



РусГидро
НИИЭС

**Годовой отчет
Акционерного общества
«Научно-исследовательский институт
энергетических сооружений»**

по результатам работы за 2017 год

Генеральный директор АО «НИИЭС»

_____ / О. Д. Рубин /

«___» апреля 2018 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам	3
Раздел 1. Развитие Общества	4
1.1. Об Обществе и его положении в отрасли	4
1.2. Стратегические цели	4
1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества	5
1.4. Управление рисками	5
1.5. Основные достижения в 2017 году	9
1.6. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году	9
Раздел 2. Корпоративное управление	10
2.1. Органы управления и контроля	10
2.2. Отчет Совета директоров	15
2.3. Уставный капитал	15
2.4. Структура уставного капитала	16
2.5. Общество на рынке ценных бумаг	16
2.6. Участие в иных организациях	16
2.7. Отчет о существенных сделках	17
Раздел 3. Производство	18
3.1. Основные производственные показатели	18
3.2. Итоги научно-производственной деятельности	18
Раздел 4. Экономика и финансы	23
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества	23
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2017 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества	23
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества	26
4.4. Анализ дебиторской задолженности	28
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов	29
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика	29
Раздел 5. Инвестиции	31
5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений	31
5.2. Инвестиционная деятельность в форме финансовых вложений	32
Раздел 6. Инновации	33
Раздел 7. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда	34
Раздел 8. Охрана окружающей среды	35
Справочная информация для акционеров и инвесторов	36
Приложения:	
1. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2017 год	37
2. Заключение Аудитора	99
3. Заключение Ревизионной комиссии	103
4. Сделки Общества	105

Обращение к акционерам АО «НИИЭС»

Уважаемые Господа!

Представляем Вашему вниманию годовой отчет АО «НИИЭС» за 2017 год.

В отчетном году Советом директоров и менеджментом Общества осуществлена реализация поставленных перед АО «НИИЭС» задач, направленных на обеспечение безопасной и надежной эксплуатации действующих объектов и научно-техническое сопровождение строящихся объектов ПАО «РусГидро», сохранение устойчивого экономического положения в интересах акционеров и работников Общества.

В условиях сложной экономической ситуации на внутреннем и внешнем рынках планомерно проводилась политика снижения издержек и повышения эффективности технологических процессов. Объем реализации товаров и услуг составил 400 млн. руб.; рентабельность продаж - 4,0%; объем реализации от сторонних продаж - 71 млн. руб.; производительность труда (выручка собственными силами на 1 работающего) - 1,46 млн. руб.; среднесписочная численность персонала - 229 человек.

Менеджмент Общества, обеспечивая высокий профессиональный уровень кадрового состава, развивая эффективность бизнес-процессов, считает своей главной целью выполнение принятых Собранием акционеров и Советом директоров решений, в первую очередь в рамках концепции реорганизации научно-проектного комплекса ПАО «РусГидро».

Председатель Совета директоров
АО «НИИЭС»



/К.Е. Фролов /

Генеральный директор
АО «НИИЭС»



/О.Д. Рубин /

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе и его положении в отрасли

АО «НИИЭС» было основано в 1949 году, когда постановлением Совета Министров СССР в составе института «Гидропроект» был создан Научно-исследовательский сектор (НИС) с присвоением ему прав всесоюзного научно-исследовательского института. Создание НИСа было связано с необходимостью решения задач по обеспечению высокой надежности и экономичности крупных гидротехнических сооружений, возводимых на равнинных реках Европейской части нашей страны: Волго-Донского судоходного канала, Цимлянкой и Волжских ГЭС. Базой для НИСа стали исследовательские лаборатории строительного комплекса канала имени Москвы.

Развитие НИСа определялось задачами, стоящими перед гидроэнергетикой страны. Суровые климатические условия Сибири и Крайнего Севера, высокая сейсмичность горных районов Средней Азии, уникальность сооружений рекордных по напорам и мощности ГЭС потребовали организации и проведения широких научных исследований, в том числе по геотехнике, механике скальных оснований, сейсмостойкости сооружений, высоконапорной гидравлике, разработке конструкций и методов расчета высоких бетонных и грунтовых плотин, а также подземных сооружений ГЭС. Впоследствии в институте были развиты также и направления исследований в области строительства и эксплуатации АЭС, а также нетрадиционных видов энергии.

В 1991 году НИС Гидропроекта был преобразован в Научно-исследовательский институт энергетических сооружений (НИИЭС), а в 1994 году – в Открытое акционерное общество «Научно-исследовательский институт энергетических сооружений» в составе ОАО РАО «ЕЭС России».

С мая 2006 г. Общество входит в Группу РусГидро. ПАО «РусГидро» владеет 100% обыкновенных именных акций Общества.

ПАО «РусГидро» – крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 «Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации», Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции от 25.10.2004) в качестве 100-процентного дочернего общества ОАО РАО «ЕЭС России». В настоящее время ПАО «РусГидро» объединяет более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25 ГВт.

За годы работы института были выполнены теоретические, экспериментальные и натурные исследования для обоснования более 300 отечественных и зарубежных энергетических и водохозяйственных объектов. Институт активно участвовал в реализации новых технических решений при строительстве гидроузлов и электростанций в нашей стране и за рубежом.

АО «НИИЭС» является одной из ведущих научных организаций в отрасли. Приоритетными направлениями научной деятельности Общества являются обеспечение безопасности гидротехнических сооружений, основного и вспомогательного оборудования ГЭС, научное обоснование проектирования, строительства и эксплуатации энергетических (в первую очередь гидроэнергетических) объектов.

Общество занимает лидирующее положение по ряду научно-технических направлений, среди которых: разработка и производство технических средств диагностики сооружений, в том числе комплексных автоматизированных систем; оценка состояния и разработка критериев безопасности гидротехнических сооружений; разработка и установка на объектах компьютерных информационно-диагностических систем контроля состояния сооружений и оборудования электростанций и гидротехнических сооружений.

В рамках реализации решения Правления ПАО «РусГидро» по объединению производственных ресурсов АО «Институт Гидропроект» и АО «НИИЭС» научные компетенции, персонал и лабораторное оборудование Общества переводятся в АО «Институт Гидропроект».

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, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (Протокол от 08.06.2016 №238).

Рост ценности Общества.

1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

- ✓ подготовка к реорганизации Общества в соответствии с концепцией реорганизации научно-проектного комплекса ПАО «РусГидро»;
- ✓ выполнение НИР и НИОКР, направленных на обеспечение безопасной эксплуатации объектов ПАО «РусГидро».

Для решения приоритетных задач в 2017 г.:

- ✓ выполнялись работы в соответствии с Планом мероприятий по созданию филиала АО «Институт Гидропроект» - «НИИЭС», объединению производственных ресурсов АО «Институт Гидропроект» и АО «НИИЭС»;
- ✓ выполнялись работы, направленные на обеспечение безопасной и надежной эксплуатации объектов ПАО «РусГидро».

В 2018 году планируется выполнение следующих задач:

- ✓ реорганизация Общества в соответствии с концепцией реформирования научно-проектного комплекса ПАО «РусГидро».

1.4. Управление рисками

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

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

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

Отраслевые и рыночные риски

На фоне развития других секторов ТЭК и общей экономической ситуации наблюдается планомерное снижение объемов инвестиций в реализацию проектов гидроэнергетического строительства в Российской Федерации. Также наблюдается снижение объемов гидротехнического строительства. Рыночные риски также связаны со спецификой отрасли, в т. ч. с интервальным появлением спроса на разработку крупных проектов. Общество ориентируется на формирование портфеля заказов с высокой долей среднесрочных и долгосрочных договоров.

Для снижения влияния отраслевых и рыночных рисков Общество, расширяет сферу деятельности и рынки присутствия, ведет курс на диверсификацию, работая, в том числе, по объектам атомной энергетики и на зарубежных проектах. В 2017 году Общество выполняло работы по ряду зарубежных объектов атомной энергетики и гидроэнергетики: АЭС Руппур (Бангладеш); Рогунская ГЭС (Таджикистан); Сангтудинская ГЭС-1 (Таджикистан);

Существует вероятность сокращения интереса потенциальных инвесторов к участию в финансировании гидроэнергетических объектов в России в связи с их долгосрочностью, а также на фоне общеэкономической и геополитической ситуаций. Это компенсируется активностью Общества в других секторах инвестиционного строительства.

Так, Общество рассматривает потенциальную возможность выхода на рынок приливных ГЭС и Малых ГЭС.

Значительная часть работ по основным направлениям деятельности Общества (тематика безопасности сооружений и оборудования ГЭС) контрактовались по схеме закупки у единственного поставщика услуг. Отказ от закупок у единственного поставщика в рамках реализации концепции реформирования научно проектного комплекса приводит к возрастанию конкурентных рисков Общества. В конкурентное поле АО «НИИЭС» входят АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева», специализированные фирмы, ВУЗЫ, АО «Институт Гидропроект» и другие организации.

С целью снижения данных рисков Обществом ведется работа по снижению себестоимости оказываемых услуг и улучшению их качества, для повышения конкурентоспособности, поиск новых рынков и возможность расширения спектра оказываемых услуг.

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.

Региональные риски

Аналитика инвестиционной привлекательности регионов показывает, что город Москва относится к числу регионов с незначительным уровнем регионального риска. Город Москва характеризуется политической и экономической стабильностью, 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 проектно-изыскательских работ (далее - ПИР) и научно-исследовательских работ (далее – НИР) заказчиками разных уровней и ранжирование заказов по времени и тематике ПИР. Поскольку основными заказчиками ПИР являются российские компании, вероятность возникновения региональных рисков, связанных с политической и экономической ситуацией в том или ином регионе, не должна являться существенной.

Так же, для повышения конкурентоспособности на региональных рынках Общество проводит работу по снижению себестоимости работ(услуг) и расширению спектра услуг, в том числе по приливной и малой энергетике.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

Общество не имеет ссудной задолженности. Риск изменения процентных ставок отсутствует.

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.

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.

К кредитным рискам Общество относит риск возникновения убытков вследствие неисполнения, либо неполного или несвоевременного исполнения должниками финансовых обязательств перед Обществом в соответствии с условиями договоров. Сюда относятся, прежде всего, выданные авансы поставщикам и подрядчикам, а также операции по прочим договорам с контрагентами Общества. Для снижения кредитного риска, Общество проводит контроль за состоянием дебиторской задолженности, отслеживает просроченную задолженность, осуществляет запрос гарантийных писем и банковских гарантий от поставщиков.

Фактор риска связан также с исполнением Концепции реформирования научно-проектного комплекса ПАО «РусГидро» в ходе которой был осуществлен перевод персонала в АО «Институт Гидропроект» по 3 направлениям. Произошло выборочное изъятие квалифицированного производственного персонала с оставлением в АО «НИИЭС» обязательств, понесенных расходов и убытков без их компенсации.

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.

Правовые риски

Правовые риски, в частности, связанные с неоднозначными трактовками норм законодательства, могут вести к некорректному исчислению и уплате налогов. Для их снижения бухгалтерией Общества постоянно ведется работа по усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам и контролю их соответствия действующему законодательству.

Кроме того, существуют риски потерь, связанных с изменением законодательства, а также некорректным юридическим оформлением документов и сопровождением деятельности Общества. Для минимизации таких рисков все операции Общества проходят обязательную юридическую проверку и правовую оценку.

Для минимизации рисков утраты прав на результаты интеллектуальной деятельности (РИД) Общества в договоры включены соответствующие положения, предусматривающие защиту РИД, полученных в результате выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ. В случаях, предусмотренных законодательством, предпринимаются необходимые регистрационные действия в компетентном государственном органе.

Правовые риски неисполнения обязательств Общества перед контрагентами, принятых в рамках заключенных договоров, минимизируются исполнением мероприятий:

- по обеспечению эффективной правовой работы с целью исключения правовых ошибок;
- по проверке предполагаемых контрагентов при принятии решения о целесообразности заключения договоров с учетом деловой репутации контрагентов;
- по мониторингу изменений в законодательстве, в целях предотвращения возможных рисков;
- по контролю за соблюдением договорных обязательств, для минимизации возможных судебных исков в адрес общества;
- по досудебному урегулированию споров, а также по обеспечению исполнения контрагентами обязательств перед Обществом;
- по взысканию просроченной задолженности с контрагентов путем ведения претензионно-исковой работы;
- по повышению ответственности при выполнении договорных обязательств со стороны персонала Общества, строгого соблюдения предусмотренных договорными обязательствами сроков других условий договора.

Риски, связанные с деятельностью Общества

В апреле – мае 2017 года произошел вывод персонала трех подразделений из Общества в АО «Институт Гидропроект». Произошло изъятие доходов за выполненные работы из Общества в АО «Институт Гидропроект». Перевод квалифицированного и опытного персонала из Общества в АО «Институт Гидропроект» с оставлением затрат по сокращению менее квалифицированного персонала на Общество.

Фактическое пользование оборудованием и нематериальными активами АО «Институт Гидропроект» без выкупа у Общества.

Для минимизации указанного риска в настоящее время проводится работа по замене сторон в Договорах, то есть фактически передача договоров, выполнявшихся вышеуказанными сотрудниками, в АО «Институт Гидропроект».

При осуществлении основной хозяйственной деятельности у Общества может возникать риск, связанный с потерей членства в СРО.

Для минимизации данного риска ведется постоянный контроль требований СРО, проводятся ежегодные проверки, предоставляется отчетная документация и внесение средств в компенсационный фонд в соответствии с уровнем ответственности.

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. С целью предупреждения наступления данных рисков в Обществе особое внимание уделяется системе менеджмента качества и системе экологического менеджмента, созданию безопасных условий труда, обеспечению промышленной и экологической безопасности.

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-технических услуг, которые не связаны с промышленным производством. В Обществе ведется опытно-промышленное производство технических средств диагностики. Управление производственными рисками ведется в рамках системы менеджмента качества ИСО 9001.

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 своевременной модернизации необходимого экспериментального оборудования 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)

В связи с проводимой реорганизацией Общества и открытости данной информации у Общества возникает 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.

В связи с концепцией реформирования научно-проектного комплекса ПАО «РусГидро» о реорганизации Общества возникает риск убытков от списания активов, доначисления налогов, операционной деятельности (например, списание НМА, списание результатов исследований и разработок, списание отложенных налоговых активов и т.д.), а также дополнительные расходы (например, расходы на сокращение, резерв на неустойки, штрафы, убытки внешних заказчиков, резерв на выплаты субподрядчикам и т.д.). Ориентировочно сумма доначисляемых и излишне уплачиваемых налогов составит 305,9 млн. руб.

При достижении стратегических целей может возникать 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.

Так же с целью минимизации указанного риска Общество ведет работу по осуществлению выходов на новые рынки - приливная энергетика, малая энергетика.

1.5. Основные достижения в 2017 году

Проведены обследования и испытания гидроэнергетического оборудования по 9 филиалам ПАО «РусГидро». В общей сложности были обследованы 14 гидротурбин, 11 гидрогенераторов и 7 трансформаторов.

Проведены обследования ГТС ряда ГЭС ПАО «РусГидро» с целью определения их технического состояния. Разработаны декларации безопасности и критерии безопасности ГТС. Осуществлены многофакторные исследования, комплексные, предпроектные, целевые инструментальные или комиссионные обследования гидротехнических сооружений ряда ГТС ГЭС ПАО «РусГидро» и многих других объектов.

Проведена актуализация Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «РусГидро» на период до 2020 г. Разработан комплексный энергетический паспорт, объединяющий все филиалы ПАО «РусГидро», разработаны проекты технических заданий на внедрение системы и оказания услуг удаленного мониторинга.

Проведена работа по внедрению на филиалах ПАО «РусГидро» методики оценки технического состояния основного технологического оборудования и линий электропередачи электрических станций и электрических сетей и определения оптимального вида, состава и стоимости технического воздействия на оборудование (группы оборудования), утвержденной Минэнерго России.

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.
Тепловая энергия	276,822	Гкал	365,9
Электрическая энергия	108,679	кВтч	618,7
Бензин автомобильный	5830,22	литр	194,4
Топливо дизельное	3771,09	литр	133,5
Другое: вода	1 227	куб.м	20,7

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.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

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

Общее собрание акционеров

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

Основные решения Общего собрания акционеров:

В течение 2017 года состоялось 2 (Два) Общих собрания акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 26 мая 2017 года, утвержден Годовой отчет Общества за 2016 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2016 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, приостановлено действие Положения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций.

На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 14 июля 2017 года, внесены изменения в распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2016 финансового года, принято решение о не выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества.

Совет директоров

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

Порядок деятельности Совета директоров определяется Уставом, Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества, утвержденным годовым Общим собранием акционеров (протокол от 26 мая 2011 года), а также действующим законодательством Российской Федерации.

В 2017 году в соответствии с решениями годового Общего собрания акционеров действовали следующие составы Совета директоров:

1. Действующий состав Совета директоров Общества, избранный 26 мая 2017 года (протокол №1045пр/4 от 26 мая 2017 года):

Председатель Совета директоров:

Фролов Кирилл Евгеньевич	
Год рождения	1975
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Заместитель Генерального директора по научно-проектной деятельности
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Члены Совета директоров:

Ганцев Валерий Михайлович	
Год рождения	1984
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Главный эксперт Управления учета и регистрации активов Департамента корпоративного управления и управления имуществом ПАО «РусГидро»
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Недотко Вадим Владиславович	
Год рождения	1975
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Директор Департамента экономического планирования и инвестиционных программ
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Соломатин Олег Юрьевич	
Год рождения	1960
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Управления оценки состояния производственных активов и развития Аналитического центра Департамент развития и стандартизации производственных процессов ПАО «РусГидро»
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Голубчиков Николай Валентинович	
Год рождения	1978
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Директор департамента инновационного развития
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

2. До проведения годового Общего собрания акционеров в Обществе действовал Совет директоров, избранный 20 мая 2016 года (протокол №980пр/19 от 20 мая 2016 года):

Председатель Совета директоров:

Фролов Кирилл Евгеньевич	
Год рождения	1975
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Заместитель Генерального директора по научно-проектной деятельности
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Члены Совета директоров:

Сорокин Роман Юрьевич	
Год рождения	1980
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Управления акционерного капитала и корпоративного сопровождения сделок Департамента корпоративного управления и управления имуществом
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Недотко Вадим Владиславович	
Год рождения	1975
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Директор Департамента экономического планирования и инвестиционных программ
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Шполянский Юлий Борисович	
Год рождения	1958
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	АО «НИИЭС»
Наименование должности по основному месту работы	Генеральный директор
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Голубчиков Николай Валентинович	
Год рождения	1978
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Директор департамента инновационного развития
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

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

Исполнительный орган

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

Решением Совета директоров АО «НИИЭС» назначен Генеральным директором Общества (протокол №174 от 20 марта 2018 года) избран:

Рубин Олег Дмитриевич	
Год рождения	1953
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	АО «НИИЭС»
Наименование должности по основному месту работы	Генеральный директор
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

До избрания Рубина О. Д. Генеральным директором Общества Советом директоров 10 мая 2017 года, функции Генерального директора Общества, на основании решения Совета директоров (протокол №119 от 23 мая 2012 года) выполнял:

Козлов Дмитрий Александрович	
Год рождения	1981
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	АО «НИИЭС»
Наименование должности по основному месту работы	Генеральный директор
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

До избрания Козлова Д.А. Генеральным директором Общества Советом директоров 10 мая 2017 года, функции Генерального директора Общества, на основании решения Совета директоров (протокол №119 от 23 мая 2012 года) выполнял:

Шполянский Юлий Борисович	
Год рождения	1958
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	АО «НИИЭС»
Наименование должности по основному месту работы	Генеральный директор
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

В течение 2017 года единоличным исполнительным органом Общества сделки с акциями общества не совершались.

