РусГидро
Мособлгидропроект

"УТВЕРЖДЕН"
решением Совета директоров
АО "Мособлгидропроект"
Протокол №5 от 13.05. 2016 года

"УТВЕРЖДЕН"
решением годового Общего собрания акционеров
АО "Мособлгидропроект"
Протокол №15 от 17.06. 2016 года

Годовой отчет
Акционерного общества «Московский областной институт «Гидропроект»

по результатам работы за 2015 год

Генеральный директор АО «Мособлгидропроект»
_____ /О. В. Тарасов/
«___»_____ 2016 г.

Главный бухгалтер АО «Мособлгидропроект»
_____ /Т.В. Мальцева/
«___»_____ 2016 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам АО "Мособлгидропроект" 3

Раздел 1. Развитие Общества 5

1.1. Об Обществе 5

1.2. Группа РусГидро 6

1.3. Стратегические цели 6

1.4. Управление рисками 6

1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития акционерного общества 9

1.6. Основные достижения в 2015 году 10

1.7. Информация об объёме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году. 11

Раздел 2. Корпоративное управление 12

2.1. Работа органов управления и контроля 12

2.2. Уставный капитал 17

2.3. Структура акционерного капитала 17

2.4. Общество на рынке ценных бумаг 17

2.5. Корпоративное управление ДО 18

2.6. Участие в других организациях 18

Раздел 3. Производство 19

3.1. Основные производственные показатели 19

Раздел 4. Экономика и финансы 20

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества. 20

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2015 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества. 20

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества. 24

4.4. Анализ дебиторской задолженности. 27

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов. 27

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика 28

Раздел 5. Инвестиции 29

5.1 Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений 29

Раздел 6. Инновации 32

6.1 Инновации 32

Приложения: 34

Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2015 год 34

Приложение 2. Заключение Аудитора 65

Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии 67

Приложение 4. Сделки Общества 68

Приложение 5. Состав Совета директоров Общества 79

Приложение 6. Справочная информация для акционеров: 81

Обращение к акционерам АО "Мособлгидропроект"

Уважаемые акционеры!

АО «Мособлгидропроект» образовано на базе ПИИ «Мособлгидропроект» в 1993 году. Общество ведет свою историю начиная с 1950 года, когда было создано ОКБ проектно-изыскательского и научно-исследовательского объединения «Гидропроект» имени С.Я. Жука и является одним из старейших и ведущих институтов российского проектного бизнеса.

В 2008 году Общество вошло в состав холдинга ПАО «РусГидро». Основной акционер АО «Гидроинвест» владеет 62,62% обыкновенных именных акций Общества.

Общество выполняет функции генерального проектировщика по объектам гидроэнергетики, проектирует ПГС, техническое водоснабжение АЭС и речные объекты.

Основной регион деятельности в 2015 году – Россия.

Прошедший год был для АО «Мособлгидропроект» очень непростым. Существенно сократились объемы ПИР, по многим объектам сроки сдачи работ перенесены на последующие периоды, усилилась конкуренция и демпинг по работам, предлагаемым на конкурсной основе.

Не смотря на сложную экономическую ситуацию в стране, Общество сосредоточилось на выполнении проектных работ по подписанным договорам по Каскаду Кубанских ГЭС и Зеленчукской ГЭС-ГАЭС, продолжило работы по проектированию спорткомплекса и канала гребного слалома для нужд АО «Загорская ГАЭС-2», а так же проектные работы по КАЭС и ГАЭС с подземным бассейном, начало работы по Красногорскому водоподъемному гидроузлу на реке Иртыш.

Органы управления Общества – Совет директоров и Генеральный директор в отчетном году обеспечили адаптацию Общества к текущим непростым финансовым условиям и сохранили финансовую стабильность.

В минувшем году в результате кризисных явлений в экономике выручка компании сократилась на 32% относительно прошлого года, а общая сумма выполненных проектных работ составила 580 млн. руб.

По результатам работы АО «Мособлгидропроект» стабильно входит в рейтинг лучших проектных и изыскательских организаций. По итогам X Международного конкурса на лучшую строительную и проектную организацию Институт признан победителем и награжден дипломом.

В целях оптимизации структуры персонала новым финансово-экономическим условиям средняя списочная численность за год снизилась с 366 до 356 сотрудников.

Развивая основной актив Общества – персонал, институт соблюдал трудовое законодательство Российской Федерации, правила охраны труда, обеспечивал обязательное государственное социальное страхование, выплату социальных льгот, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации и внутренними документами Общества.

Дебиторская задолженность на конец года составила - 193 млн. рублей, просроченной дебиторской задолженности Общество не имеет.

Денежные средства на расчетном счете на конец года составили - 201 млн. рублей.

Краткосрочная кредиторская задолженность - 208 млн. рублей, просроченной кредиторской задолженности нет.

Финансовым результатом деятельности Общества за 2015 год является получение чистой прибыли в размере – 18,2 млн. рублей.

Общий объем финансирования инвестиций составил – 9 млн. рублей и был направлен на

обновление компьютерной техники (серверное, сетевое оборудование и рабочие станции) и изыскательского оборудования.

Проведенный первый надзорный аудит системы менеджмента качества подтвердил, что система управления бизнес-процессами в Обществе удовлетворяет требованиям международного стандарта ISO 9001:2008.

Основными задачами Общества в 2016 году являются:

- рост объема ПИР и диверсификация портфеля заказов.
- оптимизация структуры Общества и численности персонала.
- внедрение современных систем проектирования и документооборота.

Осознавая роль лидера в работе по качеству, руководство Общества нацелено на постоянное совершенствование во всех аспектах деятельности, направленных на оправдание ожиданий заказчиков и будет продолжать обеспечивать поддержку СМК на всех уровнях в части выделения финансовых, материально – технических, людских, а также информационных ресурсов.

Несмотря на внешние вызовы, Общество продолжит плодотворно работать и концентрировать свои основные усилия на сохранении устойчивого развития и выполнении задач поставленных акционерами.

Мы благодарим наших акционеров, партнеров и сотрудников за вклад в развитие АО «Мособлгидропроект».

Председатель Совета директоров _____ И.И. Жежель

Генеральный директор _____ О.В. Тарасов

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе

АО «Мособлгидропроект» расположено в Московской области, в Истринском районе г. Дедовск. Компания образована на базе ПИИ «Мособлгидропроект» в 1993 году, имеет более, чем шестидесятилетний опыт работы в проектном бизнесе, так как ведет свою историю начиная с 1950 года, когда было создано Особое конструкторское бюро проектно-изыскательского и научно-исследовательского объединения «Гидропроект» имени С.Я. Жука. На сегодняшний день является одним из старейших и ведущих предприятий российского проектного бизнеса.

Основное направление деятельности – проектирование гидротехнических сооружений в России, в странах СНГ и за рубежом.

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Московский областной институт «Гидропроект»

Сокращенное наименование эмитента: АО «Мособлгидропроект»

Место нахождения АО «Мособлгидропроект»: 143532, Московская область, Истринский район, г. Дедовск, ул. Энергетиков, д. 1.

Тел.: (495) 994-81-73

Факс: (495) 992-78-34

Адрес электронной почты: info@hydroproject.com

Адрес страницы в сети Интернет, на которой доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: www.hydroproject.rushydro.com

Географически рынки проектных услуг АО «Мособлгидропроект» это Россия, преимущественно Центральный Федеральный Округ, Южный Федеральный округ, а так же страны дальнего зарубежья в Азии, Африке и Латинской Америке.

События и факты:

Выполнялись проектные работы на Зеленчукской ГЭС-ГАЭС, на объектах Каскада Кубанских ГЭС, сооружениях гребного слалома и рекреационной зоны со спортивным комплексом в поселке Богородское МО для нужд Загорской ГАЭС-2, на гидротехнических объектах Курской АЭС и на Смоленской АЭС.

Получены положительные заключения государственной экспертизы:

- РГАУ «Управление государственной экспертизы в строительстве Карачаево-Черкесской Республики» на проектную документацию по объекту «Каскад Кубанских ГЭС. ГАЭС. Реконструкция ОРУ 110кВ.»

- ФАУ «Главгосэкспертиза России» на проектную документацию и инженерные изыскания по объекту «Каскад Кубанских ГЭС. ГЭС-1. Реконструкция ОРУ 110кВ».

- ФАУ «Главгосэкспертиза России» на проектную документацию и инженерные изыскания по объекту «Каскад Кубанских ГЭС. Сенгилеевская ГЭС. Реконструкция ОРУ 110кВ».

- ФАУ «Главгосэкспертиза России» на проектную документацию, инженерные изыскания и сметную документацию по объекту «Каскад Кубанских ГЭС. Свистухинская ГЭС. Реконструкция ОРУ 110кВ».

Получен ПАТЕНТ на изобретение № 2566210 «Энергетический комплекс ГЭС-ГАЭС», реализация изобретения осуществляется на Зеленчукской ГЭС-ГАЭС на реке Кубань.

Проведен первый надзорный аудит системы менеджмента качества, который подтвердил, что действующая в институте система удовлетворяет требованиям стандарта ISO 9001:2008.

По решению Годового общего собрания акционеров за 2014 г. выплачены дивиденды в размере 100% от чистой прибыли.

1.2. Группа РусГидро

С 18.02.2008 года АО «Мособлгидропроект» входит в Группу «РусГидро». Перечень юридических и физических лиц, входящих в группу лиц ПАО «РусГидро», представлен в рамках списка аффилированных лиц ПАО «РусГидро» на странице в сети Интернет: http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated/.

62,62% обыкновенных именных акций Общества владеет АО «Гидроинвест» (100% дочернее общество ПАО «РусГидро»).

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

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

К ПАО «РусГидро» были присоединены дочерние АО-ГЭС (без строек 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 ПАО «РусГидро» объединило более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25 ГВт.

1.3. Стратегические цели

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

Рост ценности Общества.

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

Основными стратегическими целями АО «Мособлгидропроект» являются:

- Повышение конкурентоспособности проектного Института: Институт стремится к повышению эффективности своей работы и конкурентоспособности на проектном рынке. Достижение этой цели приведет к росту экономического эффекта от использования ресурсов при реализации проектов, оптимизации сроков строительства, повышению качества принимаемых проектных решений, а также стоимости строительства и последующей эксплуатации объектов гидроэнергетики.

- Диверсификация рынков сбыта и заказчиков: Институт ставит своей стратегической целью - активное развитие новых направлений деятельности и освоение новых рынков, что приведет к стабильной загрузке, позволит приобрести новые компетенции, улучшит результаты деятельности и будет способствовать росту капитализации.

1.4. Управление рисками

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

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

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

Региональные риски

Региональные риски связанны с финансированием объектов, и зависят от финансового состояния регионов. К региональным рискам также можно отнести политический аспект - продление губернаторских полномочий, однако данные риски оцениваются Обществом как не существенные.

Рыночные риски

Экономические риски наиболее существенно влияют на рынок проектно-изыскательских работ в области энергетического строительства. Современные и прогнозируемые тарифы на электроэнергию, ставки банковских кредитов, динамика цен на воду и землю, стоимость стройматериалов, возможности бюджетного финансирования и т.д. Все эти аспекты требуют постоянного анализа и учета при оценке перспективности проектируемых объектов.

Опережающий рост стоимости услуг подрядных организаций и поставщиков над ростом цен на проектные работы могут привести к росту издержек. Для снижения инфляционных рисков проводится своевременная индексация стоимости проектных работ.

Основные направления деятельности института - это проектирование новых и реконструкция находящихся в эксплуатации гидроэлектростанций и гидроаккумулирующих электростанций, проектирование комплекса сооружений систем технического водоснабжения российских и зарубежных атомных электростанций, проектирование сооружений водохозяйственных систем, проектирование объектов промышленно-гражданского строительства. Конкурентами в этой сфере деятельности у АО «Мособлгидропроект» являются проектно-изыскательские организации холдинга ПАО «РусГидро», а также ряд частных российских и зарубежных проектных институтов. Основными мероприятиями по наращиванию конкурентных преимуществ становятся: расширение компетенций и комплексное оказание услуг при проектирование новых и реконструкции действующих объектов; непрерывное повышение качества и оперативность выполнения работ, внедрение передовых средств проектирования (программного обеспечения и оборудования), сохранение кадрового состава, базы знаний.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

Риски, связанные с процентными ставками не существенны, так как потребность в заемных средствах у института низкая. Существует возможность привлечения целевых заемных средств внутри холдинга ПАО «РусГидро» на договорной основе и по более низким ставкам процента по сравнению с устанавливаемыми финансовыми организациями.

Обществом риск оценивается как не существенный.

Риски изменения валютного курса

Постоянные изменения валютного курса, устанавливаемые ЦБ РФ, не могут повлиять на учет выручки, т.к. нет договоров, выраженных в иностранной валюте.

Риск ликвидности

Продолжительные сроки выполнения проектных работ, связанные с особенностями жизненного цикла проектной продукции и, соответственно, длительные временные рамки получения денежной выручки выполненным работам со стороны заказчиков приводят к возникновению рисков ликвидности.

Для снижения рисков ликвидности проводится мониторинг дебиторов и кредиторов, своевременная сверка и уведомление дебиторов об объеме задолженности, усиление претензионно-исковой работы. Погашение кредиторской задолженности производится поэтапно, в зависимости от получения средств от Заказчиков и достижение договоренностей с кредиторами об отсрочке платежей.

Наблюдается тенденция, когда происходит концентрация больших объемов работ у одного заказчика, возникает зависимость от поступления денежных средств от такого "монозаказчика". В целях управления риском Общество проводит диверсификацию портфеля заказов путем участия в конкурсах, заключения контрактов по разной тематике (атомная энергетика, гидротехническое строительство, промышленно-гражданское строительство), расширение количества партнеров.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию Общества.

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

По состоянию на сегодняшний день вероятность возникновения риска незначительна, 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.

Кредитные риски

Ужесточение условий привлечения кредитных ресурсов со стороны банков и головной компании существенно усложняет получение заемных средств, однако, ввиду низкой потребности Общества в кредитных ресурсах данный риск оценивается как не существенный.

Также с учетом ограничений по привлечению заемных средств, наложенных материнской компанией, данный вид риска незначительный.

Правовые риски

Существуют риски негативного влияния решений законодательной и исполнительной власти всех уровней – федеральных, субъектов федерации, местных. Вследствие этого становится невозможно или нецелесообразно реализовать те или иные проекты в силу изменений регулирующих норм законодательства.

Может, как ускорять, так и тормозить ожидаемые темпы и направления строительства. Так отсутствие необходимой законодательной базы государственной поддержки развития гидроэнергетики, низкий инвестиционный климат значительно сужает возможности освоения водно-энергетических объектов. Существенное влияние оказывает налоговое законодательство в области водных ресурсов.

Экологические и социальные риски

Вопросы оценки влияния реализации проектов на окружающую среду, разработка и своевременная реализация мероприятий по обеспечению экологической безопасности приобретают все большее значение и порой определяют судьбу проекта. Их разработке в проектах уделяют особое внимание. В связи с постоянно изменяющейся и дополняемой нормативной базой этого направления, законодательными положениями, владению этой информации в Обществе уделяется особое внимание. Подготовка прохождения экологической экспертизы проектов, получения согласований во множестве экологических организаций требуют значительного времени и компетенции.

Воздействие социальных рисков может быть двояким. Негативные реальные и мнимые последствия для населения намечаемого строительства могут привести к полному отказу от строительства или к увеличению его продолжительности. В тоже время заинтересованность местного населения в благоустройстве окружающей территории, появление новых рабочих мест, развитие инфраструктуры может быть фактором активизации строительства различных объектов.

Производственные риски

Основное производственное здание находится в собственности института и в настоящее время в удовлетворительном состоянии.

Большая часть оборудования: рабочие станции, инженерные машины и мелкая оргтехника имеет небольшой срок полезного использования - в среднем 2-3 года. Обществом осуществляется комплекс мер по поддержанию оборудования на должном уровне: техническое обслуживание, ремонт и закупка нового оборудования, обновление программного обеспечения. Отбор сервисных и снабженческих организаций ведется на основе процедур системы менеджмента качества, что исключает предоставление услуг и материалов ненадлежащего качества.

Нехватка компетентных специалистов-проектировщиков в области гидроэнергетического строительства, а также сложность привлечения и удержания высококвалифицированных специалистов из-за территориальной удаленности компании, приводит к кадровым рискам.

В целях снижения этих рисков осуществляется активная кадровая политика: сотрудникам института предоставляется социальный пакет, работает система мотивации, проводится плановое

обучение и повышение квалификации персонала, ведется постоянная работа с кадровыми агентствами.

Так же практикуется работа по привлечению к проектной деятельности Общества на основе трудовых соглашений работников различных специализаций, по отдельным темам на непродолжительный период времени, без постоянного пребывания на рабочем месте (работа на дому, по совместительству).

Организованы ежедневные рейсы служебного автобуса к началу и по завершению рабочего дня от ближайшей станции метро до офиса и обратно.

Существуют, как и в любой проектной организации, риски наличия ошибок в документации, разрабатываемой в Обществе в процессе проектной деятельности.

Для минимизации таких рисков:

- Осуществляется техническая экспертиза проектных решений специалистами технического отдела, при участии главного инженера Общества и его заместителей по направлениям;
- Проводятся заседания научно – технического совета Общества с привлечением специалистов сторонних проектных и научно – исследовательских организаций;
- В отдельных случаях практикуется обращение к независимым экспертам по рассмотрению технических решений «спорного» характера;
- Проводится в плановом порядке техническая учеба специалистов по различным направлениям проектирования с привлечением высококвалифицированных специалистов Общества и других организаций;
- Выполняется обязательный контроль качества разрабатываемой в Обществе документации работниками отдела качества и нормоконтроля;
- Осуществляются мероприятия по обучению специалистов Общества на курсах повышения квалификации.

1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития акционерного общества

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегического плана ПАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года, утвержденного Советом директоров ПАО «РусГидро» 16 июня 2010 года.

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

1. Повышение конкурентоспособности проектного Института.

Институт стремится к повышению эффективности своей работы и конкурентоспособности на проектном рынке. Достижение этой цели приведет к росту экономического эффекта от использования ресурсов при реализации проектов, оптимизации сроков строительства, повышению качества принимаемых проектных решений, а также стоимости строительства и последующей эксплуатации объектов гидроэнергетики.

2. Диверсификация рынков сбыта и заказчиков.

