

**РусГидро**  
Мособлгидропроект

"УТВЕРЖДЕН"  
решением Совета директоров  
АО "Мособлгидропроект"  
Протокол № 4 от 12.05. 2017 года

"УТВЕРЖДЕН"  
решением годового Общего собрания акционеров  
АО "Мособлгидропроект"  
Протокол № 16 от 19.06. 2017 года

**Годовой отчет**  
**Акционерного общества**  
**«Московский областной институт**  
**«Гидропроект»**  
**по результатам работы за 2016 год**

Генеральный директор АО «Мособлгидропроект»

  
\_\_\_\_\_/О. В. Тарасов/

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2017 г.

Главный бухгалтер АО «Мособлгидропроект»

  
\_\_\_\_\_/Т.В. Мальцева/

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2017 г.

## СОДЕРЖАНИЕ

Раздел 1. Развитие Общества .....	5
1.1. Об Обществе .....	5
1.2. Группа РусГидро .....	5
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 2016 году .....	10
1.7. Информация об объёме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году .....	12
Раздел 2. Корпоративное управление .....	13
2.1. Работа органов управления и контроля .....	13
2.2. Уставный капитал .....	18
2.3. Структура акционерного капитала .....	18
2.4. Общество на рынке ценных бумаг .....	19
2.5. Корпоративное управление ДО .....	19
2.6. Участие в других организациях .....	19
3.1. Основные производственные показатели .....	20
Раздел 4. Экономика и финансы .....	21
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества .....	21
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2016 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества .....	21
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества .....	26
4.4. Анализ дебиторской задолженности .....	29
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов .....	29
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика .....	30
Раздел 5. Инвестиции .....	31
Раздел 6. Инновации .....	34
Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2016 год .....	36
Приложение 2. Заключение Аудитора .....	84
Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии .....	86
Приложение 4. Сделки Общества .....	88
Приложение 5. Состав Совета директоров АО «Мособлгидропроект» .....	101
Приложение 6. Справочная информация для акционеров: .....	103

## 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 2016 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 Баксанской ГЭС и осуществление строительного контроля на объектах ФГБУ "Канал им. Москвы".

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 11% относительно прошлого года, а общая сумма выполненных проектных работ составила 516 млн. руб.

В целях оптимизации структуры персонала новым финансово-экономическим условиям средняя списочная численность за год снизилась с 356 до 285 сотрудников.

Сохраняя 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 - 57 млн. рублей, просроченной дебиторской задолженности Общество не имеет.

Денежные средства на расчетном счете на конец года составили - 352 млн. рублей.

Краткосрочная кредиторская задолженность - 155 млн. рублей, просроченной кредиторской задолженности нет.

Финансовым результатом деятельности Общества за 2016 год является получение чистой прибыли в размере – 4,2 млн. рублей.

Общий объем финансирования инвестиций составил – 8 млн. рублей и был направлен на обновление компьютерной техники (сетевое оборудование и рабочие станции).

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

Основные задачи Общества на 2017 год сохранились и являются:

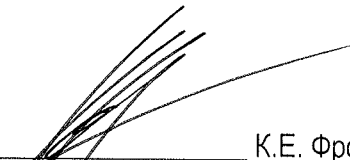
- рост объема ПИР и диверсификация портфеля заказов.
- оптимизация структуры Общества и численности персонала.
- внедрение современных систем проектирования и документооборота.

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

  
\_\_\_\_\_ К.Е. Фролов

Генеральный директор

\_\_\_\_\_ О.В. Тарасов



Основные задачи Общества на 2017 год сохранились и 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 \_\_\_\_\_ К.Е. Фролов

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](mailto: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](http://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, а так же проектные работы по Баксанской ГЭС и осуществление строительного контроля на объектах ФГБУ "Канал им. Москвы".

Получены положительные заключения государственной экспертизы:

– АУ СК «Государственная экспертиза в сфере строительства» на проектную документацию и инженерные изыскания (геология, экология, геодезия) по объекту «Каскад Кубанских ГЭС. «ГЭС-3. Реконструкция ОРУ 110кВ».

– ГАУМО «Московская областная государственная экспертиза» на проектную документацию по объекту капитального строительства «Комплекс сооружений гребного слалома в пос. Проведен второй надзорный аудит системы менеджмента качества, который подтвердил, что действующая в институте система удовлетворяет требованиям стандарта ISO 9001:2008.

По решению Годового общего собрания акционеров протокол 15 от 17 июня 2016 года за 2015 г. дивиденды не выплачивались.

### 1.2. Группа РусГидро

С 18.02.2008 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 ПАО "ЕЭС России".

В 2007- 2008 гг. 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 ПАО «ЕЭС России» в форме выделения.

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

### **1.3. Стратегические цели**

Стратегические цели Общества определяются в соответствии со Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 08 июня 2016 года №238).

Стратегической целью Общества является:

Рост ценности Общества.

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

### **1.4. Управление рисками**

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

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

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

#### *Региональные риски*

Региональные риски связаны 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 проектировании 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*

Динамика обменного курса национальной валюты является существенным фактором, определяющим инфляционные процессы в российской экономике. У Общества отсутствуют договоры выраженные в иностранной валюте. Доходы и затраты Общества номинированы в рублях, поэтому валютные риски компании сводятся к инфляционным.

#### *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*

Наиболее значимыми рисками для Общества здесь являются:

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

Для их снижения в Обществе ведется постоянная работа:

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

С учетом настоящей работы правовые риски Общества минимизированы.

### *Экологические и социальные риски*

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.

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).

В Обществе ведется работа по постоянному повышению квалификации персонала с целью обеспечения превышения среднего уровня над рыночными требованиями. Внедрена система аттестации персонала, программа проведения обучения с отрывом или без отрыва от производства.

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

### *Производственные риски*

Основная деятельность Общества не связана с производством и к производственным рискам следует отнести вероятность технологических сбоев в инженерных коммуникациях, износ компьютерного парка, моральное устаревание программного обеспечения, дефицит инженерного персонала для выполнения основных проектных работ.

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.

Для минимизации данных рисков 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.

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 Стратегии развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утверждена Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 08 июня 2016 года №238).

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

Улучшение качества и расширение линейки оказываемых услуг.

Повышение квалификации персонала и производительности труда.

Внедрение передовых методик проектирования и архивирования, а также систем управленческого и производственного документооборота;

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

Для решения приоритетных задач в 2016 г. было сделано:

В производственный процесс внедрен регламент о единообразии электронной версии чертежа, что позволяет значительно сократить время проектирования при трансляции чертежей между отделами.

Введен в промышленную эксплуатацию технический документооборот «Лецман ПГС», предназначенный для автоматизации управления основными производственными процессами, разработки и выпуска проектно-сметной документации.

В институте реализуются комплексная программа развития персонала, включающая в себя привлечение нового персонала, развитие действующего персонала и создание благоприятных условий труда. В течение 2016 года более 40 работников АО «Мособлгидропроект» (15% от списочной численности Общества) прошли повышение квалификации, в том числе в области проектирования особо опасных и технически сложных объектов, а также проектирования особо опасных и технически сложных объектов с использованием атомной энергии.

Для обмена опытом в 2016 году работники Общества приняли участие в таких мероприятиях как «Большие плотины ICOLD-84» ЮАР, г.Йоханнесбург; «Международный гидротехнический МС-форум» Казахстан, г. Усть-Каменогорск; «Форум «белые ночи САПР» г. С - Петербург; «Развитие российской электроэнергетики. Тарифное регулирование в 2016 году Новые перспективы.» г. Сочи; «Обеспечение безопасности и надежности судоходных гидротехнических сооружений» г. Вологда; «10-я НТК Гидроэнергетика. Гидротехника. Новые разработки и технологии-2016» г. Санкт – Петербург.

В 2017 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;
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 2016 году**

Получены положительные заключения:

- АУ СК «Государственная экспертиза в сфере строительства» на проектную документацию и инженерные изыскания (геология, экология, геодезия) по объекту «Каскад Кубанских ГЭС. «ГЭС-3. Реконструкция ОРУ 110кВ».
- ГАУМО «Московская областная государственная экспертиза» на проектную документацию по объекту капитального строительства «Комплекс сооружений гребного сплоса в пос. Богородское Сергиево-Посадского района Московской области» (корректировка).

