



РусГидро

УТВЕРЖДЕН
решением годового Общего собрания
акционеров / участников
« _____ »
Протокол от _____ № ____

Годовой отчет
Акционерное общество
«Всероссийский научно-исследовательский
институт гидротехники имени Б.Е.Веденеева»
по результатам работы за 2015 год

Генеральный директор

АО "ВНИИГ им.Б.Е.Веденеева"

« ____ » _____ 2016 г.

 _____ /Е.Н.Беллендир/

Главный бухгалтер

АО "ВНИИГ им.Б.Е.Веденеева"

« ____ » _____ 2016 г.

 _____ /И.Г.Фрумкина/

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам	3
Раздел 1. Развитие Общества	4
1.1. Об Обществе	4
1.2. Группа РусГидро	5
1.3. Стратегические цели	5
1.4. Управление рисками	6
1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества	8
1.6. Основные достижения в 2015 году	9
1.7. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году.	10
Раздел 2. Корпоративное управление	10
2.1. Работа органов управления и контроля	10
2.2. Уставный капитал	14
2.3. Структура акционерного капитала	15
2.4. Общество на рынке ценных бумаг	15
2.5. Корпоративное управление дочерними обществами	15
2.6. Участие в других организациях	15
Раздел 3. Производство	16
3.1. Основные производственные показатели	16
3.2. Результаты научно-исследовательских работ, выполненных Обществом в 2015 году по основным направлениям	16
Раздел 4. Экономика и финансы	44
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.	44
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2014 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.	45
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества	47
4.4. Анализ дебиторской задолженности.	50
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.	50
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика	51
Раздел 5. Инвестиции	51
5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений	51
Раздел 6. Инновации	53
6.1. Инновации	53
Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2015 год	56
Приложение 2. Заключение Аудитора	67
Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии	71
Приложение 4. Сделки Общества	72
Приложение 5. Состав Совета директоров в 2014-2015 корпоративном году	73
Приложение 6. Справочная информация для акционеров	76

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

Уважаемые акционеры!

Представляем Вашему вниманию годовой отчет АО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» за 2015 год.

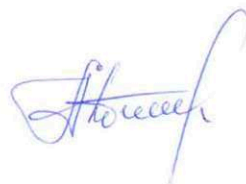
Благодаря предпринятым усилиям по повышению эффективности работы Общества нам удалось продемонстрировать положительные результаты деятельности вопреки непростой макроэкономической ситуации. На фоне общего замедления рыночной активности в сфере строительства новых и модернизации существующих объектов Общество продолжало реализацию стратегических планов и сохранение своих позиций на Российском рынке. Производственные и финансовые показатели за 2015 год подтвердили правильность общего курса развития Общества и, в частности, мер, реализуемых в рамках его стратегии. Выросла производительность труда, рентабельность акционерного капитала, а также увеличилась доля выручки от внешних по отношению к группе ПАО «РусГидро» заказчиков.

Подводя итоги 2015 года, можно сказать, что Общество, сохраняя свои лучшие традиции, продолжает оставаться лидером российской науки в области гидротехники и гидроэнергетики и уверенно смотрит в будущее, продолжая стратегический курс на расширение сфер деятельности и наращивание компетенций, экспансию на Российском и зарубежных рынках, ориентируясь на запросы и требования заказчиков. Общество продолжает внедрять современные технологические процессы, совершенствовать имеющиеся направления исследований и развивать новые перспективные научные направления.

Нам предстоит серьезная работа по совершенствованию бизнес-процессов, направленных на повышение внутренней эффективности. Анализируя многолетний опыт нашей работы и объективно оценивая имеющийся потенциал, мы видим реальную возможность для планомерного устойчивого и многолетнего развития Общества.

Хотелось бы отметить вклад наших сотрудников, разнообразные знания и опыт которых позволяют Обществу успешно реализовывать стратегию роста, улучшать производственные показатели, выполнять уникальные исследования и воплощать в жизнь их результаты. Мы осознаем, что непростые макро- и микроэкономические условия станут вызовом для нас в 2016 году, но считаем, что у нас достаточно финансовых и операционных возможностей для сохранения устойчивости в период высокой рыночной волатильности, а нашей основной задачей является максимизации ценности Общества для государства, акционеров и сотрудников, продолжение реализации нашей долгосрочной стратегии развития.

Председатель Совета директоров
АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»
«___»_____ 2016 г.



А.С.Тимохин

Генеральный директор
АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»
«___»_____ 2016 г.



Е.Н.Беллендир

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе

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

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

После реорганизации и присоединения ряда научно-исследовательских подразделений в 1931г. институт получил название «Научно-исследовательский институт гидротехники» и стал ведущей научно-исследовательской организацией страны по проблемам гидроэнергетики и энергетического строительства. В 1940г. институту был придан статус Всесоюзного, в 1946г. 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.).

16 декабря 1971г. в связи с 50-летием института ВНИИГ был награжден Орденом Трудового Красного знамени за заслуги в развитии гидротехнической науки и энергетики. В 1975-1989 гг. коллектив института десять раз был отмечен занесением на Всесоюзную доску почета за выдающиеся достижения в выполнении государственных научно-технических программ.

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

В 2006 году 100% акций минус 1 акция Общества внесены ОАО ПАО «ЕЭС России» в оплату дополнительных акций ОАО «ГидроОГК». В 2008 году ОАО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» в ходе организационных мероприятий стало 100% ДО ПАО «РусГидро».

25.06.2015 года согласно Федеральному закону от 05.05.2014 №99-ФЗ в связи с приведением наименования типа акционерного общества юридического лица в соответствие с действующими нормами главы IV части 1 ГК РФ утверждена новая редакция Устава Общества и произведена смена наименования на АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева».

В настоящее время Общество является одним 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.

К числу важнейших достижений института относится участие: в создании и развитии теоретического фундамента современной гидротехнической науки: инженерной гидравлики и теории движения грунтовых вод; общих методов решения задач теории упругости; общих принципов проектирования гидротехнического бетона; теории термонапряженного состояния упруго-ползучих материалов; механики разрушения; теории механики горных пород и грунтов в основаниях

гидротехнических сооружений; исследований инженерных сооружений из грунтовых материалов, бетонных и железобетонных конструкций.

Теоретические и экспериментальные исследования института легли в основу обоснования проектов и правил эксплуатации гидротехнических, гидроэнергетических, водохозяйственных объектов, возводившихся в различных природно-климатических условиях: более 160 гидроэлектростанций (Братская, Красноярская, Колымская, Саяно-Шушенская, Бурейская и др.), более 60 тепловых и атомных электростанций (Костромская, Сургутская и др. ГРЭС; Анадырская, Магаданская, Хабаровская и др. ТЭЦ; Ростовская, Татарская, Ровенская АЭС). Институт проводил научно-исследовательские работы в ходе проектирования и строительства ряда зарубежных энергетических и водохозяйственных объектов.

Все годы существования Общества важная роль отводилась координации усилий отечественного научно-технического потенциала и международному сотрудничеству. Выполняя головные функции в отрасли, институт регулярно проводил координационные совещания и конференции. Продолжая эти традиции, Общество принимает активное участие в организации ежегодных научно-технических конференций «Гидроэнергетика. Новые разработки и технологии», пользующихся большой популярностью как среди специалистов ПАО «РусГидро», так и за пределами Компании. По линии международного сотрудничества Общество является одним из организаторов многих мероприятий, собирающих ведущих Российских и зарубежных специалистов. На базе института проводились: Международный симпозиум «Гидравлические и гидрологические аспекты надежности и безопасности гидротехнических сооружений» (IAHR 2002), 17-ый Международный симпозиум по льду (IAHR 2004), 75-ое Ежегодное собрание Международной комиссии по большим плотинам (ICOLD 2007), 9-ый международный семинар по расчетам плотин (ICOLD 2007), международный семинар по фильтрационной прочности плотин и оснований (ICOLD 2009).

По итогам сертификационного аудита системы менеджмента качества, проведенного Bureau Veritas International, Общество уже ряд лет имеет международный сертификат соответствия стандарту ISO 9001: 2000 и работает по этой системе.

Общество располагается в Северо-Западном регионе Российской Федерации по адресу: 195220, г. Санкт-Петербург, ул. Гжатская, 21. Институт имеет 1 представительство – в г. Москве, и 1 филиал - в г. Красноярске. С 2010 года в Казахстане функционирует 100% ДО – ТОО «ВНИИГ».

1.2. Группа РусГидро

С 03.11.2006 Общество входит в Группу РусГидро. Перечень юридических и физических лиц, входящих в группу лиц ПАО «РусГидро», представлен в рамках списка аффилированных лиц ПАО «РусГидро» на странице в сети Интернет: <http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated/>.

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

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

В 2007 - 2008 гг. осуществлялась консолидация ПАО «РусГидро» в единую Операционную компанию.

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

По итогам реорганизации ПАО «РусГидро» объединило более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25 ГВт.

1.3. Стратегические цели

Стратегия Общества определяется Стратегическим планом ПАО «РусГидро» на период до

2015 года и на перспективу до 2020 года. утвержденным Советом директоров ПАО «РусГидро» 16 июня 2010 года.

Рост ценности Общества

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

1.4. Управление рисками

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

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

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

Региональные риски

До сегодняшнего дня региональные риски не имели прямого влияния на деятельность Общества. К данным рискам следует отнести риски изменения приоритетов по направлениям заказываемых научно-исследовательских работ (далее НИР) Заказчиками разных уровней и ранжирование заказов по времени и тематике НИР. Поскольку основными заказчиками НИР являются Российские Компании, вероятность возникновения региональных рисков, связанных с политической и экономической ситуацией в том или ином регионе не должна являться существенной. Наличие Красноярского филиала также оказывает позитивное влияние на снижение вероятности возникновения регионального риска.

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 Общество всегда старается прогнозировать и учитывает темпы инфляции. Кроме того, актуальными на сегодняшний день являются конкурентные риски, демпинг цен среди конкурентов. В целях минимизации конкурентных рисков Общество применяет гибкую ценовую политику, агрессивный маркетинг, постоянно повышает качество продукции и ведет активную рекламную деятельность по продвижению продукции. В настоящее время Общество владеет всеми необходимыми ресурсами для сохранения лидирующих позиций на рынке: высококвалифицированный персонал, хорошо оснащенная лабораторно-экспериментальная база, многолетний богатейший опыт работы и стабильное финансовое положение.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

По состоянию на 31.12.2015 года у Общества отсутствуют непогашенные займы. Общество осуществляет контроль над процентными ставками по своим финансовым инструментам. В целях снижения риска изменения процентных ставок Общество проводит мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования. Получение займов согласовывается с ПАО «РусГидро» на стадии формирования и согласования бизнес-плана Общества на каждый год, чем минимизируется риск изменения процентных ставок, т.к. возможные заимствования предполагаются осуществляться только у ПАО «РусГидро».

Риски изменения валютного курса

Динамика обменного курса национальной валюты является существенным фактором, влияющим на инфляционные процессы в российской экономике. Доходы и затраты Общества номинированы в рублях, поэтому валютные риски сводятся к инфляционным. Финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности в

основном не зависят от обменных курсов, так как деятельность Общества планируется и осуществляется таким образом, чтобы ее активы и обязательства были выражены в национальной валюте.

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

Рост уровня инфляции в стране может привести к удорожанию стоимости услуг Общества. В 2015 году Общество получало объемы заказов на открытых торгах в условиях жесткой конкуренции и способом закупки у единственного источника, что снижало влияние данного риска на деятельность Общества. Минимизация данного риска происходит путем увеличения доли участия Общества в инвестиционной программе ПАО "РусГидро", конкурсах, государственных закупках и расширении рынков сбыта продукции и услуг. По состоянию на сегодняшний день вероятность возникновения необходимости значительного снижения цен на продукцию Общества, что может привести к уменьшению выручки, незначительна. При вынужденном демпинге с целью укрепления на определенных сегментах рынка Общество имеет необходимый ресурс поиска и получения заказов и выполнения установленных КПЭ.

Риск ликвидности

Увеличение сроков погашения задолженности, неблагоприятные изменения в экономике, снижение возможности кредитования предприятий и другие подобные факторы могут приводить к появлению существенных кассовых разрывов, и как следствие, к росту риска ликвидности Общества. В целях снижения данного риска в Обществе ведется работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью: производится постоянный мониторинг просроченной задолженности, истребование в досудебном порядке просроченной дебиторской задолженности, реструктуризация просроченной кредиторской задолженности (в том числе с использованием переуступки долга). С целью синхронизации денежных потоков договоры с поставщиками и субподрядчиками заключаются с условиями расчетов, соответствующими условиям договоров с заказчиками.

Кредитные риски

По состоянию на 31.12. 2015 г. у Общества нет непогашенных займов. Риск минимизирован.

Правовые риски

Наиболее значимыми рисками для Общества здесь являются:

- Риски, связанные с возможными изменениями в законодательстве в части налогообложения и бухгалтерского учета, а также риски, связанные с неоднозначным толкованием норм законодательства;
- Риски неисполнения обязательств контрагентами Общества, принятых в рамках заключенных договоров;

Для их снижения в Обществе ведется постоянная работа:

- по обеспечению эффективной правовой работы с целью исключения правовых ошибок;
- по мониторингу изменений в законодательстве, в целях предотвращения возможных рисков;
- по усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам и контролю их соответствия действующему законодательству;
- по досудебному урегулированию споров, а также по обеспечению исполнения контрагентами обязательств перед Обществом, в том числе по взысканию задолженности в судебном порядке.

С учетом настоящей работы правовые риски Общества минимизированы.

Экологические и социальные риски

Экологические риски рассматриваются Обществом как незначительные. Для снижения экологических рисков Общество организует обучение работников по программам: обеспечение

безопасности руководителями и специалистами; выполняется ряд природоохранных мероприятий; ежеквартально производится расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду.

Уход высококвалифицированного персонала, снижение уровня его профессиональной подготовки могут существенно влиять на качество выполняемых работ и оказываемых услуг.

Однако, существующий конкурентоспособный уровень заработной платы, социальные гарантии и возможность карьерного роста являются естественным барьером для оттока высококвалифицированного персонала. Оптимизационные процессы положительно сказываются на минимизации риска естественного оттока высококвалифицированного персонала.

Существует риск недостаточной квалификации персонала по сравнению с рыночными требованиями. Данный риск минимизирован внедрением системы аттестации персонала, проведением обучения с отрывом или без отрыва от производства, деловых совещаний и игр, обменом опытом, разработкой новых регламентирующих документов по бизнес-процессам.

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

Производственные риски

Производственные риски являются для Общества существенными, особенно при выполнении работ / оказании услуг по долгосрочным / краткосрочным договорам.

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 9001:2008.

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 существует вероятность технологических сбоев и ускоренного износа. Данный риск минимизируется за счет выполнения инвестиционной программы Общества, ее ежегодной актуализации и оптимизации – экспериментальное оборудование своевременно модернизируется и закупается новые единицы оборудования. Риски, связанные с зависимостью от импортного оборудования и материалов для Общества неактуальны, т.к. закупается отечественное оборудование.

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

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

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

1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегического плана ПАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года, утвержденного Советом директоров ПАО «РусГидро» 16 июня 2010 года и Стратегией развития АО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» на период до 2020 года, утвержденной Советом директоров Общества 26 декабря 2014 года (протокол № 5).

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

- Повышение качества и расширение линейки продукции и оказываемых услуг, востребованных Группой РусГидро и имеющих спрос на внешнем рынке.
- Постоянная модернизация, развитие и обновление лабораторно-экспериментальной базы, программно-вычислительных комплексов, поддержание материально-технической базы на современном уровне.
- Обеспечение финансовой устойчивости и независимости Общества.
- Формирование научных заделов на будущее по направлениям нового строительства и эксплуатации энергетических объектов.
- Создание в Обществе морально-психологической атмосферы, способствующей развитию личностного потенциала, научного и карьерного роста и нацеленности на успех.
- Сохранение и развитие научной школы
- Повышение производительности труда.

Для решения приоритетных задач в 2015 г. было сделано:

- Поддерживалась и обновлялась на необходимом уровне материально-техническая, лабораторно-экспериментальная база и программное обеспечение.
- Положительные результаты участия в конкурсах на внешнем рынке (вне периметра Группе РусГидро) – перевыполнение плановых показателей на 7% (на 55 млн. руб.).

Приоритетными задачами Общества на 2016 г. являются:

- Выполнение Инвестиционной программы Общества.
- Выполнение перспективных научных исследований и разработок.
- Создание и наращивание профильных нематериальных активов.
- Формирование конкурентных преимуществ за счет внедрения инновационных решений, методов, компетенций в бизнес-процессы Общества.
- Развитие и усиление направления – оборудование ГЭС и специальные обследования.
- Удерживание лидирующих позиций Общества в области научно-технического сопровождения всего жизненного цикла энергетических объектов.

1.6. Основные достижения в 2015 году

В 2015 году, несмотря на общую негативную экономическую ситуацию, Обществу удалось сохранить основные компетенции и увеличить производительность труда на 5,1 %, по отношению к 2014 году.

Выполнен серьезный объем работ по государственным и муниципальным заказам с региональными государственными организациями. Объем этих заказов составил 6% в общей выручке и 18% в выручке по прочим заказчикам.

Общество уверенно зарекомендовало себя на новом сегменте рынка – мелиорация. Успешно выполнен Государственный контракт на разработку проектно-сметной документации по объекту «Реконструкция Алейской оросительной системы Рубцовский район, алтайский край», получено благодарственное письмо от Администрации г. Барнаул.

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

Таблица № 1

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления, тыс. руб.
Атомная энергия	-	-	-
Тепловая энергия	-	-	-
Электрическая энергия	2113	т.квт.ч.	8661
Электромагнитная энергия	-	-	-
Нефть	-	-	-
Бензин автомобильный	23025	л	573
Топливо дизельное	2930	л	86
Мазут топочный	-	-	-
Газ естественный (природный)	880	т.м3	4455
Уголь	-	-	-
Горючие сланцы	-	-	-
Торф	-	-	-
Другое:	-	-	-

Раздел 2. Корпоративное управление

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

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

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

Общее собрание акционеров

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

Основные решения Общего собрания акционеров:

В течение 2015 года состоялось 3 Общих собрания акционеров.