Институт ставит своей стратегической целью - активное развитие новых направлений деятельности и освоение новых рынков, что приведет к стабильной загрузке, позволит приобрести новые компетенции, улучшит результаты деятельности и будет способствовать росту капитализации.

3. Совершенствование кадрового потенциала.

Институт осознает первоочередную значимость развития кадрового потенциала. В целях кадрового обеспечения на краткосрочную, среднесрочную и долгосрочную перспективы в институте реализуются комплексная программа развития, включающая в себя привлечение нового персонала, развитие действующего персонала и создание благоприятных условий для труда. Сохранение и развитие кадровых ресурсов через обучение и улучшение социального пакета, а так же справедливое вознаграждение за труд

4. Внедрение передовых методик проектирования и архивирования, а так же систем управленческого и производственного документооборота;

5. Развитие новых технологий проектирования по направлению - воздушно-аккумулирующая электростанция, подземная ГАЭС.

Для решения приоритетных задач в 2015 г. было сделано:

1. Введена в опытную эксплуатацию информационная система Лоцман ПГС, предназначенная для автоматизации управления основным производственным процессом разработки и выпуска проектно-сметной документации гидротехнических сооружений.

2. В 2015 г. более 30 работников АО «Мособлгидропроект» повысили квалификацию по следующим темам:

- «Моделирование и расчет строительных конструкций в ПК ЛИРА 10.4 (продвинутый курс)»;
- «Составление сметной документации, планирование и учет СМР с использованием ПК «Гранд-Смета»;
- «Многофункциональные цифровые терминалы для управления, контроля и защиты электрооборудования до 220 кВ»;
- «Проектирование и эксплуатация систем электроснабжения напряжением до 1000 В»;
- «AutoCAD Civil 3D»;
- повышение квалификации в области проектирования особо опасных и технически сложных объектов;
- повышение квалификации в области проектирования особо опасных и технически сложных объектов с использованием атомной энергии.

3. Для обмена опытом в 2015г. работники Общества участвовали в следующих мероприятиях:

- научно-техническая конференция «Гидроэнергетика. Новые разработки и технологии» в Санкт-Петербурге;
- международной конференции «Устойчивое развитие и гидроэнергетика. Обмен опытом» в Москве;
- научно-практической конференции «Обеспечение безопасности и надежности судоходных гидротехнических сооружений» г. Пермь;

4. Обществом завершены работы по теме: «Исследование и обоснование ГАЭС с подземным бассейном в Центральном федеральном округе РФ». Отчетные материалы переданы в ПАО «РусГидро».

В 2016 году планируется выполнение следующих задач:

1. Увеличение доли внешних заказов за счет активного участия в конкурсных процедурах;

2. Сокращение издержек, включая оптимизацию структуры и численности персонала с учетом сформированного портфеля заказов;

3. Повышение эффективности производства, включая автоматизацию управления разработкой и выпуском проектно-сметной документацией и обновление IT оборудования.

4. Подтверждение соответствия международной системе качества ISO 9000:2008

1.6. Основные достижения в 2015 году

Получены положительные заключения:

- РГАУ «Управление государственной экспертизы в строительстве Карачаево-Черкесской Республики» на проектную документацию по объекту капитального строительства «Каскад Кубанских ГЭС. ГАЭС. Реконструкция ОРУ 110кВ.»

- ФАУ «Главгосэкспертиза России» на проектную документацию и инженерные изыскания (геология, экология, геодезия) по объекту «Каскад Кубанских ГЭС. ГЭС-1. Реконструкция ОРУ 110кВ».

- ФАУ «Главгосэкспертиза России» на проектную документацию и инженерные изыскания по объекту «Каскад Кубанских ГЭС. Сенгилеевская ГЭС. Реконструкция ОРУ 110кВ».

- ФАУ «Главгосэкспертиза России» на проектную документацию, инженерные изыскания и сметную документацию по объекту «Каскад Кубанских ГЭС. Свистухинская ГЭС. Реконструкция ОРУ 110кВ».

Получен ПАТЕНТ на изобретение № 2566210 «Энергетический комплекс ГЭС-ГАЭС», реализация изобретения осуществляется на Зеленчукской ГЭС-ГАЭС на реке Кубань.

Разработаны проектная и рабочая документация по реконструкции ОРУ 110 кВ и 330 кВ с применением КРУЭ 110 кВ и 330 кВ объектов Каскада Кубанских ГЭС.

Проектная документация по станциям: ГАЭС, Сенгилеевская ГЭС, Свистухинская ГЭС, ГЭС-1, ГЭС-2, ГЭС-3, ГЭС-4, Егорлыкская ГЭС.

Рабочая документация по станциям: ГАЭС, Сенгилеевская ГЭС, Свистухинская ГЭС, ГЭС-1, ГЭС-2, ГЭС-3, Егорлыкская ГЭС.

Разработана рабочая документация для переключения сторонних потребителей, подключенных к шинам собственных нужд по станциям ГЭС-2 и ГЭС-3. Выполнены работы по обследованию строительных конструкций быков и дна быстротока паводкового водосброса гидроузла на реке Десна Смоленской АЭС.

Разработана предпроектная документация по объекту "Набережная вертикального типа со сходами к воде и пассажирским причалом", расположенному на правом берегу р. Москвы между Шелепинским и Белорусским мостами.

За время функционирования системы менеджмента качества коллектив института добился немалых результатов в области качества. В 2015 году проведен первый надзорный аудит системы менеджмента качества компанией «TUV Rheiland», по результатам которого получено положительное заключение и продлен сертификат качества стандарт ISO 9001:2008.

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

Таблица 1

Вид энергетического ресурса	Объём потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объём потребления, тыс. руб.
Атомная энергия			
Тепловая энергия	421	Гкал	732
Электрическая энергия	270 000	кВтч	1 024
Электромагнитная энергия			
Нефть			
Бензин автомобильный	56 170	л	1 760
Топливо дизельное	13 684	л	404
Мазут топочный			
Газ естественный (природный)			
Уголь			
Горючие сланцы			
Торф			

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 решение по наиболее важным вопросам деятельности. Посредством участия в Общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

Основные решения Общего собрания акционеров

В течение 2015 года состоялось 2 (Два) Общих собрания акционеров.

На годовом Общем собрание акционеров, состоявшемся 18 июня 2015 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2014 год, годовая бухгалтерская отчетность за 2014 год, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2014 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, утвержден Устав Общества в новой редакции, одобрены договора, которые могут быть заключены в будущем в процессе осуществления АО «Мособлгидропроект» обычной хозяйственной деятельности, с ПАО «РусГидро» или любыми юридическими лицами, включенными в список аффилированных лиц АО «Гидроинвест» по состоянию на 31.03.2015, являющимися сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

На Внеочередное общем собрании акционеров состоявшемся 02 июня 2015 года, было одобрено совершение сделки, в совершение которой имеется заинтересованность.

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 Акционерного общества «Мособлгидропроект», утвержденным годовым Общим собранием акционеров 15 июня 2011 года (протокол от 15 июня 2011 г. № 7), а также законодательством Российской Федерации.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 10 заседаний.

Советом директоров Общества регулярно рассматривались вопросы утверждения планов, программ и отчетов об их выполнении, внутренних документов и другие вопросы текущей деятельности Общества, в частности:

- Утвержден график проведения корпоративных мероприятий Общества, необходимых для созыва и проведения годового Общего собрания акционеров Общества по итогам 2014 года;
- Утвержден бизнес-план Общества на 2015-2019 гг.;

- Избран новый секретарь Совета директоров Общества;
- Определена предельная цена сделки между Обществом и ПАО «РусГидро», в совершении которой имеется заинтересованность;
- Утверждена Методика определения стоимости жизненного цикла продукции, являющейся предметом закупки;
- Утверждено Положение о порядке назначения и работы экспертов;
- Утверждены целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества на 2015 год;
- Утверждена Методика расчета и оценки ключевых показателей эффективности АО «Мособлгидропроект»;
- Утверждена Годовая комплексная программа закупок (ГКПЗ) Общества на 2015 год;
- Утвержден отчет об исполнении бизнес-плана Общества за 2014 год;
- Утвержден отчет о выполнении целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества за 2014 год;
- Утверждена Методика оценки деловой репутации и финансового состояния участников закупочных процедур АО «Мособлгидропроект»;
- Утвержден Регламент организации и проведения экспертной оценки предложений участников регламентированных закупок товаров, работ и услуг для нужд АО «Мособлгидропроект» в новой редакции;
- Утверждена Центральная закупочная комиссия Общества в новом составе;
- Избран Председатель и заместитель Председателя Совета директоров Общества;
- Избран состав Центральной закупочной комиссии Общества;
- Утвержден план работы Совета директоров Общества на 2015-2016 корпоративный год;
- Утвержден реестр экспертов, привлекаемых к оценке предложений участников по закупкам, проводимым закупочной комиссией второго уровня или специально созданной закупочной комиссией Общества;
- Утверждено Положение о кредитной политике АО «Мособлгидропроект» в новой редакции;
- Утверждено Положение о закупке продукции для нужд АО «Мособлгидропроект» в новой редакции;
- Утвержден Альбом типовых форм закупочной документации в новой редакции;
- Утвержден отчет об итогах предъявления акционерами требований о выкупе принадлежащих им акций;
- Утвержден план-график мероприятий на 2015 год для расчета годового ключевого показателя эффективности (КПЭ) Общества на 2015 год;
- Утверждена Методика расчета и оценки КПЭ «Выполнение плана-графика мероприятий»
- Утверждены страховщики для обеспечения страховой защиты Общества в 2016 году;
- Утверждена Программа страховой защиты Общества на 2016 год.

В соответствии с решением годового Общего собрания акционеров 18 июня 2015 года (протокол №14 от 18.06.2015 г.) в Совет директоров были избраны:

Председатель Совета директоров: (до 04.03.2016г.)

Косенков Игорь Иванович	
Год рождения	1964
Образование	Высшее
Место работы	АО «УК Гидро ОГК»
Наименование должности по основному месту работы	Первый заместитель Генерального директора
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	Доли не имеет

Председатель Совета директоров: (с 04.03.2016г.)

Жежель Игорь Ильич 04 марта 2016г избран Председателем Совета директоров Общества (Протокол заседания Совета Директоров №2 от 04.03.2016г.))	
Год рождения	1965
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Директор Департамента проектно-изыскательского комплекса
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	Доли не имеет

Члены Совета директоров:

Зотов Алексей Александрович	
Год рождения	1977
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Управления корпоративных событий ДЗО (ВЗО) Департамента корпоративного управления и управления имуществом
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	Доли не имеет

Тарасов Олег Валентинович	
Год рождения	1957
Образование	Высшее
Место работы	АО «Мособлгидропроект»
Наименование должности по основному месту работы	Генеральный директор
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	12,65%

Киселев Олег Иванович	
Год рождения	1969
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Директор Департамента закупок, маркетинга и ценообразования
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	Доли не имеет

Сорокин Роман Юрьевич	
Год рождения	1980
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Управления акционерного капитала и корпоративного сопровождения сделок Департамента корпоративного управления и управления имуществом
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	Доли не имеет

Смирнов Валерий Викторович	
Год рождения	1952
Образование	Высшее

Место работы	АО «Мособлгидропроект»
Наименование должности по основному месту работы	Первый заместитель Генерального директора
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	12,62%

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

Единоличный 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 АО «Мособлгидропроект» (протокол № 3 от 07.04.2011.) является:

Тарасов Олег Валентинович

Год рождения	1957
Образование	Высшее
Место работы	АО «Мособлгидропроект»
Наименование должности по основному месту работы	Генеральный директор
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	12,65%

В течение 2015 года членами исполнительных органов сделки с акциями Общества не производились.

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

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров АО «Мособлгидропроект» в 2015 году, за исключением физического лица, занимавшего должность (осуществлявшего функции) единоличного исполнительного органа управления, включая заработную плату членов органов управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2015 года, составил 3 050 429 (три миллиона пятьдесят тысяч четыреста двадцать девять) рублей.

Компенсация расходов, связанных с исполнением функций членов Совета директоров АО «Мособлгидропроект», не производились.

Размер должностного оклада Генерального директора устанавливается решением Совета директоров Общества 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 АО «Мособлгидропроект» 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 Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии Акционерного общества «Московский областной институт «Гидропроект», утвержденным Общим собранием акционеров Общества 15 июня 2011 года (протокол от 29.05.2014 г. №12).

Состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров 18.06.2015 года (протокол от 18.06.2015 года № 14).

Председатель Ревизионной комиссии:

Максимова Надежда Борисовна	
Год рождения	1955
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками

Члены Ревизионной комиссии:

Рейх Павел Александрович	
Год рождения	1976
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро» (на дату избрания – 18.06.2015г.)
Наименование должности по основному месту работы	Главный эксперт Управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками (на дату избрания – 18.06.2015г.)

Басов Александр Борисович	
Год рождения	1960
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2015 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии АО «Мособлгидропроект» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров 15 июня 2011 года, (протокол от 15.06.2011года № 7).

За участие в проверке Финансово-хозяйственной деятельности Общества члену 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 за 2015 год членам Ревизионной комиссии Общества составила: 63 082 (Шестьдесят три тысячи восемьдесят два) рубля.

За отчетный период компенсации расходов членам Ревизионной комиссии не проводились.

Сведения о соблюдении обществом кодекса корпоративного управления.

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

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

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2015 г. уставный капитал АО «Мособлгидропроект» составляет 2 774 000 руб.

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица 2.

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	2774 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	1000 руб.
Общая номинальная стоимость	2 774 000 руб.

Данные о выпусках ценных бумаг Общества

Таблица 3.

	Выпуск 1
Категория ценных бумаг	Обыкновенные именные
Форма	бездокументарная
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	
Количество акций	2 774 шт.
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	
Государственный регистрационный номер выпуска	1-02-09731-А
Дата государственной регистрации выпуска	13.01.2006
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	РО ФСФР России в ЦФО
Фактический срок размещения акций	27.01.2006
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	21.02.2006
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	РО ФСФР России в ЦФО

2.3. Структура акционерного капитала

Таблица 4.

Наименование акционера	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2015 г.	31.12.2015 г.
АО «Гидроинвест»	62,55%	62,62%
Тарасов О.В.	12,65%	12,65%
Смирнов В.В.	12,62%	12,62%
Прочие акционеры	12,18%	12,11%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО «Мособлгидропроект» по состоянию на 31.12.2015 г. – 85, из них номинальные держатели – 1.

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

Таблица 5.

Наименование акционера, владеющего более 5% от УК	01.01.2015г.		31.12.2015г.	
	Доля в уставном капитале	Доля от обыкновенных акций	Доля в уставном капитале	Доля от обыкновенных акций
АО «Гидроинвест»	62,55%	62,55%	62,62%	62,62%
Смирнов Валерий Викторович	12,62%	12,62%	12,62%	12,62%
Тарасов Олег Валентинович	12,65%	12,65%	12,65%	12,65%

2.4. Общество на рынке ценных бумаг

Ценные бумаги АО «Мособлгидропроект» не торгуются на рынке ценных бумаг

2.5. Корпоративное управление ДО

У Общества отсутствуют дочерние общества.

2.6. Участие в других организациях

Таблица 6.

Полное наименование организации	Сфера деятельности организации
Ассоциация «Гидропроект»	Координация деятельности проектных и изыскательских организаций в области энергетики
СРО АИИС	Саморегулируемая организация в области изысканий
СРО «Энергопроект»	Саморегулируемая организация в области проектирования
СРО «ГЕН»	Саморегулируемая организация в области строительства

Раздел 3. Производство

3.1. Основные производственные показатели

Основным видом деятельности Общества являются проектные работы. Рынки сбыта – Россия, страны СНГ и зарубежные страны. Приоритетными направлениями деятельностью общества является комплексное проектирование ГЭС и ГАЭС, разработка гидротехнических сооружений на АЭС, объекты гидротехники.

Списочная численность сотрудников Общества на 31.12.2015 составила 356 человек, из них инженерно-технический персонал 292 человек.

Часть объектов гидроэнергетики, разработанных и спроектированных АО «Мособлгидропроект», уже реализованы и введены в эксплуатацию, часть находится в процессе реализации в настоящее время, в том числе ГЭС и судоходные каналы, водохозяйственные и водно-энергетические проекты, технологические сооружения и многоцелевые энергетические объекты.

Таблица 7

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2013г.	2014г.	2015г.	Темп роста, %
1..	Гидроэнергетика	млн. руб.	753,45	802,58	489,76	61,0%
2.	Атомная энергетика	млн. руб.	57,46	47,64	13,02	27,3%
3.	Гидротехнические сооружения	млн. руб.	5,54	8,33	77,58	931,2%
4.	Гражданское и промышленное строительство	млн. руб.				-
	ИТОГО	**млн. руб.**	**816,45**	**858,54**	**580,36**	**67,6%**

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица 8

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2013г. Факт	2014г. Факт	2015г. Факт	Темп роста, %
1.	Выручка от реализации,	тыс. руб.	816 448	858 544	580 357	68%
	на объектах ПАО «РусГидро»	тыс. руб.	753 448	802 576	489 762	61%
	на внешнем рынке	тыс. руб.	63 000	55 968	90 595	162%
2.	Себестоимость	тыс. руб.	726 795	764 646	563 193	74%
3.	Прибыль/убыток от продаж	тыс. руб.	89 653	93 899	17 165	18%
4.	Прочие доходы	тыс. руб.	7 572	4 916	12 413	252%
5.	Прочие расходы	тыс. руб.	11 510	11 321	5 547	49%
6.	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	85 714	87 494	24 030	27%
7.	Текущий налог на прибыль и иные обязательные платежи	тыс. руб.	20 448	18 986	5 830	31%
8.	Чистая прибыль	тыс. руб.	65 266	68 508	18 200	27%

Фактический объем реализованных работ составил 580 357 тыс. руб.

Уменьшение выручки по сравнению с прошлым годом работ на 278 187 тыс. руб. (на 32 %) обусловлено недополучением выручки по ПИР, в связи с изменением объема Инвестиционных программ основных Заказчиков ПИР (филиал ПАО «РусГидро» ККГЭС, АО «Загорская ГАЭС-2»), в сторону уменьшения и в связи с переносом большинства проектных работ на следующие периоды.

Себестоимость реализованной продукции уменьшилась на 201 453 тыс. руб. (на 26%) и составила 563 193 тыс. руб.

Прочие доходы в 2015 году составили 12 413 тыс. руб., что выше 2014 г. на 7 497 тыс. руб. (на 152%).

