций Ученого совета и на лабораторных советах.

Для оценки и совершенствования функционирования системы менеджмента качества большое значение имеет ежегодный доклад об итогах работы института, проблемах, путях и перспективах его развития исполнительного директора института на расширенном - с участием руководителей всех подразделений - заседании Ученого совета. В докладе, в частности, анализируется, в соответствии с требованиями пункта «Анализ руководства» ISO 9001:2000, работа системы менеджмента качества в течение года и намечаются цели и задачи для ее дальнейшего совершенствования.

В соответствии с договором с международной аудиторской фирмой «Bureau Veritas Quality International», сертифицировавшей систему менеджмента качества и в 2002 и в 2004 годах, осуществляются регулярные надзорные аудиты и через каждые три года – ресертификационные аудиты. В 2007г. успешно прошел ресертификационный аудит, не выявивший никаких несоответствий. В конце марта 2008 г., в соответствии с договором с той же сертифицирующей фирмой, намечено проведение планового надзорного аудита.

### **3.2.15 Наличие уникального оборудования и вычислительной техники для проведения исследований**

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

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

На конец 2007 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 2007 году длина кабельных сетей ЛВС составила ~14 км. Постоянно действует сайт Института в сети Internet (<http://www.vniig.ru>), информация на котором регулярно обновляется. Пользователи ЛВС имеют доступ к 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 мощной вычислительной RISC-платформы (HP PA-RISC).

Динамика развития ЛВС ВНИИГ приведена на рис 3.1.

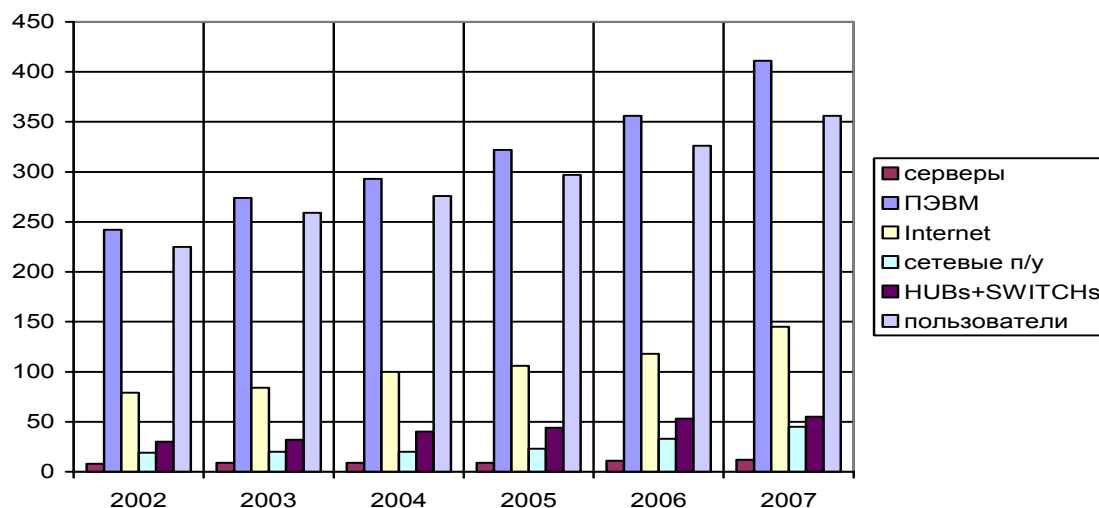


Рис. 3.1. Динамика развития ЛВС общества.

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

В 2007г. произведена замена головного сервера ЛВС института на вновь приобретенный высокопроизводительный сервер HP Integrity rx7640 производства фирмы Hewlett-Packard, чем ликвидирована зависимость от договорных отношений со сторонними организациями при использовании серверного оборудования, продолжались работы по оптимизации и улучшению доступа к внешним сетям и повышению защищенности ЛВС.

В дальнейшем предполагается последовательно развивать ЛВС института с обновлением машинного парка, внедрением новых аппаратных и программных технологий. В связи с увеличением объемов выполняемых институтом работ и предполагаемым, в связи с этим, ростом численности сотрудников в 2008 г. будут выполнены работы по прокладке волоконно-оптической линии связи в соединительный корпус института, где ожидается размещение новых сотрудников. Также предполагается приобретение серверного оборудования для функционирования отраслевой Информационно-диагностической системы гидротехнических сооружений, для осуществления высокопроизводительных вычислений и т.д.