На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 27.03.2015 года (протокол № 902пр/7 от 27.03.2015) переизбран Совет директоров Общества.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 29.05.2015 года (протокол № 914пр от 29.05.2015), акционерами утверждены: Годовой отчет Общества за 2014 год, годовая

бухгалтерская (финансовая) отчетность, в том числе отчет о финансовых результатах (о прибылях и убытках) Общества по результатам 2014 финансового года; принято решение о выплате дивидендов; избран Совет директоров и Ревизионная комиссия; утвержден Аудитор Общества; утвержден Устав в новой редакции.

На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 23.07.2015 года (протокол № 922пр/8 от 23.07.2015) переизбрана Ревизионная комиссия Общества.

В настоящий момент на основании решения Общего собрания акционеров членами Совета директоров Общества (протокол № 914 пр. от 29.05.2015) являются:

Председатель Совета директоров:

Тимохин Алексей Сергеевич

Год рождения: 1979

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора Департамента по технической политике и стандартизации, начальник Управления стандартизации, Департамент развития и стандартизации производственных процессов
Доля в уставном капитале общества, 0 % - Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0% - Акциями Общества не владеет

Члены Совета директоров:

Завалко Максим Валентинович

Год рождения: 1977

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора Департамента - начальник Управления по организации деятельности Совета Директоров и Правления Департамента корпоративного управления и управления имуществом
Доля в уставном капитале общества, 0% - Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0% - Акциями Общества не владеет

Беллендир Евгений Николаевич

Год рождения: 1957

Сведения об образовании: высшее

Место работы: АО «Институт Гидропроект»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор
Доля в уставном капитале общества, 0 % - Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0 % - Акциями Общества не владеет

Каплатый Дмитрий Викторович

Год рождения: 1971

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора Департамента по оборудованию и сооружениям Департамента эксплуатации
Доля в уставном капитале общества, 0% - Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0% - Акциями Общества не владеет

Хмарин Виктор Викторович
Год рождения:1978
Сведения об образовании: высшее
Место работы: ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Заместитель Генерального директора по экономике, инвестициям и закупочной деятельности
Доля в уставном капитале общества, 0 % - Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0% - Акциями Общества не владеет

В течение 2015 года членами Совета директоров Общества сделки с акциями общества не совершались.

Исполнительный орган

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

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

Беллендир Евгений Николаевич
Год рождения:1957
Сведения об образовании: высшее
Место работы: АО «Институт Гидропроект»
Наименование должности по основному месту работы: генеральный директор
Доля в уставном капитале общества, 0 % - Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0 % - Акциями Общества не владеет

В течение 2015 года исполнительным органом общества сделки с акциями общества не совершались.

Основные положения политики Общества в области вознаграждения и компенсации расходов членам органов управления Общества

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» в 2015 году, за исключением физического лица, занимавшего должность (осуществлявшего функции) единоличного исполнительного органа управления, включая заработную плату членов органов управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2015 года, составил 340896 (Триста сорок тысяч восемьсот девяносто шесть) руб.

За отчетный период компенсации расходов членам Совета директоров АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» не выплачивались.

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в 2015 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 26.05.2011, протокол от 26.05.2011 № 610пр.

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

В соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева», Генеральному директору Общества могут выплачиваться премии за результаты выполнения ключевых показателей эффективности, за выполнение особо важных заданий (работ), а также единовременное премирование в случае награждения государственными наградами и за выполнение заданий по реформе.

Ревизионная комиссия

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

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

Состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров Общества 29.05.2015, протокол № 914 пр.

Члены Ревизионной комиссии:

Ажимов Олег Евгеньевич

Год рождения:1977

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Руководитель Службы внутреннего аудита

Доля в уставном капитале общества, 0 % - Акциями Общества не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0 % - Акциями Общества не владеет

Бойко Марина Петровна

Год рождения: 1977

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Главный эксперт Службы внутреннего аудита

Доля в уставном капитале общества, 0% - Акциями Общества не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0% - Акциями Общества не владеет

Рассказов Юрий Николаевич

Год рождения:1962

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Главный эксперт Службы внутреннего аудита

Доля в уставном капитале общества, 0 % - Акциями Общества не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0 % - Акциями Общества не владеет

Багдасарян Гарегин Ашотович

Год рождения:1952

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Главный эксперт Департамента контроля и управления рисками

Доля в уставном капитале общества, 0 % - Акциями Общества не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0 % - Акциями Общества не владеет

Басов Александр Борисович

Год рождения: 1960

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Главный эксперт Управления инвестиционных рисков Департамента контроля и управления рисками

Доля в уставном капитале общества, 0 % - Акциями Общества не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0 % - Акциями Общества не владеет

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2015 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 26.05.2011, протокол №610пр.

За участие в проверке Финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в 2015 году членам Ревизионной комиссии, Общества составила: 147060 (Сто сорок семь тысяч шестьдесят) рублей.

За отчетный период компенсации расходов членам Ревизионной комиссии не проводились.

Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления.

Обществом официально не утвержден кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ, однако Общество обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении Обществом и ознакомлению с информацией о деятельности Общества в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Федеральным Законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными актами Банка России.

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

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2015 уставный капитал Общества составляет **8 160 200 (Восемь миллионов сто шестьдесят тысяч двести)** рублей.

Увеличение или уменьшение уставного капитала Общества не производилось.

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица № 2

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

2.3. Структура акционерного капитала

100% акций АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» принадлежит ПАО «РусГидро»

Таблица № 3

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2015 г.	31.12.2015 г.
Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»	100%	100%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» по состоянию на 31.12.2015 г. – 1, из них номинальные держатели – 1.

2.4. Общество на рынке ценных бумаг

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

2.5. Корпоративное управление дочерними обществами

ДО – Общество признается дочерним, если другое (основное) общество в силу преобладающего участия в его уставном капитале, либо в соответствии с заключенным между ними договором, либо иным образом имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом.

Таблица № 4

Наименование ДО	Место нахождения	Доли, %	
Товарищество с ограниченной ответственностью «ВНИИГ»	Республика Казахстан, 100000, Карагандинская область, г. Караганда, район им. Казыбекби, ул. Мустафина, д.7/2	100%	100%

2.6. Участие в других организациях

Таблица № 5

Полное наименование организации	Сфера деятельности организации
Ассоциация «ЭНЕРГОПРОЕКТ».	Выдача свидетельств о допуске к видам работ по подготовке проектной документации, которые оказывают влияние на безопасность особо опасных, технически сложных, уникальных и других объектов капитального строительства, включая объекты использования атомной энергии.

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

Раздел 3. Производство

3.1. Основные производственные показатели

Структура и объем выполненных работ

Таблица № 6

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2013г.	2014г.	2015г.
1.	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг – всего, в том числе:	тыс. руб.	959 449	987 072	945 689
	по основной деятельности	тыс. руб.	918 585	944 851	901 586
	- в том числе собственными силами	тыс. руб.	736 470	769 019	749 669
	от сдачи в аренду	тыс. руб.	40 864	42 221	44 103
2.	Чистая прибыль	тыс. руб.	61 038	44 135	54 174

3.2. Результаты научно-исследовательских работ, выполненных Обществом в 2015 году по основным направлениям

В 2015 году в АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» продолжалась активная научно-исследовательская работа, направленная на завершение строительства: Богучанской; Зарамагских; Усть-Среднеканской ГЭС, на восстановление Саяно-Шушенской ГЭС. Проводились исследования, связанные с разворотом строительства Нижне-Бурейской и Гоцатлинской, а также в связи с обеспечением потребностей эксплуатации и разработкой проектов таких ГЭС как: Красноярская, Братская, Бурейская, Зейская, Колымская, Чебоксарская, Волжская, Нижнекамская, Майнская, Саратовская, Светлинская, Жигулевская, Чиркейская, Иркутская, каскад Северо-Осетинских ГЭС и ещё многих других объектов при общем их количестве более 30.

Институт в 2015 году продолжал научно-исследовательские работы по всем основным направлениям своей деятельности, а именно:

– исследования и разработка рекомендаций по обеспечению надежности и безопасности действующих и строящихся объектов энергетики, связанные с реализацией и обеспечением

выполнения требований Закона «О безопасности гидротехнических сооружений» применительно к ГЭС, ТЭС и АЭС;

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

- разработки и исследования, связанные с проектированием и строительством перспективных гидроузлов в Северной строительной-климатической зоне и в сейсмически активных регионах;

- научно-техническое сопровождение нового строительства, ремонта и реконструкции действующих объектов энергетики;

- исследования и разработки, связанные с проектированием, строительством, реконструкцией, ремонтом и обеспечением безопасности строительных конструкций реакторных отделений АЭС и других сооружений I категории ответственности, надежности их оснований и элементов подземного контура (дренажей, ПФУ и т.п.);

- расчет и прогноз гидрологических характеристик водных объектов, прогноз термического и ледового режимов бьефов гидроузлов, исследование водного режима водных объектов;

- оценка гидроэнергетического потенциала малых рек Сибирского, Приволжского и Северо-Западного федеральных округов РФ;

- научно-техническое сопровождение эксплуатации комплекса защитных сооружений Санкт-Петербурга от наводнений;

- пересмотр и разработка в соответствии с Законом РФ «О Техническом регулировании» и с учетом мирового опыта нормативно-методических документов по проектированию, строительству и эксплуатации гидротехнических и энергетических сооружений различных типов ГЭС, ТЭС и АЭС;

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

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

Институт активно участвовал в международном научно-техническом сотрудничестве.

В 2015 г. успешно прошел очередной ресертификационный аудит системы менеджмента качества института, проводившийся международной аудиторской фирмой «Bureau Veritas certification».

В институте осуществлялась большая издательская работа и работа по защите интеллектуальной собственности. Активно работали Ученый совет Института и аспирантура, а также Служба конкурентных процедур и маркетинга, и метрологическая служба. Значительные усилия были затрачены для обеспечения успешной работы лабораторной базы Института, приобретения новых приборов и оборудования.

Ниже приведено краткое изложение результатов исследований и научно-технических разработок, выполненных по основным направлениям деятельности Института в 2015 году.

3.2.1. Проектирование, строительство и реконструкция гидроэлектростанций

Для объектов ПАО «РусГидро»

По теме «Разработка технологии повышения точности гидронивелиров с целью мониторинга состояния ГТС» выбран пилотный объект, обоснована возможность и целесообразность замены метода гидростатического нивелирования на метод контроля перемещений конструкций с помощью инклинометров, сформулированы требования к точности измерительных систем для мониторинга наклонов ГТС. Разработана конструкторская документация, подготовлено измерительное оборудование для монтажа на пилотном объекте.

Для Нижне-Бурейской ГЭС.

Составлены рекомендации по размещению КИА на грунтовой плотине, скорректирован объем инструментальных натуральных наблюдений, разработана концепция размещения дистанционной, фильтрационной и геодезической КИА в плотине и противофильтрационных устройствах. Проведено методическое и техническое сопровождение монтажа контрольно-измерительной аппаратуры на бетонных ГТС и грунтовой плотине. Даны оценка работы состояния бетонных ГТС и рекомендации по улучшению организации производства натуральных наблюдений на основных ГТС Нижне-Бурейской ГЭС.

Разработана схема перекрытия русла, получено распределение уровней воды в отводящем канале здания ГЭС при различных режимах эксплуатации, изучены режимы течений в отводящем канале здания ГЭС. Определена пропускная способность стесненного перемычками русла реки, проведены исследования пропуска летнего паводка.

Проведено уточнение требований к характеристикам грунтов и технологии возведения цокольной зоны грунтовой плотины. Дано обоснование возможности включения грунтов ограждающих перемычек в тело плотины. Проведены экспериментальные исследования: для оценки характеристик песка, предназначенного для залечивания трещин в диафрагме и переходной зоне.

Для Богучанской ГЭС

Выполнен анализ и оценка текущего состояния, работоспособности и достаточности существующего на ГЭС комплекса контрольно-измерительной аппаратуры и системы мониторинга технического состояния гидротехнических сооружений. Выполнен анализ и оценка состояния ГТС Богучанской ГЭС по результатам инструментальных и визуальных наблюдений в ходе наполнения водохранилища. Разработаны рекомендации по повышению надежности и безопасности ГТС, совершенствованию системы мониторинга при наполнении водохранилища до НПУ и при дальнейшей эксплуатации.

Для Зарамагской ГЭС-1

Проведен мониторинг за состоянием деривационного туннеля № 2, бассейна суточного регулирования, водоприемника с переходным участком, вертикальной шахты турбинного водовода и их оснащенности контрольно-измерительной аппаратурой. Даны практические рекомендации по улучшению качества монтажа КИА и контроля технического состояния и безопасности ГТС при возведении.

Дан анализ изменений контролируемых показателей работы гидротехнических сооружений и их состояния при строительных нагрузках. Произведено сравнение диагностических показателей безопасного состояния ГТС с их критериальными значениями.

Выполнено обследование железобетонной обделки стен и свода субгоризонтального участка турбинного водовода. Для обеспечения монолитности и герметичности монолитной обделки разработан комплекс мероприятий по устранению выявленных дефектов.

Проведено инженерно-техническое сопровождению бетонных работ при возведении основных сооружений Зарамагской ГЭС-1. Разработаны и успешно применяются составы бетона повышенной подвижности для бетонирования затрубного пространства вертикальной шахты турбинного водовода

Выполнены работы по изготовлению и поставке волоконно-оптической КИА.

Сдана в опытную эксплуатацию информационно-диагностическая система.

Для Гоцатлинской ГЭС.

Разработана инструкция о порядке проведения натуральных наблюдений за состоянием грунтовой плотины в процессе первичного наполнения водохранилища. В ходе наполнения водохранилища произведены анализ данных натуральных наблюдений по всему комплексу КИА с

оценкой состояния сооружений, оценка соответствия фактических показателей работы плотины проектным и нормативным требованиям.

Для Усть-Среднеканской ГЭС.

Выполнены анализ данных натуральных наблюдений за бетонными ГТС при пуске агрегатов №1 и №2, оценка работы основных бетонных сооружений и их противофильтрационных элементов, временной грунтовой плотины и её противофильтрационного контура, как во время наполнения водохранилища, так и последующий период эксплуатации. Даны рекомендации по улучшению контрольных наблюдений за ГТС.

Для ПАО «РусГидро» - «Северо-Осетинский филиал».

По проекту «Комплексная реконструкция Гизельдонской ГЭС, Дзауджикауской ГЭС, Эзминской ГЭС и Беканской ГЭС выполнены следующие работы:

Проведены инженерно-геологические, гидрогеологические изыскания, геофизические и экологические изыскания по Дзауджикауской и Гизельдонской ГЭС.

Разработаны основные технические решения по реконструкции Дзауджикауской ГЭС. Проведено сейсмическое микрорайонирование с уточнением и определением исходной сейсмичности и расчетных параметров сейсмических воздействий с вводом комплекта карт ОСР-97.

Разработана проектная документация на стадии «П» комплексной реконструкции Гизельдонской ГЭС. Выполнены расчеты устойчивости и дана необходимая оценка состояния конструкций. Проектная документация находится на согласовании. Главная электрическая схема Гизельдонской ГЭС утверждена. Проведено обследование облицовки сбросного туннеля головного узла. Дано заключение о техническом состоянии облицовки, разработаны рекомендации по ремонту. Определена пропускная способность водосбросных туннелей с учётом их современного состояния.

По Эзминской ГЭС выполнены расчеты устойчивости и дана необходимая оценка состояния конструкций. Проектная документация также находится на согласовании. Главная электрическая схема Эзминской ГЭС утверждена. Определены динамические характеристики и дана оценка вибрационного состояния гидротехнических сооружений ГЭС. Даны рекомендации по снижению экстремальных динамических воздействий и обеспечению динамической надежности ГТС.

Для Гизельдонской ГЭС, Дзауджикауской ГЭС, Эзминской ГЭС и Беканской ГЭС выполнены работы по трехмерному моделированию и визуализации поверхности рельефа районов расположения гидроузлов, исходного состояния и проектных решений отдельных объектов гидроузлов.

Для ПАО «РусГидро» - Дагестанский филиал:

Для Чирюртской ГЭС-1, Миатлинской ГЭС и Гергебильской ГЭС выполнены работы по предпроектному обследованию, разработке технического задания и выполнению проектных работ по реконструкции и автоматизации КИА плотин. Подготовлены материалы для проведения поставки оборудования и начала строительно-монтажных работ.

Для Гунибской ГЭС.

Выполнены работы по предпроектному обследованию, разработке технического задания. Подготовлены материалы для выполнения проектных работ.

Для Загорской ГАЭС.

В рамках работы по комплексной проверке эффективности пропиточного и инъекционного составов для технологии компенсационного нагнетания выполнен обзор и анализ мирового опыта предотвращения осадки зданий и восстановления проектных отметок при осадке зданий и сооружений.

Проведены лабораторные исследования физико-механических свойств пропиточных составов, модельных и пропитанных составом песков, фильтрационно-суффозионных свойств

пропитанного среднезернистого песка. Проведены исследования эффективности инъекционных составов в лабораторных условиях. Проведено уточнение требований к характеристикам составов и технологии нагнетания для опытных участков по результатам лабораторной оценки эффективности составов.

Разработаны и исследованы инъекционные составы для технологий компенсационного нагнетания. Выполнена оценка геотехнических свойств грунта, полученного в результате инъектирования с определением физико-механических и деформационных характеристик и фильтрационно-суффозионных свойств грунта. Выбраны составы для их апробации на опытных участках Загорской ГАЭС-2.

Проведен осмотр дефектов бетона железобетонных конструкций здания ГАЭС и монтажной площадки Загорской ГАЭС-2. Разработаны рекомендации по ремонту дефектов бетона конструкций.

