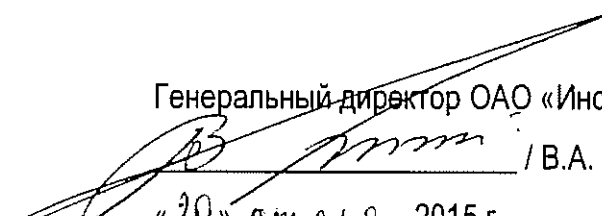


РусГидро

УТВЕРЖДЕН
решением годового Общего собрания
акционеров
ОАО «Институт Гидропроект»
Протокол № ____ от ____ г.

Годовой отчет ОАО «Институт Гидропроект» по результатам работы за 2014 год

Генеральный директор ОАО «Институт Гидропроект»

 / В.А. Пехтин /
«20» апреля 2015 г.

Главный бухгалтер ОАО «Институт Гидропроект»

 / Шабалина О.В. /
«20» апреля 2015 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам.....	3
Раздел 1. Развитие Общества.....	4
1.1. Об Обществе.....	4
1.2. Группа РусГидро.....	5
1.3. Стратегические цели.....	6
1.4. Управление рисками.....	6
1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества.....	10
1.6. Основные достижения в 2014 году.....	11
1.7. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году.....	12
Раздел 2. Корпоративное управление.....	13
2.1. Работа органов управления и контроля.....	13
2.2. Уставный капитал.....	18
2.3. Структура акционерного капитала.....	18
2.4. Общество на рынке ценных бумаг.....	19
2.5. Корпоративное управление ДЗО.....	19
2.6. Участие в других организациях.....	19
Раздел 3. Производство.....	21
3.1. Основные производственные показатели.....	21
Раздел 4. Экономика и финансы.....	22
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.....	22
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2014 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.....	23
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.....	25
4.4. Анализ дебиторской задолженности.....	28
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.....	28
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика.....	29
Раздел 5. Инвестиции.....	30
5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений.....	30
Раздел 6. Инновации.....	32
6.1. Инновации.....	32
Приложения:	
1. Бухгалтерский отчет за 2014 год.....	34
2. Заключение Аудитора.....	45
3. Заключение Ревизионной комиссии.....	48
4. Сделки Общества.....	49
5. Состав Совета директоров Общества в 2013-2014 корпоративном году.....	50
6. Справочная информация для акционеров/участников.....	51

Обращение к акционерам ОАО "Институт Гидропроект"

Уважаемые акционеры!

Прошедший год был непростым для проектных институтов и всей российской гидроэнергетики. Тем не менее, ОАО «Институт Гидропроект» добился хороших финансовых и операционных показателей в истекшем году.

В 2014 году была продолжена работа по следующим приоритетным направлениям развития ОАО «Институт Гидропроект»:

- работа над существующими проектами в строго установленные сроки;
- увеличение портфеля заказов, как на территории России, так и за рубежом;
- инновационное развитие и расширение компетенций Института;
- проведение мероприятий, направленных на сохранение кадрового потенциала Института и воспитание новых кадров.

В 2014 году завершились проектные работы по достройке и вводу в эксплуатацию Богучанской ГЭС, генеральным проектировщиком которой является ОАО «Институт Гидропроект». Богучанская ГЭС выведена на проектную мощность.

Завершилось строительство с опережением сроков почти на 2 года гидроэлектростанции Шон Ла во Вьетнаме, которая была спроектирована Институтom. Ввод в эксплуатацию ГЭС Шон Ла создал базу экономического развития целого региона страны.

Разработаны и реализованы технологии стабилизации основания Загорской ГАЭС-2. Начаты работы по расчетному, проектному, экспериментальному обоснованию её восстановления.

В рамках проектов по техническому перевооружению и реконструкции в прошедшем году создана комплексная трехмерная модель Нижегородской, Жигулевской и Чебоксарской ГЭС. Одной из основных целей реконструкции и техперевооружения объектов является повышение уровня надежности их эксплуатации и безопасности.

Институт ведет работы по анализу экономической эффективности дальнейшего использования гидроэнергетических ресурсов на территориях субъектов РФ, в том числе объектов малой энергетики с включением перспективных объектов в их схемы территориального планирования, это в значительной степени способствует повышению энергообеспечения развития и стабильности экономики регионов.

Проведена успешная защита параметров и основных технических решений Рогунской ГЭС в Республике Таджикистан на экспертизе Всемирного банка, что позволило легализовать строительство этой ГЭС на международном уровне.

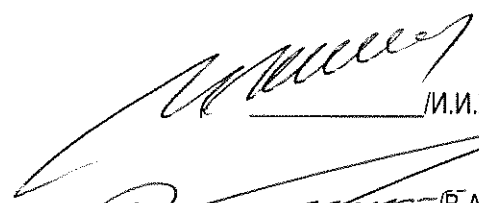
В 2014 году в рамках формирования кадрового резерва руководителей производственных подразделений и блоков продолжилась работа по практической подготовке ГИПов.

В течение 2014 года в Институт принято 66 молодых специалистов, 249 сотрудников прошли обучение и курсы повышения квалификации, увеличилось количество аспирантов.

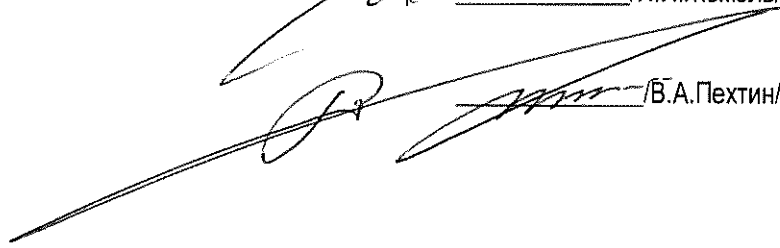
От имени руководства Института и Совета директоров выражаю благодарность всем, кто способствовал стабильному развитию ОАО «Институт Гидропроект» в 2014 году.

Председатель Совета директоров
ОАО «Институт Гидропроект»

Генеральный директор
ОАО " Институт Гидропроект "



/И.И.Жежель/



/В.А.Пехтин/

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе

ОАО «Институт Гидропроект» создано в 2008 году путем выделения из ОАО «Инженерный центр ЕЭС» для оказания проектных, комплексно-инжиниринговых и консультационных услуг.

В состав акционеров Общества входят дочерние общества ОАО «РусГидро» - АО «Гидроинвест» и ОАО «ЭСК РусГидро».

Основной целью Общества является получение прибыли, в том числе в соответствии с Уставом Общество вправе осуществлять следующие виды деятельности:

- выполнение функций заказчика по проектам реконструкции, технического перевооружения и нового строительства объектов электроэнергетики;
- оказание комплексных инжиниринговых и консультационных услуг предприятиям электроэнергетики и проведение экспертизы проектно-сметной документации;
- подготовка тендеров и организация закупок основного технологического оборудования для предприятий электроэнергетики;
- научно-исследовательские и проектно-конструкторские работы, связанные с совершенствованием работы энергооборудования, средств механизации, оснастки и технологии сварки, термообработки и контроля качества сварных соединений при производстве тепломонтажных работ на объектах электроэнергетики;
- проектно-технологические и конструкторские работы по технологии монтажа, ремонта, реконструкции и модернизации теплоэнергетического оборудования, технологических металлоконструкций и трубопровод тепловых и атомных электростанций;
- разработка проектно-сметной документации на строительство производственных баз, жилых домах и других объектов промышленного и гражданского строительства;
- пусконаладочные работы и инжиниринговые услуги по электротехническим устройствам, теплосиловому оборудованию и автоматизированным системам управления;
- иные виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ.

Общество имеет следующие дочерние и зависимые общества:

№	Наименование дочернего общества	Местонахождение
1	ООО "Гидропроект-Сервис"	665703, Иркутская область, г. Братск, Ангарская экспедиция, а/я 31

Общество имеет следующие зависимые общества:

№	Наименование зависимого общества	Местонахождение
1.	ООО "МИГГ"	109017, г. Москва, Кадашевская наб., д.21

Уставом Общества (по Приложению №1) предусмотрено наличие следующих филиалов

№	Наименование филиала	Местонахождение
1	Филиал ОАО "Институт Гидропроект" - "Центр службы геодинимических наблюдений в энергетической отрасли" ("ЦСГНЭО")	125362, г. Москва, Строительный проезд, дом 7а;
2	Филиал ОАО "Институт Гидропроект" - "Комплексная изыскательская экспедиция № 5" ("КИЭ № 5")	676730, Амурская область, Бурейский район, пос. Талакан
3	Филиал ОАО "Институт "Гидропроект" в Республике Таджикистан	Республика Таджикистан, г. Рогун, ул. Сохтмончиен 40

Кроме филиалов Общество имеет следующие обособленные структурные подразделения:

№	Наименование представительства	Местонахождение
1	Стационарные рабочие места - Группа авторского надзора на строительстве Загорской ГАЭС-2	Московская область, Сергиево-Пасадский район, п. Богородское (приказ № 203 от 20.11.2009)
2	Стационарные рабочие места - Группа авторского надзора на строительстве Богучанской ГЭС	Красноярский край, Кежемский район, г. Козинск (приказ № 222 от 16.12.2009)
3	Группа рабочего проектирования и авторского надзора на Зеленчукской ГЭС-ГАЭС	369000, Карачаево-Черкесская Республика, пр. Ленина, д.34 (приказ №202 от 22.08.2011)
4	Группа рабочего проектирования по Волжской ГЭС	404130,г. Волжский, Волгоградская обл., пр.Ленина, д. 1а.
5	Группа рабочего проектирования по Саратовской ГЭС	413800,Российская Федерация, Саратовская обл., г. Балаково
6	Группа рабочего проектирования объектов Северного Кавказа - ОАО "Институт Гидропроект"	361800,Кабардино-Балкарская Респ., Черекский р-н, Кашхатау пгт, Мечеева ул.1а.
7	Группа авторского надзора на строительстве Ленинградской АЭС-2	188544, Ленинградская обл., г. Сосновы бор, тер. Промзона, площадка строящейся ЛАЭС-2

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2014 г. составила 792 человека. При этом численность персонала головной организации на 31 декабря 2014- 622 чел., филиала «ЦСГНЭО» - 76 чел., филиала «КИЭ-5» - 80 чел., филиала «ТаджГидропроект» - 14 чел.

Операции купли-продажи ценных бумаг Общество не осуществляет.