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

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров АО «НИИЭС» в 2017 году составил 119 748 (Сто девятнадцать тысяч семьсот сорок восемь) рублей 20 копеек.

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2017 год
Вознаграждение за участие в работе органа управления	119 748,20
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	119 748,20
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	0

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в 2017 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 26 мая 2011 года (протокол № 610 пр/3 от 26 мая 2011 года).

Действие Положения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций приостановлено решением Общего собрания акционеров 26 мая 2017 года.

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 31.10.2017 (Протокол от 31.10.2017 № 169).

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 Общества, утвержденным Общим собранием акционеров Общества 26 мая 2011 года (протокол № 610пр/3 от 26 мая 2011 года).

Состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров Общества 26 мая 2017 года (протокол № 1045пр/4 от 26 мая 2017 года).

Председатель Ревизионной комиссии

Ажимов Олег Евгеньевич	
Год рождения	1977
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Руководитель Службы внутреннего аудита
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Члены Ревизионной комиссии:

Басов Александр Борисович	
Год рождения	1960
Образование	Высшее
Место работы:	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Главный эксперт Управления инвестиционных рисков Департамента контроля и управления рисками
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Максимова Надежда Борисовна	
Год рождения	1955
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник управления инвестиционных рисков Департамента контроля и управления рисками
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Рассказов Юрий Николаевич	
Год рождения	1962
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Главный эксперт Службы внутреннего аудита
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Щёголева Елена Александровна	
Год рождения	1976
Образование	Высшее
Место работы:	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Директор по внутреннему контролю и управлению рисками - Главный аудитор ПАО «РусГидро»
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии производится в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 26 мая 2011 года (протокол № 610пр/3 от 26 мая 2011 года).

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2017 году не производилась.

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.

2.2. Отчет Совета директоров.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 10 заочных заседаний, на которых были утверждены внутренние документы, планы и отчеты об их исполнении, рассмотрено 53 вопроса текущей деятельности.

2.3. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2017 зарегистрированный уставный капитал АО «НИИЭС» составляет 733 117 789 (семьсот тридцать три миллиона сто семнадцать тысяч семьсот восемьдесят девять) рублей 50 копеек.

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица № 2

Категория тип акции	Обыкновенные
Общее количество размещенных акций	1 466 235 579 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	0 руб. 50 коп
Общая номинальная стоимость	733117789 руб. 50 коп.

Данные о ценных бумагах Общества

Таблица № 3

Категория ценных бумаг	Обыкновенные
Форма	бездокументарная
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	0,50 руб.
Количество акций	1 466 235 579 шт.
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-04124-A
Дата государственной регистрации выпуска	30.08.2004
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	РО ФСФР России

В 2017 году изменения в уставной капитал не вносились.

2.4. Структура уставного капитала

100% акций АО «НИИЭС» принадлежит ПАО «РусГидро».

Таблица № 4

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2017 г.	31.12.2017 г.
Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»	100%	100%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО «НИИЭС» по состоянию на 31.12.2017 – 1, из них номинальные держатели – 1.

2.5. Общество на рынке ценных бумаг

Ценные бумаги АО «НИИЭС» не торгуются на рынке ценных бумаг.

2.6. Участие в иных организациях

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

Таблица №5

Наименование Общества	Основной вид деятельности	Место нахождения	Доля Общества в уставном капитале, %	Размер полученных Обществом дивидендов
Общество с ограниченной ответственностью «СервисНедвижимость РусГидро»	Аренда и управление собственным или арендованным недвижимым имуществом	127006, г. Москва, ул. Малая Дмитровка д. 7.	99.9904	0

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

Таблица №6

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества
1	Ассоциация «Инженерные изыскания в строительстве»	Изыскания	45,0 тыс. руб.
2	Саморегулируемая организация Ассоциация строительных организаций «ЭнергоСтройАльянс»	Строительство	444,0 тыс. руб.
3	Ассоциация организаций, осуществляющих проектирование энергетических объектов «ЭНЕРГОПРОЕКТ»	Проектирование	420,0 тыс. руб.
4	Некоммерческое партнерство «Объединение лиц, осуществляющих деятельность в области энергетического обследования «ЭнергоПрофАудит»	Энергетические обследования	120,0 тыс. руб.

2.7 Отчет о существенных сделках

Крупные сделки и сделки с заинтересованностью в отчетном году Обществом не совершались.

Раздел 3. Производство

3.1. Основные производственные показатели

Структура и объем выполненных работ.

Таблица №7

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2015 г.	2016 г.	2017 г.
1.	Выручка по основной деятельности, в т.ч.:	тыс. руб.	774 042,8	523 984,8	399 964,5
	по ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ всего, в т.ч.:	тыс. руб.	774 042,8	523 984,8	399 964,5
	Научные исследования	тыс. руб.	102 256,4	37 340,7	69 655,8
	Проектирование (ПИР)	тыс. руб.	0,00	0,00	3 540,4
	Разработки	тыс. руб.	30 359,3	3 511,9	17 804,4
	Поставки оборудования	тыс. руб.	60 477,6	35 428,6	45 146,9
	Научно-технические услуги и инжиниринг	тыс. руб.	580 949,5	447 703,6	263 817,0
	Прочая продукция (услуги) основной деятельности	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.	Выручка от сдачи недвижимости в аренду	тыс. руб.	161,2	161,2	469,3
3.	Выручка, всего	тыс. руб.	774 204,0	524 146,0	400 433,8

Общий объем реализованной в 2017 году продукции составляет 400 433,8 тыс. руб. Динамика объема реализации продукции за последние три года отражена в таблице.

Объем реализованной научно-технической продукции

Объем реализованной научно-технической продукции (НТП), в 2017 году составляет 399 964,49 тыс. руб. По источникам финансирования объем реализованной НТП распределяется следующим образом:

Средства ПАО «РусГидро»	329 363,57 тыс. руб.
Средства заказчиков других отраслей	70 600,92 тыс. руб.

3.2. Итоги научно-производственной деятельности

В 2017 году по основным направлениям научной деятельности АО «НИИЭС» были получены следующие результаты:

Контроль безопасности гидроэнергетического оборудования

Проведены обследования и испытания гидроэнергетического оборудования по 9 филиалам ПАО «РусГидро». В общей сложности были обследованы 14 гидротурбин, 11 гидрогенераторов и 7 трансформаторов. По обследованным единицам оборудования выполнены работы по продлению срока службы. Проведен анализ работоспособности обследованного оборудования, оценена возможность и даны рекомендации по продлению срока эксплуатации обследуемого оборудования на 3 - 7 лет.

Лабораторией неразрушающего контроля выполнен контроль металла основных узлов и элементов крепежа на всех обследованных гидроагрегатах.

В рамках предпроектного обследования гидротурбин Зейской ГЭС проведено расчетное обоснование ресурса несущих узлов и деталей, основанное на современных методах технического диагностирования, неразрушающего и разрушающего контроля металла, высокоточного лазерного сканирования, математического моделирования в области механики деформируемого твердого тела.

Работы проводились с использованием современных средств диагностики и контроля металла, комплекса технических средств и специализированного программно-математического обеспечения.

Проведены вибрационные испытания оборудования Волжской ГЭС, вибрационные испытания с контролем форм ротора и статора и оценкой симметрии воздушного зазора гидроагрегатов Волжской ГЭС и Жигулевской ГЭС.

Проведены энергетические испытания гидроагрегатов № 7 и 8 Жигулевской ГЭС; № 6 Волжской ГЭС.

Кроме объектов ПАО «РусГидро», работы проводились также на филиале ПАО «Иркутскэнерго» Иркутская ГЭС (комплексное инструментальное обследование ГА ст. №4 с целью продления срока службы), филиале АО «Таэнерго» Нижнекамская ГЭС (техническое освидетельствование с проведением натуральных испытаний ГА ст. №№ 1, 2, 4 и 16), Подужемской ГЭС Каскада Кемских ГЭС филиала «Карельский» ПАО «ТГК-1» (натурные энергетические испытания гидроагрегатов).

Проведены инструментально-диагностические обследования гидромеханического оборудования ГТС (затворов, сороудерживающих решеток): филиалов ПАО «РусГидро» – Жигулевской, Новосибирской, Воткинской, Нижегородской, Угличской и Рыбинской ГЭС, а также ГТС Усть-Хантайской ГЭС АО «НТЭК», Нижнекамской ГЭС АО «Татэнерго», Астраханского водodelителя в дельте реки Волги УВИН филиала ФГБУ «Главрыбвод», а также шлюзовых ворот объектов Росморречфлота ФБУ «Администрация «Волго-Балт»; и вибрационные и динамические исследования, разработка динамических паспортов для ГТС филиалов ПАО «РусГидро» – Волжской, Саратовской, Саяно-Шушенской и Павлодольской ГЭС.

Энергосбережение и энергоэффективность

Проведено энергетическое обследование (энергоаудит) на филиале ПАО «РусГидро» - Дагестанский филиал, позволившее определить потери электроэнергии в процессе эксплуатации зданий, сооружений и оборудования, а также определить источники нерационального использования энергии. По результатам проведенных обследований разработаны энергетические паспорта, отчеты и программы повышения энергоэффективности и энергосбережения.

Полностью завершены научно-исследовательские работы по теме «Исследование возможностей и разработка рекомендаций повышения энергетической эффективности основного технологического цикла ГЭС с целью увеличения выработки электроэнергии». В рамках данных работ выполнена оценка экономической эффективности мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ГЭС и ГАЭС ПАО «РусГидро», их последующая приоритизация. Были разработаны рекомендации о выборе мероприятий по каждой ГЭС и ГАЭС ПАО «РусГидро» по повышению энергоэффективности основного технологического цикла ГЭС, а также рекомендации по гармонизации СТО ПАО «РусГидро» 04.02.75-2011 «Гидроэлектростанции. Энергоэффективность и энергосбережение. Основные требования» с требованиями Минэнерго России.

Проведена актуализация Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «РусГидро на период до 2020 г. с учётом требований нормативных документов Министерства энергетики Российской Федерации и ПАО «РусГидро».

Разработан комплексный энергетический паспорт, объединяющий все филиалы ПАО «РусГидро». Энергетический паспорт содержит расчетные и проектные данные, а также фактические показатели, полученные на основании энергетического обследования каждого филиала ПАО «РусГидро» и всей компании в целом.

Натурные наблюдения за состоянием гидротехнических сооружений

Выполнялись работы по натурным наблюдениям за состоянием гидротехнических сооружений станционного узла Загорской ГАЭС-2:

- инструментальные и визуальные наблюдения за показателями состояния гидротехнических сооружений Загорской ГАЭС-2, включая наблюдения за осадками и перемещениями сооружений;
- специальные наблюдения за напряженно-деформированным состоянием (НДС) здания ГАЭС-2;

- ведение электронной базы данных натуральных наблюдений за состоянием гидротехнических сооружений Загорской ГАЭС-2;
- оценка состояния гидротехнических сооружений Загорской ГАЭС-2.

Выполнялись работы по главному монументу «Родина-мать зовет» Мемориального комплекса «Героям Сталинградской битвы» на Мамаевом кургане: проведение годового цикла натуральных наблюдений за эксплуатационной надежностью монумента; корректировка проектной/рабочей документации и авторский надзор по замене канатов главного монумента.

Техническое сопровождение (обслуживание) информационно-диагностической системы контроля состояния ГТС (БИНГ-3)

В рамках работ по объектам Загорская ГАЭС, Воткинская ГЭС, Нижегородская ГЭС, ТГК-1 проведено обеспечение работоспособности системы, актуализация базы данных, усовершенствование графической визуализации данных, оказание консультативной поддержки пользователей системы, обновление системы, а также обновление документации на функционал ИДС.

Программно-аппаратный комплекс

Разработаны, актуализированы и верифицированы расчетные математические модели. Проведен анализ гидродинамического взаимовлияния Загорской ГАЭС и Загорской ГАЭС-2 в области подземной гидросферы. Рассмотрены различные варианты мероприятий по минимизации взаимного гидродинамического влияния и оценена их эффективность.

Также проведены следующие работы:

- разработан технический проект ПАК;
- проведены дополнительные инженерно-геологические и инженерно-геофизические изыскания;
- произведена установка дополнительной КИА;
- разработаны и утверждены основные сценарии моделирования;
- произведено моделирование периода эксплуатации Загорской ГАЭС и водопонижения в котловане станционного узла Загорской ГАЭС-2;
- назначены критериальные значения пьезометрических уровней на Загорской ГАЭС при водопонижении на Загорской ГАЭС-2.

Оказание информационно - аналитических услуг

Аналитическим центром выполнены работы по оказанию информационно-аналитических услуг по обеспечению безопасности и надежности ГТС, безопасности надежности и эффективности оборудования ПАО «РусГидро», оказанию информационно-аналитических услуг по обеспечению безопасности и надежности и эффективности оборудования Колымской ГЭС для нужд филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.», а также оказанию информационно-аналитических услуг по обеспечению безопасности и надежности ГТС, безопасности надежности и эффективности оборудования ПАО «РусГидро».

Контроль технического состояния осуществляется за 819 единицами эксплуатируемого оборудования ПАО «РусГидро» в состав которого входит 274 гидротурбины, 274 гидрогенератора, 271 трансформатора.

В исполнительный аппарат ПАО «РусГидро» разработаны и переданы рекомендации по срокам планирования замен и реконструкций оборудования в производственные программы 2018 - 2023 гг.

Проведена работа по внедрению на филиалах ПАО «РусГидро» методики оценки технического состояния основного технологического оборудования и линий электропередачи электрических станций и электрических сетей и определения оптимального вида, состава и стоимости технического воздействия на оборудование (группы оборудования) утвержденной Минэнерго России.

Разработан проект методики прогноза изменения индексов технического состояния основного оборудования гидроэлектростанций.

Выполнена интеграция ароматизированных систем СиОИ ЗАО Технической инспекции ЕЭС и информационной системы АЦ НИИЭС по парку основного оборудования ПАО «РусГидро» и отладка автоматической передачи информации о техническом состоянии оборудования.

Многофакторное исследование гидротехнических сооружений

В рамках работ по объектам Рыбинская и Угличская ГЭС, Курейская ГЭС, Камская ГЭС произведены обследования грунтовых и бетонных ГТС, инженерно-геологические изыскания, геодезические работы, анализ данных натуральных наблюдений и результатов предыдущих научно-исследовательских работ, так же выполнены расчеты устойчивости откосов и подпорных стен. В результате определено достоверное существующее и прогнозное состояние ГТС, разработаны мероприятия для повышения (поддержания) надежности ГТС.

Осуществлены многофакторные исследования, комплексные, предпроектные, целевые инструментальные или комиссионные обследования гидротехнических сооружений (далее – ГТС) филиалов ПАО «РусГидро» – Саратовской, Волжской, Камской, Баксанской и Кашхатау ГЭС, а также ГТС ПАО «Красноярская ГЭС», ГТС Владимирского филиала ПАО «Т Плюс», ГТС Нижнекамской ГЭС АО «Татэнерго», ГТС Усть-Хантайской и Курейской ГЭС АО «НТЭК», ГТС Яйвинской ГРЭС ПАО «Юнипро», ГТС Кармановской ГРЭС филиала ООО «БГК», ГТС Нерюнградской ГРЭС АО «ДГК», ГТС Новочеркасской ГРЭС ПАО «ОГК-2», ГТС Нива ГЭС-2 Каскада Нивских ГЭС филиала «Кольский» и ГЭС-12 филиала «Невский» ПАО «ТГК-1», ГТС ООО «Тверская генерация», ГТС Карабашского водохранилища ООО «УПТЖ для ППД».

Проведены комплексные обследования производственных зданий и сооружений – филиалов ПАО «РусГидро» – Саратовской, Волжской, Саяно-Шушенской ГЭС, а также Белореченской и Краснополянской ГЭС ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго»;

Разработаны правила эксплуатации ГТС, проектов или инструкций по мониторингу безопасности ГТС, программы наблюдений за ГТС, технические паспорта ГТС ГЭС филиала ПАО «РусГидро» - «Кабардино-Балкарский филиал»; ГТС гидроузла Красноярской ГРЭС-2 ПАО «ОГК-2», ГТС Нерюнградской ГРЭС АО «ДГК»;

Проведены оценка возможности работы водозабора ТЭЦ-10 филиала ПАО «Иркутскэнерго» и водозабора АЭХК в условиях работы Иркутской ГЭС с пониженными сбросными расходами и комплексное обследование берегоукрепительных гидротехнических сооружений правого берега р. Волга в Центральном районе г. Волгограда.

Преддекларационные обследования и разработка декларации безопасности ГТС

В рамках работ для филиалов ПАО «РусГидро» проведены обследования ГТС с целью определения технического состояния гидросооружений. Разработаны декларации безопасности и критерии безопасности ГТС, произведены расчеты вероятного вреда в случае аварии. Также осуществлено сопровождение пакета декларативных документов при прохождении экспертизы.

Осуществлены разработка или пересмотр деклараций безопасности ГТС (с преддекларационным обследованием, расчетами волн прорыва, вероятного вреда и критериев безопасности) ГЭС филиала ПАО «РусГидро» Зеленчукской ГЭС-ГАЭС, а также ГТС филиалов ПАО «ТГК-1»: Верхне-Свирской ГЭС-12 Каскада Ладожских ГЭС филиала «Невский», Верхне-Териберской ГЭС-18 и Нижне-Териберской ГЭС-19 Каскада Туломских и Серебрянских ГЭС филиала «Кольский», Пальозерской и Кондопожской ГЭС Каскада Сунских ГЭС филиала «Карельский»; ГТС Нижнекамской ГЭС АО «Татэнерго», ГТС ГЭС-1 и ГЭС-2 Каскада Вилкойских ГЭС им. Е.Н.Батенчука ПАО «Якутскэнерго», ГТС Белореченской, Майкопской и Краснополянской ГЭС ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго», ГТС Дзержинской ТЭЦ (Нижегородский филиал), Орской ТЭЦ-1 (Оренбургский филиал), Пензенской ТЭЦ-1 (Мордовский филиал) ПАО «Т Плюс»; ГТС Печорской ГРЭС филиала АО «Интер РАО-Электрогенерация», ГТС Рязанской, Новочеркасской и Череповецкой ГРЭС ПАО «ОГК-2», ГТС Яйвинской ГРЭС филиала ПАО «Юнипро», ГТС Заинской ГРЭС АО «Татэнерго», ГТС Шарьинской ТЭЦ, ГТС объектов ГУП СК «Ставрополькрайводоканал», ГТС МГЭС на р. Б. Зеленчук ООО «Малые ГЭС Ставрополя и Карачаево-Черкессии», ГТС малой Красноярской ГЭС в Волгоградской области ООО «Атлант», ГТС водodelителя в дельте реки Волги УВИН филиала ФГБУ «Главрыбвод». Кроме того ГТС филиалов АО «Росэнергоатом»: Нововоронежской АЭС, Смоленской АЭС, Ленинградской АЭС.