Прочие расходы составили 5 547 тыс. руб., что ниже 2014 года на -5 774 тыс. руб. (на 51%).

За 2015 год Обществом получена чистая прибыль в размере 18 200 тыс. руб., что ниже 2014 г. на -50 308 тыс. руб. (на 73%).

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2015 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.

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

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

Таблица 9

Аналитический баланс АО "Мособлгидропроект" за 2015 год, тыс.руб.					
Показатели	На 31.12.2013	На 31.12.2014	На 31.12.2015	Отклонения тыс.руб.	%
Активы					
I. Внеоборотные активы					
Нематериальные активы					
Основные средства	22 557	26 929	22 463	-4 466	-17%
Долгосрочные финансовые вложения	1 540	1 071	2 074	1 003	94%
Отложенные налоговые активы	58	3 870	9 259	5 389	139%
Прочие внеоборотные активы	11 481	0	32 158	32 158	100%
ИТОГО по разделу I	35 636	31 870	65 954	34 084	107%
II. Оборотные активы					
Запасы	12 441	20 060	5 905	-14 155	-71%
НДС по приобретенным ценностям					
Долгосрочная дебиторская задолженность					
Краткосрочная дебиторская задолженность	253 439	78 161	193 287	115 126	147%
Краткосрочные финансовые вложения	4 892	4 397	4 058	-339	-8%
Денежные средства	157 551	183 663	200 783	17 120	9%
Прочие оборотные активы	13 347	29 540	80 094	50 554	171%
ИТОГО по разделу II	441 670	315 821	484 127	168 306	53%
БАЛАНС	**477 306**	**347 691**	**550 081**	**202 390**	**58%**
Пассивы					
III. Капитал и резервы					
Уставный капитал	2 774	2 774	2 774	0	0%
Собственные акции выкупленные у акционеров	0	0	-3 506	-3 506	100%
Переоценка внеоборотных активов	494	494	494	0	0%
Добавочный капитал					
Резервный капитал	139	139	139	0	0%
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	30 157	79 746	79 747	1	0%
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	65 267	68 508	18 200	-50 308	-73%
Итого по разделу III	98 831	151 661	97 848	-53 813	-35%
IV. Долгосрочные обязательства					
Заемные средства					
Отложенные налоговые обязательства	533	4 957	10 938	5 981	121%
Прочие обязательства	75 263	0	210 813	210 813	100%
ИТОГО по разделу IV	75 796	4 957	221 751	216 794	4373%
V. Краткосрочные обязательства					
Заемные средства					
Кредиторская задолженность	284 436	169 277	210 931	41 654	25%
Доходы будущих периодов					
Оценочные обязательства	17 545	17 944	10 447	-7 497	-42%
Прочие краткосрочные обязательства	699	3 852	9 104	5 252	136%
ИТОГО по разделу V	302 680	191 073	230 482	39 409	21%
БАЛАНС	**477 307**	**347 691**	**550 081**	**202 390**	**58%**

В активе баланса значительный рост следующих статей:

Внеоборотные активы выше на 34 084 тыс. руб. (на 107%) в том числе:

- «Долгосрочные финансовые вложения» выше на 1003 тыс. руб. (на 94%) обусловлено выдачей двухгодичных займов сотрудникам и погашением выданных займов;

- «Прочие внеоборотные активы» выше на 32 158 тыс. руб. (на 100%), обусловлено НДС по полученному долгосрочному авансу на работы на объекте ККГЭС;

Оборотные активы выше на 168 306 тыс. руб. (на 53%) в том числе:

- «Дебиторская задолженность» выше на 115 126 тыс. руб. (на 147%), обусловлено краткосрочной задолженностью покупателей и заказчиков по выполненным работам в декабре 2015 года.

Валюта баланса увеличилась на 202 390 тыс. руб. (на 58%).

В пассиве баланса значительный рост следующих статей:

- «долгосрочные обязательства» выше на 216 794 тыс. руб. за счет сумм долгосрочного аванса по работам на объекте ККГЭС и отложенных налоговых обязательств по нему.

- «краткосрочные обязательства увеличились на 39 409 (на 21%) в том числе из-за следующих составляющих:

за счет роста кредиторской задолженности на 41 653 тыс. руб. (25%), в том числе за счет роста задолженности по актам субподряда закрытым в конце года и за счет роста задолженности по выплате доходов на 2 529 тыс. руб. (315%), обусловленного отсутствием контактных данных о владельцах акций;

за счет роста прочих краткосрочных обязательств на 5 252 тыс. руб. (136%), обусловленного НДС отложенным к уплате по условной выручке от незавершенных работ.

Раздел «Капитал и резервы» сократился на 53 813 тыс. руб. (на 35%), за счет падения нераспределенной прибыли отчётного года на 50 308 тыс. руб. (на 73%). А также за счет отрицательных сумм по строке «Собственные акции, выкупленные у акционеров» в размере 3 506 тыс. руб., потраченных на выкуп 25 штук обыкновенных акций по рыночной стоимости у акционеров в соответствии со статьей 75 Федерального закона от 26.12.1995г. №208-ФЗ

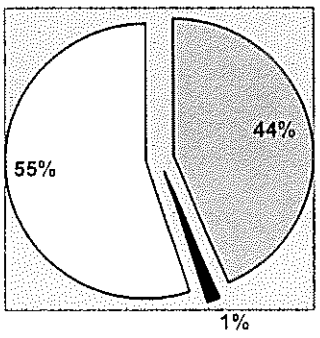
Структура активов баланса на 31.12.2014 г.



Структура активов баланса на 31.12.2015 г.

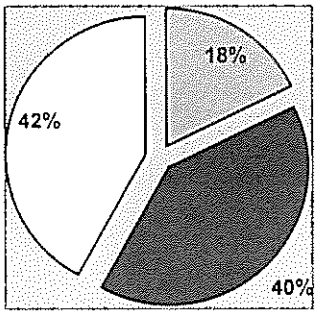


Структура пассивов баланса
на 31.12.2014 г.



Капитал и резервы
Долгосрочные обязательства
Краткосрочные обязательства

Структура пассивов баланса
на 31.12.2015 г.



Капитал и резервы
Долгосрочные обязательства
Краткосрочные обязательства

Структура баланса Общества за 2015 год.

Большая часть финансовых ресурсов вложена в оборотные активы, за отчетный период их доля сократилась на 3% и составила 88% от общей суммы активов. В структуре активов баланса основной удельный вес занимают денежные средства – 36,0%, за счет денежных средств полученных от заказчиков в конце года. Также значительна доля дебиторской задолженности – 35,0%. по текущей задолженности по принятым и не оплаченным заказчиками актам в конце года. Общество проводит своевременную сверку и уведомление покупателей и заказчиков об объеме задолженности, контроль сроков погашения задолженности.

В структуре пассивов баланса основную долю занимает краткосрочная кредиторская задолженность, доля которой в отчётном периоде сократилась с 55% до 42%. Данная задолженность сформирована работами по принятым и неоплаченным актам субподрядных организаций в конце года. Увеличилась доля долгосрочных обязательств на 39% - по полученному долгосрочному авансу по работам на объекте Каскада Кубанских ГЭС в будущих периодах.

Таблица 10

Строки баланса	2013		2014		2015		Отклонения
	Сумма	Доля	Сумма	Доля	Сумма	Доля	
Актив	**477 306**	**100%**	**347 691**	**100%**	**550 081**	**100%**	**0%**
Внеоборотные активы	**35 636**	7%	**31 870**	9%	**65 954**	12%	3%
Оборотные активы	**441 670**	93%	**315 821**	91%	**484 127**	88%	-3%
Запасы	**12 441**	3%	**20 060**	6%	**5 905**	1%	-5%
Дебиторская задолженность	**253 439**	53%	**78 161**	22%	**193 287**	35%	13%
Краткосрочные финансовые вложения	**4 892**	1%	**4 397**	1%	**4 058**	1%	0%
Денежные средства	**157 551**	33%	**183 663**	53%	**200 783**	36%	-17%
Прочие оборотные активы	**13 347**	3%	**29 540**	9%	**80 094**	15%	6%
Пассив	**477 307**	**100%**	**347 691**	**100%**	**550 081**	**100%**	**0%**
Капитал и резервы	**98 831**	21%	**151 661**	44%	**97 848**	18%	-26%
Долгосрочные обязательства	**75 796**	16%	**4 957**	1%	**221 751**	40%	39%
Краткосрочные обязательства	**302 680**	63%	**191 073**	55%	**230 482**	42%	-13%

Основными источниками финансовых ресурсов Общества являются его собственные средства, доля, которых составила 18%, что на 26% меньше доли прошлого года. Соотношение собственного и заемного капитала Общества составляет 22%, что свидетельствует о стабильности имущественного положения Общества.

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

Таблица 11

Расчет стоимости чистых активов АО "Мособлгидропроект"				
Показатель	2014г. Факт	2015г. Факт	Отклонение тыс. руб.	Отклонение %
АКТИВЫ				
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	31 870	65 954	34 084	107%
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	315 821	484 127	168 306	53%
3. Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций				
4. Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3)	347 691	550 081	202 390	58%
ПАССИВЫ				
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	4 957	221 751	216 794	4373%
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	191 073	230 482	39 409	21%
7. Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества				
8. Итого пассивы, принимаемые к расчету (п.5+п.6-п.7)	196 030	452 233	256 203	131%
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итого пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	**151 661**	**97 848**	**-53 813**	**-35%**

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 97 848 тыс. рублей. Таким образом, за 2015 год данный показатель сократился на 53 813 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 12

Показатели	2013г.	2014г.	2015г.	Темп роста, %
Чистая прибыль	65 266	68 508	18 200	27%
EBIT	89 653	93 899	17 164	18%
EBITDA	93 886	99 273	29 363	30%

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается сокращение EBIT и чистой прибыли, которое в свою очередь вызвано сокращением операционной прибыли.

Показатели эффективности

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

Таблица 13

Показатели	2013г.	2014г.	2015г.	Темп роста, %
Норма чистой прибыли, %	7,99	7,98	3,14	39%
Норма EBIT, %	10,98	10,94	2,96	27%
Норма EBITDA, %	11,50	11,56	5,06	44%

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

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

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

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

Показатели управления операционной задолженностью.

Таблица 14

Показатели	2013г.	2014г.	2015г.	Темп роста, %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	3,73	6,11	5,05	82,6%
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дн.	97,95	59,74	72,34	121,1%
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	3,37	4,47	3,60	80,7%
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дн.	108,31	81,73	101,32	124,0%

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

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

Показатели ликвидности

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

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Таблица 15

Показатели	2013г.	2014г.	2015г.	Темп роста, %
Коэффициент быстрой ликвидности	1,46	1,54	1,81	118%
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,57	1,09	0,93	85%
Коэффициент Бивера	-0,05	0,33	0,44	135%

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

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

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

Показатели структуры капитала

Таблица 16

Показатели	2013г.	2014г.	2015г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,21	0,44	0,18	41%
Соотношение заемного и собственного капитала	3,83	1,29	4,62	358%

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом. Значительное падение показателя (на 59%) определяется снижением нераспределенной прибыли в условиях увеличения валюты баланса, вызванного в свою очередь значительной суммой аванса полученного.

Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств Общества к собственным. Увеличение показателя, свидетельствует об увеличении зависимости предприятия от внешних инвестиций, также за счет значительной суммыаванса полученного

Показатели доходности капитала

Таблица 17

Показатели	2013г.	2014г.	2015г.	Темп роста, %
ROA, %	12,56	16,61	4,05	24,4%
ROE, %	96,92	54,70	14,59	26,7%

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

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

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

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

4.4. Анализ дебиторской задолженности.

Таблица 18

№ п/п	Наименование показателя	2013г. Факт	2014г. Факт	2015г. Факт	Темп роста %
1.	**Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе**				-
1.1	Покупатели и заказчики				-
1.2	Векселя к получению				-
1.3	Задолженность дочерних обществ				-
1.4	Авансы выданные				-
1.5	Прочие дебиторы				-
2.	**Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе**	253 439	78 161	193 287	247%
2.1	Покупатели и заказчики	234 945	43 583	150 268	345%
2.2	Векселя к получению				-
2.3	Задолженность дочерних обществ				-
2.4	Задолженность участников по взносам в Уставный капитал				-
2.5	Авансы выданные	15 629	12 592	19 254	153%
2.6	Прочие дебиторы	2 865	21 986	23 765	108%

По состоянию на 31.12.2015 г. дебиторская задолженность свыше 12 месяцев отсутствует, дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 193 287,3 тыс. руб.

По сравнению с 2014 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 147% (или на 115 125 тыс. руб.), в основном за счет краткосрочной задолженности покупателей и заказчиков по проектным работам.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Таблица 19

№ п/п	Наименование показателя	2013г. Факт	2014г. Факт	2015г. Факт	Темп роста %
	Долгосрочные обязательства	75 796	4 957	221 751	7%
1	Займы и кредиты	0	0	0	0%
2	Отложенные налоговые обязательства	533	4 957	10 938	929%
3	Прочие долгосрочные обязательства	75 263	0	210 813	0%

По состоянию на 31.12.2015 года долгосрочные обязательства сформированы отложенными налоговыми обязательствами в размере 10 938 тыс.руб., которые больше чем в прошлом году, за счет роста отложенных налогов по начисленной условной выручке. А также прочими долгосрочными

обязательствами, сформированными авансом по работам будущих периодов на объекте ККГЭС в сумме 210 813 тыс. руб.

Краткосрочные обязательства по состоянию на 31.12.2015 г. составили 230 482 тыс. руб., что больше аналогичных значений прошлого года на 36%.

Повышение краткосрочной кредиторской задолженности на 23%, обусловлено в основном увеличением аванса, полученного от заказчиков на 376% в условиях сокращения задолженности по налогам на 48%,

Таблица 20

№ п/п	Наименование показателя	2013г. Факт	2014г. Факт	2015г. Факт	Темп роста %
	Краткосрочные обязательства	302 680	191 073	230 482	121%
1	Займы и кредиты				0%
2	Кредиторская задолженность	284 239	168 475	207 600	123%
2.1.	поставщики и подрядчики	132 663	55 916	37 610	67%
2.1.	векселя к уплате				0%
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами				0%
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	20 620	17 980	1 166	6%
2.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	9 382	8 607	5 079	59%
2.6.	по налогам и сборам	33 507	57 028	29 666	52%
2.7.	авансы полученные	87 499	28 094	133 814	476%
2.8.	прочие кредиторы	568	850	265	31%
3	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	198	802	3 331	415%
4	Доходы будущих периодов				0%
5	Резервы предстоящих расходов	17 545	17 944	10 447	58%
6	Прочие краткосрочные обязательства	699	3 852	9 104	236%

По состоянию на 31.12.2015г. кредиторская задолженность составила 230 482 тыс. руб.

По сравнению с 2014 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 21% (или на 39 408 тыс. руб.), обусловлено в основном значительным увеличением задолженности по авансам, полученным от заказчиков на 376%, в условиях сокращения прочей кредиторской задолженности.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики.

В 2016 г. 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.

Годовым Общим собранием акционеров, состоявшемся 18 июля 2015 года (Протокол №14), принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям ОАО «Мособлгидропроект» по результатам работы за 2014 год в размере 68 508 тыс. руб.

В 2014 г. выплачены дивиденды в размере 65 370 тыс. руб., что меньше на 3 138 тыс. руб. начисленных дивидендов в связи с отсутствием контактных данных о владельцах акций.

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

Таблица 21

Дивиденды	2013г.	2014 г.	2015г.
Всего, в том числе:	**2 286**	**15 104**	**65 370**
на обыкновенные акции	2 286	15 104	65 370
на привилегированные акции	-	-	

Раздел 5. Инвестиции

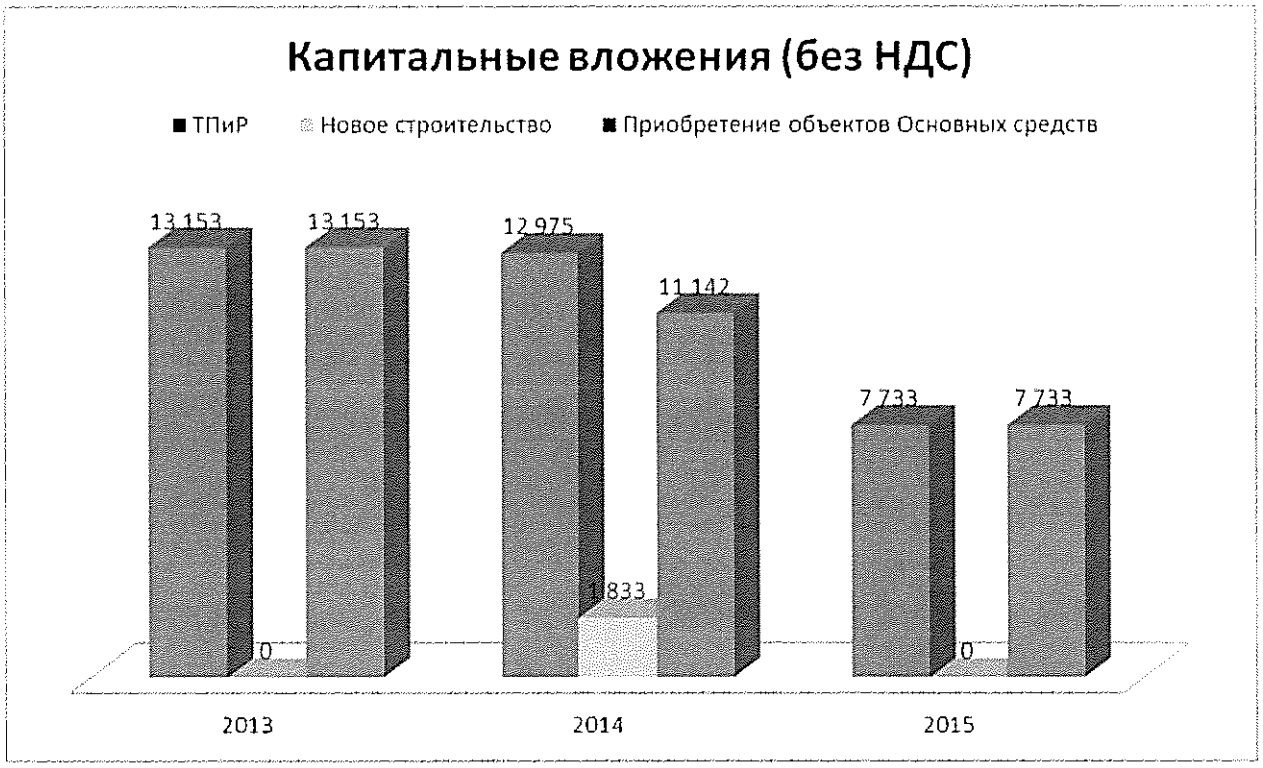
5.1 Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика капитальных вложений:

Таблица 22

№	Показатель	2013		2014		2015	
		тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
1	Капитальные вложения (без НДС)	13 153	100%	12 975	100%	7 733	100%
1.1.	ТПиР	0	-	0		0	
1.2.	Новое строительство	0	0%	1 833	14%	0	0%
1.3.	Непроизводственные фонды	0	-	0	-	0	-
1.4.	Приобретение объектов Основных средств	13 153	100%	11 142	86%	7 733	100%

Общий объем капиталовложений в 2015 году составил 7 733 тыс. руб., что меньше уровня 2014 года на 40%.



Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица 23

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	26 821	7 733	-71%
	Чистая прибыль прошлых лет	57 046		-100%
	НДС к возмещению	23 633	1 392	-94%
	Чистая прибыль текущего года	47 428		-100%
	Прочие собственные источники			
Итого:		**154 928**	**9 125**	**-94%**

Финансирование инвестиций в отчетном году осуществлялось за счет собственных источников в размере 9 125тыс. руб., что меньше плана Инвестиционной программы 2015 г. на 94%.

Структура капиталовложений по направлениям:

Таблица 24

№	Наименование направлений	Финансирование (с НДС), тыс. руб. план	факт	Отклонение абс.	%
	Инвестиции, всего	**154 928**	**9 125**	**-145 803**	**-94%**
1	**Новое строительство и расширение действующих предприятий**	**122 088**	**0**	**-122 088**	**-100%**
1.1	Строительство пристройки к зданию ОАО "Мособлгидропроект"	115 881	0	-115 881	-100%
1.2	Замена кровли здания ОАО "Мособлгидропроект"	4 666	0	-4 666	-100%
1.3	Благоустройство территории (тротуарные дорожки)	1 541	0	-1 541	-100%
2	**Приобретение объектов основных средств**	**32 839**	**9 125**	**-23 715**	**-72%**
	Оборудование и машины для хоз. деятельности	**4 331**	**925**	**-3 405**	**-79%**
2.1	Транспортное средство	1 593	0	-1 593	-100%
2.2	Транспортное средство	1 947	0	-1 947	-100%
2.3	Офисная мебель	378	467	89	24%
2.4	Кондиционеры	413	155	-258	-63%
2.5	Телевизор LED SAMSUNG "R 60" , 000001095	0	190	190	100%
2.6	Уличный тренажер V-24, 000001093	0	49	49	100%
2.7	Смартфон Apple iPhone 6 64GB Space Gray, 000001092	0	65	65	100%
	Оборудование инженерно-изысктательское	**10 514**	**1 015**	**-9 499**	**-90%**
2.8	Прицеп автомобильный	83	0	-83	-100%
2.9	Лодка моторная алюминиевая с мотором	543	0	-543	-100%
2.10	Лазерный 3D сканер Leica ScanStation C10	7 670	0	-7 670	-100%
2.11	Програмное обеспесечение лазерного 3D сканера Leica ScanStation C10	295	0	-295	-100%
2.12	Базовая станция RTK (GPS) Leica GS15	885	0	-885	-100%
2.13	Программное обеспечение «Leica LGO»	153	0	-153	-100%
2.14	Программное обеспечение «ScatSonarControl»	177	0	-177	-100%
2.15	Защищенный (промышленный) ноутбук - 4 шт	708	0	-708	-100%
2.16	Измеритель морозоустойчивости бетона БЕТОН-Фрост, 000001085, 19.01.2015	0	240	240	100%
2.17	Мобильный испытательный пресс МИП-50Э, 000001083, 19.01.2015	0	501	501	100%

№	Наименование направлений	Финансирование (с НДС), тыс. руб. план	факт	Отклонение абс.	%
2.18	Измеритель водонепроницаемости бетона ВИП-1.3, 000001084, 19.01.2015	0	128	128	100%
2.19	Пульсар-2М , 000001096	0	69	69	100%
2.20	Сдвиговая установка, 000001094	0	78	78	100%
	Информационно-вычислительная техника	**17 995**	**7 185**	**-10 810**	**-60%**
2.16	Поставка серверного и сетевого активного оборудования для локальной вычислительной сети, пусконаладочные работы и сопровождение	2 832	2 776	-56	-2%
2.17	Поставка рабочих станций для систем автоматизированного проектирования	885	52	-833	-94%
2.18	Поставка рабочих станций для систем автоматизированного проектирования	4 248	0	-4 248	-100%
2.19	Поставка сетевых многофункциональных устройств производственного назначения	1 180	0	-1 180	-100%
2.20	Широкоформатные устройства	2 950	56	-2 894	-98%
2.21	Модернизация целостности систем оповещения и контроля административного здания	5 900	0	-5 900	-100%
2.22	Поставка рабочих станций для систем автоматизированного проектирования	0	4 248	4 248	100%
2.23	Монитор AOC 34" U3477PQU, 000001097	0	53	53	100%

Сокращение финансирования обусловлено отсутствием свободных денежных средств в отчетном периоде. Инвестиционные проекты по новому строительству на сумму 122 088,4 тыс. руб. с НДС перенесены на будущие более благоприятные для финансирования периоды, необходимость в данных инвестициях остается актуальной.

Также не производились запланированные закупки в следующих объектов ОС по инвестиционной программе 2015 г. объектов основных средств на сумму 29 955,6 тыс. руб. с НДС, в том числе: оборудование IT-оборудование, приборы для инженерных изысканий, офисная мебель для оснащения пристройки.

В 1 квартале 2015г. было осуществлено финансирование объектов ОС по инвестиционной программе 2014 г. на сумму 5 737,7 тыс. руб., по причине долгой процедуры согласования ГКПЗ.

Осуществлено финансирование объектов ОС вне запланированного объема в ИП 2015 г. на сумму 413,2 тыс. руб.

Раздел 6. Инновации

6.1 Инновации

За отчетный период в Институте продолжаются научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы по исследованию и обоснованию ГАЭС с подземным бассейном. Проведены инженерные изыскания на площадке в Павловском районе Воронежской области и разработаны конструктивные и объёмно-планировочные решения по первой очереди строительства пилотной ГАЭС ПБ мощностью 1200 МВт в объёме стадии Обоснования инвестиций. Результатом работы являются конструктивные решения унифицированной ГАЭС ПБ с целью дальнейшего их применения при проектировании аналогичных гидроэнергетических объектов в европейской части РФ, а также определение предварительной стоимости строительства и энерго-экономической эффективности пилотной ГАЭС ПБ в ОЭС Центра.

Выполняется рабочая документация и ведётся авторский надзор на строительстве первого в Российской Федерации комплекса гребного слалома, соответствующего международным стандартам, на площадке Загорской ГАЭС.

Завершается строительство Зеленчукской ГЭС-ГАЭС, где внедрены инновационные проектные решения от АО «Мособлгидропроект» в части установки в одном здании турбин и насос-турбин. Получен патент на изобретения установки в одном здании турбин и обратимых машин, работающих на разноуровневые нижние бассейны на Зеленчукской ГЭС-ГАЭС. Проектное решение не имеет аналога в мире.

В целях реализации положений федерального закона от 21.07.1997 № 117-ФЗ проектная документация по созданию локальной сейсмологической сети (ЛСС) предлагает Зеленчукскую ГЭС-ГАЭС оснастить системой сейсмологического контроля, что позволит выявлять землетрясения малой интенсивности и в результате совместного анализа с показаниями контрольно-измерительной аппаратуры оценить реакцию сооружения на землетрясение, а также оценить влияние водохранилищ на процессы, протекающие в земной коре.

Северный Кавказ характеризуется самой высокой сейсмической активностью в европейской части России. Выявление на Северном Кавказе потенциальных сейсмических очагов и долгосрочный прогноз их очередной активизации имеют первостепенное значение для адекватной оценки сейсмической опасности и сейсмического риска в этом густонаселенном и промышленно развитом регионе страны.

В настоящее время сейсмологические наблюдения ведутся Геофизической службой РАН. Однако структуры Геофизической службы РАН нацелены на локализацию потенциально опасных землетрясений (землетрясения больших магнитуд), а каталоги, содержащие сведения о землетрясениях малых магнитуд, появляются с большой задержкой. Столь длительная задержка в публикации Геофизической службой РАН каталогов землетрясений малых магнитуд не позволяет использовать эти материалы для оперативного совместного анализа данных сейсмологической и сейсмометрической систем и, следовательно, для оперативного анализа состояния сооружений.

В этой связи, создание локальной сейсмологической сети представляется важнейшим и необходимым мероприятием по мониторингу сейсмической активности на территории и контролю реакции сооружений на сейсмическое воздействие.

В процессе эксплуатации здания и сооружения подвергаются воздействию вибрации как естественной (ветер, землетрясение), так и техногенной (строительные работы, движение транспорта, работа оборудования). Поэтому вибрацию сооружений следует постоянно или периодически контролировать, чтобы определить, насколько действующие вибрационные нагрузки опасны как для конструкции в целом, так и для ее частей. Согласно ГОСТ Р 52892-2007 исследование воздействия вибрации на конструкцию здания проводят в том случае, если есть основания предполагать, что это воздействие может привести к повреждению конструкции.

Сооружения гидроэлектростанций являются сложными колебательными системами, взаимодействующими с основанием. Исследования таких систем на натурных моделях и теоретические расчеты реакции сооружений на сейсмические воздействия не могут в достаточной

мере учесть дисперсию свойств строительных материалов, параметров элементов конструкций, качество строительно-монтажных работ, процессы старения материалов и конструкций, а также все физико-механические особенности взаимодействия сооружений с основанием. Поэтому установление физической картины реального процесса, возбужденного в сооружении сейсмическими колебаниями, – важнейшая практическая задача инженерной сейсмометрии.

Сейсмометрические наблюдения являются одной из существенных составляющих наблюдений за состоянием основных сооружений ГЭС. В связи с постепенным старением сооружений, в частности за счет перенесенных ими относительно слабых сейсмических воздействий, мониторинг состояния зданий и сооружений целесообразно вести непрерывно. С этой целью на гидротехнических сооружениях Зеленчукской ГЭС-ГАЭС создается система сейсмометрического контроля.

С помощью проектируемой системы сейсмометрического контроля станет возможным постоянное автоматизированное обследование состояния наиболее опасных сооружений, разрушение или повреждения которых могут привести к остановке работы Зеленчукской ГЭС-ГАЭС или могут повлечь за собой катастрофические последствия. Применение сейсмоприемников позволит обнаружить эффект старения, зарождающиеся трещины и другие дефекты элементов сооружений от вибрационного воздействия, в том числе и от относительно слабых сейсмических воздействий.

Сейсмометрический мониторинг ориентирован на получение оперативной информации о реакции сооружения на сейсмические воздействия, позволяющей объективно судить как о реальных динамических нагрузках, перенесенных сооружением, и корректности выполненных расчетов, так и о возможных изменениях в поведении сооружения в процессе эксплуатации. Использование системы сейсмометрического контроля позволит на ранней стадии выявлять изменения в конструкциях сооружений и принимать меры по восстановлению или усилению конструкций.

Приложения:

Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2015 год

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2015 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710001		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2015
Организация: Акционерное общество "Московский областной институт "ГИДРОПРОЕКТ"	по ОКПО	00129892		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	5017001040		
Вид экономической деятельности: Проектирование связанное со строительством инженерных сооружений, включая гидротехническое сооружения	по ОКВЭД	74.20.13		
Организационно-правовая форма / форма собственности: Акционерное общество / частная	по ОКОПФ / ОКФС	12267	16	
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

Местонахождение (адрес)
143532, Московская обл, Истринский р-н, Дедовск г, Энергетиков ул, дом № 1

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г	На 31 декабря 2014 г	На 31 декабря 2013 г
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110			
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
III.2	Основные средства	1150	22 463	28 929	22 557
	в том числе:				
III.2	Здание	1151	5 892	6 977	6 082
III.2	Земельный участок	1152	793	793	793
III.2	Сооружения	1153	836	933	1 031
III.2	Машины и оборудование	1154	10 260	13 391	11 364
III.2	Транспортные средства	1155	1 955	3 596	2 914
III.2	Другие виды основных средств	1156	575		
III.2	Строительство объектов основных средств	1157	2 144	2 144	311
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	в том числе:	1161			
III.6	Финансовые вложения	1170	2 074	1 071	1 540
	в том числе:				
III.6	Займы выданные сотрудникам	1171	2 074	1 071	1 540
	Отложенные налоговые активы	1180	9 259	3 870	58
III.5	Прочие внеоборотные активы	1190	32 158		11 481
	в том числе:				
III.5	НДС по авансам полученным	1191	32 158		11 481
	Итого по разделу I	1100	65 954	31 870	35 636
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	5 905	20 080	12 441
	в том числе:				
III.7	Сырье и материалы	1211	879	3 774	243
III.4	Затраты в незавершенном производстве	1212	150	579	1 213
III.8	Расходы будущих периодов	1213	4 776	15 707	10 985
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220			
III.9	Дебиторская задолженность	1230	193 287	78 161	253 409
	в том числе:				
III.9	Расчеты с покупателями и заказчиками	1231	150 268	43 583	234 945
III.9	Авансы выданные	1232	19 254	12 692	15 629
III.9	Расчеты по налогам сборам	1233	287		
III.9	Расчет по социальному страхованию и обеспечению	1234	2 443		
III.9	Прочие дебиторы	1235	21 055	21 986	2 835
III.6	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	4 058	4 397	4 892
	в том числе:				
III.6	Займы выданные сотрудникам	1241	4 058	4 397	4 892
III.10	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	200 783	183 663	157 551
III.9	Прочие оборотные активы	1260	80 094	29 540	13 347
	в том числе:				
III.9	НДС по авансам и предоплатам	1261	20 412	4 285	13 347
III.9	Выполненные этапы по незавершенным работам	1262	59 682	25 255	
	Итого по разделу II	1200	484 127	315 821	441 670
	БАЛАНС	1600	550 081	347 691	477 307

Форма 0710001 с 2

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	2 774	2 774	2 774
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(3 506)		
	Переоценка внеоборотных активов	1340	494	494	494
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
	Резервный капитал	1360	139	139	139
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	97 947	148 254	95 424
	в том числе				
	Чистая прибыль	1371	18 200	(15 678)	(2 286)
	Дивиденды	1372	(68 508)	68 508	65 267
	Итого по разделу III	1300	97 848	151 661	98 831
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410			
III.13	Отложенные налоговые обязательства	1420	10 938	4 957	533
	Оценочные обязательства	1430			
III.13	Прочие обязательства	1450	210 813		75 263
	в том числе				
III.13	Авансы полученные	1451	210 813		75 263
	Итого по разделу IV	1400	221 751	4 957	75 796
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510			
III.13	Кредиторская задолженность	1520	210 931	169 277	264 436
	в том числе				
III.13	Поставщики и подрядчики	1520	37 610	55 916	132 663
III.13	Задолженность перед персоналом по оплате труда	1521	1 166	17 980	2 062
III.13	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1522	5 079	8 607	9 382
III.13	Задолженность по налогам и сборам	1523	29 666	57 028	36 506
III.13	Авансы полученные	1524	133 814	28 094	87 499
III.13	Дивиденды	1525	3 331	802	198
III.13	Прочая задолженность	1526	265	850	568
	Доходы будущих периодов	1530			
III.13	Оценочные обязательства	1540	10 447	17 944	17 545
III.13	Прочие обязательства	1550	9 104	3 852	699
	в том числе				
III.13	НДС отложенный для уплаты	1551	9 104	3 852	699
	Итого по разделу V	1500	230 482	191 073	302 680
	БАЛАНС	1700	550 081	347 691	477 307

Руководитель (подпись)

Тарасов Олег Валентинович
(расшифровка подписи)

Отчет о финансовых результатах

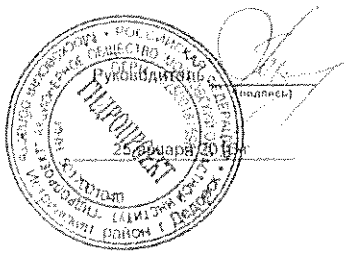
за Январь - Декабрь 2015 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710002		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2015
Организация: Акционерное общество "Московский областной институт "ГИДРОПРОЕКТ"	по ОКПО	00129892		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	5017001040		
Вид экономической деятельности: Проектирование связанное со строительством инженерных сооружений, включая гидротехнические сооружения	по ОКВЭД	74.20.13		
Организационно-правовая форма / форма собственности: Акционерное общество / частная	по ОКОПФ / ОКФС	12267	16	
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2015 г	За Январь - Декабрь 2014 г
III.15	Выручка	2110	580 357	658 544
III.16	Себестоимость продаж	2120	(443 727)	(601 262)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	136 630	257 282
	Коммерческие расходы	2210	-	-
III.16	Управленческие расходы	2220	(119 466)	(163 383)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	17 164	93 899
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
III.17	Проценты к получению	2320	11 777	4 278
	Проценты к уплате	2330	-	-
III.17	Прочие доходы	2340	636	638
	Прочие расходы	2350	(5 547)	(11 321)
III.17	в том числе Услуги банка	2351	(627)	(2 097)
III.17	Материальная помощь	2352	(795)	(902)
III.17	Вознаграждение членам Совета директоров	2353	(483)	(440)
III.17	Пени штрафы	2354	(5)	(158)
III.17	Расходы по сомнительным долгам	2355	-	(823)
III.17	Прочие расходы	2356	(3 637)	(6 901)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	24 030	87 494
	Текущий налог на прибыль	2410	(5 087)	(18 374)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	861	(1 456)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(5 980)	(4 424)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	5 389	3 812
	Прочее	2460	(152)	-
	в том числе:			
	Чистая прибыль (убыток)	2400	18 200	66 508

Форма 0710002 с 2

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2015 г	За Январь - Декабрь 2014 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		
III.18	Совокупный финансовый результат периода	2500	18 200	68 508
III.18	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	6.5609	24.6965
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		



Руководитель (подпись)

Тарасов Олег Валентинович
(расшифровка подписи)

25 января 20 16 г.

