


УТВЕРЖДЕН
решением годового Общего собрания
акционеров
АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»
Протокол № 1104 пр от 29.05.2018 года

**Годовой отчет
Акционерного общества
«Всероссийский научно-исследовательский
институт гидротехники имени Б.Е. Веденеева»
по результатам работы за 2017 год**

Генеральный директор

АО «ВНИИГ им.Б.Е.Веденеева»

«__» _____ 2018 г.



/Р.Н.Орищук/

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	3
Раздел 1. Развитие Общества	4
1.1. Об Обществе и его положении в отрасли	4
1.2. Стратегические цели	6
1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества	6
1.4. Управление рисками	7
1.5. Основные достижения в 2017 году	11
1.6. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году.	11
Раздел 2. Корпоративное управление	11
2.1. Органы управления и контроля	11
2.2. Отчет Совета директоров	14
2.3. Уставный капитал	15
2.4. Структура акционерного капитала	15
2.5. Общество на рынке ценных бумаг	15
2.6. Участие Общества в иных организациях	15
2.7. Отчет о существенных сделках	16
Раздел 3. Производство	16
3.1. Основные производственные показатели	16
3.2. Результаты научно-исследовательских работ, выполненных Обществом в 2017 году по основным направлениям	17
Раздел 4. Экономика и финансы	46
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.	46
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2017 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.	46
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества	48
4.4. Анализ дебиторской задолженности.	51
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.	51
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика	52
Раздел 5. Инвестиции	52
5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений	52
Раздел 6. Инновации	54
6.1. Инновации	54
Раздел 7. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство	56
Раздел 8. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда	59
Раздел 9. Охрана окружающей среды	61
Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов	61
Приложение 1. Бухгалтерская отчетность с аудиторским заключением	63
Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии	128
Приложение 3. Сделки Общества	130

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

Уважаемые акционеры!

Представляем Вашему вниманию годовой отчет АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» по итогам деятельности Общества в 2017 году.

АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» уверенно и стабильно завершило 2017 год.

В прошедшем году продолжали сохраняться тенденции сдержанного характера рыночной активности в сфере строительства новых и модернизации существующих объектов. Несмотря на неблагоприятные внешние условия, нам удалось продемонстрировать положительные результаты деятельности Общества и сохранить свои лидирующие позиции среди предприятий российской науки в области гидротехники и гидроэнергетики на отраслевом рынке.

Продолжая курс на диверсификацию и оптимизацию бизнеса, экспансию на российском и зарубежном рынках, гибко ориентируясь на запросы и требования заказчиков, АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» постоянно совершенствует бизнес-процессы, планомерно работая над сокращением издержек, повышая эффективность производства и качество выпускаемой продукции. Достигнутые производственные показатели в 2017 году подтвердили правильность общего курса развития Общества и, в частности, мер, реализуемых в рамках Стратегии развития. В 2017 году выручка на 6,7% выше факта 2016 года, объем работ, выполненных собственными силами на 7,6% выше факта 2016 года, производительность труда на 8,5% выше факта 2016 года.

Общество продолжает следовать курсом «устойчивое развитие», что обусловлено, в первую очередь, расширением направлений исследований, внедрением современных технологических процессов и инноваций, переходом в 2017 году на сертификацию по новому стандарту ISO 9001:2015. Сокращение производственных издержек и повышение производительности труда, расширение профиля деятельности Общества, ведение активной маркетинговой политики позволили увеличить долю договоров по тематике нефтегазовых и шельфовых проектов, атомной промышленности, зарубежным заказчикам.

Нам предстоит дальнейшее развитие системного подхода к работе по повышению эффективности, оптимизации производственных и управленческих процессов; в течении 5 лет комплексно модернизировать лабораторно-производственный комплекс на современном уровне, планомерно повышая качество выполняемых работ; выйти на новые рынки, в том числе зарубежный. Это все актуальные тренды для продолжения реализации нашей долгосрочной стратегии развития.

Мы смотрим в будущее с оптимизмом и уверенностью в достижении поставленных целей.

В заключение хочется искренне поблагодарить всех сотрудников и партнеров Общества за плодотворную работу в 2017 году, а также Совет директоров АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» за деятельную поддержку Общества, и выразить уверенность в дальнейшей успешной совместной работе на благо развития отечественной энергетики.

Председатель Совета директоров

АО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева»

«__» _____ 2018г.

К.Е. Фролов

Генеральный директор

АО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева»

«__» _____ 2018г.

Р.Н. Орищук

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе и его положении в отрасли

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 1921 году Декретом Совета народных комиссаров РСФСР с целью решения мелиоративных и водохозяйственных проблем и получил название «Научно-мелиоративный институт». Специалисты института активно участвовали в реализации плана ГОЭЛРО. Научные разработки были положены в основу создания Волховской, Днепровской, Свирских, Нивских, Дзорогетте и других ГЭС.

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

В 1958 году 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 годов институт является головной организацией по вопросам разработки отраслевой нормативно-методической документации (СНиП, ГОСТ, ВСН, Пособия, Рекомендации и т.п.).

16.12.1971 в связи с 50-летием института ВНИИГ был награжден Орденом Трудового Красного знамени за заслуги в развитии гидротехнической науки и энергетики. В 1975-1989 годах коллектив института десять раз был отмечен с 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 в Арктической зоне Российской Федерации и на Дальнем Востоке. Разворачиваются работы по инженерной защите территорий. Продолжаются и совершенствуются 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% ДЗО ПАО «РусГидро».

25.06.2015 согласно Федеральному закону №99-ФЗ от 05.05.2014, 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».

Общество входит в Группу РусГидро.

ПАО «РусГидро» владеет 100% обыкновенных 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 настоящее

время ПАО «РусГидро» объединяет более 90 объектов возобновляемой энергетики в России и за рубежом, тепловые электростанции и электросетевые активы на Дальнем Востоке, а также энергосбытовые компании и научно-проектные институты. Установленная мощность электростанций, входящих в состав РусГидро, составляет 39,0 ГВт.

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

АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» 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. ТЭС; 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. Гидротехника. 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 в 2017 году перешло на международный сертификат соответствия стандарту ISO 9001: 2015 и работает по этой системе.

Общество имеет конкурентов по ряду направлений деятельности. Конкурентами АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» является ЗАО «Ленгипроречтранс», ФГБНУ «ВНИИГиМ им. А.Н. Костякова», ООО «Ленводпроект», ООО «Ассоциация инженеров-гидротехников «Верхний бьеф»», ООО «Институт Красноярскгидропроект», ФГБОУ ВО «ГУМРФ имени адмирала С.О. Макарова». Главными конкурентными преимуществами, которыми обладает АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева», является диверсификация бизнеса - распределение мощностей компании среди разных отраслей энергетики, работа на объектах промышленно-гражданского строительства и крупных

инфраструктурных проектах, а также сплетение научной школы, научных исследований, лабораторных испытаний, проектных работ, обследований.

Клиентами Общества являются как крупные российские компании – ПАО «РусГидро», ПАО «НК «Роснефть», Газпромнефть, АО «Концерн Росэнергоатом», ПАО «Юнипро», АО «Арктик СПГ 2», ПАО «Иркутскэнерго», ПАО «Мосэнерго», ООО «СамараНИПИнефть», АО «Интер РАО – Электрогенерация», ПАО «НОВАТЭК», АО «Мосводоканал», так и зарубежные компании – Saipem SA (Франция), Salini Impregilo SpA Tajikistan, Кварнер Инжиниринг АС (Норвегия).

Основными принципами работы с клиентами является: вежливость и взаимопонимание, обязательность, выполнение заявленных сроков выполнения работ, качественное выполнение работ, максимальное удовлетворение потребностей клиента.

1.2. Стратегические цели

Стратегические цели Общества определяются в соответствии со Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденным Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 08.06.2016 № 238) и Стратегией развития АО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» на период до 2020 года, утвержденной Советом директоров Общества (протокол от 26 декабря 2014 года № 5).

Стратегическими целями Общества являются:

Рост ценности Общества.

Общество стремится к увеличению фундаментальной стоимости, росту инвестиционной привлекательности и ценности при обязательном обеспечении надежного и безопасного функционирования объектов Общества.

Расширение сферы деятельности Общества

Увеличение объема заказов за пределами Группы РусГидро, в том числе выход на зарубежные рынки, а также расширение линейки выпускаемой продукции / оказываемых услуг.

1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегии развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 8 июня 2016 года № 238).

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

- Развитие научно-исследовательской и проектной деятельности.
- Повышение качества и расширение линейки продукции и оказываемых услуг, востребованных как внутри Группы РусГидро, так и на внешнем рынке.
- Развитие и обновление лабораторно-экспериментальной базы, программно-вычислительных комплексов, поддержание материально-технической базы на современном уровне.
- Сохранение и развитие научной школы.
- Повышение квалификации персонала и производительности труда.

Для решения приоритетных задач в 2017 году было сделано:

- Увеличен объем работ, выполненных собственными силами на 7,6%.
- Улучшено качество выпускаемой продукции за счет разработки двух стандартов качества СТП ВНИИГ. С учетом разработки СТП 310.02.НТ-2017 «Рекомендации по проектированию, расчетам и возведению противотрационного элемента из

глиноцементобетонных буросекущихся свай», сформирован научный задел по разработке конструкции противофильтрационного элемента.

- Проведено обновление материально-технической, лабораторно-экспериментальной базы и программного обеспечения. Приобретено современное испытательное и измерительное оборудование, а также программное обеспечение на сумму 24,2 млн.руб.
- Проведены мероприятия по сохранению и развитию научной школы (набор в аспирантуру АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» в количестве 11 человек). В диссертационном совете в 2017 году защищено две диссертации на соискание ученой степени кандидата технических наук.
- Увеличена производительность труда на 8,5%.
- Повышена квалификация 113 работников, что составило 23% от численности работников основного штата. Проведена внеочередная аттестация 32 специалистов, в ходе которой работники получили рекомендации аттестационной комиссии по улучшению своей профессиональной деятельности.

Для достижения стратегических целей Общество в 2018 году планирует:

- Проведение комплексной модернизации лабораторно-производственного комплекса на современном уровне.
- Повышение качества выполняемых работ и исполнительской дисциплины.
- Сохранение ключевого персонала и повышение квалификации.
- Повышение производительности труда.
- Выход на новые рынки, в том числе зарубежные.

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.

Отраслевые и рыночные риски

Общество практически не подвержено отраслевым рискам, так как ведет курс на диверсификацию бизнеса, ведет работу по более активному участию на международном рынке. Общество имеет заказчиков практически во всех отраслях промышленности и энергетики, поэтому влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли Общества на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам незначительны.

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 – плана Общество прогнозирует и учитывает темпы инфляции. Кроме того, актуальными на сегодняшний день являются конкурентные риски, демпинг цен среди конкурентов. В целях минимизации конкурентных рисков Общество применяет гибкую ценовую политику, агрессивный маркетинг, постоянно повышает качество продукции и ведет активную рекламную деятельность по продвижению продукции. 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.

Региональные риски

Обществом создано обособленное подразделение (Красноярский филиал), расположенное вне места нахождения Общества (г. Санкт-Петербург) в Красноярском крае с целью выхода на местные рынки, выполнения работ на региональных объектах.

Аналитика инвестиционной привлекательности регионов показывает, что город Санкт-Петербург и Красноярский край относится к числу регионов с незначительным уровнем регионального риска. Город Санкт-Петербург характеризуется политической и экономической стабильностью, Красноярский край – активно развивающийся крупный промышленный регион, что говорит о достаточно благоприятной и перспективной ситуации для деятельности и развития Общества.

Региональные риски не имеют 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.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

По состоянию на 31.12.2017 у Общества отсутствуют не погашенные займы. Условия и процентные ставки являлись фиксированными на момент получения денежных средств, поэтому данный риск сведен к минимуму.

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.

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 приводит к удорожанию стоимости услуг.

В 2017 году Общество получало объемы заказов на открытых торгах в условиях конкуренции и способом закупки у единственного источника, что значительно снизило 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 для 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 по недопущению 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 31.12.2017 у Общества отсутствуют не погашенные займы. Кредитные риски отсутствуют.

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;
- Риски судебных исков в адрес Общества;
- Риски неисполнения обязательств Общества перед контрагентами, принятых в рамках заключенных договоров, в т.ч. перед персоналом Общества.

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 минимизируются.

Риски, связанные с деятельностью Общества

При осуществлении основной хозяйственной деятельности у Общества может возникать риск, связанный с потерей членства в СРО. Для управления риском ведется постоянный контроль требований СРО, проводятся ежегодные проверки, предоставляется отчетная документация и внесение средств в компенсационный фонд в соответствии с уровнем ответственности.

Общество имеет дочернюю структуру ТОО «ВНИИГ» в Республике Казахстан, поэтому может возникать риск возможной ответственности Общества по долгам дочернего общества. Для минимизации риска проводится постоянный мониторинг данных о финансовом состоянии дочернего общества.

Риск возможной потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) Общества минимизируется путем расширения клиентской базы, выходом на внешние рынки, в том числе на международные.

С учетом выполняемых мероприятий, данные риски Общество оценивает, как незначительные.

Экологические и социальные риски

Экологические риски рассматриваются Обществом как незначительные. Для снижения экологических рисков Общество организует обучение работников по соответствующим программам подготовки, выполняется ряд природоохранных мероприятий, ежеквартально производится расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду.

Существует риск недостаточности знаний вновь принимаемого персонала по сравнению с рыночными требованиями, а также необходимость получения новых знаний в связи с изменением нормативной и технической документации, который минимизируется внедрением системы аттестации персонала, проведением обучения с отрывом или без отрыва от производства, деловых совещаний, обменом опытом, разработкой новых регламентирующих документов по бизнес-процессам.

Производственные риски

Основная деятельность Общества – оказание научно-исследовательских и научно-технических услуг, которые не связаны с промышленным производством. Управление производственными рисками ведется в рамках системы менеджмента качества ИСО 9001:2015.

Своевременное оказание научно-технических услуг действующим и строящимся гидроэлектростанциям играют решающую роль в обеспечении надежности и безопасности гидроэлектростанций 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 приобретения необходимого экспериментального оборудования, своевременной модернизации и закупки новых единиц оборудования. Риски, связанные с зависимостью от импортного оборудования и материалов для Общества неактуальны, т.к. преимущественно закупается отечественное оборудование.

Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

У Общества может возникнуть риск убытков в результате уменьшения числа клиентов (контрагентов) вследствие формирования в обществе негативного представления о финансовой устойчивости Общества, качестве оказываемых ею услуг или характере деятельности в целом.

Общество минимизирует репутационные риски, своевременно представляя бухгалтерскую и финансовую отчетность, планомерно повышая выручку и качество оказываемых услуг.

Стратегический риск

Стратегические риски связаны с принятием неверных управленческих решений, ввиду недостаточности информации, и приводящие к ухудшению результатов производственно-экономической деятельности Общества.

Стратегическое управление Обществом осуществляется в соответствии со Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года. Планирование и организация деятельности Общества направлены на повышение профессионального имиджа Общества, на рост его стоимости. При достижении стратегических целей может возникнуть риск отсутствия или обеспечения в неполном объеме необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, людских) и организационных мер (управленческих решений). Минимизация данного риска осуществляется путем оптимизации сроков проведения закупок, заключения доходных договоров с контрагентами на «типовых финансовых условиях», повышения квалификации персонала и подготовки научных кадров, совершенствования системы регламентации деятельности и управления бизнес-процессами.

С учетом выполнения данных мероприятий, данный риск Общество оценивает, как незначительный.

1.5. Основные достижения в 2017 году

Несмотря на сохранение общих тенденций сдержанного характера рыночной активности, Обществу удалось сохранить основные компетенции, достигнуть высоких производственных показателей: рост выручки в 2017 году составил 6,7% к факту 2016 года, объем работ, выполненных собственными силами, в 2017 году увеличился на 7,6% к факту 2016 года, рост производительности труда составил в 2017 году 8,5% к факту 2016 года.

Система менеджмента качества Общества перешла в 2017 году на сертификацию по новому стандарту ISO 9001:2015, что повысило качество оказываемых услуг.

Достигнуты поставленные задачи по освоению рынка нефтегазовой отрасли (внешний рынок). Заключены контракты с Группой компаний НОВАТЭК по выполнению комплекса работ в части научно-исследовательских, лабораторных и проектных работ по инвестиционному проекту «Арктик СПГ-2» на общую сумму 189,8 млн.руб., в том числе с зарубежным заказчиком Saipem SA. Также заключены контракты в нефтегазовой отрасли по иным проектам с компаниями Роснефть, Транснефть, Газпром нефть шельф, Самаранипинефть, Волгограднипиморнефть.

Кроме того, серьезное развитие получило направление атомной энергетики (внешний рынок), что позволило заключить контракты на выполнение работ с российскими заказчиками по объектам Курская АЭС, Белоярская АЭС, Смоленская АЭС, а также с зарубежными заказчиками по таким инвестиционным проектам как Бушер-2, Аккую, Пакш-2, Эль-Дабаа, Тяньваньская АЭС.

1.6. 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	2122	т.квт.ч.	13980
Электромагнитная энергия	-	-	-
Нефть	-	-	-
Бензин автомобильный	21374	л	736
Топливо дизельное	2596	л	86
Мазут топочный	-	-	-
Газ естественный (природный)	1005	т.м3	5312
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. Органы управления и контроля

Органами управления Общества являются:

–Общее собрание акционеров;

– Совет директоров;

– Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор.

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.

Решения Общего собрания акционеров в отчетном году:

В течение 2017 года состоялось 2 Общих собрания акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 15.05.2017 года (протокол № 1043пр от 15.05.2017), акционерами утверждены: Годовой отчет Общества за 2016 год, годовая бухгалтерская отчетность по результатам 2016 финансового года; принято решение о выплате дивидендов; избран Совет директоров и Ревизионная комиссия; утвержден Аудитор Общества; утверждено Положение о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций в новой редакции.

На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 21.07.2017 года (протокол № 1054пр от 21.07.2017), переизбран Совет директоров Общества.

Совет директоров

В 2017 году в Общество действовало 3 состава Совета директоров.

1. Действующий состав Совета директоров Общества избран решением внеочередного Общего собрания акционеров АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» (протокол № 1054 пр от 21.07.2017). В состав совета директоров входят:

Председатель Совета директоров

Фролов Кирилл Евгеньевич

Члены Совета директоров:

Сухова Елена Яковлевна
Орищук Роман Николаевич
Сальникова Анастасия Борисовна
Торопов Денис Владимирович

2. На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 15.05.2017 года (протокол № 1043пр от 15.05.2017), был избран Совет директоров в составе:

Председатель Совета директоров:

Фролов Кирилл Евгеньевич

Члены Совета директоров:

Сухова Елена Яковлевна
Орищук Роман Николаевич
Тимохин Алексей Сергеевич
Торопов Денис Владимирович

Полномочия Совета директоров прекращены 21.07.2017.

3. До проведения годового Общего собрания акционеров в Обществе действовал Совет директоров, избранный в 2016 году, в соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 27.05.2016 (протокол №981пр от 27.05.2016):

Председатель Совета директоров

Жежель Игорь Ильич

Члены Совета директоров:

Завалко Максим Валентинович
Фролов Кирилл Евгеньевич
Хмарин Виктор Викторович
Беллендир Евгений Николаевич

Полномочия Совета директоров прекращены 15.05.2017

В течение 2017 года членами Совета директоров Общества сделки с акциями общества не совершались.

Единоличный 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 № 1 от 14.06.2016.) является:

Орищук Роман Николаевич

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 2017 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 2017 года, составил 465 157 (Четыреста шестьдесят пять тысяч сто пятьдесят семь) рублей.

Наименование показателя	2017 год
Вознаграждение за участие в работе органа управления, руб.	465 157
Заработная плата, руб.	-
Премии, руб.	-
Комиссионные, руб.	-
Иные виды вознаграждений, руб.	-
ИТОГО:	465 157
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом, руб.	-

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в 2017 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, и Положением о выплате членам Совета директоров АО «ВНИИГ им.Б.Е.Веденеева» вознаграждений и компенсаций,

утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 15.05.2017, протокол от 15.05.2017 № 1043пр.

Выплата вознаграждений и компенсаций единоличному исполнительному органу производится в соответствии с условиями трудового договора и Положением о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников Общества, утвержденным решением Совета директоров Общества от 08.09.2017 (Протокол от 08.09.2017 № 6).

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 15.05.2017, протокол № 1043пр.

Члены Ревизионной комиссии:

Щёголева Елена Александровна
Ажимов Олег Евгеньевич
Багдасарян Гарегин Ашотович
Басов Александр Борисович
Рассказов Юрий Николаевич

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2017 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 2017 году членам Ревизионной комиссии, Общества составила: 123 575 (Сто двадцать три тысячи пятьсот семьдесят пять) рублей.

Компенсации расходов членам Ревизионной комиссии за отчетный период не проводились.

2.2. Отчет Совета директоров

В отчетном году Совет директоров Общества провел 13 заседаний, рассмотрен 71 вопрос.

На заседаниях Совета директоров были утверждены:

- план работы Совета директоров на 2017-2018 корпоративный год;
- бизнес-план Общества на 2017-2021 гг.;
- целевые значения КПЭ Общества на 2017 год;
- перечень страховщиков для обеспечения страховой защиты Общества на 2018 год;
- программа страховой защиты Общества на 2018 год;
- положения, регламенты, методики, регулирующие деятельность Общества в области закупок товаров, работ и услуг;
- ежеквартальные отчеты о выполнении целевых значений КПЭ Общества;
- ежеквартальные отчеты об исполнении бизнес – плана Общества;
- отчеты генерального директора о выполнении решений Совета директоров;

– одобрено совершение двух сделок, стоимость которых превышает 10% балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату.

2.3. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2017 уставный капитал Общества составляет **8 160 200 (Восемь миллионов сто шестьдесят тысяч двести) рублей.**

В 2017 году изменение уставного капитала Общества не производилось.

Структура уставного капитала по категориям акций:

Таблица № 2

Категория (тип) акций	Обыкновенные именные	Привилегированные именные (при наличии)
Общее количество размещенных акций	81602	-
Номинальная стоимость 1 акции	100 рублей	-
Общая номинальная стоимость	8160200 рублей	-

Данные об акциях Общества

Таблица № 3

Категория (тип) акций	Обыкновенные
Номинальная стоимость каждой акции	100 рублей
Количество акций	81 602
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	8 160 200 рублей
Государственный регистрационный номер выпуска	1-02-00331-D
Дата государственной регистрации выпуска	11.01.1999
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	Санкт-Петербургское региональное отделение ФКЦБ России
Фактический срок размещения акций	12.01.1999
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	22.02.1999
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	Санкт-Петербургское региональное отделение ФКЦБ России
Состояние выпуска акций (находятся в обращении/погашены)	Находятся в обращении

2.4. Структура акционерного капитала

Таблица № 4

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:		Доля обыкновенных акций по состоянию на:	
	01.01.2017 г.	31.12.2017 г.	01.01.2017 г.	31.12.2017 г.
ПАО «РусГидро»	100%	100%	100%	100%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» по состоянию на 31.12.2017 г. – 1, из них номинальные держатели – 1.

2.5. Общество на рынке ценных бумаг

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

2.6. Участие Общества в иных организациях

1) Информация об участии Общества в иных хозяйственных обществах по состоянию на 31 декабря 2017 года:

Наименование Общества	Основной вид деятельности	Место нахождения	Доля Общества в уставном капитале, %	Размер полученных Обществом дивидендов
Товарищество с ограниченной ответственностью «ВНИИГ» Республика Казахстан	Инженерно-геологические и инженерно-гидрогеологические работы, проектирование	100000, Карагандинская область, г. Караганда, район им. Казыбек би, ул. Мустафина, д.7/2	100%	0

2) Информация об участии Общества в некоммерческих организациях по состоянию на 31 декабря 2017 года:

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества
1	Ассоциация организаций, осуществляющих проектирование энергетических объектов «ЭНЕРГОПРОЕКТ», Ассоциация «ЭНЕРГОПРОЕКТ».	Содействие в осуществлении деятельности организации, связанной с проектированием	0
2	Ассоциация «Инженерные изыскания в строительстве», «АИИС».	Содействие в осуществлении деятельности организаций, связанной с изысканиями	45 000 руб.
3	Саморегулируемая организация Ассоциация «Объединение строителей Санкт-Петербурга», СРО А «Объединение строителей СПб»	Содействие в осуществлении деятельности организации, связанной со строительством	0

2.7. Отчет о существенных сделках

За отчетный период существенные сделки Обществом не совершались.

Раздел 3. Производство

3.1. Основные производственные показатели

Структура и объем выполненных работ:

Таблица № 5

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2015 г.	2016 г.	2017 г.
1.	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг – всего, в том числе:	тыс. руб.	945 689	895 442	955 245
	по основной деятельности	тыс. руб.	901 586	850 022	906 380

	- в том числе собственными силами	тыс. руб.	749 669	707 983	761 477
	от сдачи в аренду	тыс. руб.	44 103	45 420	48 865
2.	Чистая прибыль	тыс. руб.	54 174	74 394	67 300

3.2. Результаты научно-исследовательских работ, выполненных Обществом в 2017 году по основным направлениям

Институт в 2017 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;

- 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, прогнозная оценка условий заносимости водозаборных сооружений, исследование водного режима и русловых процессов водных объектов;

- 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, выполнявшиеся для Санкт-Петербурга, Ленинградской области, Северо-Западного Региона РФ;

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

Институт активно участвовал в международном научно-техническом сотрудничестве.

В результате ресертификационного аудита в апреле 2017 г. система менеджмента качества института предприятия была сертифицирована фирмой «Bureau Veritas certification» на соответствие новому стандарту качества ISO 9001:2015.

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, 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 2017 году.

3.2.1. Проектирование, строительство и реконструкция гидроэлектростанций Для объектов ПАО «РусГидро»

Выполнен первый этап работы «Исследование и разработка методов борьбы с разрушениями бетонной поверхности ГТС высоконапорных ГЭС»: разработана и согласована с Заказчиком программа работ, проведен анализ актуальных методов диагностики состояния бетонной поверхности ГТС на основе данных отечественного и зарубежного опыта. Рассмотрены достоинства и недостатки методов обследования, разработана методика электронной паспортизации дефектов бетонной поверхности ГТС, сформирован перечень актуальных методов обследования бетонной поверхности применительно к конкретным типам ГТС с учетом условий их эксплуатации, характерных дефектов конструкций сооружений, проведено технико-экономическое сопоставление разработанных методов обследования с традиционными, выбраны пилотные объекты для реализации методики электронной паспортизации дефектов бетонной поверхности и актуальных методов обследований. Разработанные методики паспортизации предполагают ведение мониторинга состояния бетонной поверхности сооружений с возможностью последующей оценки ресурса работоспособности ГТС.

В рамках НИОКР по теме «Разработка методики определения объемной деформации усадки и ползучести бетона железобетонных конструкций» разработана система оснастки бетонных образцов для определения продольных и поперечных деформаций при трехосном сжатии и методика определения объемных деформаций ползучести при проведении стандартных длительных испытаний бетонных образцов.

По результатам работы обнаружено существенное влияние усадки на ползучесть бетона. Результаты работы предполагается использовать при актуализации ГОСТ 24544-81 «Бетоны. Методы определения деформаций усадки и ползучести».

Продолжены работы по теме НИОКР «Разработка и испытание технологии мониторинга напряжений в конструктивных элементах ГТС при выходе из строя тензометров КИА». Выбраны опытный участок на пилотном объекте – Саяно-Шушенская ГЭС, схема расположения дополнительной КИА, тип датчиков для контроля предложенной технологии.

Продолжены работы по теме НИОКР «Исследование и разработка методов дистанционного мониторинга состояния сооружений и режимов работы ГЭС. Разработка метода оценки состояний гидротехнических сооружений и гидроагрегатов ГЭМ по результатам мониторинга амплитудно-частотных характеристик их колебаний совместно с грунтовым основанием». Разработан подход для решения поставленной задачи для пилотного объекта – Чиркейской ГЭС.

В рамках НИОКР по теме «Разработка конструкции противофильтрационного элемента из глиноцементобетона буросекущих свай для плотины из грунтовых материалов» разработаны «Рекомендации для внесения изменений и дополнений в Техническую Политику организации ПАО РусГидро», выдвинуто предложение внести дополнения в СТО «Гидротехнические сооружения ГЭС и ГАЭС. Условия создания. Нормы и требования» и в СП «Плотины из грунтовых материалов». Разработан нормативный документ СТП 310.02.НТ-2017 «Рекомендации по проектированию, расчетам и возведению противофильтрационного элемента из глиноцементобетонных буросекущихся свай».

Выполнена **«Разработка интерактивного программного комплекса моделирования и расчёта поверхностных водотоков (ИКМПВ)»** для моделирования гидрографической сети и получение расчётных гидрологических и гидравлических характеристик поверхностных водотоков при проектировании гидротехнических сооружений.

В рамках работы **«Разработка рекомендаций по учёту антропогенного воздействия в нижнем бьефе ГЭС на состояние ГТС, оборудования и энергоэффективность ГЭС»** выполнен сбор и анализ информации (проектной, отчетной и научной) об уровне режиме и русловым переформированиям в нижних бьефах ряда гидроузлов, изменениях связи расходов и уровней и причинах этих изменений, а также о проблемах в эксплуатации ГТС, принятых и планируемых мероприятиях по снижению неблагоприятных последствий указанных изменений. Основное внимание уделено гидроузлам Волжско-Камского каскада. Намечена программа выполнения исследований русловых переформирований в нижних бьефах гидроузлов с наиболее выраженными проявлениями антропогенных факторов.

Разработано **«Руководство по гидравлическим расчётам бетонных и железобетонных плотин»** в развитие положений сводов правил, регламентирующих проектирование, строительство и эксплуатацию водосбросных гидротехнических сооружений, для реализации проектировщиками заложенных в них требований и выполнения грамотного и рационального проектирования.