Мониторинг, разработка и совершенствование информационно-диагностических систем контроля безопасности гидросооружений строящихся и эксплуатируемых электростанций

С целью осуществления долговременного мониторинга состояния гидросооружений продолжалась работа по техническому сопровождению и оснащению ГЭС разработанными в АО «НИИЭС» информационно-диагностическими системами оценки состояния основных гидротехнических сооружений электростанций, а также разработанными и внедренными АО «НИИЭС» автоматизированными системами опроса контрольно-измерительной аппаратуры.

Реализуются проекты систем автоматизированного опроса КИА на Зейской и Нижне-Бурейской ГЭС.

Заключен договор на создание системы автоматизированного опроса КИА на Чебоксарской ГЭС. Завершен этап предпроектного обследования. Начат этап подготовки рабочей документации.

По заданию Заказчика проведено изменение рабочей документации по проекту установки дополнительной контрольно-измерительной аппаратуры в гидротехнические сооружения Загорской ГАЭС.

Внедряется проект оснащения водоводов Саяно-Шушенской ГЭС автоматизированной системой сигнализации разрывов, закуплено необходимое оборудование, разрабатывается программное обеспечение, определен на конкурсной основе субподрядчик на выполнение строительно-монтажных работ.

Выполнены работы по изготовлению и поставки струнных и геодезических КИА, а также наладки и ввода в эксплуатацию автоматизированной системы опроса КИА на следующих объектах:

- Зарамагские ГЭС
- Богучанская ГЭС;
- Загорская ГАЭС;
- Каскад Сулакских ГЭС;
- АЭС Куданкулам (Индия);
- АЭС Руппур (Бангладеш);
- Курская АЭС-2;
- Автодорога М-11 Москва – Санкт-Петербург.

Научно-организационная деятельность

В 2017 г. специалисты института принимали участие в работе ряда крупных международных и российских конференций и симпозиумов.

С 1972 г. в АО «НИИЭС» действует аспирантура, осуществляющая подготовку специалистов высшей квалификации по следующей номенклатуре: 08.06.01 Техника и технологии строительства; 13.06.01 Электро- и теплотехника.

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица № 8

5. № п/п	Показатели (тыс. руб.)	2015 г. Факт	2016 г. Факт	2017 г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1	Выручка от реализации, в том числе:	774 204,0	524 146,0	400 433,8	-23,6
	на объектах ПАО «РусГидро»	634 060,8	434 209,7	329 363,6	-24,1
	на внешнем рынке	139 982,0	89 775,1	70 600,9	-21,4
	от сдачи в аренду	161,2	161,2	469,3	191,1
2	Себестоимость	704 532,0	490 152,4	384 513,8	-21,6
3	Прибыль/убыток от продаж	69 672,0	33 993,6	15 919,9	-53,2
4	Прочие доходы	11 090,0	24 164,0	7 554,5	-68,7
5	Прочие расходы	206 607,0	39 796,0	63 358,3	59,2
6	Прибыль до налогообложения	-125 845,0	18 361,6	-39 883,9	-317,2
7	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	3 198,0	4 593,0	-1 456,0	-131,7
8	Чистая прибыль	-129 043,0	13 768,6	-38 427,9	-379,1

Фактический объем реализованных работ составил 400 433,8 тыс. руб.

Выручка от выполненных работ снизилась на -123 712,2 тыс. руб. (на 23,6%) от уровня 2016 года.

Себестоимость реализованной продукции снизилась на -105 638,6 тыс. руб. (на 21,6%) и составила 384 513,8 тыс. руб.

Прочие доходы в 2017 году составили 7 554,5 тыс. руб., что меньше 2016 г. на 16 609,5 тыс. руб. (на 68,7%).

В 2015 году в прочих доходах дивиденды от участия в ООО «СНРГ» (доля участия 99,990352% УК) за 2014 г. составляли 1 085,3 тыс. руб. В 2016 году дивиденды за 2015 год были получены в размере 21 410,0 тыс. руб. В 2017 году полученные дивиденды отсутствуют.

Прочие расходы составили 63 358,3 тыс. руб., что на 23 562,3 тыс. руб. (на 59,2%) больше показателя 2016 года.

За 2017 год чистый убыток Общества составляет 38 428,2 тыс. руб., что ниже показателя 2016 г. на 52 196,9 тыс. руб.

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.

Аналитический баланс АО «НИИЭС» 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	133 481	239 031	105 550	79,1
Результаты исследований и разработок	17 942	60 966	43 024	239,8
Основные средства	52 311	39 722	-12 589	-24,1
Долгосрочные финансовые вложения	519 200	519 200	0	0,0
Отложенные налоговые активы	4 057	23 691	19 634	484,0
Прочие внеоборотные активы	269 318	91 118	-178 200	-66,2
Итого внеоборотные активы разделу I	996 309	973 728	-22 581	-2,3
<i>2. Оборотные активы:</i>				
Запасы	125 745	143 494	17 749	14,1
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	39 653	36 052	-3 601	-9,1
Долгосрочная дебиторская задолженность				
Краткосрочная дебиторская задолженность	189 060	129 925	-59 135	-31,3
Денежные средства	168 476	164 992	-3 484	-2,1
Прочие оборотные активы	23 833	44 511	20 678	86,8
Итого оборотные активы ИТОГО разделу II	546 767	518 974	-27 793	-5,1
БАЛАНС	1 543 076	1 492 702	-50 374	-3,3
<i>3. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	733 118	733 118	0	0,0
Добавочный капитал	10 111	9 988	-123	-1,2
Резервный капитал	627	1 315	688	109,7
Нераспределенная прибыль прошлых лет	564 368	577 571	13 203	2,3
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией				
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности				
Нераспределенная прибыль/убыток отчетного года	13 769	-38 428	-52 197	-379,1
Итого капитал и резервы разделу III	1 321 993	1 283 564	-38 429	-2,9
<i>4. Долгосрочные обязательства:</i>				
Заемные средства				
Отложенные налоговые обязательства	15 865	33 524	17 659	111,3
Прочие обязательства				
Итого долгосрочные обязательства разд. 4	15 865	33 524	17 659	111,3
<i>5. Краткосрочные обязательства</i>				
Заемные средства				
Кредиторская задолженность	186 405	156 328	-30 077	-16,1
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
Оценочные обязательства	15 687	13 922	-1 765	-11,3
Прочие краткосрочные обязательства	3 126	5 364	2 238	71,6
Итого краткосрочные обязательства по разделу 5	205 218	175 614	-29 604	-14,4
БАЛАНС	1 543 076	1 492 702	-50 374	-3,3

За отчетный период валюта баланса Общества уменьшилась на 3,3% или на 50 374 тыс. руб.

Во внеоборотных активах баланса существенное изменение в абсолютном выражении произошло по статьям:

- «Результаты исследований и разработок» увеличились на 43 млн. руб.: в 2017 году были поставлены на учет НИОКР №475 "Разработка системы внешнего армирования строительных конструкций

композитами из углеродных волокон для гидротехнического строительства" и НИОКР по Распоряжению № 04 от 15.02.2016 «Разработка методики повышения сроков службы закладной струнной КИА по результатам контроля их состояния на месте, анализа базы данных показаний и банка данных завода-изготовителя» (на сумму 48,5 млн. руб.); амортизационные отчисления составили 5,5 млн. руб.;

В составе оборотных активов существенное изменение в абсолютном выражении произошло по статьям:

- «Запасы» увеличение на 17 749 тыс. руб. в основном за счет роста незавершенного производства, связанного с переносом сроков закрытия этапов выполненных работ;
- «Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты» - снижение на 59 135 тыс. руб.;
- «Денежные средства и денежные эквиваленты» - снижение остатков денежных средств на расчетных счетах на 3 484 тыс. руб.;
- «Прочие оборотные активы» - увеличение на 20 678 тыс. руб.

В пассиве баланса существенное изменение в абсолютном выражении произошло по статьям:

- «Нераспределенная прибыль/убыток текущего года» - снижение на -52 197 тыс. руб.;
- «Отложенные налоговые обязательства» - увеличение на 17 659 тыс. руб.;
- «Кредиторская задолженность» - снижение на -30 077 тыс. руб.

В структуре актива баланса основной удельный вес занимают внеоборотные активы – 65,2%, а также денежные средства – 11,0%.

В составе пассива баланса основными являются капитал и резервы – 86,0% и краткосрочная кредиторская задолженность – 10,5%.

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

Таблица № 10

Расчет стоимости чистых активов АО «НИИЭС», тыс. руб.		
Показатель	31.12.2016	31.12.2017
АКТИВЫ		
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	996 309	973 728
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	546 767	518 974
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)	1 543 076	1 492 702
ПАССИВЫ		
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	15 865	33 524
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	205 218	175 614
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)	221 083	209 138
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	1 321 993	1 283 564

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 1 283 564 тыс. рублей. Таким образом, за 2017 год данный показатель снизился на 38 429 тыс. рублей.

Состояние чистых активов Общества

Таблица № 11

Показатели (тыс. руб.)	2015 год	2016 год	2017 год
Стоимость чистых активов	579 285	1 321 993	1 283 564
Размер уставного капитала	4 179	733 118	733 118

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, а также характеризуют способность Общества обслуживать свою задолженность.

Таблица № 12

Показатели	2015 г.	2016 г.	2017 г.	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль	-129 043	13 769	-38 428	-40,4
EBIT	69 672	33 994	15 920	25,9
EBITDA	81 903	42 713	24 186	22,6

В 2017 году по сравнению с предыдущими отчетными периодами наблюдается снижение EBIT и EBITDA, что связано со снижением выручки за отчетный период.

По итогам 2017 года деятельность Общества является убыточной.

Показатели эффективности

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

Таблица № 13

Показатели	2015 г.	2016 г.	2017 г.	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	-16,7	2,6	-9,6	115,8
Норма EBIT, %	9,0	6,5	4,0	72,1
Норма EBITDA, %	10,6	8,1	6,0	77,0

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

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

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

Снижение и прирост показателей эффективности относительно прошлого года связаны со снижением и приростом соответствующих финансовых показателей.

Показатели управления операционной задолженностью

Таблица № 14

Показатели	2015 г.	2016 г.	2017 г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	3,48	2,68	2,96	110,4
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	104,84	136,41	123,20	90,3
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	1,01	1,12	2,76	246,4
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	360,11	324,71	132,38	40,8

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за выполненные работы. 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 № 15

Показатели	2015 г.	2016 г.	2017 г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,37	1,89	1,82	96,3
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,08	0,89	1,02	114,6
Коэффициент Бивера	0,03	0,44	-0,01	-2,3

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

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

Увеличение коэффициента абсолютной ликвидности произошло по причине снижения кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками.

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

Показатели структуры капитала

Таблица № 16

Показатели	2015 г.	2016 г.	2017 г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,38	0,86	0,86	100,00
Соотношение собственных и заемных средств	1,66	0,17	0,16	94,12

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.

Структура капитала в 2017 году не изменилась.

Показатели доходности капитала

Таблица № 17

Показатели	2015 г.	2016 г.	2017 г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	-7,8	0,9	-2,5	-284,27
ROE, %	-18,4	1,5	-3,0	-203,45

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.

Показатели ROA и ROE в 2017 году имеют отрицательные значения вследствие убыточной деятельности Общества.

4.4. Анализ дебиторской задолженности.

Таблица № 18

№ п/п	Показатели, тыс. руб.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	Темп роста (5/4) %
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:				
1.1.	покупатели и заказчики				
1.2.	векселя к получению				
1.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ				
1.4.	авансы выданные				
1.5.	прочие дебиторы				
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:	273 245	189 060	129 925	-31,3
2.1.	покупатели и заказчики	230 326	154 003	91 037	-40,9

№ п/п	Показатели, тыс. руб.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	Темп роста (5/4) %
2.2.	векселя к получению				
2.3.	задолженность дочерних и завис. обществ				
2.4.	задолженность участников по взносам в уставной капитал				
2.5.	авансы выданные	32 617	23 589	25 260	7,1
2.6.	прочие дебиторы	10 302	11 468	13 628	18,8

По состоянию на 31.12.2017 дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составила 0 тыс. руб., дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 129 925 тыс. руб.

По сравнению с 2016 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом снизилась на 31,3% (или на -59 135 тыс. руб.), главным образом за счет уменьшения уровня задолженности покупателей и заказчиков.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Таблица № 19

№ п/п	Показатели, тыс. руб.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	Темп роста (5/4) %
1.	Займы и кредиты				
2.	Кредиторская задолженность	914 048	186 405	156 329	-16,1
2.1.	поставщики и подрядчики	102 432	55 617	32 723	-41,2
2.2.	векселя к уплате				
2.3.	Задолженность перед дочерними обществами				
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	5 337	9 150	5 847	-36,1
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	4 182	4 092	3 633	-11,2
2.6.	По налогам и сборам	8 129	35 048	22 870	-34,7
2.7.	Авансы полученные	65 023	82 420	90 573	9,9
2.8.	Прочие кредиторы	728 945	78	683	775,6
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
4.	Доходы будущих периодов				
5.	Резервы предстоящих расходов	20 836	15 687	13 922	-11,3
6.	Прочие краткосрочные обязательства	8 169	3 126	5 364	71,6

По состоянию на 31.12.2017 г. кредиторская задолженность составила 156 329 тыс. руб.

По сравнению с 2016 годом краткосрочная задолженность в целом снизилась на 16,1 % (или на -30 077 тыс. руб.), в основном за счет снижения задолженности перед поставщиками и подрядчиками и задолженности перед бюджетом.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики

В 2017 году утверждена Дивидендная политика Общества, которая предусматривает комплекс действий по определению количественных параметров распределения чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в

резервный фонд, на погашение убытков прошлых лет, на накопление и другие цели), а также систему отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов.

Размер выплаченных АО «НИИЭС» дивидендов, тыс. руб. (общая сумма в год)

Таблица № 20

Дивиденды	2015 г.	2016 г.	2017 г.
Всего,	118 421	0	0
в том числе:			
на обыкновенные акции	118 421	0	0

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика капитальных вложений:

Таблица № 21

№	Показатель	2015		2016		2017	
		млн. руб.	%*	млн. руб.	%*	млн. руб.	%*
	Капитальные вложения всего (без НДС)	4,5	100,0	5,8	100,0	2,0	100,0
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Новое строительство и расширение действующих предприятий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Приобретение объектов основных средств	3,7	82,2	4,3	74,1	1,7	85,0
4.	Инвестиции в нематериальные активы	0,8	17,8	1,5	25,9	0,3	15,0

*доля в общем объеме капитальных вложений

Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица № 22

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	8,2	2,1	-74,4
	Чистая прибыль прошлых лет	9,1	0,0	-100,0
	НДС к возмещению	2,7	0,4	-85,2
	Чистая прибыль текущего года	0,0	0,0	-
	Прочие собственные источники	0,0	0,0	-
Итого:		20,0	2,5	-87,5

Структура капиталовложений по направлениям:

Таблица № 23

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2017 году		
	план	факт	Отклонения, %
Приобретение объектов основных средств	19,5	2,2	-88,7
1. Техническое перевооружение и реконструкция	0,0	0,0	-
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	0,0	0,0	-
3. Приобретение объектов основных средств	19,5	2,2	-88,7
3.1. Лабораторное и исследовательское оборудование	6,2	0,4	-93,5
3.2. Офисное оборудование	0,0	0,0	-
3.3. Компьютерное оборудование	11,1	1,8	-83,8
3.4. Транспорт	2,2	0,0	-100,0
Инвестиции в нематериальные активы	0,5	0,3	-40,0
Итого	20,0	2,5	-87,5

Фактическое отклонение от инвестиционного плана 2017 года по финансированию составляет -17,5 млн. руб. (с НДС), что составляет -87,5% от плана.

В связи с реализацией Концепции реорганизации научно-проектного комплекса ПАО «РусГидро», в рамках которой были запланированы перевод сотрудников в АО «Институт Гидропроект», передача оборудования, ликвидация убыточных направлений деятельности и т.д., реализация инвестиционной программы (целью которой является развитие организации) не представлялось целесообразным.

5.2. Инвестиционная деятельность в форме финансовых вложений

В отчетном году инвестиционная деятельность в форме финансовых вложений не осуществлялась.

Раздел 6. Инновации

Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР), выполняемые Обществом в отчетном году:

1. Исследование возможностей и разработка рекомендаций повышения энергетической эффективности основного технологического цикла ГЭС с целью увеличения выработки электроэнергии (дог. 16/429-16/1010-223-90-2016, этапы 2 и 3)
2. Комплексная оценка фактической прочности элементов гидротурбин эксплуатируемых ГЭС методами численного анализа напряженно-деформированного состояния (дог. ОГ-206-103-2015 (16/422-15), этап 2).
3. Разработка программно-аппаратного комплекса мониторинга и прогнозирования надежности гидротехнических сооружений ГЭС (ГАЭС) в сложных инженерно-геологических условиях (дог. ОГ-206-48-2015, этап 2).

Полученные в отчетном году охранные свидетельства на РИД, а также поданные заявки на оформление охранных свидетельств

Таблица № 24

№	Вид охранного свидетельства	Номер	Срок действия	Название РИД	Патентообладатель	Страна, орган, выдавший охранный документ
1	Патент на изобретение	2609784	23.06.2035	Состав смеси высокопрочного бетона	АО «НИИЭС»	РФ, Роспатент
2	Патент на изобретение	2618077	23.06.2035	Состав для пропитки строительных материалов – композиция гидрофобизирующая	АО «НИИЭС»	РФ, Роспатент
3	Патент на изобретение	2613987	23.06.2035	Компаунд	АО «НИИЭС»	РФ, Роспатент
4	Патентная заявка на полезную модель	2017144814		Преобразователь силы арматурный измерительный струнный с термометром сопротивления	АО «НИИЭС»	РФ, Роспатент
5	Патент на изобретение	2635309	10.05.2036	Состав водостойкого магнезиального вяжущего с нулевыми деформациями (варианты)	АО «НИИЭС»	РФ, Роспатент

Количество используемых в подразделениях института охранных свидетельств на РИД – 2 ед.
В том числе патентов на изобретения – 1 ед.

Раздел 7. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

Общество уделяет особое внимание вопросам охраны здоровья работников. В 2017 году действовал договор добровольного медицинского страхования № 1817-30 LM 9055 от 30 декабря 2016 г., который охватывал 95% численного состава, включая работников Волгоградского филиала. За счет собственных средств Обществом проводятся обязательные предварительные (при поступлении на работу) и периодические (в течение трудовой деятельности) медицинские осмотры, предусмотренные трудовым законодательством. В штате Общества состоит медицинская сестра, оборудованный медицинский кабинет обеспечивает в случае необходимости первую помощь.

Охрана труда регламентируется Политикой АО «НИИЭС» в области охраны труда (приказ от 20.05.2015 №19), Коллективным договором АО «НИИЭС» на 2017-2019 гг. от 20.02.2017 г.