Проведены лабораторные исследования с целью получения исходных данных для построения геомеханической модели и расчёта напряжённо-деформированного состояния основания сооружений Загорских ГАЭС.

Осуществлены анализ и оценка фильтрационного режима в теле и основании дамбы верхнего бассейна, водоприемника, склона расположения напорных водоводов и в нижнем бассейне Загорской ГАЭС-2.

Обследована металлическая облицовка секции С-15 напорного водовода №2 и секции С-17 напорного водовода №5 для определения причин и мест фильтрации воды. Составлено итоговое техническое заключение с выводами по результатам обследования.

Для Зарагужской МГЭС

Выполнено обоснование технических решений по ремонту противофильтрационного элемента напорного бассейна Зарагужской МГЭС на р. Черек на основе проведения лабораторных исследований грунтов. Оценка проводилась методами численного моделирования максимальных градиентов напора в ПФЭ и в основании напорного бассейна.

Для Нижнекамской ГЭС (ОАО «Генерирующая компания»)

Определены оптимальные варианты модернизации уплотнительного узла применительно к гидравлическим турбинам Нижнекамской ГЭС, в том числе вариант применения уплотнения шевронного типа с обоснованием технической и экономической эффективности предлагаемых решений.

Разработаны варианты основных технических решений по внедрению нового узла уплотнения, на которых рекомендуется базироваться при проведении последующих проектно-изыскательских и опытно-конструкторских работ по их реализации.

3.2.2. Эксплуатация и ремонт гидроэлектростанций

Для Бурейской ГЭС.

Проведено многофакторное визуально-инструментальное обследование конструкции пространственно-стержневой системы МАРХИ здания ГЭС. Дана оценка реального состояния конструкции.

Выполнено комплексное обследование надшахтного здания кабельного тоннеля. Дана оценка работоспособности здания и определена возможность его дальнейшей эксплуатации

Выполнена работа по оценке фактического состояния напорных водоводов для конструкций напорных водоводов Бурейской ГЭС. С целью определения фактических характеристик бетона напорных водоводов выполнена работа по выбурированию и испытанию кернов, отобранных из бетонных массивов облицовок напорных водоводов.

Выполнено численное моделирование нескольких предполагаемых вариантов развития дефектов железобетонной облицовки, а также моделирование температурного режима водоводов и сопоставление расчетных и натурных данных.

Выполнен анализ состояния ГТС Бурейской ГЭС в первые годы режима постоянной эксплуатации на основании комплексного анализа данных натуральных наблюдений. Определены особенности поведения бетонной плотины в режиме постоянной эксплуатации. Отмечено, что режим эксплуатации близок к квазистационарному. Диагностические показатели не превышают своих критериальных значений. Даны рекомендации по совершенствованию эксплуатационного контроля состояния ГТС.

Проведены исследования влияния биологического процесса на бетонные поверхности гидротехнических сооружений Бурейского гидроузла. Даны рекомендации для ограничения влияния этих процессов на состояние бетона.

Для Воткинской ГЭС.

Разработана постоянно действующая трехмерная геофильтрационная модель гидроузла Воткинской ГЭС, с целью контроля и прогноза изменения фильтрационного состояния основания и ГТС. Произведено обследование технического состояния дренажных скважин.

Проведено подводно-техническое обследование ГТС Воткинской ГЭС со стороны нижнего бьефа для получения достоверной информации о состоянии железобетонных конструкций водобоя, горизонтального и наклонного участков рисбермы, ковша, береговых откосов, а также каменной наброски в ковше, неукрепленных участков дна отводящего канала с целью оценки эксплуатационной безопасности гидроузла.

Для Чиркейской ГЭС.

Выполнена топографическая съёмка участка русла р. Сулак на длине около 2-х км ниже створа Чиркейской ГЭС. Гидравлическими расчётами определена возможность понижения уровня воды за ГЭС примерно на 1,7 м за счёт разборки гребня завала русла на участке длиной 200 м. Ежегодная выработка ГЭС может быть повышена за счёт увеличения перепада в бьефах.

Для Ирганайской ГЭС.

Проведено методическое сопровождение натуральных наблюдений и исследований ГТС Ирганайской ГЭС, обработка и анализ их результатов.

Выполнена оценка текущего состояния эксплуатационного водосброса, постоянного водоприемника, грунтовой плотины (в т.ч. противофильтрационной завесы), подземных выработок, напорного и турбинных водоводов, здания ГЭС, отводящего канала при проектных нагрузках и контрольно-измерительной аппаратуры. Даны практические рекомендации по улучшению эксплуатации ГТС и контролю их безопасности.

Проведены геодезические работы по мониторингу основных ГТС Ирганайской ГЭС, а также оползнеопасных и неустойчивых массивов.

Для Миатлинской ГЭС.

Выполнено обследование механического оборудования Миатлинской ГЭС. Дано заключение о состоянии обследованного оборудования и рекомендации по дальнейшей эксплуатации.

Выполнены геодезические работы по мониторингу оползнеопасных и неустойчивых массивов Миатлинского водохранилища.

Для Гергебильской ГЭС.

Выполнены геодезические наблюдения за состоянием ГТС Гергебильской ГЭС.

Для Чирюртской ГЭС-1.

Проведено комплексное обследование бетонных строительных конструкций головного сооружения, напорного бассейна, шлюза-регулятора. На основании визуального и

инструментального обследования с использованием комплекса методов неразрушающего контроля сделаны выводы об уровне технического состояния строительных конструкций обследованных ГЭС.

Для малых ГЭС Дагестанского филиала:

Выполнено комиссионное обследование малых ГЭС (Курушской, Ахтынской, Агульской и Магинской). Составлены Акты. Разработаны программы натуральных наблюдений за малыми ГЭС ДФ РусГидро (Магинской, Аракульской, Агульской, Амсарской, Ахтынской, Шиназской, Курушской).

Для Зейской ГЭС.

Обследован водовод, спиральная камера и отсасывающая труба гидроагрегата ст.№4 с использованием специальной тележки для осмотра проточной части ГА-4. Дана оценка состояния обследованных объектов, предложены рекомендации по повышению их надежности и безопасности.

Для Каскада Кубанских ГЭС:

Продолжены работы по комплексному визуальному и инструментальному обследованию производственных зданий. Обследованы здания ГЭС-4, Свистухинской ГЭС, ЛТК, Сенгилеевской ГЭС, находящихся в эксплуатации более 25 лет. Дана оценка прочности, устойчивости и эксплуатационной надежности строительных конструкций и систем инженерного обеспечения. Разработаны мероприятия по устранению выявленных дефектов.

Обследованы напорные железобетонные и металлические трубопроводы, отработавшие нормативный срок службы. По результатам обследования дано заключение о возможности дальнейшей эксплуатации трубопроводов, определен срок следующего обследования.

Для Саратовской ГЭС

Проведено обследование дренажной системы правобережного сопряжения ГЭС Саратовской ГЭС, дана оценка эффективности работы дренажа с выдачей рекомендаций по его дальнейшей эксплуатации.

Для Саяно-Шушенской ГЭС.

Проведено техническое обследование здания ГЭС с блоком монтажной площадки и трансформаторной мастерской, здания СТК «Б», здания СТК МГУ, здания ГЭС МГУ с блоком монтажной площадки. Определено фактическое состояние строительных конструкций зданий по критериям современных нормативных документов. Даны рекомендации по их дальнейшей эксплуатации, необходимым наблюдениям, ремонтам и срокам следующего обследования.

Проведено инструментальное обследование затворов неразрушающими методами контроля: Выдано заключение о техническом состоянии затворов и их годности к дальнейшей эксплуатации.

Проведено инструментальное обследование сороудерживающих решеток. Дана оценка состояния и работоспособности.

Разработан список подлежащих контролю деталей крепления основных узлов гидроагрегатов и составлен график работ.

Обследован водовод и аэрационная труба гидроагрегата ст.№1 и наружная железобетонная облицовка водоводов ГА-1 и ГА-2. Проведено комплексное обследование строительных конструкций с использованием комплекса методов неразрушающего контроля.

По материалам гидроакустической съёмки сооружений составлено заключение о современном состоянии низовой грани водобойной стенки, отдельного устоя и правобережной подпорной стены водобойного колодца, низовой стены здания ГЭС, бычков и перекрытия отсасывающих труб.

Продолжает выполняться комплекс работ, связанный с изучением влияния интенсивности наполнения водохранилища на напряженно-деформированное состояние системы "плотина-

основание" Саяно-Шушенской ГЭС, а также с исследования необратимых процессов в системе «плотина-основание».

Разрабатывается концепция совершенствования систем мониторинга НДС бетонных плотин с использованием методов математического моделирования.

Выполнено уточнение оценки напряженно-деформированного состояния сталежелезобетонных конструкций водоводов с учетом результатов инструментальных обследований, предложена альтернативная существующей система контроля напряженно-деформированного состояния бетонной и металлической оболочки напорных водоводов.

Для Павлодольской ГЭС.

Проведена экспертиза производственных зданий гидроузла. Выполнено сплошное визуальное и инструментальное обследование производственных зданий. Дано заключение о техническом состоянии сооружений, разработаны мероприятия по обеспечению условий их эксплуатации и предложения по ремонту.

Для Нижегородской ГЭС.

Проведено обследование гидротехнических сооружений и ревизия состояния контрольно-измерительной аппаратуры. Разработана программа наблюдений за ГТС с учетом проекта реконструкции. Составлены технические условия на установку контрольно-измерительной аппаратуры после реконструкции.

Для Колымской ГЭС имени Ю.И. Фриштера.

Разработано программное обеспечение автоматизированной системы опроса КИА, интегрированной с автоматизированной системой диагностического контроля гидротехнических сооружений. Автоматизированная система диагностического контроля сдана в опытную эксплуатацию.

Проведен подробный анализ данных натурных наблюдений и оценка работы основных сооружений ГЭС.

Для Зарамагских ГЭС.

Выполнены работы по предпроектному обследованию, разработке Технического задания и Технического Проекта на автоматизированную систему измерения уровней в пьезометрах грунтовой плотины Зарамагской ГЭС. Разработана рабочая документация автоматизированной системы измерения уровней в пьезометрах грунтовой плотины ГЭС.

Определена пропускная способность водосбросных туннелей с учётом их современного состояния.

Определены динамические характеристики и выполнена оценка вибрационного состояния грунтовой плотины Головной Зарамагской ГЭС. Даны рекомендации по обеспечению динамической надежности грунтовой плотины.

Проведено обследование плотины и других гидротехнических сооружений Головного гидроузла, выполнен анализ результатов наблюдений, результатов обследований ГТС специализированными организациями. Разработан перечень работ и исследований по подготовке к проведению испытаний под повышенным напором.

Для Братской ГЭС.

Проведено комплексное обследование сооружений грунтовых плотин Братской ГЭС. На основе результатов обследований разработана проектная документация «Дренажные системы левого берега Братской ГЭС. Шахта ПК-7». Дана оценка фильтрационно-суффозионной устойчивости обратного фильтра правобережной дренажной галереи Братской ГЭС.

Выполнена работа по обследованию битумных шпонок русловых секций бетонной плотины. Дана оценка работоспособности уплотнений деформационных швов.

Актуализированы Правила эксплуатации гидротехнических сооружений.

Для Иркутской ГЭС

Проведен анализ состояния зоны контакта бетон-скала в основании здания Иркутской ГЭС с разработкой рекомендаций по дальнейшим исследованиям.

Для Красноярской ГЭС.

Выполнено обследование стальных облицовок напорных водоводов, спиральных камер, конусов отсасывающих труб и аэрационных труб гидроагрегатов ст. №4 и №8. Составлены схемы и ведомости выявленных дефектов и повреждений, заключение о состоянии стальных облицовок обследованных водопроводящих трактов.

Выполнен анализ проекта и проведены обследования передвижной эстакады для осмотра и ремонта водоводов. Даны рекомендации по повышению надежности и безопасности эксплуатации передвижной эстакады.

Для Майнской ГЭС.

По материалам гидроакустической съёмки сооружений составлено заключение о современном состоянии грунтовой плотины, верховых и низовых подпорных стен, низовой стены ГЭС, перекрытия отсасывающих труб, напорной грани водосбросной плотины, dna подводящего канала водосброса и отводящего русла Майнского гидроузла.

Осуществлена расчетная оценка динамической и статической устойчивости откосов грунтовой плотины, выполненная на основании уточненных данных о положении кривой депрессии и физико-механических характеристиках грунтов. Составлено заключение о современном состоянии русловой и правобережной частей плотины Майнской ГЭС.

Для Каскада Вилюйских ГЭС.

Разработана рабочая документация по ремонту верха ПФУ на грунтовой плотине Вилюйской ГЭС -1, 2.

Для Волжской ГЭС.

Выполнены модельные исследования рыбозащитных сооружений водоприемников гидроагрегатов и водосбросов.

Для Жигулевской ГЭС.

На основе анализа результатов экспериментальных гидродинамических исследований водосброса Жигулевской ГЭС на модели масштаба 1:35 и обобщения натурных данных о вибрации водосливной плотины и деформации русла в нижнем бьефе разработаны рекомендации по уменьшению динамических воздействий при пропуске расходов через водосбросные сооружения.

Для каскада Сулакских ГЭС и Ирганайской ГЭС.

Проведено подводно-техническое обследование, составлено заключение о современном состоянии сооружений и прилегающих участков бьефов.

Разработана и реализована «под ключ» система дистанционного контроля давления воды в обделке туннеля эксплуатационного водосброса Ирганайской ГЭС.

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

Проведено сравнение фильтрационных показателей земляной плотины, основания и пойменного левобережного участка с критериальными значениями этих показателей.

Выполнены расчеты и даны рекомендации по использованию имеющихся карьерных грунтов в качестве пригрузки основания в зоне разгрузки потока с целью недопущения выноса пылеватого песка.

Для Нижне-Туломской ГЭС.

Проведен расчет устойчивости откосов для 2-х поперечных сечений плотины: в самом узком сечении гребня и в примыкании к правобережному устою при двух положениях крана на пути следования. На основании результатов расчетов составлено заключение о безопасном для плотины перемещении крана.

Для Широковской ГЭС.

Выполнено обследование водобойного колодца - дна, правобережного устоя и разделительной стенки, разработана проектная документация по капитальному ремонту железобетонных конструкций водобойного колодца.

Для Гунибской ГЭС.

Выполнены геодезические наблюдения за состоянием ГТС.

Для Усть-Хантайской ГЭС ОАО "НТЭК".

Выполнена топосъемка русловой плотины, уточнены поперечники, выполнен поверочный расчет устойчивости верхового откоса плотины.

3.2.3. Эксплуатация и ремонт ТЭЦ, ТЭС и ГРЭС.

Для Сургутской ГРЭС-1 филиал ПАО «ОГК-2».

Выполнены многофакторные исследования ГТС, оценена прочность, устойчивость и эксплуатационная надежность. Даны рекомендации по ремонту и восстановлению конструкций.

Для филиала «Невский» ОАО ТГК-1

Проведены эксплуатационные испытания башенных градирен №№ 2, 3 Северной ТЭЦ. Дана оценка эффективности охлаждения воды в градирнях.

Для Киришской ГРЭС.

Составлен Акт технического освидетельствования береговых насосных станций №№ 1, 3.

Для ТЭЦ-8 ОАО «Мосэнерго».

Выполнено комплексное обследование и проведены испытания обратной системы технического водоснабжения электростанции при различных режимах ее работы. Разработаны мероприятия по оптимизации работы системы технического водоснабжения. Разработаны варианты технических решений по модернизации системы технического водоснабжения с учетом перспективы ввода энергетического оборудования.

Для Беловской ГРЭС ОАО «Кузбассэнерго».

Разработаны правила эксплуатации комплекса гидротехнических сооружений Беловской ГРЭС. Значительное внимание уделено в Правилах составлению перечня возможных опасных повреждений и неисправностей гидротехнических сооружений, рекомендациям по первоочередным инженерно-технологическим решениям по их ликвидации. Рассмотрен комплекс мер по обеспечению технической и экологической безопасности гидротехнических сооружений и охране труда персонала в процессе эксплуатации.

Для Казанской ТЭЦ-2.

Выполнено обследование технологического оборудования охладителей, проведены натурные испытания трех вентиляторных градирен, выполнены лабораторные исследования оросительного устройства. Разработаны нормативная расчетная характеристика работы градирен, рекомендации по дальнейшей эксплуатации.

Для Гусиноозерской ГРЭС.

На основании анализа данных натурных наблюдений, специальных исследований и поверочных расчетов дана оценка эксплуатационного состояния сооружений, рекомендации по

повышению качества натуральных наблюдений и мониторинга безопасности ГТС, обеспечению нормального уровня безопасности сооружений.

В результате анализа проектной документации, данных по эксплуатации станции и нормативно-методической литературы система технического водоснабжения ГРЭС отнесена к оборотным системам водоснабжения.

Разработан и согласован проект мониторинга гидротехнических сооружений золошлакоотвалов № 1, 2 ГРЭС.

Для Улан-Удэнской ТЭЦ-1.

Выполнена работа по разработке предпроектных решений по дальнейшей эксплуатации золоотвала на ст. Тальцы, определены и утверждены границы санитарно-защитной зоны.

Для Улан-Удэнской ТЭЦ-2.

Разработаны предпроектные технические решения по расширению золоотвала Улан-Удэнской ТЭЦ-2, составлено ходатайство о намерениях расширения золоотвала.

Для Читинской ТЭЦ-2.

Выполнена работа по разработке проекта эксплуатации золоотвала в 2015-2017 гг.

Для Усть-Илимской ТЭЦ.

Разработан проект эксплуатации золошлакоотвала.

Для ОАО "НТЭК" г. Дудинка

Выполнены обследования ГТС АО «НТЭК». Обследованы строительные конструкции ГТС ТЭЦ-2. Разработана рабочая документация по дооснащению ГТС средствами КИА. Выполнены поверочные расчеты устойчивости грунтовой плотины с учетом пригрузки и водосбросов с учетом ведения строительных работ.