## Раздел 4. Экономика и финансы

### 4.1. Основные показатели бухгалтерской (финансовой отчетности)

Основные результаты деятельности ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденева", тыс.руб.				
Показатели,	На 31.12.2006	На 31.12.2007	Отклонения	
			тыс.руб.	%
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	203909	334920	131011	64,2
Себестоимость проданных товаров, работ, услуг	184014	311224	127210	69,1
Прибыль от продаж	19895	23696	3801	19,1
Прочие доходы	940	10717	9777	1040,1
Прочие расходы	7154	16685	9528	133,1
Прибыль до налогообложения	13678	17728	4050	29,6
Чистая прибыль	8729	11204	2475	28,4

По результатам, полученным в таблице, можно сделать следующие выводы:

- за отчетный год объем продаж товарной продукции увеличился на 64.2%;
- темп роста себестоимости произведенной продукции составил 69,1% (за счет увеличения выручки продаж);
- прибыль от продаж по сравнению с прошлым годом увеличилась на 19,1%, причина – увеличение объема продаж;
- изменения по статьям прочих доходов и расходов вызваны преимущественно продажей непрофильных активов Ивангородского филиала.

В итоге, чистая прибыль Общества за год увеличилась на 2475 тыс. руб. (28,4%) и составила 11204 тыс. руб. на конец отчетного периода.

#### 4.2. Финансовая отчетность Общества за 2007 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.

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

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

Аналитический баланс ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденева" за 2007 год, тыс.руб.				
Показатели	На 31.12.2006	На 31.12.2007	Отклонения	
			тыс. руб.	%
<b>Активы</b>				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы				
Основные средства	54914	66472	11558	21
Вложения во внеоборотные активы	141	2992	2851	2022
Долгосрочные финансовые вложения	-	-	-	-
Отложенные налоговые активы		193	193	
<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>55055</b>	<b>69657</b>	<b>14601</b>	<b>26,5</b>
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы	17063	26891	9828	57,6
НДС по приобретенным ценностям	361	33	-328	
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	130	130	-	-
-Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, в течение 12 месяцев после отчетной даты	53454	47600	-5854	-11
Краткосрочные финансовые вложения				
Денежные средства	4277	35287	31010	725
Прочие оборотные активы	81	-	-	-
<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>75366</b>	<b>109941</b>	<b>34575</b>	<b>45,9</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>130421</b>	<b>179598</b>	<b>49177</b>	<b>37,7</b>
<b>Пассивы</b>				
<i>III. Капитал и резервы</i>				

Уставный капитал	8067	8067	-	-
Добавочный капитал	36222	34443	-1779	-4,9
Резервный капитал	1210	1210	-	-
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	36476	38255	1779	4,9
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года		11204		
<b>Итого по разделу III</b>	<b>81975</b>	<b>93179</b>	<b>11204</b>	<b>13,7</b>
<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>				
Займы и кредиты				
Прочие долгосрочные обязательства	1121	-	-1121	
<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>1121</b>	<b>-</b>	<b>-1121</b>	
<b>V. Краткосрочные обязательства</b>				
Займы и кредиты	-	29815	29815	
Кредиторская задолженность	47267	56604	9337	19,7
Задолженность по учредителям по выплате доходов				
Доходы будущих периодов				
Прочие краткосрочные обязательства	58			
<b>ИТОГО по разделу V</b>	<b>47325</b>	<b>86419</b>	<b>39094</b>	<b>82,6</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>130421</b>	<b>179598</b>	<b>49177</b>	<b>37,7</b>

За отчетный период в активе баланса наблюдался значительный рост по статьям "Основные средства" (на 21% или на 11558 тыс. руб.), "Вложения во внеоборотные активы" (на 2022% или на 2851 тыс. руб.), "Запасы" (на 57,6% или на 9828 тыс. руб.), "Денежные средства" (на 725% или на 31012 тыс. руб.)

Валюта баланса увеличилась на 37,7% (или на 49177 тыс. руб.).

В пассиве баланса наблюдался рост по статье "Займы и кредиты" (на 29815 тыс. руб.), данные средства были привлечены преимущественно для финансирования инвестиционных программ Общества.

Вырос объем кредиторской задолженности (на 19,7% или на 9337 тыс. руб.). В структуре кредиторской задолженности основную часть занимают авансы полученные.

**Структура активов баланса  
на 31.12.2007 г.**



**Структура пассивов баланса  
на 31.12.2007 г.**



За 2007 год структура баланса Общества в целом существенно не изменилась. Основными источниками финансовых ресурсов Общества являются его собственные средства, доля которых увеличилась за истекший год на 45,9% и составила 61,2%.

Большая часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, доля которых за отчетный период увеличилась на 26,5% и составила 39% общей суммы хозяйственных средств.

В структуре активов баланса основной удельный вес занимают основные средства – 37%. Общество проводит активную работу по приобретению, замене и ремонту машин и оборудования. Соотношение собственного и заемного капитала Общества составляет 52% и 48%, соотношение кратко- и долгосрочных заемных средств составляет 100% и 0% 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 №№ 10н, 03-6/пз от 29.01.03 г. "Об утверждении Порядка оценки стоимости чистых активов акционерных обществ".