В соответствии с законодательством в Обществе проведена и действует с 01.06.2016 г. специальная оценка условий труда. Общее количество аттестованных рабочих мест – 138, при этом количество рабочих мест с вредными условиями труда – 0. Все сотрудники обеспечены средствами индивидуальной защиты. В штате Общества состоит квалифицированный специалист по охране труда. Затраты на проведение мероприятий по охране труда, включая планирование и финансирование работ по улучшению условий и охраны труда, составили 272,3 тыс. рублей

Раздел 8. Охрана окружающей среды

Главная цель Общества в области охраны окружающей среды - снижение техногенной нагрузки на окружающую среду, улучшение экологической обстановки с ограничением истощения природных ресурсов.

Для управления экологической эффективностью выполняемых работ, оказываемых услуг и административно-хозяйственной деятельности Общество в рамках интегрированной системы менеджмента разработало и обеспечило функционирование системы экологического менеджмента (СЭМ), соответствующей ISO 14001.

При осуществлении своей производственной деятельности Общество ставит в приоритет минимизацию неблагоприятных экологических последствий, для чего:

- соблюдает природоохранное законодательство, выполняет установленные нормативные требования и другие требования, относящиеся к экологическим аспектам;
- совершенствует технологии производства работ с целью исключения или уменьшения воздействия на окружающую среду;
- повышает уровень культуры производства и чувство ответственности работников за охрану окружающей среды;
- постепенно выводит из эксплуатации морально и физически устаревшие установки и оборудование, внедряет новые безопасные технологии.

Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов

Полное фирменное наименование Общества:

Акционерное общество «Научно-исследовательский институт энергетических сооружений»

Сокращенное фирменное наименование Общества: АО «НИИЭС»

Место нахождения: г. Москва

Почтовый адрес: 125362, г. Москва, Строительный проезд, д. 7А, а/я 393

Адрес Волгоградского филиала: 400005, г. Волгоград, пр. Ленина, д. 72

Банковские реквизиты:

ПАО «Сбербанк», г. Москва, БИК 044525225, К/с 30101810400000000225,

Р/с № 40702810438210101135, ИНН 7733021533

Сведения о государственной регистрации Общества: Свидетельство №006.187

Дата государственной регистрации: 5 января 1994 года

Основной государственный регистрационный номер: 1027739536868

Орган, осуществивший государственную регистрацию: Государственное учреждение Московская регистрационная палата

Индивидуальный номер налогоплательщика: 7733021533

Контакты:

Тел.: (499) 493-5132, факс: (495) 363-5651

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

Адрес электронной почты: info@niies.ru

Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «БДО Юникон»

Сокращенное фирменное наименование: АО «БДО Юникон»

Вид деятельности: аудиторская деятельность

Место нахождения: г. Москва, Старокалужское шоссе, д. 65, пом. 500

Почтовый адрес: 115191, г. Москва, Духовский пер., д. 14.

ОГРН 1037739271701

Государственный регистрационный номер: 1027700283566

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является аудитор:

НП «Институт Профессиональных Аудиторов» (ИПАР)

Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов: 10302000041

Информация о регистраторе Общества

Полное фирменное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Реестр-РН»

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

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

Тел.: (495) 411-79-11, Факс: (495) 411-83-12

Адрес электронной почты: support@reestrrn.ru

Лицензия: Федеральной службой по финансовым рынкам на осуществление деятельности по ведению реестра №10-000-1-00330, выдана: 16 декабря 2004 года, бессрочно

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг осуществляется указанным регистратором: 2010 год.

Приложение 1. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2017 год

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2017 г.

		Коды		
		0710001		
		31	12	2017
		00113543		
		7733021533		
		72.19		
		47	16	
		384		

Форма по ОКУД
 Дата (число, месяц, год)

Организация Акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений" по ОКПО
 Идентификационный номер налогоплательщика по ИНН
 Вид экономической деятельности Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук по ОКВЭД
 Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое акционерное / частная по ОКОПФ / ОКФС
 Единица измерения: в тыс. рублей по ОКЕИ
 Местонахождение (адрес)

125362, Москва г, Строительный проезд, дом № 7а

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.1	Нематериальные активы	1110	239 031	159 143	149 603
3.2	Результаты исследований и разработок	1120	60 966	17 942	25 796
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
3.3	Основные средства	1150	39 722	52 311	58 969
	в том числе:				
	Основные средства в организации	11501	39 722	47 876	54 534
	Оборудование к установке	11502	-	-	-
	Приобретение объектов основных средств	11503	-	4 435	4 435
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.4	Финансовые вложения	1170	519 200	519 200	519 200
	в том числе:				
	вклад в УК ООО СНРГ	1171	519 200	519 200	519 200
3.13	Отложенные налоговые активы	1180	23 691	4 057	7 087
3.5	Прочие необоротные активы	1190	91 118	243 656	273 870
	в том числе:				
	Расходы будущих периодов	11901	4 579	7 792	13 868
	Выполнение НИОКР (инновации)	11902	86 539	235 864	260 002
	Итого по разделу I	1100	973 728	996 309	1 034 525
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.6	Запасы	1210	143 494	125 745	62 829
	в том числе:				
	Материалы	12101	9 242	4 819	5 471
	Товары	12102	20 838	1 894	945
	Готовая продукция	12103	10 794	8 299	8 002
	Основное производство	12104	102 618	110 733	46 411
	Товары отгруженные	12105	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	36 052	39 653	39 916
3.7	Дебиторская задолженность	1230	129 925	189 060	273 245
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	12301	25 259	23 589	32 617
	Расчеты с покупателями и заказчиками	12302	91 037	154 003	230 326
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	12303	13 628	11 468	10 302
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-

3.8	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	164 992	168 476	71 357
	в том числе:				
	Прочие специальные счета	12501	102 725	129 000	18 550
	Прочие оборотные активы	1260	44 511	23 833	56 508
	в том числе:				
	Денежные документы	12601	-	6	-
	Расходы будущих периодов	12602	6 534	10 925	19 383
	Выполненные этапы по незавершенным работам	12603	23 311	355	27 562
	НДС по авансам полученным	12604	13 818	12 547	9 557
	НДС по отгруженным товарам и незаконченным работам подряда	12605	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	518 974	546 767	503 855
	БАЛАНС	1600	1 492 702	1 543 076	1 538 380

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.0.1	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	733 110	733 118	4 179
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
3.9.2	Переоценка внеоборотных активов	1340	9 988	10 111	10 111
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
3.9.3	Резервный капитал	1360	1 315	827	627
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	539 143	578 137	564 368
	в том числе:				
	прибыль(убыток) отчетного года		(38 428)	13 769	(129 043)
	Итого по разделу III	1300	1 283 564	1 321 993	579 285
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
3.13	Отложенные налоговые обязательства	1420	33 524	15 865	16 043
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	33 524	15 865	16 043
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
3.11	Кредиторская задолженность	1520	156 329	186 405	914 048
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	32 723	55 617	102 432
	Расчеты с покупателями и заказчиками	15202	90 573	82 420	65 023
	Расчеты по налогам и сборам	15203	22 870	35 048	8 129
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	15204	3 633	4 092	4 182
	Расчеты с персоналом по оплате труда	15205	5 847	9 150	5 337
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15206	683	78	8
	Расчеты по вкладам в уставный капитал	15207	-	-	728 939
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
3.16	Оценочные обязательства	1540	13 922	15 687	20 836
	Прочие обязательства	1550	5 364	3 126	8 169
	в том числе:				
	НДС по авансам выданным	1551	1 808	3 072	5 173
	НДС по незавершенным работам	1552	3 556	54	2 996
	Выполненные этапы по незавершенным работам	1553	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	175 614	205 218	943 053
	БАЛАНС	1700	1 462 702	1 543 078	1 638 381



Руководитель

28 февраля 2018 г.

Генерального директора
 в экономике и финансах
БАГДАСАРОВ Ж.В.
 по довер. №128 от 26.05.17г.
 (расшифровка подписи)

Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2017 г.

		Форма по ОКУД	Коды		
		Дата (число, месяц, год)	31	12	2017
Организация	Акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"	по ОКПО	00113543		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7733021533		
Вид экономической деятельности	Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук	по ОКВЭД	72.19		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Открытое акционерное / частная	по ОКОПФ / ОКФС	47	16	
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2017 г.	За Январь - Декабрь 2016 г.
3.12.1	Выручка	2110	400 434	524 146
3.12.2	Себестоимость продаж	2120	(384 514)	(490 152)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	15 920	33 994
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	15 920	33 994
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	21 410
3.12.3	Проценты к получению	2320	3 665	2 494
	Проценты к уплате	2330	-	-
3.12.3	Прочие доходы	2340	3 665	200
3.12.3	Прочие расходы	2350	(63 358)	(39 796)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(39 584)	18 362
3.13	Текущий налог на прибыль	2410	-	(1 520)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	7 050	701
3.13	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(16 150)	177
3.13	Изменение отложенных налоговых активов	2450	17 077	(3 031)
	Прочее	2460	529	(219)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(38 428)	13 760

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2017 г.	За Январь - Декабрь 2016 г.
3.9.2	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	123	-
3.9.3	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	(688)	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(38 993)	13 769
СПРАВОЧНО				
3.14	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-



Руководитель

(подпись)

Зам. генерального директора
по экономике и развитию
БАГДАСАРОВ М.Ф.
по довер. №128 от 30.09.17г.
(расшифровка подписи)

28 февраля 2018 г.

**Отчет об изменении капитала
за Январь - Декабрь 2017 г.**

Коды		
0710003		
31	12	2017
00113543		
7733021533		
72.19		
47	16	
384		

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

Организация Акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"
 Идентификационный номер налогоплательщика _____
 Вид экономической деятельности Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук
 Организационно-правовая форма / форма собственности Акционерное общество / частная
 Единица измерения: в тыс. рублей

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Собственные акции, выкупленные у акционеров					Итого
		Угавный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)		
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.	3100	4 179	10 111	627	554 367	579 284	
Увеличение капитала - всего	3210	728 939	-	-	13 769	742 708	
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	13 769	13 769	
пересчета имущества	3212	X	-	X	-	-	
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	-	X	-	-	
дополнительный выпуск акций	3214	728 939	-	-	-	728 939	
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	X	-	-	
реорганизация юридического лица	3216	-	-	X	-	-	

Наименование показателя	Код	Усл. логий капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	-	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.	3200	733 118	-	10 111	627	578 137	1 321 993
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3312	X	X	-	-	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	X
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(58 428)	(38 428)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	(58 428)	(38 428)
переоценка имущества	3322	X	X	-	-	-	-
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	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	(123)	688	122	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	(688)	X
Величина капитала на 31 декабря 2017 г.	3300	733 118	-	9 988	1 315	539 143	1 263 564

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

Наименование показателя	Код	Изменения капитала за 2016 г.		
		На 31 декабря 2015 г.	за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов
Капитал - всего				На 31 декабря 2016 г.
до корректировок	3400	579 285	-	742 708
корректировка в связи с изменением учетной политики	3410	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-
после корректировок	3500	579 285	-	742 708
в том числе:				
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)				
до корректировок	3401	564 368	-	13 769
корректировка в связи с:				
изменением учетной политики	3411	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-
после корректировок	3501	564 368	-	13 769
Уставный капитал				
до корректировок	3402	4 179	-	728 939
корректировка в связи с:				
изменением учетной политики	3412	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-
после корректировок	3502	4 179	-	728 939
				733 118

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Чистые активы	3600	1 283 565	1 321 593	579 284



 Руководитель (подпись) Бугаев М.В.

 По должности Менеджер

 28 февраля 2018 г.

**Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2017 г.**

Организация	Акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"	Форма по ОКУД	0710004		
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	31	12	2017
Вид экономической деятельности	Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук	по ОКПО	00113543		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Открытое акционерное общество / частная	ИНН	7733021533		
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКВЭД	72.19		
		по ОКЕИ	47	16	
		по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2017 г.	За Январь - Декабрь 2016 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	420 839	640 455
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	419 983	611 420
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	676	196
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
НДС	4114	-	28 033
прочие поступления	4119	180	806
Платежи - всего	4120	(426 140)	(563 627)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(184 529)	(258 964)
в связи с оплатой труда работников	4122	(211 486)	(272 985)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(19)	(2 748)
НДС	4125	(3 351)	-
прочие платежи	4129	(26 755)	(28 930)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(5 301)	76 828
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	199	21 519
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	199	109
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	21 410
	4215	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(2 061)	(3 695)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(2 061)	(3 695)
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	-	-
	4225	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(1 862)	17 824

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2017 г.	За Январь - Декабрь 2016 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	3 665	2 494
в том числе:			
получения кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
проценты по депозитам	4315	3 665	2 494
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	-	-
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	4322	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
	4324	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	3 665	2 494
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(3 498)	97 146
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	168 476	71 357
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	164 992	168 476
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	14	(27)



 Руководитель _____

 (подпись)

 (электронная подпись)

28 февраля 2018 г.

Расчет стоимости чистых активов

Акционерное общество "Научно-исследовательский институт энергетических сооружений"
(наименование организации)

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Активы				
Нематериальные активы	1110	239 031	159 143	149 603
Результаты исследований и разработок	1120	60 966	17 942	25 796
Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
Основные средства	1150	39 722	52 311	58 969
Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
Финансовые вложения долгосрочные	1170	519 200	519 200	519 200
Отложенные налоговые активы	1180	23 691	4 057	7 087
Прочие внеоборотные активы	1190	91 118	243 656	273 870
Заласы	1210	143 494	125 745	62 829
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	36 052	39 653	39 916
Дебиторская задолженность*	1230	129 925	189 060	273 245
Финансовые вложения краткосрочные	1240	-	-	-
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	164 992	168 476	71 357
Прочие оборотные активы	1260	44 511	23 833	56 508
ИТОГО активы	-	1 492 702	1 543 076	1 538 380
Пассивы				
Заемные средства долгосрочные	1410	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	1420	33 524	15 865	16 043
Оценочные обязательства долгосрочные	1430	-	-	-
Прочие обязательства долгосрочные	1450	-	-	-
Заемные средства краткосрочные	1510	-	-	-
Кредиторская задолженность	1520	156 320	186 405	914 048
Оценочные обязательства краткосрочные	1540	13 922	15 697	20 836
Прочие обязательства краткосрочные	1550	5 364	3 126	8 169
ИТОГО пассивы	-	209 138	221 083	959 096
Стоимость чистых активов	-	1 283 565	1 321 993	579 284

* - За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.

Пояснения к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах (тыс. руб)

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

форма 07/10005 с.1

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	Выбыло		Первоначальная стоимость	накопленная амортизация			
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения					
Нематериальные активы - всего	5100	за 2017 г.	175 832	(16 389)	101 226		(21 338)		277 057	(38 026)		
	5110	за 2016 г.	150 169	(396)	29 662		(16 122)		175 832	(16 689)		
База гидроэнергетических данных малых и средних рек (БД)	5101	за 2017 г.	139 058	(13 306)			(13 906)		139 058	(27 812)		
	5111	за 2016 г.	139 058	-			(13 906)		139 058	(13 906)		
Исключительное право патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5102	за 2017 г.	38	(14)			(2)		38	(16)		
	5112	за 2016 г.	38	(12)			(2)		38	(14)		
ИСУП	5103	за 2017 г.	11 074	(2 769)			(2 215)		11 074	(4 983)		
	5113	за 2016 г.	11 074	(354)			(2 214)		11 074	(2 769)		
Патент 2601352 Способ модификации грубого бетона из тепловых отходов для производства строительной фибры	5104	за 2017 г.	25 662	-			(1 711)		25 662	(1 711)		
	5114	за 2016 г.	-	-	25 662		-		25 662	-		
Патент 2606794 Состав смеси высокопрочного бетона	5105	за 2017 г.	-	-	25 797		(1 384)		25 797	(1 384)		
	5115	за 2016 г.	-	-	-		-		-	-		
Патент 2613987 Компаунд	5106	за 2017 г.	-	-	22 069		(1 003)		22 069	(1 003)		
	5116	за 2016 г.	-	-	-		(977)		-	-		
Патент 2619077 Состав для пропитки	5107	за 2017 г.	-	-	26 634		-		26 634	(877)		
	5117	за 2016 г.	-	-	-		-		-	-		
Патент 2636309 Состав водостойкого воздушного сдувателя деформационки (варианты)	5108	за 2017 г.	-	-	26 726		(240)		26 726	-		(240)
	5118	за 2016 г.	-	-	-		-		-	-		-

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.

Всего в том числе:	5120				
	5121				

.....

.....

.....

.....

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2015 г.
Всего	5130	-	-
в том числе:	5131	-	-

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	Изменение за период				На конец периода	
			перенесенная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	Поступило	выбыло	перенесенная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
			На начало года	Изменение за период		На начало периода	Изменение за период	
НИОКР - всего	5140	за 2017 г.	21 295	(3 353)	48 546	69 841	(8 875)	(8 875)
	5150	за 2016 г.	28 054	(258)	-	21 295	(3 353)	(3 353)
в том числе:								
Распределение №14/2. Геотермальные ресурсы	5141	за 2017 г.	1 880	-	-	1 880	-	-
	5151	за 2016 г.	1 880	-	-	1 880	-	-
№471	5142	за 2017 г.	15 475	(3 353)	-	15 475	(6 448)	(6 448)
	5152	за 2016 г.	15 475	(258)	-	15 475	(3 353)	(3 353)
№472	5143	за 2017 г.	3 940	-	-	3 940	-	-
	5153	за 2016 г.	3 940	-	-	3 940	-	-
№475 "Разработка системы внешнего армирования строительных конструкций комплексами из углеволоконных волокон для гидротехнического строительства"	5144	за 2017 г.	-	-	47 528	47 528	(2 376)	(2 376)
	5154	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-
Распределение № 04 от 15.02.2016. Разработка методики повышения сроков службы складной стальной ЮА по результатам контроля их состояния на месте, анализа базы данных показаний и базы данных завода-изготовителя.	5145	за 2017 г.	-	-	1 018	1 018	(51)	(51)
	5155	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-
Распределение №1-1. Малая ГЭС в составе Красноярского гидроузла. ИТЦ, ИЭ и ВИЭ	5146	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-
	5156	за 2016 г.	1 920	-	-	(1 920)	-	-
Распределение №14. Проект мобильной лаборатории ИТЦ/ИЭ и ВИЭ	5147	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-
	5157	за 2016 г.	2 839	-	-	(2 839)	-	-

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

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	затраты за период	Изменения за период		Н1 конец периода
					Дешевле получительного результата	принято к учету в счете нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5150	за 2017 г.	235 864	447	(149 772)	96 539	
	5170	за 2016 г.	260 002	1 524	(25 862)	235 864	
в том числе:							
	№475	за 2017 г.	47 452	76	(47 528)	-	
	5171	за 2016 г.	47 452	-	-	47 452	
№459	5162	за 2017 г.	181 967	89	(101 226)	80 429	
	5172	за 2016 г.	207 229	-	(25 862)	181 967	
Распоряжение №1-2. Натурные испытания ВОЛНЭС-30, НТЦ ПЗ и ВМЗ	5163	за 2017 г.	4 895	-	-	4 895	
	5173	за 2016 г.	4 895	-	-	4 895	
№468	5164	за 2017 г.	426	-	-	426	
	5174	за 2016 г.	426	-	-	426	
Разработка методами плавания сроков службы заводской струнной ИМА по результатам контроля их состояния на месте, анализа базы данных показаний и банка данных завода-изготовителя Распоряжение №6 04 от 15.02.2016	5165	за 2017 г.	1 018	-	(1 018)	-	
Распоряжение №1 от 27.01.2016	5175	за 2016 г.	-	1 018	-	1 018	
	5166	за 2017 г.	506	283	-	789	
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5176	за 2016 г.	-	506	-	506	
	5180	за 2017 г.	-	-	-	-	
в том числе:							
	5181	за 2017 г.	-	-	-	-	
	5191	за 2016 г.	-	-	-	-	

Руководитель _____ (подпись)
 28 февраля 2018 г. 11.05.18
 (подпись)
 346 ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
 АО «НИИЭС» И ПАТЕНТНО
 БИЗНЕС-М.В.
 ДА ДОВЕР. ВЕРЖАТ ЗА. 03. 177.
 (подпись)

2. Основные средства
2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов		Пересечена первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
						накопленная амортизация	численно-амортизации				
Основные средства (без учета допущенных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2017 г.	131 208	(63 332)	1 597	28 500	28 254	9 465	-	104 205	(64 543)
в том числе:	5210	за 2016 г.	135 052	(77 518)	3 695	(4 539)	4 539	(10 353)	-	131 208	(83 332)
Транспортные средства и передвижная техника	5201	за 2017 г.	8 397	(6 866)	-	(399)	399	(697)	-	7 998	(7 164)
Машины и оборудование	5202	за 2016 г.	95 610	(6 571)	1 557	(8 465)	18 219	(8 194)	-	8 397	(6 866)
Административно-хозяйственные оборудование и инвентарь	5203	за 2017 г.	5 057	(2 735)	48	(369)	369	(290)	-	5 057	(2 735)
Здания	5204	за 2017 г.	24 626	(16 535)	-	(2)	2	(322)	-	24 626	(16 535)
Соборования	5214	за 2016 г.	24 626	(16 252)	-	(8 247)	9 247	(283)	-	15 381	(7 571)
Земельные участки	5205	за 2017 г.	148	(141)	-	-	-	(1)	-	148	(142)
Прочие освоенные фонды	5206	за 2016 г.	2 235	(140)	-	-	-	(1)	-	2 235	(141)
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5217	за 2016 г.	87	(87)	-	(20)	20	-	-	67	(67)
в том числе:	5220	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5221	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	описано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незавершенные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2017 г.	4 435	1 557	(4 435)	(1 557)	-
	5250	за 2016 г.	4 435	3 695	-	(3 695)	4 435
в том числе:	5241	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	5251	за 2016 г.	-	-	-	-	-

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

Наименование показателя	Код	за 2017 г.		за 2016 г.	
		Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего
в том числе:	5260	-	-	-	-
	5261	-	-	-	-
	5270	-	-	-	-
в том числе:	5271	-	-	-	-

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	-	-	-
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	30 565	92 470	92 272
Объекты недвижимости, приемы и эксплуатация и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные сред.ства, переданные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-
	5287	-	-	-



 Руководитель (подпись) _____

 28 февраля 2016 г.