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

По проекту «Комплексная реконструкция Гизельдонской ГЭС, Дзауджикауской ГЭС, Эзминской ГЭС и Беканской ГЭС Филиала ОАО «РусГидро» - «Северо-Осетинский филиал» в 2017 году АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» выполнены следующие работы:

Сметная часть разработанной проектной документации по Гизельдонской ГЭС прошла успешное согласование в органах государственной экспертизы. Получено положительное заключение. Выполнены работы по доработке рабочей документации в полном объеме. Осуществлены функции авторского надзора по объектам реконструкции головного узла.

Разработанная проектная документация, включая сметную часть, по Эзминской ГЭС прошла успешное согласование в органах государственной экспертизы. Получено положительное заключение. Выполнены работы первого этапа по выпуску комплектов рабочей документации.

Также в рамках программы комплексной реконструкции в 2017 году были выполнены в полном объеме инженерно-геодезические изыскания по Беканской ГЭС.

В рамках отдельного Договора по сметному обоснованию производственной программы ТПИР ПАО «РусГидро» - «Северо-Осетинский филиал» было разработано 84 комплекта сметных обоснований по 9 инвестиционным проектам в период с 2017 по 2045 гг. Данные сметные обоснования успешно прошли все необходимые согласования в исполнительном аппарате ПАО «РусГидро», а также в Министерстве Энергетики РФ.

Создание топографических планов правобережного оползневого склона деривационного канала Дзауджикауской ГЭС и ГТС и участка предгидроузловой зоны водохранилища Беканской ГЭС.

Переработаны Инструкции по проведению натуральных наблюдений за ГТС Эзминской ГЭС, Беканской ГЭС, Гизельдонской ГЭС, Кора-Урсдонской ГЭС для ведения мониторинга безопасности состояния ГТС на период до завершения работ по реализации реконструкции гидроузлов.

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 за 2016 г. Разработаны рекомендации по повышению надежности и безопасности ГТС, совершенствованию системы мониторинга при наполнении водохранилища до НПУ и дальнейшей эксплуатации.

Для Нижне-Бурейской ГЭС

Научно-техническое сопровождение разработки рабочей документации на строительство Нижне-Бурейской ГЭС, сопровождение строительства грунтовых ГТС, разработка проекта оборудования грунтовой плотины Нижне-Бурейской ГЭС наблюдательной сетью с использованием метода электротомографии.

Для Усть-Среднеканской ГЭС

Дана оценка работы основных бетонных сооружений, временной и основной грунтовых плотин и их противоплотинных элементов. Проведён анализ горизонтальных перемещений станционной и водосбросной плотин, а также деформаций температурных межсекционных швов. Произведено сравнение диагностических показателей безопасного состояния сооружений с их критериальными значениями. Даны технические рекомендации по улучшению контрольных наблюдений за ГТС. Выполнена разработка рабочей документации по автоматизации КИА.

Для Зарамагской ГЭС-1

Разработка и корректировка рабочей документации по технологическому и концевому гасителям противоаварийного водосброса Зарамагской ГЭС-1.

Проведено инженерно-техническое сопровождение бетонных работ при возведении основных сооружений Зарамагской ГЭС-1. В состав работы входило:

- Сопровождение производства бетонных смесей на бетонных заводах;
- Сопровождение производства бетонных работ при бетонировании основных сооружений;
- Проведение ускоренных испытаний инертных материалов;
- Проведение выборочных испытаний по определению водонепроницаемости и морозостойкости контрольных образцов бетона;
- Проведение оценки качества бетона, уложенного в основные сооружения;
- Пересмотр действующих составов бетона с учетом качества материалов, используемых для приготовления бетона.

Выполнен анализ данных инструментальных натуральных наблюдений. Произведено сравнение диагностических показателей безопасного состояния ГТС с их критериальными значениями. Даны практические рекомендации по улучшению качества контроля технического состояния и безопасности ГТС во время строительства.

Выполнены работы по изготовлению, поставке, монтажу и пусконаладочным работам волоконно-оптической КИА.

Для Чарвакской ГЭС

Выполнены работы по разработке технико-экономического обоснования инвестиционного проекта: «Обновление приборной и коммутационной базы, технических и программных средств системы мониторинга за состоянием ГТС Чарвакской ГЭС».

Для Саратовской ГЭС

По проекту реконструкции верховых откосов грунтовых сооружений Саратовской ГЭС согласованы основные технические решения с заказчиком работ. Выполнена подготовка проектной документации для передачи в Главгосэкспертизу.

В рамках работы по модернизации гидроагрегатов №21 и №6 определены физико-механические свойства бетона по образцам, изготовленным при бетонировании закладных частей.

Для ГЭС Дагестанского филиала

Выполнены работы, включающие поставку оборудования, строительно-монтажные и пусконаладочные работы для Чирюртской ГЭС-1, Гергебильской, Гунибской ГЭС.

3.2.2. Эксплуатация и ремонт гидроэлектростанций

Для всех Филиалов ПАО «РусГидро»

Проведена информационно-аналитическая поддержка принятия решений, направленных на обеспечение безопасности и надежности ГТС, безопасности, надежности и эффективности оборудования производственных комплексов, включающая:

- Анализ результатов мониторинга гидротехнических сооружений и оборудования.
- Анализ уровня безопасности, надежности и технического состояния ГТС, а также уровня надежности, технического состояния и остаточного ресурса оборудования.
- Анализ результатов работ по программе НИОКР и программам 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, эффективности работы производственных комплексов филиалов.
- Анализ достаточности и эффективности работы систем мониторинга ГТС и оборудования.
- Разработку и обоснование мероприятий по обеспечению безопасности и надежности ГТС, безопасности, надежности и эффективности оборудования производственных комплексов.
- Разработку и обоснование мероприятий по дополнительным изысканиям и исследованиям для получения дополнительной информации по состоянию ГТС и оборудования.
- Разработку и обоснование мероприятий по модернизации и развитию информационно-аналитических систем, систем мониторинга ГТС и оборудования.

Для Баксанской ГЭС

Проведение технического обследования гидротехнических сооружений Баксанской ГЭС для получения достоверной информации о состоянии подводных частей сооружений для своевременного выявления их повреждений под воздействием воды.

Для Зейской ГЭС

Обследован водовод, спиральная камера и отсасывающая труба гидроагрегата ст.№5 с применением комплекса методов неразрушающего контроля и с использованием специальной тележки для осмотра проточной части ГА-5. Дана оценка состояния обследованных объектов, предложены рекомендации по повышению их надежности и безопасности.

Для Загорской ГАЭС

Выполнены специализированные лабораторные исследования грунтов площадки размещения ЗаГАЭС и ЗаГАЭС-2. Создана геомеханическая модель и выполнено геофильтрационное моделирование для оценки гидродинамических условий оснований сооружений.

Для Загорской ГАЭС-2

Оказание услуг по мониторингу гидротехнических сооружений станционного узла Загорской ГАЭС-2 Загорской ГАЭС-2 в период стабилизации и восстановления здания ГАЭС.

Разработка инъекционных составов для технологии компенсационного нагнетания, предлагаемой для выравнивания здания станционного узла Загорской ГАЭС-2. Проведены исследования модифицированных составов на опытном участке. Определены технологические, реологические и физико-механические свойства составов.

В рамках испытаний образцов материалов выполнены исследования физико-механических и фильтрационно-суффозионных свойств пропитанного грунта:

Для Воткинской ГЭС

Проведено обследование посредством проведения выборочной заверки бурением аномальных участков левобережного и правобережного сопряжений бетонных сооружений с земляными плотинами и сравнение полученных данных с результатами геофизических исследований.

Оказание услуг по инструментальным и лабораторным исследованиям на характерных участках выщелачивания массива бетона сухой потерны, стаканов гидроагрегатов, верховой и низовой напорных стенок, полости водосливной плотины, подкрановых балок водосливной плотины и моста нижнего бьефа для инъектирования в местах фильтрационной течи.

Для Нижнекамской ГЭС

Оказание услуг по снижению противодавления в основании разделительного бычка здания гидроэлектростанции, секции 8 водосливной плотины и секции 4 здания Нижнекамской ГЭС.

Для Нижегородской ГЭС

Обследование текущего состояния дренажной системы плотины № 1-2.

Для Волховской ГЭС (ПАО "ТГК-1", филиала "Невский")

Обследование и анализ состояния левобережного примыкания бетонной плотины ГЭС-6 по результатам натурных наблюдений.

Для Бурейской ГЭС

Проведены испытания эксплуатационного водосброса для определения соответствия фактических гидравлических характеристик расчётным и выполнения требований критериев надёжности.

Для Нижне-Бурейской ГЭС

Выполнены контрольные определения основных характеристик песчаных и гравийно-галечниковых грунтов, уложенных в тело плотины.

Сформулированы рекомендации по корректировке Технических Условий на возведение песчаной призмы, переходных зон и упорных призм плотины. Получены скорректированные тарировочные кривые, которые позволяют косвенным методом с использованием дефлектометра ZFG-2000 оценить плотность уложенного грунта.

Выполнено научно-техническое сопровождение первичного нагружения сооружений в процессе наполнения водохранилища до пусковых отметок. Дана оперативная оценка состояния сооружений. Разработаны рекомендации по назначению диагностических показателей и их критериальных значений.

Выполнена работа по обработке и анализу проводимых на гидроузле натурных наблюдений, проведены контрольные визуальные обследования состояния ГТС и инструментальные наблюдения по закладной и фильтрационной КИА. Произведено сравнение диагностических показателей безопасного состояния сооружений с их критериальными значениями, дана оценка изменениям контролируемых показателей работы сооружений в 2017 году. Особое внимание при оценке было уделено глиноцементобетонной диафрагме - уникальному противофильтрационному устройству условной земляной плотины.

Выполнены гидравлические исследования режимов течений в верхнем бьефе, определены как на математической, так и на физической модели скорости течения на подходе к водосливной плотине. Показаны условия, при которых теряет устойчивость рамная конструкция опоры ремонтного затвора эксплуатационного водосброса. На модели масштаба 1:120 воспроизведено перемещение потоком рабочего сегментного затвора и его деталей на крепление за плотиной.

Для Усть-Хантайской ГЭС

Проведены обследования пьезометрической сети, включая видеоконтроль внутреннего пространства скважин и уточнение геометрических размеров пьезометров. Выполнены опытные наливов для определения чувствительности пьезометров.

Проводились наблюдения за горизонтальными смещениями сооружений; составлена программа геодезических наблюдений за смещениями ГТС.

Выполнены многофакторные исследования грунтовых гидротехнических сооружений Усть-Хантайской ГЭС:

- анализ данных натурных наблюдений, полученных за период с 2012 по 2016 гг.;
- оценено соответствие конструктивно-компоновочных решений, реализованных в ходе строительства и дальнейшей эксплуатации, требованиям проекта и действующих нормативных документов;
- расчетные исследования температуры, фильтрации, смещений, статической устойчивости плотины;

- определена работоспособность противофильтрационных элементов ГТС;
- оценено состояние, работоспособность и достаточность КИА для ведения мониторинга за состоянием ГТС и выданы рекомендации по дооснащению;
- определены критериальные значения диагностических показателей состояния плотины;
- выполнена оценка технического состояния и эксплуатационной безопасности русловой и левобережной плотин Усть-Хантайской ГЭС;
- разработаны рекомендации по обеспечению надежности дальнейшей эксплуатации сооружений.

Для Каскада Вилюйских ГЭС ПАО «Якутскэнерго»

Выполнены работы по оценке работоспособности дистанционной и пьезометрической КИА, установленной на ГТС.

Выполнены полевые инженерно-геологические и лабораторные инженерно-геотехнические изыскания.

Для Светлинской ГЭС АО «Вилюйская ГЭС-3»

Контроль (мониторинг) состояния гидротехнических сооружений при эксплуатации Светлинской ГЭС в 2017г., включающий:

- оперативный контроль по показаниям КИА работы бетонных и грунтовых гидротехнических сооружений;
- оценку состояния бетонных и грунтовых ГТС, сравнительный анализ диагностических показателей и их критериальных значений;
- оценку влияния фильтрации на изменения засоленности и химического состава вод основания гидротехнических сооружений;
- корректировку «Программы наблюдений за состоянием гидротехнических сооружений»;
- анализ и оценку по результатам натуральных наблюдений эффективности работы в 2017г. системы температурной стабилизации грунтов по поддержанию в работоспособном состоянии левобережной мерзлотной завесы;
- методическое и техническое руководство оснащением ГТС дистанционной КИА.

Для Колымской ГЭС

Выполнен анализ состояния ГТС и оборудования; результатов выполненных на объекте НИР и НИОКР для обоснования проектных решений; оценка эффективности мероприятий по реконструкции, техническому перевооружению и ремонтам ГТС и оборудования ГЭС; даны рекомендации по внесению изменений в производственные программы и программу НИОКР.

Для Дагестанского филиала ПАО «РусГидро»

Проведено многофакторное обследование гидротехнических сооружений Чирюртского гидроузла с целью оценки надежности и безопасности ГТС находящихся в эксплуатации более 25 лет. Выполнен анализ результатов наблюдений и обследований ГТС, дана оценка эксплуатационной надежности сооружений, рекомендации по обеспечению технически исправного их состояния с учетом требований действующей нормативной документации.

Выполнено комплексное обследование состояния ГТС Гунибской ГЭС.

Для Гоцатлинской ГЭС

Дана оценка состояния гидротехнических сооружений при проектных нагрузках. Произведено сравнение диагностических показателей с их критериальными (или прогнозируемыми) значениями, даны рекомендации по улучшению эксплуатации ГТС и контроля их безопасности.

Выполнена корректировка и дополнение программы натуральных наблюдений за ГТС.

Для Ирганайской ГЭС

Дана оценка состояния гидротехнических сооружений при проектных нагрузках. Произведено сравнение диагностических показателей с их критериальными значениями, даны практические рекомендации по улучшению эксплуатации ГЭС и контроля их безопасности. Определены причины эрозии бетона локальной части Ирганайской ГЭС.

Для Зейской ГЭС

Проведены многофакторные комплексные инструментальные исследования зданий и сооружений ГЭС.

Для Саяно-Шушенской ГЭС

Выполнена оценка технического состояния плотины Саяно-Шушенской ГЭС на основании обобщенных данных натурных и расчетных исследований.

Выполнено контрольное обследование потенциально-неустойчивых массивов скальных примыканий гидроэнергетического комплекса, контроль опасных геологических процессов.

Выполнена работа по оценке изменения физико-механических свойств основания за период эксплуатации.

Дана оценка состояния сороудерживающих решеток и определена их работоспособность после 25 лет эксплуатации по критериям, действующим в современных нормативных документах. Проведено инструментальное обследование неразрушающими методами металлоконструкций затворов.

Выполнено обследование сталежелезобетонных турбинных водоводов гидроагрегатов ст.№ 7 и 8.

Для Красноярской ГЭС

Разработана проектная документация и инструкции по предотвращению отказов или аварий гидротехнических сооружений ГЭС, содержащая типовые решения и технические рекомендации по устранению возможных дефектов и повреждений конструкций, способных инициировать отказ или аварию на сооружении.

Для Братской ГЭС

Комплексное обследование фильтрационного режима левобережной грунтовой плотины и основания бетонной плотины Братской ГЭС. Комплексное обследование дренажа напорной грани русловой бетонной плотины с целью повышения эксплуатационной надежности. Комплексное обследование правобережной дренажной галереи с разработкой рекомендаций по реконструкции КИА.

Для Кислогубской ПЭС

Определение действительного технического состояния зданий, сооружений, гидросилового, электротехнического и гидромеханического оборудования, вспомогательных систем и их элементов с учетом изменений, происходящих во времени, для установления состава и объема работ по консервации Кислогубской ПЭС.

Для Богучанской ГЭС

Выполнено визуально-инструментальное обследование с применением методов неразрушающего контроля турбинного напорного водовода гидроагрегата №1 с целью оценки целостности и состояния стальной облицовки. Обследование выполнялось с использованием специально разработанного механизма (передвижной эстакады). Предложены рекомендации по устранению дефектов.

На математической модели проведены исследования работы ГЭС при пропуске паводка обеспеченности 0.01% .Дана оценка состояния сооружения при пропусках подобных расходов.

Для Каскада Кубанских ГЭС

Проведено комплексное обследование с применением методов неразрушающего контроля напорных металлических и железобетонных трубопроводов, производственных зданий Куршавской и Сенгилеевской групп ГЭС, конструктивных элементов щелевого водосброса Егорлыкской ГЭС, выполнено динамическое тестирование ГТС Куршавской группы. Дана оценка состояния конструкций с рекомендуемыми мероприятиями по усилению конструкций, устранению дефектов и повреждений, а также причин их появления. Разработаны актуализированные редакции типовых динамических паспортов ГТС Куршавской группы ГЭС, технические паспорта производственных зданий Куршавской и Сенгилеевской групп ГЭС.

Для Усть-Илимской ГЭС ПАО «Иркутскэнерго»

Выполнены подготовительные работы по проведению многофакторного исследования комплекса ГТС, корректировка проекта наблюдений и системы мониторинга гидротехнических сооружений.

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

Разработана проектно-сметная документация для установки дополнительной контрольно-измерительной аппаратуры сооружений Каскада Туломских и Серебрянских ГЭС:

Для Курушской ГЭС

Выполнено визуальное и инструментальное обследование гидротехнических сооружений; сопоставление фактических показателей технического состояния ГТС с проектными данными и нормативными значениями; даны рекомендации, направленные на поддержание работоспособного состояния сооружения.

Для Курейской ГЭС АО «НТЭК»

Выполнены наблюдения за горизонтальными смещениями сооружений.

Корректировка и дополнение «Временной инструкции по проведению наблюдений за основными сооружениями, методам обработки и анализа натуральных наблюдений, Курейская ГЭС на р. Курейка» в соответствии с требованиями действующих нормативов и фактической реализации проекта натуральных наблюдений. Пересмотр и дополнение программы наблюдений за деформациями земляных плотин и бетонных сооружений гидроузла геодезическими методами.

Составлено техническое задание на разработку информационно-диагностической системы контроля состояния за гидротехническими сооружениями.

Для Павлодольской ГЭС

Выполнено подводно-техническое обследование здания ГЭС, сопрягающих устройств и участка крепления нижнего бьефа.

Разработаны инструкция по проведению натуральных наблюдений, паспорт безопасности опасного объекта.

Для Рузского, Можайского, Озернинского гидроузлов ЗСВ АО «Мосводоканал»

Проведены визуальные и инструментальные обследования сооружений с выявлением существующих дефектов и оценкой технического состояния. Проанализированы данные многолетних натуральных наблюдений и результаты специальных исследований прочности бетона и стальных несущих конструкций, физико-механические характеристики грунтов плотин и дамб.

Проведены поверочные расчеты статической устойчивости и фильтрационной прочности земляных плотин и дамб, выполнено сравнение фактических значений диагностических показателей с их критериальными значениями.

Составлены практические рекомендации, направленные на дальнейшее обеспечение нормального уровня безопасности сооружений и их эксплуатационной надежности.

3.2.3. Эксплуатация и ремонт ТЭЦ, ТЭС и ГРЭС

Для Псковской ГРЭС ПАО «ОГК-2»

Выполнена оценка устойчивости склонов береговых примыканий плотины Псковской ГРЭС с учетом положения поверхности депрессии фильтрационного потока в этих склонах, полученного по результатам пьезометрических наблюдений, дано заключение и рекомендации по результатам выполненных исследований.

Для филиала ОАО «Группа Илим» в г. Коряжма

Ведение авторского надзора за строительством объекта: «Наращивание восточной ограждающей дамбы секции № 2 золошлакоотвала Теплоцентрали ПЛ «Энергетика» в г. Коряжме».

Для Воркутинской ТЭЦ-2

Дополнительные проектные и изыскательские работы по реконструкции гидроузла ВТЭЦ-2 в составе реконструкции левобережного устоя, реконструкции водосливной, глухой плотин и берегоукрепительных сооружений (гидрометеорологические и экологические изыскания).

Для ТЭЦ-1 АО «НТЭК»

Выполнена оценка текущего состояния гидротехнических сооружений ТЭЦ-1.

Выполнены замеры температур в термических скважинах, установленных на дамбах золошлакоотвала, геодезическая съемка гребня золошлакоотвала. Проведен анализ состояния золошлакоотвала, по результатам которого даны рекомендации по улучшению технического состояния в ходе последующей эксплуатации сооружения.

Для ТЭЦ-2 АО «НТЭК»

Выполнен надзор за безопасной эксплуатацией ГТС ТЭЦ-2, по результатам которого составлены выводы и рекомендации по состоянию ГТС в 2017 году.

Для УТВГС АО «НТЭК»

Проведен анализ состояния гидротехнических сооружений, по результатам которого составлены выводы о техническом состоянии и предложены рекомендации по улучшению технического состояния в последующей эксплуатации.

Для ПТЭС АО «НТЭК»

Выполнено визуальное обследование гидротехнических сооружений ПТЭС г. Дудинка, инструментальное исследование прочности бетонных элементов гидротехнических сооружений, замеры температуры в работоспособных температурных скважинах, обследование труб паводкового водосброса при помощи эндоскопа.

Проведен анализ состояния гидротехнических сооружений, по результатам которого были сделаны выводы об их техническом состоянии, а также даны рекомендации по улучшению технического состояния сооружений в процессе последующей эксплуатации.

Для Верхнетагильской ГРЭС (АО «Интер РАО - Электрогенерация»)

Проведены испытания крупнообломочного материала тела грунтовой плотины Вогульского гидроузла на механическую и сдвиговую прочность. Выполнена калибровка расчетных моделей фильтрационного, температурного и напряженно- деформированного состояния грунтовой плотины Вогульского гидроузла; произведены расчетные исследования. По результатам работы сделаны выводы о состоянии сооружения, даны рекомендации о периодичности проведения аналогичных исследований.

Для Конаковской ГРЭС (Филиала ОАО «Энел ОГК-5»)

Проведение инженерных изысканий. Разработка проекта ликвидации шламоотвала.

Для Красноярской ГРЭС-2 (Филиала ПАО «ОГК-2»)

Реконструкция золоотвала с устройством буферной емкости.

Для филиала «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»

Проведение предпроектного обследования гидротехнических сооружений филиала «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро» с целью внесения изменения в проектную документацию. Создание топографического плана золошлакоотвала.

Для Магаданской ТЭЦ ПАО «Магаданэнерго»

Реконструкция золошлакоотвала № 2 в площадку складирования сухой золы с разработкой проекта. Создание топографического плана золошлакоотвала.

Для Сургутской ГРЭС-2 ПАО «Юнипро»

Изменение в проектной документации безнапорного концевой участка плотины (шпора) и отсекающей дамбы на основании обследований ГТС и анализа изменившихся условий эксплуатации.

Анализ безопасности напорных гидротехнических сооружений Сургутской ГРЭС-2 при разработке карьеров по добыче песка. Разработка мероприятий по максимальному уменьшению риска возникновения чрезвычайных ситуаций.

Разработка программы очистки дренажной системы грунтовой плотины Сургутской ГРЭС-2 и технического сопровождения работ, оценка эффективности выполненных мероприятий, разработка рекомендаций по дальнейшей эксплуатации и контролю состояния дренажа.

Для Интинской ТЭЦ

Комплексные контрольные наблюдения и исследования при проведении мониторинга безопасности ГТС.

Для Новгородской ТЭЦ

Комплексные обследования ГТС золошлакоотвала с выдачей заключения о назначении золошлакоотвала как объекта хранения отходов.

Для Сакмарской ТЭЦ

Выполнены комплексные обследования ГТС для Сакмарской ТЭЦ филиала «Оренбургский» ПАО "Т Плюс".

Для ПАО "Мосэнерго"

Комплексные обследования ГТС для шламоотвалов № 1-3 ТЭЦ-25, золоотвала ГРЭС-3 и ТЭЦ-21 филиала ПАО «Мосэнерго».

Мониторинг уровней и определение химического состава, температуры грунтовых вод в пьезометрических скважинах ТЭЦ - филиалов и котельных ПАО «Мосэнерго».

Разработан паспорт гидротехнических сооружений (с учетом блока ПГУ-420 МВт) ТЭЦ-20 филиал ПАО «Мосэнерго».

Для Тимлюйской ТЭЦ

Разработка проектно-сметной документации по объекту: «Техническое перевооружение гидросооружений золоотвала Тимлюйской ТЭЦ»

Для Каширской ГРЭС

Выполнение анализов специфических ингредиентов на ЗШО и прилегающей территории для нужд филиала ОАО «Интер РАО-Электрогенерация».

Для Хабаровской ТЭЦ-3

Выполнено гидрологическое исследование и оценка развития литодинамических процессов в районе расположения оголовков водозаборных сооружений береговой насосной станции.

Для Анадырской ТЭЦ

В рамках реконструкции золошлакоотвала Анадырская ТЭЦ разработан проект эксплуатации золошлакоотвала.

Для Читинской ТЭЦ-2

Проведены общественные слушания по проекту «Реконструкция существующего золоотвала Читинской ТЭЦ-2» в г. Чита. Подготовлена проектная документация и пройдена государственная экологическая экспертиза проектной документации.

Для Сахалинской ГРЭС-2

Строительство системы золоудаления Сахалинской ГРЭС-2: разработка комплектов рабочих чертежей «Золоотвал. Трубопровод отвода дренажных вод» и «Шлакоотвал. Водоводы других назначений».

Для Улан-Удэнской ТЭЦ-1

Разработка основных проектных решений и проектно-сметной документации по объекту "Золоотвал ст. Тальцы (секция №1). Техническое перевооружение".

Для Сосногорской ТЭЦ Филиала «Коми» ПАО «Т Плюс»

Выполнено комплексное техническое обследование строительных конструкций зданий и сооружений. Проведено комплексное техническое обследование строительных конструкций Береговой насосной станции №1 перед консервацией, разработаны рекомендации по консервации.

Для Якутской ГРЭС (ПАО «Якутскэнерго»)

Разработка технической документации (эскизной конструкторской, программной) и конструирование опытного образца секции градирни, разработка программы экспериментальных исследований.

Для «Ириклинской ГРЭС» (Филиал АО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация»)

Разработана в соответствии с уточненным заданием на проектирование проектная документация стадии «П» на градирни.

Для «Пермской ГРЭС» (Филиал АО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация»)

Выполнены проектные работы (стадия «П»).

Разработка трехмерной модели рельефа местности на основе топографической съемки; трехмерное моделирование котлованов; расчет объемов выборки грунта; визуализация; выпуск чертежной документации.

Для «Костромской ГРЭС» (Филиал АО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация»)

Запроектирована система оборотного водоснабжения в виде безнапорных каналов из открытого отводящего канала с полигональным водосбросом №1. Получено положительное заключение экспертизы в ФАУ «Главгосэкспертиза» (Санкт-Петербург).

Разработана рабочая документация по проекту.

Для АМТ Казахстан

Выполнение инжиниринга по устранению дефектов существующей дамбы и проведение геофизического исследования тела дамбы ЗШН в рамках проводимой реконструкции.

Усиление дамб золошлакоаккумулятора.

Выпуск рабочего проекта: Подготовка рабочего проекта к адаптации для прохождения государственной экспертизы РК Казахстан.

Для АО «ЕЭК» Казахстан

Проведение экспертизы проектных решений и фактического состояния Золоотвала №3 ЭС АО «ЕЭК».

Для «АрселорМиттал Темиртау» Казахстан

Разработка рабочего проекта реконструкции ЦШН-2 и ЗШН АО «АрселорМиттал Темиртау»:

Разработка разделов рабочего проекта по системе сгущения пульпы.

3.2.4. Безопасность гидротехнических сооружений

АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» в 2017 году выполнялись следующие работы по безопасности гидротехнических сооружений.

Для НП «Гидроэнергетика России»:

Выполнялась работа по актуализации и пополнению базы нормативно-технических документов («НТД ГЭС»). Объем информационного комплекса ~ 1,0 Гб архивированной информации.

Критерии безопасности гидротехнических сооружений для:

ГЭС: Зейской ГЭС, Юшкозерской ГЭС, Борисоглебской ГЭС-8, Братской ГЭС, Богучанской ГЭС, Чиркюртских ГЭС 1 и 2, ГТС Белоярской АЭС, плотины на оз. Долгое УТВС АО «НТЭК», Зарагжской МГЭС, Павловской ГЭС, Счастливенского и Загорского гидроузлов, Палакоргской ГЭС, Маткожненской ГЭС, Выгостровской ГЭС и Беломорской ГЭС, Лесогорской и Светогорской ГЭС, Нижне-Туломской ГЭС-13.

ТЭС – филиал ПАО «Мосэнерго», Кызылской ТЭЦ, ГТС Смоленской ГРЭС ПАО «Юнипро».

Декларации безопасности гидротехнических сооружений для:

ГЭС: Зейской ГЭС, Бурейской ГЭС, Чиркейской ГЭС, Братской ГЭС, Усть-Илимской ГЭС; Богучанской ГЭС (стадия эксплуатации), Юшкозерской ГЭС, Борисоглебской ГЭС-8, Павлодольской ГЭС, Гизельдонской ГЭС (Северо-Осетинский филиал, ПАО «РусГидро»), Чиркюртских ГЭС 1, 2 и Гельбахской ГЭС (Дагестанский филиал ПАО «РусГидро»), ГТС Белоярской АЭС, ГТС Саратовской ГЭС в составе проектной документации «Реконструкция верховых откосов грунтовых сооружений», Кызылской ТЭЦ, Зарагжской МГЭС, Павловской ГЭС, Счастливенского и Загорского гидроузлов, Нижегородской ГЭС, Палакоргской ГЭС, Маткожненской ГЭС, Выгостровской ГЭС и Беломорской ГЭС(филиал «Карельский» ПАО «ТГК-1»), Лесогорской и Светогорской ГЭС, Нижне-Туломской ГЭС-13.

ТЭЦ: Центрального участка ТЭЦ-6 и Шелеховского участка Ново-Иркутской ТЭЦ (ПАО «Иркутскэнерго»); Интинской ТЭЦ; ГТС пруда-накопителя сточных вод (хвостохранилища) цеха добычи и обогащения песка ОАО «ВАЗ», УТВС АО «НТЭК» (плотина на оз. Долгое), Смоленской ГРЭС ПАО «Юнипро».