1.2. Группа РусГидро

С 22 октября 2010 года Общество входит в Группу лиц ОАО «РусГидро». Перечень юридических и физических лиц, входящих в группу лиц ОАО "РусГидро", представлен в рамках списка аффилированных лиц ОАО «РусГидро» на странице в сети Интернет: <http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated/>.

Дочерние общества ОАО «РусГидро» (АО «Гидроинвест» и ОАО «ЭСК РусГидро») владеют 100% обыкновенных именных акций Общества.

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

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

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

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

1.3. Стратегические цели

Стратегия Общества определяется Стратегическим планом ОАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года, утвержденным Советом директоров ОАО «РусГидро» 16 июня 2010 года.

Стратегическими целями являются:

1. Рост стоимости Общества при безусловном обеспечении безопасной и надежной эксплуатации гидротехнических сооружений.

Общество обеспечивает достижение стратегической цели путем снижения удельной стоимости объектов за счет повышения качества планирования работ, совершенствования технологий проектирования, снижения сроков проектирования объектов за счет внедрения инновационных решений на стадии проектирования, повышения квалификации сотрудников Общества, совершенствования материально-технической базы, ее обновления, оптимизации структуры управления.

2. Рост ценности Общества.

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

Общество видит свою цель в развитии гидроэнергетики, базирующейся на уникальных инструментах освоения регионов и инновациях в сфере возобновляемой энергетики, усилении позиции Общества на отечественном и на внешнем рынке научных исследований, проектных и научно-технических услуг, в том числе для организации ТЭК России, что будет способствовать росту стоимости Общества.

1.4. Управление рисками

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

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

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

Региональные риски

Региональные риски непосредственно связаны с экономическим, политическим и социальным положением отдельных административных или географических регионов.

ОАО «Институт Гидропроект» выполняет работы как для российских, так и для зарубежных заказчиков. В настоящее время продолжаются работы с заказчиками Индии, Вьетнама и Таджикистана. Политическая обстановка в этих странах достаточно стабильна, но экономика пока очень слаба, в связи с чем существует риск задержки платежей. Работы в Сирии в связи с военными действиями и сложной политической обстановкой в этой стране пришлось прекратить. Таким образом, региональные риски присутствуют и их приходится учитывать юридической службе Института при подписании контрактов, тщательно прописывая условия выполнения обязательств, взятых на себя Заказчиком и Подрядчиком, а также порядок действий Сторон при наступлении форс-мажорных обстоятельств.

Рыночные риски

Изменение рыночной ситуации оказывает влияние на деятельность Общества. К данным рискам следует отнести риск инфляции, который приводит к росту затрат Общества. В связи с данным риском при составлении бизнес-плана Общества прогнозируется и учитывается рост инфляции.

Существует вероятность сокращения интереса потенциальных инвесторов к участию в финансировании гидроэнергетических объектов в России в связи с их долгосрочностью, а так же на фоне общеэкономической и политической ситуаций. Это компенсируется активностью в другом секторе инвестиционного строительства. Расширяя сферу деятельности, Общество заявило себя в зарубежных проектах. Так в 2014 году выполнялись работы на таких объектах как: гидроузел Верхний Тамор (Непал), гидроузел Лай Чау (Вьетнам), АЭС Аккуя (Турция), ГЭС Капанда (Ангола), Камбаратинская ГЭС-1 (Киргизия), гидроузел Верхний Субаншири (Индия), гидроузел Пакал Дул (Индия), гидроузел Верхний Сианг (Индия).

Риски, связанные с изменением процентных ставок

Риск процентной ставки или процентный риск — вероятность уменьшения нормы прибыли при изменении процентной ставки (ставки дисконтирования).

Процентный риск состоит в непредвиденном изменении процентных ставок на финансовом рынке (деpositных, кредитных процентов по ценным бумагам). Процентный риск может отразиться на кредитной политике Общества, краткосрочных финансовых и других финансовых операциях.

Общество не подвержено влиянию данного риска в связи с отсутствием выданных и полученных кредитов и займов.

Риски изменения валютного курса

Валютный риск — это риск убытков вследствие неблагоприятного изменения курсов иностранных валют и/или драгоценных металлов.

ОАО «Институт Гидропроект» реализует свою продукцию как на внутреннем, так и на внешних рынках. Деятельность компании не находится в прямой зависимости от колебаний валютного курса обмена иностранных валют. Однако наличие договоров с иностранными заказчиками приводит к возникновению финансовых рисков при изменении курса валют по отношению к рублю.

В целях минимизации возникновения данного риска при формировании ценового предложения учитываются аналитические прогнозы изменения курса валют по отношению к рублю.

В 2014 году, не смотря на колебание курса валют по отношению к рублю, для Общества данный риск был не актуален в связи с тем, что валютой, заключенных договоров, являлся доллар США, а также из-за того, что объем выручки по данным договорам незначителен по отношению к общей выручке Общества.

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

Вероятность снижения цен на продукцию и услуги Общества может привести к снижению прибыли. Минимизация данного риска происходит путем увеличения доли участия Общества в конкурсах.

Общество не подвержено данному риску, т.к. стоимость услуг Общества рассчитывается на основании нормативных документов, а для перевода цен из базовых в текущие используются утвержденные компетентными органами коэффициенты. Соответственно, цены на услуги Общества являются прозрачными и предсказуемыми.

Риск ликвидности

Риск ликвидности - это риск того, что организация столкнется с трудностями при исполнении обязательств. Данный риск связан с возможностями организации своевременно и в полном объеме погасить имеющиеся на отчетную дату финансовые обязательства (кредиторскую задолженность поставщикам и подрядчикам, задолженность заимодавцам по полученным кредитам и займам), а также с возможностью потерь при реализации активов из-за изменения оценки их качества и потребительской стоимости (снижения их ликвидности).

Общество подвержено риску ликвидности в связи с ежедневной необходимостью использования имеющихся денежных средств. Руководство Общества ежеквартально контролирует прогнозы движения денежных средств Общества.

Возникновение данного риска напрямую зависит от продолжительности ожидания получения денежной выручки по выполненным работам от Заказчиков. Погашение кредиторской задолженности производится поэтапно, в зависимости от получения средств от Заказчиков.

Общество старается поддерживать устойчивую базу финансирования, состоящую преимущественно из кредиторской задолженности. Общество инвестирует средства в диверсифицированные портфели ликвидных активов для того, чтобы иметь возможность быстро и без затруднений выполнить непредвиденные требования по ликвидности. Портфель ликвидности Общества включает денежные средства и денежные эквиваленты, а также краткосрочные финансовые вложения. Денежные эквиваленты и краткосрочные финансовые вложения могут быть реализованы в денежной форме (в течение одного дня) в целях удовлетворения непредвиденных потребностей в ликвидности.

На протяжении всего отчетного года коэффициент текущей ликвидности Общества был на уровне рекомендованного значения 1,5.

Кредитные риски

Кредитные риски связаны с возможными неблагоприятными для организации последствиями при неисполнении (ненадлежащем исполнении) Обществом своих обязательств перед другими лицами по полученным заемным средствам, авансам на выполнение работ.

Кроме того, Общество подвержено риску того, что контрагенты Общества не смогут исполнить свои обязательства перед Обществом. Всегда существует риск потерь Общества в связи с ухудшением состояния дебитора, контрагента по сделке. Под ухудшением состояния (рейтинга) понимается как ухудшение финансового состояния дебитора, так и ухудшение деловой репутации, положения среди конкурентов в регионе, отрасли, снижение способности успешно завершить некий конкретный проект и т. д., то есть все факторы, способные повлиять на платежеспособность дебитора.

В связи с этим Общество формирует резерв по сомнительной (в том числе просроченной) дебиторской задолженности, а юридический отдел ведет активную работу по взысканию дебиторской задолженности.

Правовые риски

Правовые риски - риски того, что соглашение между Сторонами окажется невозможным

выполнить по действующему законодательству или же, что соглашение окажется оформлено ненадлежащим образом, это риски потерь из-за пробелов или нарушения юридических требований действующего законодательства.

Для минимизации наступления данного риска юридический отдел Общества регулярно отслеживает изменения в законодательстве РФ и совместно с менеджментом Общества оперативно принимает меры по приведению в соответствие правоустанавливающих документов, контрактов, договоров.

Экологические и социальные риски

Экологические риски могут быть связаны с нарушением правил охраны труда, промышленной безопасности, экологических норм и требований на объекте. С целью предупреждения наступления указанных событий в Обществе особое внимание уделяется системе менеджмента качества, созданию безопасных условий труда, обеспечению промышленной и экологической безопасности. С этой целью при реализации проектов разрабатываются программы по охране труда и окружающей среды, ужесточается внутрикорпоративная политика в области соблюдения природоохранного законодательства.

Производственные риски

Производственные риски — это такой вид рисков, которые возникают в процессе производства, научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок (НИОКР), реализации и послереализационного обслуживания продукции (услуг).

Общество подвержено данному виду рисков вследствие активного роста конкуренции со стороны развивающихся стран, особенно Китая и Бразилии, постоянно наращивающих ресурсы для работы на традиционных и новых для Института рынках.

Институт обладает опытными специалистами высочайшей квалификации, в то же время наблюдается дефицит инженерного персонала для выполнения основных проектных работ и дефицит менеджеров по управлению международными проектами.

С целью предупреждения наступления данного риска в Институте создан Совет по Инновациям и изобретениям, работает Научно технический Совет. Основной целью названных советов является разработка и внедрение в проектирование новых инновационных решений, способствующих выходу Общества на лидирующие позиции в проектировании гидроэнергетических объектов. Ведется активная работа по привлечению молодых инженеров-проектировщиков. Для подготовки менеджеров по управлению международными проектами перспективные специалисты проходят обучение иностранным языкам.

Риски ошибок проектирования

Более 80 лет ОАО «Институт Гидропроект» работает в сфере проектирования гидроэнергетических объектов. Каждый реализованный объект дает нам возможность работать лучше, исключать возможность совершать ошибки и учит принимать правильные решения. Качество проектной документации — это рациональное расходование средств на всех этапах жизненного цикла объектов проектирования и минимизация рисков потребителей. В целях исключения ошибок проектирования в ОАО «Институт Гидропроект» создана, внедрена и функционирует интегрированная система менеджмента (ИСМ) на основе системы менеджмента качества и системы экологического менеджмента, соответствующая требованиям стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004. ИСМ является средством непрерывного совершенствования всех аспектов деятельности ОАО «Институт Гидропроект».

Соответствие ИСМ международному стандарту ISO 9001:2008 подтверждено сертификатом №12100/42562 TMS, выданным органом по сертификации TUV SUD Management Service GmbH (срок действия до 16.04.2015 г.).