Расчет стоимости чистых активов ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева", тыс.руб.		
Показатель	31.12.2006	31.12.2007
<b>АКТИВЫ</b>		
1. Нематериальные активы		
2. Основные средства	54914	66472
3. Незавершенное строительство	141	2992
4. Доходные вложения в материальные ценности		
5. Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения		
6. Прочие внеоборотные активы	-	193
7. Запасы	17063	26891
8. НДС по приобретенным ценностям	361	33
9. Дебиторская задолженность	53584	47730
10. Денежные средства	4277	35287
11. Прочие оборотные активы	81	-
12. Итого активы принимаемые к расчету (сумма пп.1-11)	130421	179598
<b>ПАССИВЫ</b>		
13. Долгосрочные обязательства по кредитам и займам	1121	-
14. Прочие долгосрочные обязательства	-	-
15. Краткосрочные обязательства по кредитам и займам	-	29815
16. Кредиторская задолженность	47267	56604
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		
18. Резервы предстоящих расходов		
19. Прочие краткосрочные обязательства	58	-
20. Итого пассивы принимаемые к расчету (сумма пп.13-19)	48446	86419
21. Стоимость чистых активов (п.12-п.20)	81975	93179

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 93179 тыс. руб. Таким образом, за 2007 год, данный показатель увеличился на 11204 тыс. руб.

#### 4.3. Показатели ликвидности, рентабельности, финансовой устойчивости и деловой активности Общества за отчетный период.

Аналитические финансовые коэффициенты, рассчитанные по данным бухгалтерской отчетности Общества в динамике за последние 2 года, позволяют сравнить результаты деятельности Общества в отчетном году с итогами прошлых лет.

Аналитические коэффициенты ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева"		
Показатели	На 31.12.2006	На 31.12.2007
<b>Показатели ликвидности и финансовой устойчивости</b>		
Коэффициент текущей ликвидности (от 1 до 2,5)	1,59	1,27
Коэффициент срочной ликвидности (от 0,8 до 1,5)	1,22	0,96
Коэффициент абсолютной ликвидности (от 0,2 до 0,8)	0,09	0,41
Коэффициент автономии (>0,5)	0,63	0,52
Коэффициент финансовой устойчивости (>0,8-0,9)	0,64	0,52
Коэффициент оборачиваемости активов	1,68	2,16
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	4,23	6,63
Средний срок продолжительность оплаты дебиторской задолженности, дни	85	54
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	4,7	5,0
Средний срок продолжительность оплаты кредиторской задолженности, дни	77	72
Рентабельность продаж (27,7%)	9,76	7,08
Рентабельность производства (38,2%)	10,8	7,6
Рентабельность активов предприятия (2%)	10,49	9,87
Рентабельность собственного капитала (ROE) (2,04%)	10,65	13,67
Норма прибыли	0,04	0,03

#### Показатели ликвидности и финансовой устойчивости

По сравнению с прошлыми отчетными периодами, наблюдается уменьшение коэффициентов срочной и текущей ликвидности и увеличение коэффициента абсолютной ликвидности. Уменьшение коэффициентов ликвидности вызвано существенным ростом краткосрочных обязательств (на 29815 тыс. руб.) и оборотных активов (на 45,9% или 34575 тыс. руб.). Все коэффициенты находятся в рамках нормативных значений. Сложившаяся ситуация свидетельствует о полной платежеспособности Общества.

Уровень финансовой независимости (автономии) предприятия характеризуется удельным весом собственных средств в общей величине капитала. Данный коэффициент превышает нормативные значения, собственных средств в общей величине капитала больше, чем заемных, а значит основная часть активов Общества по-прежнему финансируется в основном за счет собственного капитала.

Коэффициент финансовой устойчивости находится на уровне 0,52% что говорит о том, что активы Общества на эту долю финансируются за счет устойчивых источников – собственного капитала и краткосрочных заемных средств.

#### Показатели деловой активности (оборачиваемости)

Состояние расчетов с дебиторами в 2007 году по сравнению с прошлым годом улучшилось: коэффициент оборачиваемости вырос с 4,23 до 6,63 оборотов в год, средний срок оплаты дебиторской задолженности уменьшился на 31 день и составил 54 дня, темпы снижения краткосрочной дебиторской задолженности составили 11% соответственно. Это свидетельствует о значительном уменьшении объема продаж в кредит и авансов выданных согласно условиям договоров.

В то же время, наблюдался рост кредиторской задолженности (на 19,7%), коэффициент оборачиваемости повысился с 4,7 с до 5 оборотов в год, средний срок оплаты кредиторской задолженности сократился на 5 дней и составил 72 дня.

Сравнив состояние дебиторской и кредиторской задолженности на конец отчетного периода, можно сделать следующие выводы:



- срок оплаты дебиторской задолженности на 18 дней меньше срока оплаты кредиторской задолженности. Это означает, что Общество в состоянии компенсировать всю сумму дебиторской задолженности за счет кредиторской задолженности, без привлечения дополнительных финансово-кредитных ресурсов;
- коэффициент оборачиваемости активов увеличился по сравнению с прошлым годом. Можно сделать вывод о том, что повысилась эффективность использования активов с точки зрения объема продаж.