АЭС: Филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция».

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

Зейской ГЭС, Чайковской ТЭЦ-18 (Пермский филиал ПАО «Т Плюс»), Юшкозерской ГЭС, Борисоглебской ГЭС-8, Кызылской ТЭЦ, Зарагжской МГЭС, Павловской ГЭС, Счастливенского и Загорского гидроузлов, Смоленской ГРЭС ПАО «Юнипро», Палакоргской ГЭС, Маткожненской ГЭС, Выгостровской ГЭС и Беломорской ГЭС, Лесогорской и Светогорской ГЭС, Нижне-Туломской ГЭС-13.

Проведен многофакторный анализ: для комплекса гидротехнических сооружений гидрозолаудаления Магаданской ТЭЦ.

Проведены комплексные обследования состояния гидротехнических сооружений для:

ГТС ВГТС АО «Мосводоканал» (Зубцовского гидротехнического узла; Кармановского гидротехнического узла; Верхне-Рузского гидротехнического узла; Канала Гжать-Яуза; Канала Яуза-Руза; НС-21; НС- 22; НС- 23; перепадной ГЭС-32);

ГТС Истринского гидроузла Рублевской станции водоподготовки АО «Мосводоканал».

Проведены преддекларационные обследования ГТС для:

ГЭС: Зейской ГЭС; Бурейской ГЭС, Саяно-Шушенской ГЭС, Юшкозерской ГЭС, Павлодольской ГЭС, Гизельдонской ГЭС, Кора-Урсдонской ГЭС, Дзауджикауской ГЭС, Зарамагской ГЭС, Иркутской и Усть-Илимской ГЭС (ПАО «Иркутскэнерго»), Богучанской ГЭС, ГТС Белоярской АЭС; ГТС Головного гидроузла Зарамагских ГЭС, Зарагжской МГЭС, Павловской ГЭС, Счастливленского и Загорского гидроузлов.

ТЭЦ и ГРЭС: Интинской ТЭЦ; ТЭЦ-12, 16, 27 - филиалов ПАО «Мосэнерго»; Чайковской ТЭЦ-18 (Пермский филиал ПАО «Т Плюс»); Усть-Илимской ТЭЦ, ТЭЦ-11 (ПАО «Иркутскэнерго»), УТВС АО «НТЭК» (плотина на оз. Долгое), ТИИТС ТЭЦ-6 ПАО «Иркутскэнерго», Райчихинской ГРЭС Филиала «Амурская Генерация» ПАО «ДГК», Кызылской ТЭЦ, Смоленской ГРЭС ПАО «Юнипро».

Филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция».

Объекты водохозяйственного комплекса: ВГТС АО «Мосводоканал» (Перепадная ГЭС-32, Насосная станция 21, Насосная станция 22, Насосная станция 23, Канал Гжать-Яуза, Канал Яуза-Руза).

Разработка проекта мониторинга безопасности комплекса ГТС для:

ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 для нужд ООО «Воркутинские ТЭЦ», ТЭС – филиала ПАО «Мосэнерго»

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

Оказывалась консультативная и юридическая помощь при сопровождении Государственного контракта от 02.06.2015 г. № КЭСБ-15-005 «Содержание, эксплуатация и ремонт зданий, сооружений и систем инженерной инфраструктуры Комплекса защитных сооружений Санкт-Петербурга от наводнений».

Обеспечивалось научно-техническое сопровождение работ по эксплуатации и ремонту гидротехнических сооружений КЗС. Проводилась оценка состояния сооружений КЗС по результатам визуальных осмотров и наблюдений, приборно-водолазных обследований, специальных исследований, выполненных ремонтных работ, данных измерений по закладной и геодезической КИА за 2017 год. Составлены годовой отчет с выдачей заключения о состоянии гидротехнических сооружений КЗС и программа работ по повышению уровня безопасности ГТС на 2018 год и перспективу.

Проведена актуализация и пополнение баз данных «Комплекса нормативно-технической, эксплуатационной, отчетной и справочной документации КЗС», состоящего из четырех автономных баз данных: нормативно-технической и эксплуатационной документации («НТД КЗС»), научно-технического обеспечения эксплуатации («НИР КЗС»), Стандарта эксплуатации («СТО КЗС») и справочной документации («СПР КЗС») (разработана в 2017 году). Объем информационного комплекса ~ 2,7 Гб.

Разработана декларация безопасности КЗС, в т.ч. подготовлены сведения по ГТС КЗС для Российского регистра ГТС. Обеспечено проведение экспертизы Декларации безопасности и утверждения в Ростехнадзоре. Пересмотрены Правила эксплуатации ГТС КЗС.

Произведен расчет термонапряженного состояния секции автодорожного тоннеля судопропускного сооружения С-1.

Разработаны технические условия по ликвидации отказа створки батопорта в затопленном состоянии или наплаву в морском канале и отказа приводов батопорта во время наводнений из-за повреждений механизмов, требующего продолжительного ремонта или восстановления. Разработано техническое решение по конструкции адаптационных подпорок под раму батопорта.

3.2.6. Сейсмостойкость энергетических сооружений

Для Рогунской ГЭС

Проведены лабораторные исследования прочностных, деформационных (статических и динамических), а также фильтрационных характеристик материалов ядра плотины.

Разработана трехмерная численная модель системы плотина – основание для расчетов состояния каменно-земляной плотины при землетрясении методом конечных элементов. Исследовано напряженно-деформированное состояние и устойчивость плотины Рогунской ГЭС при статических и сейсмических нагрузках. Определены дополнительные перемещения откосов и гребня плотины для шести вариантов сейсмических воздействий, заданных записями реальных землетрясений.

Для Братской ГЭС ПАО «Иркутскэнерго»

Выполнен второй этап работы по уточнению динамических, прочностных и деформационных, характеристик грунтов тела правобережной плотины и ее основания, а также параметров сейсмического воздействия. Проведены расчетные исследования прочности и устойчивости бетонных и грунтовых гидротехнических сооружений Братской ГЭС при воздействии статических и динамических (от подвижного состава и землетрясений уровней ПЗ и МРЗ) нагрузок.

Для Бурейской ГЭС

Выполнена обработка и интерпретация данных сейсмометрических и сейсмологических наблюдений.

Выполнены специализированные наблюдения за состоянием ГТС Бурейской ГЭС по материалам инженерно-сейсмических и инженерно-сейсмологических наблюдений.

Для Северо-Осетинского филиала

Выполнено техническое обслуживание системы мониторинга инженерно-сейсмометрических наблюдений за сооружениями Эзминской ГЭС.

Выполненные расчеты сооружений Гизельдонской ГЭС на сейсмическое воздействие 8 баллов показали необходимость усиления кладки инъекционными материалами. По результатам исследований сделан выбор типа инъекционного состава, предлагаемого к применению для усиления каменной кладки.

Для Зарамагских ГЭС

Выполнена модернизация автоматизированной системы сейсмометрического контроля (АССК), путем разработки модуля совместной обработки данных АССК и системы вибрационного контроля гидроагрегатов. Проведено техническое обслуживание.

Для Заинской ГРЭС

Проведено дооборудование гидротехнических сооружений Заинской ГРЭС системами сейсмометрического и сейсмологического контроля.

3.2.7. Проведение НИР для АЭС.

Для Ленинградской АЭС-2.

При возведении наружной защитной оболочки и конструкций купольной части здания реактора проводился контроль качества бетонной смеси на месте ее укладки, определялись физико-механические характеристики бетонной смеси, контролировался температурно-влажностный режим твердения бетона в конструкции.

При возведении внутренней защитной оболочки здания реактора определены физико-механические (модуль упругости, призмочная прочность) и реологические (деформация усадки и ползучесть) характеристики бетона класса В60, укладываемого в стены при производстве бетонных работ. Определены в лабораторных условиях деформационные характеристики бетона по уточненному составу.

Для Тяньваньской АЭС

Разработана программа и методика по обоснованию работоспособности сороудерживающего устройства для защиты приемков. Сконструирован и изготовлен стенд испытаний фильтрующего устройства для защиты приемков. Проведены модельные испытания, получены, обработаны и проанализированы данные для обоснования работоспособности сороудерживающего устройства.

Для Ростовской АЭС

Разработана программа и методика, проведены балансовые испытания башенной испарительной градирни № 1 энергоблока № 3. Проведен анализ полученных результатов испытаний и сравнение результатов с проектными характеристиками с выдачей рекомендаций по результатам балансовых испытаний.

Проведены лабораторные испытания оросительного устройства градирни. Составлена расчетная номограмма градирни.

Для АЭС «Ханхикви-1»

Обоснование исходных данных для расчета фильтров баков-приемков системы аварийного охлаждения зоны.

Для АО «Атомпроект»

Выполнен анализ инженерно-геологических, гидрогеологических условий площадки блоков 5 и 6 АЭС "Пакш II и свойств грунтов основания, а также анализ сейсмических нагрузок, действующих на грунтовый массив основания.

Выполнены расчеты напряженно-деформированного состояния и несущей способности основания при статических и сейсмических нагрузках. По результатам расчетов оценены осадки и крены здания реактора и других сооружений с учетом консолидации и взаимного влияния соседних фундаментов и обоснована устойчивость основных сооружений при сейсмических нагрузках.

Для АЭС «Бушер-2»

Продолжены 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 ПАО «НК «Роснефть»

Выполнено исследование способов защиты устья скважины в зимний период при двухгодичном цикле поисково-разведочного бурения на арктическом шельфе в части расчетного и научного обоснования определения ледовых нагрузок от айсбергов и торосов на сооружения подводного заканчивания.

Разработаны и проанализированы следующие способы защиты: проведение дноуглубительных работ по созданию котлована или траншеи для размещения устьевого оборудования ниже уровня дна; бурение шахты долотом большого диаметра для размещения в ней оборудования; создание защитных конструкций – шелтеров – выше уровня дна в качестве механического барьера от воздействий ледяных образований. Проработаны вопросы производства работ, в т.ч.: технологические схемы производства работ, подбор оборудования, потребность в судах и т.д.. Разработаны календарные графики работ и выполнено технико-экономическое обоснование предложенных вариантов, даны рекомендации по выбору оптимального варианта.

Для «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани»

Выполнено обследование состояния надводной части опор А-50 и А-70 платформы ЛУН-А и опор В-70 и В-60 платформы ПА-Б. Обследование бетона опоры В-60 производилось впервые. Весной 2017 г. при ледоходе на данной опоре была сорвана металлическая облицовка.

Выполнены измерения толщины защитного слоя бетона надводной части ледового пояса колонн. На основании выполненных измерений можно сделать вывод, что на всех обследованных

участках ледового пояса платформы толщина защитного слоя бетона соответствует проектным значениям, предъявляемым к толщине защитного слоя для поперечной арматуры.

В целом состояние бетона опор на момент проведения обследования можно охарактеризовать как удовлетворительное. Даны рекомендации по мониторингу за состоянием бетона опор платформ в 2018 г, проведению в период с июня до середины июля подводной фотосъемки поверхности опор в зоне ледового пояса.

Для ПАО «НОВАТЭК»

В рамках договора на выполнение работ по техническому сопровождению проектных работ по объекту: «Терминал «Утренний» в составе Комплекса по производству, хранению, отгрузке сжиженного природного газа и стабильного газового конденсата на Салмановском (Утреннем) нефтегазоконденсатном месторождении» оказаны экспертно-консультационные услуги:

- Оценка полноты и корректности исходных данных естественных условий района предполагаемого строительства;
- Проверка, выдача замечаний и рекомендаций к отчету «Ледовые нагрузки на гидротехнические сооружения Терминала». Рекомендации в части компоновки ледозащитных сооружений;
- Оценка предлагаемых конструктивных решений ГТС с учетом имеющейся информации о геологическом строении района строительства, выдача замечаний и предложений по оптимизации.

Для АО «СПМБМ «Малахит»

Выполнена предварительная оценка возможности применения различных вариантов опорного основания для закрепления манифольда на дне в условиях Южно-Киринского месторождения. Для варианта опорного основания из самогружающихся свай выполнена оценка возможности задавливания свай на проектную глубину путем создания пониженного давления внутри свай; проведены расчёты устойчивости и смещений конструкции при сейсмическом воздействии и при зацепе тралом для различных направлений движения судна.

Для ООО «Сварог»

Выполнены лабораторные исследования грунтов, отобранных на площадке строительства магистрального газового трубопровода Северный Поток 2 и сопутствующей инфраструктуры.

Для ООО «Сабси Сервей Солюшенс»

Выполнены специализированные лабораторные исследования грунтов, отобранных из трех скважин, пройденных в акватории Черного моря в территориальных водах РФ на участке строительства Магистрального газопровода «Южный поток», предназначенного для поставок российского природного газа в страны Южной и Центральной Европы.

Для АО «НИПИГазпереработка»

Разработана предварительная редакция специальных технических условий (СТУ) на инженерно-геологические изыскания для проектирования по объекту: "Комплекс по производству, хранению, отгрузке сжиженного природного газа и стабильного газового конденсата на Салмановском (Утреннем) нефтегазоконденсатном месторождении. Завод по производству, хранению, отгрузке сжиженного природного газа и стабильного газового конденсата на основаниях гравитационного типа». Проведено согласование СТУ в Минстрое РФ, разработана окончательная редакция ТЗ на разработку СТУ для утверждения Заказчиком.

Для ООО «ССПЭБ»

Дана экспертная оценка соответствия содержания материалов геотехнических изысканий для разработки проектной документации причала третьей технологической линии завода СПГ, расположенного в заливе Анива на траверсе поселка Пригородный, требованиям действующих российских нормативных документов.

Выполнены дополнительные исследования свойств грунтов, отобранных из основания проектируемого причала, на предмет использования их в качестве строительных материалов.

Разработаны и согласованы специальные технические условия на инженерно-геологические изыскания для объекта «Реконструкция завода СПГ. Проект Сахалин-2. Причал отгрузки СПГ».

Строительство комплекса по добыче, подготовке, сжижению газа, отгрузке СПГ, и газового конденсата Южно-Тамбейского ГКМ

В рамках выполнения научно - технического сопровождения работ по проектированию железобетонных конструкций резервуаров хранения СПГ «ЯМАЛ – СПГ» выполнен контроль качества проектной и расчетной документации основных конструкций резервуаров хранения СПГ№1-4.

Для ООО «Транснефть – Порт Приморск»

Выполнено визуальное и инструментальное обследование, подводно-техническое обследование и определено техническое состояние портовых гидротехнических сооружений причала №1 нефтеналивного порта Приморск. Выполнена визуализация и анимация аварийной швартовки нефтеналивного танкера.

Выполнена доработка и актуализация гидрометеорологических изысканий района расположения объекта по ледовым условиям. Проведено расчетное обоснование нормативных ледовых нагрузок на сооружения палов и опор эстакады. Разработаны специальные технические условия по ледовым условиям, которые прошли согласование и утверждение в Минстрое России.

Выполнена разработка трехмерной модели причала, моделирование его работы. Даны рекомендации по восстановлению конструкций, признанных аварийными, и по усилению конструкций, техническое состояние которых признано удовлетворительным.

Для МЛСП «Приразломная»

Составлен технический паспорт гидротехнического сооружения защитной бермы с указанием в нем критериев безопасности в интересах дальнейшей эксплуатации ГТС.

Для АО «Теплохиммонтаж»

Разработаны технологические рекомендации по ремонту поврежденных бетонных поверхностей на стене резервуара изотермического хранения СПГ терминала по производству и перегрузке СПГ в порту Высоцк.

Проведены испытания по определению адгезионной прочности на отрыв ремонтного материала от бетонного основания стены резервуара на опытном участке.

3.2.9. Прочие работы по профилю института.

Исследования для организаций Санкт-Петербурга и Ленинградской области

Для ООО «СМУ №13 Метрострой»

Определена прочность и плотность бетона по образцам-кернам, отобранным из плиты покрытия на объекте строительства станционного комплекса «ул. Савушкина», шахта №463 и №464.

Выполнен входной контроль качества бетонной смеси и бетона при сопровождении строительства комплекса «ул. Савушкина».

Для ООО «ЛСР. Строительство – Северо-Запад»

Выполнены испытания образцов бетона на осевое растяжение и растяжение при изгибе.

Для ГУП «Экострой»

Комплексное обследование технического состояния Павловского (Тярлевского) водовода (Царское Село).

Для ЗАО «Жилкомэкспертиза»

Проведение технического обследования золоотвала в Угольной гавани города Санкт-Петербурга.

Для АО «Механобр инжиниринг»

Проведён анализ проектной, изыскательской, эксплуатационной и строительной документации ограждающей и защитной дамб при возведении пятой очереди хвостохранилища ЗИФ-1,2,3 Олимпиадинского ГОК.

Дана оценка напряженно-деформированного состояния и устойчивости ограждающей и защитной дамб, определены: положение кривой депрессии в теле дамб, фильтрационный расход через дамбы, а также фильтрационная прочность грунтов тела дамб и основания.

Для ООО «Премиум»

Разработан Технологический регламент на зимнее бетонирование административного здания в рамках проекта «Единая система диспетчерского управления. Реконструкция административного здания, совмещённого с караульным помещением».

Для ПАО «Бумажная Фабрика «Коммунар»

Оказаны услуги по обследованию плотины Гидроузла №2 ПАО «БФ Коммунар».

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

Разработка региональной программы «Обеспечение безопасности гидротехнических сооружений, расположенных на территории Санкт-Петербурга в 2018-2022 гг.».

Для ООО «Геобалтстрой»

Организация наблюдательной сети и проведение гидрогеологического мониторинга мостового перехода через р. Коломенка.

Для ООО «ТМИМ»

Проведены гидроаэротермические и аэродинамические исследования трех типов полимерных конструкций оросительных устройств градирен. Проведены гидроаэродинамические исследования конструкции водоуловительного (каплеуловительного) устройства.

Для ООО «ЭКОТЭП»

Проведены лабораторные гидроаэротермические и аэродинамические исследования конструкций технологического оборудования градирен. Разработаны технические решения по модернизации системы технического водоснабжения.

Научно-исследовательские работы по профилю института для организаций РФ и зарубежных заказчиков

Для Ассоциации «Гидроэнергетика России»

В 2017 году в рамках работ по договору «Актуализация Типовой инструкции по восстановлению и ремонту уплотнений деформационных швов гидротехнических сооружений» выполнено:

- Сбор и анализ основных причин повреждений и отказов в работе уплотнений деформационных швов ГЭС, эксплуатируемых организациями – членами Ассоциации;
- Сбор и обзор предложений пользователей организаций – членов Ассоциации по изменению действующей Инструкции;
- Анализ данных зарубежного и отечественного опыта по использованию новых материалов для ремонта уплотнений.

Для АО «Институт Гидропроект»

Выполнено сопоставление российских и зарубежных норм и стандартов в части требований, относящихся к основным принципам проектирования грунтовых плотин и методам определения характеристик грунтов тела плотины, применимым к плотине Рогунской ГЭС.

Для «Объединенного Института Ядерных Исследований»

Выполнено техническое сопровождение строительных работ в г. Дубна. Дан анализ проектных данных об основании грунтового сооружения; проведён визуальный осмотр подготовленного к сдаче основания; дан анализ данных, представленных в протоколах геотехнической лаборатории; подписан акт освидетельствования скрытых работ.

Для ООО «РОКСТОН»

Проведены лабораторные исследования сильно разложившихся торфов, закреплённых методом глубинного перемешивания с минерально-цементным вяжущим, отобранных на площадке строительства автодорожного путепровода в г. Великие Луки Псковской области.

Для ОАО «Карельский окатыш»

Определение физико-механических характеристик сгущенных хвостов, выполнение расчетов устойчивости и определение осадок дамб хвостохранилища.

Для АО «Мосводоканал»

Составление программы комплексного обследования и анализа с оценкой прочности, устойчивости и эксплуатационной надежности комплекса гидротехнических сооружений Истринского гидроузла.

Для ФГУП «ВИАМ»

Выполнены исследования экологических, таксономических и физико-биохимических повреждений типовых материалов. Даны рекомендации по проведению лабораторных натурно-имитационных испытаний.

Для АО «Гипротрубопровод»

Разработан технологический регламент производства бетонных работ при возведении железобетонного фундамента резервуара емкостью 50000 м³ для трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке ГНПС «Тайшет».

Для АО «Алданзолото» ГРК

Разработка и согласование специальных технических условий, основных технических решений, проектной и рабочей документации по объекту «Реконструкция хвостохранилища Куранахской золотоизвлекательной фабрики».

Для АО «Золото Селигдара»

Геофизическое и визуально-инструментальное обследование дамбы и ложа хвостохранилища с разработкой рекомендаций по первоочередным противофильтрационным мероприятиям.

Для АО «Серебро Магадана»

Выполнены полевые работы и лабораторные исследования грунтов (хвостов) пляжей хвостохранилища ГОК «Лунное» и хвостохранилищ №2 и №3 Омсукчанской золотоизвлекательной фабрики. Проведено обследование хвостового хозяйства ГОК «Лунное».

Дана оценка состояния и безопасности гидротехнических сооружений, прогноз их изменения во времени. Выявлены отклонения от проектных решений, повреждения, дефекты и изменения физико-механических свойств материалов, которые могут послужить причиной аварии сооружений. Разработаны рекомендации по повышению безопасности ГТС.

Для Среднеботуобинского НГКМ

Выполнена разработка трехмерных моделей поверхности рельефа участка расположения плотины, исходного проектного решения, проектных решений по реконструкции плотины после ее размыва, визуализация и презентация проектных решений по реконструкции плотины.

Для ООО «ИнжГео»

Выполнен комплекс лабораторных исследований при статических и динамических нагрузках грунтов, отобранных на площадке расположения ОГТ 1, ОГТ 2 и ОГТ 3 по объекту «Завод по производству, хранению, отгрузке сжиженного природного газа и стабильного газового конденсата на основаниях гравитационного типа». Испытания выполнялись по российским и зарубежным стандартам на сертифицированном оборудовании по программе, согласованной с Заказчиком.

Составлены сводные таблицы результатов определений физических характеристик и гранулометрического состава грунтов, сводные таблицы результатов опытов и паспорта фильтрационных, компрессионных, трехосных испытаний и испытаний на прямой простой сдвиг.

Для ООО «Омолонская золоторудная компания»

Выполнены полевые работы и лабораторные исследования грунтов (хвостов) пляжа первой очереди хвостохранилища в карьере Главный ЗИФ ГОК «Кубака».

Для ООО «ЗК «Майское»

Выполнение обследования хвостового хозяйства ГОК "Майский" с целью оценки состояния и безопасности гидротехнических сооружений и их комплексов.

Для ПАО «Новосибирский завод химконцентратов»

Выполнение инженерно-геологических и инженерно-геодезических изысканий, разработка рабочей документации по повышению надежности ограждающей дамбы 2 секции хвостохранилища.

Для ООО «Единая кровельная компания»

Проведён комплекс лабораторных исследований по определению параметров трения на поверхности раздела между геомембраной и синтетическим материалом; составлены методики приготовления образцов и проведения испытаний.

Проведены экспериментальные исследования по определению параметров трения между геомембраной и синтетическим материалом в грунтовой плотине Рогунской ГЭС.

Для г. Сочи

Расчетное обоснование по определению притока в дренажную сеть и систему поверхностного водоотведения объекта: «Физкультурно-оздоровительный комплекс «Центр художественной гимнастики», г. Сочи».

Проектно-изыскательские работы для проекта «Инженерная защита Имеретинской низменности и водоотведение п. Мирный Адлерского района г. Сочи (реконструкция)».

Для ООО «КМК» в г. Керчь»

Выполнено предпроектное обследование ГТС шламонакопителя, разработана проектная документация оснащения грунтовой плотины шламонакопителя средствами КИА.

Для Таганрогского подходного канала выполнена оценка дополнительной ежегодной заносимости за счёт организации нового морского отвала.

Для города Барнаула Алтайского края определены границы зон затопления и подтопления городского округа.

Для Республики Саха (Якутия)

Выполнены исследования для разработки научно-обоснованных рекомендаций по защите населённых пунктов от негативного воздействия вод р. Марха.

Для рек Аргунь, Амур и Уссури

Начата работа по исследованию переформирований русла, произошедших после паводка 2013 года на участках пограничных рек Аргунь, Амур и Усури с разработкой рекомендаций по стабилизации российского берега и положения государственной границы.

Для ТОО «Востокцветмет» Казахстан

Получено положительное заключение государственной экспертизы на проект "Реконструкция сооружений хвостового хозяйства Белоусовской обогатительной фабрики.

Для Камбаратинской ГЭС-2 (Кыргызская Республика)

Для ГЭС на р. Нарын построена физическая модель водосбросных и водопропускных сооружений с соблюдением плановой и высотной привязки, включая здание ГЭС и СЭВ для выполнения полного комплекса исследований дополнительного правобережного водосброса.

Для филиала компании Salini Impregilo SpA Tajikistan (Таджикистан)

В рамках договора по крупномасштабным лабораторным испытаниям строительных материалов проведены подготовительные работы, составлена программа испытаний для проведения статических трехосных опытов.

Выполнены работы по формированию образцов грунта упорной призмы из фракций грунта, предназначенных для проведения испытаний. Выполнены три опыта с эффективным давлением в камере до 3 МПа в установке трехосного сжатия с диаметром образцов 450 мм.

Для компании Saipet (Франция)

Выполнялись работы по расчетному обоснованию нормативных ледовых нагрузок на ОГТ по нормативам РФ.

В рамках договора на оказание инжиниринговых и консультационных услуг по вопросам разработки проектной документации на стационарный прибрежный терминал для производства, хранения и отгрузки сжиженного природного газа и стабильного газового конденсата на основаниях гравитационного типа выполнено:

- Подготовка перечня применяемых норм и стандартов РФ для проекта;
- Анализ расхождений между требованиями российской и зарубежной нормативных баз;
- Разработка перечня Специальных технических условий;
- Разработка перечня первоначальных данных для разработки проектной документации.

3.2.10. Наиболее важные нормативно-методические документы, разработанные и внедренные в 2017 году

В 2017 году АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» были выполнены работы по пересмотру двух сводов правил:

СП 23.13330.2011 «СНиП 2.02.02-85* Основания гидротехнических сооружений».

СП 38.13330.2012 «СНиП 2.06.04-82* Нагрузки и воздействия на гидротехнические сооружения».

Внесения изменений в три свода правил:

СП 39.13330.2012 «СНиП 2.06.05-84* Плотины из грунтовых материалов».

СП 40.13330.2012 «СНиП 2.06.06-85 Плотины бетонные и железобетонные».

СП 41.13330.2012 «СНиП 2.06.08-87 Бетонные и железобетонные конструкции гидротехнических сооружений».

Сотрудниками Института разработаны два национальных стандарта Российской Федерации:

ГОСТ Р 57792-2017 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Гидравлические и гидроаккумулирующие электростанции. Гидротехнические сооружения. Правила эксплуатации. Основные положения»

ГОСТ Р 57793-2017 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Гидравлические и гидроаккумулирующие электростанции. Гидротехнические сооружения. Мониторинг и оценка технического состояния в процессе эксплуатации. Основные положения».

3.2.11. Защита интеллектуальной собственности

В 2017 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 отдел 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 четырнадцатью заявками на изобретения и полезные модели, восемь из которых были подготовлены и отправлены на экспертизу в Федеральный институт промышленной собственности (ФИПС) Роспатента для получения патентов РФ; две заявки на изобретения были переданы по договору № 9-926-300/149/17-3 ОСКП от 04.05.2017 г. в рамках выполнения договорных обязательств. Одна заявка на полезную модель была оформлена в рамках договора № ОГ-206-88-2015/ 1-407-2310 с ПАО «РусГидро». По поданным в предыдущие годы заявкам на изобретения и полезные модели Обществом получено двенадцать охранных документов в виде патентов РФ.

В отчетном году девяносто два патента на изобретения и полезные модели поддерживались в силе. Некоторые технические решения на безлицензионной основе использованы на конкретных объектах и включены в договоры со сторонними организациями для дальнейшего внедрения или использованы при проведении научно-исследовательских работ непосредственно в институте. Так, в 2017 году была подана заявка на новое устройство и получен патент РФ на полезную модель № 174015 «Фильтрационный лоток истинного трехосного сжатия» для экспериментальных исследований по определению фильтрационно-суффозионных, прочностных и деформационных характеристик грунтов натурального гранулометрического состава при натурном напряженно-деформированном состоянии для повышения надежности и безопасности работы грунтовых гидротехнических сооружений. Установка готова к применению и опробована в лабораторных условиях.

В 2017 году поданы материалы заявки в Роспатент на регистрацию Программы для ЭВМ «Рациональные способы ремонта объемных повреждений». Из официально зарегистрированных Обществом в Роспатенте объектов авторского права - Программ для ЭВМ, были использованы при выполнении ряда договоров на проведение научно-исследовательских работ и услуг Программы №№ 2013612999, 2000610916, 2000610917, 2005610348.

В рамках Договора № 9-926-300/149/17-3 ОСКП от 04.05.2017 г. были проведены патентные исследования в соответствии с ГОСТ Р 15.011-96 и выпущен отчет о патентных исследованиях, включающий два раздела:

- Проведение оценки технического уровня и определение тенденций развития объекта исследований;
- Исследование патентной чистоты в отношении России способа испытания конструкций грунтовых ГТС с применением геотекстиля.

В отчетном году были разработаны и утверждены два новых стандарта организации на результаты интеллектуальной деятельности института:

1. Порядок выявления новых технических решений при проведении научно-исследовательских, опытно-конструкторских, технологических и проектных работ и оформления их заявками на полезную модель. СТП ВНИИГ 110-41-17.

2. Порядок выявления программ для ЭВМ и баз данных при проведении научно-исследовательских, опытно-конструкторских, технологических и проектных работ и оформления их заявками на получение свидетельства о государственной регистрации. СТП ВНИИГ 110-42-17.

Продолжалась работа по комплектованию отраслевого патентного фонда в виде текущего пополнения и обработки патентной документации в области гидротехнического строительства и эксплуатации энергосистем.

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 2017 году состоялось 9 заседаний Ученого совета.