Отчет об изменениях капитала

за Январь - Декабрь 2015 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710003		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2015
Организация: Акционерное общество "Московский областной институт "ГИДРОПРОЕКТ"	по ОКПО	00129892		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	5017001040		
Вид экономической деятельности: Проектирование связанное со строительством инженерных сооружений, включая гидротехнические сооружения	по ОКВЭД	74.20.13		
Организационно-правовая форма / форма собственности: Акционерное общество / частная	по ОКОПФ / ОКФС	12267	16	
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	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 2013 г.	3100	2 774	-	494	139	95 424	98 831
За 2014 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	68 508	68 508
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	68 508	68 508
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Форма 0710003 с. 2

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего	3220	-	-			(15 678)	(15 678)
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	(15 678)	(15 678)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X			-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X		-	X
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.	3200	2 774	-	494	139	148 254	151 661
За 2015 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	18 200	18 200
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	18 200	18 200
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X		X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(68 508)	(68 508)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	(68 508)	(68 508)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.	3300	2 774	(3 508)	494	139	97 947	97 848

Форма 0710003 с. 3

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	Изменения капитала за 2014 г.		На 31 декабря 2014 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Чистые активы	3600	97 848	151 660	98 831

Тарасов Олег Валентинович
(расшифровка подписи)

Отчет о движении денежных средств

за Январь - Декабрь 2015 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710004		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2015
Организация: Акционерное общество "Московский областной институт "ГИДРОПРОЕКТ"	по ОКПО	00129892		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	5017001040		
Вид экономической деятельности: Проектирование связанное со строительством инженерных сооружений, включая гидротехнические сооружения	по ОКВЭД	74.20.13		
Организационно-правовая форма / форма собственности: Акционерное общество / частная	по ОКОПФ / ОКФС	12267	16	
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2015 г.	За Январь - Декабрь 2014 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	840 189	1 336 153
в том числе от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	729 716	848 637
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	110 473	487 516
в т.ч. НДС	4120	110 473	487 516
Платежи - всего	4120	(768 244)	(1 286 792)
в том числе: поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(198 015)	(361 880)
в связи с оплатой труда работников	4122	(268 873)	(278 154)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(5 167)	(9 977)
Платежи в бюджет	4125	(180 942)	(128 070)
внебюджетные средства	4126	(73 428)	(76 525)
прочие платежи	4129	(41 819)	(432 186)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	71 945	49 361
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	18 924	4 278
в том числе: от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	-
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	7 147	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	11 777	4 278
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(7 224)	(16 778)
в том числе: в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(339)	(10 718)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
прочие платежи	4229	(6 885)	(6 060)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	11 700	(12 500)

Форма 0710004 с 2

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2015 г.	За Январь - Декабрь 2014 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	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(66 525)	(10 749)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	(3 506)	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников	4322	(62 178)	(10 749)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
прочие платежи	4329	(841)	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(66 525)	(10 749)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	17 120	26 112
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	183 663	157 551
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	200 783	183 663
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	

Руководитель (подпись) Тарасов Олег Валентинович (расшифровка подписи)

ГИДРОПРОЕКТ 25 января

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

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Форма 0710005 с. 1

Наименование показателя	Код	Период	На начало		Изменения за период							На конец периода	
						Выбыло				Перемещено			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	начислено амортизации	Убытков от обесценения	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы - всего	5100	за 2015 г.											
	5110	за 2014 г.											
в том числе	5101	за 2015 г.											
	5111	за 2014 г.											

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Всего	5120			
в том числе	5121			

Форма 0710005 с. 2

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Всего	5130			
в том числе	5131			

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
						Выбыло				
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	Поступило	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	часть стоимости, списанная на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
НИОКР - всего	5140	за 2015 г.								
	5150	за 2014 г.								
в том числе	5141	за 2015 г.								
	5151	за 2014 г.								

Форма 0710005 с 3

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

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2015 г.	-	-	-	-	-
	5170	за 2014 г.	-	-	-	-	-
в том числе:	5161	за 2015 г.	-	-	-	-	-
	5171	за 2014 г.	-	-	-	-	-
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2015 г.	-	-	-	-	-
	5190	за 2014 г.	-	-	-	-	-
в том числе:	5181	за 2015 г.	-	-	-	-	-
	5191	за 2014 г.	-	-	-	-	-

Форма 0710005 с 4

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
						Выбыло объектов		Начислено амортизации	Переоценка		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Поступило	первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные	5200	за 2015 г.	53 731	(28 946)	7 703	-	-	(12 139)	-	-	61 464	(41 144)
	5210	за 2014 г.	40 301	(21 804)	11 142	(712)	712	(8 865)	-	-	53 731	(28 946)
в том числе: Машины и оборудование (кроме офисного)	5201	за 2015 г.	34 822	(21 431)	7 135	-	-	(10 256)	-	-	41 956	(31 687)
	5211	за 2014 г.	26 126	(14 763)	8 696	-	-	(6 668)	-	-	34 822	(21 431)
Транспортные средства	5202	за 2015 г.	9 222	(5 922)	-	-	-	(1 741)	-	-	9 222	(7 663)
	5212	за 2014 г.	7 450	(4 915)	2 409	(712)	712	(1 724)	-	-	9 222	(5 927)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5203	за 2015 г.	371	(238)	257	-	-	(157)	-	-	628	(395)
	5213	за 2014 г.	371	(230)	-	-	-	(270)	-	-	371	(238)
Другие виды основных средств	5204	за 2015 г.	112	(52)	41	-	-	(42)	-	-	154	(94)
	5214	за 2014 г.	70	(36)	42	-	-	(21)	-	-	112	(52)
Сооружения	5205	за 2015 г.	11 403	(470)	-	-	-	(980)	-	-	11 403	(1 450)
	5215	за 2014 г.	11 403	(372)	-	-	-	(98)	-	-	11 403	(470)
Здания	5206	за 2015 г.	6 708	(730)	-	-	-	(885)	-	-	6 708	(1 615)
	5216	за 2014 г.	6 708	(646)	-	-	-	(765)	-	-	6 708	(730)
Земельные участки	5207	за 2015 г.	793	-	-	-	-	-	-	-	793	-
	5217	за 2014 г.	793	-	-	-	-	-	-	-	793	-
учтено в составе доходных вложений в материальные ценности	5220	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе	5221	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п.	5240	за 2015 г.	2 144	7 731		(7 730)	2 145
	5250	за 2014 г.	311	12 976		(11 142)	2 144
в том числе:							
Пристройка к зданию ОАО "Мособлгидропроект"	5241	за 2015 г.	2 144				2 144
	5251	за 2014 г.	311	11 833			2 144
Доп.оборудование+монтаж приточной установки Systemair VX 400E	5242	за 2015 г.	-	-	-	-	-
	5252	за 2014 г.	-	-	-	-	-
CAPITAL Стол письменный, СРТ 17501 пайсандр	5243	за 2015 г.	-	-	-	-	-
	5253	за 2014 г.	-	-	-	-	-
CAPITAL Приставка СРТ 17200 пайсандр	5244	за 2015 г.	-	-	-	-	-
	5254	за 2014 г.	-	-	-	-	-
CAPITAL Брифинг приставка СРТ 17711 пайсандр	5245	за 2015 г.	-	-	-	-	-
	5255	за 2014 г.	-	-	-	-	-
CAPITAL Тумба подвесной СРТ 17303 пайсандр	5246	за 2015 г.	-	-	-	-	-
	5256	за 2014 г.	-	-	-	-	-
Приточная установка Systemair VX 400E HR	5247	за 2015 г.	-	-	-	-	-
	5257	за 2014 г.	-	-	-	-	-
Система хранения данных	5248	за 2015 г.	-	339	-	339	-
	5258	за 2014 г.	-	-	-	-	-
Приточная установка Systemair VX 400E HR	5249	за 2015 г.	-	131	-	131	-
	5259	за 2014 г.	-	-	-	-	-
CAPITAL Стол письменный СРТ 17101+приставка+тумба подвесная,		за 2015 г.	-	168	-	168	-
		за 2014 г.	-	-	-	-	-
Сдвиговая установка		за 2015 г.	-	60	-	60	-
		за 2014 г.	-	-	-	-	-
Дисковая мясорубка PowerVault MD3400		за 2015 г.	-	550	-	550	-
		за 2014 г.	-	-	-	-	-
Дисковый массив Equallogic PS4210E		за 2015 г.	-	1 179	-	1 179	-
		за 2014 г.	-	-	-	-	-
Сервер PowerEdge R430		за 2015 г.	-	285	-	285	-
		за 2014 г.	-	-	-	-	-
Кресло BN_Kc_Руководители ECO-nr-405 M C		за 2015 г.	-	56	-	56	-
		за 2014 г.	-	-	-	-	-
Проектор Dell M318WI 4231		за 2015 г.	-	48	-	48	-
		за 2014 г.	-	-	-	-	-
Тумба-2М		за 2015 г.	-	55	-	55	-
		за 2014 г.	-	-	-	-	-

Смартфон Apple iPhone 6 64GB		за 2015 г.	-	55	-	55	-
		за 2014 г.	-	-	-	-	-
Монитор AOC 34" U3479PQU		за 2015 г.	-	45	-	45	-
		за 2014 г.	-	-	-	-	-
Телевизор LED SAMSUNG TR 55"		за 2015 г.	-	65	-	65	-
		за 2014 г.	-	-	-	-	-
BERN Шкаф для бумаг СРТ 17500 пайсандр		за 2015 г.	-	51	-	51	-
		за 2014 г.	-	-	-	-	-
BERN Гардероб СРТ 17502 пайсандр		за 2015 г.	-	59	-	59	-
		за 2014 г.	-	-	-	-	-
BERN стол для переговоров, BRN 16700		за 2015 г.	-	64	-	64	-
		за 2014 г.	-	-	-	-	-
Уличный тренажер V-24		за 2015 г.	-	41	-	41	-
		за 2014 г.	-	-	-	-	-
Мобильная малогабаритная испытательная пресс МИП-500		за 2015 г.	-	425	-	425	-
		за 2014 г.	-	-	-	-	-
Измеритель водонепроницаемости бетона ВИП-1.3		за 2015 г.	-	108	-	108	-
		за 2014 г.	-	-	-	-	-
Измеритель морозостойкости бетона БЕТОН-Скоп		за 2015 г.	-	253	-	253	-
		за 2014 г.	-	-	-	-	-
Персональный компьютер ПК 1		за 2015 г.	-	90	-	90	-
		за 2014 г.	-	-	-	-	-
Персональный компьютер ПК 2		за 2015 г.	-	90	-	90	-
		за 2014 г.	-	-	-	-	-
Персональный компьютер ПК 3		за 2015 г.	-	90	-	90	-
		за 2014 г.	-	-	-	-	-
Персональный компьютер ПК 4		за 2015 г.	-	90	-	90	-
		за 2014 г.	-	-	-	-	-
Персональный компьютер ПК 5		за 2015 г.	-	90	-	90	-
		за 2014 г.	-	-	-	-	-
Персональный компьютер ПК 6		за 2015 г.	-	90	-	90	-
		за 2014 г.	-	-	-	-	-
Персональный компьютер ПК 7		за 2015 г.	-	90	-	90	-
		за 2014 г.	-	-	-	-	-
Персональный компьютер ПК 8		за 2015 г.	-	93	-	93	-
		за 2014 г.	-	-	-	-	-
Персональный компьютер ПК 9		за 2015 г.	-	93	-	93	-
		за 2014 г.	-	-	-	-	-
Персональный компьютер ПК 10		за 2015 г.	-	93	-	93	-
		за 2014 г.	-	-	-	-	-
Персональный компьютер ПК 11		за 2015 г.	-	90	-	90	-
		за 2014 г.	-	-	-	-	-
Персональный компьютер ПК 12		за 2015 г.	-	90	-	90	-
		за 2014 г.	-	-	-	-	-
Персональный компьютер ПК 13		за 2015 г.	-	90	-	90	-
		за 2014 г.	-	-	-	-	-

Персональный компьютер ПК 14	за 2015 г.	-	80	-	80	-	
	за 2014 г.	-	-	-	-	-	
Персональный компьютер ПК 15	за 2015 г.	-	90	-	90	-	
	за 2014 г.	-	-	-	-	-	
Персональный компьютер ПК 16	за 2015 г.	-	90	-	90	-	
	за 2014 г.	-	-	-	-	-	
Персональный компьютер ПК 17	за 2015 г.	-	90	-	90	-	
	за 2014 г.	-	-	-	-	-	
Персональный компьютер ПК 18	за 2015 г.	-	90	-	90	-	
	за 2014 г.	-	-	-	-	-	
Персональный компьютер ПК 19	за 2015 г.	-	90	-	90	-	
	за 2014 г.	-	-	-	-	-	
Персональный компьютер ПК 20	за 2015 г.	-	90	-	90	-	
	за 2014 г.	-	-	-	-	-	
Персональный компьютер ПК 21	за 2015 г.	-	90	-	90	-	
	за 2014 г.	-	-	-	-	-	
Персональный компьютер ПК 22	за 2015 г.	-	90	-	90	-	
	за 2014 г.	-	-	-	-	-	
Персональный компьютер ПК 23	за 2015 г.	-	90	-	90	-	
	за 2014 г.	-	-	-	-	-	
Персональный компьютер ПК 24	за 2015 г.	-	90	-	90	-	
	за 2014 г.	-	-	-	-	-	
Персональный компьютер ПК 25	за 2015 г.	-	90	-	90	-	
	за 2014 г.	-	-	-	-	-	
Персональный компьютер ПК 26	за 2015 г.	-	90	-	90	-	
	за 2014 г.	-	-	-	-	-	
Персональный компьютер ПК 27	за 2015 г.	-	90	-	90	-	
	за 2014 г.	-	-	-	-	-	
Персональный компьютер ПК 28	за 2015 г.	-	90	-	90	-	
	за 2014 г.	-	-	-	-	-	
Персональный компьютер ПК 29	за 2015 г.	-	90	-	90	-	
	за 2014 г.	-	-	-	-	-	
Персональный компьютер ПК 30	за 2015 г.	-	90	-	90	-	
	за 2014 г.	-	-	-	-	-	
Персональный компьютер ПК 31	за 2015 г.	-	90	-	90	-	
	за 2014 г.	-	-	-	-	-	
Персональный компьютер ПК 32	за 2015 г.	-	90	-	90	-	
	за 2014 г.	-	-	-	-	-	
Персональный компьютер ПК 33	за 2015 г.	-	90	-	90	-	
	за 2014 г.	-	-	-	-	-	
Персональный компьютер ПК 34	за 2015 г.	-	90	-	90	-	
	за 2014 г.	-	-	-	-	-	
Персональный компьютер ПК 35	за 2015 г.	-	90	-	90	-	
	за 2014 г.	-	-	-	-	-	
Персональный компьютер ПК 36	за 2015 г.	-	90	-	90	-	
	за 2014 г.	-	-	-	-	-	

Персональный компьютер ПК 37	за 2015 г.	-	90	-	90	-	
	за 2014 г.	-	-	-	-	-	
Персональный компьютер ПК 38	за 2015 г.	-	90	-	90	-	
	за 2014 г.	-	-	-	-	-	
Персональный компьютер ПК 39	за 2015 г.	-	90	-	90	-	
	за 2014 г.	-	-	-	-	-	
Персональный компьютер ПК 40	за 2015 г.	-	90	-	90	-	
	за 2014 г.	-	-	-	-	-	
Монитор ЖК Philips 40" BDM4065UC	за 2015 г.	-	44	-	44	-	
	за 2014 г.	-	-	-	-	-	
Телевизор ЖК Samsung 55" UE-55J6000U	за 2015 г.	-	78	-	78	-	
	за 2014 г.	-	-	-	-	-	
ОКС помещений, доп работы	за 2015 г.	-	-	-	-	-	
	за 2014 г.	-	424	-	424	-	
Тойота Камри 4	за 2015 г.	-	-	-	-	-	
	за 2014 г.	-	1 203	-	1 203	-	
Широкоформатный принтер KIP7770, Сканер KIP 2300	за 2015 г.	-	-	-	-	-	
	за 2014 г.	-	2 500	-	2 500	-	
Экипаж гидрографический СКАТ-50	за 2015 г.	-	-	-	-	-	
	за 2014 г.	-	71	-	71	-	
Сплит система Toshiba RAS-10SKHP-ES	за 2015 г.	-	-	-	-	-	
	за 2014 г.	-	54	-	54	-	
Сплит-система Toshiba RAS-10SKHP-ES	за 2015 г.	-	-	-	-	-	
	за 2014 г.	-	48	-	48	-	
Сплит-система Toshiba RAS-18SKHP-ES	за 2015 г.	-	-	-	-	-	
	за 2014 г.	-	48	-	48	-	
Сплит система Toshiba RAS-18SKHP-ES	за 2015 г.	-	-	-	-	-	
	за 2014 г.	-	48	-	48	-	
Сплит-система Toshiba RAS-18SKHP-ES	за 2015 г.	-	-	-	-	-	
	за 2014 г.	-	48	-	48	-	
Сплит-системы Toshiba RAS-10SKHP-ES	за 2015 г.	-	-	-	-	-	
	за 2014 г.	-	54	-	54	-	
Кондиционер RAS-24SKHP-ES/RAS-24S2AH-ES (сплит-система) 1	за 2015 г.	-	-	-	-	-	
	за 2014 г.	-	47	-	47	-	
ОКС помещения	за 2015 г.	-	-	-	-	-	
	за 2014 г.	-	1 186	-	1 186	-	
ОКС перепланировка работы эвст	за 2015 г.	-	-	-	-	-	
	за 2014 г.	-	1 164	-	1 164	-	
Кондиционер RAS-24SKHP-ES/RAS-24S2AH-ES (сплит-система) 2	за 2015 г.	-	-	-	-	-	
	за 2014 г.	-	47	-	47	-	
Газовая рама	за 2015 г.	-	-	-	-	-	
	за 2014 г.	-	44	-	44	-	
Персональный компьютер в сборе 36	за 2015 г.	-	-	-	-	-	
	за 2014 г.	-	71	-	71	-	
Персональный компьютер в сборе 37	за 2015 г.	-	-	-	-	-	
	за 2014 г.	-	71	-	71	-	