 Зам. Директора Дирекции по эконом. и земельн. ресурсам

 БАТРАСОВ М.В.

 (подпись с печатью) от: ИТ

3. Финансовые вложения
3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменение за период			На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная коррективная	Поступило	выбыло (погашено)	накопленная коррективная	выбыло (погашено)	первоначальная стоимость	накопленная коррективная
Долгосрочные - всего	5301	за 2017 г.	519 200	-	-	-	-	-	519 200	-
	5311	за 2016 г.	519 200	-	-	-	-	-	519 200	-
в том числе:										
вклад в УК ООО СНРГ	5302	за 2017 г.	519 200	-	-	-	-	-	519 200	-
	5312	за 2016 г.	519 200	-	-	-	-	-	519 200	-
Краткосрочные - всего	5305	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:										
	5306	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - итого	5300	за 2017 г.	519 200	-	-	-	-	-	519 200	-
	5310	за 2016 г.	519 200	-	-	-	-	-	519 200	-

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	-	-	-
в том числе:				
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5321	-	-	-
в том числе:				
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325	-	-	-
в том числе:				
Иное использование финансовых вложений	5326 5329	-	-	-

Руководитель (подпись)  (расшифровка подписи)
 28 февраля 2018 г.

 **АО «НИИЭС»**
 ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
 АДМИНИСТРАЦИЯ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА
 СТОЛИЦА И ПАРИЖИНО
 ЗАУДАВАНИЕ М.В.
 В/П № 0103 от 26.09.17г.

4. Запасы
4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	коступления и затраты	себе-стоимость	резерв под снижение стоимости	убыток от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (выданы)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости
Запасы - всего	5400	за 2017 г.	125 745	-	422 190	404 441	-	-	-	143 454	-
	5410	за 2018 г.	62 829	-	556 433	(493 517)	-	-	X	125 745	-
в том числе:											
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2017 г.	4 819	-	14 077	(6 279)	-	-	3 073	9 244	-
	5411	за 2018 г.	5 471	-	11 429	-	-	-	(12 083)	4 819	-
Готовая продукция	5402	за 2017 г.	8 299	-	-	(8 184)	-	-	10 679	10 754	-
	5412	за 2018 г.	8 002	-	-	(22 613)	-	-	22 910	8 299	-
Товары для перепродажи	5403	за 2017 г.	1 894	-	40 537	(21 408)	-	-	(185)	20 838	-
	5413	за 2018 г.	945	-	5 202	(6 377)	-	-	2 044	1 894	-
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5414	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты и незавершенное производство	5405	за 2017 г.	110 733	-	367 516	368 270	-	-	2 262	-	-
	5415	за 2018 г.	46 411	-	539 722	(462 266)	-	-	(7 421)	102 618	-
Прочие запасы и затраты	5406	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5416	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы будущих периодов (для областей аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе «Запасов»)	5407	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5417	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5408	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

4.2. Запасы в залого

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
5441				
Запасы, находящиеся в залого по договору - всего	5445	-	-	-
в том числе:				
5446				

Руководитель _____ (подпись)
 28 февраля 2018 г.

М. В. ФЕДЕРАЛЬНОЕ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛСКОЕ ЦЕНТРАЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ИНФОРМАЦИОННЫХ СИСТЕМ И АНАЛИТИКИ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО ОБОРОТНОЙ ЗАЩИТЕ ИНТЕРЕСОВ ГОСУДАРСТВА И НАСЕЛЕНИЯ
 БАДАСАНОВ М.В.
 ул. Дубовый, вл. 21, 30, 63, 77г. (расшифровка подписи)

5. Дебиторская и кредиторская задолженность
5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода							
			учтенная по условиям договора	исполненная дебиторской задолженностью контрагентами	в результате хозяйственной операции (сумма долга по сделкам, операциям)	погашенная (полученная) сумма в денежной форме и иные поступления	исчисленные на финансовый результат	исчисленные на финансовый результат	исчисленные на финансовый результат	исчисленные на финансовый результат	исчисленные на финансовый результат	исчисленные на финансовый результат	исчисленные на финансовый результат					
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	31.12.17 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
в том числе:	5502	31.12.17 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Расчеты с покупателями и заказчиками	5503	31.12.17 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Авансы выданные	5504	31.12.17 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Прочая	5505	31.12.17 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5511	31.12.17 г.	290 056	176 811	646 303	2 494	(782 256)	(894 700)	(568)	7 365	(80)	139 445	205 996	139 445	205 996	139 445	205 996	
в том числе:	5512	31.12.17 г.	160 249	(15 246)	448 088	-	(516 706)	(180)	(180)	8 635	-	-	100 455	100 455	100 455	100 455	100 455	100 455
Расчеты с покупателями и заказчиками	5513	31.12.17 г.	245 572	(15 246)	643 745	-	(720 000)	-	-	-	-	-	169 249	169 249	169 249	169 249	169 249	169 249
Авансы выданные	5514	31.12.17 г.	23 684	(96)	67 812	-	(66 131)	(17)	(17)	(85)	-	-	25 354	25 354	25 354	25 354	25 354	25 354
Прочая	5515	31.12.17 г.	13 033	(1 865)	130 398	2 494	(129 415)	(372)	(372)	1 955	1 955	1 955	13 033	13 033	13 033	13 033	13 033	13 033
Итого	5520	31.12.17 г.	290 056	176 811	646 303	2 494	(782 256)	(894 700)	(568)	7 365	(80)	139 445	205 996	139 445	205 996	139 445	205 996	205 996

5.2 Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	на 31 декабря 2017 г.		на 31 декабря 2016 г.		на 31 декабря 2015 г.	
	Код	улучшения условиям договора	балансовая стоимость	улучшения условиям договора	балансовая стоимость	улучшения условиям договора
Всего	5540	9 521	10 906	95 811		
в том числе:						
расчеты с покупателями и заказчиками	5541	6 413	15 246	15 246		
(расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансовых платежей, предоплат)	5542	80	95			
прочая	5543	13	1 565	1 565		
	5544	-	-	-		

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	поступления			исчисления за период			перевод из кредитной задолженности	перевод из дебиторской задолженности	остаток на конец периода
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по датуму операции)	продолжения просрочен, штрафы и иные начисления	погашение на финансовый результат	погашение	списание на финансовый результат	погашение в результате ликвидации			
Долговая кредиторская задолженность всего	5551	30 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:												
кредиторы	5571	30 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
заемщики	5572	30 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие	5573	30 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
кредиторская задолженность всего	5580	30 2016 г.	186 402	548 816	681 335	(576 891)	(1 388 976)	-	-	-	196 329	186 405
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5581	30 2017 г.	55 617	226 896	-	(228 750)	-	-	-	-	33 723	-
заемщики	5582	30 2017 г.	102 437	184 209	-	(241 023)	-	-	-	-	55 817	-
прочие	5583	30 2017 г.	85 123	37 037	-	(58 884)	-	-	-	-	90 573	-
расчеты по налогам и взносам	5584	30 2017 г.	38 142	171 013	-	(102 616)	-	-	-	-	82 420	-
кредиторы	5593	30 2018 г.	12 311	137 588	-	(120 225)	-	-	-	-	147	542
заемщики	5594	30 2018 г.	-	130 964	-	(123 736)	-	-	-	-	-	38 160
прочие	5595	30 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
расчеты с персоналом по оплате труда	5596	30 2018 г.	78	3 147	-	(3 542)	-	-	-	-	609	683
расчеты по налогам и взносам	5597	30 2018 г.	9 158	78	-	(8)	-	-	-	-	78	-
прочие	5598	30 2018 г.	5 337	165 187	-	(168 490)	-	-	-	-	5 847	-
Итого	5570	30 2018 г.	914 048	681 335	-	(1 388 976)	-	-	-	-	166 329	186 405

5.4. Просроченная кредиторская задолженность.

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Всего	5590	-	-	-
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	-	-	-
расчеты с покупателями и заказчиками	5592	-	-	-
	5593	-	-	-



 Руководитель, Ильина Т.А. (подпись)

 28 февраля 2018 г.

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	за 2017 г.	за 2016 г.
Материальные затраты	5610	316 600	12 802
Расходы на оплату труда	5620	138 757	189 620
Отчисления на социальные нужды	5630	41 065	54 180
Амортизация	5640	14 961	8 774
Прочие затраты	5650	168 615	288 265
Итого по элементам	5660	309 838	553 721
Изменение остатков (прирост [-]; уменьшение [+]) незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	(15 322)	(53 586)
Изменение остатков (уменьшение [-]; увеличение [+]) незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	364 514	490 152

Руководитель (подпись) _____
 28 февраля 2018 г.

Генеральный директор
 АО «НИИЭС» и Президент
 Ассоциации «АЭЗ»
 БАГДАСАРОВ М.В.
 ПО ДОБЕР. №128 от 30.04.17г.
 (оцифровка подписи)

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Призано	Погашено	Списано на выбытие сумм	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	15 687	21 275	(22 947)	(83)	13 022
в том числе:						
Резерв по неиспользованным отгулам	5701	15 687	14 857	(21 482)	-	9 062
Оценочное обязательство при сокращении	5702	-	1 601	(1 465)	(83)	43
Оценочное обязательство по аренде	5703	-	4 817	-	-	4 817



ЗАМ. ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА
ПО ПРОЦЕДУРЕ И ПАССИВНО
БАУАНСАХ М.Б.
ПО АЖИЭР, АМБ БТ 20 69 177.
 (дублированная подпись)

Руководитель: _____

28 февраля 2018 г.

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Полученные - всего	5800	-	-	-
в том числе:				
	5801	-	-	-
	5802	-	-	-
	5803	-	-	-
Выданные - всего	5810	-	-	-
в том числе:				
	5811	-	-	-

Руководитель (подпись) _____
 28 февраля 2018 г.

Э.И. Генеральный директор
 АО «НИИЭС»
 Бадмаев М.В.
 (цифровая подпись)





РусГидро
НИИЭС

Акционерное общество
«Научно-исследовательский институт энергетических сооружений»
(АО «НИИЭС»)

П О Я С Н Е Н И Я
к бухгалтерскому балансу и отчету
о финансовых результатах

за 2017 ГОД

Содержание

1.	Общие сведения	4
2.	Учетная политика	6
2.1.	Основа составления	6
2.2.	Активы и обязательства в иностранных валютах	6
2.3.	Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства	7
2.4.	Нематериальные активы	7
2.5.	Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы.....	7
2.6.	Основные средства.....	7
2.7.	Незавершенные вложения во внеоборотные активы	8
2.8.	Финансовые вложения.....	8
2.9.	Запасы.....	9
2.10.	Расходы будущих периодов	9
2.11.	Дебиторская задолженность.....	10
2.12.	Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств.....	10
2.13.	Уставный, добавочный и резервный капитал	11
2.14.	Кредиты и займы полученные	11
2.15.	Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы	11
2.16.	Расчеты по налогу на прибыль	12
2.17.	Признание доходов.....	12
2.18.	Признание расходов.....	13
2.19.	Порядок отражения информации по сегментам.....	14
2.20.	Порядок отражения событий после отчетной даты	14
3.	Раскрытие существенных показателей Отчетности	15
3.1.	Нематериальные активы.....	15
3.2.	Результаты исследований и разработок.....	15
3.3.	Основные средства.....	16
3.4.	Финансовые вложения.....	17
3.5.	Прочие внеоборотные активы.....	17
3.6.	Запасы.....	18
3.7.	Дебиторская задолженность.....	18
3.8.	Денежные средства и их эквиваленты.....	19
3.9.	Капитал и резервы	21
3.9.1	Уставный капитал	21
3.9.1	Переоценка внеоборотных активов	22
3.9.2	Резервный капитал.....	22

3.10. Займы и кредиты полученные	22
3.11. Кредиторская задолженность	22
3.12. Доходы и расходы Общества	23
3.12.1 Выручка от продаж	24
3.12.2. Себестоимость проданных товаров и услуг	25
3.12.3. Прочие доходы и расходы	25
3.13. Налоги	25
3.14. Прибыль на акцию	28
3.15. Связанные стороны	28
3.16. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы	29
3.17. Управление финансовыми рисками	31
3.18. Информация о непрерывности деятельности	31
3.19. События после отчетной даты	32

1. Общие сведения

Акционерное общество «Научно-исследовательский институт энергетических сооружений» (АО «НИИЭС», далее по тексту – «Общество») учреждено в соответствии с Указом Президента РФ от 14.08.1992г. № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», Указом Президента РФ от 15.08.1992г. № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», Указом Президента РФ от 05.11.92 г. № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента РФ от 14.08.1992г. № 922» и является правопреемником Научно-исследовательского института энергетических сооружений. Общество действует в соответствии с Гражданским кодексом РФ, Федеральным законом от 26.12.1995г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Федеральным законом от 23.08.1996г. № 127-ФЗ «О науке и государственной научно-технической политике», Уставом ОАО «НИИЭС» в редакции от 22.07.2008г.

Общество зарегистрировано по адресу: 125362, г. Москва, Строительный проезд, д. 7А

Общество имеет филиал – Волгоградский филиал АО "НИИЭС", зарегистрированный по адресу: 400005, г. Волгоград, проспект Ленина, д.72

Уставный капитал Общества составляет 733 117 789.5 рублей. Обществом выпущены обыкновенные именные акции бездокументарной формы выпуска одинаковой номинальной стоимостью 50 копеек каждая в количестве 1 466 235 579 штук на общую сумму по номинальной стоимости 733 117 789.5 рублей.

В настоящий момент 100 % акций Общества принадлежит ПАО «РусГидро». С 28.02.2011 реестродержателем является ООО Реестр-РН.

Численность работников Общества по состоянию на 31 декабря 2017 года составила 169 человек (на 31 декабря 2016 года – 299 человек).

Органами управления Обществом являются:

- Общее собрание акционеров Общества;
- Совет директоров Общества;
- Генеральный директор Общества.

В состав Совета директоров Общества по состоянию на 31.12.2016 г. входят:

- Фролов Кирилл Евгеньевич, Заместитель Генерального директора по научно-проектной деятельности ПАО «РусГидро»;
- Ганцев Валерий Михайлович, Главный эксперт Управления учета и регистрации активов Департамента корпоративного управления и управления имуществом ПАО «РусГидро»;

- Недотко Вадим Владиславович, Директор Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»;
- Соломатин Олег Юрьевич, Начальник Управления оценки состояния производственных активов и развития Аналитического центра Департамент развития и стандартизации производственных процессов ПАО «РусГидро»;
- Голубчиков Николай Валентинович, Директор Департамента инновационного развития ПАО «РусГидро».

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

В состав Ревизионной комиссии Общества по состоянию на 31.12.2016 г. входят:

- Щеголева Елена Александровна, Директор по внутреннему контролю и управлению рисками – Главный аудитор ПАО «РусГидро»;
- Ажимов Олег Евгеньевич, Руководитель Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»;
- Максимова Надежда Борисовна, Начальник Управления инвестиционных рисков Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»;
- Рассказов Юрий Николаевич, Главный эксперт Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»;
- Басов Александр Борисович, Главный эксперт Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро».

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом - Генеральным директором Общества.

На основании протокола № 165 заседания Совета Директоров от 10.05.2017г; 14.05.2017г. были прекращены полномочия Генерального директора Общества Шполянского Юлия Борисовича; с 15.05.2017г. Генеральным директором Общества был избран Козлов Дмитрий Александрович.

Генеральный директор Общества подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

Направления работы Общества:

- Обеспечение и оценка безопасности гидротехнических сооружений;
- Гидравлические исследования;
- Мониторинг энергетических сооружений на основе информационно-диагностических систем;
- Разработка и производство технических средств диагностики сооружений;
- Исследования в области сооружений, конструкций и строительных материалов;
- Исследование в области приливной и волновой энергетики, проектирование возобновляемых источников энергии;
- Энергосбережение и энергоэффективность;
- Экологические исследования;
- Инновационная деятельность;
- Разработка стандартов отрасли;
- Обследование энергетического оборудования.

Операционная среда Общества

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться и допускают возможность разных толкований.

Сохраняющаяся неопределенность на финансовых рынках мира могут оказать негативное влияние на российский финансовый и корпоративный сектор. Тем не менее будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Деятельность Общества в той или иной степени подвержена различным видам рисков (финансовым, правовым, страновым и региональным, репутационным и др.)

В целях оптимизации рисков Общество ведет постоянную работу по их выявлению, оценке и контролю, а также разработке и внедрению мероприятий реагирования на риски, управлению непрерывностью бизнеса.

2. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики:

2.1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», а также Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и иными нормативными и правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, основные средства (здания и сооружения) по переоцененной стоимости.

2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Стоимость средств на банковских счетах (банковских вкладах), средств в расчетах (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 на 31 декабря 2017г. Курсы валют составили на эту дату 57,6002 руб. за 1 доллар США (31 декабря 2016г. - 60,6569 руб., 31 декабря 2015г. – 72,8827 руб.), 68,8668 руб. за 1 евро (31 декабря 2016 г - 63,8111, 31 декабря 2015 г. – 79,6972 руб.).

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.

2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

2.4. Нематериальные активы

В составе нематериальных активов отражены:

№ п/п	Вид НМА	Срок полезного использования
1	Свидетельства о государственной регистрации программы для ЭВМ	до 20 лет
2	Патент на изобретение	до 20 лет

Амортизация этих активов начисляется линейным способом

Переоценка нематериальных активов Обществом не производится в связи с отсутствием активного рынка указанных нематериальных активов, по данным которого определяется текущая рыночная стоимость.

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

2.5. Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Расходы на завершённые научно исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОК и ТР), подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном порядке, а также, не подлежащие правовой охране в соответствии с действующим законодательством, результаты которых используются для производственных, либо управленческих нужд Общества, списываются на расходы по обычным видам деятельности линейным способом, начиная с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов.

В бухгалтерском балансе расходы на НИОК и ТР, погашаемые в течение периода, превышающего 12 месяцев после отчетной даты, отражаются по статье «Результаты исследований и разработок». Затраты по НИОК и ТР, не давшим положительного результата, списываются на прочие расходы.

2.6. Основные средства

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01).

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

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тыс. руб. за единицу, принятые к учету с 01.01.2011, учитываются в составе материально-производственных запасов.

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

В бухгалтерском балансе основные средства (за исключением зданий и сооружений) показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

По состоянию на 31 декабря 2011 г. Общество переоценило здания и сооружения по текущей восстановительной стоимости, определенной независимым оценщиком. Результаты переоценки учтены в данных бухгалтерского баланса на 31.12.2011. Суммы прироста первоначальной стоимости указанных объектов и накопленной амортизации отнесены на добавочный капитал.

Амортизация основных средств, приобретенных до 1 января 2002 г., производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Советом Министров СССР в 1990 г., а приобретенных начиная с 1 января 2002 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.

Не подлежат амортизации следующие объекты основных средств: земельные участки.

Доходы и потери от выбытия основных средств отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды.

2.7. Незавершенные вложения во внеоборотные активы

Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств, нематериальных активов, результатов исследований и разработок и доходных вложений в материальные ценности.

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

2.8. Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02).

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение. По долговым ценным бумагам разницы между суммой фактических затрат на приобретение и номинальной стоимостью этих ценных бумаг, включаются в прочие доходы и расходы равномерно в течение срока обращения их.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости.

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

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из оценки, определяемой способом по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений (вложения в уставные капиталы обществ с ограниченной ответственностью, депозитные вклады, займы выданные, вложения в совместную деятельность).

Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения. Если проверка на обесценение подтверждает устойчивое существенное снижение стоимости финансовых вложений, Общество образует резерв под обесценение финансовых вложений.

2.9. Запасы

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01).

Запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение. При отпуске сырья и материалов в производство и ином выбытии их оценка производилась по средней себестоимости.

Незавершенное производство оценено по фактической себестоимости с учетом общехозяйственных и общепроизводственных расходов.

В составе готовой продукции отражены законченные производством изделия, прошедшие поверку, укомплектованные всеми частями согласно требованиям соответствующих стандартов. Готовая продукция оценена по фактической производственной себестоимости с учетом управленческих (общехозяйственных) расходов.

Оценка готовой продукции при выбытии производится по способу средней себестоимости.

Товары для перепродажи принимаются к учету по покупным ценам. При выбытии оценка товаров производится по способу средней себестоимости.

2.10. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (расходы на подготовку и освоение производства, разовые платежи за лицензии на использование программного обеспечения, другие виды расходов), отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов со сроком списания менее одного года показаны по статье «Прочие оборотные активы», в том числе «Краткосрочная часть РБП», более одного года как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы», в том числе «Долгосрочная часть РБП».

2.11 . Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом 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 по сомнительным долгам. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Величина резерва определяется индивидуально, на основании объективной информации о платежеспособности конкретного дебитора и оценки вероятности погашения задолженности полностью или частично.

Суммы резерва по сомнительным долгам относятся на увеличение прочих расходов.

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

2.12. Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

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.

Величина денежных потоков в иностранной валюте для представления в отчете о движении денежных средств пересчитывалась в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком России на дату осуществления или поступления платежа.

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».

Денежные потоки отражаются в отчете о движении денежных средств свернуто в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата

Сумма НДС для целей отражения в отчете о движении денежных средств отражается сальдировано.

Сальдированная сумма НДС отражается в составе денежных потоков по текущим операциям: в случае положительного значения – по строке «Прочие поступления», в случае отрицательного значения – по строке «Прочие платежи».

2.13. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражается в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Уставный капитал соответствует величине, установленной Уставом Общества.

При увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций операции по формированию уставного капитала отражаются в учете после регистрации соответствующих изменений, внесенных в учредительные документы Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенных при переоценке.

В соответствии с законодательством, в Обществе формируется резервный капитал в размере 5% от уставного капитала. Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный капитал Общества составляет 5% от чистой прибыли Общества до достижения резервным капиталом установленного размера.

2.14. Кредиты и займы полученные

Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с ПБУ 15/08.

Задолженность Общества по полученным займам и кредитам подразделяется на краткосрочную (срок погашения которой согласно условиям договора не превышает 12 месяцев после отчетной даты) и долгосрочную (срок погашения которой по условиям договора превышает 12 месяцев после отчетной даты).

Расходы по займам и кредитам признаются прочими расходами, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.

В стоимость инвестиционного актива включаются проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), непосредственно связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива.

2.15. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

Общество создает оценочные обязательства:

- по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков, величина которого на конец отчетного года определяется исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, средней заработной платы работника, с учетом страховых взносов;
- по выплате выходного пособия при сокращении;
- в других случаях, предусмотренных ПБУ 8/2010.

Величина оценочного обязательства, предполагаемый срок исполнения которого превышает 12 месяцев, подлежит дисконтированию. Ставка (ставки) и способы

дисконтирования определяются Обществом с учетом существующих условий на финансовом рынке, рисков, связанных с предполагаемыми последствиями оценочного обязательства и другими факторами.

Увеличение оценочного обязательства в связи с ростом его приведенной стоимости относится на прочие расходы и отражается в качестве процентов к уплате в отчете о прибылях и убытках.

Условные обязательства и условные активы

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в пояснениях к бухгалтерской отчетности.

Условное обязательство (условный актив) возникает вследствие прошлых событий хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства (актива) на отчетную дату зависит от наступления (не наступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

Условное обязательство раскрывается в пояснениях к отчетности, кроме случаев, когда уменьшение связанных с ним экономических выгод маловероятно.

Условный актив раскрывается в пояснениях, когда связанные с ним поступления являются вероятными. При этом указывается оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они поддаются определению.

2.16. Расчеты по налогу на прибыль

Организация определяет величину текущего налога на прибыль на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете в соответствии с пунктами 20 и 21 ПБУ 18/02. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль.

Задолженность Общества перед бюджетом по налогу на прибыль включается в показатель «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса. Задолженность бюджета перед Обществом по налогу на прибыль включается в показатель «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса.

Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства отражаются в бухгалтерском балансе соответственно в качестве внеоборотных активов и долгосрочных обязательств.

Величина списанных и начисленных в отчетном периоде отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств отражается по строкам «Изменение отложенных налоговых активов» и «Изменение отложенных налоговых обязательств» отчета о финансовых результатах.

2.17. Признание доходов

Учет доходов регулируется ПБУ 9/99, в соответствии с которым доходы Общества подразделяются на доходы от обычных видов деятельности и прочие доходы.

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

- выручка от выполнения работ по научно-исследовательским и опытно-конструкторским работам;

- выручка от инновационной деятельности;
- выручка от реализации товаров, работ, услуг;
- выручка от предоставления услуг по аренде;
- прочая выручка;

Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется по видам деятельности

Выручка Общества от предоставления за плату во временное пользование основных средств признается доходом по обычным видам деятельности.

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг). Выручка по незавершенным этапам по договорам строительства согласно п.20 ПБУ 02/2008 признается способом "по мере готовности" по доле понесенных на отчетную дату расходов в расчетной величине общих расходов по договору в стоимостном измерении.

Выручка отражена в Отчете о финансовых результатах за минусом налога на добавленную стоимость.

В составе прочих доходов Общества признаются:

- доходы от реализации основных средств;
- возмещения страховых случаев;
- начисленные проценты по депозитным счетам и на остаток денежных средств на расчетном счете на конец месяца (согласно договора с банком о ведении расчетного счета);
- прибыли прошлых лет (по мере их выявления);
- доходы от валютных операций.

2.18. Признание расходов

Учет расходов регулируется ПБУ 10/99, в соответствии с положениями которого расходы Общества подразделяются на расходы от обычных видов деятельности и прочие расходы.

К расходам от обычных видов деятельности относятся расходы, связанные с получением доходов от обычных видов деятельности.

Расходы, связанные с арендой (субарендой) имущества, учитываются как расходы от обычных видов деятельности.

Расходы по незавершенным этапам по договорам строительства согласно п.20 ПБУ 02/2008 признаются способом "по мере готовности" по доле понесенных на отчетную дату расходов в расчетной величине общих расходов по договору в стоимостном измерении.

Учет общепроизводственных расходов, относящихся к основному производству, осуществляется на счете 25 "Общепроизводственные расходы".

Списываются общепроизводственные расходы на счет 20 "Основное производство" пропорционально основной заработной плате основного производственного персонала и на счет 08.08 «Выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ» пропорционально стоимости выполняемых инновационных проектов.

К общехозяйственным расходам, учитываемым на счете 26 "Общехозяйственные расходы", относятся расходы на общее обслуживание и организацию производства и на управление Общества в целом.

Общехозяйственные расходы, обобщенные на счете 26 "Общехозяйственные расходы", списываются на счет 20 "Основное производство" пропорционально основной заработной плате основного производственного персонала и на счет 08.08 «Выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ» пропорционально стоимости выполняемых инновационных проектов.

Оценка остатков незавершенного производства, учитываемая на 20 «Основное производство», производится исходя из поэтапного выполнения договоров оказания услуг и производства готовой продукции по фактической себестоимости.

Учет прочих расходов ведется в соответствии с ПБУ 10/99 на соответствующих субсчетах к счету 91 "Прочие доходы и расходы" по видам расходов.

В составе прочих расходов учитываются:

- убытки прошлых лет (по мере их выявления);
- расходы от списания дебиторской задолженности;
- расходы, связанные с созданием резерва по сомнительным долгам;
- расходы на банковские услуги;
- материальная помощь и т.п.;
- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

2.19 Порядок отражения информации по сегментам

Общество не раскрывает информацию по сегментам в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» (ПБУ 12/2010), утвержденным приказом Минфина РФ от 08.11.2010 №143н в связи с их отсутствием.

2.20. Порядок отражения событий после отчетной даты

Отражение событий после отчетной даты регулируется Положением по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты» (ПБУ 7/98), утвержденным приказом Минфина России от 25.11.1998 № 56н (далее - ПБУ 7/98). Общество отражает в бухгалтерской отчетности события после отчетной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результаты деятельности Общества и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.

События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и

АО «НИИЭС»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017г.

расходах Общества, либо путем раскрытия соответствующей информации в пояснительной записке.

Для оценки в денежном выражении последствий события после отчетной даты составляется соответствующий расчет и обеспечивается подтверждение такого расчета. Расчет составляется службой (отделом, департаментом), к которому, в соответствии с выполняемыми функциями, относится событие.

3. Раскрытие существенных показателей Отчетности

3.1. Нематериальные активы

На 31.12.2017г. на балансе числятся следующие НМА:

№ п/п	Наименование НМА	Срок полезного использования (мес.)	Первоначальная стоимость НМА (тыс. руб.)
1	База гидроэнергетических данных малых и средних рек	120	139 058
2	ИСУП	120	11 074
3	Патент № 2369771 "Способ определения объемного расхода турбин низконапорных гидроэлектростанций (варианты)"	228	38
4	Патент 2601352 Способ модификации грубого волокна из техногенных отходов для производства строительной фибры	225	25 662
5	Патент 2609784 Состав смеси высокопрочного бетона	221	25 797
6	Патент 2613987 Компаунд	220	22 069
7	Патент 2618077 Состав для пропитки	218	26 634
8	Патент 2635309 Состав водостойкого вяжущего с нулевыми деформациями (варианты)	223	26 726

Дополнительная информация о наличии и движении нематериальных активов представлена в табличной форме в разделе 1 Приложений к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

3.2. Результаты исследований и разработок

В 2011г. решением Совета Директоров № 113 от 29.12.2011 приоритетным направлением деятельности АО НИИЭС определена инновационная деятельность.

На 31.12.2017 на учете числятся следующие результаты исследований и разработок:

АО «НИИЭС»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017г.

№ п/п	Наименование НИОКР	Срок полезного использования	Первоначальная стоимость НИОКР (тыс руб)
1	Модернизация и развитие программно-технических средств мониторинга безопасности гидротехнических сооружений гидроэнергетических объектов ОАО «РусГидро»	60	15 475
2	Модельные испытания функционирования агрегата ГЭС с регулируемой частотой вращения на базе индукторного генератора и силового полупроводникового преобразователя	60	3 940
3	Геотермальные ресурсы	60	1 880
4	Разработка системы внешнего армирования строительных конструкций композитами из углеродных волокон для гидротехнического строительства	60	47 528
5	Разработка методики повышения сроков службы закладной струнной КИА по результатам контроля их состояния на месте, анализа базы данных показаний и банка данных завода-изготовителя	60	1 018

Дополнительная информация о наличии и движении результатов НИОКР представлена в табличной форме в разделе 1.4 Приложений к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

3.3. Основные средства

Основные средства в организации на 31.12.2017г. составили 39 722тыс. руб., на 31.12.2016г. – 47 876 тыс. руб.

Начисленная амортизация за год составила 11 769 тыс. руб.

Срок полезного использования основных средств по основным группам составляет:

«Здания и сооружения» - от 240 до 360 мес. и свыше;

«Транспорт» - от 60 до 120 мес.;

«Машины и оборудование» - от 240 до 360 мес. и свыше;

«Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь» - от 24 до 120 мес.;

«Прочие основные фонды»- от 60 до 120 мес.

Основные средства включают объекты, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются, т.е. не подлежат амортизации. Информация по балансовой стоимости объектов такого рода по состоянию на 31 декабря представлена в таблице:

АО «НИИЭС»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017г.

Объекты основных средств	2017 г.	2016 г.	2015г.
Земельные участки	2 235	2 235	2 235

Общество самостоятельно определяет конкретный срок полезного использования объектов основных средств, руководствуясь ПБУ 6/01 п.20 и ПБУ 21/2008.

Основные средства, полученные в аренду

Стоимость основных средств, полученных в аренду, составляет 33 565 тыс. руб. на 31.12.2017г. (на 31.12.2016г. – 92 470 тыс. руб., на 31.12.2015г. – 92 272 тыс. руб.). В составе арендованных основных средств числятся офисные помещения, расположенные по адресу: 125362, Москва, Строительный проезд., д.7А корп. 29, 30, 37 на основании договоров аренды с ООО «Сервис недвижимость РусГидро». Площадь арендуемого помещения составляет 3 629,90 м².

Дополнительная информация о наличии и движении основных средств и незавершенных капитальных вложений, а также ином использовании основных средств, представлена в табличной форме в разделе 2 Приложений к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

3.4. Финансовые вложения**Вложения в уставные капиталы**

Наименование и организационно-правовая форма объекта финансовых вложений	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
Участие в уставных капиталах			
ООО «Сервис Недвижимость РусГидро»	519 200	519 200	519 200
Итого вложения в уставные капиталы других организаций	519 200	519 200	519 200

Доля в уставном капитале отражена по первоначальной стоимости финансового вложения

Руководство Общества провело анализ негативных тенденций в отношении дочернего общества. По результатам проведенного анализа обесценение финансовых вложений в дочернее общество выявлено не было.

Дополнительная информация о наличии и движении долгосрочных финансовых вложений представлена в табличной форме в разделе 3 Приложений к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

3.5. Прочие внеоборотные активы

В строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражены следующие расходы:

Прочие внеоборотные активы(т.р.)	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
Выполнение НИОКР(инновации)	86 539	261 526	260 002
Долгосрочная часть РБП	4 579	7792	13 868
Итого	91 118	269 318	273 870

В строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражены расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев после отчетной даты.

Структура незаконченных и переоформленных НИОКРов расшифрована в разделе 1.5 Приложений к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

3.6. Запасы

В статью «Запасы» по строке 1210 бухгалтерского баланса включена стоимость материально-производственных запасов, незавершенного производства, готовая продукция и товары для перепродажи.

Наименование	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
Материалы	9 242	4 819	5 471
Товары	20 838	1 894	945
Готовая продукция	10 794	8 299	8 002
Основное производство	102 618	110 733	48 411

По состоянию на 31.12.2017г.(31.12.2016г., 31.12.2015г.) резерв под снижение их стоимости не формировался.

Дополнительная информация о наличии и движении материально-производственных запасов в разрезе групп, видов их приведена в разделе 4.1 Приложений к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

3.7. Дебиторская задолженность

Общая величина дебиторской задолженности за вычетом резерва по сомнительным долгам составила 129 925 млн. руб., 196 088 млн. руб. и 273 245 млн. руб. по состоянию на 31.12.2017г., 31.12.2016г. и 31.12.2015г. соответственно

Общая величина сомнительной дебиторской задолженности, в отношении которой в 2017г. был создан резерв, составляет 9 522 тыс. руб.

Расшифровка дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2017г.

Вид задолженности /Контрагент	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
Покупатели и заказчики,	91 037	154 003	230 326
<i>в т.ч. связанные стороны:</i>			
Филиал ПАО "РусГидро" - Волжская ГЭС	4 172	8 861	3 518
Филиал ПАО "РусГидро" - Воткинская ГЭС	-	-	2 661
Филиал ПАО "РусГидро" - Жигулевская ГЭС	1 029	1 064	2 268
Филиал ПАО "РусГидро" - Загорская ГЭС	808	651	279
Филиал ПАО "РусГидро" - Зейская ГЭС	751	450	11 963
Филиал ПАО "РусГидро" - Кабардино-Балкарский	278	1 273	1 646
Филиал ПАО "РусГидро" - Камская ГЭС	2 059	10 560	8 514
Филиал ПАО "РусГидро" - Каскад Верхневолжских ГЭС	555	333	333
Филиал ПАО "РусГидро" - Каскад Кубанских ГЭС	384	5370	7 151
Филиал ПАО "РусГидро" - Нижегородская ГЭС	1 543	594	4 980
Филиал ПАО "РусГидро" - Новосибирская ГЭС	-	-	2 328
Филиал ПАО "РусГидро" - Саяно-Шушенская ГЭС им. П.С.Непорожного	3 328	3 569	2 141
Филиал ПАО "РусГидро" - Саратовская ГЭС	3 951	-	18 414
Филиал ПАО "РусГидро" - Северо-Осетинский	618	-	-
Филиал ПАО "РусГидро" - Чебоксарская ГЭС	423	6 886	1 513
АО ВНИИГ им Б.Е.Веленева	7 210	35 715	20 401

АО «НИИЭС»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017г.