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

- Произведена корректировка проектной документации по комплексной реконструкции и модернизации Каскада Кубанских ГЭС - Сенгилеевской ГЭС в связи с отказом от строительства Сенгилеевской малой ГЭС
- Разработана рабочая документация (1-2 этапы) по комплексной реконструкции и модернизации Сенгилеевской ГЭС.
- Произведена корректировка проектной документации по комплексной реконструкции и модернизации Каскада Кубанских ГЭС - ГАЭС в связи с переносом площадки размещения нового здания ГАЭС.
- Разработана рабочая документация (1 этап) по комплексной реконструкции и модернизации ГАЭС.
- Произведена корректировка проектной документации по реконструкции ОРУ 110 кВ и 330 кВ с применением КРУЭ 110 кВ и 330 кВ объектов Каскада Кубанских ГЭС по ГЭС-4 в связи с переносом площадок размещения трансформаторов Т-1, АТ-301 и АТ-302.
- Разработаны рабочая документация по реконструкции ОРУ 110 кВ и 330 кВ с применением КРУЭ 110 кВ и 330 кВ объектов Каскада Кубанских ГЭС по станциям: ГЭС-2 и ГЭС-4.
- Разработана рабочая документация по теме: «Плавка гололеда ВЛ 110 кВ на ГЭС-1».
- Разработана рабочая документация по теме: «Плавка гололеда грузозащитных тросов ОРУ-330 кВ, фидеров 6 кВ на ГЭС-2 и ВЛ 110кВ на НЭС-2».
- Выполнены инженерно-геологические изыскания под устройство фундаментов и емкостей замасленных стоков для установки силовых трансформаторов и модульной насосной пожаротушения ОРУ 110 кВ.

- Произведена корректировка проектной документации по объекту: «Комплекс сооружений для гребного слалома в пос. Богородское Сергиево-Посадского района Московской области».
- Разработана рабочая документация по объекту: «Рекреационная зона со спортивным комплексом в пос. Богородское Сергиево-Посадского района Московской области».
- Выполнена корректировка проектной документации с выделением пускового комплекса на объекте «Строительство Красногорского водоподъемного гидроузла на реке Иртыш».
- Разработана декларация о намерениях по строительству малой ГЭС на р. Кававля, приток р. Быстрая на Камчатке
- Разработана рабочая документация на замену трубопроводов системы технического водоснабжения, пожаротушения гидрогенератора, трансформатора, запорной арматуры системы пожаротушения машзала ПАО «Красноярская ГЭС».
- Разработана проектная и рабочая документация по теме: «Комплексная модернизация ОРУ -110 кВ с переоборудованием в КРУЭ - 110 кВ Зеленчукской ГЭС» с целью оптимизации эксплуатационных затрат и обеспечения системной надежности.
- Разработана проектная и рабочая документация по созданию локальной сейсмологической сети (ЛСС) на гидроэнергетическом комплексе ГЭС и по созданию системы инженерно-сеймометрических наблюдений на сооружениях гидроэнергетического комплекса ГЭС.
- Разработана проектная и рабочая документация по автоматизированной информационно-диагностической системе производства наблюдений и контроля за состоянием сооружений Зеленчукской ГЭС-ГАЭС.
- Разработана рабочая документация по станционному узлу Зеленчукской ГЭС-ГАЭС.
- По проекту разработанному АО «Мособлгидропроект» 23.12.2016г. на базе действующей Зеленчукской ГЭС ввели в эксплуатацию новую гидро-аккумулирующую электростанцию.
- Выполнены инженерно-гидрологические, инженерно-геологические, инженерно-экологические изыскания, инженерно-геодезические изыскания (съёмка дна), визуальное и инструментальное обследование докового сооружения в объеме необходимом и достаточном для разработки проектной и рабочей документации по объекту «Набережная вертикального типа со сходами к воде и пассажирским причалом», расположенному на правом берегу р. Москвы между Шелепихинским и Белорусским мостами.
- Выполнено инструментальное обследование бетона порога и стенки падения верхней головы шлюза № 7 Шекнинского гидроузла ФБУ «Администрация «Волго-Балт».
- Завершены работы по осуществлению строительного контроля по объекту: «Разработка и реализация комплексного проекта реконструкции Азово-Донского бассейна. II этап». 1 очередь:
  1. Гидроузел № 2 Северско-Донецкой шлюзованной системы.
  2. Гидроузел № 3 Северско-Донецкой шлюзованной системы.
  3. Гидроузел № 4 Северско-Донецкой шлюзованной системы.
  4. Гидроузел № 5 Северско-Донецкой шлюзованной системы.
  5. Гидроузел № 6 Северско-Донецкой шлюзованной системы.
  6. Гидроузел № 7 Северско-Донецкой шлюзованной системы.
  7. Кочетовский гидроузел на р. Дон.
  8. Весёловский гидроузел Манычской шлюзованной системы.
  9. Пролетарский гидроузел Манычской шлюзованной системы.
  10. Усть-Манычский гидроузел Манычской шлюзованной системы.



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

Таблица 1

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления, тыс. руб.
Атомная энергия			
Тепловая энергия	626	Гкал	1152
Электрическая энергия	248 156	кВт.ч	1052
Электромагнитная энергия			
Нефть			
Бензин автомобильный	57 298	л	1839
Топливо дизельное	6 314	л	188
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 2016 года состоялось 1 (Одно) Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 17 июня 2016 года (протокол от 17 июня 2016 года №15), акционерами утвержден Годовой отчет и годовая бухгалтерская отчетность за 2015 год, распределение прибыли Общества по результатам 2015 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия Общества, утвержден Аудитор Общества, 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 31.03.2016, являющимися сделками, в совершении которых 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 11 заседаний, на которых были утверждены внутренние документы, планы и отчеты об их исполнении, рассмотрены вопросы текущей деятельности, в частности:

- Утвержден график проведения корпоративных мероприятий Общества, необходимых для созыва и проведения годового Общего собрания акционеров Общества по итогам 2015 года;
- Утвержден новый состав Центральной закупочной комиссии;
- Утверждено Положение о дивидендной политике в новой редакции;
- Утвержден бизнес-план Общества на 2016-2020 гг.;

- Досрочно прекращены полномочия и избран новый секретарь Совета директоров Общества;
- Прекращены полномочия и избран Генеральный директор Общества;
- Утвержден перечень и целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества на 2016 год;
- Утверждена Методика расчета и оценки ключевых показателей эффективности;
- Утверждено Положение о порядке учета в Обществе инвестиционных проектов, включаемых в перечень инвестиционных проектов Группы РусГидро;
- Утверждена Годовая комплексная программа закупок (ГКПЗ) Общества на 2016 год;
- Утверждено Положение об организации страховой защиты Общества в новой редакции;
  - Утверждена Финансовая политика АО «Мособлгидропроект», а также Перечни Опорных банков, Банков-Гарантов, Аккредитованных банков и лимиты риска на кредитные организации;
- Утвержден отчет об исполнении бизнес-плана Общества за 2015 год;
- Утверждена Антикоррупционная политика Общества;
- Утверждена Политика управления конфликтом интересов Общества;
- Утверждены ежеквартальные отчеты Генерального директора об исполнении Годовой комплексной программы закупок (ГКПЗ) Общества;
- Утверждены ежеквартальные и годовой отчеты о выполнении целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества;
- Избран Председатель и заместитель Председателя Совета директоров Общества;
- Утвержден план работы Совета директоров Общества на 2016-2017 корпоративный год;
- Определен размер оплаты услуг аудитора Общества;
- Утверждено Положение о закупке продукции для нужд АО «Мособлгидропроект» в новой редакции;
- Утверждены отчеты об исполнении бизнес-плана Общества;
- Утверждены страховщики для обеспечения страховой защиты Общества в 2017 году;
- Утверждена Программа страховой защиты Общества на 2017 год.