Для филиала ПАО "Иркутскэнерго" ТЭЦ-9.

Проведена оценка соответствия условий эксплуатации золоотвала принятым в проекте. Проведены поверочные расчеты статической и динамической устойчивости ограждающей дамбы золоотвала. Выполнена оценка работоспособности установленной КИА и ее достаточность.

Для Якутской ГРЭС.

Разработана программа экспериментальных исследований. Выполнен обзор информационных источников для разработки технических решений по конструкции инновационной градирни.

Для Красноярской ГРЭС-2.

Разработан проект реконструкции золоотвала с устройством буферной емкости Красноярской ГРЭС-2.

Для Воркутинских ТЭЦ.

Выполнена корректировка проектной документации по объекту - «Реконструкция гидроузла в составе: водосливной, глухой плотин и берегоукрепительных сооружений».

Для Харанорской ГРЭС.

Разработан проект заполнения золошлакоотвала.

Для ПП «Энергетика» филиал ОАО «Группа» Илим».

Осуществлен авторский надзор при строительстве восточной ограждающей дамбы секции № 2 золошлакоотвала теплоцентрали.

Для Интинской ТЭЦ.

Проведены комплексные контрольные наблюдения и исследования при выполнении мониторинга безопасности ГТС, ТЭЦ.

Для Безымянской ТЭЦ.

Разработан и утвержден с учетом современного состояния и условий эксплуатации паспорт ГТС золошлакоотвала.

Для Павловской ГЭС Приумфимской ТЭЦ.

Проведена подготовка к полевым работам по обследованию пьезометрических скважин на площадке Павловской ГЭС. Проанализированы результаты проверок работоспособности пьезометров за весь период эксплуатации ГЭС.

Для ОАО «ЭНЭС».

Проведено обследование шламоотвалов №1-3 ТЭЦ-25 и золоотвала ГРЭС-3.

Для Каширской ГРЭС.

Выполнено обследование сооружений ГТС и специфических ингредиентов на ЗШО и прилегающей территории.

Для Воркутинской ТЭЦ-1,2.

Проведен мониторинг безопасности ГТС ЗШО Воркутинских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, гидроузла Воркутинской ТЭЦ-2.

Для ООО «ГорКанСтрой».

Выдано заключение об уровне безопасности ограждающих дамб секций №1,3 золошлакоотвала.

Для Березниковской ТЭЦ-10.

Разработана проектная документация по реконструкции грунтовой плотины, получены необходимые согласования.

Для ГУ ОАО «ТГК-2» по Архангельской области.

Разработаны правила эксплуатации действующего и «нового» золоотвалов Северодвинской ТЭЦ-1.

3.2.4. Безопасность гидротехнических сооружений

Структурным подразделением Аналитического Центра (АЦ) ПАО «РусГидро» в АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» с привлечением Структурного подразделения АЦ АО «НИИЭС» в 2015г. выполнены работы по оказанию информационно-аналитических услуг по обеспечению безопасности и надежности ГТС и оборудования Филиалов ПАО «РусГидро»:

- Организация взаимодействия подразделений аналитического центра в институтах с производственными подразделениями и техническим руководством Филиалов, департаментами и руководством производственного блока Общества;
- Анализ результатов мониторинга гидротехнических сооружений и оборудования;
- Анализ уровня безопасности, надежности, технического состояния и технического совершенства ГТС, а также уровня надежности, технического состояния и остаточного ресурса оборудования производственных комплексов Филиалов;
- Анализ результатов работ, законченных в рамках программы НИОКР и программ НИР Филиалов Общества, а также материалов обследований и изысканий, выполненных по заданию проектных организаций при разработке проектной документации на проведение работ по ТПИР Филиалов;
- Анализ уровня эксплуатации ГТС и оборудования;
- Анализ достаточности и эффективности работы систем мониторинга ГТС и оборудования Филиалов и Общества;

- Разработка и обоснование мероприятий по обеспечению безопасности и надежности ГТС, безопасности, надежности и эффективности оборудования производственных комплексов для включения в состав производственных программ Филиалов и Общества;
- Разработка и обоснование мероприятий по дополнительным изысканиям и исследованиям, направленным на получение дополнительной информации по состоянию ГТС и оборудования для включения в программы НИОКР, НИР и ТПиР Филиалов Общества.

АО "ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева" в 2015 г. выполнялись следующие работы по безопасности гидротехнических сооружений:

Для НП «Гидроэнергетика России»:

Выполнена работа по актуализации и пополнению базы нормативно-технических документов (НТД ГЭС). Объем информационного комплекса ~ 680 Мб архивированной информации.

Ведется администрирование и актуализация коллекции информационно-аналитической системы «Электронная библиотека гидроэнергетиков» НП «Гидроэнергетика России», отдельным разделом которой выделена коллекция «Нормативно-технические документы», к которым обеспечен доступ через стандартный Интернет-браузер.

Для Саратовской ГЭС.

Разработаны сценарии возможных аварий и отказов на ГТС Саратовской ГЭС. Разработана методика производства аварийно-ремонтных работ при возникновении аварийных ситуаций на Саратовской ГЭС, включающая инструкции по предотвращению развития и ликвидации отказов и аварий гидротехнических сооружений и альбом типовых технических решений по производству аварийно-ремонтных работ при возникновении аварийных ситуаций.

Для Нижне-Бурейской ГЭС

Создана цифровая модель зоны затопления нижнего бьефа Нижне-Бурейской ГЭС как геоинформационная основа для оптимизации принятия управленческих решений по комплексному управлению водными ресурсами водохранилища Нижне-Бурейской ГЭС.

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

Критерии безопасности гидротехнических сооружений для:

ГЭС: Егорлыкской ГЭС-1 и ГЭС-2; Сенгилеевской; Эминской; Усть-Среднеканской; Красноярской; Жигулевской; Нарвской; Павловской; Верхне-Тулумской; ГЭС Хевоскоски, Кайтакоски, Янискоски; Серебрянской ГЭС-1 и ГЭС-2; ГЭС; Ондской ГЭС.

ГРЭС: Райчихинской; : Беловской; Гусиноозерской; Троицкой; Верхнетагильской ГРЭС.

ТЭЦ: Благовещенской; Безымянской; золоотвала Новгородской ТЭЦ; хвостохранилища ПАО «НЗХК».

Декларации безопасности гидротехнических сооружений для:

ГЭС: Егорлыкской ГЭС-1 и Егорлыкской ГЭС-2; Сенгилеевской; Красноярской; Гизельдонской; Широковской; Усть-Среднеканской; Жигулевской; Нарвской; Павловской; Верхне-Тулумской; ГТС ГЭС-6 и ГЭС-9 Каскада Ладожских ГЭС филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»; ГЭС Хевоскоски; Серебрянской ГЭС-1 и Серебрянской ГЭС-2 филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1»; ГЭС Кайтакоски; ГЭС Янискоски; Ондской ГЭС ООО «ЕвроСибЭнерго-тепловая энергия»; Курейской ГЭС АО "НТЭК".

ГРЭС: Гусиноозерской; Киришской, Троицкой; Райчихинской; Верхнетагильской ГРЭС; Сургутская ГРЭС-2; ГТС Кизеловской ГРЭС-3; Беловской ГРЭС.

ТЭЦ: Благовещенской; Безымянской; Березниковской ТЭЦ-10; золоотвала Новгородской ТЭЦ; НЗШО 1-4 секции и плотины Воркутинской ТЭЦ-2.

АЭС: Кольской; Руппур.

Половодовского калийного комбината (ОАО «Уралкалий»).

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

ГЭС: Егорлыкской ГЭС-1 и ГЭС-2; Сенгилеевской; Нарвской; Красноярской; Эзминской; Усть-Среднеканской; ГЭС Кайтакоски; Янискоски; Хевоскоски; Верхне-Туломской; Серебрянской ГЭС-1 и ГЭС-2; Ондской ГЭС.

ТЭЦ: Безымянской; ГТС золоотвала Новгородской ТЭЦ; Благовещенской.

ГРЭС: Гусиноозерской; Троицкой; Райчихинской; Верхнетагильской, Березовской; Беловской ГРЭС.

Половодовского калийного комбината (ОАО «Уралкалий»).

Проведен многофакторный анализ: ГТС Богучанской ГЭС; ГТС Сургутской ГРЭС-1; ГТС ТЭЦ-22, ТЭЦ-17 и ГРЭС-3 филиалов ПАО «Мосэнерго».

Проведены комплексные обследования состояния гидротехнических сооружений для:

Братской ГЭС; Чирюртской ГЭС-1; Чирюртской ГЭС-2; Гельбахской ГЭС; Жигулевской ГЭС.

Проведены преддекларационные обследования ГТС для:

Егорлыкской ГЭС-2; Колымской ГЭС; Сенгилеевской ГЭС; Нарвской ГЭС; Эзминской ГЭС; Красноярской ГЭСб; Гусиноозерской; ГРЭС; Жигулевской ГЭС; ГТС ГЭС-1, ТЭЦ-20, ТЭЦ-25 – филиалов ОАО «Мосэнерго»; Новгородской ТЭЦ, Троицкой ГРЭС.

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

Подготовлены технические решения по обеспечению безопасности ГТС: ремонт автодорожного тоннеля, бетона и гидроизоляции потерн судопропускного сооружения С-1; ремонт бетонных поверхностей водопропускных сооружений В-1 – В-6; ремонт поврежденных бетонных поверхностей парапетных и волноотбойных стен грунтовых дамб; ремонт ливнеотводных лотков.

Выполнено научно-техническое сопровождение работ по ремонту гидротехнических сооружений.

Согласованы проектные решения по реализации мероприятий по обеспечению безопасности ГТС. Разработана программа обучения специалистов КЗС. Разработаны: Регламент проведения противоаварийных тренировок персонала и Регламент по проведению многофакторных исследований технического состояния КЗС.

Согласованы программы подводно-технических обследований и геодезических наблюдений за состоянием ГТС на 2015 год и перспективу. Проведена оценка состояния сооружений КЗС на основе данных визуальных и инструментальных наблюдений. Проведены исследования и разработаны мероприятия по оптимизации использования оборудования КЗС во время наводнений и в межнаводненческий период.

Обеспечено техническое сопровождение эксплуатации доковых камер в зимний период, потерн судопропускного сооружения С-1. Проведены расчеты по определению параметров наводнений, допускающих отказ от закрытия судопропускного сооружения С 1.

Проводилась актуализация и пополнение баз данных «Комплекса нормативно-технической, эксплуатационной и отчетной документации КЗС».

3.2.6. Сейсмостойкость энергетических сооружений

Для Беканской ГЭС

Выполнены: анализ данных натуральных наблюдений за состоянием земляной плотины ГЭС, расчет устойчивости земляной плотины на основное и особое сочетание нагрузок с учетом имеющейся базы натуральных наблюдений и результатов выполненных инженерных изысканий.

Для Бурейской ГЭС

В рамках аналитической обработки данных систем сейсмических наблюдений выполнена обработка и интерпретация данных сейсмометрических и сейсмологических наблюдений.

В связи с активизацией сейсмогеодинамических процессов, охвативших область Бурейского гидроузла, в работах 2015 года было уделено внимание повышению достоверности анализа результатов инженерно-сейсмологических наблюдений на ЛСС.. Установлено, что повышение геодинамической активности имеет региональный характер, и не свидетельствует однозначно о подготовке сильного землетрясения в области Бурейского гидроузла.

Автоматизированная система сейсмометрического контроля (АССК) за состоянием основных сооружений Бурейской ГЭС в 2015 г. работала в объеме 4-х очередей. Все двадцать пять точек наблюдения функционировали нормально. Значимых для Бурейской ГЭС землетрясений на протяжении 2015 г. не наблюдалось.

Для Ирганайской ГЭС

Для расчетного обоснования сейсмостойкости ГТС выполнены оценка прочности и сейсмостойкости конструкций горизонтального участка, входного и выходного порталов эксплуатационного водосброса Ирганайской ГЭС. На основании результатов выполненных расчетов установлено, что прочность и сейсмостойкость исследуемых конструкций обеспечена.

Для Волжской ГЭС.

Выполнены расчетные исследования напряженно-деформированного состояния конструкции типовой секции агрегатного блока Волжской ГЭС с гидроагрегатами № 11 и № 12. Расчеты выполнены на основное, ремонтное и особое сочетание нагрузок и воздействий. Выполнена оценка возможных смещений секции плотины при воздействии МРЗ. По результатам оценки установлено, что максимально возможные расчетные смещения секции вдоль потока являются допустимыми, т. к. они будут скомпенсированы деформационными швами сооружения.

Для Чебоксарской ГЭС

Для создания системы сейсмических наблюдений выполнено предпроектное обследование с выбором оптимального количества пунктов наблюдений, разработан и согласован с генеральным проектировщиком гидроузла комплект проектной документации, выполнено сметное обоснование.

Для Чирюртской ГЭС-1,2, Гельбахской ГЭС, Гергебильской ГЭС, Гунибской ГЭС, Миатлинской ГЭС.

Организованы инженерно-сейсмометрические наблюдения за работой ГТС и береговых примыканий, направленные на повышение сейсмической безопасности гидротехнических сооружений электростанций Дагестанского филиала. АССК Чирюртских, Гергебильской, Гунибской и Миатлинской ГЭС введены в опытную эксплуатацию в конце 2015 года.

Для Волжской ГЭС, Ирганайской ГЭС, Бурейской ГЭС.

Выполнено техническое обслуживание разработанных АО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» автоматизированных систем сейсмометрического контроля, функционирующих на гидротехнических сооружениях Волжской, Ирганайской, Бурейской ГЭС. В рамках данных работ помимо ежегодного технического обслуживания, осуществлялась проверка средств измерений и необходимый ремонт. Выполнены оценка функционирования систем и первичный анализ накопленных данных.

3.2.7. Проведение НИР для АЭС.

Для Ленинградской АЭС-2.

В связи с падением блока защитных труб реактора в чашу бассейна, что привело к повреждению стен и днища бассейна, было проведено визуальное и инструментальное обследование бассейна, подготовлено заключение о его техническом состоянии. Выявлены трещины и каверны в бетоне, деформации металлических закладных деталей. Техническое состояние бассейна выдержки признано ограниченно работоспособным. Осуществлено инженерно-техническое сопровождение восстановительных работ и повторное обследование стен и днища бассейна выдержки после проведения ремонтных работ.

Определены основные технологические характеристики бетонных смесей на месте их укладки в конструкции. Проведены испытания бетона на определение плотности, прочности, морозостойкости и водонепроницаемости, а также испытания бетона в конструкциях.

Выполнено обследование плиты перекрытия и железобетонной оболочки здания реактора с целью оценки состояния бетона конструкции и выявления возможных дефектов.

В ходе визуального освидетельствования обнаружены участки непроработанного бетона, участки с оголением арматуры, участки с незабетонированными закладными деталями. Результаты инструментального обследования подтвердили, что бетон конструкций соответствует предъявляемым проектным требованиям и эксплуатация конструкций возможна при условии устранения всех обнаруженных дефектов.

Проведены специальные лабораторные испытания по оценке потенциала разжижения и динамических деформационных свойств слабосвязных водонасыщенных грунтов основания энергоблоков 3 и 4 ЛАЭС-2.

Для Ростовской АЭС.

Проведена оценка эффективности строительства дополнительных струенаправляющих сооружений в водоеме-охладителе для снижения температуры циркуляционной воды. Работа выполнена на основе математического моделирования гидротермических процессов в водоеме-охладителе с учетом морфометрических характеристик водоема-охладителя, расположения и параметров существующих и дополнительных гидротехнических сооружений.

Для Нововоронежской АЭС и АЭС-2.

Осуществлен мониторинг производства работ при возведении конструкций зданий и сооружений, включавший: уточнение требований к производству работ на объектах НВАЭС-2; оперативное вмешательство в производственный процесс при критических отклонениях от проектных и нормативных требований при выполнении бетонных работ; контроль за соблюдением технологии производства бетонных; консультативную помощь по вопросам технологии укладки бетонной смеси, выбора влагоудерживающих покрытий, теплоизоляционных материалов, контрольно-измерительной аппаратуры и т.д.

Для выявления причин осадки грунта и оценки состояния грунтового массива в районе БНС-1,2 блоков и прилегающей территории Нововоронежской АЭС были проведены геофизические исследования методом георадиолокационного профилирования.

Для Калининской АЭС.

Проведены фильтрационные исследования тела земляной плотины в ходе контроля ее надежности и безопасности.

Для Курской АЭС.

Выполнены проверочные расчеты для уровня максимального половодья с уточнением расчетных гидрологических характеристик водотока в условиях прохождения высоких расходов воды весеннего половодья при редких вероятностях превышения для основного и поверочного случаев и численного моделирования гидродинамических условий прохождения в искусственном русле р. Сейм.

Для ФГУП «ПО «Маяк»

Проведены расчеты по численному моделированию гидротермического режима водоема-охладителя для объекта ФГУП «ПО «Маяк»».

Для ОАО «Сибирский химический комбинат».

Для строительства модуля переработки отработавшего ядерного топлива реакторов на быстрых нейтронах разработана расчетная пространственная конечно-элементная модель системы сооружение-основание четырех зданий с учетом их взаимного расположения, выполнен расчет кренов и осадок зданий с учетом конструктивного исполнения фундаментов. Определены деформации фундаментов двух существующих зданий в условиях строительства новых сооружений в непосредственной близости от них.

Для АЭС «АККУЮ» (Турция).

Выполнен прогноз величин взаимных смещений бортов неактивного тектонического разлома в зоне размещения реакторного здания блока 4 АЭС «Аккую» при статических и динамических нагрузках, даны предложения по компенсирующим мероприятиям. Разработаны методы укрепления скальных пород на участках карстовых образований.

Исследовано влияние неопределенности инженерно-геологического строения, естественных напряжений в основании и сейсмического воздействия на результаты прогноза. Оценены остаточные смещения здания после землетрясения.

Для АЭС «Руппур».