Вид задолженности /Контрагент	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
АО "Институт Гидропроект"	2 548	21 119	76 737
АО "Гидроремонт-ВКК"	-	424	177
АО "Загорская ГАЭС-2"	-	-	1 666
АО "Зарамагские ГЭС"	10 335	12944	12 760
ПАО "Колымаэнерго"	-	988	-
АО "Ленгидропроект"	2 863	2 925	6 457
АО "Мособлгидропроект"	-	513	239
АО "Нижне-Бурейская ГЭС"	11 793	269	269
АО "ЧиркейГЭСстрой"	2 473	2 243	-
Усть-Среднеканская ГЭС	-	-	102
Якутскэнерго ПАО	-	-	2 971
Прочие	33 917	154 003	40 838
Авансы выданные, в т.ч.	25 259	23 589	32 617
ООО «ИЦ СКТЭ»	10 203	18 536	19 270
ООО «Картек»	4 862	-	-
Федеральное агентство морского и речного транспорта	2 550	-	-
ООО СиС	1 264	-	-
Прочие	6 380	5 053	13 347
Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	13 628	11 468	10 302
Итого по стр. 1230 Дебиторская задолженность .	129 925	196 088	273 245

В расчеты с разными дебиторами и кредиторами по стр. 12303 включены:

Расчеты с разными дебиторами и кредиторами, в т.ч.	13 628
Расчеты по налогам и сборам	3 204
Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	1 651
Расчеты с подотчетными лицами	112
Прочие	10 425
<i>в т.ч. связанные стороны ООО СНРГ</i>	<i>4 039</i>

Информация по раскрытию дебиторской задолженности приведена в разделе 5.1 Приложений к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах

3.8. Денежные средства и их эквиваленты

Состав денежных средств и эквивалентов денежных средств

Наименование показателя	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
Средства в кассе	1	1	0
Средства на расчетных счетах	62 071	39 294	52 807
Средства на валютных счетах	195	181	0
Итого денежных средств	62 267	39 476	52 807
Денежные эквиваленты (депозит со сроком размещения до 3-х мес.) (строка 12501)	102 725	129 000	18 550
Итого денежные средства и эквиваленты денежных средств на конец отчетного года (строка 1250)	164 992	168 476	71 357

У Общества отсутствуют существенные суммы денежных средств и их эквивалентов, которые по состоянию на 31 декабря 2017г. (31.12.2016г.) были бы недоступны для использования.

АО «НИИЭС»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017г.

По состоянию на 31.12.2017г. в составе банковских депозитов отражены краткосрочные депозиты в ПАО Сбербанк на сумму 102 725 тыс. руб. (по состоянию на 31.12.2016г. – 129 000 тыс. руб., 31.12.2015 г. – 18 550 тыс. руб.).

Пояснения к Отчету о движении денежных средств

В соответствии с ПБУ 23/2011 в Отчете о движении денежных средств отражаются платежи организации и поступления в организацию денежных средств и денежных эквивалентов. Денежные потоки организации классифицируются в зависимости от характера операций, с которыми они связаны, а также от того, каким образом информация о них используется для принятия решений пользователями бухгалтерской отчетности организации. Учитывая изложенное и в соответствии с Письмами Министерства финансов РФ от 22 января 2016 г. № 07-04-09/2355 и от 29 января 2014 г. № 07-04-18/01, в Отчете о движении денежных средств в разделе «Денежные потоки от текущих операций» по группе статей «в связи с оплатой труда работников» организация отразила в том числе:

- суммы страховых взносов в государственные внебюджетные фонды (в 2017 г. - 44 096 тыс. рублей);
- суммы начисленного налога на доходы физических лиц (в 2017 г. - 21 507 тыс. рублей);
- алименты и платежи по исполнительным листам (в 2017 г. 695 тыс. рублей).

Расшифровка стр. 4111 и 4121 Отчета о движении денежных средств

Контрагент	тыс.руб.	
	2017	2016
Поступления от продажи продукции, товаров, работ и услуг (стр 4111), в т. ч.	419 983	611 420
Связанные стороны	338 144	472 671
ПАО "РусГидро" - Исполнительный аппарат"	64 147	33 853
Филиал ПАО "РусГидро" - Волжская ГЭС	22 423	31 793
Филиал ПАО "РусГидро" - Воткинская ГЭС	871	6 726
Филиал ПАО "РусГидро" - Дагестанский	6 763	6 892
Филиал ПАО "РусГидро" - Жигулевская ГЭС	6 183	18 823
Филиал ПАО "РусГидро" - Загорская ГЭС	6 132	27 314
Филиал ПАО "РусГидро" - Зейская ГЭС	39 032	29 329
Филиал ПАО "РусГидро" - Кабардино-Балкарский	2 562	4 536
Филиал ПАО "РусГидро" - Камская ГЭС	12 462	14 709
Филиал ПАО "РусГидро" - Карачаево-Черкесский	232	7 403
Филиал ПАО "РусГидро" - Каскад Верхневолжских ГЭС	14 132	4 599
Филиал ПАО "РусГидро" - Каскад Кубанских ГЭС	9 787	21 447
Филиал ПАО "РусГидро" - Нижегородская ГЭС	3 347	3 355
Филиал ПАО "РусГидро" - Новосибирская ГЭС	4 557	6 642
Филиал ПАО "РусГидро" - Саратовская ГЭС	3 755	18 588
Филиал ПАО "РусГидро" - Саяно-Шушенская ГЭС им. П.С.Непорожнего	9 541	4 707
Филиал ПАО "РусГидро" - Северо-Осетинский	3 131	3 628
Филиал ПАО "РусГидро" - Чебоксарская ГЭС	12 873	13 027
АО ВНИИГ им Б.Е.Веденеева	51 277	11 344
АО "Институт Гидропроект"	19 899	145 864
АО "Гидроремонт-ВКК"	663	995
АО «ДГК»	646	-
АО "Загорская ГАЭС-2"	-	1 858
АО "Зарамагские ГЭС"	24 538	18 153
ПАО "Кольмаэнерго"	936	4 711

20

АО «НИИЭС»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017г.

Контрагент	2017	2016
АО "Ленгидропроект"	4 958	22 567
АО «Ленинградская ГАЭС»	-23	-
ПАО "Магаданэнерго"	-	2 566
Малые ГЭС Ставрополя и Карачаево -Черкессии	1080	-
АО "Мособлгидропроект"	435	2 997
АО "Нижне-Бурейская ГЭС"	8 475	36 827
АО "ЧиркейГЭСстрой"	-	1 271
АО "Усть-Среднеканская ГЭС"	-	5 059
АО "Усть-СреднеканГЭСстрой"	-	342
АО "ЭСКО ЕЭС"	-	652
ПАО "Якутскэнерго"	3 331	2 692
Прочие	81 839	138 749
Платежи поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги (стр 4121), в т.ч.	184 529	258 964
Связанные стороны	41 460	81 840
Филиал ПАО "РусГидро" - Загорская ГЭС	2	36
Филиал ПАО "РусГидро" - Каскад ВерхнеВолжских ГЭС	40	80
АО ВНИИГ им Б.Е.Веденева	555	10 140
АО "Институт Гидропроект"	-	90
АО "Гидроремонт-ВКК"	148	2 540
АО "Ленгидропроект"	189	202
АО "Мособлгидропроект"	195	205
ООО "РусГидро ИтСервис"	6	10
АО "РусГидро Снабжение"	785	593
ООО "Сервис Недвижимость РусГидро"	39 484	67 658
АО "ЧиркейГЭСстрой"	-	287
АО Транспортная компания РусГидро	56	-
Прочие	143 069	177 124

Расшифровка строк «Прочие поступления» и «Прочие платежи» Отчета о движении денежных средств представлена ниже:

Наименование показателя	За 2017 год
Прочие поступления по текущей деятельности, в том числе:	180
- от продажи материалов	13
- возврат расходов на социальное страхование	167
Прочие платежи по текущим операциям, в том числе:	(26 755)
- аренда земельного участка	(2 978)
- благотворительная и материальная помощь	(261)
- вознаграждения по договорам подряда	(4 354)
- выплаты на командировочные расходы	(13 487)
- выплаты на спортивные мероприятия	(345)
- выплаты денежных средств под отчет	(2 049)
- налоги и сборы	(1 085)
- услуги банков	(287)
- штрафы, пени органам надзора	(837)
- прочие платежи по текущим операциям	(1 072)

3.9. Капитал и резервы

3.9.1 Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2017г. уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке, полностью оплачен и составляет 733 117 789.5 рублей.

Обществом выпущены обыкновенные именные акции бездокументарной формы выпуска одинаковой номинальной стоимостью 50 копеек каждая в количестве 1 466 235 579 штук на общую сумму по номинальной стоимости 733 117 789.5 рублей.

АО «НИИЭС»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017г.

В настоящий момент времени единственным держателем акций является ПАО «РусГидро» (100%).

3.9.1 Переоценка внеоборотных активов

По состоянию на 31.12.2017г. сумма накопленной переоценки внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса) составила 9 988тыс. руб.(на 31.12.2016г. – 10 111 тыс. руб.)

Уменьшение накопленной переоценки в 2017 году на сумму 123 тыс. руб. связано с выбытием ранее переоцененных объектов основных средств.

3.9.2 Резервный капитал

По состоянию на 31.12.2017 г. резервный капитал Общества (строка 1360 Бухгалтерского баланса) составил 1 315 тыс. руб.(31.12.2016г. – 627 тыс. руб., 31.12.2015г. – 10 111 тыс. руб.).

Согласно выписке из протокола заседания правления № 1053пр/1 от 14.07.2017г. на формирование резервного капитала было направлено 688 тыс. руб. от чистой прибыли Общества за 2016 год.

3.10. Займы и кредиты полученные

В отчетном периоде Общество не получало займов и кредитов.

3.11. Кредиторская задолженность**Расшифровка кредиторской задолженности**

Общий объем кредиторской задолженности Общества составил 156 329 тыс. руб., 186 405 тыс. руб. и 914 048 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2017г., 31.12.2016г. и 31.12.2015г. соответственно.

Вид задолженности /Контрагент	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
Поставщики и подрядчики	32 723	55 617	102 432
<i>в т.ч. связанные стороны:</i>			
Филиал ПАО "РусГидро" - Каскад ВерхнеВолжских ГЭС	-	7	7
АО ВНИИГ им Б.Е.Веденеева	7 201	15 429	23 262
АО "Институт Гидропроект"	-	-	379
АО "Гидроремонт-ВКК"	-	-	881
АО "РусГидро Снабжение"	-	114	-
АО "Мособлгидропроект"	-	230	-
ООО "СНРГ"	11 697	6 715	6 638
<i>прочие</i>	-	-	-
БГК ООО	-	-	4 688
ВЕКОД ООО	-	-	1 434
ИЦ Иркутскэнерго ООО	-	-	1 465
ИЦ СКТЭ ООО	5 131	24 864	40 213
КАБ ООО	-	-	8 915
Ниц СтаДиО ЗАО	-	1 935	-
ОТР 2000 ООО	-	2 100	2 100
ПетроМоделинг Групп ООО	-	1 662	-
ПетроМоделинг Эко ООО	-	-	1 470
Подводгидрострой ООО	-	-	1 300
ЭДС НГЦ ООО	-	-	1 212
ЭНЕКС ОАО	-	-	1 896
Энергомашконтроль Предприятие ООО	-	-	1 320
ПромЭнергоИнженеринг ООО	1 000	-	-

22

АО «НИИЭС»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017г.

Вид задолженности /Контрагент	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015
Фаза НПК ООО	1 934	-	-
Прочие	5 760	2 561	5 252
Задолженность по оплате труда	5 847	9 150	5 337
Авансы полученные	90 573	82 420	65 023
<i>в т.ч. связанные стороны:</i>			
Филиал ПАО "РусГидро" - Волжская ГЭС	177	712	281
Филиал ПАО "РусГидро" - Дагестанский	241	142	142
Филиал ПАО "РусГидро" - Жигулевская ГЭС	-	748	4 905
Филиал ПАО "РусГидро" - Зейская ГЭС	32 620	3 358	131
Филиал ПАО "РусГидро" - Кабардино-Балкарский	805	354	664
Филиал ПАО "РусГидро" - Камская ГЭС	260	986	376
ПАО "РусГидро" - Исполнительный аппарат	3 499	9 999	11 215
Филиал ПАО "РусГидро" - Саратовская ГЭС	200	200	200
Филиал ПАО "РусГидро" - Северо-Осетинский	195	-	-
Филиал ПАО "РусГидро" - Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С.Непорожнего	-	359	1240
Филиал ПАО "РусГидро" - Чебоксарская ГЭС	742	-	-
АО "Институт Гидропроект"	-	2 047	1 709
АО "Гидроремонт-ВКК"	-	29	203
Филиал ПАО "РусГидро" - Загорская ГАЭС	1 876	-	-
АО "Загорская ГАЭС-2"	13 842	13 842	14 067
АО "Зарамагские ГЭС"	10 425	11 051	15 729
ПАО "Колымаэнерго"	-	13	-
АО "Ленинградская ГАЭС"	-	27	27
АО "Мособлгидропроект"	-	-	672
АО "Нижне-Бурейская ГЭС"	18 834	32 650	3 600
АО "Усть-Среднеканская ГЭС"	-	-	438
<i>прочие</i>	6 857	5 903	9 424
Расчеты по налогам и сборам в т. ч	22 870	35 048	8 129
Налог на добавленную стоимость	-	32 628	7 166
НДФЛ	-	2 013	792
Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	3 633	4 092	4 182
Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	683	78	6
Расчеты по вкладам в уставный капитал	-	-	728 939
<i>в т.ч. связанные стороны</i>	-	-	-
ОАО "РусГидро" - Исполнительный аппарат	-	-	728 939
Кредиторская задолженность (стр 1520)	156 329	186 405	914 048

Информация о наличии и движении кредиторской задолженности приведена в разделе 5.3 Приложений к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. 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» раздела 5.3 Приложений отражены за минусом кредиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

3.12. Доходы и расходы Общества

тыс. руб.

Наименование показателя	2017 год	2016 год
Выручка	400 434	524 146
<i>в т.ч. выполненные этапы незавершенного строительства</i>	<i>19 755</i>	<i>20 333</i>
Себестоимость	384 514	490 152
<i>в т.ч. по выполненным этапам незавершенного строительства</i>	<i>15 790</i>	<i>18 334</i>
Валовая прибыль	15 920	33 994

3.12.1 Выручка от продаж

Структура выручки:

- Выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ 376 326 тыс. руб.
- в т.ч. по невыполненным этапам незавершенного строительства 19 755 тыс. руб.
- Выручка от реализации покупных товаров 23 639 тыс. руб.
- Аренда 469 тыс. руб.

ЗАКАЗЧИКИ	Объем выручки на 31.12.2017г., тыс. руб	Объем выручки на 31.12.2016г., тыс. руб
	400 434	524 146
<i>в т.ч. связанные стороны:</i>		
Филиал ПАО "РусГидро" - Волжская ГЭС	18 904	35 955
Филиал ПАО "РусГидро" - Воткинская ГЭС	871	4 472
Филиал ПАО "РусГидро" - Дагестанский	6 680	6 892
Филиал ПАО "РусГидро" - Жигулевская ГЭС	6 788	21 325
Филиал ПАО "РусГидро" - Загорская ГАЭС	6 329	27 629
<i>в т.ч. по невыполненным этапам незавершенного строительства</i>	1 654	-
Филиал ПАО "РусГидро" - Зейская ГЭС	23 190	16 838
<i>в т.ч. по невыполненным этапам незавершенного строительства</i>	8 703	-
Филиал ПАО "РусГидро" - Кабардино-Балкарский	1 337	4 482
Филиал ПАО "РусГидро" - Камская ГЭС	5 873	15 926
Филиал ПАО "РусГидро" - Карачаево-Черкесский	232	7 403
Филиал ПАО "РусГидро" - Каскад Верхневолжских ГЭС	14 321	4 599
Филиал ПАО "РусГидро" - Каскад Кубанских ГЭС	5 652	19 937
Филиал ПАО "РусГидро" - Нижегородская ГЭС	4 150	1 333
Филиал ПАО "РусГидро" - Новосибирская ГЭС	4 557	4 669
ПАО "РусГидро" - Исполнительный аппарат	69 656	35 285
Филиал ПАО "РусГидро" - Саратовская ГЭС	7 103	2 982
Филиал ПАО "РусГидро" - Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С.Непорожнего	9 641	6 663
Филиал ПАО "РусГидро" - Северо-Осетинский	3 489	3 628
Филиал ПАО "РусГидро" - Чебоксарская ГЭС	9 864	17 580
<i>в т.ч. по невыполненным этапам незавершенного строительства</i>	3 098	-
АО ВНИИГ им Б.Е.Веденеева	41 523	38 772
АО "Институт Гидропроект"	5 471	98 443
<i>в т.ч. по невыполненным этапам незавершенного строительства</i>	-	301
АО "Гидроремонт-ВКК"	328	1 350
АО «ДГК»	646	-
АО "Загорская ГАЭС-2"	-	637
АО "Зарамагские ГЭС"	27 038	22 274
<i>в т.ч. по невыполненным этапам незавершенного строительства</i>	4 181	-
ПАО "Колымаэнерго"	110	5 537
АО "Ленгидропроект"	4 905	19 574
ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР»	1 080	-
АО "Мособлгидропроект"	-	3798
АО "Нижне-Бурейская ГЭС"	29 949	12 208
АО "Усть-Среднеканская"	-	5 343
АО "Усть-СреднеканГЭСстрой"	-	342
АО "ЧиркейГЭСстрой"	2 313	1 725
<i>в т.ч. по невыполненным этапам незавершенного строительства</i>	2 118	-

АО «НИИЭС»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017г.