В соответствии с решением годового Общего собрания акционеров 17 июня 2016 года (протокол №15 от 17.06.2016) в Совет директоров были избраны:

**Председатель Совета директоров:**

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

**Члены Совета директоров:**

<b>Зотов Алексей Александрович</b>	
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, %	0 (ноль) %

<b>Жежель Игорь Ильич</b>	
Год рождения	1965
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Директор Департамента научно-проектного комплекса
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль) %

<b>Тарасов Олег Валентинович</b>	
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%

<b>Торопов Денис Владимирович</b>	
Год рождения	1979
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Директор Департамента закупок, маркетинга и ценообразования
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль) %

<b>Сорокин Роман Юрьевич</b>	
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, %	0 (ноль) %

<b>Смирнов Валерий Викторович</b>	
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 2016 года членами Совета директоров сделки с акциями Общества не совершались.

#### **Едиличный исполнительный орган**

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

С 07 апреля 2016 года Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров АО «Мособлгидропроект» 06 апреля 2016 года (протокол от 06 апреля 2016 года № 3) 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%

До избрания с 07 апреля 2016 года Тарасова О.В. Генеральным директором Общества функции Генерального директора Общества также выполнял Тарасов О.В.

В течение 2016 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 2016 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 2016 года, составил 4 138 811 (Четыре миллиона сто тридцать восемь тысяч восемьсот одиннадцать) рублей.

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в 2016 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров АО «Мособлгидропроект» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 15.06.2011 (протокол от 15.06.2011 №7).

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

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 15 июня 2011 года №7).

Состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров 17 июня 2016 года (протокол от 17 июня 2016 года № 15).

**Председатель Ревизионной комиссии:**

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

**Члены Ревизионной комиссии:**

<b>Листрова Ксения Сергеевна</b>	
Год рождения	1985
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Главный эксперт Управления инвестиционных рисков Департамента контроля и управления рисками
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль) %

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

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2016 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 июня 2011 года № 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, председателю ревизионной комиссии сумма увеличивается на 30%.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная членам Ревизионной комиссии Общества, составила 49 639 (Сорок девять тысяч шестьсот тридцать девять) рублей.

За отчетный период компенсация расходов членам Ревизионной комиссии не проводилась.

**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 31.12.2016 уставный капитал Общества составляет 2 774 000 рублей.

### Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица 2.

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	2 774 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	1 000 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:	
	01.01.2016 г.	31.12.2016 г.
АО «Гидроинвест»	62,62%	62,62%
Тарасов О.В.	12,65%	12,65%
Смирнов В.В.	12,62%	12,62%
Прочие акционеры	12,11%	12,11%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО «Мособлгидропроект» по состоянию на 31.12.2016 – 82.

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

Таблица 5.

Наименование акционера, владеющего более 5% от УК	01.01.2016г.		31.12.2016г.	
	Доля в уставном капитале	Доля от обыкновенных акций	Доля в уставном капитале	Доля от обыкновенных акций
АО «Гидроинвест»	62,62%	62,62%	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.*

<b>Полное наименование организации</b>	<b>Сфера деятельности организации</b>
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



### 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. 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.

Списочная численность сотрудников Общества на 31.12.2016 составила 270 человек, из них инженерно-технический персонал 215 человек.

Таблица 7

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2014г.	2015г.	2016г.	Темп роста, %
1.	Проектные работы, всего:	млн. руб.	858,54	580,36	516,11	88,9%
	Гидроэнергетика	млн. руб.	802,58	489,76	378,49	77,3%
	Атомная энергетика	млн. руб.	47,64	13,02	0,00	0,0%
	Гидротехнические сооружения	млн. руб.	8,33	77,58	137,62	177,4%
	Гражданское и промышленное строительство	млн. руб.				
2	По форме исполнения заказа всего, в т.ч.:	млн. руб.	858,54	580,36	516,11	88,9%
	Объем работ, выполненных собственными силами	млн. руб.	624,75	473,35	421,85	89,1%
	Доля собственных работ, %	млн. руб.	72,8%	81,6%	81,7%	100,2%
	Объем работ, выполненных субподрядными организациями	млн. руб.	233,80	107,01	94,26	88,1%
	Доля субподрядных работ, %	млн. руб.	27%	18%	18%	99,1%

Объем реализованной продукции за 2016 год составил 516,11 млн. руб., что меньше факта 2015 года на 64,24 млн. руб. (на 11%). Отклонение от плана обусловлено недополучением выручки по ПИР, в основном из-за уменьшения объема Инвестиционной программы на 2016 г. филиала ПАО «РусГидро» ККГЭС, в связи с переносом большинства проектных работ на следующие периоды.

В структуре выручки от проектных работ за 2016 г. наибольшая составляющая приходится на гидроэнергетику в сумме 378,49 млн. руб., основными объектами, по которой являются объекты ПАО «РусГидро»

Объем работ, выполненных собственными силами в реализованной продукции, за 2016 г. составил 421,85 млн. руб., что на 51,49 млн. руб. (на 12%) меньше факта 2015 г. Доля субподрядных работ составила 18% аналогично предыдущему аналогичному периоду.

## Раздел 4. Экономика и финансы

### 4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица 8

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2014г. Факт	2015г. Факт	2016г. Факт	Темп роста, %
1.	Выручка от реализации,	тыс. руб.	858 544	580 357	516 115	89%
	на объектах ПАО «РусГидро»	тыс. руб.	802 576	489 762	373 510	76%
	на внешнем рынке	тыс. руб.	55 968	90 595	142 605	157%
2.	Себестоимость	тыс. руб.	764 646	563 193	472 109	84%
3.	Прибыль/убыток от продаж	тыс. руб.	93 899	17 164	44 006	256%
4.	Прочие доходы	тыс. руб.	4 916	12 413	21 513	173%
5.	Прочие расходы	тыс. руб.	11 321	5 547	48 509	875%
6.	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	87 494	24 030	17 010	71%
7.	Текущий налог на прибыль и иные обязательные платежи	тыс. руб.	18 986	5 830	12 800	220%
8.	Чистая прибыль	тыс. руб.	68 508	18 200	4 210	23%

Фактический объем реализованных работ составил 516 115 тыс. руб.

Уменьшение выручки по сравнению с прошлым годом работ на 64 242 тыс. руб. (на 11 %) 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 91 083 тыс. руб. (на 16%) и составила 472 109 тыс. руб.

Прочие доходы в 2016 году составили 21 513 тыс. руб., что выше 2015 г. на 9 100 тыс. руб. (на 73%).

Прочие расходы составили 48 509 тыс. руб., что ниже 2015 года на 42 962 тыс. руб. (на 775%).

За 2016 год Обществом получена чистая прибыль в размере 4 210 тыс. руб., что ниже 2015 г. на - 13 990 тыс. руб. (на 77%).

### 4.2. Финансовая отчетность Общества за 2016 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 2016 год, тыс. руб.					
Показатели	На	На	На	Отклонения	
	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016	тыс. руб.	%
<b>Активы</b>					
<i>I. Внеоборотные активы</i>					
Нематериальные активы					
Основные средства	26 929	22 463	19 431	-3 032	-13%
Долгосрочные финансовые вложения	1 071	2 074	797	-1 277	-62%
Отложенные налоговые активы	3 870	9 259	2 816	-6 443	-70%
Прочие внеоборотные активы	0	32 158	36 428	4 270	13%
<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>31 870</b>	<b>65 954</b>	<b>59 472</b>	<b>-6 482</b>	<b>-10%</b>
<i>II. Оборотные активы</i>					
Запасы	20 060	5 905	10 002	4 097	69%
НДС по приобретенным ценностям					
Долгосрочная дебиторская задолженность					
Краткосрочная дебиторская задолженность	78 161	193 287	56 851	-136 436	-71%
Краткосрочные финансовые вложения	4 397	4 058	3 105	-953	-23%
Денежные средства	183 663	200 783	352 275	151 492	75%
Прочие оборотные активы	29 540	80 094	28 282	-51 812	-65%
<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>315 821</b>	<b>484 127</b>	<b>450 515</b>	<b>-33 612</b>	<b>-7%</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>347 691</b>	<b>550 081</b>	<b>509 987</b>	<b>-40 094</b>	<b>-7%</b>
<b>Пассивы</b>					
<i>III. Капитал и резервы</i>					
Уставный капитал	2 774	2 774	2 774	0	0%
Собственные акции выкупленные у акционеров	0	-3 506	-3 506	0	0%
Переоценка внеоборотных активов	494	494	494	0	0%
Добавочный капитал					
Резервный капитал	139	139	139	0	0%
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	79 746	79 747	97 947	18 200	23%
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	68 508	18 200	4 210	-13 990	-77%
<b>Итого по разделу III</b>	<b>151 661</b>	<b>97 848</b>	<b>102 058</b>	<b>4 210</b>	<b>4%</b>
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>					
Заемные средства					
Отложенные налоговые обязательства	4 957	10 938	4 057	-6 881	-63%
Прочие обязательства	0	210 813	238 807	27 994	13%
<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>4 957</b>	<b>221 751</b>	<b>242 864</b>	<b>21 113</b>	<b>10%</b>
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>					
Заемные средства					
Кредиторская задолженность	169 277	210 931	155 075	-55 856	-26%
Доходы будущих периодов					
Оценочные обязательства	17 944	10 447	7 755	-2 692	-26%
Прочие краткосрочные обязательства	3 852	9 104	2 235	-6 869	-75%
<b>ИТОГО по разделу V</b>	<b>191 073</b>	<b>230 482</b>	<b>165 065</b>	<b>-65 417</b>	<b>-28%</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>347 691</b>	<b>550 081</b>	<b>509 987</b>	<b>-40 094</b>	<b>-7%</b>