Соответствие ИСМ международному стандарту ISO 14001:2004 подтверждено сертификатом №1210442652101 TMS, выданным международным органом по сертификации TUV SUD Management Service GmbH (срок действия до 16.06.2016 г.).

Для организации, разработки, внедрения, функционирования и сертификации ИСМ в Обществе существует группа интегрированной системы менеджмента отдела экспертизы проектной документации, выполняющая функции службы качества (СК).

Для определения степени удовлетворенности потребителей работой ОАО "Институт Гидропроект" по основным показателям (прописанным в "Анкете оценки удовлетворенности потребителей"), характеризующим качество нашей продукции и уровень проектных решений в области экологии и охраны окружающей среды, ГИП совместно с группой ИСМ проводит опрос непосредственных заказчиков, анализ полученной информации с целью определения направления дальнейшего совершенствования.

В ОАО «Институт Гидропроект» используются современные методы и технологии проектирования, разрабатываются и реализовываются на постоянной основе корректирующие и предупреждающие действия.

Безопасность объектов проектирования – один из главных критериев выполнения работ. Для соответствия проектных решений данному критерию в ОАО «Институт Гидропроект» функционирует отдел экспертиз проектной документации и научно-технический совет, в состав которых входят наиболее опытные и высококвалифицированные сотрудники.

Риск ошибок проектирования возможен при неполном и несвоевременном предоставлении Заказчиком исходных данных для проектирования. В целях минимизации данного риска в условиях договора на выполнение проектно-изыскательских работ содержится обязанность Заказчика предоставления Исполнителю исходных данных, технической и иной документации, указанной в Техническом задании, в конкретные сроки. Исполнитель, в свою очередь, обязан принять у Заказчика техническую и иную документацию и выдать замечания по технической и иной документации, предоставленной Заказчиком, в конкретные сроки с даты ее получения.

Ежегодно сотрудники Общества направляются на курсы повышения квалификации. Внутри Института проходят аттестацию на подтверждение своих знаний.

1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

Стратегия Общества определяется Стратегическим планом ОАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года, утвержденным Советом директоров ОАО «РусГидро» 16 июня 2010 года.

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

1. Обеспечение рыночной эффективности выпускаемой продукции.
2. Развитие международной деятельности.
3. Совершенствование системы проектирования и строительства ГЭС.
4. Развитие IT-технологий и инженерных коммуникаций, оборудование рабочих мест проектировщика на современном уровне.
5. Совершенствование организационной структуры управления, повышение эффективности деятельности и развитие персонала.
6. Выполнение ключевых показателей эффективности. Выполнение основных финансово-экономических показателей бизнес-плана.
7. Нарращивание производственных компетенций с целью расширения сферы деятельности в современных условиях рынка инжиниринговых услуг.

Для решения приоритетных задач в 2014 г. было сделано:

1. В целях повышения уровня надежности, безопасности и экономичности проектируемых новых и реконструируемых объектов, в том числе в рамках функционирующей системы менеджмента качества и системы экологического менеджмента, проведена работа по обеспечению результативности внутренней системы контроля качества проектной продукции путем соблюдения требований откорректированной нормативной документации, в том числе СТО ОАО «РусГидро», регламентации внутренней проверки исполнителями, расширения тематики научно-технического совета Общества.

2. Выполнялась работа по совершенствованию системы проектирования, в том числе по разработке схем энергетического использования стока водотоков путем применения ГИС систем, как наиболее результативного способа сбора и обработки необходимой информации, для выбора аргументированных решений.

3. Выполнялась работа по наращиванию производственных компетенций и получению юридического допуска на проектирование систем технического водоснабжения атомных электростанций с речными и морскими водозаборами.

4. Выполнялась работа по повышению уровня регламентации рабочего времени производственного персонала и оценке результативности его работы.

5. Создана и приступила к работе совместная Рабочая группа по разработке отраслевой сметно-нормативной базы на ПИР, основанной на учете трудозатрат.

6. Заключены два новых контракта с Вьетнамо-Лаосским Заказчиком по гидроузлу Секаман-3.

Перспективы развития:

1. Наращивание технических, квалификационных и организационных возможностей по повышению качества проектной продукции для новых и реконструируемых объектов.

2. Оптимизация сроков проектирования.

3. Расширение тематической зоны использования 3Д технологий при проектировании.

4. Совершенствование организационной структуры Общества с целью повышения оперативности организации и производства работ и управления производственным процессом.

5. Минимизация всех видов затрат функционирования Общества.

6. Активизация присутствия на инжиниринговых рынках Индии, Египта, Вьетнама, Аргентины и других стран с целью заключения новых контрактов.

1.6. Основные достижения в 2014 году

В 2014 году завершено строительство Богучанской ГЭС, возведенной по проекту ОАО «Институт Гидропроект». Мощность станции достигла проектных 2 млн. кВт. Станция обеспечила надежное энергообеспечение местного региона, создав энергетическую базу для развития его экономики, и значительно повысила энергетические ресурсы объединенной энергетической системы Сибири.

Завершена международная экспертиза проекта Рогунской ГЭС в Республике Таджикистан, организованная и проводимая Всемирным Банком. Цель экспертизы оценка возможности (допустимости) строительства Рогунской ГЭС по условиям регулирования стока р. Вахш как трансграничного водотока и физической надежности гидроузла в сложных природных условиях, параметров сооружений, надежности проектных решений, предложенных Институтом Гидропроект. Экспертиза проекта, в которой принимали участие ведущие инжиниринговые компании с мировым имиджем, одобрила принципиальные проектные решения по параметрам гидроузла, конструкции отдельных сооружений, методам строительства. Положительное решение экспертизы о возможности строительства Рогунской ГЭС легализовало допустимость функционирования этого объекта на международном уровне и создало бесконфликтные условия строительства объекта. Представленный Институтом Гидропроект проект гидроузла получил одобрение на международном уровне.

Работы по комплексной реконструкции и модернизации ГЭС Волжско-Камского каскада проводятся в соответствии с комплексными программами, разработанными для всех объектов, выведенных на реконструкцию, по которым ОАО «Институт Гидропроект» является Генеральным проектировщиком. Программы предусматривают необходимый объем модернизации оборудования и сооружений, характерный для каждого объекта, как по объему, так и срокам реализации и включают в том числе: замену отработавшего свой срок оборудования и систем, модернизацию отдельных элементов основного оборудования, реконструкцию и модернизацию систем выдачи мощности и повышение статической и динамической устойчивости работы ГЭС в энергосистеме, модернизация систем автоматического управления, восстановление и реконструкция отдельных элементов строительной части энергетических и гидротехнических сооружений. На всех объектах изучается необходимость реконструкции и модернизации, обусловленная опытом Саяно-Шушенской

ГЭС и требованиями действующих нормативных документов по повышению уровня надежности, безопасности и энергоэффективности.

Без отнесения к особым достижениям, тем не менее, стоит отметить большую работу, проведенную Институтом по анализу причин произошедших событий на Загорской ГАЭС-2, по разработке методов и технологий стабилизации основания и восстановления положения станции, оценке сложившегося напряженно-деформированного состояния строительных конструкций здания, разработке принципиальных способов восстановления его несущей способности. Промежуточным итогом этого явилось достижение стабилизации здания станции, прекращение осадок основания станции.

Кроме того, в 2014 году в Обществе увеличился показатель производительность труда с 1 678,6 тыс. руб./чел. до 1 722,9 тыс. руб./чел (на 2,6%).

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

Таблица № 1

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления, тыс. руб.
Атомная энергия	0	-	0
Тепловая энергия	0	-	0
Электрическая энергия	760 381	Квт/час	3 509
Электромагнитная энергия	0	-	0
Нефть	0	-	0
Бензин автомобильный	143 934	л.	4 291
Топливо дизельное	103 175	л.	3 238
Мазут топочный	0	-	0
Газ естественный (природный)	0	-	0
Уголь	0	-	0
Горючие сланцы	0	-	0
Торф	0	-	0
Другое:	0	-	0
-	0	-	0

Раздел 2. Корпоративное управление

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

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия

Общее собрание акционеров

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

Основные решения Общего собрания акционеров:

В течение 2014 года состоялось 1 (одно) Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 28 мая 2014 года, утверждены Годовой отчет Общества за 2013 год, годовая бухгалтерская отчетность, отчет о прибылях и убытках Общества по итогам 2013 года, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2013 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, внесены изменения и дополнения в Устав 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 Открытого акционерного общества «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт «Гидропроект» имени С.Я. Жука», утвержденным годовым Общим собранием акционеров (протокол № 2 от 15.06.2011г.), а также действующим законодательством Российской Федерации.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 12 (двенадцать) заседаний.

В отчетном периоде, на заседаниях Совета директоров Общества были утверждены внутренние документы, планы и отчеты Общества, рассмотрены вопросы по созыву и проведению годового Общего собрания акционеров, в том числе:

- Утвержден График проведения корпоративных мероприятий, необходимых для созыва и проведения годового Общего собрания акционеров Общества по итогам 2013 года.
- Рассмотрены вопросы в рамках подготовки и созыва ГОСА в 2014 г.;
- Утверждена годовая комплексная программа закупок на 2014г.;
- Утвержден отчет об исполнении ГКПЗ за 1 полугодие и 9 месяцев 2014 года;
- Внесены дополнения и изменения в Положение о закупке продукции для нужд Общества;
- Утвержден Регламент формирования Годовой комплексной программы закупок;

- Утверждена Программа страховой защиты на 2015 год;
- Утвержден новый состав ЦЗК;
- Утверждена Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества на 2014 год;
- Определен размер оплаты услуг аудитора Общества;
- Утвержден перечень оценочных организаций, привлекаемых Обществом;
- Утверждены Стратегия развития ИТ Группы РусГидро на период до 2020 года и Политика управления ИТ деятельностью Группы РусГидро.;
- Утверждены страховщики для обеспечения страховой защиты Общества в 2015 году;
- Утвержден План работы Совета директоров Общества на 2014-2015 гг.;
- Утвержден Кодекс корпоративной этики ОАО «Институт Гидропроект» в новой редакции;
- Утвержден Бизнес-план Общества на 2014-2018 гг.;
- Утверждены перечень и целевые значения ключевых показателей эффективности Общества на 2014г.;
- Утверждены отчеты о выполнении целевых значений КПЭ Общества за 3-й, 4-й кварталы 2013г., за 2013 г., 1-й, 2-й кварталы 2014 года;
- Утверждены отчеты об исполнении Бизнес-плана Общества за 9 мес. 2013 г., за 2013 г., 1-й, 2-й кварталы 2014 года.
- Утверждены отчеты генерального директора о выполнении решений, принятых на заседаниях Совета директоров Общества.
- Утверждены отчеты генерального директора об исполнении Положения о кредитной политике Общества за 4-й квартал 2013 года, 1 -й, 2-й и 3-й кварталы 2014 года
- Утверждены отчеты генерального директора об исполнении ГКПЗ Общества за 2013 год, 1-е полугодие 2014 года и 9 мес.2014 года.
- Избраны - председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров и секретарь Совета директоров;
- Досрочно прекращены полномочия Генерального директора и избран новый Генеральный директор Общества;
- Рассмотрен вопрос о прекращении участия ОАО «Институт Гидропроект» в другой организации;
- Рассмотрен вопрос о ликвидации филиала Общества.