Выполнены работы по определению влияния продувочной воды системы охлаждения основного оборудования на водный источник р. Падма (Ганг).

Для АЭС «Ханхикви-1».

С целью обоснования исходных данных для расчета фильтров баков-приямков системы аварийного охлаждения разработаны технические требования к проведению экспериментов, спроектирована и изготовлена экспериментальная установка для исследования гидравлических характеристик фильтрующих элементов, выполнены тестовые эксперименты.

Для АЭС «Бушер-2»

Проводятся работы по обоснованию условий забора и сброса морской охлаждающей воды системы технического водоснабжения АЭС «Бушер-2» с энергоблоками № 2 и №3.

3.2.8. Работы для организации ТЭК на шельфе

Для «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани».

Выполнено обследование состояния надводной части опор А-50 и А-70 платформы ЛУН-А и опоры В-70 платформы ПА-Б.

Для ООО "МОРСТРОЙТЕХНОЛОГИЯ"

Выполнена работа по PreFEED для морской части завода по сжижению природного газа «Арктик СПГ-2», включавшая: сопровождение предпроектных работ и экспертизу принятых решений для ледозащитных и портовых сооружений; определение перечня лабораторных испытаний грунтов основания для стадии «проектная документация»; оценку устойчивости и осадок основания гравитационного типа завода-платформы сжиженного природного газа по российским нормам; сопровождение разработки механического оснащения.

Выполнены лабораторные работы по определению физических свойств грунтов.

Для «Газпромнефтьшельф»

Для МЛСП «Приразломная» проведено сопоставление результатов расчетных оценок с данными натурных наблюдений с момента установки до настоящего времени, дана оценка текущего состояния системы. Проведена оценка состояния грунтового основания платформы в настоящее время.

Выполнены расчеты консолидации грунтов. Выполнены прогнозные расчеты состояния грунтового основания платформы в ходе дальнейшего освоения месторождения.

Разработаны рекомендации по защите дна от размывов вблизи платформы при гидродинамических воздействиях от волн и течений. Предложен модифицированный вариант конструкции бермы, обеспечивающий ее надежную работу при расчетных волновых воздействиях.

Для ФГБУ «АНИИ»

Для Нярмейского, Западно-Шараповского и Скуратовского лицензионных участков, а также районов Ленинградского и Русановского ГКМ сделан обзор по прочностным и деформационным характеристикам айсбергов и инженерно-геологическим условиям на акватории юго-западной части Карского моря, описана выбранная модель взаимодействия айсберга с грунтовой средой и подобраны параметры расчетных айсбергов, а также расчетные характеристики грунтов. Выполнена оценка максимальных и наиболее вероятных размеров экзарации морского дна расчетными айсбергами.

Для ОАО «ЦКБ МТ «Рубин»

Для двух вариантов конструкции завода - платформы СПГ (с наклонными и вертикальными боковыми стенками) выполнены расчёты устойчивости морской платформы.

3.2.9. Прочие работы по профилю института.

Исследования для организаций Санкт-Петербурга и Ленинградской области

АНО «Промбезопасность Северо-Запад»

Для проектируемого объекта были выполнены: анализ соответствия подземных конструктивных элементов сооружений проектным решениям; анализ данных натуральных наблюдений за деформациями конструкций сооружений в процессе возведения и в период проведения испытаний эксплуатационными нагрузками. Разработаны рекомендации по ведению наблюдений за сооружениями в послестроительный период.

Автодорога Санкт-Петербург-Москва.

Проведён комплекс лабораторных исследований грунтов.

Выполнены работы по оценке свойств бетона, арматуры и её соединений в лабораторных условиях и на объектах строительства скоростной платной автодороги Санкт-Петербург – Москва.

АО «Кронштадский морской завод»

Выполнено комплексное обследование каменных и бетонных конструкций сухих доков. Разработаны технологические рекомендации по ремонту конструкций, учитывающие требования к качеству поверхности и герметичности конструкций.

Комитет по природопользованию, охране окружающей среды и экологической безопасности г. Санкт-Петербург.

По Государственному контракту разработана проектная и рабочая документация для капитального ремонта гидротехнического сооружения - «Плотина Орловского пруда на р. Стрелка в п. Стрельна». Получено заключение государственной экспертизы.

ОАО «Экспресс».

Определены физико - механические свойства грунтов основания и свалочных масс полигона ПТО-3 в пос. Левашово. Дана оценка несущей способности основания и устойчивости откосов полигона при его наращивании.

ООО «ЭКОТЭП».

Проведены исследования конструкции комбинированных оросительных устройств градирни, изготовленных из полимерных материалов, лабораторные гидроаэротермические

сертификационные испытания оросительных устройств.

ООО «ЭПИК».

Проведены лабораторные испытания свойств грунтов для карьеров Псковской и Ленинградской областей.

ООО "ПСЛ".

Проведены лабораторные испытания и контроль качества грунтового основания для строительства детсада и многоуровневого паркинга в Санкт-Петербурге.

Научно-исследовательские работы по профилю института для организаций РФ

Керченский транспортный узел.

Выполнено трехмерное моделирование и визуализация проектных решений строительства насыпи под транспортное сообщение между о. Тузла и полуостровом Таманский, осуществлен расчет объемов отсыпки грунта и выпущены графические материалы для презентации проектных решений проектируемого участка.

Определены показатели физических, физико-механических, прочностных и деформационных характеристик грунтов на объекте «Транспортный переход через Керченский Пролив».

"Институт Гипростроймост Санкт-Петербург"

Выполнены расчетные исследования на численной модели грунтовой дамбы на слоистом основании для условий консолидации грунтов. Определены максимальные динамические напряжения сдвига на гребне сооружения, пиковые значения сдвиговых динамических напряжений на поверхности донных грунтов и в теле дамбы, смещения на гребне дамбы, а также остаточные горизонтальные смещения.

Рассматривалась возможность использования стальных трубчатых свай диаметром $D = 1,42$ м для закрепления на грунте сооружений противоледовой защиты опор моста. Выполнены расчеты напряженно-деформированного состояния свай при действии сдвигающей нагрузки от торола для различных створов по трассе транспортного перехода.

Разработка Концепции комплексной территориальной системы инженерной защиты от подтопления и затопления г. Нарьян-Мар

Работа выполнялась по Государственному контракту. Составлена гидрологическая характеристика р. Печоры на исследуемом участке, создана цифровая модель рельефа местности в районе г. Нарьян-Мар и его окрестностей. Произведено расчетное обоснование гидрологических характеристик максимального стока р. Печоры в створе расположения г. Нарьян-Мар.

Создана детальная математическая модель р. Печора на участке у г. Нарьян-Мар и выполнены уточненные расчеты: скоростной структуры потока р. Печора у г. Нарьян-Мар; границ возможных зон затопления города при максимальных уровнях воды; зоны интенсивного размыва (намыва) дна и берегов.

Предложено концептуальное решение по защите города от негативного воздействия вод по результатам комплексной оценки вариантов (эффективности защиты, стоимости строительства и т.д.).

Филиал ФБУ «Администрация «Волго-Дон».

Работа выполнялась по Государственному контракту. Проведен анализ опасностей с ранжированием по уровню риска последствий от возможных гидродинамических аварий гидротехнических сооружений Волгоградского гидроузла.

Проведены расчеты гидродинамических параметров зон катастрофического затопления с использованием современных программных комплексов и ГИС-технологий для наиболее вероятных сценариев гидродинамических аварий ГТС. Установлены границы территорий, на которых возможно

размещение новых населенных пунктов и объектов капитального строительства без специальных мероприятий.

ОАО «Торговый порт Посьет»

Проведено комплексное обследование с использованием методов неразрушающего контроля строительных конструкций вагоноопрокидывателей и подземной галереи конвейеров, а также инструментальное определение механических характеристик бетона и оценка состояния конструкций.

Для Аэродрома «Приволжский».

Проведена оценка прочности бетона в конструкции ИВПП аэродрома «Приволжский» Астраханской области.

Для Аэродрома «Палана».

Проведены испытания образцов бетона на определение прочности при сжатии, на раскалывание, а также определение морозостойкости бетона.

Экспериментальный корпус Лаборатории Ядерных Реакций Объединенного Института Ядерных Исследований в г.Дубна

Проведено инструментальное обследование монолитных железобетонных конструкций незавершенного здания Экспериментального корпуса. По результатам обследования составлено техническое заключение о состоянии конструкций и разработаны технологические рекомендации по ремонту.

ООО «Трест Запсибгидрострой»

Для Северо-Западного ледозащитного сооружения морского порта Сабетта на полуострове Ямал проведен анализ данных по инженерно-геологическому строению по трассе сооружения, вариантов конструкции для различных участков, результатов расчёта для основного варианта. Выполнен расчёт устойчивости альтернативного варианта конструкции Северо-Западного ледозащитного сооружения при действии максимальных нагрузок.

ООО «МРТС Инжиниринг»

Для Юго-Восточного ледозащитного сооружения морского порта Сабетта проанализированы гидрогеологические и геологические условия в районе размещения глубоководной части сооружения при строительстве объектов морского порта; проведена оценка устойчивости сооружения и прочности элементов конструкции (свай и стенки из трубошпунта).

ООО «Полимерхолодтехника»

Проведены исследования конструкций оросительного устройства градирни, изготовленных из полимерных материалов, лабораторные гидроаэротермические сертификационные испытания оросительного устройства.

ООО «Селен»

Проведены исследования конструкции оросительного устройства градирни, изготовленных из полимерных материалов, лабораторные гидроаэротермические сертификационные испытания оросительного устройства FD-125.

ОАО «РУСАЛ Ачинск»

Проведены лабораторные исследования илов по объекту «Карта №3 шламохранилища ОАО «РУСАЛ Ачинск». Разработаны основные технические и технологические решения.

ООО «Жилстрой-НН»

Выполнен расчет уровней и скорости затопления в зоне жилищной застройки в районе деревни Никульское на территории Кстовской сельхознизины при возможной гидродинамической аварии на напорных гидротехнических сооружениях с учетом влияния защитной дамбы.

ООО «Росинжиниринг Строительство»

Проведены исследования геофизическими методами для выявления участков утечки воды из искусственного водоема на хребте Псехако.

Для ФГУПП «Урангео»

Оказаны консультационные услуги при проведении инженерно-геологических изысканий на ограждающей дамбе дренажного озера Иркутской ГЭС.

Для ООО «РК – Гранд».

Разработаны правила эксплуатации и инструкция по эксплуатации аварийных иловых площадок КОС.

3.2.10. Наиболее важные нормативно-методические документы, разработанные и внедренные в 2015 году

По нормативно-методическим документам в 2015 году была произведена следующая работа.

1. По договору с Минстроем России разработаны:

- Первая редакция изменения № 1 свода Правил 58.13330.2012 «Гидротехнические сооружения. Основные положения»;
- Первая редакция свода Правил (СП) «Водопропускные гидротехнические сооружения (водосбросные, водовыпускные и водозаборные). Правила проектирования».

2. Проведена научно-исследовательская работа в области технического нормирования:

«Выполнение работ по мониторингу и анализу нормативных технических документов в области гидротехнических сооружений»;

3. Даны ответы на запросы различных организаций по нормативным требованиям.

В институт поступило семь запросов по разъяснению требований нормативных документов СП, касающиеся конкретных конструкций и сооружений. Соответствующие разъяснения-консультации институт представил.

4. Дан отзыв на проект Федерального Закона «О стандартизации в Российской Федерации».

5. Группой специалистов-гидротехников и гидроэнергетиков института и других организаций, авторов СП 58.13330.12 «Гидротехнические сооружения. Основные положения» (Актуализированная редакция СНиП 33-01-2003), подготовлены обоснования, по которым некоторые ГОСТы, разработанные ТК 330, должны быть отменены в связи с плагиатом, допущенным авторами этих стандартов.

6. В 2015 году закончена разработка и в настоящий момент приказом ПАО «РусГидро» утверждены 2 стандарта:

- «Гидротехнические сооружения гидроэлектростанций. Методические рекомендации по выполнению многофакторных исследований».
- «Гидроэлектростанции. Методика определения критериев безопасности для декларируемых гидротехнических сооружений».

3.2.11. Защита интеллектуальной собственности

В 2015 году работа по защите интеллектуальной собственности Общества осуществлялась по следующим направлениям:

Правовая защита и охрана объектов интеллектуальной промышленной собственности путем патентно-лицензионной работы, в том числе: после предварительной оценки патентоспособности представленных на рассмотрение в группу правовой охраны ОИС новых технических решений, на основании проведенных патентных исследований по оценке новизны, технического уровня, промышленной применимости представленных разработок и отбора аналогичных технических решений, была проведена работа над двадцатью тремя заявками на изобретения и полезные

модели, пятнадцать из которых были подготовлены и отправлены на экспертизу в Федеральный институт промышленной собственности (ФИПС) Роспатента для получения патентов РФ. Одна заявка на полезную модель в процессе экспертизы в ФИПС была преобразована в заявку на изобретение. По поданным в предыдущие годы заявкам на изобретения и полезные модели Обществом получено тринадцать охранных документов в виде патентов РФ. По заявкам на изобретения и полезные модели, поданным до 2016 года и находящимся на экспертизе в ФИПС Роспатента, получено одно решение о выдаче патента на полезную модель.

В отчетном году восемьдесят три патента на изобретения и полезные модели поддерживались в силе, некоторые технические решения на безлицензионной основе использованы на конкретных объектах, включены в договоры со сторонними организациями для дальнейшего внедрения или использованы при проведении научно-исследовательских работ непосредственно в институте. Продолжалась работа по комплектованию отраслевого патентного фонда в виде текущего пополнения и обработки патентной документации в области гидротехнического строительства и эксплуатации энергосистем.

В 2015 году официально зарегистрированные Обществом в Роспатенте объекты авторского права - Программы для ЭВМ и Базы данных, были использованы при выполнении ряда договоров на проведение научно-исследовательских работ и услуг. Программа для ЭВМ «Информационно-диагностическая система DEDALUS (Дедал)», свидетельство № 2013612999, была сдана в опытную эксплуатацию в составе АСДК ГТС Колымской ГЭС и на Зарамагских ГЭС.

Проведена работа по отбору и классификации результатов интеллектуальной деятельности института для ежегодного обновления на сайте Internet Общества сведений в отношении патентов на изобретения и полезные модели, патентообладателем которых является АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева», заявок на новые технические решения, находящихся на экспертизе в ФИПС Роспатента.

3.2.12. Работа Ученого Совета

В 2015 году состоялось 8 заседаний Ученого совета. На 2 заседаниях рассматривались результаты работ Проблемной лаборатории в 2014 году и были утверждены направления работ Проблемной лаборатории на 2015 год.

Ряд заседаний Ученого совета был посвящен следующим вопросам обоснования проектирования, эксплуатации и реконструкции гидротехнических объектов:

- Специфика работы водоводов Бурейской ГЭС по данным натуральных наблюдений в строительный и эксплуатационный периоды;
- Особенности возведения железобетонной оболочки напорных водоводов Бурейской ГЭС и их состояние в настоящее время;
- Специфика заполнителей местных карьеров и проблемы, связанные с их применением в бетоне.

Генеральным директором Е.Н. Беллендиром был сделан доклад на тему «Основные решения по восстановлению Загорской ГАЭС».

Были заслушаны доклады по развитию методов математического моделирования в институте: развитие методов математического моделирования НДС бетонных сооружений в период эксплуатации; совершенствование методов моделирования прикладных волновых задач и прогноза донных деформаций. Был заслушан доклад «Экспериментальная база института по исследованию фильтрации».

Была рассмотрена работа по научному обоснованию проекта инженерной защиты объектов на реке Алдан.

Изменения в системе образования и адаптация к ним ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева были рассмотрены в сообщении Ученого секретаря института Т. В. Ивановой «Подготовка кадров высшей

квалификации в АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева». Локальные акты организации в соответствии с новым законом об образовании».

В 2015 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.

На начало 2015 года в аспирантуре обучалось 11 человек. Численность соискателей ученой степени кандидата технических наук на конец года - 2 человека. В 2015 году обучался один докторант. Для аспирантов и соискателей были организованы лекции и занятия по английскому языку, философии и по специальной дисциплине. Аспиранты и соискатели опубликовали ряд статей в журналах «Гидротехническое строительство» и «Известия ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева».

В диссертационном совете ДМ 512 001.01, созданном при АО «ВНИИГ имени Б. Е. Веденеева», в 2015 году было защищено три диссертации на соискание ученой степени доктора технических наук и одна - на соискание ученой степени кандидата технических наук.

3.2.13. Издательская, рекламная, информационная деятельность

В 2015 году выпущено четыре тома журнала «Известия ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» (тт. 275 – 278, 33 статьи), монографии: Е.В.Дод, Б.Б.Богуш, В.А.Пехтин «Возведение грунтовых плотин на объектах гидроэнергетики Северо-Востока России в условиях вечной мерзлоты» (116 стр.); Б.Д.Кауфман, С.Г.Шульман «Динамика систем сооружений – основание при неполной исходной информации» (432 стр.), а также материалы 8-ой Научно-технической конференции «Гидроэнергетика. Новые разработки и технологии».

Размещены рекламные, имиджевые и информационные материалы в журналах Гидротехническое строительство, Гидротехника XXI век; Гидротехника; Строительство и городское хозяйство; Строительство, технологии, организация; В мире неразрушающего контроля; Энергонадзор; Академия энергетики; Берг-коллегия и др., в газетах Энергетика и промышленность России, Аргументы и факты Петербург; Комсомольская правда в Санкт-Петербурге и др., в информационных справочниках.

Проводится обновление контента сайта ВНИИГ: www.vniig.rushydro.ru.

Оказано информационное сопровождение Девятой научно-технической конференции «Гидроэнергетика. Новые разработки и технологии» (2015 г.), выполнена подготовка к печати материалов конференции и работа по обеспечению участия СМИ в конференции.