ЗАКАЗЧИКИ	Объем выручки на 31.12.2017г., тыс. руб	Объем выручки на 31.12.2016г., тыс. руб
АО " ЭСКО ЕЭС"	-	693
ПАО АК "Якутскэнерго"	3 330	174
прочие	85 193	75 678

3.12.2. Себестоимость проданных товаров и услуг

тыс.руб

Вид расхода по обычным видам деятельности	2017	2016
Амортизация	14 991	8 774
Фонд оплаты труда, налоги взносы от ФОТ	180 422	243 780
Расходы на работы, выполняемые привлеченными подрядными организациями	65 611	93 968
Материалы	68 608	12 802
Прочее	54 882	130 828
ИТОГО по строке 2120 «Себестоимость» отчета о финансовых результатах	384 514	490 152
<i>в т. ч. управленческие расходы</i>	<i>124 975</i>	<i>135 003</i>
Амортизация	1 884	1 633
Заработная плата	43 460	45 260
Страховые взносы	11 525	11 575
Информационно-консульт.обслуживание, юридические, аудиторские услуги	1 257	974
Обслуживание оргтехники	1 085	915
Услуги связи+интернет	1 518	1 829
Арендная плата	44 839	56 005
ДМС	7 151	7 745
Почтовые расходы	906	782
Содержание, ремонт зданий, территории	4 676	2 966
Прочие	6 519	5 319

3.12.3. Прочие доходы и расходы

тыс.руб

Наименование видов операций, формирующих прочие доходы / прочие расходы	2017		2016	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы от участия в других организациях	-	-	21 410	-
Продажа основных средств, нематериальных активов, капитальных вложений	74	-	109	-
Проценты к получению	3 665	-	2 494	-
Выручка от реализации прочего имущества	513	-	-	-
Комиссия банка	-	294	-	251
Резерв по сомнительным долгам	2 277	9 522	-	96
Списание дебиторской задолженности	-	569	-	-
Расходы на социальные мероприятия, выплаты сотрудникам	-	3 197	-	5 868
Штрафы, пени по хозяйственным договорам	-	-	-	1 505
Списание ОС, объектов строительства ОС, ТМЦ	-	10 683	-	-
НИОКРы, не давшие положительного результата	-	-	-	4 759
Расходы по незаключенным договорам	-	12 774	-	-
Амортизация НМА, не использовавшихся в производственной деятельности в 2016 г.	-	21 336	-	15 792
Иные операции	1 058	4 983	151	11 525
Итого прочие доходы/расходы	7 587	63 358	24 164	39796

3.13.Налоги

Налог на добавленную стоимость

Общая сумма НДС, исчисленная с учетом восстановленных сумм налога, в отчетном году составила 79 907 тыс. руб., в том числе:

АО «НИИЭС»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017г.

- сумма налога, исчисленная при реализации товаров (работ, услуг), – 66 840 тыс. руб.;
- сумма налога, исчисленная с сумм полученной оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 10 340 тыс. руб.;
- сумма налога, подлежащая восстановлению, – 2 727 тыс. руб.;

Общая сумма НДС, подлежащая вычету, в отчетном году составила 38 742 тыс. руб., в том числе:

- сумма налога, предъявленная налогоплательщику при приобретении на территории Российской Федерации товаров (работ, услуг), имущественных прав, подлежащая вычету, – 28 210 тыс. руб.;
- сумма налога, исчисленная с сумм оплаты, частичной оплаты, подлежащая вычету с даты отгрузки соответствующих товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 9069 тыс. руб.;
- сумма налога, исчисленная с сумм оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 1 463 тыс. руб.;

Общество уменьшает исчисленный НДС на сумму налога, предъявленного при приобретении товаров (работ, услуг) на территории Российской Федерации, в соответствии с требованиями налогового законодательства.

Налог на прибыль организации

Организация сумму текущего налога на прибыль формирует в бухгалтерском учете путем отражения:

- условного дохода (расхода);
- постоянного налогового актива;
- постоянного налогового обязательства;
- отложенного налогового актива;
- отложенного налогового обязательства.

В бухгалтерском балансе организации отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль отражаются развернуто, соответственно, в качестве внеоборотных активов и долгосрочных обязательств. Постоянные налоговые активы и обязательства представлены в бухгалтерской отчетности свернуто. Ставка налога на прибыль при расчете отложенных и постоянных налоговых активов и обязательств составляет 20%.

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерского убытка (сумма условного дохода по налогу на прибыль), за отчетный год составила 7 977 тыс. рублей (в 2016 году условный расход составил 3 672 тыс. рублей).

По данным налогового учета в 2017 году организация получила убыток в размере 87709 тыс. руб. (в 2016 году прибыль - 7 602 тыс. рублей).

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 35249 тыс. руб. (3 506 тыс. руб. в 2016 году).

Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и для целей определения налога на прибыль отдельных доходов и расходов.

АО «НИИЭС»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017г.

Постоянные разницы, которые привели к образованию постоянного налогового актива, составили 792 тыс. руб. в 2017 году, в том числе:

- доходы прошлых лет в сумме 437 тыс. руб. за 2017 год;
- доходы от списания условной выручки в сумме 355 тыс. руб.

Постоянные разницы, которые привели к образованию постоянного налогового обязательства, составили 36 041 тыс. руб. в 2017 году, в том числе:

- амортизация в сумме 18 965 тыс. руб.;
- расходы на выплату вознаграждений, премий и материальной помощи в сумме 2 726 тыс. руб.;
- расходы по операциям реализации, выбытия и проведения иных операций с активами в сумме 12 590 тыс. руб.;
- прочие постоянные разницы в сумме 1 760 тыс. руб.

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 85 386 тыс. руб. (15 158 тыс. руб. в 2016 г.), в том числе возникших – 136 987 тыс. руб. и погашенных – 51 601 тыс.руб.

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 80 752 тыс.руб. (887 тыс. руб. в 2016 г.), в том числе возникших – 235 731 тыс.руб. и погашенных (списанных) – 154 979 тыс. руб.

По строке 1160 «Отложенные налоговые активы» Бухгалтерского баланса отражены следующие отложенные налоговые активы:

Наименование	На 31.12.2016г.	Признано ОНА	Списано ОНО	На 31.12.2017г.
Готовая продукция	-	94	23	71
Незавершенное производство	-	1 462	90	1 372
Основные средства	448	-374	57	17
Оценочные обязательства и резервы	3 608	1 283	2 107	2 784
Резервы сомнительных долгов	-	4 830	2 926	1 904
Убыток текущего периода	-	22 660	5 118	17 542
Итого	4 056	29 955	10 321	23 690

По строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства» Бухгалтерского баланса отражены следующие отложенные налоговые обязательства:

Наименование	На 31.12.2016г.	Списано ОНО	Признано ОНО	На 31.12.2017 г.
Внеоборотные активы	-	567	700	133
Готовая продукция	-	318	1 461	1 143
Доходы будущих периодов	-	60	4 011	3 951
Материалы	-	-	71	71
Незавершенное производство	11 449	28 381	29 048	12 116
Нематериальные активы	2 784	1 573	14 606	15 817
Основные средства	-5	96	394	293
Оценочные обязательства и резервы	1 637	-	-1 637	-
Итого	15 865	30 995	48 654	33 524

В состав строки 2460 Отчета о финансовых результатах за 2017 г. включено увеличение отложенных налоговых активов на сумму 2 557 тыс. руб. и отложенных

АО «НИИЭС»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017г.

налоговых обязательств - на сумму 1 508 тыс. руб., не повлиявших на величину текущего налога на прибыль. Данные суммы относятся к корректировке предыдущих периодов в связи с изменением в классификации временных разниц.

3.14. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 2400 отчета о прибылях и убытках) за вычетом дивидендов по привилегированным акциям, начисленным за отчетный период.

За 2017 год Базовая прибыль (убыток) на акцию составила:

$$\text{БПА} = -38\,428 / 1\,466\,235\,579 = 0,000026 \text{ тыс. руб./на акцию}$$

Так как АО не имеет конвертируемых ценных бумаг и договоров льготной купли-продажи обыкновенных акций, то в бухгалтерской отчетности отражается только базовая прибыль (убыток) на акцию.

3.15. Связанные стороны

Общество контролируется Публичным акционерным обществом "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро" (ПАО "РусГидро"), которому принадлежит 100% обыкновенных акций Общества.

Продажи связанным сторонам

Выручка Общества от оказания услуг и продаж готовой продукции связанным сторонам представлена в нижеследующей таблице и см. пункт 3.12.1:

Наименование связанной стороны	тыс. руб.	
	2017	2016
ПАО «РусГидро» и его филиалы	198 547	237 598
ДЗО и ВЗО ПАО РусГидро	116 694	210 870
ИТОГО	315 241	448 468

Оказание услуг и продажа товаров и готовой продукции связанным сторонам осуществлялись Обществом по рыночным ценам в 2017 и 2016 гг.

Закупки у связанных сторон

Стоимость приобретенных товаров, продукции, работ, услуг, оказанных связанными сторонами без НДС в тыс. руб., составила:

Наименование связанной стороны (вид закупок)	тыс. руб.	
	2017	2016
ПАО «РусГидро» и его филиалы, в т.ч.	37	115
Аренда нежилых помещений	37	115
ДЗО и ВЗО ПАО РусГидро, в т.ч.	41 418	89 319
Субподрядные работы	856	16 590
Поставка оборудования	-	4 090
Аренда нежилых помещений	39 576	67 856
прочие	986	783

Операции закупок у связанных сторон проводились на обычных коммерческих условиях.

АО «НИИЭС»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017г.

Состояние расчетов со связанными сторонами

тыс. руб.

Наименование связанной стороны	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	31.12. 2017	31.12. 2016	31.12. 2015	31.12. 2017	31.12. 2016	31.12. 2015
<i>I. Краткосрочная задолженность</i>						
ПАО «РусГидро» и его филиалы	19 899	39 611	67 709	40 615	16 865	748 093
ДЗО и ВЗО ПАО РусГидро	41 260	77 140	12 4968	61 999	82 147	67 302

Условия договоров со связанными сторонами предусматривают выдачу Обществом авансов и получению авансовых платежей.

В связи с наличием значительного количества операций со связанными сторонами денежные потоки приводятся не в самом отчете о движении денежных средств, а в следующей таблице Пояснений

тыс. руб.

Наименование связанной стороны	Поступления		Платежи	
	2017	2016	2017	2016
ПАО «РусГидро» и его филиалы	261 997	305 698	163	470
ДЗО и ВЗО ПАО РусГидро	138 907	322 791	50 647	96 394
ИТОГО	400 904	628 489	50 810	96 864

Вознаграждения членам Совета Директоров и Ревизионной комиссии

В 2017г. Общество начислило краткосрочное вознаграждение членам Совета директоров 120 тыс. руб. (2016 г.- 347 тыс. руб.), членам Ревизионной комиссии – в 2017г. вознаграждения не начислялись. (2016 г.-114 тыс. руб.)

Долгосрочные вознаграждения в 2017-2016 гг. не начислялись.

Вознаграждения основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу в 2017 г. относились:

- Генеральный директор
- Заместитель генерального директора по экономике и развитию
- Заместитель генерального директора по технической политике
- Заместитель генерального директора по исследованиям и разработкам

В 2017 году Общество начислило основному управленческому аппарату краткосрочное вознаграждение 11 118 тыс. руб. (2016 г. – 10 593тыс. руб.)

3.16. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы**Оценочные обязательства**

Информация об оценочных обязательствах приведена в разделе 7 Приложений к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Условные активы и условные обязательства

Формирование в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности информации об условных обязательствах и условных активах производится в соответствии с Положением

АО «НИИЭС»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017г.

по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010).

Условное обязательство (актив) возникает вследствие прошлых событий хозяйственной жизни, когда существование у организации обязательства (актива) на отчетную дату зависит от наступления (не наступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых организацией. Условные активы и условные обязательства не признаются в бухгалтерском учете.

К условным обязательствам и активам организация относит:

- незавершенные на конец отчетного периода судебные разбирательства с высокой степенью наступления события, где организация выступает ответчиком (обязательства) и истцом (активы)

Информация о неоконченных по состоянию на 31.12.2017 г. судебных разбирательствах, в которых организация выступает в качестве истца по иску о взыскании задолженности, с указанием общей суммы заявленных претензий

п/п	Истец	Ответчик	Сумма иска, тыс. руб.	Дата иска	Состояние дел
1	АО «НИИЭС»	ООО "Максимум"	960	24.10.2017	Определением АСКК от 01.12.2017 исковое заявление принято к производству; Определением АСКК от 20.12.2017 определил отложить судебное заседание на 23.01.2018.
2	АО «НИИЭС»	АО "Институт Гидропроект"	26 950	05.12.2017	Определением АСГМ от 26.12.2017 исковое заявление принято к производству и назначено предварительное судебное заседание на 12.02.2018.
3	АО «НИИЭС»	ООО "Технопроект - НВТИСИЗ"	419	15.11.2017	Определением АСВО от 20.11.2017 исковое заявление принято к производству (в порядке упрощенного производства).

Информация о неоконченных по состоянию на 31.12.2017 г. судебных разбирательствах, в которых организация выступает в качестве ответчика по иску о взыскании задолженности, с указанием общей суммы заявленных претензий

п/п	Истец	Ответчик	Сумма иска, тыс. руб.	Дата иска	Состояние дел
1	ООО "Максимум"	АО «НИИЭС»	1 628	03.10.2017	Определением АСГМ от 10.10.2017 исковое заявление принято к производству. Определением АСГМ от 04.12.2017 судебное заседание назначено на 08.02.2018.

Точные суммы и сроки вероятных оттоков ресурсов по разбирательствам, описанным выше, не могут быть определены с достаточной степенью уверенности.

- выданные (полученные) гарантии и поручительства;

Организацией в 2017г. не выдавались обеспечения в виде поручительств и гарантий третьим лицам по обязательствам других организаций. В этой связи Общество не создавало оценочное обязательство по выданным поручительствам по состоянию на 31 декабря 2017 года.

3.17. Управление финансовыми рисками

Финансовый риск включает рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентной ставки и прочий ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности. Главной целью управления финансовыми рисками является определение лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов.

Согласно оценки указанных рисков выявлено, что они не существенны и не влияют на бухгалтерскую отчетность кроме риска ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что организация столкнется с трудностями при исполнении обязательств. Общество подвержено риску в связи с ежедневной необходимостью использования имеющихся денежных средств. Руководство Общества ежемесячно контролирует бюджет движения денежных средств Общества.

Общество старается поддерживать устойчивую базу финансирования для того, чтобы иметь возможность быстро и без затруднений выполнить непредвиденные требования по ликвидности. Портфель ликвидности Общества включает денежные средства и денежные эквиваленты. Денежные эквиваленты могут быть реализованы в денежной форме в течение одного дня в целях удовлетворения непредвиденных потребностей в ликвидности.

3.18. Информация о непрерывности деятельности

05.08.2016 Правлением ПАО «РусГидро» была утверждена Концепция реформирования научно-проектного комплекса ПАО «РусГидро», (протокол от 05.08.2016 №992пр/2) (далее – Концепция) предусматривающая «объединение производственных ресурсов АО «НИИЭС» и АО «Институт Гидропроект».

В целях реализации Концепции приказом по ПАО «РусГидро» от 28.09.2016 №751 создана Рабочая группа по реализации Концепции реформирования научно-проектного комплекса ПАО «РусГидро».

18.11.2016 руководителем Рабочей группы по реализации Концепции реформирования научно-проектного комплекса ПАО «РусГидро» утвержден План мероприятий по созданию филиала АО «Институт Гидропроект» - «НИИЭС», объединению производственных ресурсов АО «Институт Гидропроект» (ГП) и АО «НИИЭС» (НИИЭС) (далее – План мероприятий).

Указанный План мероприятий предполагает увольнения (перевод) персонала из АО «НИИЭС», а также заключение договоров по работам, выполняемым уволенным персоналом с АО «Институт Гидропроект».

19.01.2018 Бюджетным комитетом ПАО «РусГидро» (протокол от 19.01.2018 №16к – далее Протокол БК), приняты решения:

- об исключении АО «НИИЭС» из контура бизнес-планирования (п. 2 раздела «РЕШИЛИ» Протокола БК),

АО «НИИЭС»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017г.

- о поручении генеральному директору АО «НИИЭС» подготовить план-график по переводу персонала и договоров в АО «Институт Гидропроект» (п. 3 раздела «РЕШИЛИ» Протокола БК),

- о поручении генеральному директору АО «НИИЭС» обеспечить разработку ликвидационной сметы АО «НИИЭС» (п. 4 раздела «РЕШИЛИ» Протокола БК),

Рабочей группой по реализации Концепции реформирования НПК ПАО «РусГидро» до настоящего времени не принято каких-либо решений о порядке развития/ликвидации АО «НИИЭС» после перевода в АО «Институт Гидропроект» всего персонала и договоров, при том, что процесс перехода персонала в АО «Институт Гидропроект» начался в 2017 году и продолжается в 2018 году.

Поскольку ПАО «РусГидро» является единственным акционером АО «НИИЭС» с долей участия в капитале равной 100%, совокупность описанных выше обстоятельств свидетельствует о значительной неопределенности в отношении событий и условий, которые могут породить существенные сомнения в применимости допущения непрерывности деятельности.

3.19. События после отчетной даты

12.02.2018г. Арбитражным судом города Москвы был принят отказ АО «НИИЭС» от иска к АО «Институт Гидропроект», заявленного во исполнение поручения Председателя Правления - Генерального директора ПАО "РусГидро" Н.Г. Шульгинова.

14.02.2018г. также во исполнение поручения Председателя Правления - Генерального директора ПАО "РусГидро" Н.Г. Шульгинова между АО «НИИЭС» и АО «Институт Гидропроект» были заключены дополнительные соглашения к договорам № П-01/16-05 от 12.12.2016г. и № П-33/13-90 от 12.12.2016г. стоимостью 4 293 тыс.руб. и 12 880 тыс.руб. соответственно, предполагающие оплату со стороны АО «Институт Гидропроект» услуг, фактически оказанных АО «НИИЭС» в январе-апреле 2017г. в соответствии с Распоряжением Генерального директора АО «НИИЭС» № 1 от 09.01.2017г., и являвшихся предметом отозванного иска.

И.о. главного бухгалтера

12.02.2017



Багдасаров М.В.

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

о бухгалтерской (финансовой) отчетности
АО «НИИЭС» по итогам деятельности
за 2017 год

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционеру АО «НИИЭС»

Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «НИИЭС» (Организация) (ОГРН 1027739536868, дом 7а, Строительный проезд, город Москва, Россия, 125362), 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 (в текстовой и табличной форме).

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение АО «НИИЭС» 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.

Существенная неопределенность в отношении непрерывности деятельности

Мы обращаем внимание на пункт 3.18 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в котором указано, что АО «НИИЭС» находится в стадии реформирования. Данное событие или условия, наряду с другими вопросами, изложенными в пункте 3.18 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, указывают на наличие существенной неопределенности, которая может вызвать значительные сомнения в способности АО «НИИЭС» продолжать непрерывно свою деятельность. Мы не выражаем модифицированное мнение в связи с этим вопросом.

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

Акционерам АО
«НИИЭС»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
Ревизионной комиссии АО «НИИЭС»
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
АО «НИИЭС» за 2017 год

г. Москва

02 апреля 2018 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО «НИИЭС» (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «НИИЭС» от 07.02.2018 № 2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «НИИЭС» (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.

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности годовой бухгалтерской отчетности, Ревизионная комиссия обращает внимание на следующую информацию:

- в ходе проверки не получены достаточные обоснования способности ряда внеоборотных активов приносить экономические выгоды в будущем,
- существует неопределенность в непрерывности осуществления деятельности Обществом. Информация раскрыта Обществом в пункте 3.18 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

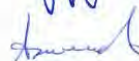
Заключение Ревизионной комиссии Общества по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2017 год утверждено решением Ревизионной комиссии от 02.04.2018 года (протокол заседания Ревизионной комиссии Общества от 02.04.2018 № 3).

Председатель
Ревизионной комиссии АО «НИИЭС»



Е.А. Щёголева

Член Ревизионной комиссии АО «НИИЭС»



О.Е. Ажимов

Член Ревизионной комиссии АО «НИИЭС»



Н.Б. Максимова

Член Ревизионной комиссии АО «НИИЭС»



А.Б. Басов

Член Ревизионной комиссии АО «НИИЭС»



Ю.Н. Рассказов

Приложение 4. Сделки Общества

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