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 28.05.2014г. (протокол от 29.05.2014 №1/2014), в Совет директоров Общества были избраны:

Председатель Совета директоров:

Жежель Игорь Ильич

Год рождения	1965
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Директор Департамента проектно-изыскательского комплекса
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0%

Члены Совета директоров:

Завалко Максим Валентинович

Год рождения	1977
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Заместитель директора Департамента - начальник Управления по организации

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	деятельности Совета Директоров и Правления 0%
Пехтин Владимир Алексеевич	
Год рождения:	1950
Сведения об образовании:	Высшее.
Место работы:	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Заместитель Генерального директора по научно-проектной деятельности
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0 %
Киров Сергей Анатольевич	
Год рождения	1976
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Член Правления, Заместитель Генерального директора по экономике, инвестициям и закупочной деятельности
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0%
Украинцев Петр Юрьевич	
Год рождения	1965
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Главный эксперт Управления проектов возобновляемых источников энергии Департамента инновационного развития
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0%

В течение 2014 года членами Совета директоров 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

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров ОАО «Институт Гидропроект» (протокол №9 от 20.02.2014.) является:

Пехтин Владимир Алексеевич	
Год рождения:	1950
Сведения об образовании:	Высшее
Место работы:	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Заместитель Генерального директора по научно-проектной деятельности
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0 %

До избрания Пехтина Владимира Алексеевича генеральным директором Общества Советом директоров 20.02.2014 (протокол №9 от 20.02.2014.), функции генерального директора Общества до 01.03.2014 выполнял:

Соловьев Алексей Николаевич

Год рождения:	1950
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ОАО «Институт Гидропроект»
Наименование должности по основному месту работы	Генеральный директор
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0%

В течение 2014 года Генеральным директором 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 ОАО «Институт Гидропроект» в 2014 году, за исключением физического лица, занимавшего должность (осуществлявшего функции) единоличного исполнительного органа управления, включая заработную плату членов органов управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2014 года, составил 332 940 (Триста тридцать две тысячи девятьсот сорок) рублей.

Компенсации членам Совета директоров Общества не производились.

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

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

Ревизионная комиссия

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

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии ОАО «Институт Гидропроект», утвержденным Общим собранием акционеров Общества 15.06.2011 г.(протокол от 15.06.2011 №2/2011).

Состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров Общества 28.05.2014 (протокол от 29.05.2014 №1/2014).

Председатель Ревизионной комиссии:

Ажимов Олег Евгеньевич

Год рождения:	1977
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному	Заместитель Директора Департамента по

месту работы
Доля принадлежащих лицу обыкновенных
акций общества

внутреннему аудиту
0%

Члены Ревизионной комиссии:

Басов Александр Борисович

Год рождения:
Сведения об образовании
Место работы
Наименование должности по основному
месту работы

1960
Высшее
ОАО «РусГидро»
Главный эксперт Управления инвестиционного
аудита Департамента внутреннего аудита, контроля
и управления рисками
0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных
акций общества

Кривоногова Полина Владимировна

Год рождения:
Сведения об образовании
Место работы
Наименование должности по основному
месту работы

1976
Высшее
ОАО «РусГидро»
Начальник Управления операционного аудита
Департамента внутреннего аудита, контроля и
управления рисками
0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных
акций общества

Максимова Надежда Борисовна

Год рождения:
Сведения об образовании
Место работы
Наименование должности по основному
месту работы

1955
Высшее
ОАО «РусГидро»
Начальник Управления инвестиционного аудита
Департамента внутреннего аудита, контроля и
управления рисками
0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных
акций общества

Рассказов Юрий Николаевич

Год рождения:
Сведения об образовании
Место работы
Наименование должности по основному
месту работы

1962
Высшее
ОАО «РусГидро»
Главный эксперт Управления аудита закупок
Департамента внутреннего аудита, контроля и
управления рисками
0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных
акций общества

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2014 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной ОАО «Институт Гидропроект» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 15.06.2011 г.(протокол от 15.06.2011 №2/2011).

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

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в 2014 году членам Ревизионной комиссии Общества составила: 85 860 (Восемьдесят пять тысяч восемьсот шестьдесят) рублей.

За отчетный период компенсации расходов членам Ревизионной комиссии не проводились.

Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления.

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

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

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2014 уставный капитал ОАО "Институт Гидропроект" составляет 17 445 107 (Семнадцать миллионов четыреста сорок пять тысяч сто семь) руб.

В отчетном году не производилось увеличение/уменьшение уставного капитала Общества.

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица № 2

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	17 445 107 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	1 руб.
Общая номинальная стоимость	17 445 107 руб.

Данные о ценных бумагах Общества

Таблица № 3

Выпуск 1	
Категория ценных бумаг	Обыкновенные именные
Форма	бездokumentарная
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	1 руб.
Количество акций	17 445 107 шт.
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	17 445 107 шт.
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-13315-A
Дата государственной регистрации выпуска	12.12.2008г.
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	РО ФСФР России в ЦФО
Фактический срок размещения акций	20.11.2008г.
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	12.12.2008г.
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	РО ФСФР России в ЦФО

2.3. Структура акционерного капитала

99,999994% акций ОАО "Институт Гидропроект" принадлежит АО "Гидроинвест".

0,000006% акций ОАО "Институт Гидропроект" принадлежит ОАО "ЭСК РусГидро".

Таблица № 4

Наименование акционера	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2014г.	31.12.2014 г.
АО "Гидроинвест"	99,999994%	99,999994%
ОАО " ЭСК РусГидро "	0,000006%	0,000006%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО "Институт Гидропроект" по состоянию на 31.12.2014 г. – 2, из них номинальные держатели – 1.

2.4. Общество на рынке ценных бумаг

Ценные бумаги ОАО «Институт Гидропроект» не торгуются на рынке ценных бумаг.

2.5. Корпоративное управление ДЗО

Таблица № 5

Наименование ДЗО, местонахождение	Основной вид деятельности ДЗО	Доля Общества в уставном капитале (стоимость доли в номинальном выражении), % (руб.)	Доход Общества от участия в ДЗО, полученный в 2014 году	Единоличный исполнительный орган
ООО «Гидропроект-Сервис» РФ, Иркутская область, г. Братск	Производство инженерных изысканий	5100 руб. 51%	2 852 430 руб.	Дякив Владимир Ярославович
ООО «Международный институт геомеханики и гидросооружений» РФ, г.Москва	Полевые и лабораторные исследования грунтов и бетона, проектирование сооружений, фундаментов и строительных конструкций	3003 руб. 27,3%	-	Зарецкий Юрий Константинович

2.6. Участие в других организациях

Таблица № 6

Полное наименование организации	Сфера деятельности некоммерческой организации
Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Объединение проектных организаций «Энергетическое Сетевое Проектирование»	Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации объектов капитального строительства
Некоммерческое партнерство «Объединение организаций, осуществляющих подготовку проектной документации энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОПРОЕКТ»	Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации объектов капитального строительства
Некоммерческое партнерство «Центральное объединение организаций	Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, выполняющих инженерные изыскания

по инженерным изысканиям для строительства «Центризыскания»	объектов капитального строительства
Некоммерческое партнёрство «ЭнергоСтройАльянс»	Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов капитального строительства
Открытое акционерное общество «Малая энергетика»	Управление проектами строительства и реконструкции энергообъектов малой мощности для муниципальных и коммерческих предприятий (дизельные электростанции и котельные) - энергоаудит, предпроектные исследования, разработка проекта, комплектация, ПНР, разработка документов для обоснования инвестиций, поиск и привлечение инвесторов.
Закрытое акционерное общество «Гидротех»	Проектирование гидротехнических сооружений и промышленных предприятий.

Раздел 3. Производство

3.1. Основные производственные показатели

Общество осуществляет следующие основные виды деятельности:

- Комплексное проектирование гидроузлов в суровых климатических и сложных геологических условиях, в районах с повышенной сейсмичностью на всех стадиях проектирования. Выполнение функций генпроектировщика по этим объектам.
- Проектирование гидротехнических сооружений всех уровней ответственности, включая плотины всех видов, каналы и напорные водоводы, подпорные стенки, набережные, дюкеры и др.
- Проектирование подземных сооружений в любых геологических условиях – транспортные и гидротехнические тоннели, подземные здания ГЭС, технологические штольни и др.
- Проектирование водохранилищ и мероприятий по защите от наводнений.
- Разработка проектов реконструкции и технического перевооружения гидроэнергетических объектов.
- Проведение комплексных изысканий под гидроэнергетические объекты. Выполнение всех видов геодезических, геологических и гидрологических изысканий под строительство объектов любого профиля.
- Проектирование всех технологических систем ГЭС, включая электротехнические, гидромеханические, КИА, инженерные и прочие.
- Разработка проектов организации строительства гидроузлов.
- Проектирование предприятий строительной инфраструктуры: дорог, баз и предприятий стройиндустрии, электроснабжение строительства, временных и постоянных поселков. Разработка проектов производства работ в случае их особой сложности и опасности.
- Выполнение расчетных обоснований всех видов гидротехнических сооружений.
- Натурные наблюдения и контроль состояния гидротехнических сооружений.
- Ведение авторского надзора и прочее.

Объем выручки за 2014 год 1 675 505,1 тыс. руб., что составляет 84,5% к уровню прошлого года.

Снижение годового объема работ (-306 597,2 тыс.руб. или -15%) произошло за счет сокращения выручки по заказчикам группы РусГидро (-26% к 2013 году).