На 3 заседаниях рассматривались результаты работ Проблемной лаборатории в 2016 году. На одном из заседаний были утверждены направления работ Проблемной лаборатории на 2017 год.

Ряд заседаний Ученого совета был посвящен рассмотрению важных для развития института вопросов:

- О текущем состоянии дел по имущественному комплексу АО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» (Докладчик - Р.Н. Орищук).

- Итоги работы АО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» в первом полугодии 2017 года (докладчик - генеральный директор Р. Н. Орищук).

Рассматривались вопросы, связанные с новыми направлениями в деятельности института, в частности «Микробное разнообразие в пробах воды и ила, отобранных на Усть-Илимской ГЭС» (докладчик - к.б.н. И.М Царовцева.).

Рассматривались работы, посвященные разработке нормативных документов:

- Проект СТП «Рекомендации по проектированию, расчетам и возведению противофильтрационного элемента из глиноцементобетонных буросекущихся свай» (докладчик - к.т.н. М.Г. Лопатина).

- Текущее положение дел по разработке нормативно-технических документов в АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» (докладчик - куратор работ Общества по нормативно-техническим документам, к.т.н. А.В. Шипилов).

Ряд заседаний Ученого совета был посвящен рассмотрению вопросов подготовки кадров высшей квалификации. На одном из заседаний была проведена промежуточная аттестация аспирантов. Утверждение тем и индивидуальных планов аспирантов поступления 2017 года состоялось на другом заседании.

В 2017 году обучение в аспирантуре проводилось по направлению 08.06.01- Техника и технология строительства по следующим профилям: 5.23.02 - Основания и фундаменты, подземные сооружения; 05.23.07 - Гидротехническое строительство. На начало 2017 года в аспирантуре обучалось 8 человек. Для аспирантов были организованы лекции и занятия по английскому языку, философии и по специальной дисциплине. Аспиранты опубликовали ряд статей в журналах «Гидротехническое строительство» и «Известия ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева». Был организован прием в аспирантуру - поступило 11 человек. Численность аспирантов на конец 2017 года составляла 19 человек.

В диссертационном совете Д 999.187.02 М 512 001.01, созданном на базе Акционерного общества «Всероссийский научно-исследовательский институт гидротехники имени Б.Е.Веденеева», ПАО «РусГидро», Федерального государственного автономного образовательного учреждения

высшего образования «Санкт-Петербургский государственный политехнический университет Петра Великого», Министерство образования и науки Российской Федерации, в 2017 году было защищено две диссертации на соискание ученой степени кандидата технических наук.

3.2.13. Издательская, рекламная, информационная деятельность

В 2017 году выпущено четыре тома журнала «Известия ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» (тт. 283 – 286, 40 статей), монография А.М. Швайнштейна «Глубинные водосбросы гидроузлов (340 стр.), Стандарт предприятия. Рекомендации по проектированию, расчетам и возведению противодиффузионного элемента из глиноцементобетонных буросекущихся свай СТП ВНИИГ (118 стр.), а также материалы 10 Научно-технической конференции «Гидроэнергетика. Гидротехника. 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; Деловая Россия и др., в газетах Энергетика и промышленность России; Комсомольская правда в Санкт-Петербурге и др., в информационных справочниках.

Регулярно проводится обновление контента сайта АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»: www.vniig.rushydro.ru

Регулярно проводится работа по обеспечению деятельности АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» рекламными и информационными материалами: обновлен и издан буклет ВНИИГ, напечатаны листовки о деятельности подразделений института, информационные плакаты, баннеры, пресс-воллы, ролл-апы, перекидные и плакатные календари, подарочные пакеты, открытки, визитки и пр. Обновлен фотоархив объектов Института, подготовлены фотографии для оформления лестницы.

Проведен большой объем работ по организации, подготовке, проведению Одиннадцатой научно-технической конференции «Гидроэнергетика. Гидротехника. Новые разработки и технологии», в том числе сбор заявок и тезисов, информационное сопровождение мероприятия, подготовка к печати материалов конференции, аренда залов и пр.

Обеспечено участие АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» в Дне открытых дверей Центра трансфера технологий в капитальном строительстве Госкорпорации «Росатом» (Москва, Сколково), подготовлен и оформлен стенд института, организована работа на выставке.

Проведена встреча специалистов Института с участниками международного семинара по повышению безопасности гидротехнических сооружений, который провел Ростехнадзор совместно с Европейской экономической комиссией Организации Объединённых Наций в г. Санкт-Петербурге.

В 2017 году продолжались работы по внедрению автоматизированной информационно-библиотечной системы «ИРБИС» в практику работы НТБ АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева». Ведется наполнение 4 баз данных (БД) электронного каталога. На сегодняшний день БД «Генеральный каталог ВНИИГ» содержит 22112 записей, «Известия ВНИИГ» - 917 записей со ссылками на полные тексты статей; «Отчеты ВНИИГ» – 1750 записей. К уже существующим базам добавлена еще одна: «Статьи из журнала «Гидротехническое строительство». В эту базу войдут статьи, не вошедшие в систематический каталог. На сегодня база данных содержит уже 775 записей.

Продолжается процесс ретроспективной конверсии карточного традиционного каталога в электронную форму.

АРМ «Читатель» установлен в читальном зале НТБ на 2 рабочих местах для свободного доступа сотрудникам института.

В фонд НТБ поступило 268 экз. научной литературы. Сдано 69 отчетов на CD-R. Ведется работа по распространению изданий института.

В рамках договора с ООО «НАУЧНАЯ ЭЛЕКТРОННАЯ БИБЛИОТЕКА» продолжается работа по вводу публикаций сотрудников института в базу данных РИНЦ (Российский индекс научного

цитирования) для более полного и объективного отображения публикационной активности и цитируемости работников АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» в информационных ресурсах.

В музее института обновлена экспозиция. Организована тематическая выставка уникальных фотографий из архива одного из сотрудников Института, приуроченная к очередной годовщине победы в Великой Отечественной войне. Готовились исторические справки и предоставлялись исторические материалы, регулярно проводились экскурсии для вновь поступивших на работу в АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» сотрудников, а также экскурсии для школьников и студентов.

3.2.14. Участие в работе международных научных обществ и организаций

В 2017 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 / IAHR);
- Международной Комиссией по большим плотинам (ICOLD);
- Международным обществом по механике грунтов и геотехническому строительству (MOMG и GC / ISSMGE).

В целом, в течение 2017 года 33 специалиста Института 57 раз выезжали за рубеж (Китай, Казахстан, Таджикистан, Узбекистан, Киргизия, Норвегия, Финляндия, Иран, Камерун, Испания, Польша, Чехия) 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 году 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 году сертифицирована на соответствие стандарту ISO 9001:2000, а в 2009 году - новому стандарту ISO 9001:2008.

Служба качества предприятия непрерывно совершенствует систему менеджмента качества и, прежде всего, ее основу – двадцать один стандарт 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 шестые-девятое их редакции, а также Листы изменений к ним.

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 заседаниях Ученого совета института и его секций.

Для контроля эффективности СМК предприятия приказом генерального директора создана периодически собирающаяся комиссия руководства во главе с научным руководителем института.

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 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.

В течение 2017 года в институте были пересмотрены основные стандарты предприятия по системе менеджмента качества, усовершенствован порядок контроля проведения работ и разработаны планы по управлению рисками по основным направлениям деятельности. Таким образом СМК института была подготовлена к переходу на новый стандарт ISO 9001:2015.

В результате ресертификационного аудита в апреле 2017 года СМК предприятия была сертифицирована фирмой «Bureau Veritas certification» на соответствие новому стандарту качества ISO 9001:2015.

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 два основных направления:

Таблица № 6

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 Отдела Председателя Закупочной комиссии 1 уровня и секретаря Закупочной комиссии 1 уровня.

По первому направлению деятельности в течение 2017 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, etp.roseltorg.ru, www.zakupki.rosatom.ru, www.gazneftetorg.ru, www.tgc1.ru, www.sberbank-ast.ru, www.gazprombank.ru, <http://rn.tektorg.ru>, <http://rostender.info> 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.gazneftetorg.ru, www.etp.roseltorg.ru, www.sberbank-ast.ru, www.rts-tender.ru, www.1.etp-micex.ru, <http://223etp.zakazrf.ru>, <https://rn.tektorg.ru>.

Наиболее эффективной с целью получения заказов для Общества является работа на Интернет сайтах: zakupki.gov.ru и etp.roseltorg.ru.

За 2017 год в Реестре работ было зафиксировано 697 конкурентных процедур по профилю деятельности Общества. При непосредственном участии сотрудников Отдела в 2017г. было подготовлено и подано на участие в конкурентных процедурах 215 предложений, в 92 конкурентных процедурах АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» признано победителем.

При осуществлении регламентированной закупочной деятельности АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» на 2017 год руководствовалось Годовой комплексной программой закупок, согласованной Центральной закупочной комиссией и утвержденной Советом Директоров АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева». В рамках выполнения ГКПЗ за 2017 год для нужд АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» проведено 58 закупочных процедур на сумму (итоговая стоимость) 76 165,97 тыс. рублей с НДС, заключено 50 договоров на сумму 66 888,2 тыс. рублей с НДС. Согласовано и заключено 93 договора во исполнение доходных договоров на сумму 182 029,8 тыс. рублей с НДС, в том числе по итогам проведенных конкурентных процедур - 22 договора на сумму 51 737,7 тыс. рублей с НДС.

В рамках выполнения Федерального закона от 18.07. 2011 №223-ФЗ, в 2017 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 интернет-сайте <https://rushydro.roseltorg.ru>.

Сотрудниками Отдела подготовлена Годовая комплексная программа закупок АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» на 2018 год, которая согласована Центральной закупочной комиссией АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева».

3.2.17 Служба метрологии и экспериментальной базы

В 2017 году организована поверка и калибровка 247 единиц средств измерений силами ФБУ «Тест - Санкт-Петербург». Согласно ГОСТ Р 8.568-97 за 2017 год аттестовано 69 единиц разных видов испытательного оборудования своими силами. В 2017 году были разработаны и согласованы с ФБУ «Тест - Санкт-Петербург» две методики первичной и периодической аттестации испытательного оборудования, в результате чего была проведена первичная аттестация 32 единиц испытательного оборудования силами ФБУ «Тест - Санкт-Петербург». Службой метрологии и экспериментальной базы 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, приобретенного в 2017 году и предназначенного для проведения геодезических изысканий, 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	Цель исследований и решаемые задачи	Стоимость, тыс. руб.
1	Сушильный шкаф Memmert UF 55	Определение физических и химических характеристик грунта в лабораторных условиях	102,5
2	Прибор кольцевого сдвига 27-WF2202 (Серия TORSHEAR)	Определение прочностных свойств грунтов при неизменной площади контакта во время сдвига; определение остаточной прочности грунтов и реологических свойств	1475,0

3	Комплект для выбуривания кернов HILTI	Выбуривание бетонных кернов	190,0
4	Измеритель прочности бетона (отрыв со скалыванием) ОНИКС-1.ОС.100	Определение прочности и класса бетона методом отрыва со скалыванием по ГОСТ 22690 на объектах строительства, при обследовании зданий, сооружений и конструкций	129,9
5	Электромагнитно-акустический толщиномер А1270	Определение толщины металла	328,9
6	Сварочный аппарат оптического волокна Fujikura 62S KIT A (62S+BTR-09+DCC-18+CT-30A)	Сварка оптических волокон	316,2
7	Малогобаритные преобразователи избыточного давления и температуры МСИДАТ БАЛТ-100-0,4-ДИТ	Техническое переоснащение лаборатории фильтрационных исследований	405,0
8	Комплект геодезического оборудования: 1. Цифровой нивелир Leica LS10 с комплектующими. 2. Инженерный тахеометр с сервоприводом Leica Viva TS16 A R1000 (1") с комплектующими	Выполнение базовых геодезических изысканий на объектах ПАО «РусГидро» и внешних, в том числе оснащение Красноярского филиала.	3379,6
9	Измеритель параметров армирования (локатор арматуры) Proseq Profoscope	Проведение работ по договорам обследований, в том числе многофакторных	154,0

3.2.19. Вычислительная техника и коммуникации института

За 2017 год Отделом информационных технологий было сделано:

- Подготовлен и введен в опытную эксплуатацию Сервис FTP.
- Выполнены необходимые работы по закупке тридцати одного лота технического и программного обеспечения.
- Подготовлено адресное пространство для суперсети на 16 000 компьютеров для подключения в дальнейшем к сервисам ПАО «РусГидро», начался перевод пользователей на новое адресное пространство.
- Подготовлена доменная структура ЛВС Общества в рамках работ, направленных на повышение информационной безопасности, Начат процесс перевода пользователей ЛВС в доменную структуру.
- Расширены каналы средства передачи данных через Internet до 50 Мб/с.
- Расширена ИСС «Кодекс».
- Построена и введена в тестовую эксплуатацию IP телефония, на базе IP PBX Asterisk, для соединения Общества с Филиалом АО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева» в Красноярске и для уменьшения расходов на связь в командировках.
- Проведены работы по минимизации рисков возникновения инцидентов ЛВС Общества.
- Создан постоянно действующий защищенный канал связи VPN с Филиалом АО «ВНИИГ им.Б.Е.Веденеева» в Красноярске и с ПАО «РусГидро».

– Подключены общие сервисы, такие, как система электронного документооборота «Лощман», сервер лицензий NanoCAD, телефонный справочник, IP телефония, FTP, ИСС «Кодекс» с Филиалом АО «ВНИИГ им.Б.Е.Веденеева» в Красноярске.

– Подключены к системе электронного документооборота с ПАО «РусГидро» «LanDocs».

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица № 8

№ п/п	Наименование показателя	2015г. Факт	2016г. Факт	2017г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка от реализации	945689	895442	955245	106,7
	В т.ч.: на объектах группы «РусГидро»	587389	500584	544383	108,7
	на внешнем рынке	358300	394858	410862	104,1
2.	Себестоимость	845437	780856	847158	108,5
3.	Прибыль/убыток от продаж	100252	114586	108087	94,3
4.	Прочие доходы	9029	23577	19727	83,7
5.	Прочие расходы	34506	41085	39352	95,8
6.	Прибыль до налогообложения	74775	97078	88462	91,1
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	20601	22684	21162	93,3
8.	Чистая прибыль	54174	74394	67300	90,5

Фактический объем реализованных работ составил 955245 тыс. руб., что на 58903 тыс. руб. (на 6,7%) больше 2016 года. Увеличение произошло за счет увеличения объемов по объектам ПАО «РусГидро» на 43799 тыс. руб. и за счет увеличения объемов на внешнем рынке на 16004 тыс. руб.

Себестоимость реализованной продукции увеличилась на 66302 тыс. руб. (на 8,5%) и составила 847158 тыс. руб.

Прочие доходы в 2017 году составили 19727 тыс. руб., что ниже 2016 г. на 3850 тыс. руб. (на -16,3%).

Прочие расходы составили 39352 тыс. руб., что ниже 2016 года на 1733 тыс. руб. (на -4,2%) выше 2015 года.

За 2017 год Обществом получена чистая прибыль в размере 67300 тыс. руб., что ниже 2016г. на 7094 тыс. руб. (на -9,5%).

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2017 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 2017 год, тыс. рублей

Показатели	На 31.12.2016	На 31.12.2017	Отклонения	
			тыс. руб.	%
АКТИВЫ				
<i>1. Внеоборотные активы:</i>				
Нематериальные активы	-	1270	1270	
Основные средства	194472	187379	-7093	-3,6
Долгосрочные финансовые вложения	951	951	0	0,0
Отложенные налоговые активы	6995	8195	1200	17,2
Прочие внеоборотные активы	2126	1837	-289	-13,6
Итого внеоборотные активы разделу I	204544	199632	-4912	-2,4
<i>1. Оборотные активы:</i>				
Запасы	61633	54952	-6681	-10,8
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1607	1600	-7	-0,4
Долгосрочная дебиторская задолженность	22034	16213	-5821	-26,4
Краткосрочная дебиторская задолженность	215624	209042	-6582	-3,1
Денежные средства	60902	52230	-8672	-14,2
Прочие оборотные активы	36043	39371	3328	9,2
Итого оборотные активы ИТОГО разделу II	397843	373408	-24435	-6,1
БАЛАНС	602387	573040	-29347	-4,9
<i>2. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	8160	8160	0	0,0
Добавочный капитал	58098	58098	0	0,0
Резервный капитал	1210	1210	0	0,0
Нераспределенная прибыль прошлых лет	193582	193582	0	0,0
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	-	-		
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности	-	-		
Нераспределенная прибыль отчетного года	74394	67300	-7094	-9,5
Итого капитал и резервы разделу III	335444	328350	-7094	-2,1
<i>3. Долгосрочные обязательства:</i>				
Заемные средства	-	-		
Отложенные налоговые обязательства	-	-		
Прочие обязательства	6746	5223	-1523	-22,6
Итого долгосрочные обязательства раздел IV	6746	5223	-1523	-22,6
<i>4. Краткосрочные обязательства</i>				
Заемные средства	-	-		
Кредиторская задолженность	230309	202488	-27821	-12,1
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
Оценочные обязательства	26732	30841	4109	15,4
Прочие краткосрочные обязательства	3156	6138	2982	94,5
Итого краткосрочные обязательства раздел V	260197	239467	-20730	-8,0
БАЛАНС	602387	573040	-29347	-4,9

За отчетный период в активе баланса наблюдалось уменьшение по статьям: «Основные средства» (на -3,6% или на 7093 тыс. руб.), «Запасы» (на -10,8% или на 6681 тыс. руб.), «Долгосрочная дебиторская задолженность» (на -26,4% или на 5821 тыс. руб.), «Краткосрочная

дебиторская задолженность» (на -3,1% или на 6582 тыс. руб.) «Прочие внеоборотные активы» (на -13,6% или на 289 тыс. руб.), «Денежные средства» (на -14,2% или на 8672 тыс. руб.). Увеличение наблюдалось по статьям: «Отложенные налоговые активы» (на 17,2% или на 1200 тыс. руб.), «Прочие оборотные активы» (на 9,2% или на 3328 тыс. руб.) и «Нематериальные активы» (на 1270 тыс.рублей).

В пассиве баланса наблюдался рост по статьям «Оценочные обязательства» (на 15,4% или на 4109 тыс. руб.), «Прочие краткосрочные обязательства» (на 94,5% или на 2982 тыс. руб.) и уменьшение по статье «Кредиторская задолженность» (на -12,1% или на 27821 тыс. руб.).

Валюта баланса уменьшилась на 4,9% (или на 29347 тыс. руб.).

Таблица № 10

Расчет стоимости чистых активов АО «ВНИИГ им.Б.Е.Веденеева», тыс. руб.		
Показатель	31.12.2016	31.12.2017
АКТИВЫ		
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	204544	199632
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	397843	373408
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)	602387	573040
ПАССИВЫ		
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	6746	5223
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	260197	239467
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)	266943	244690
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итога пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	335444	328350

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 328350 тыс. рублей. Таким образом, за 2017 год данный показатель уменьшился на 7094 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	2015г.	2016г.	2017г.	Темп
------------	--------	--------	--------	------

				роста, (4/3) %
Чистая прибыль	54174	74394	67300	90,5
ЕБИТ	100252	114586	108087	94,3
ЕБИТДА	130876	139406	136013	97,6

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается уменьшение ЕБИТ, которое в свою очередь вызвано уменьшением операционной прибыли.

Показатели эффективности

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

Таблица № 12

Показатели	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	5,7	8,3	7,0	84,3
Норма ЕБИТ, %	10,6	12,8	11,3	88,3
Норма ЕБИТДА, %	13,8	15,6	14,2	91,0

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

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

Снижение показателей относительно прошлого года, связано с уменьшением операционной и чистой прибыли.

Показатели управления операционной задолженностью.

Таблица № 13

Показатели	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	3,7	3,8	4,9	128,9
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	98,1	96,9	74,3	76,7
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	4,4	4,2	5,3	126,2
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	82,5	86,6	69,4	80,1

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 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	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	1,27	1,18	1,25	105,9
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,14	0,26	0,25	96,2
Коэффициент Бивера	0,43	0,41	0,46	112,2

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 2015 - 2017 гг. показывает неровную динамику, но 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.

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

Показатели структуры капитала

Таблица № 15

Показатели	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,51	0,56	0,57	101,8
Соотношение собственного и заемного капитала	0,97	0,80	0,75	93,8

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	2015г.	2016г.	2017г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	9,6	12,4	11,7	94,4
ROE, %	17,5	22,9	20,3	88,6

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

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

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	Наименование показателя	2015г. Факт	2016г. Факт	2017г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе	15524	22034	16213	73,6
1.1	Покупатели и заказчики	15524	22034	16213	73,6
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	304978	215624	209042	96,9
2.1	Покупатели и заказчики	292730	197484	194855	98,7
2.2	Векселя к получению	-	-	-	-
2.3	Задолженность дочерних обществ	-	-	-	-
2.4	Задолженность участников по взносам в Уставный капитал	-	-	-	-
2.5	Авансы выданные	10599	15564	10294	66,1
2.6	Прочие дебиторы	1649	2576	3893	151,1

Снижение дебиторской задолженности (свыше 12 месяцев) относительно факта 2016 года составило 5821 тыс.руб. за счет ведения на постоянной основе претензионно-исковой работы в соответствии с Положением о претензионно-исковой работе (Приказ №273 от 19.12.2016), а также с проведением постоянного контроля своевременного принятия актов выполненных работ и их оплаты в соответствии с внедренной структурной пошаговой схемы (Регламента) взаимодействия со службами Заказчика (Распоряжение от 28.12.2016 № 84).

Снижение дебиторской задолженности (до 12 месяцев) относительно факта 2016 года составило 6582,0 тыс.рублей в основном за счет уменьшения по авансам выданным (-5270,0 тыс.руб).

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Таблица № 18

№ п/п	Наименование показателя	2015г. Факт	2016г. Факт	2017г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Займы и кредиты	-	-	-	-
2.	Кредиторская задолженность	268276	230309	202488	87,9

№ п/п	Наименование показателя	2015г. Факт	2016г. Факт	2017г. Факт	Темп роста (5/4) %
2.1.	поставщики и подрядчики	85529	78160	44009	56,3
2.2.	векселя к уплате	-	-	-	-
2.3.	Задолженность перед дочерними обществами	-	-	-	-
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	12142	-	8438	-
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	7491	-	3798	-
2.6.	По налогам и сборам	82150	83824	88048	105,0
2.7.	Авансы полученные	78024	67609	57572	85,2
2.8.	Прочие кредиторы	2940	716	623	87,0
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
4.	Доходы будущих периодов	-	-	-	-
5.	Резервы предстоящих расходов	28088	26732	30841	115,4
6.	Прочие краткосрочные обязательства	2247	3156	6138	194,5

По состоянию на 31.12.2017 кредиторская задолженность составила 202488 тыс. руб.

По сравнению с 2016 годом краткосрочная задолженность в целом уменьшилась на 12,1% (или на 27821 тыс. руб.), в основном за счет задолженности перед поставщиками и подрядчиками.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики.

В 2015 году утверждена Дивидендная политика Общества, которая предусматривает подходы к распределению 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	2015г.	2016 г.	2017г.
Всего, в том числе:	85276	54174	74394
на обыкновенные акции	85276	54174	74394
на привилегированные акции	-	-	-

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика капитальных вложений:

Таблица № 20

№	Показатель	2015		2016		2017	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	% *

Капитальные вложения всего (без НДС)		14,4	100	33,2	100	22,0	100
1	Техническое перевооружение и реконструкция	1,6	11	13,6	41	8,6	39
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	-	-	-	-	-	-
3	Приобретение объектов основных средств Инвестиции в нематериальные активы	12,8	89	19,6	59	13,4	61
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, млн. руб.		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	31,9	20,7	-35,1
	Чистая прибыль прошлых лет	19,3	-	-100,0
	НДС к возмещению	9,2	3,8	-58,7
	Чистая прибыль текущего года	-	-	-
	Прочие собственные источники	-	-	-
Итого:		60,4	24,5	-59,4

Структура капиталовложений по направлениям:

Таблица № 22

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы (с НДС) в 2017 году, млн. руб.			Освоение инвестиционной программы (без НДС) в 2017 году, млн. руб.		
	план	факт	Отклонения, %	план	факт	Отклонения, %
Всего по инвестиционной программе, в т.ч.:	60,4	24,5	-59,4	51,2	22,0	-57,0
1. Техническое перевооружение и реконструкция	38,3	8,3	-78,3	32,5	8,6	-73,5
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	-	-	-	-	-	-
3. Приобретение объектов основных средств Инвестиции в нематериальные активы	22,1	16,2	-26,7	18,7	13,4	-28,3
4. Прочие инвестиции	-	-	-	-	-	-

Фактическое отклонение от инвестиционного плана 2017 года по финансированию составляет минус 35,9 млн. руб., или минус 59,4 % от запланированного.

Фактическое отклонение от инвестиционного плана 2017 года по освоению составляет минус 29,2 млн. руб., или минус 57,0 % от запланированного.

Основная причина невыполнения инвестиционной программы - это недостаток оборотных средств. Дефицит оборотных средств возник как следствие нерегулярного и недостаточного поступления денежных средств от Заказчиков и перераспределения объемов с основным объемом закрытия в 4-м квартале 2017 года.

В рамках технического перевооружения и реконструкции были проведены работы по реконструкции систем электроснабжения здания ЮВК, литер «А» и гаража, литер «Е», осуществлена модернизация - ТП2 (КСО 10кв), продолжены работы по реконструкции распределительного устройства - 1А, начаты работы по реконструкции (восстановлению) асфальтового покрытия.

Продолжая развитие ИТ-инфраструктуры и лабораторно-экспериментальной базы произведена закупка первоочередного лабораторно-экспериментального оборудования разностороннего профиля, в том числе для выполнения лабораторных и полевых исследований, экспресс диагностики гидротехнических сооружений, проведены закупки вычислительной техники, серверного оборудования и системы централизованной печати.

Учитывая стратегические цели развития Общества, ПАО «РусГидро» утвердило бизнес-план АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» на 2018-2022 годы, где предусмотрено финансирование комплексной модернизации лабораторно-производственного комплекса Института. Всего на финансирование модернизации ЛПК предусмотрено из прибыли 422,74 млн.руб. за 5 лет, без которых реализация долгосрочной стратегии развития Общества невозможна. Модернизация ЛПК является главной задачей инвестиционной деятельности АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» в ближайшей перспективе.

Модернизация лабораторно-производственного комплекса позволит увеличить стоимость активов Общества за счет внедрения современных технологий и решений, получить новые возможности для расширения имеющихся компетенций, сократить отставание от зарубежных компаний, расширить круг потребителей за счет привлечения новых заказчиков вне Группы компаний ПАО «РусГидро» и в других секторах экономики, в том числе среди компаний малого и среднего бизнеса.

Раздел 6. Инновации

6.1. Инновации

АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» в 2017 году по инновационной тематике выполнило работы как для компаний, относящихся к Группе РусГидро, так и по сторонним заказчикам в объеме 54,43 млн. руб.

Распределение доли инновационных работ по направлениям деятельности Общества следующее:

- по Группе РусГидро -32,18 млн. руб.;
- прочие гидротехнические объекты и сооружения – 7,49 млн. руб.;
- объекты атомной энергетики – 13,77 млн. руб.;
- объекты шельфовой инфраструктуры – 0,99 млн. руб.;

В 2017 году для группы компаний ПАО «РусГидро» были выполнены следующие инновационные работы и разработки:

- Исследование и разработка методов дистанционного мониторинга состояния сооружений и режимов работы ГЭС. Разработка метода оценки состояния гидротехнических сооружений и

гидроагрегатов ГЭС по результатам мониторинга амплитудно-частотных характеристик их колебаний совместно с грунтовым основанием.

- Исследование и разработка методов борьбы с разрушениями бетонной поверхности ГТС высоконапорных ГЭС.
- Разработка математической модели гидроузла для обоснования надежной эксплуатации Богучанской ГЭС при пропуске паводка обеспеченностью 0,01% с г.п. через водосброс № 2.
- Обследование гидрологической обстановки водозабора ХТЭЦ-3 при строительстве береговой насосной Хабаровской ТЭЦ с внедрением инновационных конструкций водозаборных оголовков.
- Разработка технических мероприятий и прогрессивных конструктивных решений по замене градирири Якутской ГРЭС (1 секции) без нарушений технологического процесса.

Помимо работ для 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:

- Разработка методов укрепления скальных пород на участках карстовых образований.
- Выполнение работ по обоснованию работоспособности сородерживающего устройства для Тяньваньской АЭС блоки 3, 4.

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

- Экспериментальные исследования по определению параметров трения между геомембраной и синтетическим материалом в грунтовой плотине Рогунской ГЭС.
- Исследование экологических, таксономических и физиолого-биохимических аспектов биологического повреждения типовых материалов при проведении лабораторных, натуральных и натурно-имитационных испытаний.
- Разработка новых конструкций гидротехнических сооружений, способов их возведения и критериев применимости на основе широкомасштабного использования современных геосинтетических материалов (ГСМ).

- для объектов нефтегазовой промышленности и шельфа:

- Разработка тампонажных растворов на основе жидких или гелеобразных компонентов с широким диапазоном регулируемых свойств для применения на подводном буровом комплексе.

Кроме того, в 2017 году работы инновационного характера были выполнены в рамках деятельности Проблемной лаборатории, в частности:

- Разработка рекомендаций по применению распределённых волоконно-оптических датчиков для наблюдения за температурным режимом грунтовых ГТС в суровых климатических условиях.
- Модель автоматизированной информационной системы прогнозирования фильтрационного режима на грунтовых гидротехнических сооружениях с применением искусственных нейронных сетей.
- Совершенствование методики геокриологического анализа состояния оснований гидротехнических сооружений, расположенных в районах распространения многолетнемерзлых грунтов.
- Анализ методов борьбы с наносами и заилием горных водохранилищ и разработка мероприятий по сохранению их регулирующих ёмкостей.
- Определение фильтрационных и ёмкостных параметров фильтрационного потока в основаниях гидротехнических сооружений на основе данных натуральных наблюдений.