Персональный компьютер в сборе 38	за 2015 г.	-	-	-	-	-
	за 2014 г.	-	71	-	71	-
Персональный компьютер в сборе 39	за 2015 г.	-	-	-	-	-
	за 2014 г.	-	71	-	71	-
Персональный компьютер в сборе 40	за 2015 г.	-	-	-	-	-
	за 2014 г.	-	71	-	71	-
Персональный компьютер в сборе 41	за 2015 г.	-	-	-	-	-
	за 2014 г.	-	71	-	71	-
Персональный компьютер в сборе 42	за 2015 г.	-	-	-	-	-
	за 2014 г.	-	71	-	71	-
Персональный компьютер в сборе 43	за 2015 г.	-	-	-	-	-
	за 2014 г.	-	71	-	71	-
Персональный компьютер в сборе 44	за 2015 г.	-	-	-	-	-
	за 2014 г.	-	103	-	103	-
Персональный компьютер в сборе 45	за 2015 г.	-	-	-	-	-
	за 2014 г.	-	103	-	103	-
Электрическая плита ПЭ-072М	за 2015 г.	-	-	-	-	-
	за 2014 г.	-	142	-	142	-
Тахеометр Leica TS06	за 2015 г.	-	-	-	-	-
	за 2014 г.	-	421	-	421	-
Тойота Камри 5	за 2015 г.	-	-	-	-	-
	за 2014 г.	-	1 203	-	1 203	-

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

Наименование показателя	Код	за 2014 г.	на 2014 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5290	376	424
в том числе:			
Система ведения данных	5291	376	-
ПК) компьютер	5292	-	424
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5230	-	-
в том числе:	5271	-	-

Форма 0710005 с.6

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	-	-	-
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	11 670	11 670	8 167
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (иное)	5286	-	-	-
	5287	-	-	-

Форма 0710005 с.7

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
						выбыло (погашено)		начисление процентов (каковая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)		
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Поступило	первоначальная стоимость	накопленная корректировка			первоначальная стоимость	накопленная корректировка
Долгосрочные - всего	5301	за 2015 г.	1 071	-	2 758	(1 755)	-	-	-	2 074	-
	5311	за 2014 г.	1 546	-	1 582	(2 057)	-			1 071	
в том числе: займы, выданные сотрудникам	5302	за 2015 г.	1 071	-	2 758	(1 755)	-	-		2 074	
	5312	за 2014 г.	1 546	-	1 582	(2 057)	-	-		1 071	
Краткосрочные - всего	5305	за 2015 г.	4 397	-	5 271	(5 610)	-	-	-	4 058	-
	5315	за 2014 г.	4 892	-	5 119	(4 614)	-	-	-	4 397	-
в том числе: займы, выданные сотрудникам	5306	за 2015 г.	4 397	-	5 271	(5 610)	-	-		4 058	-
	5316	за 2014 г.	4 892	-	4 119	(4 614)	-	-		4 397	-
Финансовых вложений - итого	5300	за 2015 г.	5 468	-	8 029	(7 365)	-	-	-	6 132	-
	5310	за 2014 г.	6 432	-	5 701	(6 671)	-	-	-	5 468	-

Форма 0710005 с.8

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320			
в том числе:	5321			
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325			
в том числе:	5326			
Иное использование финансовых вложений	5329			

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
					поступления	выбыло					
			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	себе-стоимость	резерв под снижение стоимости	убытки от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости
Запасы - всего	5400	за 2015 г.	20 980		466 150	(480 316)			X	5 905	
	5420	за 2014 г.	12 447		592 640	(555 021)			X	20 066	
в том числе:											
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2015 г.	3 774		10 902	(13 697)				979	
	5421	за 2014 г.	243		17 105	(13 574)				3 774	
Готовая продукция	5402	за 2015 г.	-		-	-				-	
	5422	за 2014 г.	-		-	-				-	
Товары для перепродажи	5403	за 2015 г.	-		-	-				-	
	5423	за 2014 г.	-		-	-				-	
Товары отгруженные и готовая продукция отгруженные	5404	за 2015 г.	-		-	-				-	
	5424	за 2014 г.	-		-	-				-	
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2015 г.	679		443 368	(443 817)				150	
	5425	за 2014 г.	1 213		555 949	(531 583)				579	
Прочие запасы и затраты	5406	за 2015 г.	-		-	-				-	
	5426	за 2014 г.	-		-	-				-	
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе)	5407	за 2015 г.	15 707		11 879	(22 801)				4 776	
	5427	за 2014 г.	10 985		14 586	(10 864)				15 707	
	5408	за 2015 г.	-		-	-				-	
	5428	за 2014 г.	-		-	-				-	

Форма 0710005 с.9

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440			
в том числе:	5441			
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445			
в том числе:	5445			

Форма 0710005 с. 10

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
					поступления		выбыло					
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашено	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод на долго- в краткосрочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2015 г.	-								-	
	5521	за 2014 г.	-								-	
в том числе: Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 2015 г.	-								-	
	5522	за 2014	-								-	
Авансы выданные	5503	за 2015 г.	-								-	
	5523	за 2014 г.	-								-	
Прочая	5504	за 2015 г.	-								-	
	5524	за 2014 г.	-								-	
	5505	за 2015 г.	-								-	
	5525	за 2014 г.	-								-	
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2015 г.	78 984	(823)	856 276	-	(760 973)	-	823	-	101 287	-
	5530	за 2014 г.	253 439		1 106 629	3 960	(1 385 044)	-	-	-	78 984	(823)
в том числе: Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 2015 г.	44 400	(823)	852 040	-	(646 178)	-	823	-	150 288	-
	5531	за 2014 г.	234 945		988 627	-	(1 178 968)	-	-	-	44 400	(823)
Авансы выданные	5512	за 2015 г.	12 592		99 175	-	(52 513)	-	-	-	119 254	-
	5532	за 2014 г.	15 628		74 117	-	(77 154)	-	-	-	12 592	-
Прочая	5513	за 2015 г.	21 992		164 061	-	(162 282)	-	-	-	23 771	-
	5533	за 2014 г.	2 866		124 484	3 960	(109 310)	-	-	-	21 992	-
	5514	за 2015 г.	-		-	-	-	-	-	-	-	-
	5534	за 2014 г.	-		-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5500	за 2015 г.	78 984	(823)	856 276	-	(760 973)	-	823	X	101 287	-
	5520	за 2014 г.	253 439		1 106 629	3 960	(1 385 044)	-	-	X	78 984	(823)

Форма 0710005 с. 11

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	31 декабря 20		31 декабря 201		31 декабря 201	
		учтенная по условиям договора	Обменная стоимость	учтенная по условиям договора	Обменная стоимость	учтенная по условиям договора	Обменная стоимость
Итого	5540	-		-		-	
в том числе:							
Расчеты с покупателями и заказчиками	5541	-		-		-	
Расчеты с поставщиками и подрядчиками по авансам выданным	5542	-					
Прочая	5543	-					
	5544	-					

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период				Остаток на конец периода
				поступление	выбыло			
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	начисляющиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашено	списание на финансовый результат	перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2015 г.	213 813						213 813
	5571	за 2014 г.	78 383			(78 383)			-
в том числе: кредиты	5552	за 2015 г.	-						-
	5572	за 2014 г.	-						-
займы	5553	за 2015 г.	-						-
	5573	за 2014 г.	-						-
прочая	5554	за 2015 г.	-						-
	5574	за 2014 г.	-						-
	5559	за 2015 г.	-						-
	5579	за 2014 г.	-						-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2015 г.	1 809 215	1 021 839		(842 756)			1 988 297
	5580	за 2014 г.	1 454 488	1 577 564		(1 154 837)			1 877 215
в том числе: поставщики и подрядчики	5561	за 2015 г.	84 918	187 706		(316 513)			17 111
	5581	за 2014 г.	132 903	131 965		(179 950)			84 918
авансы полученные	5562	за 2015 г.	79 264	130 787		(115 067)			114 984
	5582	за 2014 г.	467 183	400 358		(464 277)			79 264
расчеты по налогам и взносам	5563	за 2015 г.	127 076	249 559		(271 842)			104 793
	5583	за 2014 г.	112 906	318 916		(304 746)			127 076
кредиты	5568	за 2015 г.	-						-
	5584	за 2014 г.	-						-
займы	5565	за 2015 г.	-						-
	5585	за 2014 г.	-						-
прочая	5566	за 2015 г.	1 228 216	1 455 787		(1 479 041)			1 204 962
	5586	за 2014 г.	1 019	1 664 510		(437 013)			1 228 216
	5567	за 2015 г.	-						-
	5587	за 2014 г.	-						-
Прочая	5569	за 2015 г.	1 553 277	11 744 852		(12 542 130)		X	1 221 999
	5589	за 2014 г.	359 649	13 826 284		(12 632 656)		X	1 553 277

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Всего	5590			
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591			
расчеты с покупателями и заказчиками	5592			
	5593			

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	за 2015 г.	за 2014 г.
Материальные затраты	5610	12 023	11 459
Расходы на оплату труда	5620	381 857	321 880
Отчисления на социальные нужды	5630	88 048	73 343
Амортизация	5640	12 199	8 603
Прочие затраты	5650	219 066	348 960
Итого по элементам	5660	563 193	764 645
Изменение остатков (прирост [-]) незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	(1 239)	(1 729)
Изменение остатков (уменьшение [+]) незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680		
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	561 954	762 916

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	17 944	27 612	(35 109)		10 448
в том числе:						
Резерв на отпуск (без учета взноса в Фонды)	5701	13 782	21 606	(27 563)	-	8 025
Резерв на отпуск (страховые взносы в Фонды)	5702	4 162	6 807	(7 546)	-	2 423

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Полученные - всего	5800			
в том числе:	5801			
Выданные - всего	5810			
в том числе:	5811			

Форма 0710005 с. 14

9. Государственная помощь

Наименование показателя		Код	за 2015 г		за 2014 г	
Получено бюджетных средств - всего		5900				
в том числе:						
на текущие расходы		5901				
на вложения во внеоборотные активы		5905				
			На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Бюджетные кредиты - всего	за 2015 г	5910				
	за 2014 г	5920				
в том числе						
	за 2015 г	5911				
	за 2014 г	5921				

Руководитель _____ Тарасов Олег Валентинович
(подпись) (расшифровка подписи)

"14" января 2016 г.

Акционерное общество
«Московский областной институт «ГИДРОПРОЕКТ»

ПОЯСНЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ЗА 2015 ГОД

I. Общие сведения

Акционерное общество «Московский областной институт «ГИДРОПРОЕКТ», сокращенно АО «Мособлгидропроект» (далее «Общество») образовано в 1950 г. и выполняет работы по комплексному проектированию объектов водного хозяйства, энергетики, промышленно-гражданского строительства, атомных станций в части отдельных систем и сооружений, проектирование в области экологической безопасности, рекреации. Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2015 г. составила 356 человека (31 декабря 2014 г. – 369 человек).

Акции Общества не котируются в Российской торговой системе.

Общество зарегистрировано по адресу 143532, Московская область, Истринский район, г. Дедовск, ул. Энергетиков, дом 1.

В состав Совета директоров Общества входят:
Косенков И.И.- Председатель Совета директоров Первый заместитель Генерального директора ПАО «УК ГидроОГК».
Жежель И.И. - Директор Департамента проектно-изыскательского комплекса ПАО «РусГидро».
Тарасов О.В. - Генеральный директор АО «Мособлгидропроект».
Смирнов В.В.- Первый заместитель генерального директора АО «Мособлгидропроект».
Зотов А.А - Начальник Управления Департамента корпоративных событий ДЗО (ВЗО) Департамента корпоративного управления и управления имуществом ПАО «РусГидро».
Киселев О.И - Директор Департамента закупок, маркетинга и ценообразования ПАО «РусГидро».
Сорокин Р.Ю. - Начальник Управления акционерного капитала и корпоративного сопровождения сделок Департамента корпоративного управления и управления имуществом ПАО «РусГидро».

Единоличный исполнительный орган: Генеральный директор Тарасов О.В.

В состав Ревизионной комиссии Общества входят:

Максимова Н.Б.- Начальник Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками ПАО «РусГидро».
Басов А.Б. - Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками ПАО «РусГидро».
Рейх Д.А. - Главный эксперт Управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками ПАО «РусГидро».

II. Учетная политика

Бухгалтерский учет в АО «Мособлгидропроект» в течение отчетного года осуществлялся на основе законодательных и нормативных актов по бухгалтерскому учету, а также утвержденного генеральным директором общества Положения об учетной политике АО «Мособлгидропроект» и рабочего плана счетов бухгалтерского учета. Настоящий бухгалтерский отчет подготовлен на основе следующих положений учетной политики:

1. Основа составления

Бухгалтерский отчет сформирован, исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного Министерством финансов Российской Федерации.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам.

2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс рубля, действовавший в день совершения операции. Курсовые разницы (образовавшиеся в течение года по операциям пересчета в рубли выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте или рублях) отнесены на финансовые результаты как прочие расходы или доходы.

3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Остальные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

4. Нематериальные активы

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2007, утверждено приказом Минфина России от 27.12.2007 № 153н, с изменениями от 25.10.2010 № 132н, от 24.12.2010 № 186н.

В составе имущества Общества по состоянию на 31 декабря 2015 года нематериальные активы отсутствуют.

5. Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОК и ТР)Научно исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы – не проводились.

6. Основные средства

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

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тыс. руб. за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов.
В бухгалтерском балансе основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.
Амортизация основных средств начисляется линейным способом, по единым нормам амортизационных отчислений, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы.
Амортизация не начисляется:

- По земельным участкам;
- По полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Доходы и потери от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах
Кредиты для финансирования приобретения объектов основных средств не привлекались.
Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды.
Стоимость арендованного имущества рассчитана исходя из ежемесячной арендной платы, умноженной на количество месяцев указанных в договоре.

7. Финансовые вложения

В состав финансовых вложений входят займы, выданные сотрудникам общества.
Вложений в ценные бумаги не было. Финансовые вложения в бухгалтерской отчетности классифицированы исходя из срока погашения обязательств по выданным займам в течение 12 месяцев после отчетной даты и в течение срока более 12 месяцев после отчетной даты.
Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

8. Материально-производственные запасы

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01, утверждено приказом Минфина России от 09.06.2001 № 44н с изменениями от 27.11.2006 № 156н, от 26.03.2007 № 26н, от 25.10.2010 № 132н., приказ Минфина РФ от 28.12.2001 №119 (ред. от 24.12.2010г).

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на их приобретение.

При отпуске сырья и материалов в производство и ином выбытии они оценивались по средней себестоимости.

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создавался.

9. Незавершенное производство и готовая продукция

Незавершенное производство оценено по фактической себестоимости без учета управленческих (общехозяйственных) расходов.
Оценка готовой продукции при выбытии производится по способу средней себестоимости.

10. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам. Эти расходы списываются по назначению, равномерно в течение периодов, к которым они относятся.
В соответствии с п. 19 ПБУ 4/99, утвержденного приказом Минфина РФ от 06.07.1999 г. № 43н в бухгалтерском балансе расходы будущих периодов, в зависимости от срока

обращения (погашения) представляются как краткосрочные (срок обращения не более 12 месяцев) и долгосрочные (операционный цикл превышает 12 месяцев).
В составе расходов будущих периодов числятся расходы по приобретению лицензий на осуществление отдельных видов деятельности, затраты на приобретение копий программных продуктов.

11. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями.

12. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций. Величина уставного капитала соответствует размеру указанному в Уставе Общества.

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

13. Кредиты и займы полученные

Расходы, произведенные Обществом в связи с получением займов и кредитов, отражались в составе прочих расходов по мере возникновения.

14. Оценочные обязательства.

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы»
Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков на конец отчетного года определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, средней заработной платы работника, с учетом страховых взносов.

15. Признание доходов

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им актов сдачи-приемки работ. (ПБУ 9/99 «Доходы организации») Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.
Для признания выручки и расходов по договору строительного подряда способом «по мере готовности» Общество использует следующий способ определения степени завершенности работ по договору на отчетную дату - по доле выполненного на отчетную дату объема работ в общем объеме работ по договору.
Расчет доли выполненного на отчетную дату объема работ в общем объеме работ по договору осуществляется методом экспертной оценки стоимости выполненного на отчетную дату объема работ в общей стоимости работ по договору. Разница между величиной, не предъявленной к оплате начисленной выручки, которая признана в отчете о финансовых результатах за предыдущие и/или текущий отчетный период, и величиной начисленной выручки по предъявленным к оплате промежуточным счетам отражается Обществом развернуто (в разрезе договоров) в бухгалтерской отчетности - положительная разница - в составе прочих оборотных активов; отрицательная разница - в составе прочих краткосрочных обязательств. (п.20 Положения по бухгалтерскому учету «Учет договоров строительного подряда» (ПБУ 2/2008), утверждено Приказом Минфина РФ от 24.10.2008 № 116н).
В составе прочих доходов Общества учитываются:

- доходы от реализации основных средств и МПЗ.
- проценты по финансовым вложениям.
- прибыли прошлых лет – по мере выявления.

16. Признание расходов

Себестоимость проданной продукции включает расходы, связанные с выполнением проектных работ (заработная плата, страховые взносы, материалы и субподрядные работы, командировочные расходы, резервы, страхование медицинское, программная продукция, амортизация).
Управленческие расходы ежемесячно признаются в качестве расходов по обычным видам деятельности в полном размере.
В составе прочих расходов учитываются:

- проценты по займам и кредитам.
- убытки прошлых лет – по мере выявления.
- услуги банка.
- материальная помощь.
- представительские расходы.
- списание дебиторской задолженности.
- проведение культурно-массовых мероприятий.
- списание НДС.
- штрафы пени неустойки.
- выбытие основных средств.

17. Изменения в учетной политике

Изменений в учетную политику Общества на 2015 год внесено не было.

III. Раскрытие существенных показателей

1. Нематериальные активы

Нематериальные активы отсутствуют.

2. Основные средства

Информация по движению основных средств раскрыта в таблице №2. Основные средства (приложения к пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах).

Арендованные основные средства

Объекты основных средств, находящиеся в 2015 году в качестве арендованных средств:

Аренда квартиры в Невинномысске	348,00 тыс. руб.
Гаражный бокс – оценочная стоимость	103,40 тыс. руб.
Гаражный бокс – оценочная стоимость	103,40 тыс. руб.
Гаражный бокс – оценочная стоимость	103,40 тыс. руб.
Офисное помещение в г. Дедовске - оценочная стоимость	3339,00 тыс. руб.
Офисное помещение г. Москва - оценочная стоимость	4950,00 тыс. руб.
Аренда квартир г. Дедовск - оценочная стоимость	1444,50 тыс. руб.
Аренда квартиры г. Омск - оценочная стоимость	15,30 тыс. руб.
Офисное помещение в г. Невинномысск - оценочная стоимость	578,50 тыс. руб.
Складское помещение в г. Дедовске - оценочная стоимость	1112,00 тыс. руб.