Структура и объем выполненных работ

Таблица № 7

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2012г.	2013г.	2014г.
1.	Выручка по виду деятельности.	тыс.руб.	2 038 932,9	1 982 102,3	1 675 505,1
2.	Выручка от проектных работ, в т. ч.:	тыс.руб.	2 038 932,9	1 982 102,3	1 675 505,1
3.	Гидроэнергетика	тыс.руб.	1 995 053,7	1 905 350,3	1 563 761,0
4.	Атомная энергетика	тыс.руб.	37 565,0	72 110,5	110 882,9
5.	Прочие объекты	тыс.руб.	6 314,2	4 641,5	861,3
6.	По заказчикам всего, в т. ч.:	тыс.руб.	2 038 932,9	1 982 102,3	1 675 505,1
7.	Заказчики группы ОАО "РусГидро"	тыс.руб.	1 649 386,0	1 568 951,4	1 164 657,2
8.	Прочие заказчики	тыс.руб.	389 546,8	413 150,9	510 847,9
9.	в т. ч. Зарубежные заказчики	тыс.руб.	160899,0	133 442,2	170 172,8
10.	По форме исполнения заказа всего, в т. ч.:	тыс.руб.	2 038 932,9	1 982 102,3	1 675 505,1
11.	Объем работ, выполненных	тыс.руб.	1 414 803,1	1 352 944,6	1 333 549,5

	собственными силами				
12.	Объем работ, выполненный субподрядными организациями	тыс.руб.	624 129,8	629 157,7	341 955,6
13.	ИТОГО:	тыс.руб.	2 038 932,9	1 982 102,3	1 675 505,1

Выручка по форме исполнения заказа:

- работы, выполняемые собственными силами, в 2014 году снизились и составили 1 333 549,5 тыс. руб., или

98,6% к уровню прошлого года;

- работы, выполняемые с привлечением субподрядных организаций составили 341 955,6 тыс. руб., или 54,4% к уровню прошлого года.

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица № 8

№ п/п	Наименование показателя	2012г. Факт, тыс. руб.	2013г. Факт, тыс. руб.	2014г. Факт, тыс. руб.	Темп роста, (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка от реализации в т.ч.: на объектах ОАО «РусГидро» на внешнем рынке	2 038 933	1 982 102	1 675 505	84,5
2.	Себестоимость	1 652 348	1 618 273	1 244 680	76,9
3.	Управленческие расходы	208 314	179 574	211 306	117,7
4.	Прибыль/убыток от продаж	178 271	184 255	219 519	119,1
5.	Прочие доходы	42 125	148 032	132 053	89,2
6.	Прочие расходы	59 750	184 962	209 925	113,5
7.	Прибыль до налогообложения	160 646	147 325	141 647	96,1
8.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	35 413	33 166	36 551	110,2
9.	Чистая прибыль	125 233	114 158	105 096	92,1

Фактический объем реализованных работ составил 1 675 505 тыс. руб.

Уменьшение выручки от выполненных работ на 306 597 тыс. руб. (на 15,5%) обусловлено снижением количества заказов, а также переносом сроков выполнения работ на более поздние периоды.

Себестоимость реализованной продукции уменьшилась на 373 593 тыс. руб. (на 23,1%) и составила 1 244 680 тыс. руб.

Прочие доходы в 2014 году составили 132 053 тыс. руб., что ниже 2013 г. на 15 979 тыс. руб. (на 10,8%).

Прочие расходы составили 209 925 тыс. руб., что на 24 963 тыс. руб. (на 13,5%) выше 2013 года.

За 2014 год Обществом получена чистая прибыль в размере 105 096 тыс. руб., что ниже 2013 г. на 9 062 тыс. руб. (на 7,9%).

**4.2. Финансовая отчетность Общества за 2014 год. Аналитический баланс.
Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.**

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

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

Таблица № 9

Аналитический баланс ОАО «Институт Гидропроект» за 2014 год, тыс. рублей				
Показатели	На 31.12.2013	На 31.12.2014	Отклонения	
			тыс. руб.	%
АКТИВЫ				
I. Внеоборотные активы	235 409	198 964	-36 445	-15,5
Нематериальные активы	954	986	32	3,4
Основные средства	90 393	83 765	-6 628	-7,3
Долгосрочные финансовые вложения	720	13	-707	-98,2
Отложенные налоговые активы	48 784	51 072	2 288	4,7
Прочие внеоборотные активы	94 558	63 128	-31 430	-33,2
ИТОГО по разделу I	235 409	198 964	-36 445	-15,5
II. Оборотные активы	1 536 125	1 291 753	-244 372	-15,9
Запасы	49 983	41 663	-8 320	-16,6
НДС по приобретенным ценностям	497	432	-65	-13,1
Долгосрочная дебиторская задолженность	0	13 936	13 936	100,0
Краткосрочная дебиторская задолженность	817 455	686 689	-130 766	-16,0
Краткосрочные финансовые вложения	153 000	57 000	-96 000	-62,7
Денежные средства	289 603	308 724	19 121	6,6
Прочие оборотные активы	225 587	183 309	-42 278	-18,7
ИТОГО по разделу II	1 536 125	1 291 753	-244 372	-15,9
БАЛАНС	1 771 534	1 490 717	-280 817	-15,9
ПАССИВЫ				
III. Капитал и резервы	805 344	805 957	613	0,1
Уставный капитал	17 445	17 445	0	0,0
Добавочный капитал	250	94	-156	-62,4
Резервный капитал	872	872	0	0,0
Нераспределенная прибыль прошлых лет	786 777	682 450	- 104 327	-84,0
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	0	0	0	0,0
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности	0	0	0	0,0
Нераспределенная прибыль отчетного года	0	105 096	105 096	100,0
ИТОГО по разделу III	805 344	805 957	613	0,1
IV. Долгосрочные обязательства	34 247	39 960	5 713	16,7
Заемные средства	0	0	0	0,0
Отложенные налоговые обязательства	34 247	33 286	-961	-2,8
Прочие обязательства	0	6 674	6 674	100,0
Итого долгосрочные обязательства по разделу IV	34 247	39 960	5 713	16,7
V. Краткосрочные обязательства	931 943	644 800	-287 143	-30,8

Аналитический баланс ОАО «Институт Гидропроект» за 2014 год, тыс. рублей				
Показатели	На	На	Отклонения	
	31.12.2013	31.12.2014	тыс. руб.	%
Заемные средства	0	0	0	0,0
Кредиторская задолженность	850 123	567 813	-282 310	-33,2
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0,0
Оценочные обязательства	64 190	55 921	-8 269	-12,9
Прочие краткосрочные обязательства	17 630	21 066	3 436	19,5
ИТОГО по разделу V	931 943	644 800	-287 143	-30,8
БАЛАНС	1 771 534	1 490 717	-280 817	-15,9

В активе баланса в 2014 году по внеоборотным активам наблюдается снижение на 15,5% (или 36 445 тыс.руб.) относительно факта 2013 года. Основная причина отклонения это снижение показателя прочие внеоборотные активы на -33,2% (или 31 430 тыс. руб.)

Оборотные активы снизились на 15,9% относительно факта 2013 года. Снижение произошло за счет следующих статей: «Краткосрочные финансовые вложения» (-96 000 тыс.руб. или -62,7%), «Прочие оборотные активы» (-42 278 тыс.руб. или -18,7%), «Краткосрочная дебиторская задолженность» (-130 766 тыс.руб. или -16,0%), объясняется снижением задолженности покупателей и заказчиков.

Валюта баланса снизилась на 15,9% (или – 280 817 тыс. руб.).

В пассиве баланса наблюдается снижение по всем статьям за исключением статьи «Прочие краткосрочные обязательства».

Уменьшен объем кредиторской задолженности (на 33,2% или на – 282 310 тыс. руб.) В структуре кредиторской задолженности основную долю составляют статьи «Авансы полученные» (44,4%) и задолженность перед поставщиками и подрядчиками (25,2%). По данным статьям снижение составило 51,7% и 60,8% соответственно на общую сумму 395 078 тыс. руб. Снижение кредиторской задолженности говорит об увеличении текущей ликвидности предприятия и способности отвечать по своим обязательствам.

Таблица № 10

Расчет стоимости чистых активов ОАО «Институт Гидропроект», тыс. руб.		
Показатель	31.12.2013	31.12.2014
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы	954	986
2. Основные средства	90 393	83 765
3. Доходные вложения в материальные ценности	0	0
4. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	153 720	57 013
5. Отложенные налоговые активы	48 784	51 072
6. Прочие внеоборотные активы	94 558	63 128
7. Запасы	49 983	41 663
8. НДС по приобретенным ценностям	497	432
9. Дебиторская задолженность	817 455	700 625
10. Денежные средства	289 603	308 724
11. Прочие оборотные активы	225 587	183 309
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-11)	1 771 534	1 490 717
ПАССИВЫ		

Расчет стоимости чистых активов ОАО «Институт Гидропроект», тыс. руб.		
Показатель	31.12.2013	31.12.2014
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	0	0
14. Отложенные налоговые обязательства	34 247	33 286
15. Прочие долгосрочные обязательства	0	6 674
16. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	0	0
17. Кредиторская задолженность	850 123	567 813
18. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0
19. Оценочные обязательства	64 190	55 921
20. Прочие краткосрочные обязательства	17 630	21 066
21. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п.13-19)	966 190	684 760
22. Стоимость чистых активов (разность п.12-п.20)(строка 3600 ф. 3)	805 344	805 957

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 805 957 тыс. рублей. Таким образом, за 2014 год данный показатель увеличился на 613 тыс. рублей.

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

Финансовые показатели

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

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

Таблица № 11

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль	125 233	114 158	105 096	92,1
EBIT	178 271	184 255	219 519	119,1
EBITDA	217 101	218 184	251 285	115,2

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается снижение чистой прибыли на 7,9% , которое в свою очередь вызвано уменьшением выручки. На увеличение показателей EBIT (19,1%) и EBITDA (15,2%) повлияло уменьшение себестоимости на 23,1% (-373 593 тыс.руб.)

Показатели эффективности

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

Таблица № 12

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп роста, (4/3) %
------------	--------	--------	--------	---------------------

Норма чистой прибыли, %	6,1	5,8	6,3	108,1
Норма EBIT, %	8,7	9,3	13,1	140,9
Норма EBITDA, %	10,7	11,0	15,0	136,2

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

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

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

Увеличение показателей относительно прошлого года, связано с увеличением операционной прибыли на 19,1%.

Показатели управления операционной задолженностью.