В активе баланса значительное сокращение следующих статей:

Внеоборотные активы ниже на 6 482 тыс. руб. (на 10%) в том числе:

- «Основные средства» ниже на 3 032 тыс. руб. (на-13%), обусловлено отсутствием свободных денежных средств;

- «Долгосрочные финансовые вложения» ниже на 1 277 тыс. руб. (на 62%) обусловлено снижением суммы двухгодичных займов выданных сотрудникам;

-- «Отложенные налоговые активы» ниже на 6 443 тыс. руб. (на 70%), обусловлено сокращением суммы незавершенного производства и расходов будущих периодов;

- «Прочие внеоборотные активы» ниже на 4 270 тыс. руб. (на 13%), обусловлено сокращением суммы НДС по полученному долгосрочному авансу на работы на объекте ККГЭС;

Оборотные активы ниже на 33 612 тыс. руб. (на 7%), в том числе:

- «Дебиторская задолженность» ниже на 136 436 тыс. руб. (на 71%), обусловлено сокращением краткосрочной задолженностью покупателей и заказчиков по выполненным работам;

- «Краткосрочные финансовые вложения» ниже на 953 тыс. руб.(на 23%), обусловлено снижением суммы выданных краткосрочных займов сотрудникам;

- «Прочие оборотные активы» ниже 51 812 тыс. руб. (на 65%), обусловлено снижением суммы НДС по авансам полученным и снижением суммы незавершенного производства.

Рост «Денежных средств» на 151 492 тыс. руб. (на 75%), обусловлено погашением заказчиками и покупателями краткосрочной дебиторской задолженности в декабре 2016 г.

Валюта баланса уменьшилась на 40 094 тыс. руб. (на 7%).

В пассиве баланса сокращение следующих статей:

- в разделе «Капитал и резервы» сокращение «Нераспределённой прибыли отчетного года» на 13 990 тыс. руб., (на 77%);

- в разделе «Долгосрочные обязательства» сокращение отложенных налоговых обязательств на 6 881 тыс. (на 63%), обусловлено сокращением суммы незавершенного производства и расходов будущих периодов;

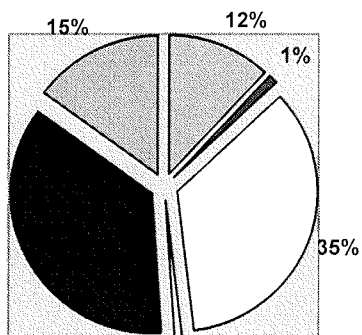
- в разделе «Краткосрочных обязательствах» сокращение на 65 417 тыс. руб. (на 26%) в том числе из-за следующих составляющих:

сокращения кредиторской задолженности на 55 856 тыс. руб. (на 26%), в том числе за счет снижения суммы задолженности по актам субподряда и за счет снижения суммы задолженности по оплате труда перед персоналом и задолженности перед государственными внебюджетными фондами;

сокращения прочих краткосрочных обязательств на 6 869 тыс. руб. (75%), сокращением обусловленного НДС отложенным к уплате по условной выручке от незавершенных работ.

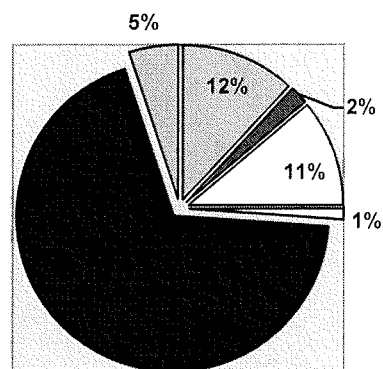
сокращения резервов предстоящих расходов на 2 692 (на 26%) за счет сокращения резервов по отпускам из-за сокращения численности персонала.

Структура активов баланса на 31.12.2015 г.



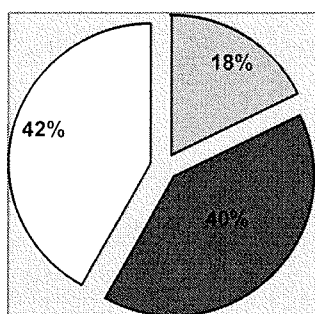
- Внеоборотные активы
- Запасы
- Дебиторская задолженность
- Краткосрочные финансовые вложения
- Денежные средства
- Прочие оборотные активы

Структура активов баланса на 31.12.2016 г.



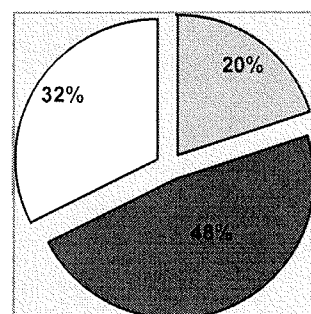
- Внеоборотные активы
- Запасы
- Дебиторская задолженность
- Краткосрочные финансовые вложения
- Денежные средства
- Прочие оборотные активы

Структура пассивов баланса на 31.12.2015 г.



- Капитал и резервы
- Долгосрочные обязательства
- Краткосрочные обязательства

Структура пассивов баланса на 31.12.2016 г.



- Капитал и резервы
- Долгосрочные обязательства
- Краткосрочные обязательства

### Структура баланса Общества за 2016 год.

Большая часть финансовых ресурсов вложена в оборотные активы, за отчетный период как и в прошлом составила 88% от общей суммы активов. В структуре активов баланса основной удельный вес занимают денежные средства – 69,0%, за счет денежных средств полученных от заказчиков в конце года. Также значительная доля дебиторской задолженности – 11,0% 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 занимают долгосрочные обязательства, доля которых в отчетном периоде увеличилась с 40% до 48%. Данная задолженность сформирована остатком полученного долгосрочного аванса по работам на объекте Каскада Кубанских ГЭС.