По итогам работы в 2017 году получено 12 охранных документов в виде патентов Российской Федерации и подано 8 заявок на изобретения и полезные модели.

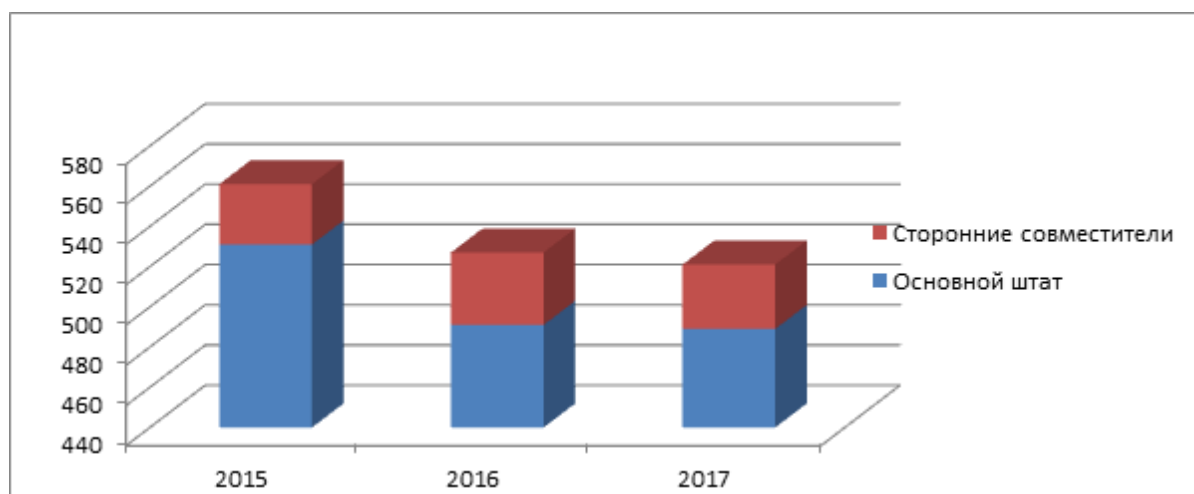
В задачи Общества в области инновационного развития на 2018 год входят увеличение инновационных разработок как для заказчиков группы ПАО «РусГидро», так и для сторонних компаний, а также в рамках работы Отдела перспективных научно-исследовательских разработок. Планируется внедрение инновационных методов и оборудования для научных исследований.

Раздел 7. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

Главная цель кадровой политики АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» – построение партнерских отношений с персоналом и эффективное управление им путем обеспечения благоприятных условий труда и возможности карьерного роста с учетом интересов всех категорий работников и социальных групп трудового коллектива.

Основной принцип кадровой политики Общества – поддержание эффективного функционирования и динамики развития Общества за счет оптимизации численности и профессионального развития персонала, сохранения высокопрофессиональных специалистов, сплоченной, ответственной, высокопроизводительной команды, необходимой для решения задач, стоящих перед Обществом.

Сведения о численности работников АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»



Списочная численность персонала АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» по состоянию на 31.12.2017 г. составила 489 человек и по сравнению с началом года снизилась на 2 человека. Из общей численности персонала 48 % мужчин и 52 % женщин.

Прием на работу в Общество осуществляется на основе предварительного собеседования. При этом предпочтение отдается кандидатам с высшим профессиональным профильным образованием и успешным профессиональным опытом.

Структура персонала по категориям

Таблица № 23

Категории	31.12.2015		31.12.2016		31.12.2017	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	97	18	94	19	92	19
Специалисты	377	71	342	70	344	70
Рабочие	57	11	55	11	53	11
Всего	531	100	491	100	489	100

В таблице отражены проценты по каждой категории в структуре персонала.

Данные по движению персонала

В 2017 году уволился по собственному желанию 41 человек, за прогулы и дисциплинарные нарушения увольнений не было. Наибольшее количество уволившихся имели стаж работы от трех до десяти лет. Среди уволившихся наибольшее количество – 34 % в возрасте до 30 лет, затем 27% - в возрасте свыше 50 лет, 22 % - от 30 до 40 лет и 17 % - от 40 до 50 лет.

Динамика текучести кадров:

Таблица № 24

Категории	Дата	Движение персонала			Средне списочная численность	Кoeff. текучести кадров, %
		принято	уволено	из них:		
				по собственному желанию и за нарушение дисциплины		
Всего	31.12.2016	42	82	44	436	10
	31.12.2017	61	63	41	430	9,5
Руководители	31.12.2016	3	7	1		
	31.12.2017	2	7	5		
Специалисты	31.12.2016	32	67	38		
	31.12.2017	52	47	28		
Рабочие	31.12.2016	7	8	5		
	31.12.2017	7	9	8		

Коэффициент текучести персонала за период 2017 года снизился в сравнении с аналогичным периодом 2016 года на 0,5 % и составляет 9,5 %.

Возрастной состав работников

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2015 года по 2017 год произошло увеличение числа работников АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» в возрастной категории от 30 до 50 лет и снижается число работников до 30 лет, а также пенсионеров по возрасту. Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2017 года составляет 47 лет.

Таблица № 25

Возраст	31.12.2015		31.12.2016		31.12.2017	
	чел	%	чел	%	чел	%
До 30 лет	118	22	98	20	93	19
От 30 до 50 лет	164	31	163	33	172	35
Старше 50 лет	56	11	58	12	55	11
Пенсионеры по возрасту	193	36	172	35	169	35
Всего	531	100	491	100	489	100
Средний возраст	48		48		47	

В Обществе работает 169 пенсионеров, что составляет 35 % от общей численности. По сравнению с 2015 годом количество работающих пенсионеров снизилось на 1 %.

Для улучшения возрастной структуры в Обществе производится работа по привлечению и трудоустройству молодых специалистов: приглашаются студенты их профильных ВУЗов на практику, и затем из числа наиболее перспективных и хорошо себя зарекомендовавших

производится прием на работу.

Качественный состав работников (уровень образования)

Таблица № 26

Образование	2015 г.		2016 г.		2017 г.	
	чел	%	чел	%	чел	%
Два высших образования	13	2	17	3	17	3
Высшее образование	447	84	402	82	399	82
в том числе кандидаты наук	66	12	57	12	56	11
в том числе доктора наук	20	4	15	3	14	3
Среднее профессиональное	24	5	29	6	30	6

На 31 декабря 2017 года два высших образования имеют – 3 % работников, высшее образование – 82 %, среднее профессиональное – 6 %.

В Обществе ведется планомерная работа по повышению профессионального потенциала работников в соответствии с ежегодным Планом повышения квалификации работников Общества. В АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» налажено тесное взаимодействие с несколькими учебными заведениями Санкт-Петербурга, такими как Институт промышленной безопасности, охраны труда и социального партнерства, Учебно-Методический Инженерно-Технический Центр, Учебный центр «Прогресс», а также с центрами дополнительного профессионального образования Санкт-Петербургского Политехнического университета Петра Великого.

Для подготовки кадров высшей квалификации в Обществе работает Аспирантура. В среднем затраты на обучение одного аспиранта составляют около 60 000 рублей в год. В 2017 году обучение в аспирантуре проводилось по направлению «08.06.01 - Техника и технология строительства» по следующим профилям:

05.23.02 - Основания и фундаменты, подземные сооружения;

05.23.07 - Гидротехническое строительство

Сведения о развитии персонала

Таблица № 27

	2015 г.	2016 г.	2017 г.
Затраты на обучение (тыс.руб.)	1 229	1 433	1 930
Количество обученных работников (чел.)	77	144	113
Количество аспирантов	8	8	19

Сведения о затратах на оплату труда работников, тыс.руб.

Таблица № 28

Наименование	2015 г.	2016 г.	2017 г.
Фонд оплаты труда персонала, всего, в том числе:	400 965	374 676	387 295
- из себестоимости, коммерческих и управленческих расходов	394 194	368 049	382 227

- из прочих доходов/ расходов	6 771	5 994	5 068
- из инвестиций	-	633	-

В АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» действует первичная профсоюзная организация, в состав которой на конец 2017 года входит около 30% работников Общества. По инициативе Председателя ППО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» СПб и ЛО организации ВЭП, в Обществе был заключен Коллективный договор на 2017-2019 гг., который отражает вопросы социальной политики и предусматривает организацию дополнительной социальной защиты работников Общества в сложных жизненных обстоятельствах.

Комплекс мероприятий, связанных с предоставлением работникам дополнительных льгот, услуг и выплат социального характера, включает в себя добровольное медицинское страхование, дополнительное страхование от несчастных случаев, единовременные выплаты в случае рождения ребенка, смерти близких родственников, награждения государственными, отраслевыми или корпоративными наградами, оплату затрат на погребение умершего работника или его родственников, пенсионера Общества, материальная помощь на лечение, предоставление дополнительных дней оплачиваемого отпуска в случае регистрации брака, рождения ребенка и др.

Сведения о затратах на реализацию социальной политики, тыс.руб.

Таблица № 29

	2015 г.	2016 г.	2017 г.
Добровольное медицинское страхование	6044	5910	5862
Страхование от несчастных случаев	408	467	469
Единовременное вознаграждение к праздникам	1729	2275	739
Единовременное вознаграждение	1621	1371	1332
Материальная помощь работникам	745	884	737
Компенсация стоимости детских путевок в оздоровительные лагеря	0	35	48
Отчисления профкому	736	748	783

Раздел 8. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

В Обществе проводилась плановая работа по сохранению здоровья работников и обеспечению безопасности труда по всем направлениям, определённым законодательными, иными нормативными правовыми актами Российской Федерации по охране труда, и в соответствии с разделом 5 Коллективного договора Общества на 2017-2019 гг.

Направления работы по охране здоровья и обеспечению безопасности труда работников Общества с учётом специфики и особенностей организации производственного процесса в его подразделениях:

- Обучение по охране труда: первичная, очередная, внеочередная проверка знаний работников категорий руководители и специалисты по охране труда. В течение года обучение прошел 71 работник.

- Обучение оказанию первой помощи пострадавшим всех категорий работников, включая работников рабочих профессий – обучение прошли 109 работников.

- Проверка знаний и допуск к работе со средствами технологического оснащения работ – проверку прошли 34 работника.

- Прохождение периодического медицинского осмотра (обследования) – прошли 145 работников.

- Флюорографическое обследование прошли 367 работников.

Работники Общества обеспечивались:

- Всеми необходимыми средствами индивидуальной защиты в строгом соответствии с Нормами, разработанными на основе приказа Минтруда и социальной защиты № 997н от 09.12.2014 и приказа Минздравсоцразвития № 290н от 01.06.2009 (с изменениями на 12.01.2015). В случаях, когда работнику не полагались средства индивидуальной защиты, но требовались для выполнения работ с учётом реально существующих условий их выполнения, использовались локальные нормативные акты Общества, оговорённые разделом 5 Коллективного договора Общества на 2017-2019 гг.

- Смывающими и (или) обезвреживающими средствами в полном соответствии со стандартом безопасности труда «Обеспечение работников смывающими и (или) обезвреживающими средствами», введённым приказом Минздравсоцразвития РФ № 1122н от 17.12.2010.

- Молоком в профилактических целях в случаях периодического контакта с вредными производственными факторами, определёнными приказом Минздравсоцразвития № 45н от 15.02.2009 (с изменениями на 20.02.2014).

В качестве организационно-контрольных мероприятий в структурных подразделениях Общества системно проводились Дни охраны труда и пожарной безопасности, по результатам проведения которых перед руководителями структурных подразделений ставились конкретные, с определением сроков выполнения, задачи по устранению замечаний по условиям труда на рабочих местах, повышению безопасности работ при использовании средств технологического оснащения и т.д.

Специальная оценка условий труда (далее-СОУТ) была проведена в 2014-2015 г. г. практически 100% рабочих мест. По результатам СОУТ все рабочие места по своим условиям были отнесены ко 2 (допустимому) классу. Результаты СОУТ были размещены на официальном сайте Общества.

В 2016 году было введено пересмотренное Положение «Политика Общества в области охраны труда» (с изменениями и дополнениями), ред.2.

Действующая редакция Положения о Системе управления охраной труда в АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева», 2017, ред. 6 была введена в действие приказом Генерального директора Общества № 252 от 15.11.2017.

Затраты на мероприятия по охране труда в 2017 году составили-1207 тыс. руб., в т.ч.:

-обеспечение СИЗ-445 тыс. руб.;

-профилактика травматизма-207 тыс. руб.;

-общее улучшение условий труда-72 тыс. руб.;

-санитарно-гигиенические мероприятия-99 тыс. руб.;

-мероприятия по предупреждению заболеваний-384 тыс. руб.

Организацию, координацию работы по охране труда и контроль за соблюдением требований законодательных, иных нормативных правовых актов РФ и локальных нормативных актов Общества по охране труда осуществляет ведущий инженер по охране труда.

Раздел 9. Охрана окружающей среды

Основные задачи и достижения Общества в сфере природоохранной политики

АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» (далее – Общество) является хозяйствующим субъектом, оказывающим негативное воздействие на окружающую среду и подлежащим государственному экологическому надзору на региональном уровне, т.к. является организацией, эксплуатирующей опасный производственный объект – газовую котельную.

Основной целью политики Общества в области охраны окружающей среды и природопользования является повышение уровня экологической безопасности действующих объектов, выражающееся в минимизации негативного воздействия на окружающую среду и обеспечивающее сохранение благоприятной окружающей среды.

Для достижения поставленной цели Общество решает следующие задачи.

1. Контроль объемов выбросов в атмосферу вредных веществ (1 раз в год, согласно план-графику контроля ПДВ, происходит измерение концентраций загрязняющих веществ от источников негативного воздействия).
2. Обеспечение нормативного качества сбросов сточных вод (1 раз в квартал проводится мониторинг сточных вод по контрольным выпускам).
3. Сокращение образования отходов производства и обеспечения безопасного обращения с ними, реализации мероприятий по утилизации отходов (заключены договора на утилизацию и обезвреживание некоторых видов отходов).
4. На территории Общества организован ежемесячный сбор макулатуры.
5. Происходит сбор отработанных батареек и малогабаритных аккумуляторов от сотрудников Общества в специальный ЭКОБОКС.
6. На границе санитарно-защитной зоны 2 раза в год проходит измерение уровней шума и концентрации веществ, загрязняющих атмосферный воздух.
7. Организован ежеквартальный мониторинг питьевой воды.
8. Каждый год осуществляется санитарно-химический, санитарно-бактериологический, санитарно-паразитологический, токсикологический анализ почвы с получением по его результатам экспертного заключения в Федеральном бюджетном учреждении науки «Северо-Западный научный центр гигиены и общественного здоровья».

Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов

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 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) 493-93-38, 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: Акционерное общество «Аудиторская Компания .Юникон»

Сокращенное фирменное наименование: АО «БДО Юникон»

Вид деятельности: Осуществление аудиторской деятельности

Место нахождения: г. Москва

Почтовый адрес: 107061, Преображенская площадь, д. 8, БЦ «Прео-8»

ИНН: 7716021332

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которого является:
Саморегулируемая организация аудиторов «Российский союз аудиторов» (Ассоциация)

Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций: основной регистрационный номер записи 11603059593

Контакты:

Телефон: (495) 797-56-65, Факс: (495) 797-56-60

e-mail: reception@bdo.ru Адрес страницы в сети Интернет: www.bdo.ru

Сведения о регистраторе Общества, его филиалах и трансфер-агентах:

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.



Тел: +7 495 797 56 65
Факс: +7 495 797 56 60
reception@bdo.ru
www.bdo.ru

АО «БДО Юникон»
Россия, 117587, Москва,
Варшавское шоссе,
д. 125, стр. 1, секция 11

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»

Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» (Организация) (ОГРН 1027802483400, дом 21, улица Гжатская, город Санкт-Петербург, Россия, 195220), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2017 года, отчета о финансовых результатах за 2017 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала за 2017 год и отчета о движении денежных средств за 2017 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017 год.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» по состоянию на 31 декабря 2017 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2017 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности» нашего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Организации в соответствии с этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности в Российской Федерации, и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Генеральный директор (руководство) несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Организацию, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой бухгалтерской (финансовой) отчетности Организации.

Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Организации;
- в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- д) проводим оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.



Руководитель задания по аудиту,
по результатам которого выпущено
аудиторское заключение независимого аудитора

А.Б. Балякин

Аудиторская организация:
Акционерное общество «БДО Юникон»
ОГРН 1037739271701,
117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11,
член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация),
ОРНЗ 11603059593

12 марта 2018 года

**Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2017 г.**

Организация АО "ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева" Форма по ОКУД _____
Идентификационный номер налогоплательщика _____ Дата (число, месяц, год) _____
Вид экономической деятельности _____ по ОКПО _____
деятельности Научные исследования и разработки в области ИНН _____
естественных и технических наук по _____
Организационно-правовая форма/форма собственности АО / частная собственность КВЭД _____
в тыс. рублей по ОКОПФ/ОКФС _____
Единица измерения: тыс. руб. (млн-руб.) по ОКЕИ _____
Местонахождение (адрес) 195220, г. Санкт-Петербург, ул. Гжатская, д. 21

Коды		
0710001		
31	12	2017
00129716		
7804004400		
72.19		
47	16	
384 (385)		

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
			20 17 г.	20 16 г.	20 15 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1.1,1.2,1.5	Нематериальные активы	1110	1 270	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства, в том числе:	1150	187 379	194 472	186 276
2.1,9.4,10	основные средства	1151	176 749	183 829	181 420
2.2	незавершенные капитальные вложения	1152	10 630	10 643	4 856
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.1,9.5,11	Финансовые вложения	1170	951	951	951
	Отложенные налоговые активы	1180	8 195	6 995	9 688
	Прочие внеоборотные активы	1190	1 837	2 126	2 586
	Итого по разделу I	1100	199 632	204 544	199 501
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4.1,12	Запасы, в том числе:	1210	54 952	61 633	37 724
9.6	сырье, материалы и др. аналоги ценности	1211	7 242	5 254	5 904
9.7,22	затраты в незавершенном производстве	1212	45 958	53 289	27 975
9.8	расходы будущих периодов	1213	1 752	3 090	3 845
	товары отгруженные	1214	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1 600	1 607	643
5.1,5.2,9,10,9.9.1,13,27	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	225 255	237 658	320 502
	долгосрочная дебиторская задолженность, в т.ч.	1231	16 213	22 034	15 524
	покупатели и заказчики	1231.1	16 213	22 034	15 524
	краткосрочная дебиторская задолженность, в т.ч.	1232	209 042	215 624	304 978
	покупатели и заказчики	1232.1	194 855	197 484	292 730
	авансы выданные	1232.2	10 294	15 564	10 599
	прочая задолженность	1232.3	3 893	2 576	1 649
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
14	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	52 230	60 902	38 919
15	Прочие оборотные активы	1260	39 371	36 043	23 093
	Итого по разделу II	1200	373 408	397 843	420 881
	БАЛАНС	1600	573 040	602 387	620 382

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 17 г.	На 31 декабря 20 16 г.	На 31 декабря 20 15 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
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	25 105	25 105	26 158
	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	260 882	267 976	246 702
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	193 582	193 582	192 528
	Нераспределенная прибыль отчетного периода	1372	67 300	74 394	54 174
	Итого по разделу III	1300	328 350	335 444	315 223
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-	-
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
5.3	Прочие обязательства	1450	5 223	6 746	6 548
	Итого по разделу IV	1400	5 223	6 746	6 548
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
5.3, 5.4, 9.9.2, 19	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	202 488	230 309	268 276
	поставщикам и подрядчикам	1521	44 009	78 160	85 529
	по оплате труда	1522	8 438	-	12 142
	перед внебюджетными фондами	1523	3 798	-	7 491
	по налогам и сборам	1524	88 048	83 824	82 150
	Прочие кредиторы, в том числе:	1525	58 195	68 325	80 964
	авансы полученные	1526	57 572	67 609	78 024
	прочие кредиторы	1527	623	716	2 940
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7.9.13,28	Оценочные обязательства	1540	30 841	26 732	28 088
	Прочие обязательства	1550	6 138	3 156	2 247
	Итого по разделу V	1500	239 467	260 197	298 611
	БАЛАНС	1700	573 040	602 387	620 382

Руководитель



марта

(подпись)

20 18 г.

Р.Н. Орищук

(расшифровка подписи)

Отчет о финансовых результатах

за _____ год 20 17 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 АО / частная собственность по ОКФС/ОКФД _____
 в тыс.рублей _____ по ОКЕИ _____
 Единица измерения: тыс. руб. (млн.-руб.)

Коды		
0710002		
31	12	2017
00129716		
7804004400		
72.19		
47	16	
384 (385)		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За _____ год	
			20 17 г.	20 16 г.
9,14,20	Выручка	2110	955 245	895 442
6,21	Себестоимость продаж	2120	(847 158)	(780 856)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	108 087	114 586
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	108 087	114 586
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	732	67
17	Проценты к уплате	2330	(2 097)	(1 482)
23	Прочие доходы	2340	18 995	23 510
23	Прочие расходы	2350	(37 255)	(39 603)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	88 462	97 078
18	Текущий налог на прибыль	2410	(22 363)	(21 003)
18	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(3 470)	3 268
18	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	219	(1 037)
18	Изменение отложенных налоговых активов	2450	982	(644)
	Прочее	2460		()
	Чистая прибыль (убыток)	2400	67 300	74 394

Пояснения	Наименование показателя	Код	За <u>год</u> 20 <u>17</u> г.	За <u>год</u> 20 <u>16</u> г.
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	67 300	74 394
	СПРАВОЧНО			
25.25.1	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	825	912
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

(подпись)

Р.Н.Орицук

(расшифровка подписи)

" 24

апреля

20 18 г.



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

Отчет об изменениях капитала
за 20 17 г.

Коды		
	0710003	
31	12	2017
	00129716	
	7804004400	
	72.19	
47	16	
	384 (385)	

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

Единица измерения: тыс. 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 15 г.	3100	8 160	-	59 151	1 210	246 702	315 223
<u>За 20 16 г.</u>							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	74 394	74 394
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	74 394	74 394
переоценка имущества	3212	x	x	-	x	0	0
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	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	(-)	(-)	(-)	(-)	(54 174)	(54 174)
в том числе:							
убыток	3221	x			x	(-)	(-)
перереценка имущества	3222	x	x	(-)	x	(-)	0
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	(54 174)	(54 174)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(1054)		1054	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x			x
Величина капитала на 31 декабря 20 16 г.	3200	8 160	(-)	58 097	1 210	267 975	335 442
За 20 17 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	67 300	67 300
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	67 300	67 300
перереценка имущества	3312	x	x	-	x		0
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x		-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x		x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-			-
Уменьшение капитала - всего:	3320	(-)	(-)	(-)	(-)	(74 394)	(74 394)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	(-)	(-)
перереценка имущества	3322	x	x	(-)	x	(-)	0
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	(74 394)	(74 394)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	-	-		x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-		x
Величина капитала на 31 декабря 20 17 г.	3300	8 160	(-)	58 097	1 210	260 881	328 348

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 <u>15</u> г.	Изменения капитала за 20 <u>16</u> г.		На 31 декабря 20 <u>16</u> г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
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 17 г.	На 31 декабря 20 16 г.	На 31 декабря 20 15 г.
Чистые активы	3600	328 348	335 444	315 223

Руководитель _____ Р.Н.Орищук
 (подпись) _____
 (расшифровка подписи)



Отчет о движении денежных средств
за _____ год 20 17 г.

Организация	АО "ВНИИГ им. Б.Е.Веденева"	Дата (число, месяц, год)	31	12	2015
Идентификационный номер налогоплательщика		Форма по ОКУД	0710004		
Вид экономической деятельности	Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук	по ОКПО	00129716		
Организационно-правовая форма/форма собственности	АО / частная	ИНН	7804004400		
Единица измерения: тыс. руб./млн. руб. (ненужное зачеркнуть)		по ОКВЭД	72.19		
		по ОКФС/ОКФС	47	16	
		по ОКЕИ	384/385		

Наименование показателя	Код	За _____ год 20 17 г.	За _____ год 20 16 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	941 628	958 488
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	875 298	887 169
поступления за работы, услуги от группы компаний РусГидро в том числе	4111.1	499 752	484 121
от дочерних, зависимых или основных (п.20 ПБУ 23)	4111.1.1	395 865	439 632
комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	48 724	45 304
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	17 606	26 015
прочие поступления от дочерних, зависимых или основных (п.20 ПБУ 23)	4119.1		
Платежи - всего	4120	(854 976)	(849 164)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(281 589)	(258 830)
платежи группе компаний РусГидро в том числе :	4121.1	(56 924)	(56 159)
платежи дочерним, зависимым или основным (п.20 ПБУ 23)	4121.1.1	(-)	(-)
в связи с оплатой труда работников	4122	(482 393)	(488 631)
процентов по долговым обязательствам в том числе:	4123	(2 084)	(1 496)
процентов по долговым обязательствам перед основным и дочерним обществами(п.20ПБУ23)	4123.1	(2 084)	(1 496)
налога на прибыль организаций	4124	(22 649)	(17 363)
командировочные расходы	4125	(44 281)	(39 351)
прочие платежи в том числе:	4129	(21 980)	(43 493)
прочие платежи основному и и дочернему обществам (п.20 ПБУ 23)	4129.1	(51)	(414)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	86 652	109 324

Наименование показателя	Код	За _____ год 20 17 г.	За _____ год 20 16 г.
инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	0	0
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211		0
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212		
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	(20 930)	(33 167)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(20 930)	(33 167)
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	(20 930)	(33 167)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	50 000	49 000
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	50 000	49 000
в том числе:			
получение кредитов и займов от дочерних, зависимых, основных организаций (п.20 ПБУ 23)	4311.1	50 000	49 000
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__17 г.	За _____ год 20__16 г.
Платежи - всего	4320	(124 394)	(103 174)
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	(74 394)	(54 174)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(50 000)	(49 000)
в том числе: в связи с возвратом кредитов и займов от дочерних, зависимых, основных организаций	4323.1	(50 000)	(49 000)
прочие платежи	4329	()	()
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(74 394)	(54 174)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(8 672)	21 983
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	60 902	38 919
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	52 230	60 902
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		
		120	(406)

Руководитель

(подпись)

Р.Н. Орищук

(расшифровка подписи)

"04"

марта

20 18 г.



ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 2017 год

АО " ВНИИГ им.Б.Е.Веденеева"

ИНН 7804004400

ОКПО 00129716

ОКВЭД 72.19

Единица измерения тыс. руб

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)
1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода		
		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценена		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
					первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
Нематериальные активы - всего	за 20 16 г.		()		()							()
	за 20 17 г.		()	1270	()						1270	()
	за 20 16 г.		()		()							()
	за 20 17 г.		()	1270	()						1270	()
Патент на полезную модель "Фильтрационный лоток истинного трехосного сжатия"	за 20 16 г.		()		()							()
	за 20 17 г.		()		()							()
(вид нематериальных активов)	за 20 16 г.		()		()							()
	за 20 17 г.		()		()							()
И т.д.												

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	На 31 декабря 20 17 г.		На 31 декабря 20 16 г.		На 31 декабря 20 15 г.	
	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Всего		1270				
В том числе:						
Патент на полезную модель "Фильтрационный лоток истинного трехосного сжатия"		1270				
(вид нематериальных активов)						
И т.д.						

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	На 31 декабря 20 17 г.	На 31 декабря 20 16 г.	На 31 декабря 20 15 г.
Всего	0	0	0
в том числе:			
(вид нематериальных активов)			
(вид нематериальных активов)			
и т.д.			