Таблица № 13

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	4,31	3,06	2,63	85,95
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	85	119	139	116,81
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	2,46	2,34	2,79	119,23
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	148	156	131	83,97

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

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

Показатели ликвидности

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

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Таблица № 14

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	1,70	1,71	2,10	122,8

Коэффициент абсолютной ликвидности	0,07	0,33	0,52	157,1
Коэффициент Бивера	-0,07	0,12	0,08	70,1

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. Нормативное значение данного показателя - от 0,8 до 1,5. В течение 2012-2014 гг. показывает отрицательную динамику, но значение данного коэффициента соответствует рамкам норматива.

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

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

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

Показатели структуры капитала

Таблица № 15

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп роста,
				(4/3) %
Коэффициент автономии	0,38	0,45	0,54	120,14
Соотношение собственного и заемного капитала	1,62	1,2	0,85	70,80

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

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

Показатели доходности капитала

Таблица № 16

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп роста,
				(4/3) %
ROA, %	6,6	5,8	6,4	111,1
ROE, %	18,9	12,2	8,5	69,1

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.

В 2014 году наблюдается снижение данных показателей вследствие снижения чистой прибыли на 7,9%.

4.4. Анализ дебиторской задолженности.

Таблица № 17

№ п/п	Наименование показателя	2012г. Факт	2013г. Факт	2014г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе	0	0	0	0
1.1	Покупатели и заказчики	0	0	0	0
1.2	Векселя к получению	0	0	0	0
1.3	Задолженность дочерних и зависимых обществ	0	0	0	0
1.4	Авансы выданные	0	0	0	0
1.5	Прочие дебиторы	0	0	0	0
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе	711 663	817 455	686 689	84,0
2.1	Покупатели и заказчики	547 962	652 822	615 128	94,2
2.2	Векселя к получению	0,0	0,0	0	0,0
2.3	Задолженность дочерних и зависимых обществ	0,0	0,0	0	0,0
2.4	Задолженность участников по взносам в Уставный капитал	0,0	0,0	0	0,0
2.5	Авансы выданные	131 062	96 852	39 558	40,8
2.6	Прочие дебиторы	32 639	67 781	32 003	47,2

По состоянию на 31.12.2014 г. дебиторская задолженность до 12 мес. составила 686 689 тыс. руб.

По сравнению с 2013 годом краткосрочная задолженность в целом уменьшилась на 15,9% (или на 130 766 тыс. руб.) за счет статей: п. 2.5. «Авансы выданные» на 59,2% (или на 57 294 тыс.руб.), п. 2.6. «Прочие дебиторы» на 52,8% (35 778 тыс.руб.), п. 2.1. «Покупатели и заказчики» на 5,8% (или 37 694 тыс.руб.)

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Таблица № 18

№ п/п	Наименование показателя	2012г. Факт	2013г. Факт	2014г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Займы и кредиты	0	0	0	0,0
2.	Кредиторская задолженность	1 147 697	850 123	567 813	66,8
2.1.	поставщики и подрядчики	348 480	234 804	142 832	60,8
2.2.	векселя к уплате	0	0	0	0,0
2.3.	Задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	0	0	0	0,0
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	38 982	26 936	696	2,6
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	11 624	11 623	11 117	95,6
2.6.	По налогам и сборам	83 066	84 732	86 919	102,6
2.7.	Авансы полученные	648 612	488 171	252 246	51,7

№ п/п	Наименование показателя	2012г. Факт	2013г. Факт	2014г. Факт	Темп роста (5/4) %
2.8.	Прочие кредиторы	16 934	3 857	74 003	1 918,7
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0,0
4.	Доходы будущих периодов	0	0	0	0,0
5.	Резервы предстоящих расходов	59 835	64 190	55 921	87,1
6.	Прочие краткосрочные обязательства	24 275	17 630	21 066	119,5

По состоянию на 31.12.2014г. кредиторская задолженность составила 567 813 тыс.руб.

По сравнению с 2013 годом краткосрочная задолженность в целом уменьшилась на 33,2% (или на 282 310 тыс. руб.), за счет статей: п.2.7. «Авансы полученные» (-235 925 тыс.руб.), п.2.1. «Поставщики и подрядчики» (-91 972тыс.руб.).

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики.

В 2012 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 ОАО «Институт Гидропроект» дивидендов, тыс. руб. (общая сумма в год):

Таблица № 19

Дивиденды	2012г. тыс.руб.	2013 г. тыс.руб.	2014г. тыс.руб.
Всего, в том числе:	0	125 233	104 327
на обыкновенные акции	0	125 233	104 327
на привилегированные акции	0	0	0

Годовым Общим собранием акционеров, состоявшимся 28 мая 2014 года (Протокол от 29.05.2014г. №1/2014), принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям ОАО «Институт Гидропроект» по результатам работы за 2013 год.

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика капитальных вложений:

Таблица № 20

№	Показатель	2012		2013		2014	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
	Капитальные вложения всего (без НДС)	10,2	20	43,7	28,2	21,8	27,3
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 Инвестиции в нематериальные активы	10,2	20,0	43,7	28,2	21,8	27,3

Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица № 21

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования		
		План, тыс.руб.	Факт, тыс.руб.	Темп прироста, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	30 345,12	18 333,87	-39,58
	Чистая прибыль прошлых лет	49 703,24	0,00	-100
	НДС к возмещению	14 408,71	3 300,10	-77,10
	Чистая прибыль текущего года	0,00	0,00	0,00
	Прочие собственные источники	0,00	0,00	0,00
Итого:		94 457,08	21 633,97	-77,10

Структура капиталовложений по направлениям:

Таблица № 22

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2014 году		
	план	факт	Отклонения
Приобретение объектов основных средств	94 457,08	21 633,97	-77,10
1. Техническое перевооружение и реконструкция	0,00	0,00	0,00
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	0,00	0,00	0,00
3. Приобретение объектов основных средств	94 457,08	21 633,97	-77,10
3.1. Приобретение транспортных средств	5 370,52	9 050,97	68,53
3.2. Производственное оборудование	8 777,84	6 751,24	-23,09
3.3. Мебель для кабинетов руководителей	4 300,00	0,00	-100,00
3.4. Оборудование для полиграфии	3 475,20	0,00	-100,00
3.5. Информационно-вычислительная техника ИТ	40 167,20	562,50	98,60
3.6. Оборудование для изысканий	32 366,32	0,00	-100,00
3.7. Оборудование для филиала КИЭ-5	0,00	1 762,00	100,00
3.8. Система видеонаблюдения	0,00	1 689,37	100,00
3.9. Мебель	0,00	1 817,88	100,00

Фактическое отклонение, от инвестиционного плана 2014г. (аналитика по финансированию и освоению капитальных вложений), составляет - 72 823,1 тыс. руб. (без НДС), это 77,10 % от запланированного.

Отклонение в сторону уменьшения финансирования инвестиционной программы по итогам 2014 год на 77,10% связано с недополучением выручки, и как следствие этого нерегулярным и недостаточным поступлением денежных средств от Заказчиков, особенно в середине 2014 г., в Институте был дефицит денежных средств, в т.ч. для реализации Инвестиционной программы. Поэтому производились только наиболее необходимые для жизнедеятельности Института закупки основных средств.

Экономия по финансированию (-77,10%) сформирована в основном за счет полного отказа в приобретении оборудования для изысканий в размере 32 366,32 тыс.руб., мебели для кабинетов руководителей - 4 300,0 тыс.руб., а также информационно-вычислительной техники (-98,6%) в сумме 39 604,7 тыс.руб. По факту превышения сумм по приобретению транспортных средств нет и обусловлено закупкой в 1 п/г 2014г. автомобилей, включенных в ГКПЗ 2013г. на сумму 5 799,3 тыс.руб., закупка по ГКПЗ 2014г. была осуществлена в 3 квартале 2014г., - приобретены два автомобиля Ford Mondeo и Ford Explorer на общую сумму 3 251,7 тыс.руб. при плане 5 370,52 тыс.руб.

Кроме этого, в 1 полугодии 2014 закупки основных средств осуществлялись в рамках Инвестиционной программы 2013 г. Приобретены основные средства, входящие в состав ГКПЗ 2013 г.: «оборудование для филиала КИЭ-5» - «строительные вагоны» (1 762,0 тыс.руб.), «система видеонаблюдения» (1 689,37 тыс.руб.) и «мебель» (1 817,88 тыс.руб.)

В 2014 г. из общего объема финансирования инвестиций 21 633,97 тыс.руб. с НДС только 9 886,84 тыс.руб. (или 10,47%) относится к ИП 2014 г.

Раздел 6. Инновации

6.1. Инновации

Основное направление деятельности Института – комплексное проектирование объектов гидроэнергетического и водохозяйственного строительства. Кроме того, институт проектирует объекты промышленно-производственного и гражданского назначения, в т.ч. связанные с атомной энергетикой. Помимо России работы ведутся во многих странах мира.

ОАО «Институт Гидропроект» проектирует и участвует в строительстве гидротехнических объектов в особо сложных природных условиях: на мягких сжимаемых грунтах, растворимых и засоленных породах, в сейсмически активных, горноскладчатых областях и в районах распространения вечной мерзлоты.

Деятельность Института охватывает широкий спектр вопросов, включая:

- разработку схем комплексного использования водных ресурсов;
- разработку схем территориального планирования перспективных объектов гидроэнергетики;
- проведение инженерных изысканий для гидротехнического строительства с использованием инновационных технологий лазерного сканирования;
- комплексное проектирование гидроэнергетических и водохозяйственных объектов на всех стадиях проектирования;
- выполнение гидравлических, прочностных, специальных видов расчётов и модельных исследований гидротехнических сооружений;
- осуществление авторского надзора за строительством и реконструкцией гидротехнических сооружений;
- мониторинг, техническое обследование существующих гидротехнических сооружений.

Инновационная деятельность института основывается на результатах научно-технических достижений, передовых технологий и прогрессивных технических решений, в том числе разработок:

- математическое моделирование напряженно-деформированного состояния природно-техногенной системы «плотина-основание» с любой сложностью геологического строения и характеристик пород основания и параметров системы в статистической и динамической постановке задачи;
- разработка конструкции и способов возведения гидроэнергетических сооружений при любых инженерно-геологических условиях основания и природно-климатических условиях, включая условия вечно-мерзлых грунтов;
- применение наиболее прогрессивных конструкций и технологий создания противофильтрационных устройств в основании и теле плотин из местных материалов;
- применение наиболее прогрессивных конструкций и технологичных конструкций бетонных плотин и способов их возведения, в том числе с использованием различных бетонных смесей;
- инновационных высокоэффективных рыбоохранных комплексов для ГЭС, ГАЭС и ПЭС, а также систем технического водоснабжения АЭС и ТЭС;
- применение совершенных технологий горно-проходческих работ;
- использование технологий лазерного сканирования для технического обследования существующих гидротехнических сооружений.