Таблица 10

Строки баланса	2014		2015		2016		Отклонени я
	Сумма	Доля	Сумма	Доля	Сумма	Доля	
<b>Актив</b>	<b>347 691</b>	100%	<b>550 081</b>	100%	<b>509 987</b>	100%	0%
Внеоборотные активы	31 870	9%	65 954	12%	59 472	12%	0%
Оборотные активы	315 821	91%	484 127	88%	450 515	88%	0%
Запасы	20 060	6%	5 905	1%	10 002	2%	1%
Дебиторская задолженность	78 161	22%	193 287	35%	56 851	11%	-24%
Краткосрочные финансовые вложения	4 397	1%	4 058	1%	3 105	1%	0%
Денежные средства	183 663	53%	200 783	36%	352 275	69%	33%
Прочие оборотные активы	29 540	8%	80 094	15%	28 282	5%	-10%
<b>Пассив</b>	<b>347 691</b>	100%	<b>550 081</b>	100%	<b>509 987</b>	100%	0%
Капитал и резервы	151 661	44%	97 848	18%	102 058	20%	2%
Долгосрочные обязательства	4 957	1%	221 751	40%	242 864	48%	8%
Краткосрочные обязательства	191 073	55%	230 482	42%	165 065	32%	-10%

Основными источниками финансовых ресурсов Общества являются его собственные средства, доля, которых составила 20%, что на 2% больше доли прошлого года. Соотношение собственного и заемного капитала Общества составляет 25%, 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	2015г. Факт	2016г. Факт	Отклонение	
			тыс. руб.	%
<b>АКТИВЫ</b>				
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	65 954	59 472	-6 482	-10%
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	484 127	450 515	-33 612	-7%
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)	550 081	509 987	-40 094	-7%
<b>ПАССИВЫ</b>				
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	221 751	242 864	21 113	10%
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	230 482	165 065	-65 417	-28%
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)	452 233	407 929	-44 304	-10%
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итога пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	97 848	102 058	4 210	4%

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 102 058 тыс. рублей. Таким образом, за 2016 год данный показатель увеличился на 4 210 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	2014г.	2015г.	2016г.	Темп роста, %
Чистая прибыль	68 508	18 200	4 210	23%
EBIT	93 899	17 164	44 006	256%
EBITDA	99 273	29 363	53 224	181%

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается значительный рост EBIT и EBITDA, в условиях сокращения чистой прибыли, что обусловлено внереализационным расходом на благотворительность согласно решению Совета директоров (Протокол от 20.04.16 №4) в размере 41 700 тыс. руб.

##### Показатели эффективности

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

Таблица 13

Показатели	2014г.	2015г.	2016г.	Темп роста, %
Норма чистой прибыли, %	7,98	3,14	0,82	26%
Норма EBIT, %	10,94	2,96	8,53	288%
Норма EBITDA, %	11,56	5,06	10,31	204%

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.

Причины изменений показателей аналогичны динамике финансовых показателей: значительный рост нормы EBIT и нормы EBITDA, в условиях сокращения нормы чистой прибыли, что обусловлено внереализационным расходом на благотворительность согласно решению Совета директоров (Протокол от 20.04.16 №4) в размере 41 700 тыс. руб.

#### Показатели управления операционной задолженностью.

Таблица 14

Показатели	2014г.	2015г.	2016г.	Темп роста, %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	6,11	5,05	4,87	96,5%
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дн.	59,74	72,34	74,96	103,6%
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	4,47	3,60	3,33	92,4%
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дн.	81,73	101,32	109,68	108,2%

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	2014г.	2015г.	2016г.	Темп роста, %
Коэффициент быстрой ликвидности	1,54	1,81	2,62	145%
Коэффициент абсолютной ликвидности	1,09	0,93	2,26	243%
Коэффициент Бивера	0,33	0,44	1,01	229%

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	2014г.	2015г.	2016г.	Темп роста, %
Коэффициент автономии	0,44	0,18	0,20	113%
Соотношение заемного и собственного капитала	1,29	4,62	4,00	86%

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 суммы аванса полученного

#### Показатели доходности капитала

Таблица 17

Показатели	2014г.	2015г.	2016г.	Темп роста, %
ROA, %	16,61	4,05	0,79	19,6%
ROE, %	54,70	14,59	4,21	28,9%

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	2014г.	2015г.	2016г.	Темп роста %
1.	<b>Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе</b>				-
1.1	Покупатели и заказчики				-
1.2	Векселя к получению				-
1.3	Задолженность дочерних обществ				-
1.4	Авансы выданные				-
1.5	Прочие дебиторы				-
2.	<b>Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе</b>	78 161	193 287	56 851	29%
2.1	Покупатели и заказчики	43 583	150 268	38 002	25%
2.2	Векселя к получению				-
2.3	Задолженность дочерних обществ				-
2.4	Задолженность участников по взносам в Уставный капитал				-
2.5	Авансы выданные	12 592	19 254	15 295	79%
2.6	Прочие дебиторы	21 986	23 765	3 554	15%

По состоянию на 31.12.2016 г. дебиторская задолженность свыше 12 месяцев отсутствует, дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 56 851 тыс. руб., что на 136 436 тыс. руб. (на 71%) меньше относительно значений 2015 года, за счет сокращения краткосрочной задолженности покупателей и заказчиков по проектным работам.

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

Таблица 19

№ п/п	Наименование показателя	2014г.	2015г.	2016г.	Темп роста %
	Долгосрочные обязательства	4 957	221 751	242 864	110%
1	Займы и кредиты	0	0	0	0%
2	Отложенные налоговые обязательства	4 957	10 938	4 057	37%
3	Прочие долгосрочные обязательства	0	210 813	238 807	113%

По состоянию на 31.12.2016 года долгосрочные обязательства сформированы отложенными налоговыми обязательствами в размере 4 057 тыс. руб., которые меньше чем в прошлом году на 73%, за счет сокращения отложенных налогов по начисленной условной выручке. А также прочими долгосрочными обязательствами, сформированными авансом по работам будущих периодов на объекте ККГЭС в сумме 238 807 тыс. руб.

Краткосрочные обязательства по состоянию на 31.12.2016 г. составили 165 065 тыс. руб., что меньше аналогичных значений прошлого года на 38%.

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	2014г. Факт	2015г. Факт	2016г. Факт	Темп роста (5/4) %
	Краткосрочные обязательства	191 073	230 482	165 065	72%

№ п/п	Наименование показателя	2014г. Факт	2015г. Факт	2016г. Факт	Темп роста
1	Займы и кредиты				0%
2	Кредиторская задолженность	168 475	210 931	155 075	74%
2.1.	поставщики и подрядчики	55 916	37 610	11 336	30%
2.1.	векселя к уплате				
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами				
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	17 980	1 166	4 765	409%
2.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	8 607	5 079	72	1%
2.6.	по налогам и сборам	57 028	29 666	47 744	161%
2.7.	авансы полученные	28 094	133 814	89 371	67%
2.8.	прочие кредиторы	850	3 596	1 787	50%
3	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	802	0	0	0%
4	Доходы будущих периодов				0%
5	Резервы предстоящих расходов	17 944	10 447	7 755	74%
6	Прочие краткосрочные обязательства	3 852	9 104	2 235	25%

По состоянию на 31.12.2016г. кредиторская задолженность составила 155 075 тыс. руб.

По сравнению с 2015 годом краткосрочная задолженность в целом сократилась на 26% (или на 55 856 тыс. руб.), обусловлено в основном сокращением задолженности заказчиков на 26 274 тыс. руб. (на 70%), в условиях общего сокращения объема выполненных работ.

#### 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 17 июня 2016 года (Протокол №15), принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям АО «Мособлгидропроект» по результатам работы за 2015 год.

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

Таблица 21

Дивиденды	2014 г.	2015г.	2016
<b>Всего, в том числе:</b>	<b>15 104</b>	<b>65 370</b>	<b>0</b>
на обыкновенные акции	15 104	65 370	0
на привилегированные акции	-	-	-

## Раздел 5. Инвестиции

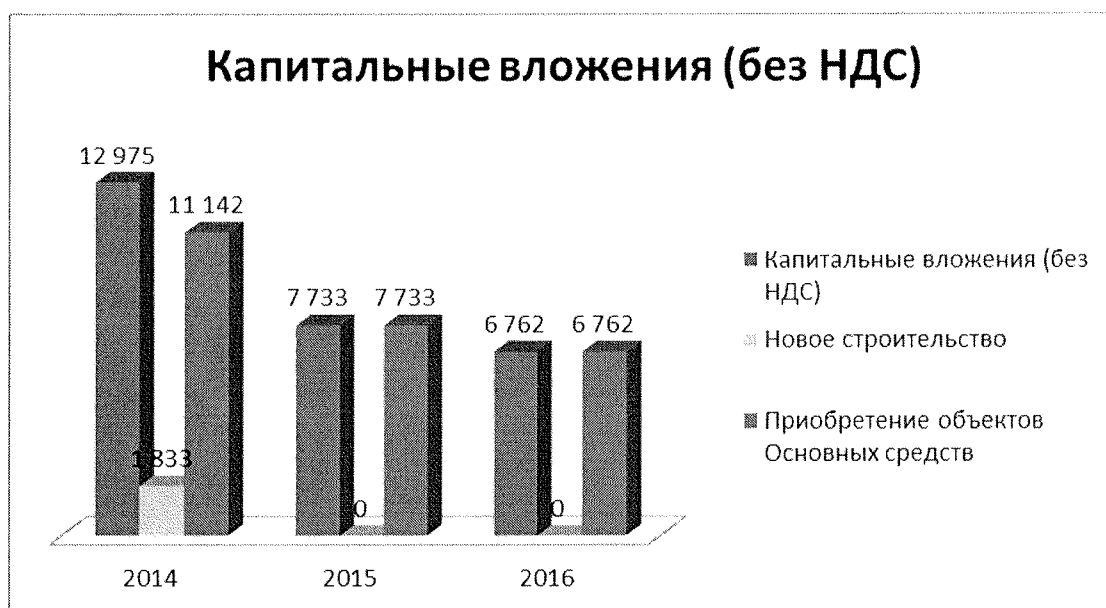
### Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика капитальных вложений:

Таблица 22

№	Показатель	2014 г.		2015г.		2016	
		тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
1	Капитальные вложения (без НДС)	12 975	100%	7 733	100%	6 762	87%
1.1.	ТПИР	0		0		0	
1.2.	Новое строительство	1 833	14%	0	0%	0	0%
1.3.	Непроизводственные фонды	0	-	0	-	0	-
1.4.	Приобретение объектов Основных средств	11 142	86%	7 733	100%	6 762	87%

Общий объем капиталовложений в 2016 году составил 6 762 тыс. руб., что меньше уровня 2015 года на 13%.



Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица 23

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	22 445	0	-100%
	Чистая прибыль прошлых лет	36 495	6 762	-81%
	НДС к возмещению	10 609	1 217	-89%
	Чистая прибыль текущего года			
	Прочие собственные источники			
<b>Итого:</b>		<b>69 549</b>	<b>7 979</b>	<b>-89%</b>

Финансирование инвестиций в отчетном году осуществлялось за счет собственных источников в размере 7 979 тыс. руб., что меньше плана Инвестиционной программы 2015 г. на 11%.

## Структура капиталовложений по направлениям:

Таблица 24

№	Наименование направлений	Финансирование (с НДС), тыс. руб.		Отклонение	
		план	факт	абс.	%
	<b>Инвестиции, всего</b>	<b>69 549</b>	<b>7 979</b>	<b>-61 571</b>	<b>-89%</b>
<b>1</b>	<b>Новое строительство и расширение действующих предприятий</b>	<b>17 572</b>	<b>0</b>	<b>-17 572</b>	<b>-100%</b>
1.1	Замена кровли здания ОАО "Мособлгидропроект"	8 715	0	-8 715	-100%
1.2	Реконструкция фасада здания	7 316	0	-7 316	-100%
1.3	Благоустройство территории (дорожки)	1 541	0	-1 541	-100%
<b>2</b>	<b>Приобретение объектов основных средств</b>	<b>51 977</b>	<b>7 979</b>	<b>-43 998</b>	<b>-85%</b>
	<b>Оборудование и машины для хоз. деятельности</b>	<b>4 484</b>	<b>83</b>	<b>-4 401</b>	<b>-98%</b>
2.1	Транспортное средство	2 124	0	-2 124	-100%
2.2	Транспортное средство	2 360	0	-2 360	-100%
2.3	Смартфон Apple iPhone 7,	0	83	83	100%
	<b>Оборудование инженерно-изыскательское</b>	<b>11 700</b>	<b>0</b>	<b>-11 700</b>	<b>-100%</b>
2.4	Прицеп автомобильный	83	0	-83	-100%
2.5	Лодка моторная алюминиевая с мотором	543	0	-543	-100%
2.6	Лазерный 3D сканер Leica ScanStation C10	7 670	0	-7 670	-100%
2.7	Програмное обеспечение лазерного 3D сканера Leica ScanStation C10	991	0	-991	-100%
2.8	Базовая станция RTK (GPS) Leica GS15	1 097	0	-1 097	-100%
2.9	Программное обеспечение «Leica LGO»	295	0	-295	-100%
2.10	Программное обеспечение «AquaScan» ver. Office G.	177	0	-177	-100%
2.11	Защищенный (промышленный) ноутбук - 3 шт	708	0	-708	-100%
2.12	Миниатюрный ультразвуковой дефектоскоп	136	0	-136	-100%
	<b>Информационно-вычислительная техника</b>	<b>35 793</b>	<b>7 896</b>	<b>-27 897</b>	<b>-78%</b>
2.13	Поставка серверного и сетевого активного оборудования для локальной вычислительной сети	4 720	0	-4 720	-100%
2.14	Резервное питание серверного помещения	2 360	226	-2 134	-90%
2.15	Поставка рабочих станций для систем автоматизированного проектирования	1 180	0	-1 180	-100%
2.16	Поставка рабочих станций для систем автоматизированного проектирования	7 080	3 540	-3 540	-50%
2.17	Поставка сетевых многофункциональных устройств производственного назначения	1 573	1 180	-393	-25%
2.18	Широкоформатные устройства	9 440	2 950	-6 490	-69%
2.19	Модернизация целостности систем оповещения и контроля административного здания	7 080	0	-7 080	-100%
2.20	Организация видеоконференцсвязи	2 360	0	-2 360	-100%

Сокращение финансирования обусловлено отсутствием свободных денежных средств в отчетном периоде.

Инвестиционные проекты по новому строительству на сумму 17 572,4 тыс. руб. с НДС перенесены на будущие более благоприятные для финансирования периоды, необходимость в данных инвестициях остается актуальной.

Не производились запланированные закупки по инвестиционной программе 2016 г. объектов основных средств на сумму 43 998,2 тыс. руб. с НДС (отклонение на 84,6%), в том числе: оборудование IT-оборудование, приборы для инженерных изысканий.

## Раздел 6. Инновации

### Основные направления инновационного развития компании

- Внедрение современных систем управления проектированием и систем автоматизированного проектирования
- Развитие научной деятельности, подготовка и подача заявок на оформление охранных свидетельств на РИД
- Взаимодействие с ведущими инновационными ВУЗами
- Внедрение инновационных технологий при проектировании с целью повышения эффективности, надежности и безопасности, в том числе экологической, объектов гидро- и атомной энергетики, водохозяйственных объектов и др.
- Развитие технологий создания аккумулирующих электростанций

### Основные инновационные мероприятия, реализованные в отчетном году

- Внедрение в эксплуатацию системы управления проектными данными «Лоцман:ПГС»
- Внедрение при проектировании и строительстве Зеленчукской ГЭС-ГАЭС патента на изобретение № 2566210 «Энергетический комплекс ГЭС-ГАЭС»
- Предварительные исследования совместно с НИУ «МЭИ» по созданию воздушно-аккумулирующих электростанций (без финансирования). Презентация материалов в ПАО «РусГидро»
- Инициативные концептуальные проработки по созданию ГАЭС на морской воде в ДФО и Республике Крым (без финансирования)
- Сотрудничество с ООО «УК «РОСНАНО»» по вопросам создания систем хранения электроэнергии

Таблица 25

№	Наименование работы	Планируемый конечный результат и получаемый эффект от его внедрения	Стоимость работ	Объем финансирования в отчетном году	Сроки проведения работ
1	Предварительные исследования совместно с НИУ «МЭИ» по созданию воздушно-аккумулирующих электростанций	Информационные материалы и предварительные результаты, позволяющие обосновать перспективность проведения НИОКР/проектных работ по предложенным тематикам по заказу ПАО «РусГидро»	-	без финансирования	05.2016-12.2016
2	Инициативные концептуальные проработки по созданию ГАЭС на морской воде в ДФО и Республике Крым	Информационные материалы и предварительные результаты, позволяющие обосновать перспективность проведения НИОКР/проектных работ по предложенным тематикам по заказу ПАО «РусГидро»	-	без финансирования	01.2016-12.2016

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

За отчетный период охранных свидетельств на РИД не получено. Заявки на оформление охранных свидетельств не подавались.