#### **Показатели рентабельности**

Показатель рентабельности продаж за отчетный период составил 7,08%, что больше утвержденного КПЭ (утв. 6,81%). Рентабельность собственного капитала составила 13,67%, что больше утвержденного КПЭ (утв. 10,75%). Рентабельность активов предприятия за отчетный период составила 9,87%, что характеризует эффективное использование всех активов Обществом.

#### **4.4. Распределение прибыли и дивидендная политика**

Прибыль 2005 года в сумме 12633 тыс. рублей и 2006 года в сумме 8729 тыс. рублей по решению ГОСА направлена в фонд накопления на инвестиции для реализации программы технического перевооружения

Прибыль 2007 года в размере 11204 тыс. руб. планируется направить в фонд накопления на инвестиции для реализации программы технического перевооружения.

### **Раздел 5. Инвестиции и инновации**

Главной целью инвестиционной деятельности является повышение прибыльности, конкурентоспособности и рыночной стоимости ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» за счет рационального вложения инвестиций.

За 2007 год, в соответствии с планом технического перевооружения, было приобретено:

1. оборудование на сумму 18519 тыс. рублей (97,7% от плана), в том числе:

- лабораторное и исследовательское оборудование – 6373 тыс. рублей;
- компьютерное оборудование – 4574 тыс. рублей;
- офисное оборудование – 1216 тыс. рублей;
- транспортные средства – 4543 тыс. руб.;
- прочее оборудование – 1813 тыс. рублей.

2. информационно-программные комплексы на сумму 3500 тыс. рублей (82,6% от плана).

Источниками финансирования инвестиционной программы в 2007 году являются неиспользованная прибыль прошлых лет в сумме 16553 тыс. рублей, амортизация текущего года в сумме 5466 тыс. рублей.

Кроме того, выплачен аванс на сумму 5805 тыс. рублей по договору №99-07 от 20.11.07 г. «Реконструкция Котельной». Работы по этому договору будут закончены во 2 квартале 2008 года.

В 2007 году дополнительно были проведены инвестиции по программе ОАО «ГидроОГК» (реестр платежей №4/2007 от 18 декабря 2007 г. на финансирование инвестиционных расходов по ДПНСИ ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» декабрь месяц 4 квартала 2007 года). Инвестиции проводились за счет заемных средств АК «Внештопэнергобанка» (дог.№КВ(1)-3088 от 27.12.2007 г.) под процентный вексель (9,8% годовых) на сумму 29775706 рублей. Дополнительные инвестиции были направлены на приобретение:

- оборудования на сумму 5285 тыс. рублей (без НДС);
- лицензионного программного обеспечения на сумму 14661 тыс. рублей (без НДС);
- комплектации и монтажа системы пожарной сигнализации на сумму 2542 тыс. рублей (без НДС);
- реконструкцию котельной на сумму 2746 тыс. рублей (без НДС).

Общая сумма средств направленных на инвестиции в 2007 году составила 53058 тыс. рублей (без НДС).

## **Раздел 6. Социальная ответственность**

### **6.1. Кадровая и социальная политика.**

#### **Принципы и цели**

Кадровая политика ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» нацелена на обеспечение компании высококвалифицированными кадрами, созданию сплоченной команды профессионалов, способной оперативно и качественно решать текущие и стратегические задачи.

Основой нашей кадровой политики является понимание того, что человеческие ресурсы являются главной ценностью. Мы заботимся о том, чтобы сотрудники ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» видели результаты своей работы как вклад в развитие Компании, воспринимали свои личные трудовые успехи неотделимо от достижений всей Компании.

Большое внимание в Обществе уделяется повышению мотивации персонала, созданию системы материального и морального стимулирования работников, а также социальной защите сотрудников. В 2007 году в ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» решались следующие основные задачи кадровой политики Общества:

- Обеспечение персоналом требуемой квалификации и в необходимом количестве;
- Повышение привлекательности Компании как работодателя для собственных работников, а также на рынке труда:
  - численность персонала на протяжении многих лет стабильна, увеличилось число молодых (до 30 лет) специалистов (если на 01.01.2005 их количество составляло 50 человек, то на 01.01.2008 – 65 человек);
  - около 300 человек работает в институте более 10 лет;
- Развитие компетенций и повышение квалификации персонала;
- Обеспечение высокого качества работ, её результатов и условий труда (эффективную рабочую обстановку, высокую содержательность работ и др.);
- Гармоничное развитие персонала:
  - 23 сотрудника имеют ученую степень доктора наук, 68 – кандидата наук, что составляет 30 % от числа научных кадров.

#### **Количественный и качественный состав работников**

Среднесписочная численность персонала за 2007 год составила всего – 437 человек, в т.ч. научно-технический персонал 286 человек.

На 01.01.2008 численность персонала составила 443 человека, из них руководители составляют – 64 человека, специалисты – 304 человека, служащие – 3 человека, рабочие - 72 человека.