В соответствии с программой НИОКР и инновационных разработок ОАО «РусГидро» Институт начинает работы по разработке:

- методики учета динамических воздействий от гидросилового оборудования при создании надежности сооружений;
- разработке технических решений и исследования экономической эффективности утилизации энергии холостых сбросов водохозяйственных объектов;
- разработке геоинформационных систем размещения объектов гидроэнергетики, как малых, так и крупных объектов;

- повышения достоверности оценки физико-механических характеристик крупно-обломочных грунтов для оценки надежности сооружений с применением этих материалов;
- рыбозащита и рыборазведение при гидроэнергетическом строительстве.

Применение технических решений в области строительных конструкций гидротехнических объектов и оборудования, соответствующих современному уровню науки и техники, и дальнейшее совершенствование этих решений с учетом конкретных особенностей каждого объекта позволяет Институту сохранить высокий технический уровень своих разработок и имидж среди инжиниринговых организаций этого профиля в России и мире.

Все инновационные разработки оцениваются по требованиям эффективности, надежности эксплуатации и долговечности.

Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2014 год

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2014 г.

на 31 декабря 2014 г.		Коды		
Форма по ОКУД		0710001		
Дата (число, месяц, год)		31	12	2014
Организация	Открытое акционерное общество "Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я.Жука"	89495879		
Идентификационный номер налогоплательщика	Проектирование, связанное со строительством инженерных сооружений, включая гидротехнические сооружения; проектирование движения транспортных потоков	7743714777		
Вид экономической деятельности	Организационно-правовая форма / форма собственности	74.20.13		
Открытое акционерное	Частная собственность	47	16	
Единица измерения: в тыс. рублей		384		
Местонахождение (адрес)	125993, Москва г, Волоколамское ш, дом № 2			

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
р.3.п.1	Нематериальные активы	1110	986	954	979
р.3.п.2	Результаты исследований и разработок	1120	6 994	10 490	13 987
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
р.3.п.4	Основные средства	1150	83 765	90 393	81 537
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
р.3.п.6.1	Финансовые вложения	1170	13	720	720
	Отложенные налоговые активы	1180	51 072	48 784	79 906
р.3.п.5	Прочие внеоборотные активы	1190	56 134	84 068	89 629
	Итого по разделу I	1100	198 964	235 409	266 758
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
р.3.п.7	Запасы	1210	41 663	49 983	181 168
	в том числе:				
	Сырье и материалы	12101	11 554	9 074	12 633
	Затраты в незавершенном производстве	12103	20 064	23 342	125 191
	Готовая продукция и товары для перепродажи	12104	615	700	704
	Расходы будущих периодов	12106	7 322	9 483	29 991
	Прочие запасы	12107	2 108	7 384	12 649
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	432	497	3 891
р.3.п.8	Дебиторская задолженность	1230	700 625	817 455	711 683
	в том числе:				
	Долгосрочная дебиторская задолженность	1231	13 936	-	-
	из нее:				
	Покупатели и заказчики	123111	13 936	-	-
	Краткосрочная дебиторская задолженность	1232	686 689	817 455	711 683
	из нее:				
	Покупатели и заказчики	12321	615 128	652 822	547 962
	Авансы выданные	12325	39 558	96 852	131 062
	Прочая дебиторская задолженность	12326	32 003	67 781	32 639
р.3.п.6.2	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	57 000	153 000	442 454
р.3.п.9	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	308 724	289 603	72 906
	в том числе:				
	Денежные эквиваленты	1255	216 000	210 000	4 800
	Прочие оборотные активы	1260	183 309	225 587	456 111
	в том числе:				
	НДС по авансам полученным	12601	31 283	67 385	81 673
	Денежные документы	12602	78	-	196
	Не предъявленная к оплате начисленная дополнительная выручка	12603	151 904	158 189	374 242
	Прочие активы	12604	44	13	-
	Итого по разделу II	1200	1 291 753	1 536 125	1 868 193
	БАЛАНС	1600	1 490 717	1 771 534	2 134 951

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
р.3.п.10.1	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	17 445	17 445	17 445
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
р.3.п.10.3	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	94	250	93
р.3.п.10.2	Резервный капитал	1360	872	872	10 922
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	787 546	786 777	787 802
	Итого по разделу III	1300	805 957	805 344	816 262
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	33 286	34 247	86 882
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
р.3.п.12	Прочие обязательства	1450	6 674	-	-
	в том числе:				
	Прочая кредиторская задолженность	14501	6 674	-	-
	Итого по разделу IV	1400	39 960	34 247	86 882
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
р.3.п.12	Кредиторская задолженность	1520	567 813	850 123	1 147 697
	в том числе:				
	Поставщикам и подрядчикам	15201	142 832	234 804	348 480
	Персоналу по оплате труда	15202	686	26 936	38 982
р.3.п.13	Государственным внебюджетным фондам	15203	11 117	11 624	11 624
р.3.п.13	Бюджету по налогам и сборам	15204	86 619	84 732	83 065
	Участникам (учредителям) по выплате доходов	15205	-	-	-
	Прочим кредиторам	15206	326 249	492 027	665 546
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
р.3.п.23	Оценочные обязательства	1540	55 921	64 190	59 835
	Прочие обязательства	1550	21 066	17 630	24 275
	в том числе:				
	НДС по авансам выданным	15501	5 157	3 100	(725)
	НДС с непредъявленной начисленной дополнительной выручки	15502	15 109	14 191	25 000
	НДС при исполнении обязанностей налогового агента	15503	800	339	-
	Итого по разделу V	1500	644 800	931 943	1 231 807
	БАЛАНС	1700	1 490 717	1 771 534	2 134 951

Руководитель  Соколова О.В.
 (электронная подпись)
 Подтверждено 15.01.2015 г. 31.12.2014 г.
 Главный бухгалтер  Волошина Н.А.
 (электронная подпись)
 26 февраля 2015 г.

Отчет о финансовых результатах

за Январь - Декабрь 2014 г.

за Январь - Декабрь 2014 г.		Коды		
Форма по ОКУД		0710002		
Дата (число, месяц, год)		31	12	2014
Организация	Открытое акционерное общество "Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я.Жука"	по ОКПО	89495879	
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7743714777	
Вид экономической деятельности	Проектирование, связанное со строительством инженерных сооружений, включая гидротехнические сооружения; проектирование движения транспортных потоков	по ОКВЭД	74.20.13	
Организационно-правовая форма / форма собственности		по ОКОПФ / ОКФС	47	16
Открытое акционерное / Частная собственность		по ОКЕИ	384	
Единица измерения: в тыс. рублей				

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2014 г.	За Январь - Декабрь 2013 г.
р.3.п.15	Выручка	2110	1 675 505	1 982 102
р.3.п.16	Себестоимость продаж	2120	(1 244 680)	(1 618 273)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	430 825	363 829
	Коммерческие расходы	2210	-	-
р.3.п.16	Управленческие расходы	2220	(211 306)	(179 574)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	219 519	184 255
	Доходы от участия в других организациях	2310	2 865	3 060
	Проценты к получению	2320	10 126	14 606
	Проценты к уплате	2330	-	-
р.3.п.17	Прочие доходы	2340	119 062	130 366
р.3.п.17	Прочие расходы	2350	(209 925)	(184 962)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	141 647	147 325
	Текущий налог на прибыль	2410	(39 743)	(54 635)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	8 164	3 657
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	961	52 635
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	2 288	(31 122)
	Прочее	2460	(57)	(45)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	105 096	114 158

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2014 г.	За Январь - Декабрь 2013 г.
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	105 096	114 158
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель



По доверенности № 15/2015 от 31.12.2014г.

Главный
бухгалтерСоколова О.В.

(расшифровка подписи)

Волошина Н.А.

(расшифровка подписи)

26 февраля 2015 г.

Отчет об изменении капитала

за Январь - Декабрь 2014 г.

форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

Организация Открытое акционерное общество "Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.П.Жука"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности Проектирование, связанное со строительством инженерных сооружений, включая гидротехнические сооружения;

Организационно-правовая форма / форма собственности Акционерное / Частная собственность

Единица измерения: в тыс. рублей

Коды		
0710003		
31	12	2014
89495879		
7743714777		
74.20.13		
47	16	
384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2012 г.	3100	17 445	-	93	10 922	767 802	816 262
За 2013 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	157	-	114 158	114 315
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	114 158	114 158
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	157	X	-	157
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(125 233)	(125 233)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	-	-
переводка имущества расходов, относящихся непосредственно на уменьшение капитала	3322	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3324	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3325	-	-	-	X	-	-
Дивиденды	3326	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3327	X	X	X	X	(125 233)	(125 233)
Изменение резервного капитала	3328	X	X	X	(10 050)	10 050	X
Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	3200	17 445	-	250	872	786 777	805 344
За 2014 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	105 096	105 096
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	105 096	105 096
переводка имущества доходов, относящихся непосредственно на увеличение капитала	3312	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3313	X	X	-	X	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3314	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3315	-	-	-	X	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	(156)	-	(104 327)	(104 483)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	-	-
переводка имущества расходов, относящихся непосредственно на уменьшение капитала	3322	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости	3323	X	X	(156)	X	-	(156)
уменьшение количества акций	3324	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3325	-	-	-	X	-	-
Дивиденды	3326	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3327	X	X	X	X	(104 327)	(104 327)
Изменение резервного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.	3300	17 445	-	94	872	787 546	805 957

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	Изменения капитала за 2013 г.		На 31 декабря 2013 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
До корректировок	3400	816 262	114 315	(125 233)	805 344
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	816 262	114 315	(125 233)	805 344
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
До корректировок	3401	787 802	114 158	(115 183)	786 777
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	787 802	114 158	(115 183)	786 777
До корректировок	3402	93	157	-	250
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	93	157	-	250

3. Чистые активы			
Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Чистые активы	3600	805 957	805 344
			816 262

3. Чистые активы

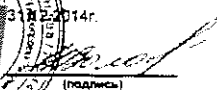
[illegible]

Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2014 г.