В 2015 году продолжались работы по внедрению автоматизированной информационно-библиотечной системы «ИРБИС» в практику работы НТБ АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева». Ведется наполнение 3 баз данных (БД) электронного каталога. На сегодняшний день БД «Генеральный каталог ВНИИГ» содержит 17985 записи, «Известия ВНИИГ» - 840 записей со ссылками на полные тексты статей; «Отчеты ВНИИГ» – 1570 записей. Продолжается процесс ретроспективной конверсии карточного традиционного каталога в электронную форму.

В фонд НТБ поступило 268 экз. научной литературы. Сдано 110 отчетов на CD-R. Проводится работа по распространению изданий института. Ведется работа по вводу публикаций сотрудников института в базу данных РИНЦ (Российский индекс научного цитирования) для более полного и объективного отображения публикационной активности и цитируемости.

В читальном зале НТБ постоянно проводятся выставки новых поступлений. Была организована тематическая выставка литературы, посвященная Дню энергетика. АРМ «Читатель» установлен в читальном зале НТБ на 2 рабочих местах для свободного доступа сотрудникам института.

В музее института обновлена экспозиция, были подготовлены три тематических выставки, предоставлены материалы о ВНИИГе в годы войны для проекта «Энергия победы»

3.2.14. Участие в работе международных научных обществ и организаций

В 2015 году АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» продолжало активное международное научно-техническое сотрудничество, которое, как и в предыдущие годы, осуществлялось по двум основным направлениям: участие в работе международных научных обществ и проведение работ по действующим договорам с зарубежными фирмами.

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

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

Кроме указанных выше Обществ сотрудники Института принимали участие в работе симпозиумов и конференций по специальным приглашениям других международных организаций. За 2015 год специалисты Института приняли участие в работе 83-го Ежегодного собрания Международной Комиссии по большим плотинам; 14-го Международного симпозиума по водному хозяйству и гидротехническому строительству, 16-ой европейской конференции по механике грунтов и геотехнике, 3-го Международного симпозиума по шельфовой геотехнике, 16-ой Международной конференции «Технический мониторинг плотин», в программе комплексных исследований в шельфовой зоне Арктического побережья и др. В целом, в течение 2015 года 19 специалистов Института 30 раз выезжали за рубеж (Китай, Казахстан, Кыргызстан, Чехия, Норвегия, Финляндия, Великобритания, Аргентина, Польша, Германия, США, КНДР) для участия в международных конференциях и работе с зарубежными фирмами в соответствии с заключенными договорами.

3.2.15. Система менеджмента качества

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

В 2002 г. СМК была сертифицирована международной аудиторской фирмой «Bureau Veritas certification» на соответствие действовавшему в то время международному стандарту качества ISO 9001-94. В дальнейшем система была модернизирована, и в 2004 г. сертифицирована на соответствие стандарту ISO 9001:2000, а в 2009 г. - новому стандарту ISO 9001:2008. В 2010 и 2013 годах успешно прошли ресертификационные аудиты, не выявившие никаких несоответствий.

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

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

периодически собирающаяся комиссия руководства во главе с первым заместителем генерального директора.

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

3.2.16 Служба конкурентных процедур и маркетинга

Служба конкурентных процедур и маркетинга образована в Обществе в 2009 году. К основным направлениям деятельности Службы конкурентных процедур и маркетинга (далее Служба) можно отнести 2 основных направления:

I	II
Участие в формировании портфеля заказов Общества путем обеспечения структурных подразделений Общества информацией об конкурентных процедурах по профилю деятельности Общества, размещенных в сети Интернет. Оказание помощи структурным подразделениям Общества в подготовке Конкурсных заявок и Предложений для участия в выбранных конкурентных процедурах. Ведение Реестра участия структурных подразделений Общества в конкурентных процедурах.	Удовлетворение потребностей Общества в товарах, услугах и работах, путем подготовки и проведения регламентированных закупочных процедур в рамках реализации Годовой комплексной программы закупок (далее ГКПЗ). Формирование и согласование ГКПЗ на очередной год, корректировка ГКПЗ. Выполнение обязанностей сотрудниками Службы Председателя Закупочной комиссии 1 уровня и секретаря Закупочной комиссии 1 уровня.

По первому направлению деятельности в течение 2015 года поиск конкурентных процедур по профилю деятельности Общества велся на электронно-торговых и электронно-информационных площадках, таких как:

zakupki.gov.ru, www.b2b-energo.ru, www.fabrikant.ru, www.A-K-D.ru, etp.roseltorg.ru, www.rushydro.ru, www.zakupki.rosatom.ru, www.gazneftetorg.ru, www.tgc1.ru, www.sberbank-ast.ru, www.quadra.ru, www.gazprombank.ru и других.

На сотрудников Службы оформлены электронно-цифровые подписи необходимые для участия в торгах в электронном виде на следующих площадках:

www.b2b-energo.ru, www.fabrikant.ru, www.A-K-D.ru, www.gazneftetorg.ru, www.etp.roseltorg.ru, www.sberbank-ast.ru, www.quadra.ru, www.gazprombank.ru, www.rts-tender.ru, www.1.etp-micex.ru, <https://etp.rosseti.ru>, <http://223etp.zakazrf.ru>.

Наиболее эффективной с целью получения заказов для Общества является работа на Интернет сайтах: zakupki.gov.ru, www.b2b-energo.ru и www.fabrikant.ru.

За 2015 год в Реестре работ было зафиксировано 1294 конкурентных процедур по профилю деятельности Общества. При непосредственном участии сотрудников Службы в 2015г. было подготовлено и подано на участие в конкурентных процедурах 199 предложений, в 68 конкурентных процедурах АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» признано победителем.

При осуществлении регламентированной закупочной деятельности АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» на 2015 год руководствовалось Годовой комплексной программой закупок, согласованной на заседании ЦЗК и утвержденной на заседании Совета Директоров АО "ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева". В рамках выполнения ГКПЗ 2015 года заключено 50 договоров на сумму 75 440 937

руб., в том числе по результатам конкурентных закупочных процедур 42 договора на сумму 65 116 414 руб.

В рамках выполнения Федерального закона от 18.07. 2011 №223-ФЗ в 2015 году извещения и документация по закупочным процедурам, ГКПЗ и отчетность по заключенным договорам публиковались на сайте <http://zakupki.gov.ru>. Копии извещений и документаций по закупочным процедурам публиковались на сайте B2B-energy.

Сотрудниками Службы подготовлена Годовая комплексная программа закупок АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» на 2016 год, которая проходит согласование Центральной закупочной комиссией АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева».

3.2.17 Метрологическая служба

В 2015 году организована поверка и калибровка 325 единиц средств измерений силами ФБУ «Тест - Санкт-Петербург». Согласно ГОСТ Р 8.568-97 за 2015 год аттестована 51 единица разных видов испытательного оборудования своими силами. СМиЭБ Общества ведётся постоянная разработка единой базы данных испытательного оборудования и средств измерений для осуществления оперативного контроля за состоянием экспериментальной базы, а также за соблюдением сроков поверки, калибровки и аттестации.

3.2.18 Реконструкция и модернизация экспериментальной базы

Экспериментальная база АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» представляет собой комплекс испытательного оборудования и средств измерений для проведения опытно-экспериментальных работ в области определения характеристик грунтов и строительных материалов, геофизических исследований в полевых и лабораторных условиях, оценки состояния гидротехнических и энергетических сооружений и их оснований, строительных конструкций, стенды для гидравлических и гидротермических исследований.

Ниже в таблице приведён список оборудования экспериментальной базы, введённого в эксплуатацию за последние пять лет и предназначенного для проведения исследований геотехнических и прочностных характеристик энергетических сооружений, а также их оснований, в лабораторных (на физических моделях и образцах) и полевых условиях.

Таблица № 7

№ п.п.	Наименование оборудования	Год ввода в эксплуатацию	Стоимость на конец 2015 г., тыс. руб.	
			первоначальная	остаточная
1.	Стационарная цифровая сейсморазведочная установка Лакколит 24-М 3	2011	420,8	146,5
2.	Оборудование для обследования дренажных труб	2013	1 861,4	1 337,2
3.	Комплект геофизической аппаратуры «Георадар ОКО-2», 2 шт.	2010 2013	487,6 677,5	157,1 539,0
4.	Термобарокамера ILKA TBV-2000 (модернизированная)	2010	550,0	172,7
5.	Экспериментальная установка для исследований волновых воздействий на гидротехнические сооружения	2014	64 201,9	51 361,5
6.	Комплект ультразвукового увлажнения воздуха 42dhulo	2015	423,7	423,7

7.	Установка ЭУФЭ для исследований гидравлических характеристик фильтрующих элементов	2015	263,1	263,1
8.	Испытательный стенд инъекционных технологий	2015	1 709,4	1 709,4
9..	Установка для статических испытаний грунтов	2015	2 436,3	2 436,3
10.	Комплект датчиков для измерения уровня воды в скважинах Level TROLL 500	2012	1 299,4	625,8
11.	Прибор МТ-182 для определения коэффициента фильтрации в нетканых материалах	2011	199,2	174,3
12.	Оборудование Hoek Triaxial Cell для испытаний грунтовых кернов диаметрами 42 мм, 54,7 мм 63,5 мм	2012	1 915,3	1 532,2
13.	Лабораторный комплекс 31-WF 7500 для испытаний грунтовых образцов диаметром 70 мм	2012	4 194,9	2 549,6,
14.	Комплект испытательного оборудования для исследований на опытных образцах динамических характеристик грунтов в условиях вертикального осевого и трёхосного сжатия	2012	5 042,4	3 977,9
15.	Комплект прессов 25 т для статических испытаний грунтов	2013	1 644,1	1 470,0
16.	Томограф ультразвуковой низкочастотный А 1040	2013	1 178,0	830,5
17.	Стенд отработки элементов автоматизированной системы диагностического контроля (АСДК) гидротехнических сооружений	2013	2 343,2	1 799,0
18.	Комплект компрессионных приборов (одометров) фирмы CONTROLS: -BS 1377, ASTM D2435 (5 шт.) -26-WF0302 (15 шт.)	2013 2014	1 059,5 1 519,3	582,5 1 290,9
19.	Низкотемпературная холодильная камера (НХКЪ с диапазоном температур от 0 до - 40 град.С	2015	1 271 186,5	1 271 186,5

3.2.19. Вычислительная техника и коммуникации института

На конец 2015 года все структурные подразделения Института в достаточной степени укомплектованы вычислительной и офисной техникой. В 2015 году в соответствии с ГКПЗ закуплено 36 системных блоков, 36 ИБП, 47 мониторов, 10 ноутбуков, 5 МФУ, 9 принтеров, 2 фотоаппарата, 1 сканер

Все вычислительные средства института подключены к ЛВС, которая с помощью волоконно-оптических линий связи сопрягается с глобальными информационными сетями. В 2015 году длина кабельных сетей ЛВС составила ~14.5 км.

В рамках выполнения научно-исследовательских работ сотрудниками Института разрабатываются и используются сетевые программные средства и службы (в том числе, созданные на базе Internet-технологий), позволяющие повысить эффективность и качество исследований.

Институтом эксплуатируются современные программные комплексы для расчета конструкций и сооружений, функционирующие на базе современной вычислительной техники. В соответствии с ГКПЗ 2015 года было закуплено 39 наименований и порядка 500 лицензий программного обеспечения.

Динамика развития ЛВС ВНИИГ приведена на рисунке.

Internet-технологии активно используются в финансово-производственной деятельности. Так, в институте успешно используется система "1С:Предприятие", институт принимает участие в работе Информационно-аналитической и торговой системы "Рынок продукции, услуг и технологий для электроэнергетики", используется и улучшается система электронного документооборота «Лощман:ОРД». Используется и развивается сервис «Справочник сотрудников». Создан и запущен в опытную эксплуатацию корпоративный электронный почтовый сервис «WebMail» обеспечивающий доступ к почтовым ящикам сотрудников Общества из сети Интернет по широкополосным и мобильным сетям. Обеспечен удаленный доступ к ресурсам по защищенному каналу VPN к ресурсам ЛВС. Организована работа Службы поддержки пользователей ЛВС Общества. Постоянно действует сайт Института в сети интернет (<http://www.vniig.rushydro.ru>), информация на котором регулярно обновляется. Пользователи ЛВС имеют доступ ко всем сетевым информационным службам.

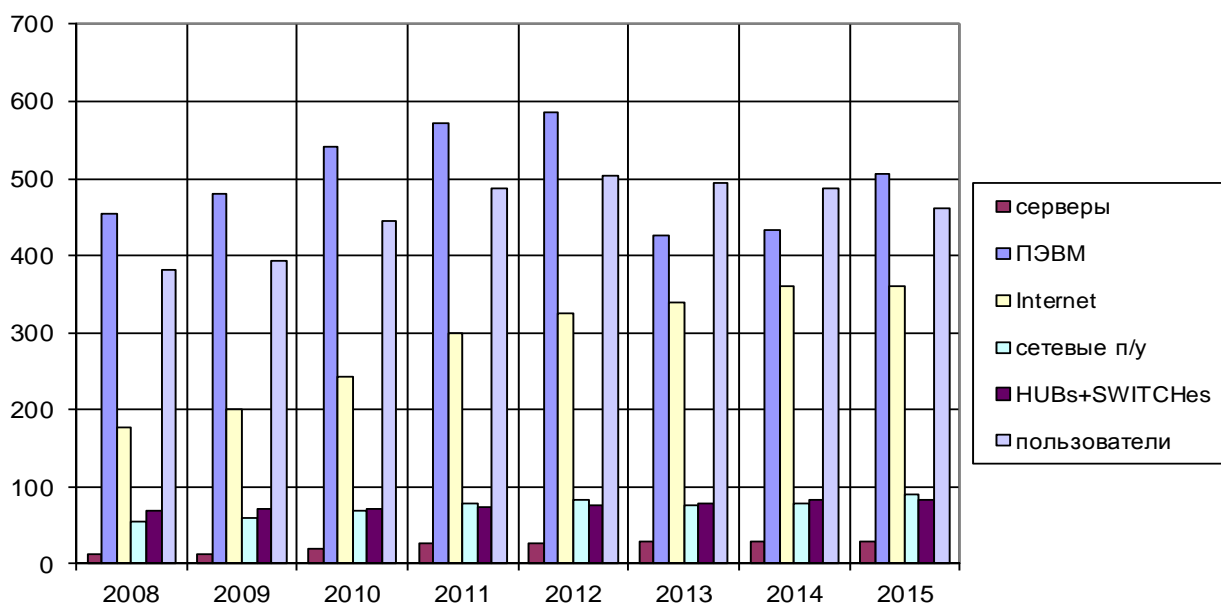


Рис. Динамика развития ЛВС общества.

Состав активного и пассивного оборудования локальной вычислительной сети Института на декабрь 2015г.:

1. Главный сервер HP Integrity rx7640 (ОС HP-UX 11i v.2 Operation Environment) – 1шт.
2. Локальные сервера Hewlett-Packard Proliant DL380G4 (ОС SUSE Linux v. 10.0) – 7шт.
3. Сервер электронной почты Hewlett-Packard Proliant DL 380G7 (ОС SLES 11 SP1) – 1 шт.
4. Сервер приложений HP 9000 rp5430 (ОС HP-UX 11i Operation Environment) – 1 шт.

5. Кластер НРС в составе шасси HPBLc7000, 8-ми серверов HP BL460c G6 (OCSLES 11), 8-ми серверов HP BL460c G7 (OCSLES 11), 2-х файловых хранилищ SAS HP MSA 2000, интерконнект–Infiniband 40Gbit/s
6. ПЭВМ – 505 шт.
7. Сетевые печатающие устройства – 90 шт.
8. Сетевые хранилища данных (NAS) – 16 шт.
9. Волоконно-оптическая линия связи – к двум разным провайдерам.
10. Коммутаторы и мосты сетевые (1000Base-TX, 100Base-TX, VDSL) - 82 шт.
11. Кабельная сеть UTP 5 cat. ~ 14.5 км.
12. Кабельная сеть ВОЛС ~ 1 км.
13. Пассивное кабельное оборудование (вилки, розетки, патч-корды, и т.д.)

В рамках реконструкции ЛВС Общества выполнена предварительная проработка проекта реконструкции ЛВС по всей административной территории и заключен договор на поставку нового серверного и активного сетевого оборудования. Выполняется замена антивирусного программного обеспечения. Начаты подготовительные работы на рабочих местах пользователей для перехода к доменной структуре ЛВС.

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица № 8

№ п/п	Показатели (тыс. руб.)	2013г. Факт	2014г. Факт	2015г. Факт	Темп прироста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации	959449	987072	945689	-4,2
	В т.ч.: на объектах ОАО «РусГидро»	477813	582258	587389	0,9
	на внешнем рынке	481636	404814	358300	-11,5
2.	Себестоимость	857600	902283	845437	-6,3
3.	Прибыль/убыток от продаж	101849	84789	100252	18,2
4.	Прочие доходы	8577	9010	9029	0,2
5.	Прочие расходы	28396	34305	34506	0,6
6.	Прибыль до налогообложения	82030	59494	74775	25,7
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	20992	15359	20601	34,1
8.	Чистая прибыль	61038	44135	54174	22,7

Фактический объем реализованных работ составил 945689 тыс. руб., что на 41383 тыс. руб. (на -4,2%) меньше 2014 года. Основное уменьшение произошло за счет снижения объемов по внешним Заказчикам.

Себестоимость реализованной продукции уменьшилась на 56846 тыс. руб. (на -6,3%) и составила 845437 тыс. руб.

Прочие доходы в 2015 году составили 9029 тыс. руб., что выше 2014 г. на 19 тыс. руб. (на 0,2%).

Прочие расходы составили 34506 тыс. руб., что на 201 тыс. руб. (на 0,6%) выше 2014 года.

За 2015 год Обществом получена чистая прибыль в размере 54174 тыс. руб., что выше 2014г. на 10039 тыс. руб. (на 22,7%).

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2014 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 финансовых результатах) представлена в Приложении № 1.