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Период	На начало года		поступило	Изменения за период		На конец периода	
		первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		первоначальная стоимость	выбыло	часть стоимости, списанная на расходы за период	первоначальная стоимость
НИОКР - всего	за 20 17 г.	0	(0)	0	(0)	0	(0)	(0)
	за 20 16 г.		()		()		()	()
	за 20 г.		()		()		()	()
(объект, группа объектов)	за 20 г.		()		()		()	()
	за 20 г.		()		()		()	()
(объект, группа объектов)	за 20 г.		()		()		()	()
и т.д.			()		()		()	()

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период		На конец периода
			затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	за 20 17 г.	0	(0)	(0)	0
	за 20 16 г.		()	()	
в том числе:	за 20 17 г.		()	()	
	за 20 16 г.		()	()	
(объект, группа объектов)	за 20 г.		()	()	
(объект, группа объектов)	за 20 г.		()	()	
И т.д.			()	()	
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	за 20 17 г.	0	(0)	()	0
	за 20 16 г.		()	()	
в том числе:	за 20 17 г.	0	(0)	()	0
	за 20 16 г.		()	()	
(объект, группа объектов)	за 20 г.		()	()	
И т.д.	за 20 г.		()	()	

2. Основные средства
2.1. Наличие и движение основных средств

Код	Период	На начало года				Изменения за период				На конец периода	
		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило	выбыло объектов		начислено амортизации	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
					первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
5200	за 20 17 г	420 739	(236 910)	20 759	(1 478)	1 478	27 838	-	440 020	(263 270)	
5210	за 20 16 г	395 654	(214 234)	27 405	(2 320)	2 034	(27 405)	-	420 739	(236 910)	
5201	за 20 17 г	66 231	(19 774)	-	-	-	(19 16)	-	66 231	(21 690)	
5211	за 20 16 г	63 219	(18 110)	3 012	-	-	(1 664)	-	66 231	(19 774)	
5202	за 20 17 г	127	(8)	-	-	-	-	-	127	(8)	
5212	за 20 16 г	127	(8)	-	-	-	-	-	127	(8)	
5203	за 20 17 г	18 599	(12 028)	310	-	-	(1 140)	-	18 599	(13 168)	
5213	за 20 16 г	19 823	(12 106)	-	(1 224)	972	(892)	-	18 599	(12 028)	
5204	за 20 17 г	304 629	(176 042)	20 127	(12 56)	12 56	(22 666)	-	323 500	(199 452)	
5214	за 20 16 г	281 443	(159 606)	24 273	(1 087)	1 053	(19 487)	-	304 629	(176 042)	
5205	за 20 17 г	18 911	(16 821)	322	(222)	222	(853)	-	19 011	(17 452)	
5215	за 20 16 г	18 800	(15 760)	120	(9)	9	(1 070)	-	18 911	(16 821)	
5206	за 20 17 г	11 978	(10 014)	-	-	-	(1 228)	-	11 978	(11 242)	
5216	за 20 16 г	11 978	(8 458)	-	-	-	(1 556)	-	11 978	(10 014)	
5207	за 20 17 г	264	(223)	-	-	-	(35)	-	264	(258)	
5217	за 20 16 г	264	(182)	-	-	-	(41)	-	264	(223)	
5220		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5230	за 20 г	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	затраты за период	Изменения за период		На конец периода
					списано	принято к учету в качестве основных средств или	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 20 17 г.	10643	13776	()	(13789)	10630
	5250	за 20 16 г.	4 856	23 577	()	(17 790)	10 643
в том числе: здания	5241	за 20 17 г.	7 938	1894	()	()	9832
здания	5251	за 20 16 г.	2 743	5 931	()	(737)	7 938
сооружения и передаточные устройства	5242	за 20 17 г.		523	()	()	523
сооружения и передаточные устройства	5252	за 20 16 г.	-	-	()	(-)	-
машины и оборудование	5243	за 20 17 г.	2 705	11 359	()	(13 789)	275
машины и оборудование	5253	за 20 16 г.	2 113	17 646	()	(17 054)	2 705
оборудование к установкам	5244	за 20 17 г.			()	()	
оборудование к установкам	5254	за 20 16 г.	-	-	()	(-)	-
административно-хозяйствен.оборудование и инв-рь	5245	за 20 17 г.	-	-	()	(-)	-
административно-хозяйствен.оборудование и инв-рь	5255	за 20 16 г.	-	-	()	(-)	-
транспортные средства и передвижная техника	5246	за 2017г.	-	-	-	-	-
транспортные средства и передвижная техника	5256	за 2016г.	-	-	-	-	-
	5247	за 20 17 г.	-	-	()	(0)	-
	5257	за 20 16 г.	-	-	()	(0)	-

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

	Код	3а 20 17	3а 2016
результате достройки, дооборудования, реконструкции	5260	9220	7861
в том числе:			
(объект основных средств)	5261	-	-
Здания	5262		735
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	5263		
Сооружения	5263		
Машины и оборудование	5263	9 220	7 126
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270		
в том числе:			
(объект основных средств)			(
(объект основных средств)			(
И т.д.			-

2.4. Иное использование основных средств

	Код	На 20 17	На 31 декабря 20 16	На 31 декабря 15
на балансе	5280			
за балансом	5281	4 570	2 771	2 748
на балансе	5282	-	-	-
за балансом	5283	182 858	184 301	184 600
в эксплуатацию и фактически используемые, на консервацию	5284	-	-	-
Иное использование основных средств (залог и др.)	5285	60 371	62523	57654
	5286	-	-	-

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная коррективная рока	поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущая рыночная стоимость (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная коррективная рока	
						первоначальная стоимость	накопленная коррективная рока					
Долгосрочные - всего	5301	за 20 17 г.	951	-	-	-	-	-	-	-	951	-
	5311	за 20 16 г.	951	-	-	-	-	-	-	-	951	-
в том числе:	5302	за 20 17 г.	951	-	-	-	-	-	-	-	951	-
вклад в уставной капитал ООО "ВНИИГ"	5312	за 20 16 г.	951	-	-	-	-	-	-	-	951	-
Финансовых вложений - итого	5300	за 20 17 г.	951	-	-	-	-	-	-	-	951	-
	5310	за 20 16 г.	951	-	-	-	-	-	-	-	951	-

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступления и затраты	выбыло			оборот запасов между их группами (видами)	На конец периода	
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости		себестоимость	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости		себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
Запасы - всего	5400	за 20 17 г.	61 633	(-)	898 713	(895 995)	(7 141)	-	-	62 093	(7 141)
в том числе:	5420	за 20 16 г.	37 724	(-)	848 231	(824 322)	-	-	-	61 633	(-)
сырье материалы и др аналогичные ценности	5401	за 20 17 г.	5 254	(-)	44 180	(42 192)	-	-	-	7 242	(-)
	5421	за 20 16 г.	5 904	(-)	30 393	(31 043)	-	-	-	5 254	(-)
затраты на незавершенном производстве	5402	за 20 17 г.	53 289	(-)	849 226	(847 158)	(2 258)	-	-	53 099	(7 141)
	5422	за 20 16 г.	27 975	(-)	806 169	(780 855)	-	-	-	53 289	(-)
расходы будущих периодов	5403	за 20 17 г.	3 090	-	5 307	(6 645)	-	-	-	1 752	-
	5423	за 20 16 г.	3 845	(-)	11 869	(12 424)	-	-	-	3 090	(-)
товары отгруженные	5404	за 20 17 г.	-	(-)	-	(-)	-	-	-	-	(-)
	5424	за 20 16 г.	-	(-)	-	(-)	-	-	-	-	(-)

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период										На конец периода		
			На начало года		поступление					выбыло			перевод из долго- в кратко-срочную задолжен- ность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	восста- новление резерва						
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 20 17 г.	22 034	-	-	-	(5 821)	(-)	(-)	-	16 213	(-)	(-)		
	5521	за 20 16 г.	15 524	-	6 510	-	(-)	(-)	(-)	-	22 034	(-)	(-)		
в том числе:	5502	за 20 17 г.	22 034	-	-	-	(5 821)	(-)	(-)	-	16 213	(-)	(-)		
покупатели и заказчики	5522	за 20 16 г.	15 524	-	6 510	-	(-)	(-)	(-)	-	22 034	(-)	(-)		
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 20 17 г.	241 014	(25 390)	4 317	-	(15 113)	(52)	(9 858)	-	230 166	(21 124)	(25 390)		
	5530	за 20 16 г.	327 163	(22 185)	6 204	-	(92 041)	(312)	(-)	-	241 014	(25 390)	(25 390)		
в том числе:	5511	за 20 17 г.	222 874	(25 390)	-	-	(9 944)	(-)	(9 858)	-	212 930	(18 075)	(18 075)		
покупатели и заказчики	5531	за 20 16 г.	314 915	(22 185)	-	-	(92 041)	(-)	(-)	-	222 874	(25 390)	(25 390)		
	5512	за 20 17 г.	15 564	(-)	-	-	(5 169)	(52)	(-)	-	10 343	(49)	(49)		
авансы выданные	5532	за 20 16 г.	10 599	(-)	5 277	-	(-)	(312)	(-)	-	15 564	(-)	(-)		
	5513	за 20 17 г.	2 576	(-)	4 317	-	(-)	(-)	(-)	-	6 893	(3 000)	(3 000)		
прочая задолженность	5533	за 20 16 г.	1 649	(-)	927	-	(-)	(-)	(-)	-	2 576	(-)	(-)		
	5500	за 20 17 г.	263 048	(25 390)	4 317	-	(20 934)	(52)	(9 858)	-	246 379	(21 124)	(21 124)		
Итого	5520	за 20 16 г.	342 687	(22 185)	12 714	-	(92 041)	(312)	(-)	-	263 048	(25 390)	(25 390)		

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 20 17 г.		На 31 декабря 20 16 г.		На 31 декабря 20 15 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего							
в том числе:							
покупатели и заказчики	5541	49 512	31 437	30 373	4 983	40 521	18 336
авансы выданные	5542	55	6	-	-	-	-
прочая дебиторская задолженность	5543	3 000	-	-	-	-	-

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период			Остаток на конец периода
				в результате поступления	выбыло	перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
				в результате операций (сумма долга по сделкам, операциям)	погашение	списание на финансовый результат	
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 20 17 г.	6 746	-	(1 523)	(-)	5 223
	5571	за 20 16 г.	6 548	180	(-)	(-)	6 746
в том числе:							
поставщики и подрядчики	5552	за 20 17 г.	6 746	-	(1 523)	(-)	5 223
	5572	за 20 16 г.	6 548	180	(-)	(-)	6 746
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 20 17 г.	230 309	16 460	(44 281)	(-)	202 488
	5580	за 20 16 г.	268 276	1 674	(39 238)	(403)	230 309
в том числе:							
поставщики и подрядчики	5561	за 20 17 г.	78 190	-	(34 151)	(-)	44 039
	5581	за 20 16 г.	85 529	-	(6 966)	(403)	78 160
по налогам и сборам	5562	за 20 17 г.	83 824	4 224	(-)	(-)	86 048
	5582	за 20 16 г.	82 150	1 674	(-)	(-)	83 824
авансы полученные	5583	за 20 17 г.	67 609	-	(10 037)	(-)	57 572
	5564	за 20 16 г.	78 024	-	(10 415)	(-)	67 609
прочие кредиторы	5584	за 20 17 г.	716	-	(93)	(-)	623
	5584	за 20 16 г.	2 940	-	(2 224)	(-)	716
Расчеты по оплате труда	5565	за 20 17 г.	-	8 438	(-)	(-)	8 438
	5585	за 20 16 г.	12 142	-	(12 142)	(-)	-
расчеты по социальному страхованию	5566	за 20 17 г.	-	3 798	(-)	(-)	3 798
	5586	за 20 16 г.	7 491	-	(7 491)	(-)	-
Итого	5550	за 20 17 г.	237 055	16 460	(45 804)	(-)	207 711
	5570	за 20 16 г.	274 824	1 872	(39 238)	(403)	237 055

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 17 г.	На 31 декабря 20 16 г.	На 31 декабря 20 15 г.
Всего:	5590	22	1 195	207
в том числе:				
поставщики и подрядчики	5591	22	1 195	207

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	За 20 17 г.	За 20 16 г.
Материальные затраты	5610	38 017	21 070
Расходы на оплату труда	5620		
Отчисления на социальные нужды	5630	499 411	451 628
Амортизация	5640	27 925	24 820
Субподрядные работы	5650	144 904	142 099
Текущие ремонты	5660	18 224	12 441
Коммунальные расходы	5670	13 462	14 671
Затраты на обслуживание зданий, сооружений, оборудования	5680	5 986	4 492
Командировочные расходы	5690	39 519	36 405
налоги относимые на себестоимость	5700	1 779	1 957
Прочие затраты	5710	57 741	96 587
Итого по элементам	5720	846 968	806 170
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]):			
незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-])	5730	()	(25 314)
незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])	5740		
Итого расходы по обычным видам деятельности	5750	190	
	5600	847 158	780 856

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Год	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	2017	26 732	30 616	(26507)	()	30 841
		2016	28 088	23 465	(24 821)	()	26 732
неиспользованные отпуска (в т.ч. страховые взносы на эти отпуска)	5701	2017	26 732	30 616	(26507)	()	30 841
		2016	28 088	23 465	(24 821)	()	26 732

Данные Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах являются неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» за 2017 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

8. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

8.1. Общие сведения об Обществе

Акционерное общество «Всероссийский научно-исследовательский институт гидротехники имени Б.Е. Веденеева» (далее Общество), сокращенное наименование АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева».

Общество зарегистрировано 26.10.1993 года (свидетельство о постановке на учет в Межрайонной инспекции Федеральной налоговой службы №18 по Санкт-Петербургу серии 78 № 009225517 от 26.10.1993).

Общество имеет Свидетельство, выданное Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Калининскому району Санкт-Петербурга, о внесении записи в ЕГРЮЛ о юридическом лице, зарегистрированном до 01.07.2002 года, о чем внесена запись в Единый государственный реестр юридических лиц серии 78 № 001266111 от 02.08.2002 года с присвоением основного государственного регистрационного номера 1027802483400.

Общество зарегистрировано по адресу: Российская Федерация, 195220 г. Санкт-Петербург, ул. Гжатская, дом 21.

По состоянию на 31.12.2017 года Общество имеет следующие обособленные подразделения, не выделенные на отдельный баланс:

Представительство АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» в г. Москве: 117393, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д.55.

Красноярский филиал АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»: 660041, Красноярский край, г. Красноярск, пр. Свободный д. 68.

Общество является единственным участником ТОО «ВНИИГ», место нахождения которого Республика Казахстан, 100000, Карагандинская область, г. Караганда, район им. Казыбек Би, улица Мустафина, 7/2.

Решением годового общего собрания акционеров АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» (протокол заседания Правления ОАО «РусГидро» от 29.05.2015 № 914пр) согласно ст.7 Федерального закона от 05.05.2014 «О внесении изменений в главу 4 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации» утверждена новая редакция Устава Общества, произведена смена наименования с открытого акционерного общества «Всероссийский научно-исследовательский институт гидротехники имени Б.Е. Веденеева» (ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева») на акционерное общество «Всероссийский научно-исследовательский институт гидротехники имени Б.Е. Веденеева» (АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»).

По состоянию на 31.12.2017 года, 31.12.2016 года и 31.12.2015 года и по текущую дату ПАО «РусГидро» является единственным акционером Общества.

8.2. Основные виды деятельности

Виды деятельности, осуществляемые Обществом в 2017 и 2016 гг.:

- Гидротехническое строительство;
- Осуществление научно-исследовательских, внедренческих, опытно-конструкторских работ в области электроэнергетики, энергетического и гидротехнического строительства;
- Научное обоснование и разработка проектных решений гидроэлектростанций и гидроузлов комплексного назначения; разработка и развитие методов математического и физического моделирования, в том числе для обоснования грунтовых, бетонных, железобетонных, металлических и полимерных конструкций для всех стадий проектирования, строительства и эксплуатации;
- Научное обоснование и разработка мероприятий, связанных с охраной окружающей среды при строительстве и эксплуатации электростанций;
- Научное обоснование и разработка методов эксплуатации, реконструкции и капитального ремонта сооружений действующих электростанций;
- Научное обоснование сооружений топливно-энергетического комплекса, а также других отраслей народного хозяйства по профилю деятельности института.

8.3. Среднегодовая численность работающих:

За 2017 год среднесписочная численность составила 451,4 ед.

За 2016 год среднесписочная численность составила 456,2 ед. Снижение численности произошло по категории «руководители» на 1,6 ед., по категории специалисты и служащие на 2,4 ед. и по категории рабочие на 0,8 ед.

8.4. Состав членов исполнительных и контрольных органов организации

Органами управления Общества являются:

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

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 Обществу.

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества исполнение завершено исключением решения вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров.

Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор осуществляет текущее руководство деятельностью Общества.

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

Совет директоров АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева», действующий по состоянию на 31.12.2017, избран в соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров от 21.07.2017 (протокол заседания Правления ПАО «РусГидро» № 1054пр).

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» За 2017 год.
(тыс. руб., если не указано иное)

Фролов Кирилл Евгеньевич	Заместитель Генерального директора по научно-проектной деятельности ПАО «РусГидро»
Торопов Денис Владимирович	Директор Департамента закупок, маркетинга и ценообразования ПАО «РусГидро»
Оришук Роман Николаевич	Генеральный директор АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»
Сухова Елена Яковлевна	Заместитель директора департамента, начальник Управления претензионно-исковой работы Юридического департамента ПАО «РусГидро»
Сальникова Анастасия Борисовна	Начальник Управления по проектам НИОКР и энергоэффективности Департамента развития и стандартизации производственных процессов ПАО «РусГидро»

До 21.07.2017 года действовал Совет директоров, избранный Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 15.05.2017 года (протокол заседания Правления ПАО «РусГидро» № 1043пр/4) в следующем составе:

Тимохин Алексей Сергеевич	Заместитель директора Департамента по технической политике и стандартизации, начальник Управления стандартизации Департамента развития и стандартизации производственных процессов ПАО «РусГидро»
Сухова Елена Яковлевна	Заместитель директора Департамента, начальник Управления претензионно-исковой работы Юридического департамента ПАО «РусГидро»
Торопов Денис Владимирович	Директор Департамента закупок, маркетинга и ценообразования ПАО «РусГидро»
Оришук Роман Николаевич	Генеральный директор АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»
Фролов Кирилл Евгеньевич	Заместитель Генерального директора по научно-проектной деятельности ПАО «РусГидро»

По состоянию на 31.12.2016 действовал Совет директоров, избранный Решением Годового общего собрания акционеров от 27.05.2016 (протокол заседания Правления ОАО «РусГидро» № 981пр) в следующем составе:

Фролов Кирилл Евгеньевич	Заместитель Генерального директора по научно-проектной деятельности ПАО «РусГидро»
Завалко Максим Валентинович	Заместитель директора Департамента корпоративного управления и управления имуществом, начальник Управления по организации деятельности Совета Директоров и Правления ПАО «РусГидро»
Хмарин Виктор Викторович	Заместитель Генерального директора по экономике, инвестициям и закупочной деятельности ПАО «РусГидро»
Беллендир Евгений Николаевич	Генеральный директор АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»
Жежель Игорь Ильич	Начальник Департамента проектно-изыскательского комплекса ПАО «РусГидро»

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» 3А 2017 год.
(тыс. руб., если не указано иное)

По состоянию на 31.12.2015 на основании решения годового Общего собрания акционеров Общества от 29.05.2015 (протокол заседания Правления ОАО «РусГидро» № 914) Совет директоров избран в следующем составе:

Тимохин Алексей Сергеевич	Заместитель директора Департамента по технической политике и стандартизации, начальник Управления стандартизации Департамент развития и стандартизации производственных процессов ОАО «РусГидро»
Завалко Максим Валентинович	Заместитель директора Департамента, начальник Управления по организации деятельности Совета директоров и Правления ОАО «РусГидро»
Хмарин Виктор Викторович	Заместитель Генерального директора по экономике, инвестициям и закупочной деятельности ОАО «РусГидро»
Каплатьев Дмитрий Викторович	Заместитель директора Департамента по оборудованию и сооружениям ОАО «РусГидро»
Беллендир Евгений Николаевич	Генеральный директор ОАО «ВНИИГ им.Б.Е.Веденеева»

Ревизионная комиссия АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»

Ревизионная комиссия избирается Общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров, состав Ревизионной комиссии - 5 человек.

Состав Ревизионной комиссии, действующий по состоянию на 31.12.2017 года, избран на основании решения годового Общего собрания акционеров Общества от 15.05.2017 года (протокол заседания Правления ПАО «РусГидро» № 1043пр/4).

Щёголева Елена Александровна	Директор по внутреннему контролю и управлению рисками - Главный аудитор ПАО «РусГидро»
Ажимов Олег Евгеньевич	Руководитель Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»
Багдасарян Гарегин Ашотович	Главный эксперт Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»
Басов Александр Борисович	Главный эксперт Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»
Рассказов Юрий Николаевич	Главный эксперт Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»

По состоянию на 31.12.2016 действовала Ревизионная комиссия, избранная решением годового Общего собрания акционеров от 27.05.2016 (протокол заседания Правления ПАО «РусГидро» № 981пр) в следующем составе:

Ажимов Олег Евгеньевич	Руководитель Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»
Багдасарян Гарегин Ашотович	Главный эксперт Контрольного управления Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»
Басов Александр Борисович	Главный эксперт Управления инвестиционных рисков Департамента контроля и управления рисками ПАО

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» ЗА 2017 год.
 (тыс. руб., если не указано иное)

	«РусГидро»
Рассказов Юрий Николаевич	Главный эксперт Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»
Сетракова Марина Николаевна	Главный эксперт Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»

По состоянию на 31.12.2015 на основании решения внеочередного Общего собрания акционеров Общества от 23.07.2015 (протокол заседания Правления ОАО «РусГидро» № 922 пр) Ревизионная комиссия избрана в следующем составе:

Ажимов Олег Евгеньевич	Заместитель директора Департамента по внутреннему аудиту ПАО «РусГидро»
Багдасарян Гарегин Ашотович	Главный эксперт Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»
Басов Александр Борисович	Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»
Рассказов Юрий Николаевич	Главный эксперт управления операционного и финансового аудита Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками
Бойко Марина Петровна	Главный эксперт управления операционного и финансового аудита Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками

Внутренний контроль осуществляет генеральный директор Общества на основании приказа № 120/1 от 16.06.2016г. и Ревизионная комиссия Общества.

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

По состоянию на 01.01.2015 функции Генерального директора Общества выполнял Беллендир Евгений Николаевич на основании решения Совета директоров Общества от 24.08.2012 года (протокол № 2 от 24.08.2012 года) до избрания Генеральным директором Общества Орищука Романа Николаевича.

С 23.12.2015 Беллендир Евгений Николаевич избран Генеральным директором АО «Институт Гидропроект».

Решением Совета директоров АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» от 14.06.2016 года (протокол № 1 от 14.06.2016) Генеральным директором АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» избран Орищук Роман Николаевич.

Совет директоров Общества решением от 14.06.2017 (протокол № 2 от 14.06.2017) уполномочил Шульгинова Николая Григорьевича, Председателя Правления – Генерального директора ПАО «РусГидро», заключить с Генеральным директором Общества Орищуком Романом Николаевичем дополнительное соглашение о продлении трудового договора от 15.06.2016 № О-12/16 сроком на 1 (Один) год по 14.06.2018 включительно.

8.5. Ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление бухгалтерской отчетности

Ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление бухгалтерской отчетности возложена на Генерального директора.

Бухгалтерский учет Общества осуществляется структурным подразделением Общества - Департаментом учета и отчетности, возглавляемым Начальником Департамента Фрумкиной И.Г.

9. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

9.1. Основа - Приказ «Об утверждении Учетной политики» № 1093 от 30.12.2016г.

Годовая бухгалтерская отчетность Общества составлена в соответствии с Федеральным Законом «О бухгалтерском учете» от 06 декабря 2011 г. № 402-ФЗ, Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 г. № 34н, Положением по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 г. № 43н, а также иными нормативными актами, входящими в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

9.2. Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте.

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета (в том числе по состоянию на отчетную дату) выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте и подлежащих оплате в рублях, отнесены на финансовые результаты как прочие расходы или доходы и показаны в отчетности развернуто.

Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платёжных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчётах, включая по заёмным обязательствам (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших по состоянию на отчетную дату

Курс иностранной валюты на отчетные даты:

Валюта	31.12.2017г	31.12.2016г
EUR	57,6002	63,8111
USD	68,8668	60,6569

Для целей бухгалтерского учета указанный пересчет в рубли производится по курсу, действующему на дату совершения операции в иностранной валюте.

Пересчет стоимости денежных знаков в кассе организации, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчетах, включая по заемным обязательствам с юридическими и физическими лицами (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты, задатков), выраженной в иностранной валюте, в рубли должен производиться на дату совершения операции в иностранной валюте, а также на отчетную дату.

9.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе активы и обязательства в зависимости от срока обращения (погашения) разделены на краткосрочные и долгосрочные. Активы и обязательства представляются как краткосрочные, если срок обращения (погашения) по ним не более 12 месяцев после отчетной даты или продолжительности операционного цикла, если он превышает 12 месяцев. Все остальные активы и обязательства представляются как долгосрочные.

9.4. Основные средства и нематериальные активы

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007), утвержденным приказом Минфина России от 27.12.2007 № 153н (далее – ПБУ 14/2007). Нематериальные активы принимаются к учету по фактической (первоначальной) стоимости, определенной по состоянию на дату принятия его к бухгалтерскому учету.

В бухгалтерском балансе нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом суммы амортизации, накопленной за все время их использования.

Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из фактической (первоначальной) стоимости нематериального актива равномерно в течение срока полезного использования этого актива. Ожидаемый срок полезного использования нематериальных активов определяется при их принятии к бухгалтерскому учету Комиссией по приему и списанию нематериальных активов, НИОКР и Основных средств.

Нематериальные активы, по которым невозможно надежно определить срок полезного использования, считаются нематериальными активами с неопределенным сроком полезного использования. По таким активам амортизация не начисляется. Стоимость нематериального актива, который выбывает или не способен приносить Обществу экономические выгоды в будущем, подлежит списанию с бухгалтерского учета.

Общество ежегодно проверяет срок полезного использования нематериальных активов на необходимость его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого предполагается использовать активы, срок их полезного использования подлежит уточнению. Переоценка нематериальных активов Обществом не производится.

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденным приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н (далее – ПБУ 6/01).

В составе основных средств отражены здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Приобретенные объекты с первоначальной стоимостью до 40 тыс. руб. за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов. В целях обеспечения контроля сохранности переданных в эксплуатацию основных средств, стоимостью не более 40 000 рублей за единицу, печатных изданий, книг, брошюр, учитываемых в составе материально-производственных запасов, а также материалов длительного использования (объектов инвентаря, хозяйственных принадлежностей, специальной одежды и специальной оснастки и т.п.) организуется их учет на соответствующих счетах.

Учет указанных ценностей ведется в количественном выражении и по стоимости, по которой они учитывались на балансе до момента их фактического выбытия, оформляемого актом на списание материалов.

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение (сооружение).

В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом суммы амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

В составе незавершенных капитальных вложений учитываются:

- затраты по незаконченному капитальному строительству;
- затраты на проведение работ по реконструкции (модернизации);
- стоимость оборудования к установке, предназначенного для установки в строящихся (реконструируемых) объектах;
- затраты по созданию/приобретению нематериальных активов;
- затраты на приобретение основных средств и земельных участков.

В бухгалтерском балансе объекты вложений во внеоборотные активы с учетом их существенности отражаются по соответствующим дополнительным введенным строкам к статьям «Нематериальные активы», «Основные средства», в зависимости от того, в качестве каких активов эти объекты будут приняты к учету после завершения соответствующих вложений во внеоборотные активы.

Амортизация основных средств осуществляется следующим образом:

- по основным средствам, приобретенным до 1 января 2002 г., - по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Правительством в 1990 г.,
- по основным средствам, приобретенным в период с 1 января 2002 г. по 1 января 2016 г., - по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, определенных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1.
- по основным средствам, приобретенным в период с 1 января 2016 года по 1 января 2017 года, срок использования по вводимым в эксплуатацию основным средствам устанавливается комиссией в рамках границ определенных Классификатором основных фондов, за исключением объектов бывших ранее в употреблении (при наличии подтверждающих документов предыдущего собственника). В Обществе применяются Общероссийский классификатор основных фондов ОК 013-94, утвержденный постановлением Госстандарта России от 26.12.1994 № 359, и Классификатор основных фондов Общества с учетом рекомендаций организации-изготовителя, технических условий.
- по основным средствам, приобретенным с 1 января 2017 года, сроки полезного использования основных средств определяются исходя из ожидаемого срока использования объектов.

Доходы и расходы от списания и иного выбытия основных средств подлежат зачислению в состав прочих доходов и расходов. Учет арендованных основных и

переданных в аренду основных средств производится на забалансовых счетах по стоимости, определенной в соответствии с актом приема-передачи и договором аренды

Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств. Переоценка объектов основных средств в 2017 году не производилась.

Основные средства амортизируются линейным способом.

Группа основных средств	Сроки полезного использования (количество лет) объектов, принятых на баланс
Сооружения и передаточные устройства	от 5 до 48
Машины и оборудование	от 2 до 32
Здания	от 7 до 100
Транспортные средства	от 2 до 10
Прочие	от 1 до 100

Стоимость запасов и выданных авансов, связанных со строительством и приобретением основных средств отражается в составе оборотных активов по строкам бухгалтерского баланса «Запасы» и «Дебиторская задолженность».

9.5. Финансовые вложения

К финансовым вложениям относятся:

- вклады в уставные капиталы других организаций (в том числе дочерних обществ);
- долговые ценные бумаги (облигации, векселя);
- займы, предоставленные другим организациям;
- государственные и муниципальные ценные бумаги и другие финансовые вложения.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Оценка финансовых вложений в виде вкладов в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ производится в порядке, предусмотренном ПБУ 19/02. При этом, для целей последующей оценки, вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ (независимо от наличия текущих биржевых котировок на них), относятся к финансовым вложениям, по которым текущая рыночная стоимость не определяется.

Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений в зависимости от вида финансовых вложения, порядка приобретения и использования является:

- "ценная бумага" - по векселям;
- "депозит" - по депозитным счетам;
- "серия или иная однородная совокупность" - по облигациям и акциям;
- "займ выданный по отдельному договору" - по выданным займам;
- по прочим финансовым вложениям - в зависимости от характера и порядка приобретения.

Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

Резерв под обесценение финансовых вложений формируется на последнюю дату отчетного года в порядке, предусмотренном ПБУ 19/02.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов.

9.6. Материально-производственные запасы

К материально-производственным запасам относятся:

- сырье и материалы, используемые при производстве продукции и для управленческих нужд;
- готовая продукция.

Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года учитываются в составе материально- производственных запасов на счете 10 «Материалы».

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов.

При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии их оценка производится по средневзвешенной себестоимости. Оценка материально-производственных запасов по средней себестоимости производится по каждой группе (виду) запасов.

9.7. Затраты на производство, незавершенное производство

Учет расходов Общества ведется по видам деятельности, по заказам, по элементам затрат.

Заказом является договор по созданию научно-технической продукции.

Учет расходов основного производства осуществляется на счете 20 "Основное производство», на котором обобщаются производственные расходы, возникающие по основному виду деятельности, по следующим элементам затрат:

- заработная плата основного персонала;
- страховые взносы и расходы на взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;
- амортизация ОС;
- материальные затраты;
- затраты на командировки;
- субподрядные работы;
- общепроизводственные расходы;
- общехозяйственные расходы;
- прочие.

К прямым расходам относятся:

1) материальные затраты на приобретение сырья и (или) материалов, используемых при выполнении работ (оказании услуг) и образующих их основу, либо являющихся необходимым компонентом при выполнении работ (оказании услуг);

2) расходы на оплату труда персонала, непосредственно участвующего в процессе производства товаров, выполнения работ, оказания услуг, а также расходы на страховые взносы и взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;

3) суммы начисленной амортизации по основным средствам, непосредственно используемым при производстве;

4) субподрядные работы.

К косвенным расходам относятся все иные суммы расходов, не относящиеся к прямым расходам, за исключением внереализационных расходов (согласно ст. 265 НК РФ), осуществляемые Обществом в течение отчетного (налогового) периода, включая суммы платежей (взносов) по договорам добровольного страхования, медицинского страхования, заключенным в пользу работников со страховыми организациями.

Распределение прямых расходов в бухгалтерском и налоговом учете на прямые расходы в незавершенном производстве (далее – НЗП) и на прямые расходы в выполненных работах осуществляется по данным ежемесячной инвентаризации незавершенного производства и выполненных заказов.