*Примечание: при оформлении охранных свидетельств на РИД при выполнении проектных работ или НИОКР по заказу ПАО «РусГидро» в качестве организации патентообладателя указывается ПАО «РусГидро».*

### Мероприятия в области развития взаимодействия с субъектами инновационной среды:

– Подписан меморандум о сотрудничестве с Национальным исследовательским университетом «Московский энергетический институт», предполагающий проведение совместных научных исследований и конструкторских разработок по созданию опытно-промышленного энергоблока воздушно-аккумулирующей электростанции (ВАЭС). Целью меморандума является содействие совместной взаимовыгодной научной деятельности путем формирования совместных научных проектов по установленным приоритетным направлениям в области создания опытно-промышленного энергоблока ВАЭС.

Таблица 26

№	Наименование проекта	Реквизиты договора	Наименование вуза	Стоимость работ	Объем финансирования в отчетном году	Полученный результат
1	Создание опытно-промышленного энергоблока воздушно-аккумулирующей электростанции	без договора	Национальный исследовательский университет «Московский энергетический институт»	-	без финансирования	Информационные материалы и предварительные результаты, позволяющие обосновать перспективность проведения НИОКР по предложенным тематикам по заказу ПАО «РусГидро»

### Планы и задачи компании в области инновационного развития на следующий год.

На 2017 год запланированы мероприятия в области инновационного развития:

- Обновление системы управления проектными данными «Лоцман:ПГС» и внедрение системы управления проектами «Pilot-ICE»
- Выполнение НИОКР по заказу ПАО «РусГидро» (в частности, планируется начало работ по НИОКР «Разработка концепции создания опытно-промышленной воздушно-аккумулирующей электростанции»).
- Подача заявки на полезную модель «Воздушно-аккумулирующая электростанция с подземными хранилищами»
- Развитие сотрудничества с отечественными и зарубежными компаниями
- Продолжение сотрудничества с НИУ «МЭИ»
- Внедрение инновационных технологий при разработке проектной документации
- Продолжение проработок по развитию технологий создания аккумулирующих электростанций

Планируемый объем финансирования – по результатам заключенных договоров.



Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2016 год

Бухгалтерский баланс  
на 31 декабря 2016 г.

Организация	Акционерное общество "Московский областной институт "ГИДРОПРОЕКТ"	Форма по ОКУД	0710001		
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	31	12	2016
Вид экономической деятельности	Проектирование связанное со строительством инженерных сооружений, включая гидротехнические сооружения	по ОКПО	00129892		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Акционерное общество / частная	ИНН	5017001040		
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКВЭД	71.12		
Местонахождение (адрес)	143532, Московская обл, Истринский р-н, Дедовск г, Энергетиков ул, дом № 1	по ОКОПФ / ОКФС	12267	16	
		по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
3.2	Основные средства	1150	19 431	22 463	26 929
	в том числе:				
3.2	Здание	1151	5 807	5 892	5 977
3.2	Земельный участок	1152	793	793	793
3.2	Сооружения	1153	737	836	933
3.2	Машины и оборудование	1154	9 204	10 268	13 391
3.2	Транспортные средства	1155	325	1 955	3 596
3.2	Другие виды основных средств	1156	421	575	95
3.2	Строительство объектов основных средств	1157	2 144	2 144	2 144
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.6	Финансовые вложения	1170	797	2 074	1 071
	в том числе:				
3.6	Займы выданные сотрудникам	1171	797	2 074	1 071
	Отложенные налоговые активы	1180	2 816	9 259	3 870
3.5	Прочие внеоборотные активы	1190	36 428	32 158	-
	в том числе:				
3.5	НДС по авансам полученным	1191	36 428	32 158	-
	Итого по разделу I	1100	59 472	65 954	31 870
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Запасы	1210	10 002	5 905	20 060
	в том числе:				
3.7	Сырье и материалы	1211	1 051	979	3 774
3.4	Затраты в незавершенном производстве	1212	582	150	579
3.8	Расходы будущих периодов	1213	8 369	4 776	15 707
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	-
3.9	Дебиторская задолженность	1230	56 851	193 287	78 161
	в том числе:				
3.9	Расчеты с покупателями и заказчиками	1231	38 002	150 268	43 583

3.9	Авансы выданные	1232	15 295	19 254	12 592
3.9	Расчеты по налогам и сборам	1233	-	267	-
3.9	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	1234	1 966	2 443	-
3.9	Прочие дебиторы	1235	1 588	21 055	21 986
3.6	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	3 105	4 058	4 397
	в том числе:				
3.6	Займы выданные сотрудникам	1241	3 105	4 058	4 397
3.10	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	352 275	200 783	183 663
	в том числе:				
		1251	-	-	-
3.9	Прочие оборотные активы	1260	28 282	80 094	29 540
	в том числе:				
3.9	НДС по авансам и предоплатам	1261	13 633	20 412	4 285
3.9	Выполненные этапы по незавершенным работам	1262	14 649	59 682	25 255
	Итого по разделу II	1200	450 515	484 127	315 821
	<b>БАЛАНС</b>	1600	509 987	550 081	347 691

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	2 774	2 774	2 774
3.13	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(3 506)	(3 506)	-
3.13	Переоценка внеоборотных активов	1340	494	494	494
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
3.13	Резервный капитал	1360	139	139	139
3.13	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	102 157	97 947	148 254
	в том числе:				
3.13	Чистая прибыль	1371	4 210	18 200	68 508
3.13	Дивиденды	1372	-	(68 508)	(15 678)
	Итого по разделу III	1300	102 058	97 848	151 661
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1410	-	-	-
3.13	Отложенные налоговые обязательства	1420	4 057	10 938	4 957
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
3.13	Прочие обязательства	1450	238 807	210 813	-
	Итого по разделу IV	1400	242 864	221 751	4 957
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1510	-	-	-
3.13	Кредиторская задолженность	1520	155 075	210 931	169 277
	в том числе:				
3.13	Поставщики и подрядчики	1521	11 336	37 610	55 916
3.13	Задолженность перед персоналом по оплате труда	1522	4 765	1 166	17 980
3.13	Задолженность по налогам и сборам	1523	47 744	29 666	57 028
3.13	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	72	5 079	8 607
3.13	Авансы полученные	1525	89 371	133 814	28 094
3.13	Дивиденды	1526	875	3 331	802
3.13	Прочая задолженность	1527	912	265	850
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
3.13	Оценочные обязательства	1540	7 755	10 447	17 944
3.13	Прочие обязательства	1550	2 235	9 104	3 852
	в том числе:				
3.13	НДС отложенный для уплаты	1551	2 235	9 104	3 852
	Итого по разделу V	1500	165 065	230 482	191 073
	<b>БАЛАНС</b>	1700	509 987	550 081	347 691



**Тарасов Олег Валентинович**  
(расшифровка подписи)

**Отчет о финансовых результатах**  
за Январь - Декабрь 2016 г.

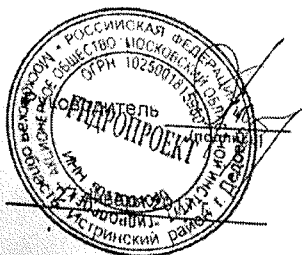
Организация Акционерное общество "Московский областной институт "ГИДРОПРОЕКТ"  
Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_  
Вид экономической деятельности Проектирование связанное со строительством инженерных сооружений, включая гидротехнические сооружения  
Организационно-правовая форма / форма собственности Акционерное общество / частная  
Единица измерения: в тыс. рублей