Из общего числа категории руководителей (64 человека) 39 человек являются руководителями направлений, программ, ответственными исполнителями, т.е. специалистами высокой квалификации, занимающимися научной деятельностью, 6 человек из которых имеют ученую

степень доктора наук, 24 человека – кандидата наук. Таким образом, можно сделать вывод, что руководители-администраторы в структуре работающих составляют не 64 человека, а 25 человек.

Из 443 человек, работающих в институте, 320 человек имеют высшее профессиональное образование, 30 человек – неполное высшее, 41 человек – среднее профессиональное.

### **Формирование и подготовка кадрового резерва. Обучение и развитие персонала**

В области обучения и развития персонала ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» стремится повышать квалификацию активных, перспективных и талантливых сотрудников, создавать условия для того, чтобы сотрудники максимально раскрыли и реализовали в работе свой творческий потенциал.

Обучение и развитие персонала Общества осуществляется по следующим направлениям: информационные технологии, производственно-технологическая и техническая подготовка, защита интеллектуальной собственности, экология, экономика, коммерческая деятельность на предприятии, трудовое право, охрана труда и т.д.

Развитие персонала Общества осуществляется посредством вложения средств в обучение работников на курсах повышения квалификации, участия в научных конференциях, заочно в ВУЗах, Сузах и т.д.

В 2007 году свою квалификацию повысили 60 человека, прошли ежегодную проверку знаний - 15 человек, 3 человека обучается в ВУЗах заочно. Сотрудники института принимали участие в 19 семинарах, конгрессах, симпозиумах и конференциях. На обучение и повышение квалификации затрачено 480760 руб.

Общество плодотворно работает с различными учебными заведениями. Заключен долгосрочный договор с Санкт-Петербургским государственным политехническим университетом (СПбГПУ), договоры с Российским государственным гидрометеорологическим университетом и Санкт-Петербургским государственным горным институтом имени Г.В. Плеханова на прохождение производственной и преддипломной практики студентов. Наиболее хорошо себя зарекомендовавшие выпускники приглашаются на работу.

Основной центр по подготовке кадров высшей квалификации в Обществе – это докторантура и аспирантура при Обществе.

В 2007 году обучение в аспирантуре проводилось по следующим специальностям:

05.23.02 – Основания и фундаменты, подземные сооружения;

05.23.07 – Гидротехническое строительство;

05.23.16 – Гидравлика и инженерная гидрология;

05.25.05 – Информационные системы и процессы, правовые аспекты информатики.

Численность аспирантов на конец года – 15 человек. Численность соискателей ученой степени кандидата технических наук на конец года - 8 человек. В качестве соискателей ученой степени доктора технических наук обучалось 2 человека.

В 2007 году в диссертационном совете при ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» было защищено 5 диссертаций на соискание ученой степени кандидата технических наук. Из них 2 работы были защищены сторонними соискателями.

Подготовка руководящих кадров в институте проводится планомерно через создание резерва специалистов для выдвижения на руководящую работу.

Резерв специалистов для выдвижения на руководящую работу подразделяется на:

- резерв номенклатуры ОАО «ГидроОГК», куда включаются руководящий состав Общества (исполнительный директор, научный руководитель – первый заместитель исполнительного директора, заместитель исполнительного директора по экономике и финансам, заместитель исполнительного директора по науке и производству, главный бухгалтер);

- резерв номенклатуры ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева», куда включаются заведующие отделами, лабораториями (они исполняют обязанности руководителей в период их отсутствия, повышают свою квалификацию и т.д.)

Повышение в должности (категории) работающих в институте и руководителей структурных подразделений осуществляется посредством аттестации (очередной – раз в 5 лет, или внеочередной) на основании Положения. В 2007 году была проведена очередная аттестация инженерно-технических работников института. На основании результатов аттестации 29 человек переведены на более высокие должности.

### **Совершенствование системы мотивации персонала Общества**

Мотивация персонала является одной из главных составляющих кадровой политики. В этой области в 2007 году проделана следующая работа.

*а) по улучшению системы оплаты:*

В 2007 году утверждено и введено в действие Положение об оплате труда, мотивации, льготах, компенсациях и других выплатах социального характера работников ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева», которое направлено на усиление связи оплаты труда работника с его личным трудовым вкладом и конечными результатами работы Общества в целом.

*б) по предоставлению социальных льгот:*

- в 2007 году был заключен договор добровольного медицинского страхования с ОАО «Российское страховое народное общество» «РОСНО». Соотношение застрахованных по видам обслуживания:

- депозит - 232 чел.;
- амбулаторное - 15 чел.;
- амбулаторное +депозит - 173 чел.;
- комплексное «люкс» - 3 чел.;

Сумма, затраченная на медицинское страхование, составила 3425430 рублей.

- оплата мобильного телефона (определенной категории сотрудников);
- возможность посещать спортивные занятия, оплаченные институтом (заключен договор с фитнес клубом)

### **Программа пенсионного обеспечения**

Обществом была разработана Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО "ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева". Программа утверждена Советом директоров Общества 16.03.2006 протокол №9.