Порядок принятия прямых и косвенных расходов для целей налогообложения определен пунктами 2 и 3 ст. 318 НК РФ.

Общие принципы отнесения прямых затрат при формировании себестоимости по заказам следующие:

1. Заработная плата основного персонала разносится по договорам, с учетом фактического участия в договорах сотрудников подразделения в соответствии с аналитической оценкой руководителя соответствующего подразделения.
2. Социальные взносы по обязательному страхованию распределяются пропорционально заработной плате
3. Амортизационные отчисления распределяются в общем случае пропорционально заработной плате, амортизационные отчисления по уникальным основным средствам, используемым только для определенного договора или договоров, могут списываться непосредственно на конкретный договор или договора.
4. Материальные затраты относятся в соответствии с отчетом материально ответственных лиц на договор, в котором они были использованы.
5. Субподрядные работы принимаются по актам сдачи-приемки и относятся на договор, в составе которого выполнялись субподрядные работы. Списание затрат по субподрядным работам в себестоимость осуществляется при подписании акта сдачи-приемки по основному договору и закрытии соответствующего этапа.

Косвенные затраты:

1. Затраты на командировки относятся при оформлении бухгалтерских документов на конкретный договор.
2. Общепроизводственные расходы – накладные расходы отделов в общем случае распределяются по договорам пропорционально заработной плате, возможны отклонения в исключительных случаях, если есть возможность соотнести затраты с конкретными договорами.
3. Общехозяйственные расходы – общеинститутские накладные в общем случае распределяются по договорам пропорционально заработной плате.
4. Прочие расходы относятся на конкретные договора на основании отчетов ответственных лиц.

5. Списание на себестоимость выполненных работ производится по принятым Заказчиком актам сдачи-приемки работ. По незаконченным этапам работ оценивается незавершенное производство по фактически произведенным затратам.

9.8. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, учитываются как расходы будущих периодов.

Расходы будущих периодов списываются равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, подлежащие списанию в течение периода более 12 месяцев после отчетной даты, показаны в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы», в течение 12 месяцев после отчетной даты - по строке 1210 «Запасы».

9.9. Дебиторская и кредиторская задолженность.

9.9.1. Дебиторская задолженность.

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) включая НДС.

Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резервов сомнительных долгов. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена.

Резерв по сомнительным долгам создаётся ежегодно на 31 декабря отчётного периода на основании распорядительного документа после проведения ежегодной инвентаризации перед составлением годовой отчетности Общества.

Создание (восстановление) резерва по сомнительным долгам относится на увеличение прочих расходов (доходов). Порядок создания резерва приведен в п. 9.10 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Нереальная к взысканию задолженность списывалась с баланса по мере признания её таковой. Указанная задолженность учитывается балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью её взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

9.9.2. Кредиторская задолженность.

Кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков определена ценой, установленной договорами, и включает сумму НДС.

9.10. Резерв по сомнительным долгам

Общество создает резерв по сомнительным долгам.

Порядок создания резерва по сомнительным долгам определен Методическими указаниями (локальным нормативным актом Общества). Методика создания и корректировки резерва по сомнительным долгам строится на основе данных бухгалтерского учета и экспертных оценок.

Сомнительной признается дебиторская задолженность, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями. На основании знаний и опыта сотрудников, контактирующих с контрагентом, определяется процент вероятности оплаты. В качестве основного критерия для экспертных оценок берется наличие рисков неоплаты долга, неполной его оплаты или оплаты со значительным отклонением от установленных сроков. Расчет суммы резерва по сомнительным долгам осуществляется специалистом экономического подразделения по каждой задолженности и каждому должнику отдельно. Расчет суммы резервов по сомнительным долгам подписывается руководителями подразделений-экспертов и утверждается директором предприятия. В налоговом учете создание резерва по сомнительным долгам не производится.

9.11. Денежные средства и эквиваленты денежных средств, представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

Показатели отчета о движении денежных средств организации отражаются в валюте РФ – рублях.

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств, и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости. Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев, и отражает по статье «Денежные средства и денежные эквиваленты» бухгалтерского баланса.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций.

Остатки денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте на начало и конец отчетного периода отражаются в бухгалтерском балансе и отчете о движении денежных средств в рублях в сумме, исчисленной на основе официального курса валют, действовавшего на соответствующую отчетную дату.

Пересчет поступлений и платежей иностранной валюты в рубли для целей включения в отчет о движении денежных средств производится по курсу ЦБ РФ на дату совершения операции по поступлению или выплате валюты. Операции обмена иностранной валюты на рубли и наоборот не признаются денежными потоками в целях составления отчета о движении денежных средств.

Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и на отчетные даты, включена в строку отчета «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю» Отчета о движении денежных средств.

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее НДС;
- суммы, связанные с операциями по покупке и продаже иностранной валюты;
- перечисление залогового обеспечения и возврат этого обеспечения в течение одного отчетного периода по одному и тому же основанию;

- перечисленные поставщикам и подрядчикам денежные средства, которые были возвращены поставщиками и подрядчиками в течение одного отчетного периода по одному и тому же основанию;
- суммы по размещению и возврату денежных средств из банковских депозитов, произведенные в течение одного отчетного периода (за исключением начисленных процентов).

Общество не имеет на отчетную дату открытых кредитных линий, кредитов на условиях овердрафта, недополученных займов и поручительства третьих лиц для получения кредита.

9.12. Кредиты и займы (признание процентов)

Задолженность по полученным займам и кредитам показывается в бухгалтерской отчетности с учетом причитающихся процентов к уплате на конец отчетного периода согласно условиям договоров.

Проценты по полученным займам и кредитам начисляются Обществом в соответствии с порядком, установленным в договоре займа или кредитном договоре, и признаются прочими расходами в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления.

Обязательства по займам и кредитам, отражаемые в бухгалтерском учете, как долгосрочные, предполагаемые к погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, в бухгалтерской отчетности отчетного года отражаются в составе краткосрочных.

9.13. Оценочные обязательства

Общество создаёт оценочное обязательство по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков.

Порядок формирования оценочного обязательства в отношении задолженности Общества перед работниками по оплате ежегодного основного и дополнительного оплачиваемых отпусков¹ (далее – оценочного обязательства по оплате отпусков) определен Методическими указаниями (локальным нормативным актом Общества), который определяет порядок формирования и отражения в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности оценочного обязательства

Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков на конец отчетного года определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, средней заработной платы работника, с учётом страховых взносов.

Формирование оценочного обязательства по оплате отпусков производится Департаментом корпоративного учета и отчетности.

Суммы начисленных за отчетный период оценочных обязательств относятся на расходы по обычным видам деятельности.

9.14. Признание доходов

Доходами от обычных видов деятельности являются поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг (далее по тексту – «выручка»), в том числе:

¹ Понятия ежегодного основного и дополнительного оплачиваемых отпусков определяются в соответствии со статьями 115 и 116 Трудового кодекса Российской Федерации.

- 1) выручка от выполнения научно-исследовательских работ и опытно-конструкторских работ;
- 2) выручка от предоставления услуг по аренде (субаренде);
- 3) прочая выручка

Выручка отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, таможенных пошлин и скидок, предоставленных покупателям.

Прочими доходами являются:

- поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (включая проценты и иные доходы по ценным бумагам);
- поступления от продажи основных средств и иных активов;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества;
- проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке;
- возмещаемые арендаторами расходы, связанные с содержанием и обслуживанием зданий и сооружений;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений - безвозмездное получение активов;
- прибыль прошлых лет;
- суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которой истек срок исковой давности;
- курсовые разницы;
- другие поступления (доходы) согласно ПБУ 9/99.

9.15. Прочие доходы и расходы.

В составе прочих расходов учитываются, в частности:

- расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов;
- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление ему в пользование денежных средств (кредитов, займов);
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- суммы исчисленных прочих налогов (местных), сборов и государственной пошлины;
- расходы на консервацию и расконсервацию объектов, на содержание законсервированных объектов;
- курсовые разницы;
- затраты на производство, не давшее продукции (НТЗ);
- затраты на аннулированные заказы;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;
- возмещение причиненных Обществом убытков; убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;
- суммы дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, других долгов, нереальных для взыскания;
- расходы на социальное потребление: социально-оздоровительные мероприятия и другие социальные расходы, зафиксированные в Коллективном договоре

- содержание аспирантуры;
- отчисления в резерв по сомнительным долгам;
- отчисления в резерв под обесценение финансовых вложений;
- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

9.16. Признание доходов по договорам строительного подряда.

Для целей признания доходов и расходов и определения финансового результата по договорам строительного подряда, инженерно-технического проектирования в строительстве и иных услуг, неразрывно связанных со строящимся объектом, длительность выполнения которых составляет более одного отчетного года или сроки начала и окончания которых приходятся на разные отчетные годы, Общество руководствуется правилами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учет договоров строительного подряда» (ПБУ 2/2008).

Работы на строящихся и реконструируемых объектах классифицируются как работы «строительный подряд» по согласованию с заказчиком с учетом специфики выполняемых работ (НИР, НТУ, СМР, ПНР).

Для признания выручки по договору способом «по мере готовности» Общество использует способ определения степени завершенности работ по договору на отчетную дату по доле понесенных на отчетную дату расходов в расчетной величине общих расходов по договору или используя показатель плановой рентабельности (в %).

9.17. Порядок учета расчетов, прочих активов и пассивов

Прочие активы Общества оцениваются по фактическим затратам на момент принятия их к учету.

9.18. Порядок учета капитала

Сальдо по счету 80 "Уставный капитал" должно соответствовать размеру уставного капитала, зафиксированному в учредительных документах Общества. Записи по счету 80 "Уставный капитал" производятся при формировании уставного капитала, а также в случаях увеличения (дополнительной эмиссии) и уменьшения капитала лишь после внесения соответствующих изменений в учредительные документы Общества (новая редакция Устава, прошедшая регистрацию). Использование чистой прибыли Общества, остающейся в его распоряжении после начисления налога на прибыль, утверждается Общим собранием акционеров Общества. Состав и назначение фондов, создаваемых из чистой прибыли, определяется учредительными документами Общества.

9.19. Порядок учета расчетов по налогу на прибыль

Учет расчетов по налогу на прибыль осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» (ПБУ 18/02), утвержденным приказом Минфина России от 19.11.2002 № 114н. Определение величины текущего налога на прибыль осуществляется на основе налоговой декларации по налогу на прибыль. Временные разницы определяются пооперационным методом формирования показателей налогообложения прибыли при сопоставлении данных бухгалтерского учета и налогового учета. Информация о постоянных разницах формируется на основании первичных учетных документов в регистрах бухгалтерского учета.

9.20. Изменения в учетной политике на 2017 год

Изменения в учетную политику на 2017 г., по сравнению с учетной политикой, действующей в 2016 и 2015 годах, которые могут оказать существенное влияние на формирование показателей бухгалтерской отчетности, не вносились.

10. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА И НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Информация о наличии и движении нематериальных активов и расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР) раскрыта в пункте 1 табличных пояснений к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В декабре 2017 года в Государственном реестре зарегистрирован патент на полезную модель «Фильтрационный лоток истинного сжатия», созданного собственными силами. Первоначальная стоимость указанного актива составила 1 270 тыс. руб. Балансовая стоимость актива на 31.12.2017 года составила 1270 тыс. руб. и отражена по строке 1110 «Нематериальные активы» бухгалтерского баланса Общества. Срок полезного использования до 26 октября 2026года.

Расшифровка первоначальной стоимости, накопленной амортизации и остаточной стоимости основных средств:

По состоянию на 31 декабря 2017 года

Виды основных средств	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Остаточная стоимость
Здания	66 231	21 689	44 542
Земельные участки	127	8	119
Сооружения и передаточные устройства	18 909	13 168	5 741
Машины и оборудование	323 499	199 453	124 048
Административно хоз. оборудование	19 011	17 452	1 559
Транспортные средства	11 978	11 242	736
Прочие основные фонды	264	258	6
Итого:	440 019	263 270	176 749

По состоянию на 31 декабря 2016 года

Виды основных средств	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Остаточная стоимость
Здания	66 231	19 774	46 457
Земельные участки	127	8	119
Сооружения и передаточные устройства	18 599	12 028	6 571
Машины и оборудование	304 629	178 042	126 587

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
АО «ВНИИГ ИМ. Б.Е. Веденеева» ЗА 2017 год.
(тыс. руб., если не указано иное)

Административно хоз. оборудование	18 911	16 821	2 090
Транспортные средства	11 978	10 014	1 964
Прочие основные фонды	264	223	41
Итого:	420 739	236 910	183 829

Наличие и движение основных средств Общества раскрыто в таблице 2.1 «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах».

Информация об изменении стоимости основных средств в результате дооборудования, реконструкции приведена в пункте таблица 2.3 «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах». Реконструкция и модернизация проводилась для восстановления эксплуатационных характеристик элементов конструкций зданий, сооружений, инженерных сетей.

Стоимость основных средств переданных и полученных в аренду и переведенных на консервацию в таблице 2.4 «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах».

Общество имеет земельные участки на праве аренды у Комитета по управлению городским имуществом сроком на 49 лет и учитывает их за балансом по кадастровой стоимости (общая кадастровая стоимость по состоянию на 31 декабря 2017г. составляет 182 292 тыс. руб. С 2015 года кадастровая стоимость не менялась):

- дог. № 04-ЗД02362 от 23.10.2006 г. (СПб, ул. Гжатская, д. 21, лит. Б; 9 501 кв. м.);
- дог. № 04-ЗД02363 от 23.10.2006 г. (СПб, ул. Гжатская, д. 21, лит. А; 36 474 кв. м.);
- дог. № 04-ЗД02361 от 23.10.2006 г. (СПб, ул. Гжатская, д. 21, лит. Д; 3 682 кв. м.).

Временно не используемые помещения Общество сдает в краткосрочную аренду. Общая площадь сдаваемых помещений в 2017 году-9397,24 квадратных метров, в 2016году-8766,90 квадратных метров, в 2015-8634,88 квадратных метров. По четырем объектам, общей площадью 1697 квадратных метров, произведена регистрация в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Санкт-Петербургу договоров долгосрочной аренды с 2016года до 2018год.

С 2015 года Общество арендует помещение для офиса Представительства АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» в г. Москве, и Красноярского филиала АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева, на основании договоров краткосрочной аренды. Существенных изменений в стоимости аренды с 2015 года не происходило.

11. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

В составе долгосрочных финансовых вложений Общества на 31.12.17, 31.12.16 и 31.12.15 (строка 1170 Бухгалтерского баланса) отражен вклад в уставной капитал ТОО «ВНИИГ». Общество является единственным участником ТОО «ВНИИГ», место нахождения которого Республика Казахстан, 100000, Карагандинская область, г. Караганда, район им. Казыбек Би, улица Мустафина,7/2.

Вклад был внесен Обществом в 2010 г. в сумме 951 тыс. руб. (4 693 тыс. тенге). С тех пор стоимость данного вложения осталась неизменна.

По состоянию на 31.12.2017г. и 31.12.2016г. финансовые вложения в залоге отсутствуют.

На основании проверки на обесценение финансовых вложений по состоянию на 31 декабря отчетного года и на 31.12.2016г. не обнаружено признаков обесценения. Резерв под обесценение финансовых вложений не образован.

По строке 1190 Бухгалтерского баланса в составе прочих внеоборотных активов на 31.12.2017г. и на 31.12.2016г. отражены в основном расходы на приобретение программных продуктов, срок полезного использования которых более 12 месяцев.

12. МАТЕРИАЛЬНО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЗАПАСЫ (МПЗ)

Запасы, переданные в залог, по состоянию на 31.12.2017, 31.12.2016 и 31.12.2015 отсутствуют.

Информация о наличии и движении запасов Общества раскрыта в таблице 4 «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах». Изменение величины запасов (строка 1210) в основном связано с изменением затрат в незавершенном производстве (строка 1212), что связано со спецификой распределения выполненных объемов работ и объемов, переходящих на следующий год работ в соответствии с календарным планом.

13. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

По состоянию на 31.12.2017 г. Общество имеет долгосрочную дебиторскую задолженность в сумме 16 213 тыс. руб., на 31.12.2016 г. – 22 034 тыс. руб. (строка 1231 бухгалтерского баланса).

Общая сумма задолженности заказчиков по состоянию на 31.12.2017г. составляет 194 855 тыс. руб., в том числе задолженность группы предприятий ПАО «РусГидро» - 45 892 тыс. руб., что составляет 24 % общей суммы задолженности покупателей и заказчиков. Дебиторская задолженность заказчиков по состоянию на 31.12.2016 г. составляет 197 484 тыс. руб., сумма задолженности покупателей и заказчиков отражена в бухгалтерском балансе по строке 1232.1.

На 31.12.2017 г. авансы, выданные поставщикам, составляют 10 294 тыс. руб.

В том числе:

Авансы выданные	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.	На 31.12.2015 г.
Поставщикам ТМЦ	295	731	1 991
Поставщикам оборудования и прочих оборотных активов	2 485	2 508	1 475
Поставщикам субподрядных работ (услуг)	3 189	9 676	3 902
Поставщикам коммунальных услуг	1 420	220	962
Поставщикам прочих работ (услуг)	2 905	2 430	2 269
Итого	10 294	15 565	10 599

Суммы поступившей дебиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты,

штрафы и иные начисления», «погашено» и «списание на финансовый результат» таблицы 5.1 табличных пояснений к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах отражены за минусом дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде. Формирование резерва по сомнительным долгам осуществляется в порядке, предусмотренном Методическими указаниями по созданию резервов по сомнительным долгам, утвержденными приказом Общества от 30.12.2012 № 265. На основании проведенной экспертной оценки вероятности погашения задолженности на основании чего дается заключение о создании резерва.

Наличие и движение резервов отражено в таблице.

	Остаток на начало года	Создано	Восстановлено	Остаток на конец года
Резерв по сомнительным долгам	25 390	7 485	(11 751)	21 124

14. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ДЕНЕЖНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства включают денежные средства в кассе, на расчетном счете Общества.

Показатель	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.
Средства в кассе	336	414
Средства на расчетном счете	986	8 971
Средства на депозитных счетах	49 200	50 000
Средства на валютных счетах (в руб.)	1 636	1 517
Прочие специальные счета	72	-
Итого	52 230	60 902

По состоянию на 31.12.2017 года на депозитных счетах в ПАО «Сбербанк» размещены денежные средства Общества в сумме 49 200 тыс. руб. на основании Заявления АО "ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева" о присоединении к Условиям размещения денежных средств юридических лиц во вклад (депозит) сроком на 17 дней. На 31.12.2016 года 50 000 тыс. руб. – срок на 18 дней. Порядок взаимодействия сторон к Условиям депозитов, опубликованным на официальном Интернет-сайте Банка.

По состоянию на 31.12.2017 г. денежные средства в залоге отсутствуют.

В отчете о движении денежных средств по строке 4129 «Прочие платежи» отражены:

На 31.12.2017 г.:

Расходы по страхованию – 9 846 тыс. руб.
 Расходы на НДС и другие налоги – 5 008 тыс. руб.
 Услуги банка – 1 666 тыс. руб.
 Расходы на выплату сотрудникам, не относящиеся к ФОТ – 4 147 тыс. руб.
 Прочие выплаты – 1 313 тыс. руб.
Итого – 21 980 тыс. руб.

На 31.12.2016 г.:

Расходы по страхованию – 8 861 тыс. руб.
Средства, перечисленные в качестве обеспечения участия в конкурсах и аукционах – 5 623 тыс. руб.
Расходы на конференции и консультационные услуги – 2 005 тыс. руб.
Оплата прочих налогов (кроме НДС и налога на прибыль) – 1 998 тыс. руб.
Расходы на услуги банка – 1 231 тыс. руб.
Расходы на обучение – 1 161 тыс. руб.
Прочие выплаты – 22 614 тыс. руб.
Итого – 43 493 тыс. руб.

В целях сопоставимости внесены данные в показатели отчета о движении денежных средств за 2016 год. Корректировки затронули только денежные потоки по текущей деятельности и финансовой деятельности. По строке 4111.1.1 отражены денежные потоки по материнской компании и дочернему обществу. В строку 4122 внесены платежи по НДФЛ, обязательным социальным отчислениям и исполнительным листам. По строке 4121.1.1 отражены платежи основному и дочернему обществам. По строке 4123.1 отражены платежи по процентам по заемным средствам, полученным от материнской компании. По строкам 4311.1 и 4323.1 отражены, соответственно, получение займа и возврат займа материнской компании.

Тыс. руб.

Показатель	Строка	Сумма до корректировки	Сумма корректировки	Сумма после корректировки
Поступления за работы, услуги от основного и дочернего обществ	4111.1.1	484 121	(44 489)	439 632
Платежи основному и дочернему обществам	4121.1.1	(56 159)	56 159	-
Платежи процентов по долговым обязательствам перед основным обществом	4123.1	-	(1 496)	(1 496)
Платежи в связи с оплатой труда работников	4122	(406 483)	(82 148)	(488 631)
Прочие платежи	4129	(125 641)	82 148	(43 493)
Прочие платежи основному и дочернему обществам	4129.1	-	(414)	(414)
Получение займов от основного общества	4311.1	-	49 000	49 000
Возврат займов основному обществу	4323.1	-	(49 000)	(49 000)

ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

В составе прочих оборотных активов отражены суммы:

Показатель	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.	На 31.12.2015 г.
НДС по авансам полученным	7 937	10 199	11 764
Залоговое обеспечение на выполнение контракта	1 668	6 117	493
Не предъявленная к оплате выручка по договорам строительного подряда	29 766	19 727	10 836
Итого	39 371	36 043	22 93

15. УСТАВНЫЙ, ДОБАВОЧНЫЙ И РЕЗЕРВНЫЙ КАПИТАЛ

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Величина уставного капитала соответствует уставу Общества и составляла на 31.12.2015 г. 8 160 тыс. руб. В 2016 и 2017 гг. эта величина не менялась.

В соответствии с законодательством в Обществе создан резервный капитал. По состоянию на 31.12.15 г. его величина составила 1 210 тыс. руб., что составляет 14,83% от Уставного капитала. В 2016 и 2017 гг. эта величина не менялась.

Чистая прибыль за 2016 год составила 74 394 тыс. руб.

Нераспределенная прибыль на 31.12.2017 года составила 260 882 тыс. руб.

На годовом Общем собрании акционеров АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» 15.05.2017 (выписка из протокола № 1043пр/4) было принято решение о выплате дивидендов по результатам 2016 года в размере 74 394 тыс. рублей. Дивиденды выплачены 21.12.2017г в размере 74 394 тыс.руб.

На годовом Общем собрании акционеров АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» 27.05.2016 (выписка из протокола № 981пр/9) было принято решение о выплате дивидендов по результатам 2015 года в размере 54 174 тыс. рублей. Дивиденды выплачены 29.08.2016г в размере 15 000 тыс. руб., 22.12.2016г, в размере 15 000 тыс. руб., 27.12.2016 в размере 24 174 тыс. руб.

С 2015 по 2017 переоценка внеоборотных активов не проводилась, добавочный капитал не менялся.

16. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

13.07.2017г был получен займ от ПАО «РусГидро» на сумму 50 000 тыс. руб.

Займ был погашен в полном объёме: 01.12.2017г в размере 6 000 тыс. руб. и 20.12.2017г в размере 44 000 тыс. рублей.

Сумма начисленных процентов за период с 14.07.2017г по 20.12.2017г составила 2 097 тыс. руб. Причитающиеся к уплате проценты отражаются в составе прочих расходов.

Процентная ставка составляет по условиям договора:

с 14.07.2017г по 14.10.2017г – 9,815%;

с 15.10.2017г по 20.12.2017г – 9,55%.

Проценты по договору займа были выплачены в полном объеме:

01.12.2017г в размере 239 тыс. руб.

20.12.2017г в размере 1 858 тыс. руб

25.08.2016г был получен заем от ПАО «РусГидро» на сумму 49 000 тыс. руб.;

Займ был погашен в полном объеме: 06.12.2016г в размере 10 000 тыс. руб., 12.12.2016г в размере 15 000 тыс. руб., 14.12.2016г в размере 17 000 тыс. руб. и 19.12.2016г в размере 7 000 тыс. рублей.

Сумма начисленных процентов за период с 26.08.2016г по 19.12.2016 г составила 1 482 тыс. руб. Причитающиеся к уплате проценты отражаются в составе прочих расходов.

Процентная ставка по условиям договора составляет:

с 26.08.2016г по 14.10.2016г – 10,139 5%;

с 15.10.2016г по 19.12.2016г – 10,095%.

Проценты по договору займа были выплачены в полном объеме:

06.12.2016г в размере 287 тыс. руб.

12.12.2016г в размере 456 тыс. руб.

14.12.2016г в размере 526 тыс. руб.

19.12.2016г в размере 213 тыс. руб.

Согласно условиям договора займа от 22.08.2016г и от 06.07.2017г на основании п.3 п.п.3.1.1 процентная ставка подлежала пересмотру и устанавливается Заимодавцем на ежеквартальной основе.

17. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Информация о наличии и движении кредиторской задолженности Общества раскрыта в пункте 5 табличных пояснений к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Общество имеет на 31.12.2017г. долгосрочную кредиторскую задолженность - 5 223 тыс. руб., на 31.12.2016г. долгосрочная кредиторская задолженность составляла 6 746 тыс. руб., что отражено в бухгалтерском балансе по строке 1450.

Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам на 31.12.2017 г. – 44 009 тыс. руб., в том числе предприятиям группы РусГидро – 12 209 тыс. руб. что составляет 28% от суммы задолженности.

Авансы, полученные от заказчиков на 31.12.2017 г. – 57 572 тыс. руб., в том числе группа предприятий ПАО «РусГидро» - 39 745 тыс. руб., что составляет 69,04% .

Суммы поступившей кредиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашено» и «списание на финансовый результат» таблицы 5.3 табличных пояснений к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о

финансовых результатах отражены за минусом кредиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчётном периоде.

Учет затрат, связанных с модернизацией и реконструкцией (включая затраты по модернизации, осуществляемой во время ремонта) объекта основных средств, ведется в порядке, установленном для учета капитальных вложений.

18. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ (РАСЧЕТЫ С БЮДЖЕТОМ)

Налог на прибыль

Величина налога на прибыль (строка 2410 Отчета о финансовых результатах) определена исходя из величины условного расхода скорректированной на суммы постоянного налогового обязательства, изменения отложенного налогового актива и изменения отложенного налогового обязательства отчетного периода, и составила за 2017 год 22 363 тыс. руб., за 2016 год 21 003 тыс. руб.

№строки	Показатель	Сумма 2017	Сумма 2016	Примечание
1	Прибыль до налогообложения (строка 2300 Отчета о финансовых результатах)	88 462	97 078	
2	Условный расход по налогу на прибыль	17 692	19 415	Строка 1*20%
3	Изменение отложенных налоговых активов	982	644	Изменение сумм начисленных резервов, оценочных обязательств
4	Изменение отложенных налоговых обязательств	219	1037	Изменение сумм: НЗП, работ, связанных с выполнением строй подряда (ПБУ2), начисление амортизации.:
5	Постоянная разница, формирующая постоянные налоговые обязательства	17 352	16339	Выплаты работникам премий к праздникам, материальной помощи, приобретение материалов и услуг по НТЗ, содержание аспирантуры и музея, приобретение материалов и услуг непромышленного значения, плата за превышение ПДК по качеству сточных вод, корпоративные мероприятия и др. расходы, не признаваемые для целей налогообложения.
6	Постоянные налоговые обязательства	3 470	3268	Строка 5*20%
7	Текущий налог на прибыль	22 363	21 003	Строка 2+Строка 3+Строка 4+Строка 6

19. ДОХОДЫ

Выручка Общества за 2017 год

№ п/п	Виды продукции	2017 г.	2016 г.
1	2	3	4
I.	Выручка по основной деятельности, в т. ч.:	906 380	850 022
1	по ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ всего, в т. ч.:	906 380	850 022
1.1	Научные исследования	88 497	51 914
1.2	Проектирование (ПИР)	243 609	211 255
1.3	Разработки	35 709	48 511
1.4	Поставки оборудования.	72 220	32 241
1.5	Научно-технические услуги и инжиниринг	466 345	506 101
2.	по ОБЪЕКТАМ всего, в т. ч.:	906 380	850 022
2.1	Объекты электрогенерации; в т. ч.:	707 484	698 880
2.1.1	Гидроэнергетика	604 373	573 377
2.1.2	Атомная энергетика.	31 700	35 997
2.1.3	Тепловая энергетика.	71 411	89 506
2.2	Объекты электросетевые.	0	
2.3	Другие объекты, в т.ч.:	198 896	151 142
2.3.1	Гражданское и промышленное строительство.	58 055	81 970
2.3.2	Гидротехнические сооружения.	76 793	54 239
2.3.3	Строительство нефтегазодобывающих объектов.	64 048	14 933
II.	Выручка от сдачи недвижимости в аренду	48 865	45 420
	ИТОГО:	955 245	895 442

20. СЕБЕСТОИМОСТЬ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ за 2017 год

Таблица 6 «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах».

Статья затрат	2017 год	2016 год
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	499 411	451 628
Субподрядные работы	143 548	142 099
Амортизация	27 925	24 820
Материалы	38 017	21 070
Текущие ремонты, обслуживание зданий,	24 210	16 933

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
АО «ВНИИГ ИМ. Б.Е. Веденеева» ЗА 2017 год.
(тыс. руб., если не указано иное)

оборудования		
Командировочные расходы	39 519	36 405
Налоги и сборы, относимые на себестоимость	1 779	1 957
Информационные, юридические, консультационные	16 868	23 199
Прочие	55 881	62 745
ИТОГО:	847 158	780 856

в том числе управленческие расходы (накладные расходы):

Статья затрат	2017 год	2016 год
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	122 074	118 934
Амортизация	9 603	8 105
Материалы	5 529	4 793
Текущие ремонты, обслуживание зданий, оборудования	21 099	16 184
Командировочные расходы	4 869	3 650
Налоги и сборы, относимые на себестоимость	1 776	1 953
Информационные, юридические, консультационные	7 752	9 301
Прочие	31 689	36 023
ИТОГО:	204 391	198 943

Увеличение себестоимости связано с ростом выручки в 2017 году по сравнению с 2016г.