		Форма по ОКУД	Коды		
		Дата (число, месяц, год)	0710004	31	12
				2014	
Открытое акционерное общество "Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я.Жука"		по ОКПО	89495879		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7743714777		
Вид экономической деятельности		по ОКВЭД	74.20.13		
Организационно-правовая форма / форма собственности		по ОКОПФ / ОКФС	47	16	
Открытое акционерное / Частная собственность		по ОКЕИ	384		
Единица измерения: в тыс. рублей					

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2014 г.	За Январь - Декабрь 2013 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	1 696 335	2 451 466
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	1 532 173	1 933 120
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	629	3 877
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	4114	-	-
прочие поступления	4119	163 533	514 469
Платежи - всего	4120	(1 664 550)	(2 136 801)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(628 655)	(810 844)
в связи с оплатой труда работников	4122	(733 226)	(705 696)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(369)	(77 714)
	4125	-	-
прочие платежи	4129	(302 300)	(542 547)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	31 786	314 665
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	850 022	691 792
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	428
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	404	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	421	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	2 865	11 746
	4215	-	-
прочие поступления	4219	846 332	679 618
Платежи - всего	4220	(763 675)	(792 094)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(19 255)	(38 704)
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	(744 420)	(753 390)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	86 347	(100 302)

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2014 г.	За Январь - Декабрь 2013 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	-	-
в том числе:			
получение 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	-	-
	4315	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(104 327)	-
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	(104 327)	-
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	(104 327)	-
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	13 806	214 363
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	289 603	72 906
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	308 724	289 603
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	5 315	2 334

Руководитель  (подпись)
 По доверенности 31.12.2014г.
 Главный бухгалтер  (подпись)
 26 февраля 2015г.

Соколова О.В.
 (расшифровка подписи)

Волошина Н.А.
 (расшифровка подписи)

Расчет стоимости чистых активов

Открытое акционерное общество "Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт
"Гидропроект" имени С.Я.Жука"
(наименование организации)

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
Активы				
Нематериальные активы	1110	986	954	979
Результаты исследований и разработок	1120	6 994	10 490	13 987
Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
Основные средства	1150	83 765	90 393	81 537
Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
Финансовые вложения долгосрочные	1170	13	720	720
Отложенные налоговые активы	1180	51 072	48 784	79 906
Прочие внеоборотные активы	1190	56 134	84 068	89 629
Заласы	1210	41 663	49 983	181 168
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	432	497	3 891
Дебиторская задолженность*	1230	700 625	817 455	711 663
Финансовые вложения краткосрочные	1240	57 000	153 000	442 454
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	308 724	289 603	72 906
Прочие оборотные активы	1260	183 309	225 587	456 111
ИТОГО активы	-	1 490 717	1 771 534	2 134 951
Пассивы				
Заемные средства долгосрочные	1410	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	1420	33 286	34 247	86 882
Оценочные обязательства долгосрочные	1430	-	-	-
Прочие обязательства долгосрочные	1450	6 674	-	-
Заемные средства краткосрочные	1510	-	-	-
Кредиторская задолженность	1520	567 813	850 123	1 147 697
Оценочные обязательства краткосрочные	1540	55 921	64 190	59 835
Прочие обязательства краткосрочные	1550	21 066	17 630	24 275
ИТОГО пассивы	-	684 760	966 190	1 318 689
Стоимость чистых активов	-	805 957	805 344	816 262

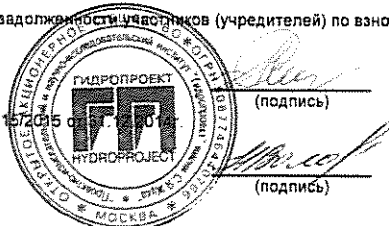
* - За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.

Руководитель

По доверенности № 107/2015 от 17.02.2015 г.

Главный бухгалтер

26 февраля 2015 г.



Соколова О.В.
(расшифровка подписи)

Волошина Н.А.
(расшифровка подписи)



КОНСАЛТИНГОВО-АУДИТОРСКАЯ ГРУППА

117630, Москва,
Старокалужское шоссе, 65
Т/ф.: +7 (495) 221-73-79
E-mail: nps@npg.ru
www.npg.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1-024-03-15

Акционерам ОАО "Институт Гидропроект"

Сведения об аудируемом лице

Наименование	Открытое акционерное общество "Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я. Жука" (ОАО "Институт Гидропроект")
Государственный регистрационный номер	5087746440766
Место нахождения	125993, г. Москва, Волоколамское шоссе, д.2

Сведения об аудиторе

Наименование	Закрытое акционерное общество "ЭНПИ Консалт"
Государственный регистрационный номер	1027700283566
Место нахождения	115191, г. Москва, Духовской пер., д.14
Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является аудитор	Некоммерческое партнерство "Институт Профессиональных Аудиторов" (ИПАР)
Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов	10302000041



Независимая фирма «ЭНПИ Консалт», член
«Моор Стивенс Интернешнл Лимитед»,
фирмы-члены в основных городах всего мира;
в ассоциации с АКГ «МООР СТИВЕНС РУС»

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества "Проектно-исследовательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я. Жука", состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2014 г.;
- отчета о финансовых результатах за 2014 год;
- отчета об изменениях капитала за 2014 год;
- отчета о движении денежных средств за 2014 год;
- пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

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

Ответственность аудитора

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

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

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

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

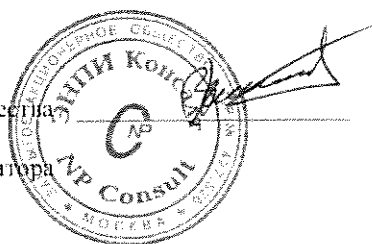
Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества "Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" имени С.Я. Жука" по состоянию на 31 декабря 2014 г., результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации.

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на информацию о реорганизации Общества, раскрытую в п.26 раздела III Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год.

Генеральный директор
Закрытого акционерного общества
"ЭНИИ Консалт"
(квалификационный аттестат аудитора
№ 02 - 000017, ОРПЗ 29502000461)



В.Ю. Скобарев

10 марта 2015 г.

Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии

Общему собранию акционеров
ОАО «Институт Гидропроект»

**Заключение Ревизионной комиссии
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
ОАО «Институт Гидропроект» за 2014 год**

г. Москва

«20» апреля 2015 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «Институт Гидропроект» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 20.01.2015 № 2), проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Институт Гидропроект» (далее также - Общество) за период с 01 января 2014 года по 31 декабря 2014 года.

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

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

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

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2014 год не содержит существенных искажений.

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

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

По нашему мнению, отчетность Общества за 2014 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2014 года по 31.12.2014 года включительно.

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности финансовой отчетности, ревизионная комиссия обращает внимание акционеров на информацию о реорганизации Общества, отраженную в п.26 раздела III Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах Общества за 2014 год.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 20.04.2015 № 3.

Председатель Ревизионной комиссии

ОАО «Институт Гидропроект»

Член Ревизионной комиссии

ОАО «Институт Гидропроект»

Член Ревизионной комиссии

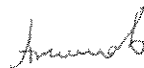
ОАО «Институт Гидропроект»

Член Ревизионной комиссии

ОАО «Институт Гидропроект»

Член Ревизионной комиссии

ОАО «Институт Гидропроект»

 Ажимов О.Е.

 Кривоногова П.В.

 Максимова Н.Б.

 Басов А.Б.

 Рассказов Ю.Н.

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				
Обществом не совершались				
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
Обществом не совершались				

Приложение 5.

Состав Совета директоров ОАО «Институт Гидропроект» в 2013-2014 корпоративном году:

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров 24.05.2013 (протокол от 28.05.2013 № 1/2013).

Председатель Совета директоров: Жежель Игорь Ильич

Год рождения	1965
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Департамента проектно-изыскательского комплекса
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0%

Члены Совета директоров:

Украинцев Петр Юрьевич

Год рождения	1965
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Главный эксперт Управления проектов возобновляемых источников энергии Департамента инновационного развития
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0%

Соловьев Алексей Николаевич

Год рождения:	1950
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ОАО «Институт Гидропроект» (до 01.03.2014г.)
Наименование должности по основному месту работы	Генеральный директор (до 01.03.2014г.)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0%

Галка Вадим Вадимович

Год рождения	1964
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Директор Департамента по управлению персоналом и организационному развитию
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0%

Завалко Максим Валентинович

Год рождения	1977
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Заместитель директора Департамента - начальник Управления по организации деятельности Совета Директоров и Правления
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0%

Приложение 6.

Справочная информация для акционеров:

Полное фирменное наименование Общества: **Открытое акционерное общество «Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт «Гидропроект» имени С.Я.Жука»**

Сокращенное фирменное наименование Общества: **ОАО «Институт Гидропроект»**

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва, Волоколамское шоссе, д.2.*

Почтовый адрес: 125993, г.Москва, Волоколамское шоссе, д.2.

Банковские реквизиты: ОАО АКБ «РОСБАНК» БИК 044583272,

к/с 30101810000000000272, р/с 40702810687810000041 в Московском филиале ОАО АКБ

«РОСБАНК» г.Москва

ИНН 7730060164 КПП 775002001

Сведения о государственной регистрации Общества: Общество создано на основании решения о реорганизации в форме выделения ОАО «Институт Гидропроект» (Протокол №1/11 от 05.11.2008г.

Внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Инженерный центр ЕЭС»)

Дата государственной регистрации: 20 ноября 2008 года

Основной государственный регистрационный номер: 5087746440766. Свидетельство серия 77 №010424687

Орган, осуществивший государственную регистрацию: МИФНС № 46 по г.Москве

Индивидуальный номер налогоплательщика: 7743714777

Контакты:

Тел. (495) 727-3605, 741-4971, факс (499) 158-0489, 158-0191

e-mail: hydro@hydroproject.ru

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

Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «ЭНПИ Консалт»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ЭНПИ Консалт»

Вид деятельности: Осуществление аудиторской деятельности

Место нахождения: г.Москва, Духовской пер., д.14

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

ИНН: 7737017200

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которого является: НП«ИПАР»

Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций: основной регистрационный номер записи 10302000041

Единая лицензия на осуществление аудиторской деятельности №Е004289

Контакты:

Телефон (многоканальный): +7 (495) 221-73-79, Факс: +7 (495) 221-73-79

e-mail: npg@npg.ru

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

Информация о регистраторе Общества

Решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Инженерный центр ЕЭС-Гидропроект, Ленгидропроект, Теплоэлектропроект, Фирма ОРГРЭС» от 05.11.2008 года №1/11 утвержден регистратор Общества – ЗАО «СТАТУС»

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «СТАТУС»

Место нахождения: г. Москва, ул. Новорогожская д. 32 стр. 1

Почтовый адрес: 109544, г. Москва, ул. Новорогожская д. 32 стр. 1

Телефон: (495) 974-83-50, 974-83-45, Факс: (495) 678-71-10

e-mail: office@rostatus.ru

Лицензия: Федеральной службой по финансовым рынкам на осуществление деятельности по ведению реестра № 10-000-1-00304, бессрочная.