Складское помещение г. Дедовск, ул. Энергетиков ,2, офисное помещение г. Дедовск, ул. Энергетиков, 2, офисное помещение г. Москва, Звенигородское ш., 9/27-1, офисное помещение г. Невинномысск, ул. Водопроводная, 360, квартира 2-х комнатная г. Дедовск, ул. Ногина, 1-105, квартира 2-х комнатная г. Невинномысск, ул. Фрунзе, 19-12, квартира 2-х комнатная г. Омск, ул. Химиков, 66-26, гаражные боксы, 6 комнат г. Дедовск, ул. Энергетиков, 26, квартира 2-х комнатная г. Дедовск, ул. Космонавта Комарова, 6-50, квартира 4-х комнатная г. Дедовск, ул. Энергетиков, 3-21, квартира 1- комнатная г. Дедовск, ул. Главная, 3-18.

4. Незавершенное строительство

Работы по пристройке к зданию института не велись

Остаток средств по незавершенному строительству составляет 2144,00 тыс. руб.

5. Прочие в необоротные активы

В состав прочих оборотных активов входит НДС по авансам, полученным в сумме - 32158 тыс. руб.

6. Финансовые вложения

Информация о финансовых вложениях раскрыта в таблице №3. Финансовые вложения (приложения к пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах).

Вложения в дочерние общества

Дочерних обществ нет.

Вложения в зависимые общества

Зависимых обществ нет.

Вложения в совместную деятельность

Совместная деятельность не велась.

Краткосрочные финансовые вложения

В течение отчетного периода организация заключала с Банком ВТБ-24 и Банком СМП договора на размещение денежных средств, в форме неснижаемого остатка.

7. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на их приобретение на 31.12.2015 г. Информация раскрыта в таблице №4.Запасы (приложения к пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах).

8. Расходы будущих периодов

В составе расходов будущих периодов в бухгалтерском балансе отражены следующие расходы, относящиеся к следующему отчетному году:

- программное обеспечение 4348 тыс. руб.;
- лицензии 428 тыс. руб.;

9. Дебиторская задолженность

Долгосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2015 г. нет.

Краткосрочной задолженности в соответствии с заключенными соглашениями и раскрыта в таблице №5. (приложения к пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах).
Списания дебиторекой задолженности не проводилось.

Резерв по сомнительным долгам не создавался.
В состав прочих оборотных активов входит:
- НДС по авансам на сумму 20412 тыс.руб. (краткосрочный).
- Выполнены этапы по незавершенным работам на сумму 59682 тыс. руб.

10. Денежные средства

Информация раскрыта в отчете о движении денежных средств. НДС в денежных потоках сворачивается.

11. Капитал и резервы

Уставный капитал Общества по состоянию на 31.12.2015 г полностью оплачен и составляет 2774 тыс. руб., состоит из обыкновенных именных бездокументарных акций.
Всего выпущено 2774 акции, номинальной стоимость которых равна 1 тыс. руб.
Общество в 2015 году выкупило у акционеров 25 акций по оценочной стоимости на сумму 3506 тыс. руб.

Резервный капитал

В соответствии с законодательством и уставом Общества создан резервный фонд в размере 5% от уставного капитала Общества.

Переоценка внеоборотных активов

За отчетный 2015 год переоценка не проводилась, внеоборотные активы составляют 494 тыс. руб.

12. Кредиты и займы

В 2015 году полученных займов и кредитов не было.

Векселя выданные

Векселя в 2015 году не выдавались.

13. Кредиторская задолженность

Кредиторская задолженность раскрыта в таблице №5. Дебиторская и кредиторская задолженность (приложения к пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах).
Списания дебиторской задолженности не было.
Прочие обязательства на 31.12.2015 составляют 9104 тыс. руб. и включают в себя НДС отложенный для уплаты.

14. Налоги

Налог на добавленную стоимость
Налог на добавленную стоимость (НДС) по проданным товарам, продукции, работам и услугам начисляется на дату фактической отгрузки (поставки) товаров, продукции, работ, услуг.
Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 159255 тыс. руб. (159911 тыс. руб. – в 2014 году). НДС по приобретенным ценностям составил 22715 тыс. руб. (36753 тыс. руб. – в 2014 году).

Налог на прибыль организации

Сумма налога на прибыль за отчетный год составила 5087 тыс. руб. (в 2014 году – 18374 тыс. руб.).

15. Выручка от продаж

В 2015 году продажа продукции Общества осуществлялась на условиях заключенных договоров, что характеризуется следующими показателями:

Снижение выручки обусловлено переносом сроков в связи с корректировкой инвестиционной программы основного заказчика проектных работ ПАО «РусГидро».

тыс. руб.

Наименование показателя	2015 г.	2014 г.
Выручка от продажи работ и услуг	580 357	858 544

По состоянию на 31.12.2015 г. выполненные, но не принятые этапы работ в сумме 59682 тыс. руб.

16. Расходы по обычным видам деятельности

Расходы, отраженные в строке 2120 «Себестоимость продаж» раскрыты в таблице №6 (приложения к пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах).
Управленческие расходы, отраженные по строке 2220 отчета о финансовых результатах составляют 119466 тыс. руб. в т. ч. расходы на энергетические ресурсы:

Тепловая энергия – 669 тыс. руб.
Электроэнергия – 1170 тыс. руб.

17. Прочие доходы и прочие расходы

тыс. руб.

Наименование	2015 г.		2014 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы и расходы от займов выданных/полученных	11777		4278	-
Доходы и расходы от выбытия основных средств	-	-	169	-
Расходы от списания задолженности неплатежеспособных дебиторов	-		-	123
Пени, штрафы, неустойки, по которым получено решение суда	14	5	-	158
Прочие	622	5845	498	10927
Итого прочие доходы/расходы	**12413**	**5850**	**4945**	**11208**

18. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года.

Базовая прибыль на акцию 2015 году составила 6,5609 тыс. руб.(18200 (чистая прибыль в тыс. руб.):2774 (количество акций)), в 2014г – 24,6965 тыс. руб. (68508 (чистая прибыль в тыс. руб.):2774 (количество акций)).

19. Связанные стороны

Головная организация и преобладающие общества

Общество, входит в группу компаний ПАО «РусГидро». Конечной головной организацией группы связанных сторон, в которую входит Общество, является Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания РусГидро». Подробная информация о лицах, входящих в группу лиц ПАО «РусГидро», приведена на официальном сайте компании по адресу:http: //www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated/

Основным, преобладающим держателем акций Общества, является АО «Гидроинвест» (62,55 % акций).

Организации, которые контролируются Обществом, отсутствуют.

Продажи связанным сторонам

Выручка Общества от продаж готовой продукции связанным сторонам составила:

тыс. руб. без учета НДС

Наименование связанной стороны (вид приобретения)	Сумма	
	2015 г.	2014 г.
Головная организация	**403986**	**785144**
ПАО «РусГидро»	80682	65694
Филиал ПАО "РусГидро" - "Каскад Кубанских ГЭС"	184909	515233
Филиал ПАО «РусГидро» Карачаево-Черкесский филиал	138395	204217
Преобладающее общество	-	-
Дочерние общества	-	-
Зависимые общества	-	-
Участники совместной деятельности	-	-
Организации Группы, к которой принадлежит Общество	**49543**	**1803**
АО «ЧеркейГЭС Строй»		1269
АО "Загорская ГАЭС-2"	46742	351
АО «НИИЭС»	100	120
АО «ВНИИГ им Веденеева»	429	
АО «ЭСКО ЕЭС»	2209	
АО "Гидроинжиниринг Сибирь"	63	63
Другие связанные стороны	-	-
ИТОГО	**453529**	**786947**

Продукция продавалась Обществом связанным сторонам по рыночным ценам в 2015 г. и 2014 г. Организации, которые контролируются Обществом, отсутствуют.

Закупки у связанных сторон

Стоимость приобретенных работ и услуг, оказанных связанными сторонами, составила:

тыс. руб. без учета НДС

Наименование связанной стороны	Сумма	
	2014 г.	2015 г.
Головная организация	-	-
Преобладающее общество	-	-
Дочерние общества	-	-
Зависимые общества	-	-

9

Участники совместной деятельности	-	-
Организации Группы, к которой принадлежит Общество, в т. ч.:	**29906**	**4269**
АО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева»		1780
АО «НИИЭС»		203
АО «Институт Гидропроект»	29906	2286
Другие связанные стороны		
ИТОГО	**29906**	**4269**

Операции со связанными сторонами проводились на обычных коммерческих условиях.

Состояние расчетов со связанными сторонами

тыс.руб.

Наименование связанной стороны (вид приобретения)	Дебиторская задолженность		Кредиторская задолженность	
	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2014
I. Долгосрочная задолженность			**210813**	
Головная организация	-	-	**210813**	-
ПАО "РусГидро"	-	-	210813	-
Преобладающее общество	-	-	-	-
ИТОГО	-	-	**210813**	-
II. Краткосрочная задолженность				
Головная организация	**65806**	**2510**	**131595**	**8875**
ПАО "РусГидро"	4180	2368	-	1888
Филиал ПАО "РусГидро" - "Каскад Кубанских ГЭС"	58684	-	125873	6987
Филиал ПАО «РусГидро» Карачаево-Черкесский филиал	2942	142	5722	-
Участники совместной деятельности	-	-	-	-
Организации Группы, к которой принадлежит Общество	**49638**	**2060**	**1458**	**12287**
АО «Чиркей Строй»	1498	1498	-	-
АО «Загорская ГАЭС-2»	32360	562	1086	12162
АО "Гидроинжиниринг Сибирь"	-	-	83	75
АО «Институт Гидропроект»	15780	-	0	0
АО «НИИЭС»	-	-	239	-
Другие связанные стороны	-	-	50	50
ИТОГО	**115444**	**4570**	**343866**	**21162**

Денежные потоки между Обществом и хозяйственными обществами, являющимися по отношению к Обществу основными, в 2015 году составили 42 898 тыс.руб. (выплаченные дивиденды за 2014 год).

Информация по операциям с основным управленческим персоналом

К основному управленческому персоналу Общество относит:

Членов Совета директоров и Правления Общества. Их списки приведены в разделе «Общие сведения» Пояснения.
Основное управленческое звено (В состав звена входит Генеральный директор и его заместители.)
В 2015 г. Общество начислило членам Совета директоров, вознаграждения на общую сумму 483 тыс. руб. за участия в заседаниях (2014 г. – 440 тыс. руб.)

Основному управленческому звену выплачено вознаграждение (заработная плата) в сумме 23293 тыс. руб.

Организации, которые контролируются Обществом, отсутствуют.

20. События после отчетной даты

Событий после отчетной даты не было.

Дивиденды

В отчетном периоде были начислены и выплачены дивиденды в сумме 68508 тыс. руб.

21. Оценочные обязательства

Организацией в 2015 году были сформированы резервы по неиспользованным отпускам. Информация раскрыта в таблице №7. Оценочные обязательства (приложения к пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах).

22. Условные обязательства и условные активы.

Налогообложение
Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подтверждено частым изменениям.
Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности.
Хозяйственная практика в Российской Федерации свидетельствует о том, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.
Условные обязательства и условные активы отсутствуют.

23. Судебные разбирательства

Судебных разбирательств в 2015 по налогам и сборам не проводилось.

По мнению Руководства Общества по состоянию на 31.12.2015г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно и положение Общества с точки зрения налогового законодательства будет стабильным.

24. Финансовые риски Рыночные риски и риски государственного регулирования наиболее существенно влияют на рынок проектных работ в области энергетического строительства. Современные и прогнозируемые тарифы на электроэнергию, ставки банковских кредитов, динамика цен на воду и землю, стоимость стройматериалов, возможности бюджетного финансирования и т.д. Все эти аспекты требуют постоянного анализа и учета при оценке перспективности проектируемых и перспективных объектов.

Риски ликвидности могут возникнуть из-за длительных сроков подписания новых договоров. В течение года происходит смещение сроков сдачи и оплаты выполненных работ. Так основной объем выручки приходится на 2-е полугодие, в результате в 1-м полугодии могут возникнуть незначительные риски ликвидности и кассовые разрывы.
Для участия в тендерах на получение заказов, как правило, по условиям конкурсной заявки требуется предоставить финансовое обеспечение (банковскую гарантию, страхование гражданской ответственности). Ограниченность в свободных денежных средствах не позволяет оплачивать большие залоги по крупным перспективным работам.
Постоянные изменения валютного курса, устанавливаемого ЦБ РФ, не могут повлиять на учет выручки общества т.к. нет договоров выраженных в иностранной валюте.
Кредитные риски могут возникнуть в случаях несоблюдения сроков платежей заказчиками, общество вынуждено нести дополнительные затраты на привлечение кредитных ресурсов для целей пополнения оборотных средств и финансирования текущих обязательств. Повышение ставки рефинансирования ЦБ РФ может усложнить условия привлечения краткосрочных кредитов. Кредитных договоров на 31.12 2015 Общество не заключало и кредитных рисков не имеет.
Общество имеет ликвидные активы для погашения всех своих обязательств.

25. Правовые риски

Существуют риски негативного влияния решений законодательной и исполнительной власти всех уровней – федеральных, субъектов федерации, местных. Вследствие этого становится невозможно или нецелесообразно реализовать те или иные проекты в силу изменений регулирующих норм законодательства.
Есть риски повышения налоговых отчислений.

26. Страновые и региональные риски

Деятельность организации в настоящее время осуществляется в условиях экономического и политического кризиса, являющегося последствиями введенных странами Евросоюза и США санкций против России, в связи с дестабилизацией ситуации в Украине.

Рыночные колебания и снижение темпов экономического развития в мировой экономике также оказывает существенное влияние на российскую экономику. Мировой финансовый кризис привел к возникновению неопределенности относительно будущего экономического роста доступности финансирования, а также стоимости капитала. Мы не имеем возможности оценить, какие изменения в таких условиях могут иметь место в будущем, и какое влияние они могут оказать на финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Генеральный директор
АО «Мособлгидропроект» _____ Тарасов О.В.

Дата 25.01.2016

HLB ВНЕШАУДИТ

Аудиторское заключение

Акционерам акционерного общества «Московский областной институт «ГИДРОПРОЕКТ»

Аудируемое лицо:

Полное наименование: акционерное общество «Московский областной институт «ГИДРОПРОЕКТ».

Сокращенное наименование: АО «Мособлгидропроект».

Основной государственный регистрационный номер: 1025001815960 (свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серия 50 № 001123836 от 21 октября 2002 года, выданное Инспекцией МНС России по г. Истре Московской области).

Место нахождения: Российская Федерация, Московская область, Истринский р-н, г. Дедовск, ул. Энергетиков, д. 1.

Аудиторская организация:

Полное наименование: закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит».

Сокращенное наименование: ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит».

Основной государственный регистрационный номер: 1027739314448 (свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серии 77 № 007858681 от 4 октября 2002 года, выданное Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве).

Место нахождения: 109180, г. Москва, ул. Большая Якиманка, д. 25-27/2 (тел. 8 (495) 967-04-95, факс 8 (495) 967-04-97).

Членство в саморегулируемой организации аудиторов: Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов».

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в Реестре аудиторов и аудиторских организаций — 10202000095.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности акционерного общества «Московский областной институт «ГИДРОПРОЕКТ», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2015 года, отчета о финансовых результатах за 2015 год и приложений к ним, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2015 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Ответственность аудируемого лица
за бухгалтерскую отчетность

Руководство акционерного общества «Московский областной институт «ГИДРОПРОЕКТ» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности 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 проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что 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 акционерного общества «Московский областной институт «ГИДРОПРОЕКТ», 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 акционерного общества «Московский областной институт «ГИДРОПРОЕКТ» по состоянию на 31 декабря 2015 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Генеральный директор
ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» *Л. М. Митрофанов*

10 марта 2016 года

Общему собранию акционеров
АО «Мособлгидропроект»

Заключение Ревизионной комиссии
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
АО «Мособлгидропроект» за 2015 год

г. Москва «16» марта 2016 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО «Мособлгидропроект» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 01.02.2016 № 2), проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «Мособлгидропроект» (далее также - Общество) за период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

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

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

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

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

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

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

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

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 15.03.2016 № 3.

Председатель Ревизионной комиссии Максимова Н.Б.

Член Ревизионной комиссии Басов А.Б.