### **6.2. Благотворительные программы**

Целью благотворительной деятельности ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» является оказание финансовой помощи.

Решение о благотворительных программах принимается Советом директоров Общества в соответствии с Уставом.

*Таблица 4. Основные мероприятия в 2007 году*

<b>Наименование благотворительной программы</b>	<b>Основные направления программы</b>	<b>Сумма</b>
	Оказание финансовой поддержки Местному	15000

	Калининскому отделению ветеранов г. Санкт-Петербурга	
Итого, общая сумма, руб.	х	15000

### 6.3. Участие в некоммерческих организациях

Полное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации
Некоммерческое партнерство «Инновации в электроэнергетике»	Содействие членам партнерства в повышении эффективности научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в сфере производства, передачи, распределения и сбыта электроэнергии

Приложение 1. Краткая форма бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках  
Бухгалтерский баланс Общества

	31.12.2006 тыс.руб.	31.12.2007 тыс.руб.
<b>АКТИВЫ</b>	<b>130421</b>	<b>179598</b>
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>	<b>55055</b>	<b>69657</b>
Нематериальные активы	-	-
Основные средства	54914	66472
Незавершенное строительство	141	2992
Доходные вложения в материальные ценности	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	-	-
Отложенные налоговые активы	-	193
Прочие внеоборотные активы	-	-
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>	<b>75366</b>	<b>109941</b>
Запасы	17063	26891
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	361	33
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	130	130
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	53454	47600
Краткосрочные финансовые вложения	-	-
Денежные средства	4277	35287
Прочие оборотные активы	81	-
<b>ПАССИВЫ</b>	<b>130421</b>	<b>179598</b>
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>	<b>81975</b>	<b>93179</b>
Уставный капитал	8067	8067
Собственные акции, выкупленные у акционеров	-	-
Добавочный капитал	36222	34443
Резервный капитал	1210	1210
Целевое финансирование	-	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет	36476	38255
Нераспределенная прибыль отчетного года	-	11204
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>	<b>1121</b>	<b>-</b>
Займы и кредиты (долгосрочные)	-	-
Отложенные налоговые обязательства	1121	-
Прочие долгосрочные обязательства	-	-

<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>	<b>47325</b>	<b>86419</b>
Займы и кредиты (краткосрочные)	-	29815
Кредиторская задолженность	47267	56604
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-
Доходы будущих периодов	-	-
Резервы предстоящих расходов и платежей	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	58	-

#### Отчет о прибылях и убытках Общества

	<b>2006</b>	<b>2007</b>
	<b>тыс.руб.</b>	<b>тыс.руб.</b>
<b>Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)</b>	203909	334920
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	184014	311224
Валовая прибыль	19895	23696
Коммерческие расходы	-	-
Управленческие расходы	-	-
<b>Прибыль от продаж</b>	19895	23696
Проценты к получению	-	-
Проценты к уплате	-	-
Доходы от участия в других организациях	-	-
Прочие доходы	940	10717
Прочие расходы	7157	16685
<b>Прибыль до налогообложения</b>	13678	17728
<b>Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи</b>	4949	6524
<b>Прибыль от обычной деятельности</b>	8729	11204
<b>Чистая прибыль (нераспределенная прибыль) отчетного периода</b>	8729	11204

## Приложение 2. Заключение Аудитора





### Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии



#### Приложение 4. Хроника сделок

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобrivшего 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				
-	-	-	-	-
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
1. дог. № 57-1489/НТУ от 27.03.2006г. и доп. согл. № 1,2,3,4.	СД пр. № 15 от 28.12.07	1. Стороны договора: Заказчик: ОАО «Сангудинская ГРЭС-1» Исполнитель: ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева». 2. Предмет договора: «Инженерно-техническое сопровождение строительства грунтовой плотины Сангудинской ГЭС-1». 3. Срок выполнения договора: Срок начало работ - 01.04.06 Срок окончания работ - 20.12.07.	15216 тыс. руб., НДС не облагается (ст. 148 НК)	ОАО «ГидроОГК»
2. дог. № 406-1515/НТУ от 01.06.2006г.	СД пр. № 15 от 28.12.07	1. Стороны договора: Заказчик: НП «Гидроэнергетика России» Исполнитель: ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева». 2. Предмет договора: «Сценарий развития гидроэнергетики России на период до 2020г. и на перспективу до 2050г.» 3. Срок выполнения договора: Срок начало работ - 01.06.06 Срок окончания работ - 30.09.07.	10000,0 тыс. руб., в т.ч. НДС 18%	ОАО «ГидроОГК»
3. дог. № 406-1555/НТУ от 01.12.2006г.	СД пр. № 15 от 28.12.07	1. Стороны договора: Заказчик: НП «Гидроэнергетика России» Исполнитель: ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева». 2. Предмет договора: «Организация и проведение мероприятий по подготовке 75 Исполкома СИГБ в Санкт-Петербурге в 2007г.» 3. Срок выполнения договора: Срок начало работ - 01.12.06 Срок окончания работ - 15.07.07.	9085,115 тыс. руб., в т.ч. НДС 18%	ОАО «ГидроОГК»
4. дог. № 104-1643/НТУ от 01.11.2006г.	СД пр. № 15 от 28.12.07	1. Стороны договора: Заказчик: ОАО «Южно-Якутский энергетический комплекс»	26000 тыс. руб., в т.ч. НДС 18%	ОАО «ГидроОГК»