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

Таблица № 9

Аналитический баланс АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» за 2015 год, тыс. рублей				
Показатели	На 31.12.2014	На 31.12.2015	Отклонения	
			тыс. руб.	%
АКТИВЫ				
<i>1. Внеоборотные активы:</i>				
Нематериальные активы	-	-	-	-
Основные средства	201712	186276	-15436	-7,7
Долгосрочные финансовые вложения	951	951	-	-
Отложенные налоговые активы	3359	9688	6329	188,4
Прочие внеоборотные активы	8886	2586	-6300	-70,9
Итого внеоборотные активы раздел I	214908	199501	-15407	-7,2
<i>2. Оборотные активы:</i>				
Запасы	23567	37724	14157	60,1
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1099	643	-456	-41,5
Долгосрочная дебиторская задолженность	4743	15524	10781	227,3
Краткосрочная дебиторская задолженность	273310	304978	31668	11,6
Денежные средства	31174	38919	7745	24,8
Прочие оборотные активы	23894	23093	-801	-3,4
Итого оборотные активы раздел II	357787	420881	63094	17,6
БАЛАНС	572695	620382	47687	8,3
<i>3. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	8160	8160	-	-
Добавочный капитал	59247	59151	-96	-0,2
Резервный капитал	1210	1210	-	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет	192432	192528	96	0,1
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	-	-	-	-
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности	-	-	-	-
Нераспределенная прибыль отчетного года	44135	54174	10039	22,7
Итого капитал и резервы раздел III	305184	315223	10039	3,3
<i>4. Долгосрочные обязательства</i>				
Заемные средства	-	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	-	-	-	-
Прочие обязательства	3937	6548	2611	66,3
Итого долгосрочные обязательства раздел IV	3937	6548	2611	66,3
<i>5. Краткосрочные обязательства</i>				

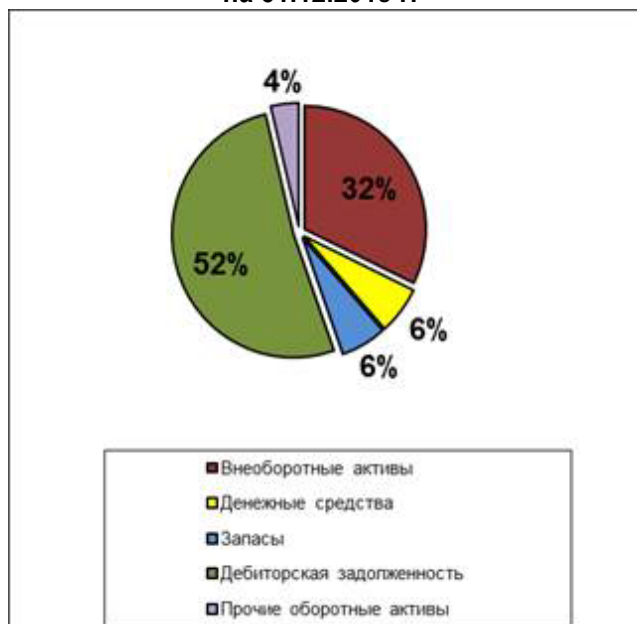
Заемные средства	-	-	-	-
Кредиторская задолженность	193545	268276	74731	38,6
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	41141	-	-41141	-
Оценочные обязательства	26722	28088	1366	5,1
Прочие краткосрочные обязательства	2166	2247	81	3,7
Итого краткосрочные обязательства раздел V	263574	298611	35037	13,3
БАЛАНС	572695	620382	47687	8,3

За отчетный период в активе баланса наблюдалось снижение по статьям: "Основные средства" (на -7,7% или на -15436 тыс. руб.), «Прочие внеоборотные активы» (на -70,9% или на -6300 тыс. руб.) и рост по статьям: «Запасы» (на 14157 тыс. руб.), "Долгосрочная дебиторская задолженность" (на 10781 тыс. руб.), «Краткосрочная дебиторская задолженность» (на 11,6% или на 31668 тыс. руб.), "Денежные средства" (на 24,8% или на 7745 тыс. руб.).

В пассиве баланса наблюдался рост по статье «Краткосрочная задолженность» (на 38,6% или на 74731 тыс. руб.).

Валюта баланса увеличилась на 8,3% (или на 47687 тыс. руб.).

**Структура активов баланса
на 31.12.2015 г.**



**Структура пассивов баланса
на 31.12.2015 г.**



За 2015 год структура баланса Общества в целом существенно не изменилась.

В структуре активов баланса основной удельный вес занимают дебиторская задолженность – 52%. Большая часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, доля которых за отчетный период составила 32% общей суммы хозяйственных средств.

В структуре пассивов баланса основной удельный вес 51% составляют собственные средства.

Расчет стоимости чистых активов Общества производился в соответствии с Приказом Минфина РФ от 28 августа 2014 года № 84н «Об утверждении Порядка определения стоимости чистых активов»:

Расчет стоимости чистых активов АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева», тыс. руб.		
Показатель	31.12.2014	31.12.2015
АКТИВЫ		
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	214908	199501
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	357787	420881
3. Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций	-	-
4. Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3)	572695	620382
ПАССИВЫ		
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	3937	6548
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	263574	298611
7. Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества	-	-
8. Итого пассивы, принимаемые к расчету (п.5+п.6-п.7)	267511	305159
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итого пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	305184	315223

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 315223 тыс. рублей. Таким образом, за 2015 год данный показатель увеличился на 10039 тыс. рублей.

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

Финансовые показатели

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

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

Таблица № 11

Показатели	2013г.	2014г.	2015г.	Темп прироста, (4/3) %
Чистая прибыль, тыс. руб.	61038	44135	54174	22,7
EBIT, тыс. руб.	101849	84789	100252	18,2
EBITDA, тыс. руб.	132981	113950	130876	14,9

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

Показатели эффективности

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

Таблица № 12

Показатели	2013г.	2014г.	2015г.	Темп прироста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	6,4	4,5	5,7	26,7
Норма EBIT, %	10,6	8,6	10,6	23,3
Норма EBITDA, %	13,9	11,5	13,8	20,0

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

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

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

Увеличение показателей относительно прошлого года, связано с увеличением операционной и чистой прибыли Общества.

Показатели управления операционной задолженностью.

Таблица № 13

Показатели	2013г.	2014г.	2015г.	Темп прироста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	4,3	3,9	3,7	-5,1
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	85	94,1	98,1	4,3
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	4,2	4,3	4,4	2,3
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	86,9	85,7	82,5	-3,7

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

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

Показатели ликвидности

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

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Таблица № 14

Показатели	2013г.	2014г.	2015г.	Темп прироста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	1,15	1,29	1,27	-1,6
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,13	0,13	0,14	7,7
Коэффициент Бивера	0,22	0,01	0,43	4200,0

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. Нормативное значение данного показателя - от 0,8 до 1,5. В течение 2013 - 2015 гг. значение данного коэффициента соответствует рамкам норматива.

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

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

Показатели структуры капитала

Таблица № 15

Показатели	2013г.	2014г.	2015г.	Темп прироста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,47	0,53	0,51	-3,8
Соотношение собственного и заемного капитала	1,11	0,88	0,97	10,2

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

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

Показатели доходности капитала

Таблица № 16

Показатели	2013г.	2014г.	2015г.	Темп прироста, (4/3) %
ROA, %	10,6	7,7	9,6	24,7
ROE, %	20,5	14,5	17,5	20,7

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

ROA (рентабельность активов) отражает рентабельность деятельности Общества с учетом совокупного результата деятельности и всех вовлеченных в нее активов. Суть показателя состоит

в характеристике того, насколько эффективно был использован каждый привлеченный (собственный и заемный) рубль.

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

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

4.4. Анализ дебиторской задолженности.

Таблица № 17

№ п/п	Показатели (тыс. руб.)	2013г. Факт	2014г. Факт	2015г. Факт	Темп прироста (5/4) %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе	-	4743	15524	227,3
1.1	Покупатели и заказчики	-	4743	15524	227,3
1.2	Векселя к получению	-	-	-	-
1.3	Задолженность дочерних обществ	-	-	-	-
1.4	Авансы выданные	-	-	-	-
1.5	Прочие дебиторы	-	-	-	-
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе	319264	273310	304978	11,6
2.1	Покупатели и заказчики	289546	254074	292730	15,2
2.2	Векселя к получению	-	-	-	-
2.3	Задолженность дочерних обществ	-	-	-	-
2.4	Задолженность участников по взносам в Уставный капитал	-	-	-	-
2.5	Авансы выданные	25892	18083	10599	-41,4
2.6	Прочие дебиторы	3826	1153	1649	43,0

По состоянию на 31.12.2015 дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составила 15524 тыс. руб., дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 304978 тыс. руб.

По сравнению с 2014 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 11,6% (или на 31668 тыс. руб.), долгосрочная дебиторская задолженность увеличилась на 227,3% (или на 10781 тыс. руб.), в основном за счет покупателей и заказчиков.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Таблица № 18

№ п/п	Показатели (тыс. руб.)	2013г. Факт	2014г. Факт	2015г. Факт	Темп прироста (5/4) %
1.	Займы и кредиты	-	-	-	-
2.	Кредиторская задолженность	309707	193545	268276	38,6
2.1.	поставщики и подрядчики	40472	58908	85529	45,2
2.2.	векселя к уплате	-	-	-	-
2.3.	Задолженность перед дочерними обществами	-	-	-	-
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	-	-	12142	-

№ п/п	Показатели (тыс. руб.)	2013г. Факт	2014г. Факт	2015г. Факт	Темп прироста (5/4) %
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	10	-	7491	
2.6.	По налогам и сборам	102145	62415	82150	31,6
2.7.	Авансы полученные	166949	72052	78024	8,3
2.8.	Прочие кредиторы	131	170	2940	1629,4
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	41141	-	-
4.	Доходы будущих периодов	-	-	-	-
5.	Резервы предстоящих расходов	23190	26722	28088	5,1
6.	Прочие краткосрочные обязательства	2136	2166	2247	3,7

По состоянию на 31.12.2015г. кредиторская задолженность составила 268276 тыс. руб.

По сравнению с 2014 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 38,6% (или на 74731 тыс. руб.). Увеличение произошло в основном за счет задолженности поставщикам и подрядчикам на 26621 тыс. руб., текущей задолженности по оплате труда и перед гос. внебюджетными фондами на 19633 тыс. руб. и задолженности по налогам и сборам на 19735 тыс. руб.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики.

В 2015 году утверждена Дивидендная политика Общества, которая предусматривает комплекс действий по определению количественных параметров распределения чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на погашение убытков прошлых лет, на накопление и другие цели), а также систему отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов.

Размер выплаченных АО «ВНИИГ имени Б. Е. Веденеева» дивидендов, тыс. руб.
(общая сумма в год):

Таблица № 19

Дивиденды	2013г.	2014 г.	2015г.
Всего, в том числе:	50991	-	85276
на обыкновенные акции	50991	-	85276
на привилегированные акции	-	-	-

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

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

Динамика капитальных вложений:

Таблица № 20

№	Показатель	2013		2014		2015	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	% *
Капитальные вложения всего (без НДС)		34,8	100	34,1	100	14,4	100
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	18,2	52	8,3	24	1,6	11
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	-	-	-	-	-	-
3	Приобретение объектов основных средств Инвестиции в нематериальные активы	16,6	48	25,8	76	12,8	89
4	Прочие инвестиции	-	-	-	-	-	-

В таблице отражены проценты в структуре ИП по каждому из направлений инвестиций.

Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица № 21

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	33,2	14,3	-57
	Чистая прибыль прошлых лет	12,7	-	-100
	НДС к возмещению	8,1	2,4	-70
	Чистая прибыль текущего года	-	-	-
	Прочие собственные источники	-	-	-
Итого:		54,0	16,7	-69

Структура капиталовложений по направлениям:

Таблица № 22

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы (с НДС) в 2015 году, млн. руб.			Освоение инвестиционной программы (без НДС) в 2015 году, млн. руб.		
	план	факт	Отклонение	план	факт	Отклонение
Всего по инвестиционной программе, в т.ч.:	54,0	16,7	-37,3	45,5	14,4	-31,1
1. Техническое перевооружение и реконструкция	22,7	3,6	-19,1	18,1	1,6	-16,5
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	-	-	-	-	-	-

3. Приобретение объектов основных средств	31,3	13,1	-18,2	27,4	12,8	-14,6
4. Прочие инвестиции	-	-	-	-	-	-

Фактическое отклонение от инвестиционного плана 2015г. по финансированию составляет минус 37,3 млн. руб., или - 69 % от запланированного.

Фактическое отклонение от инвестиционного плана 2015г. по освоению составляет минус 31,1 млн. руб., или - 68 % от запланированного.

Основная причина невыполненной инвестиционной программы - это недостаток оборотных средств. Дефицит оборотных средств возник как следствие длительного погашения дебиторской задолженности, снижения платежной дисциплины Заказчиков и перераспределения объемов с основным объемом закрытия в 4-м квартале 2016 года. Недовыполнение показателя по финансированию Инвестиционной программы следует рассматривать также как оптимизационный процесс в некотором роде и как экономически эффективный метод преодоления кризисных ситуаций. Были расставлены приоритеты в очередности приобретения лабораторно-экспериментального оборудования и приобретены только крайне необходимые единицы оборудования, без которых невозможно было выполнить объемы, некоторое оборудование было взято в аренду, частично была изменена конфигурация комплектаций на упрощенную с возможностью дальнейшего усовершенствования

Раздел 6. Инновации

6.1. Инновации

АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» в 2015 году по инновационной тематике выполнило работы как для компаний, относящихся к группе компаний РусГидро, так и по сторонним заказчикам в объёме 109,9 млн. руб. Прирост инновационных работ относительно предыдущего года составил 24% (за 2014 г. – 84,1 млн. руб.; за 2013 г. - 61,2 млн. руб.). Общая доля в структуре выручки Института инновационных работ составила 12% из них доля РусГидро – 58%.

Распределение доли инновационных работ по направлениям деятельности Общества следующее:

- по группе компаний ПАО «РусГидро» -63,9 млн. руб.;
- прочие гидротехнические объекты и сооружения – 11,5 млн. руб.;
- объекты атомной энергетики – 5,9 млн. руб.;
- объекты шельфовой инфраструктуры – 17,7 млн. руб.;
- объекты транспортной инфраструктуры – 10,9 млн. руб.

В 2015 г для группы компаний ПАО «РусГидро» были выполнены следующие инновационные работы и разработки:

- Разработка постоянно действующей трёхмерной геофильтрационной модели гидроузла Воткинской ГЭС, с целью контроля и прогноза изменения фильтрационного состояния основания и гидротехнических сооружений в условиях повышенных концентраций марганца в дренируемых водах для своевременного выявления и локализации перманентно развивающихся неблагоприятных изменений в фильтрационном состоянии гидроузла.
- Разработка математической модели и методики краткосрочного и среднесрочного прогнозирования притока воды в Саяно-Шушенском водохранилище с учетом модернизации сети
- Исследование возможностей использования ЗШО угольных ТЭС и разработка технологии для производства комплексных вяжущих и инертных материалов для строительства.

- Разработка и испытание технологии мониторинга напряжений в конструктивных элементах ГТС при выходе из строя тензодатчиков КИА
- Разработка технологии повышения точности гидронивелиров с целью мониторинга состояния ГТС
- Исследование необратимых процессов в системе «Плотина-основание Саяно-Шушенской ГЭС»
- Выбор и испытание технологии нанесения антиадгезионного покрытия на конструкции ГЭС для предотвращения намерзания и повышения эффективности очистки ото льда
- Исследование влияния биологического процесса на бетонные поверхности гидротехнических сооружений
- Уточнение гидравлических режимов и пропускной способности тоннельных водосбросов ГЭС ПАО «РусГидро» с целью снижения рисков при пропуске катастрофических паводков
- Комплексная оценка эффективности пропиточных и инъекционных составов для выравнивания здания станционного узла Загорской ГАЭС-2 по технологии компенсационного нагнетания. Разработка предложений по оптимизации подходов к технологии компенсационного нагнетания

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

- для объектов атомной энергетики:

- Прогноз величин взаимных смещений бортов неактивного тектонического разлома в зоне размещения реактивного здания блока 4 АЭС «Аккую» с предложениями по компенсирующим мероприятиям (при необходимости).
- АЭС «Руппур». Энергоблоки № 1, 2. Определение влияния продувочной воды системы охлаждения основного оборудования на водный источник (р. Падма (Ганг))
- Обоснование исходных данных для расчета фильтров баков-приямков САОЗ АЭС «Ханхикви-1».
- Разработка методов укрепления скальных пород на участках карстовых образований.

- для гидротехнических объектов и гидроэлектростанций, не относящихся к ПАО РусГидро:

- Изучение гидрологического режима рек Лена-Алданского междуречья в условиях изменения климата
- Повышение надежности работы гидротурбины ПЛ 20/811-В-1000 с внедрением дополнительного шевронного уплотнения на рабочем колесе для нужд филиала ОАО «Генерирующая компания» Нижнекамская ГЭС

- для объектов нефтегазовой промышленности и шельфа:

- Экспериментальные исследования и разработка рекомендаций по эксплуатации защиты дна от размывов вблизи МЛСП «Приразломная» при гидродинамических воздействиях от волн и течений
- Оценка состояния грунтового слоя в диапазоне от дна моря до глубины 130 метров под основанием МЛСП «Приразломная» с целью изучения влияния бурового раствора при технологическом процессе бурения скважин на несущую способность основания и эксплуатационную безопасность МЛСП «Приразломная»
- Разработка концептуального проекта гравитационной платформы СПГ Шифр «СПГ Устойчивость»

- Оценка влияния окружающей среды на целостность опор железобетонных оснований гравитационного типа платформ ПА-Б и Лун-А
- Выполнение поверочного расчета устойчивости альтернативного варианта конструкции Северо-Западного ледозащитного сооружения порта Сабетта, строящегося на полуострове Ямал

- для объектов транспортной инфраструктуры:

- Разработка альтернативного варианта принципиального технического решения участка транспортного перехода через Керченский пролив
- Разработка технических решений по защите опор Объекта: ""Строительство транспортного перехода через Керченский пролив"" от воздействий льда.