Затраты на незавершенном производстве на 31.12.2017 г. составляют 45 958 тыс. руб.

Расшифровка НЗП по наиболее значимым договорам на 31.12.2017 г.:

№ п/п	Тема договора	Сумма НЗП на 31.12.2017 г., тыс.руб.
1	«Моделирование водоприемной части основной насосной станции UQA и сбросного тракта системы основной охлаждающей воды»	2 417
2	«Инструментальное обследование внутренней стальной оболочки турбинных водоводов ст.н. 1-10 СШГЭС, разработка альтернативной системы контроля НДС бетонной и металлической оболочки напорных водоводов и уточнение оценки НДС сталежелезобетонных конструкций водовода ГА № 1».	3 125

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
АО «ВНИИГ ИМ. Б.Е. Веденеева» ЗА 2017 год.
(тыс. руб., если не указано иное)

3	«Расчеты напряженно-деформированного состояния и устойчивости каменно-земляной плотины Рогунской ГЭС при статических и сейсмических воздействиях в период строительства и эксплуатации с учетом современного состояния проекта»	3 301
4	«Разработка и испытание технологии мониторинга напряжений в конструктивных элементах ГТС при выходе из строя тензометров КИА»	5 463
5	«Исследование способов защиты устья скважины в зимний период при двухгодичном цикле поисково-разведочного бурения на арктическом шельфе»	12 481

Затраты на незавершенном производстве на 31.12.2016 г. составляют 53 289 тыс. руб.

Расшифровка НЗП по наиболее значимым договорам на 31.12.2016 г.:

№ п/п	Тема договора	Сумма НЗП на 31.12.2017 г., тыс.руб.
1	«Разработка рабочей документации по технологическому водовыпуску, промежуточному и конечному гасителям противоаварийного водосброса Зарамагской ГЭС-1»	2 068
2	«Разработка методов укрепления скальных пород на участках карстовых образований».	2 494
3	«Научно-техническое сопровождение строительства Нижне-Бурейской ГЭС. Сопровождение строительства грунтовых ГТС».	2 991
4	«Прогноз величин взаимных смещений бортов неактивного тектонического разлома в зоне размещения реактивного здания блока 4 АЭС «Аккую» с предложениями по компенсирующим мероприятиям (при необходимости)»	3 924
5	«Обследование технического состояния сооружений для проектирования объектов реконструкции и капитального ремонта организации системы «Транснефть»	4 443
6	«Обоснование условий забора и сброса морской охлаждающей воды Системы технического водоснабжения АЭС «Бушер-2» с энергоблоками № 2 и № 3»	5 042
7	«Экспертиза производственных зданий ГЭС, создание и пересмотр программ натуральных наблюдений и динамических паспортов объектов филиала ПАО «РусГидро» - «Северо-Осетинский филиал»	5 190
8	«Разработка и испытание технологии мониторинга напряжений в конструктивных элементах ГТС при выходе из строя тензометров КИА»	5 463

9	«Поставка оборудования для автоматизированной системы сейсмометрического контроля (АССК) для ГТС Гоцатлинской ГЭС и выполнение пуско-наладочных работ»	7 141
---	--	-------

21. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

Прочие доходы

Статья доходов	2017 год, тыс. руб.	2016 год, тыс. руб.
Выбытие прочего имущества	41	145
Курсовая разница	290	262
Прибыли убытки прошлых лет	189	168
Восстановление резерва по сомнительным долгам	9 858	13 779
Доходы/расходы, связанные с возмещением затрат по коммунальным услугам	5 282	5 023
Доходы по исполнительному производству	1 950	-
Результаты инвентаризации	-	2 277
Штрафы, пени по хоз. договорам	1 004	-
Прочие доходы	381	1 856
Итого	18 995	23 510

Прочие расходы

Статья расходов	2017 год, тыс. руб.	2016 год, тыс. руб.
Аспирантура (содержание аспирантов)	1 274	1 161
Выбытие ОС	-	290
Выбытие прочего имущества	23	1
Культурно-оздоровительные мероприятия	828	440
Курсовая разница	170	667
Материальная помощь	856	949
Расходы на содержание музея	451	469
Научные работы, выполняемые за счет собственных средств	2 183	1 306
Отчисления первичной профсоюзной организации	782	748
Премии сотрудникам к юбилейным и праздничным датам	2 654	4 880
НДС не принимаемый к вычету	2 098	-
Расходы прошлых периодов	52	267

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
АО «ВННПГ ИМ. Б.Е. Веденеева» ЗА 2017 год.
(тыс. руб., если не указано иное)

Совет директоров, ревизионная комиссия, депозитарий	842	459
Создание резервов по сомнительным долгам	14 627	16 984
Убытки от списания мат ценностей	139	150
Убытки прошлых лет	197	616
Услуги банка	857	1 288
Доходы/расходы, связанные с возмещением затрат по коммунальным услугам	5 282	5023
Штрафы пени	1 344	1138
Прочие расходы	2 596	2 767
Итого	37 255	39 603

22. ДОГОВОРЫ СТРОИТЕЛЬНОГО ПОДРЯДА

Незавершенные договора строительного подряда не имеют расходов в составе НЗП.

Информация по договорам строительного подряда, на которые распространяется Положение по бухгалтерскому учету "Учет договоров строительного подряда" (ПБУ 2/2008), указана в Приложение № 1 «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах».

Авансы по договорам строительного подряда от компаний группы ПАО «РусГидро» по состоянию на 31 декабря 2017 г. отражены в строке 1526 бухгалтерского баланса:

Филиалы и дочерние компании ПАО «РусГидро»	Номер договора	Сумма аванса на	Сумма аванса на
		31.12.2017г	31.12.2016г
Филиал ПАО «РусГидро» - «Дагестанский филиал»	12-ТПиР-2012-ДФ/1-106-1900	0	6 089
Филиал ПАО «РусГидро» - «Северо-Осетинский филиал»	СО-2-163-2013/1-105-СОФ	16 022	29 192
Саратовский филиал АО "Гидроремонт-ВКК" в п. Балаково	1-580-55/903-Сар/сп-16	1 187	701
Итого		17 209	35 982

23. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Наименование показателя	2017 г.	2016 г.
Чистая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	67 300	74 394

Количество акций	81 602	81 602
БАЗОВАЯ ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ, РУБ.	825	912

Базовая прибыль (убыток) на акцию отражает часть прибыли (убытка) отчетного года, причитающейся акционерам – владельцам обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли (убытка) за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года.

Акции Общества

	Общее количество	Номинальная стоимость 1 акции	Номинальная стоимость акций
Обыкновенные акции	81 602	100 рублей	8 160 тыс. руб.
Привилегированные акции	не размещались		
Итого	81 602		8 160 тыс. руб.

Информация о бенефициарном владельце

№	Наименование акционера	Доля владения, %, принадлежащей организации
1	ПАО «РусГидро»	100% акций АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»

24. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

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.

Информация по группе компаний ПАО «РусГидро» представлена в Приложениях №№ 2,3,4,5 к «Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017 год».

Вся сумма дебиторской и кредиторской задолженности подлежит оплате денежными средствами.

К управленческому персоналу относятся:

Генеральный директор - Оришук Роман Николаевич;

Технический директор – Созинов Александр Дмитриевич;

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам – Попов Дмитрий Борисович;

Заместитель Генерального директора по общим вопросам и безопасности -

Брук Григорий Валерьевич

В 2017г и в 2016г вознаграждения основному управленческому персоналу производились в соответствии с трудовыми договорами.

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» ЗА 2017 год.
(тыс. руб., если не указано иное)

Показатели	2017год	2016 год
Краткосрочные выплаты управленческому персоналу:		
Заработная плата	7 598	9 660
Премии, утвержденные Советом Директоров по результатам выполнения КПЭ	1 546	8 772
Страховые взносы с краткосрочных выплат	1 964	2 709
Компенсация расходов	Не производились	Не производились
Долгосрочные выплаты управленческому персоналу	Не производились	Не производились
Итого	11 108	21 141

Сумма начисленных и выплаченных вознаграждений Совету директоров в 2017 году составила 542 тыс. руб. (345 тыс. руб. в 2016 году). Состав совета директоров перечислен в разделе «Общие сведения» (п.8.4).

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в 2017 и 2016 гг. 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.

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.

25. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Оценочные обязательства включают в себя неиспользованные сотрудниками Общества отпуска по состоянию на конец отчетного периода и страховые взносы на эти отпуска. Величина и движение оценочных обязательств указаны в разделе 7 табличных пояснений к «Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017 год».

По состоянию на 31.12.2017г. величина оценочного обязательства составляет 30 841 тыс. руб.

26. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И АКТИВЫ

Судебные иски, в которых Общество выступает истцом или ответчиком, на существенные суммы отсутствуют.

27. РИСКИ

Деятельность АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» связана с рядом рисков, которые при определенных обстоятельствах могут негативно сказаться на ее производственных и финансовых результатах, социальной и природной среде. Они определяются спецификой отрасли и деятельности Общества, политической и экономической ситуацией в стране и регионе. Для снижения негативного воздействия потенциальных опасностей и оптимизации благоприятных возможностей ведется системная работа по управлению рисками, нацеленная на обеспечение реализации стратегии Компании.

Управление рисками правовыми, кредитными, ликвидности, рыночными, рисками, связанными с возможным изменением цен на продукцию Общества осуществляется в рамках единой корпоративной системы.

28. ИНФОРМАЦИЯ О СУММАХ ОБЪЯВЛЕННЫХ И НЕВОСТРЕБОВАННЫХ АКЦИОНЕРАМИ ДИВИДЕНДОВ

В 2017 году выплачивались дивиденды за 2016 год. Данные отражены в ОДДС по строке 4322.

29. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ И ПЛАТЕЖЕЙ ВЫДАННЫХ И ПОЛУЧЕННЫХ

На 31.12. 2017 году платежей в обеспечение обязательств выданных и полученных не было.

30. ЧРЕЗВЫЧАЙНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

Чрезвычайных фактов хозяйственной деятельности на момент формирования бухгалтерской отчетности не было выявлено.

31. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В период после отчетной даты и до момента подписания отчетности не было выявлено фактов хозяйственной деятельности, которые оказали или могут оказать существенное влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Организации за 2017 год.

Руководитель
АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»

07 марта 2018 г.



Р.Н. Орищук

Перечень договоров на которые распространяется ПБУ 2/2008 в 2017 году

№ п/п	№ договора	Наименование договора	Контрагенты	Всего по договору (с НДС)	Сумма признанной выручки (без НДС) по договорам, неактивировавшим на отчетную дату, тыс.руб.		Не признанная к отчету выручка на 31.12.2017 г. (без НДС), тыс.руб.	Сумма понесенных расходов по договорам, неактивировавшим на отчетную дату, тыс.руб.		Сумма полученных авансов на конец отчетного периода, тыс.руб.
					Всего с начала действия договора	Выручка, признанная в 2017 г. (без НДС)		Всего с начала действия договора	Затраты списанные по выполненным работам за 2017 год	
Договора с филиалами и дочерними компаниями ПАО "РусГидро"										
СО-2-163-2013/1-105-СОФ										
1	1-533-1783	Комплексная реконструкция Гидроэлектростанции Дудинской ГЭС, Эмской ГЭС и Бельской ГЭС Филиала ОАО "РусГидро" - Северо-Осетинский филиал	Филиал ПАО "РусГидро" - Северо-Осетинский филиал АО "НИИЭС"	662 305,00	414 724,00	109 131,00	217,00	385 876,00	91 186,00	16 032,00
2		Поставка, монтаж, пуско-наладка волоконно-оптической центрально-измерительной аппаратуры и волоконно-оптических кабелей (КОКА), устройств коммуникации и измерения КИМ и информационно-диагностической системы гидроэнергетических сооружений (ГИС), разработка программного обеспечения, проведение приемочных испытаний и сопровождение ИДС, организация и проведение мониторинга ГЭС Западской ГЭС-1 в строительно и консервационный периоды с выдчей заключенный и регламентами (по ВОД, фильрационной КИМ и микрометрами), разработка (составление, утверждение) Программы натурных наблюдений гидроэнергетических сооружений в строительно и эксплуатационный периоды, обучение персонала службы мониторинга ГЭС ОАО "Западские ГЭС" правилам эксплуатации КИМ и программно-технические средства ИДС.		90 463,00	68 051,00	2 121,00	503,00	66 176,00	2 085,00	1 875,00
3	1-106-1900	Реконструкция КИМ Черевинской ГЭС, Малтинской ГЭС, Черевинской ГЭС-1, Гертевильской ГЭС и Гумбской ГЭС	Филиал ПАО "РусГидро" - Дагестанский филиал	158 700,00	96 077,00	61 841,00	0,00	93 902,00	58 442,00	2 175,00
4	1-234-436	Проектно-испытательные работы по объекту "Строительство Бергской насосной Магурской ТЭЦ-3, с внедрением инновационной конструкции водозабора оголовков (ПНР)	Филиал "Хабаровская Филиал "Дагестанский генерация" АО "ДГК"	10 543,00	2 278,00	2 278,00	10,00	2 070,00	2 070,00	208,00
5	1-413/НБ-2112	Организация и проведение натурных наблюдений (мониторинга) за состоянием основных сооружений Нижней Бергской ГЭС в период строительства и наложения водоналивов	АО "Детидарпроект"	7 114,00	5 999,00	2 242,00	0,00	5 540,00	2 067,00	459,00
6	1-580-55	Реконструкция верховья оголовка третьей очереди для плесы Филиала ПАО "РусГидро" - Саратовский ГЭС	Саратовский филиал АО "Импрореконт-ВСК" и п. Балаково	26 782,00	12 710,00	4 063,00	797,00	11 551,00	3 683,00	1 150,00
7	1-580-2095	Ведение авторского надзора за строительством объекта "Строительство канала в обход головной сооружения Эмской ГЭС (далее - ЭГЭС) с устройством дополнительного опстоябиона и оголовка канала Головного улова (далее - ГУ) Гидроэлектростанции ГЭС (далее - ГЭС) с восстановлением водораздела до проектных размеров	Дагестанский филиал АО "Импрореконт-ВСК" в г. Махачкала	4 255,00	3 606,00	100,00	0,00	3 277,00	91,00	329,00

8	2-244-384	Реконструкция золощитовалки № 2 в площадке складирования сухой зоны с разработкой проекта	Филиал ПАО "Мугалакэнерго" "Мугалакская ГЭЦ"	9 908,00 970 070,00	4 307,00 607 751,00	4 307,00 186 083,00	1 336,00 2 863,00	3 913,00 572 305,00	3 913,00 163 537,00	394,00 35 247,00	0,00 17 209,00
Итого:											
Внешние договоры											
1	7-452-92	Разработка проектной документации: "Реконструкция гидроэлектрических сооружений пруда наплавляем "Амурский-1" и пруда-аэрагора "Амурский-2" г. Амурск	АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА АМУРСКА	12 000,00	9 923,00	4 459,00	0,00	9 023,00	3 852,00	903,00	0,00
2	2-209-2040	Разработка ПСД "Реконструкция золощитовалки с устройством буферной емкости"	Филиал ПАО "ОГК-2" Красноярская ГРЭС-2	14 035,00	7 719,00	2 140,00	583,00	7 020,00	1 950,00	699,00	0,00
3	2-572-2280	Разработка проектной документации "Реконструкция существующего золощитовалки Читинской ГЭЦ-2"	Филиал ПАО "ГТК-14" - Читинская генерация	12 851,00	10 085,00	1 785,00	1 058,00	9 642,00	1 707,00	443,00	660,00
4	2-707-441	Авторский надзор за строительством по объекту: "Реконструкция Алейской оросительной системы, Рубцовский район, Алтайский край"	ФГБУ "Уральские АЛтаймелиораторы"	816,00	144,00	144,00	2,00	130,00	130,00	14,00	0,00
5	2-212-149	Увеличение объема повторно используемой воды в системе рециркуляции за счет строительства гидррем Финала "Иркинская ГРЭС АО "Интер РАО-Электрогенерация"	Филиал "Иркинская ГРЭС" АО "Интер РАО-Электрогенерация"	24 260,00	21 567,00	8 450,00	10 059,00	19 602,00	7 668,00	1 965,00	0,00
6	9-ВН-50	Инженерная защита Имеретинской низменности и водотведение п. Мирный Адресного района г. Сочи (проектно-исследовательские работы, реконструкция)	МКУ г. Сочи "УКС"	48 000,00	22 454,00	2 481,00	3 207,00	20 407,00	2 228,00	2 047,00	0,00
7	2-250-150	Разработка проектной документации по увеличению объема повторно используемой воды в системе рециркуляции и за счет строительства гидррем для филиала "Пермская ГРЭС" АО "Интер РАО-Электрогенерация"	Филиал "Пермская ГРЭС" АО "Интер РАО-Электрогенерация"	26 334,00	20 688,00	13 056,00	7 442,00	18 814,00	11 885,00	1 874,00	0,00
8	2-201-153	Выполнение проектных работ по реконструкции подводящего, сборных и отводящего каналов технического водоснабжения филиала "Костомская ГРЭС" АО "Интер РАО-Электрогенерация"	Филиал "Костомская ГРЭС" АО "Интер РАО-Электрогенерация"	24 258,00	20 558,00	3 138,00	0,00	18 996,00	6 795,00	1 562,00	0,00
9	7-ВН-447	Реконструкция месторождения Курманской золотоплавильной фабрики АО "Ауданзолото" (РК)	ООО "Полос Проект"	29 888,00	3 014,00	3 014,00	9,00	2 733,00	2 733,00	281,00	0,00
10	2-567-319	Разработка проектно-сметной документации по объекту "Золотая ст. Тальцы (Секция № 1) железной дороги через гидроэлектрические сооружения "ЧЭЗ"	Генерация Бурятия Филиал "Золотая ст. Тальцы" филиал ПАО "ГТК-260080111. Техническое перевооружение	19 083,00	3 768,00	3 768,00	3,00	3 595,00	3 595,00	173,00	1 464,00
11	7-вн-2308	Разработка обосновывающих материалов для прокладки трассы пультотводов для железной дороги через гидроэлектрические сооружения "ЧЭЗ"	Филиал "Золотая ст. Тальцы" филиал ПАО "ГТК-260080111. Техническое перевооружение	10 329,00 21 898,00	8 791,00 128 713,00	475,00 46 910,00	0,00 22 363,00	8 362,00 118 323,00	475,00 43 018,00	429,00 10 390,00	0,00 2 124,00
Итого:											

07 марта 2018г.

Д. Дунярук

Генеральный директор АО "ВНИИГ" им.Б.В.Васильева

Выручка от компаний Группы ПАО "РусГидро"
за 2017 год

тыс.руб.

Филиалы и дочерние компании ПАО "РусГидро"	Выручка	
	2017 год	2016 год
Филиал ПАО "РусГидро" - "Исполнительный аппарат"	39 758	38 629
Филиал ПАО "РусГидро" - "Бурейская ГЭС"	23 653	30 653
Филиал ПАО "РусГидро" - "Волжская ГЭС"	7 094	6 888
Филиал ПАО "РусГидро" - "Воткинская ГЭС"	6 025	9 399
Филиал ПАО "РусГидро" - "Дагестанский филиал"	76 483	65 545
Филиал ПАО "РусГидро" - "Жигулевская ГЭС"	6 088	4 947
Филиал ПАО "РусГидро" - "Загорская ГАЭС"	4 496	4 285
Филиал ПАО "РусГидро" - "Зейская ГЭС"	11 096	12 199
АО "Институт Гидропроект"	20 915	36 457
Филиал ПАО "РусГидро" - "Кабардино-Балкарский филиал"	4 135	3 479
Филиал ПАО "РусГидро" - "Камская ГЭС"	3 607	3 337
Филиал ПАО "РусГидро" - "Карачаево-Черкесский филиал"	2 434	2 294
Филиал ПАО "РусГидро" - "Каскад Верхневолжских ГЭС"	4 402	4 331
ПАО "Якутскэнерго"	12 923	1 495
Филиал ПАО "РусГидро" - "Каскад Кубанских ГЭС"	11 661	17 342
ПАО "Колымаэнерго"	3 020	6 808
АО "Ленгидропроект"	52 048	30 451
Филиал ПАО "РусГидро" - "Нижегородская ГЭС"	4 749	10 239
АО "НИИЭС"	7 986	19 207
Филиал ПАО "РусГидро" - "Новосибирская ГЭС"	3 603	3 478
Филиал ПАО "РусГидро" "Саратовская ГЭС"	5 559	25 498
Филиал ПАО "РусГидро" - "Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С.Непорожнего"	38 018	33 489
Филиал ПАО "РусГидро" - "Северо-Осетинский филиал"	137 908	80 104
АО "МГЭС Кабардино-Балкарской Республики"	-	1 842
АО "ДГК"	11 547	8 700
Филиал ПАО "РусГидро" - "Чебоксарская ГЭС"	5 663	5 314
ТОО "ВНИИГ"	10 705	3 445
АО "Гидроремонт-ВКК"	5 958	7 740
ООО "МГЭС Ставрополя и КЧР"	-	90
АО "Сулакский Гидрокаскал"	-	3 954
ПАО "Магаданэнерго"	2 971	1 040
АО "Усть-Среднеканская ГЭС"	956	-
ПАО "ПАО Энергетические системы Востока"	-	-
АО "Мособлгидропроект"	-	-
АО "Чукотэнерго"	1 298	1 442
Итого	526 759	484 121

Выручка от зависимых и совместно контролируемых компаний ПАО "РусГидро"
за 2017 год

тыс.руб.

Зависимые компании ПАО "РусГидро"	Выручка	
	2017 год	2016 год
ПАО "Богучанская ГЭС"	14 236	13 306
ЗАО "Верхне-Нарынские гидроэлектростанции"	-	1 586
ООО "МИГГ"	8 134	-
Итого	22 370	14 892

Генеральный директор
АО "ВНИИГ"  Ведиснева



Оришук Р.Н.
07 марта 2018г

Затраты, относимые на себестоимость
за 2017 год

тыс.руб.

Филиалы и дочерние компании ПАО "РусГидро"	Величина затрат	
	2017 год	2016 год
АО "Зарамагские ГЭС"	38	38
АО "Институт Гидропроект"	1 694	2 086
ООО "Гидропроект-Сервис"	1 190	4 696
АО "Гидроремонт-ВКК"	1 520	-
АО "Ленгидропроект "	8 946	9 426
АО "ЛЕНИНГРАДСКАЯ ГАЭС"	227	-
АО "НИИЭС"	41 523	38 772
АО "Мособлгидропроект"	-	83
АО "РГС"	952	1 014
ООО "РусГидро ИТ сервис"	580	13
АО "ЦСО СШГЭС"	-	116
Итого	56 670	56 244

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



Орищук Р.Н.
07 марта 2018г

Дебиторская задолженность компаний Группы ПАО "РусГидро"
по состоянию на 31.12.2017 года

Филналы и дочерние компании ПАО "РусГидро"	тыс руб			
	На 31.12.2017 года		На 31.12.2016 года	
	Сумма задолженности	Резерв по сомнительным долгам (63 счет)	Сумма задолженности	Резерв по сомнительным долгам (63 счет)
Филнал ПАО "РусГидро" - "Волжская ГЭС"	-	-	418	-
АО "Гидроремонт-ВКК"	5 435	-	6 575	-
АО "Институт Гидропроект"	11 286	-	12 212	-
ОАО "Ленгидропроект"	23 394	-	3 972	-857
Филнал ПАО "РусГидро" - "Нижегородская ГЭС"	-	-	1 832	-
АО "НИИЭС"	-	-	8 227	-
Филнал ПАО "РусГидро" - "Саратовская ГЭС"	-	-	640	-
Филнал ПАО "РусГидро" - "Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С.Непорожнего"	-	-	5 564	-
Филнал ПАО "РусГидро" - "Северо-Осетинский филиал"	-	-	538	-
АО "ДГК"	2 409	-	-	-
ТОО "ВНИИГ"	1 990	-	800	-
ПАО "Магаданэнерго"	-	-	1 227	-
АО "Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф.Дьякова"	790	-	-	-
ПАО "Якутскэнерго"	588	-	-	-
Итого	45 892	-	42 005	-

Дебиторская задолженность зависимых и совместно контролируемых компаний ПАО "РусГидро"
по состоянию на 31.12.2017 года

Зависимые и совместно контролируемые компании ПАО "РусГидро"	тыс руб			
	на 31.12.2017 года		На 31.12.2016 года	
	Сумма задолженности	Резерв по сомнительным долгам (63 счет)	Сумма задолженности	Резерв по сомнительным долгам (63 счет)
ЗАО "Верхне-Нарьнские гидроэлектростанции"	681	-681	681	-
Итого	681	-	681	-

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

Оришук Р.Н.
07 марта 2018г.

Долгосрочная дебиторская задолженность компаний Группы ПАО
"РусГидро"

по состоянию на 31.12.2017 года

тыс.руб.

Филиалы и дочерние компании ПАО "РусГидро"	Сумма задолженности	
	на 31.12.2017 года	на 31.12.2016 года
АО "ДГК"	268	-
Филиал ПАО "РусГидро" - "Дагестанский филиал"	-	4 271
АО "Институт Гидропроект"	175	125
АО "Гидроремонт-ВКК"	1 406	724
АО "Ленгидропроект "	941	4 362
АО "НИИЭС"	7 201	7 201
Итого	9 991	16 683

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



Орипуж Р.Н.
07 марта 2018г



Приложение № 5 к пояснению бухгалтерской отчетности

Кредиторская задолженность компаниям Группы ПАО "РусГидро"
по состоянию на 31.12.2017 года

тыс.руб.

Дочерние компании ПАО "РусГидро"	Сумма задолженности	
	на 31.12.2017 года	на 31.12.2016 года
АО "Гидроремонт-ВКК"	1 793	-
АО "Зарамагские ГЭС"	4	-
АО "РГС"	-	615
ООО "РусГидро ИТ сервис"	362	5
ООО "Гидропроект-Сервис"	826	2 891
АО "Ленгидропроект"	-	122
АО "ЛЕНИНГРАДСКАЯ ГАЭС"	115	-
АО "НИИЭС"	7 210	35 715
АО "Институт Гидропроект"	1 898	533
Итого	12 208	39 881

Авансы полученные от компаний Группы ПАО "РусГидро"
по состоянию на 31.12.2017 года

тыс.руб.

Филиалы и дочерние компании ПАО "РусГидро"	Сумма полученных авансов	
	на 31.12.2017 года	на 31.12.2016 года
Филиал ПАО "РусГидро" - "Бурейская ГЭС"	1 071	1 002
Филиал ПАО "РусГидро" - "Волжская ГЭС"	369	1 127
Филиал ПАО "РусГидро" - "Воткинская ГЭС"	295	823
Филиал ПАО "РусГидро" - "Дагестанский филиал"	502	6 089
Филиал ПАО "РусГидро" - "Жигулевская ГЭС"	369	1 047
Филиал ПАО "РусГидро" - "Загорская ГАЭС"	295	838
Филиал ПАО "РусГидро" - "Зейская ГЭС"	190	513
АО "ИНСТИТУТ ГИДРОПРОЕКТ"	2 241	-
Филиал ПАО "РусГидро" - "Кабардино-Балкарский филиал"	221	629
Филиал ПАО "РусГидро" - "Камская ГЭС"	239	679
Филиал ПАО "РусГидро" - "Карачаево-Черкесский филиал"	147	418
Филиал ПАО "РусГидро" - "Каскад Верхневолжских ГЭС"	277	787
Филиал ПАО "РусГидро" - "Каскад Кубанских ГЭС"	2 494	799
ПАО "Колымаэнерго"	356	356
АО "Ленгидропроект"	1 050	184
АО "ЛЕНИНГРАДСКАЯ ГАЭС"	1 114	-
ОАО "МГЭС Кабардино-Балкарской Республики"	472	472
Филиал ПАО "РусГидро" - "Нижегородская ГЭС"	783	1 024
АО "Усть-Среднеканская ГЭС"	424	338
Филиал ПАО "РусГидро" - "Новосибирская ГЭС"	221	629
ПАО "РусГидро"	6 698	2 435
Филиал ПАО "РусГидро" "Саратовская ГЭС"	398	1 016
Филиал ПАО "РусГидро" - "Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С.Непорожнего"	682	1 048
Филиал ПАО "РусГидро" - "Северо-Осетинский филиал"	17 292	32 327
Филиал ПАО "РусГидро" - "Чебоксарская ГЭС"	358	1 016
АО "Гидроремонт-ВКК"	1 187	706
Итого	39 745	56 302

Авансы полученные от зависимых и совместно контролируемых компаний ПАО "РусГидро"
по состоянию на 31.12.2017 года

тыс.руб.

Зависимые и совместно контролируемые компании ПАО "РусГидро"	Сумма полученных авансов	
	на 31.12.2017 года	на 31.12.2016 года
ПАО "Богучанская ГЭС"	2 874	-
Итого	2 874	-

Генеральный директор
АО "ВНИИГ им. Б.Е. Веденского"



Оришук Р.Н.

07 марта 2018г

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**Ревизионной комиссии АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» за 2017 год**

г. Москва

26 марта 2018 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 07.02.2018 № 2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» (далее – Общество) за период с 01.01.2017 года по 31.12.2017 года (далее – Ревизионная проверка).

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.

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций, ведение деятельности с учетом интересов Общества и его акционеров, 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 2017 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 мнению Ревизионной комиссии Общества, с учетом заключения аудитора Общества, отчетность (годовой отчет, бухгалтерская отчетность) Общества за 2017 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2017 года по 31.12.2017 года включительно.

Заключение Ревизионной комиссии АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» за 2017 год утверждено решением Ревизионной комиссии АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» от 26.03.2018 года (протокол от 26.03.2018 № 3).

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



Е.А. Щеголева

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



О.Е. Ажимов

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



Ю.Н. Рассказов

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



А.Б. Басов

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



Г.А. Багдасарян

Приложение 3. Сделки Общества

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