		<p>Исполнитель: ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева».</p> <p>2. Предмет договора: «Разработка Декларации о намерениях и актуализации основных ТЭП объектов по проекту строительства ГЭС ЮЯГЭС».</p> <p>3. Срок выполнения договора: Срок начало работ - 01.11.06 Срок окончания работ - 25.12.06.</p>		
5. дог. № У-02651-ВН-1620/НТУ	СД пр. № 15 от 28.12.07	<p>1. Стороны договора: Заказчик: «Сахалин энерджи инвестмент компании ЛТД» Исполнитель: ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева».</p> <p>2. Предмет договора: «Предоставление документации по Декларации безопасности и поддержки компании на объектах причала СПГ, морской базы и ВПУ на территории Российской Федерации»</p> <p>3. Срок выполнения договора: Срок начало работ - 15.08.06 Срок окончания работ - 31.03.07.</p>	320780 \$ США, в т.ч. НДС 18%	ОАО «ГидроОГК»
<b>Прочие сделки</b>				
-	-	-	-	-

**Приложение 5. Состав Совета директоров ОАО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева" в 2006-2007 корпоративном году**

**Совет директоров, действующий с 23.05.2006 г. по 03.11.2006 г.**

Выписка из протокола заседания Правления ОАО РАО "ЕЭС России" №1459пр/2 от 23.05.2006

<b>Смоляк Александр Сергеевич - Председатель Совета директоров</b>	
Год рождения	1971
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003 - 2005 ОАО "Банк "Уралсиб", руководитель дирекции инвестиционного планирования 2006 – 28.12.2007 ОАО "УК ГидроОГК", Начальник Департамента стратегии развития 29.12.2007 – наст. время ОАО «ГидроОГК», зам. начальника Департамента стратегии
Первое избрание в состав Совета директоров	2006 год

<b>Богуш Борис Борисович</b>	
Год рождения	1952
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002 - 2004 ОАО "УК ВоГЭК", заместитель генерального директора – директор по производству 2004 - 2005 ОАО РАО "ЕЭС России" Бизнес-единица "Гидрогенерация", начальник Департамента производственно-технической политики 2005 ОАО "ГидроОГК", начальник Департамента производственно-технической политики 2005 – 28.12.2007 ОАО "УК ГидроОГК", заместитель руководителя БЕ "Производство" 29.12.2007 – наст. время ОАО «ГидроОГК», Член правления, Управляющий директор, руководитель БЕ "Производство"
Первое избрание в состав Совета директоров	2005 год

<b>Попов Павел Борисович</b>	
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	2002 - 2005 ОАО РАО "ЕЭС России", Советник Председателя Правления 2005 – 2006 ОАО "УК ГидроОГК", Советник генерального директора 2006 – 28.12.2007 ОАО "ГидроОГК", руководитель Дирекции гидротехнических комплексов 29.12.2007 – наст. время ОАО «ГидроОГК», руководитель Дирекции гидротехнических комплексов

	и охраны окружающей среды
Первое избрание в состав Совета директоров	2006 год

<b>Жолнерчик Светлана Семеновна</b>	
Год рождения	1964
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	1991 - 2002 Санкт-Петербургская Государственная инженерно-экономическая академия, преподаватель, доцент 2002 - по наст. время ОАО РАО "ЕЭС России", Центр управления реформой руководитель Дирекции информации и коммуникаций.
Первое избрание в состав Совета директоров	2005 год

<b>Габов Андрей Владимирович</b>	
Год рождения	1973
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	1999 - 2000 ОАО РАО "ЕЭС России" заместитель Начальника Департамента корпоративной политики". 2000 - 2004 ОАО РАО "ЕЭС России", Начальник Департамента корпоративной политики". 2004 – 2005 ОАО РАО "ЕЭС России" Начальник Департамента корпоративного управления Корпоративного центра" 2005 – наст. время ОАО РАО "ЕЭС России" Начальник Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра.
Первое избрание в состав Совета директоров	2004 год

**Избран внеочередным Общим собранием акционеров Общества 03.11.2006, протокол № б/н.**

<b>Смоляк Александр Сергеевич - Председатель Совета директоров</b>	
Год рождения	1971
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003 - 2005 ОАО "Банк "Уралсиб", руководитель дирекции инвестиционного планирования 2006 – 28.12.2007 ОАО "УК ГидроОГК", Начальник Департамента стратегии развития 29.12.2007 – наст. время ОАО «ГидроОГК», зам. начальника Департамента стратегии
Первое избрание в состав Совета директоров	2006 год