Приложение 4. Сделки Общества

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрившего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками				
Крупные сделки Обществом не совершались				
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
Дополнительное соглашение № 10 от 22.01.2015г. к договору субподряда № 25С-1 от 16.08.2011г.	Решением общего собрания акционеров от 28.05.2014г. № 12 одобрены сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ОАО «РусГидро», которые могут быть заключены в будущем в процессе осуществления его обычной хозяйственной деятельности на сумму 3 900 млн. рублей без учета НДС	Стороны: Заказчик – ОАО «РусГидро»; Подрядчик - ОАО «Мособлгидропроект» Предмет договора: Выполнение проектно – изыскательских работ (предпроектные и проектные этапы) по комплексной реконструкции и модернизации Каскада Кубанских ГЭС Начало работ – 22.01.2015г. Окончание работ – 15.10.2022г.	2 872 752 670,28	АО «Гидроинвест»

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрившего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
Договор №1106 от 15.01.2015, Дополнительное соглашение №1 от 09.12.2015	Решением общего собрания акционеров от 28.05.2014г. № 12 одобрены сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ОАО «РусГидро», которые могут быть заключены в будущем в процессе осуществления его обычной хозяйственной деятельности на сумму 3 900 млн. рублей без учета НДС	Стороны: Заказчик – Филиал ОАО «РусГидро» - «Карачаево-Черкесский филиал»; Генеральный проектировщик – ОАО «Мособлгидропроект» Предмет договора: «Осуществление авторского надзора за строительством зданий и сооружений станционного узла Зеленчукской ГЭС-ГАЭС» Начало работ -10.06.2014 Окончание работ -29.12.2015	15 278 887,98	АО «Гидроинвест»
Договор №1123 от 03.02.2015	Решением общего собрания акционеров от 28.05.2014г. № 12 одобрены сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ОАО «РусГидро», которые могут быть заключены в будущем в процессе осуществления его обычной хозяйственной деятельности на сумму 3 900 млн. рублей без учета	Стороны: Заказчик – Филиал ОАО «РусГидро» - «Карачаево-Черкесский филиал»; Исполнитель – ОАО «Мособлгидропроект» Предмет договора: «Корректировка рабочей документации по объекту КРУЭ 110 кВ Зеленчукской ГЭС с учетом утвержденной планировки площадки РУ» Начало работ – 03.02.2015 Окончание работ – 21.03.2015	575 183,92	АО «Гидроинвест»

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрившего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
	НДС			
Договор №1125 от 12.05.2015	Решением общего собрания акционеров от 28.05.2014г. № 12 одобрены сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ОАО «РусГидро», которые могут быть заключены в будущем в процессе осуществления его обычной хозяйственной деятельности на сумму 3 900 млн. рублей без учета НДС	Стороны: Заказчик – Филиал ОАО «РусГидро» - «Карачаево-Черкесский филиал»; Исполнитель – ОАО «Мособлгидропроект» Предмет договора: «Организация пропуска строительных расходов в р. Кубань для выполнения строительно-монтажных работ по правобережному участку водоводов нижнего бьефа Зеленчукской ГЭС-ГАЭС» Начало работ – 12.05.2015 Окончание работ – 10.08.2015	6 796 805,90	АО «Гидроинвест»
Договор №1128 от 13.01.2015; Дополнительное соглашение №1 от 15.09.2015	Решением общего собрания акционеров от 28.05.2014г. № 12 одобрены сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ОАО «РусГидро», которые могут быть заключены в будущем в процессе осуществления его обычной хозяйственной деятельности на сумму 3 900 млн.	Стороны: Заказчик – Филиал ОАО «РусГидро» - «Карачаево-Черкесский филиал»; Исполнитель – ОАО «Мособлгидропроект» Предмет договора: «Разработка рабочей документации и выполнение дополнительных работ по инженерно-геологическим изысканиям грунтов» по строительству Зеленчукской ГЭС-ГАЭС Начало работ – 01.02.2014 Окончание работ – 30.10.2015	17 764 377,26	АО «Гидроинвест»

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрившего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
	рублей без учета НДС			
Договор №1129 от 13.01.2015; Дополнительное соглашение №1 от 07.09.2015	Решением общего собрания акционеров от 28.05.2014г. № 12 одобрены сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ОАО «РусГидро», которые могут быть заключены в будущем в процессе осуществления его обычной хозяйственной деятельности на сумму 3 900 млн. рублей без учета НДС	Стороны: Заказчик – Филиал ОАО «РусГидро» - «Карачаево-Черкесский филиал»; Исполнитель – ОАО «Мособлгидропроект» Предмет договора: «Организация прохождения экспертизы Декларации безопасности гидротехнических сооружений гидроэнергетического комплекса Зеленчукской ГЭС-ГАЭС на стадиях строительства и эксплуатации» Начало работ – 01.02.2015 Окончание работ – 01.12.2015	2 262 698,38	АО «Гидроинвест»
Договор №1133 от 20.02.2015	Решением общего собрания акционеров от 28.05.2014г. № 12 одобрены сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ОАО «РусГидро», которые могут быть заключены в будущем в процессе осуществления его обычной	Стороны: Заказчик – Филиал ОАО «РусГидро» - «Карачаево-Черкесский филиал»; Исполнитель – ОАО «Мособлгидропроект» Предмет договора: «Разработка проектной и рабочей документации по созданию инженерно-сейсмологического комплекса наблюдений на Зеленчукской ГЭС.» Начало работ – 01.03.2015 Окончание работ – 15.12.2015	5 806 780,00	АО «Гидроинвест»

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрившего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
	хозяйственной деятельности на сумму 3 900 млн. рублей без учета НДС			
Договор №1134 от 24.03.2015	Решением общего собрания акционеров от 28.05.2014г. № 12 одобрены сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ОАО «РусГидро», которые могут быть заключены в будущем в процессе осуществления его обычной хозяйственной деятельности на сумму 3 900 млн. рублей без учета НДС	Стороны: Заказчик – Филиал ОАО «РусГидро» - «Карачаево-Черкесский филиал»; Исполнитель – ОАО «Мособлгидропроект» Предмет договора: «Осуществление авторского надзора за выполнением работ по цементационной завесе в основании подпорных стен нижнего бассейна Зеленчукской ГЭС-ГАЭС» Начало работ – 05.03.2015 Окончание работ – 30.06.2015	276 141,24	АО «Гидроинвест»
Договор №1137 от 08.06.2015	Решением общего собрания акционеров от 28.05.2014г. № 12 одобрены сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ОАО «РусГидро», которые могут быть заключены в будущем в процессе осуществления его	Стороны: Заказчик – Филиал ОАО «РусГидро» - «Карачаево-Черкесский филиал»; Исполнитель – ОАО «Мособлгидропроект» Предмет договора: «Внесение изменений в проектную документацию «Зеленчукская ГЭС-ГАЭС. Корректировка ТЭО (проекта)» с учетом поэтапного ввода объекта в эксплуатацию» Начало работ – 27.03.2015 Окончание работ – 13.06.2015	11 821 648,28	АО «Гидроинвест»

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрившего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
	обычной хозяйственной деятельности на сумму 3 900 млн. рублей без учета НДС			
Дополнительное соглашение №3 от 28.07.2015г. к Договору подряда №1020 от 31.05.2012г.	Решением общего собрания акционеров от 18.06.2015г. № 14 одобрены сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ОАО «РусГидро», которые могут быть заключены в будущем в процессе осуществления его обычной хозяйственной деятельности на сумму 4 900 000 тыс. рублей без учета НДС	Стороны: Заказчик – АО «Загорская ГАЭС-2»; Подрядчик - АО «Мособлгидропроект» Предмет договора: Уточнение сметной стоимости Работ по разработке проектной и рабочей документации по объекту: «Комплекс сооружений для гребного слалома в п. Богородское Сергиево-Посадского района Московской области» Начало работ - 31.05.2015г. Окончание работ – 31.12.2016г.	192 932 186,59	АО «Гидроинвест»
Дополнительное соглашение №4 от 13.10.2015 к Договору №956 (22/09 ОПП) от 01.12.2009г.	Решением общего собрания акционеров от 18.06.2015г. № 14 одобрены сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ОАО «РусГидро», которые могут быть заключены в	Стороны: Заказчик – ПАО «РусГидро»; Подрядчик - АО «Мособлгидропроект» Предмет договора: Увеличение сметной стоимости работ в связи увеличения фактической стоимости государственной экспертизы проектной (включая сметы) и результатов инженерных изысканий по объекту: «Рекреационная зона со спортивным комплексом в п. Богородское Сергиево-Посадского района	40 871 715,89	АО «Гидроинвест»

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрившего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
	будущем в процессе осуществления его обычной хозяйственной деятельности на сумму 4 900 000 тыс. рублей без учета НДС	Московской области» Начало работ - 01.12.2009г. Окончание работ – 10.07.2016г.		
Договор №1136 от 18.06.2015; Дополнительные соглашения: №1 от 10.07.2015; №2 от 08.10.2015; №3 от 06.04.2016	Решением общего собрания акционеров от 18.06.2015г. № 14 одобрены сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ОАО «РусГидро», которые могут быть заключены в будущем в процессе осуществления его обычной хозяйственной деятельности на сумму 4 900 000 тыс. рублей без учета НДС	Стороны: Заказчик – Филиал ПАО «РусГидро» - «Карачаево-Черкесский филиал»; Исполнитель – АО «Мособлгидропроект» Предмет договора: «Разработка дополнительной рабочей документации по нижнему бассейну и зданию Зеленчукской ГЭС-ГАЭС» Начало работ – 18.06.2015 Окончание работ – 30.09.2016	18 882 059,10	АО «Гидроинвест»
Договор №1140 от 30.06.2015	Решением общего собрания акционеров от 18.06.2015г. № 14 одобрены сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ОАО «РусГидро», которые могут быть	Стороны: Заказчик – Филиал ПАО «РусГидро» - «Карачаево-Черкесский филиал»; Исполнитель – АО «Мособлгидропроект» Предмет договора: «Корректировка Рабочей Документации по Зеленчукской ГЭС-ГАЭС с учетом ввода объекта в два этапа» Начало работ – 20.04.2015 Окончание работ – 30.08.2015	11 378 207,82	АО «Гидроинвест»

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрившего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
	заключены в будущем в процессе осуществления его обычной хозяйственной деятельности на сумму 4 900 000 тыс. рублей без учета НДС			
Договор №1142 от 15.09.2015	Решением общего собрания акционеров от 18.06.2015г. № 14 одобрены сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ОАО «РусГидро», которые могут быть заключены в будущем в процессе осуществления его обычной хозяйственной деятельности на сумму 4 900 000 тыс. рублей без учета НДС	Стороны: Заказчик – Филиал ПАО «РусГидро» - «Карачаево-Черкесский филиал»; Исполнитель – АО «Мособлгидропроект» Предмет договора: разработка рабочей документации по Зеленчукской ГЭС-ГАЭС согласно технических заданий к договору. Начало работ – 06.06.2015 Окончание работ – 04.10.2015	11 708 786,00	АО «Гидроинвест»
Договор №1146 от 21.12.2015	Решением общего собрания акционеров от 18.06.2015г. № 14 одобрены сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ОАО «РусГидро», которые	Стороны: Заказчик – Филиал ПАО «РусГидро» - «Карачаево-Черкесский филиал»; Исполнитель – АО «Мособлгидропроект» Предмет договора: «Автоматизированная информационно-диагностическая система производства наблюдений и контроля за состоянием сооружений Зеленчукской ГЭС-ГАЭС (АИД-СК КИА)» (разработка проектной и рабочей	33 323 171,68	АО «Гидроинвест»

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрившего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
	могут быть заключены в будущем в процессе осуществления его обычной хозяйственной деятельности на сумму 4 900 000 тыс. рублей без учета НДС	документации) Начало работ – 17.07.2015 Окончание работ – 30.12.2015		
Договор №1147-23 от 21.12.2015	Решением общего собрания акционеров от 18.06.2015г. № 14 одобрены сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ОАО «РусГидро», которые могут быть заключены в будущем в процессе осуществления его обычной хозяйственной деятельности на сумму 4 900 000 тыс. рублей без учета НДС	Стороны: Заказчик – Филиал ПАО «РусГидро» - «Карачаево-Черкесский филиал»; Исполнитель – АО «Мособлгидропроект» Предмет договора: «Разработка проекта по созданию комплексной автоматизированной системы управления технологическими процессами Зеленчукской ГЭС-ГАЭС (КАСУ ТП ГЭС-ГАЭС)» Начало работ – 21.09.2015 Окончание работ – 30.12.2015	11 078 262,44	АО «Гидроинвест»
Договор №1147-40 от 21.12.2015	Решением общего собрания акционеров от 18.06.2015г. № 14 одобрены сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ОАО	Стороны: Заказчик – Филиал ПАО «РусГидро» - «Карачаево-Черкесский филиал»; Исполнитель – АО «Мособлгидропроект» Предмет договора: «Переустройство автоматической установки пожарной сигнализации (АУПС) Зеленчукской ГЭС-ГАЭС с объединением проектируемой и существующей системы АУПС на	1 542 468,86	АО «Гидроинвест»

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрившего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
	«РусГидро», которые могут быть заключены в будущем в процессе осуществления его обычной хозяйственной деятельности на сумму 4 900 000 тыс. рублей без учета НДС	отдельном сервере с ПТК «Орион-Про» Начало работ – 04.06.2015 Окончание работ – 30.12.2015		
Договор №1147-41 от 21.12.2015	Решением общего собрания акционеров от 18.06.2015г. № 14 одобрены сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ОАО «РусГидро», которые могут быть заключены в будущем в процессе осуществления его обычной хозяйственной деятельности на сумму 4 900 000 тыс. рублей без учета НДС	Стороны: Заказчик – Филиал ПАО «РусГидро» - «Карачаево-Черкесский филиал»; Исполнитель – АО «Мособлгидропроект» Предмет договора: «Разработка правил эксплуатации гидротехнических сооружений, технологического оборудования, инженерных систем и сетей связи Зеленчукской ГЭС-ГАЭС» Начало работ – 08.07.2015 Окончание работ – 30.12.2015	1 791 881,92	АО «Гидроинвест»
Договор №1147-42 от 21.12.2015	Решением общего собрания акционеров от 18.06.2015г. № 14 одобрены сделки между Обществом и заинтересованным	Стороны: Заказчик – Филиал ПАО «РусГидро» - «Карачаево-Черкесский филиал»; Исполнитель – АО «Мособлгидропроект» Предмет договора: «Разработка рабочей и сметной документации по восстановлению гидроизоляции приямков токопроводов в здании ГРУ 13,8 кВ	1 331 142,66	АО «Гидроинвест»

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрившего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
	лицом – ОАО «РусГидро», которые могут быть заключены в будущем в процессе осуществления его обычной хозяйственной деятельности на сумму 4 900 000 тыс. рублей без учета НДС	Зеленчукской ГЭС-ГАЭС» Начало работ – 02.10.2015 Окончание работ – 30.12.2015		
Договор №1147-43 от 21.12.2015	Решением общего собрания акционеров от 18.06.2015г. № 14 одобрены сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ОАО «РусГидро», которые могут быть заключены в будущем в процессе осуществления его обычной хозяйственной деятельности на сумму 4 900 000 тыс. рублей без учета НДС	Стороны: Заказчик – Филиал ПАО «РусГидро» - «Карачаево-Черкесский филиал»; Исполнитель – АО «Мособлгидропроект» Предмет договора: «Проведение мониторинга и оценка состояния гидротехнических сооружений (ГТС) Зеленчукской ГЭС-ГАЭС в период строительства на основе материалов натурных наблюдений» Начало работ – 05.10.2015 Окончание работ – 30.12.2015	9 334 922,18	АО «Гидроинвест»

Приложение 5. Состав Совета директоров Общества

1. Состав Совета директоров АО «Мособлгидропроект» в 2014-2015 корпоративном году:

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров 28 мая 2014 года (протокол №12 от 29.05.2014г.)

Председатель Совета директоров:

Жежель Игорь Ильич	
Год рождения	1965
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Департамента проектно-изыскательского комплекса
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	Доли не имеет

Члены Совета директоров:

Зотов Алексей Александрович	
Год рождения	1977
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Управления корпоративных событий ДЗО (ВЗО) Департамента корпоративного управления и управления имуществом
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	Доли не имеет

Лоцманов Денис Геннадьевич	
Год рождения	1968
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро» (на дату избрания – 28.05.2014 года)
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Управления ресурсного обеспечения проектно – изыскательских работ Департамента проектно – изыскательского комплекса (на дату избрания – 28.05.2014 года)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	Доли не имеет

Тарасов Олег Валентинович	
Год рождения	1957
Образование	Высшее
Место работы	АО «Мособлгидропроект»
Наименование должности по основному месту работы	Генеральный директор
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	12,65%

Киров Сергей Анатольевич	
Год рождения	1967
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Член Правления, Первый заместитель Генерального директора

Доля принадлежащих лицу ообыкновенных акции общества, %	доли не имеет

Мельников Андрей Геннадьевич	
Год рождения	1969
Образование	Высшее
Место работы	АО «УК ГидроОГК» (на дату избрания – 28.05.2014 года)
Наименование должности по основному месту работы	Заместитель Генерального директора (на дату избрания – 28.05.2014 года)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	Доли не имеет

Смирнов Валерий Викторович	
Год рождения	1952
Образование	Высшее
Место работы	АО «Мособлгидропроект»
Наименование должности по основному месту работы	Первый заместитель Генерального директора
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	12,62%

Приложение 6. Справочная информация для акционеров:

Полное фирменное наименование Общества:
Акционерное общество Московский областной институт «ГИДРОПРОЕКТ»
Сокращенное фирменное наименование Общества: АО «Мособлгидропроект»
Место нахождения: Российская Федерация, Московская обл., Истринский р-он, г. Дедовск, ул. Энергетиков, д.1
Почтовый адрес: Российская Федерация, Московская обл., Истринский р-он, г. Дедовск, ул. Энергетиков, д.1
Банковские реквизиты:
Р/С 40702810701700141416
Банк «Возрождение» (ПАО), г. Москва, Истринский филиал
К/С 30101810900000000181
БИК 044525181
ИНН 5017001040
Сведения о государственной регистрации Общества: Свидетельство о государственной регистрации № 50:08:01558
Дата государственной регистрации: 07.07.1998 г.
Основной государственный регистрационный номер: 1025001815960
Орган, осуществивший государственную регистрацию: Управление МОРП в Истринском районе
Индивидуальный номер налогоплательщика: ИНН/КПП 5017001040/501701001
Контакты:
Тел. (495) 994-81-73; факс: (495) 992-38-99
e-mail: info@hydroproject.com
Адрес страницы в сети Интернет: www.hydroproject.rushydro.ru
Информация об аудиторе
Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит»
Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»
Вид деятельности: Осуществление аудиторской деятельности
Место нахождения: 109180, г. Москва, ул. Б. Якиманка, д. 25-27/2
Почтовый адрес: 123610 Москва, Краснопресненская наб., 12, ЦМТ, 3 под., офис 701
ИНН: 7706118254/ 770601001
Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членам которого является:
СРО НП «ИПАР» № 14-0039
Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций: основной регистрационный номер записи: 2224-01-15-в
Лицензия №: ГТ 0071407 № 24687
Контакты:
Телефон (многоканальный): +7 (495) 967-04-95, Факс: +7 (495) 967-04-97
e-mail: info@vneshaudit.ru
Адрес страницы в сети Интернет: http://www.vneshaudit.ru
Информация о регистраторе Общества
Решением Совета директоров Общества от 29.12.2010 года протокол № 11 утвержден регистратор Общества – АО «Регистратор Р.О.С.Т.»
Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»
Сокращенное фирменное наименование: АО «Регистратор Р.О.С.Т.»
Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва, ул. Стромынка, д.18, корп. 13
Почтовый адрес: 107996, Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13
Телефон: (495) 771-73-35, Факс: (495) 771-73-34
e-mail:rost@rrost.ru , www.rrost.ru
Лицензия: Федеральной службой по финансовым рынкам на осуществление деятельности по ведению реестра 10-000-1-00264 Дата выдачи: 03.12.2002 г. Срок действия: бессрочная.
Орган, выдавший лицензию: Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг России.