В 2015 году получено 13 охранных документов в виде патентов Российской Федерации и подано 15 заявок на изобретения.

Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2015 год

Бухгалтерский отчет о деятельности общества

Приложение № 1
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 05.10.2011 № 124н)

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2015 г.

Организация АО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева"
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид экономической деятельности Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук
Организационно-правовая форма собственности АО / частная

Дата (число, месяц, год) _____
Форма по ОКУД _____
по ОКПО _____
ИНН _____
КВОД _____
по ОКФС/ОКФС _____
по ОКЕИ _____

Коды		
0710001		
31	12	2015
00129716		
7804004400		
73.10		
47	16	
384 (385)		

Единица измерения: тыс. руб. (млн. руб.)

Местонахождение (адрес) 195220, г. Санкт-Петербург, ул. Гжатская, д. 21

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
			20 15, г. ³	20 14, г. ⁴	20 13, г. ⁵
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства, в том числе:	1150	186 276	201 712	195 464
2.1.9.4.10	основные средства	1151	181 420	194 445	193 392
2.2	незавершенное производство	1152	4 856	7 267	2 072
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.1.9.5.11	финансовые вложения	1170	951	951	951
	Отложенные налоговые активы	1180	9 688	3 359	75
	Прочие внеоборотные активы	1190	2 586	8 886	-
	Итого по разделу I	1100	199 501	214 908	196 490
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4.1.12	Запасы, в том числе:	1210	37 724	23 567	49 411
9.6	сырье, материалы и др. аналоги ценности	1211	5 904	5 629	4 818
9.7.22	затраты в незавершенном производстве	1212	27 975	15 203	40 158
9.8	расходы будущих периодов	1213	3 845	2 735	4 435
	товары отгруженные	1214	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	643	1 099	144
5.1.5.2, 9.10.9.9.1.1, 3.27	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	320 502	278 053	319 264
	долгосрочная дебиторская задолженность, в т.ч.:	1231	15 524	4 743	-
	покупатели и заказчики	1231.1	15 524	4 743	-
	краткосрочная дебиторская задолженность, в т.ч.:	1232	304 978	273 310	319 264
	покупатели и заказчики	1232.1	292 730	254 074	289 546
	авансы выданные	1232.2	10 599	18 083	25 892
	прочая задолженность	1232.3	1 649	1 153	3 826
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
14	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	38 919	31 174	40 560
15	Прочие оборотные активы	1260	23 093	23 894	31 355
	Итого по разделу II	1200	420 881	357 787	440 734
	БАЛАНС	1600	620 382	572 695	637 224

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	На 31 декабря 20 15 г. ³	На 31 декабря 20 14 г. ⁴	На 31 декабря 20 13 г. ⁵
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ⁶				
16	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	8 160	8 160	8 160
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(-)	(-)	(-)
	Переоценка внеоборотных активов	1340	26 158	26 254	26 257
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	32 993	32 993	32 993
16	Резервный капитал	1360	1 210	1 210	1 210
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	246 702	236 567	233 571
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	192 528	192 432	172 533
	Нераспределенная прибыль отчетного периода	1372	54 174	44 135	61 038
	Итого по разделу III	1300	315 223	305 184	302 191
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-	-
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
5.3	Прочие обязательства	1450	6 548	3 937	-
	Итого по разделу IV	1400	6 548	3 937	-
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
5.3,5.4, 2.19	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	268 276	234 686	309 707
	поставщикам и подрядчикам	1521	85 529	58 908	40 472
	по оплате труда	1522	12 142	-	-
	перед внебюджетными фондами	1523	7 491	-	10
	по налогам и сборам	1524	82 150	62 415	102 145
	Прочие кредиторы, в том числе:	1525	80 964	113 363	167 080
	авансы полученные	1526	78 024	72 052	166 949
	прочие кредиторы	1527	2 940	41 311	131
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7.9.13.28	Оценочные обязательства	1540	28 088	26 722	23 190
	Прочие обязательства	1550	2 247	2 166	2 136
	Итого по разделу V	1500	298 611	263 574	335 033
	БАЛАНС	1700	620 382	572 695	637 224

Руководитель

" 11 "



30 16 г.

Е.Н. Беллендир
(расшифровка подписи)

Отчет о финансовых результатах

за _____ год _____ 20 15 г.

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

Коды		
0710002		
31	12	2015
00129716		
7804004400		
73.10		
47	16	
384 (385)		

Единица измерения: тыс. руб. (млн. руб.)

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	За _____ год _____ 20 15 г. ³		За _____ год _____ 20 14 г. ⁴	
9,14,20	Выручка ⁵	2110	945 689		987 072	
6,21	Себестоимость продаж	2120	(845 437)		(902 283)	
	Валовая прибыль (убыток)	2100	100 252		84 789	
	Коммерческие расходы	2210	(-)		(-)	
	Управленческие расходы	2220	(-)		(-)	
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	100 252		84 789	
	Доходы от участия в других организациях	2310	-		-	
	Проценты к получению	2320	138		321	
17	Проценты к уплате	2330	(3 465)		(2 785)	
23	Прочие доходы	2340	8 891		8 689	
23	Прочие расходы	2350	(31 041)		(31 520)	
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	74 775		59 494	
18	Текущий налог на прибыль	2410	(24 400)		(18 643)	
18	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	3 116		3 460	
18	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	4 387		(916)	
18	Изменение отложенных налоговых активов	2450	1 942		2 368	
	Прочее	2460	-2 530		-	
	Чистая прибыль (убыток)	2400	54 174		44 135	

Форма 0710002 с. 2

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	За год 20 15 г. ³	За год 20 14 г. ⁴
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода ⁶	2500	54 174	44 135
25,25.1	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	664	541
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

Е. Н. Беллендир

(расшифровка подписи)

" 11 "

г.



Отчет о движении денежных средств
за _____ год 20 15 г.

		Дата (число, месяц, год)	Коды		
		Форма по ОКУД	0710004		
		по ОКПО	31	12	2015
Организация	АО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева"	ИНН	00129716		
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКВЭД	7804004400		
Вид экономической деятельности	Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук	по ОКЕИ	73.10		
Организационно-правовая форма/форма собственности	АО / частная	по ОКПФ/ОКФС	47	16	
Единица измерения: тыс. руб./млн.-руб. (ненужное зачеркнуть)		по ОКЕИ	384/385		

Наименование показателя	Код	За _____ год 20 15 г. ¹	За _____ год 20 14 г. ²
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	907 434	923 444
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	856 314	869 781
выручка от дочерних, зависимых или основных (п.20 ПБУ 23)	4111.1	533 133	524 836
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	47 614	46 928
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	3 506	6 735
прочие поступления от дочерних, зависимых или основных (п.20 ПБУ 23)	4119.1	2 005	
Платежи - всего	4120	(801 824)	(900 518)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(250 679)	(279 001)
платежи от дочерних, зависимых или основных (п.20 ПБУ 23)	4121.1	(17 737)	(49 992)
в связи с оплатой труда работников	4122	(392 330)	(413 933)
процентов по долговым обязательствам	4123	(3 278)	(2 787)
налога на прибыль организаций	4124	(18 979)	(26 275)
командировочные расходы	4125	(37 075)	(34 726)
прочие платежи	4129	(99 483)	(143 796)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	105 610	22 926

Наименование показателя	Код	За <u>год</u> 20 <u>15</u> г. ¹	За <u>год</u> 20 <u>14</u> г. ²
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	0	567
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211		567
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212		
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213		
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214		
прочие поступления	4219		
Платежи - всего	4220	(12 589)	(32 879)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(12 589)	(32 879)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	()	()
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	()	()
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	()	()
прочие платежи	4229	()	()
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(12 589)	(32 312)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	105 000	65 000
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	105 000	65 000
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
прочие поступления	4319		

Наименование показателя	Код	За _____ год 20__15 г. ¹	За _____ год 20__14 г. ²
Платежи - всего	4320	(190 276)	(65 000)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	()	()
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(85 276)	()
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(105 000)	(65 000)
прочие платежи	4329	()	()
Излишек денежных потоков от финансовых операций	4300	(85 276)	(0)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	7 745	(9 386)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	31 174	40 560
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	38 919	31 174
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	285	639

Руководитель

(подпись)

Е.Н. Беллендир

(расшифровка подписи)

" 11 "

марта

2015 г.

Примечания

1. Указывается отчетный период.
2. Указывается период предшествующий отчетному периоду.



Приложение № 2
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 05.10.2011 № 124н)

Формы
отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств
и отчета о целевом использовании полученных средств

**Отчет об изменениях капитала
за 20 15 г.**

Коды	
0710003	
31	12 2015
00129716	
7804004400	
73.10	
47	16
384 (385)	

Организация АО "ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева" Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год) 31 12 2015 по ОКПО
ИНН 7804004400
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности Научные исследования и разработки в области
естественных и технических наук по ОКВЭД
Организационно-правовая форма/форма собственности АО / частная
по ОКФС/ОКФС
по ОКЕИ

Единица измерения: Тys. руб. (млн-руб.)

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 20 13 г. ¹	3100	8 160	(-)	59 250	1 210	233 571	302 191
За 20 14 г. ²							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	44 137	44 137
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	44 135	44 135
переоценка имущества	3212	x	x	-	x	2	2
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Форма 0710023 с. 2

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	(- -)	(- -)	(3)	(- -)	(41 141)	(41 144)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	(- -)	(- -)
пересчетка имущества	3222	x	x	(3)	x	(- -)	(3)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	(0)	x	(- -)	(- -)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	(- -)	(- -)	-	x	(- -)	(- -)
уменьшение количества акций	3225	(- -)	(- -)	-	x	(- -)	(- -)
реорганизация юридического лица	3226	(- -)	(- -)	-	x	(- -)	(- -)
дивиденды	3227	x	x	x	x	(41 141)	(41 141)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	3	-	-	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 20 14 г. ²	3200	8 160	(- -)	59 247	1 210	236 567	305 184
За 20 15 г. ³							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	54 270	54 270
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	54 174	54 174
пересчетка имущества	3312	x	x	-	x	96	96
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	x
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	(- -)	(- -)	(96)	(- -)	(44 135)	(44 231)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	(- -)	(- -)
пересчетка имущества	3322	x	x	(96)	x	(- -)	(96)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	(- -)	x	(- -)	(- -)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	(- -)	(- -)	-	x	(- -)	(- -)
уменьшение количества акций	3325	(- -)	(- -)	-	x	(- -)	(- -)
реорганизация юридического лица	3326	(- -)	(- -)	-	-	(- -)	(- -)
дивиденды	3327	x	x	x	x	(44 135)	(44 135)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	-	-	-	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 20 15 г. ³	3300	8 160	(- -)	59 151	1 210	246 702	315 223

Форма 0710023 с. 3

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 14 г. ¹	Изменения капитала за 20 15 г. ² за счет чистой прибыли (убытка)		На 31 декабря 20 15 г. ²
Капитал - всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 15 г. ³	На 31 декабря 20 14 г. ²	На 31 декабря 20 14 г. ¹
Чистые активы	3600	315 223	305 184	302 191

Руководитель

" 11 " марта 20 16 г.


Е.Н. Беллендир
(расшифровка подписи)



Примечания

1. Указывается год, предшествующий предьдущему.
2. Указывается предыдущий год.
3. Указывается отчетный год.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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

Аудируемое лицо

Наименование: Акционерное общество «Всероссийский научно-исследовательский институт гидротехники имени Б.Е. Веденеева» (далее по тексту – АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»).

Государственный регистрационный номер: 1027802483400.

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

Аудитор

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

Государственный регистрационный номер: 1027809211210.

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

Почтовый адрес: 191119, г. Санкт-Петербург, ул. Марата, д.92, лит.А.

Членство в саморегулируемой организации аудиторов: Член Некоммерческого партнерства «Институт Профессиональных Аудиторов» (ИПАР). Основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций: 10402019302.

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской отчетности АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева», состоящей из бухгалтерского баланса на 31 декабря 2015 года, отчета о финансовых результатах за январь-декабрь 2015г., приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2015 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской отчетности за 2015 год.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

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

Ответственность аудитора

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

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

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева», а также оценку представления годовой бухгалтерской отчетности в целом.



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

Мнение

По нашему мнению, годовая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение организации АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» по состоянию на 31 декабря 2015 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

«11» марта 2016г.

Генеральный директор
ЗАО «Аудиторская Компания
Институт Проблем Предпринимательства»:



Мочуловская
Наталья Юрьевна
(Квалификационный аттестат аудитора
№02-000164 от 09.04.2012г., ОРН 20002010196)

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

**Заключение Ревизионной комиссии
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
АО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева»
за 2015 год**

г. Москва

«22» марта 2016 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 25.01.2016 № 2), проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» (далее также - Общество) за период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

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

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

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

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе, и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2015 год не содержит существенных искажений.


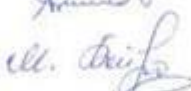



В ходе проведения проверки факты нарушений правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на финансовые результаты Общества, не выявлены.

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

По нашему мнению, отчетность Общества за 2015 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2015 года по 31.12.2015 года включительно.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 22.03.2016 № 3.

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

 Ажимов О.Е.
 Бойко М.П.
 Басов А.Б.
 Рассказов Ю.Н.
 Багдасарян Г.А.

Приложение 4. Сделки Общества

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

Приложение 5. Состав Совета директоров в 2014-2015 корпоративном году

1. Состав Совета директоров АО "ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева" в 2014-2015 корпоративном году:

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 23.05.2014 № 849пр/1

Председатель Совета директоров:

Тимохин Алексей Сергеевич
Год рождения: 1979
Сведения об образовании: высшее
Место работы: ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора Департамента по технической политике и стандартизации, начальник Управления стандартизации, Департамент развития и стандартизации производственных процессов
Доля в уставном капитале общества, 0 % - Акциями Общества не владеет.
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0% - Акциями Общества не владеет

Члены Совета директоров:

Завалко Максим Валентинович
Год рождения: 1977
Сведения об образовании: высшее
Место работы: ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора Департамента - начальник Управления по организации деятельности Совета Директоров и Правления Департамента корпоративного управления и управления имуществом
Доля в уставном капитале общества, 0% - Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0% - Акциями Общества не владеет

Беллендир Евгений Николаевич
Год рождения: 1957
Сведения об образовании: высшее
Место работы: АО «Институт Гидропроект»
Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор
Доля в уставном капитале общества, 0 %- Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0 %-Акциями Общества не владеет

Киров Сергей Анатольевич
Год рождения: 1976
Сведения об образовании: высшее
Место работы: ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Член Правления, первый заместитель генерального директора
Доля в уставном капитале общества, 0 %- Акциями Общества не владеет
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0 %-Акциями Общества не владеет

Клочков Роман Викторович

Год рождения:1969

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора

Департамента по управлению производственными активами и фондами

Департамента развития и стандартизации производственных процессов

Доля в уставном капитале общества, 0 %- Акциями Общества не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0 %-Акциями Общества не владеет

2. Состав Совета директоров АО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева" в 2015-2016 корпоративном году:

Совет директоров избран на внеочередном Общем собрании акционеров, протокол от 27.03.2015 № 902пр/7.

Председатель Совета директоров:

Тимохин Алексей Сергеевич

Год рождения: 1979

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора

Департамента по технической политике и стандартизации, начальник Управления

стандартизации, Департамент развития и стандартизации производственных процессов

Доля в уставном капитале общества,0 % - Акциями Общества не владеет.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0% - Акциями Общества не владеет

Члены Совета директоров:

Завалко Максим Валентинович

Год рождения: 1977

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора

Департамента - начальник Управления по организации деятельности Совета Директоров и

Правления Департамента корпоративного управления и управления имуществом

Доля в уставном капитале общества, 0% - Акциями Общества не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0% - Акциями Общества не владеет

Беллендир Евгений Николаевич

Год рождения:1957

Сведения об образовании: высшее

Место работы: АО «Институт Гидропроект»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

Доля в уставном капитале общества, 0 %- Акциями Общества не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0 %-Акциями Общества не владеет

Каплатый Дмитрий Викторович

Год рождения: 1971

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора
Департамента по оборудованию и сооружениям Департамента эксплуатации

Доля в уставном капитале общества, 0% - Акциями Общества не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0% - Акциями Общества не владеет

Киселев Олег Иванович

Год рождения: 1957

Сведения об образовании: высшее

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель директора
Департамента закупок, маркетинга и ценообразования

Доля в уставном капитале общества, 0 %- Акциями Общества не владеет

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0 %-Акциями Общества не владеет

Приложение 6. Справочная информация для акционеров

Справочная информация для акционеров:

Полное фирменное наименование Общества:

Акционерное общество «Всероссийский научно-исследовательский институт гидротехники имени Б.Е. Веденеева»

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

Место нахождения: *город Санкт-Петербург*

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

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

БИК 044030653,

к/с30101810500000000653, р/с 40702810255080111494

ИНН 7804004400

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: 02.08.2002

Основной государственный регистрационный номер: серия 78 №001266111 ОГРН 1027802483400

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

Индивидуальный номер налогоплательщика: **7804004400**

Контакты:

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

e-mail: vniig@vniig.ru

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

Информация об аудиторе

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

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «АК ИПП»

Вид деятельности: Осуществление аудиторской деятельности

Место нахождения: г. Санкт-Петербург

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

ИНН: 7808033112

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которого является СРО НП ИПАР

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

Контакты:

Телефон (многоканальный): (812) 703-40-41, Факс: (812) 703-30-07

e-mail: mail@ak-ipp.spb.ru Адрес страницы в сети Интернет: : www.ipp.spb.ru

Информация о регистраторе Общества

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

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

Место нахождения: г. Москва:

Почтовый адрес: 115172, Москва, а/я 4 Телефон: (495) 411-79-11 Факс: (495)411-83-12

e-mail: support@reestrn.ru

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