<b>Богуш Борис Борисович</b>
------------------------------

Год рождения	1952
Образование	Высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002 - 2004 ОАО "УК ВоГЭК", заместитель генерального директора – директор по производству 2004 - 2005 ОАО РАО "ЕЭС России" Бизнес-единица "Гидрогенерация", начальник Департамента производственно-технической политики 2005 ОАО "ГидроОГК", начальник Департамента производственно-технической политики 2005 – 28.12.2007 ОАО "УК ГидроОГК", заместитель руководителя БЕ "Производство" 29.12.2007 – наст. время ОАО «ГидроОГК», Член правления, Управляющий директор, руководитель БЕ "Производство»
Первое избрание в состав Совета директоров	2005 год

<b>Попов Павел Борисович</b>	
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	2002 - 2005 ОАО РАО "ЕЭС России", Советник Председателя Правления 2005 – 2006 ОАО "УК ГидроОГК", Советник генерального директора 2006 – 28.12.2007 ОАО "ГидроОГК", руководитель Дирекции гидротехнических комплексов 29.12.2007 – наст. время ОАО «ГидроОГК», руководитель Дирекции гидротехнических комплексов и охраны окружающей среды
Первое избрание в состав Совета директоров	2006 год

<b>Петрова Юлия Владимировна</b>	
Год рождения	1981
Образование	высшее
Гражданство	Россия
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003 - 2004 ОАО РАО "ЕЭС России", Специалист 1-й категории отдела Анализа и контроля Департамента корпоративной политики 2004 – 2004 ОАО РАО "ЕЭС России", ведущий специалист отдела Анализа и контроля Департамента корпоративной политики 2004 – 2005 ОАО РАО "ЕЭС России", ведущий эксперт Департамента корпоративной политики Бизнес-единицы " Гидрогенерация" 2005 ОАО "ГидроОГК", ведущий эксперт Департамента корпоративного управления 2005 – 28.12.2007 ОАО "УК ГидроОГК", главный эксперт Департамента корпоративного управления 29.12.2007 – наст. время



	ОАО "ГидроОГК", главный эксперт Департамента корпоративного управления управления
Первое избрание в состав Совета директоров	2006 год

<b>Успенский Алексей Сергеевич</b>	
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	2003-2004 ЗАО "Межрегиональная инвестиционная строительная коммунальная компания", исполнительный директор 2005-2006 ОАО "Медси холдинг" (АФК "Система"), исполнительный директор 2006 - 2007 ОАО "ГидроОГК", Главный эксперт Департамента проектирования (по совместительству), ФГУП УСС ФСБ России, Советник 2007- наст. время ФГУП УСС ФСБ России, Советник
Первое избрание в состав Совета директоров	2006 год

## Приложение 6. Справочная информация для акционеров

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

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

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

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

Банковские реквизиты:

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

р/с 40702810255080111494 Калининское ОСБ № 2004/0783 Северо-Западный банк Сбербанка РФ г. Санкт-Петербург

к/с 30101810500000000653

БИК 044030653 ОКПО 00129716 ОКОНХ 95120

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: 02.08.2002 г.

Основной государственный регистрационный номер: №1027802483400

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

Индивидуальный номер налогоплательщика: 7804004400

### Контакты:

Тел. (812) 535-54-45, факс (812) 535-67-20,

Адрес страницы в сети Интернет: [www.vniig.ru](http://www.vniig.ru)

Адрес электронной почты: e-mail – [vniig@vniig.ru](mailto:vniig@vniig.ru)

### Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Акционерная Аудиторская фирма»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «АУДИТИНФОРМ»

Вид деятельности: оказание аудиторских услуг

Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва, ул. Новая Басманная, д.20

Почтовый адрес: 107078, г. Москва, ул. Новая Басманная, д.20

ИНН: 7717025530

Лицензия № Е-003505 Дата выдачи: 04.03.2003 г. Срок действия: 5 лет

Орган, выдавший лицензию: Министерство финансов России

### Информация о регистраторе Общества

Полное фирменное наименование: Северо-Западный региональный филиал ОАО "Центральный Московский Депозитарий"

Сокращенное фирменное наименование: СЗРФ ОАО «ЦМД»

Место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, Большой Смоленский проспект, д.12

Почтовый адрес: 192029, г. Санкт-Петербург, Большой Смоленский проспект, д.12

Тел., Факс: (812) 380-34-64, (812) 380-34-65

Адрес электронной почты: [deposimdi@home.ru](mailto:deposimdi@home.ru)

Лицензия:

Лицензия № 10.000-1-00255 Дата выдачи: 13.09.2002 Срок действия: без ограничения

Орган, выдавший лицензию: Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг осуществляется указанным регистратором: с 14.09.1999 г.

### Сведения о специальном подразделении Общества по взаимодействию со СМИ:

Специалист по связям с общественностью

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

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

Адрес электронной почты: [roschina@buch.vniig.ru](mailto:roschina@buch.vniig.ru)