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

Коды		
0710002		
31	12	2016
00129892		
5017001040		
71.12		
12267	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2016 г.	За Январь - Декабрь 2015 г.
3.15	Выручка	2110	516 115	580 357
3.16	Себестоимость продаж	2120	(367 515)	(443 727)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	148 600	136 630
	Коммерческие расходы	2210	-	-
3.16	Управленческие расходы	2220	(104 594)	(119 466)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	44 006	17 164
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
3.17	Проценты к получению	2320	12 435	11 777
	Проценты к уплате	2330	-	-
3.17	Прочие доходы	2340	9 078	636
	в том числе:			
3.17	Штраф	2341	4 785	-
3.17	Списание задолженности	2342	3 446	-
3.17	Продажа ОС	2343	847	-
3.17	Прочие расходы	2350	(48 509)	(5 547)
	в том числе:			
3.17	Услуги банка	2351	(484)	(627)
3.17	Материальная помощь	2352	(894)	(795)
3.17	Вознаграждение членам Совета директоров	2354	(583)	(483)
3.17	Благотворительность	2355	(41 700)	-
3.17	Прочие расход	2355	(4 848)	(3 642)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	17 010	24 030
	Текущий налог на прибыль	2410	(13 238)	(5 087)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	9 398	861
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	6 881	(5 980)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(6 443)	5 389
	Прочее	2460	-	(152)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	4 210	18 200

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2016 г.	За Январь - Декабрь 2015 г.
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
3.18	Совокупный финансовый результат периода	2500	4 210	18 200
3.18	Справочно Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	2	7
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-



Тарасов Олег  
Валентинович  
(расшифровка подписи)

**Отчет об изменениях капитала**  
за Январь - Декабрь 2016 г.

Коды	
0710003	
31	12
2016	
00129892	
5017001040	
71.12	
12267	16
384	

Организация Акционерное общество "Московский областной институт "ГИДРОПРОЕКТ"  
 Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_  
 Вид экономической деятельности Проектирование связанное со строительством инженерных сооружений, включая гидротехнические сооружения  
 Организационно-правовая форма / форма собственности Акционерное общество / частная  
 Единица измерения: \_\_\_\_\_ в тыс. рублей  
 Форма по ОКД \_\_\_\_\_  
 Дата (число, месяц, год) \_\_\_\_\_ по ОКПО \_\_\_\_\_  
 ИНН \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_  
 ОКВЭД \_\_\_\_\_ по ОКПФ / ОКФС \_\_\_\_\_  
 по ОКЕИ \_\_\_\_\_

**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 2014 г.	3100	2 774	-	494	139	148 253	151 660
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	18 200	18 200
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	18 200	18 200
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 реорганизация юридического лица	3215-3217	-	-	-	X	-	X
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(50 480)	(50 480)
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 акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	(50 480)	(50 480)

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
	3245	-	-	-	-	-	-
Величина капитала на 31 декабря 2015 г. за 2016 г.	3200	2 774	(3 506)	494	139	97 947	97 848
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
	3317	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	-
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 акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
	3345	-	-	-	-	-	-
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.	3300	2 774	(3 506)	494	139	102 157	102 058

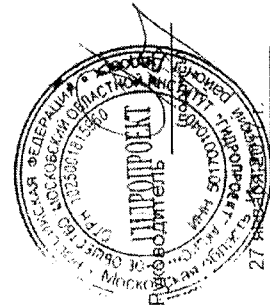
## 2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	Изменения капитала за 2015 г.		
		На 31 декабря 2014 г.	за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов
<b>Капитал - всего</b>				
до корректировок	3400	151 508	18 353	(72 014)
корректировка в связи с:				
изменением учетной политики	3410	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-
после корректировок	3500	151 508	18 353	(72 014)
в том числе:				
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):				
до корректировок	3401	148 102	18 353	(68 509)
корректировка в связи с:				
изменением учетной политики	3411	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-
после корректировок	3501	148 102	18 353	(68 509)
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 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Чистые активы	3600	102 058	97 848	151 660



Тарасов Олег Валентинович  
(расшифровка подписи)

**Отчет о движении денежных средств  
за Январь - Декабрь 2016 г.**

Организация	Акционерное общество "Московский областной институт "ГИДРОПРОЕКТ"	Форма по ОКУД	Коды 0710004		
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	31	12	2016
Вид экономической деятельности	Проектирование связанное со строительством инженерных сооружений, включая гидротехнические сооружения	по ОКПО	00129892		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Акционерное общество / частная	ИНН	5017001040		
Единица измерения: в тыс. рублей		по ОКВЭД	71.12		
		по ОКОПФ / ОКФС	12267	16	
		по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2016 г.	За Январь - Декабрь 2015 г.
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
Поступления - всего	4110	696 791	1 089 355
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	169 458	71 234
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
от взаимосвязанных организаций	4114	465 545	658 482
прочие поступления	4119	61 788	359 639
Платежи - всего	4120	(549 968)	(1 017 410)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(203 611)	(198 015)
в связи с оплатой труда работников	4122	(301 211)	(268 873)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(2 459)	(5 167)
Платежи в бюджет	4125	-	(180 942)
Внебюджетные средства	4126	-	(73 428)
прочие платежи	4129	(42 687)	(290 985)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	146 823	71 945
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
Поступления - всего	4210	14 959	18 924
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	847	-
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	2 460	7 147
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	11 652	11 777
	4215	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(9 573)	(7 224)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(6 762)	(339)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
	4225	-	-
прочие платежи	4229	(2 811)	(6 885)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	5 386	11 700

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2016 г.	За Январь - Декабрь 2015 г.
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
Поступления - всего	4310	-	-
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	4315	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(717)	(66 525)
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 (участников)	4322	(80)	(62 178)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
	4324	-	-
прочие платежи	4329	(637)	(841)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(717)	(66 525)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	151 492	17 120
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	200 783	183 663
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	352 275	200 783
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-



Тарасов Олег Валентинович  
(расшифровка подписи)

**Расчет стоимости чистых активов**

Акционерное общество "Московский областной институт "ГИДРОПРОЕКТ"  
(наименование организации)

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
<b>Активы</b>				
Нематериальные активы	1110	-	-	-
Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
Основные средства	1150	19 431	22 463	26 929
Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
Финансовые вложения долгосрочные	1170	797	2 074	1 071
Отложенные налоговые активы	1180	2 816	9 259	3 870
Прочие внеоборотные активы	1190	36 428	32 158	-
Запасы	1210	10 002	5 905	20 060
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	-
Дебиторская задолженность*	1230	56 851	193 287	78 161
Финансовые вложения краткосрочные	1240	3 105	4 058	4 397
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	352 275	200 783	183 663
Прочие оборотные активы	1260	28 282	80 094	29 540
<b>ИТОГО активы</b>	-	<b>509 987</b>	<b>550 081</b>	<b>347 691</b>
<b>Пассивы</b>				
Заемные средства долгосрочные	1410	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	1420	4 057	10 938	4 957
Оценочные обязательства долгосрочные	1430	-	-	-
Прочие обязательства долгосрочные	1450	238 807	210 813	-
Заемные средства краткосрочные	1510	-	-	-
Кредиторская задолженность	1520	155 075	210 931	169 277
Оценочные обязательства краткосрочные	1540	7 755	10 447	17 944
Прочие обязательства краткосрочные	1550	2 235	9 104	3 852
<b>ИТОГО пассивы</b>	-	<b>407 929</b>	<b>452 233</b>	<b>196 031</b>
<b>Стоимость чистых активов</b>	-	<b>102 058</b>	<b>97 848</b>	<b>151 660</b>

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

**Акционерное общество «Московский областной институт  
«Гидропроект»**

**ПОЯСНЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ)  
ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 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 2016 г. составила 294 человека (31 декабря 2015 г. – 356 человек). Среднесписочная численность на 31.12.2016г составила 279 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:

Фролов К.Е.- Заместитель Генерального директора по научно-проектной деятельности  
ПАО «РусГидро»

Жежель И.И. - Начальник Департамента научно-проектного комплекса ПАО «РусГидро»

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

Смирнов В.В.- Первый заместитель генерального директора АО «Мособлгидропроект»

Зотов А.А. - Начальник Управления корпоративных событий ДЗО (ВЗО) Департамента корпоративного управления и управления имуществом ПАО «РусГидро»

Торопов Д.В, - 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 инвестиционных рисков  
Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»

Листрова К.С. - Главный эксперт Управления инвестиционных рисков  
Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»

В состав акционеров входят юридические и физические лица:

-Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии» количество акций составляет -62.6172%

-Физические лица в том числе сотрудники АО «Мособлгидропроект»-25,2703%

Часть акций выкуплена у акционеров 12,1125%

## **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 2016 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;
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Доходы и потери от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах

Кредит для финансирования приобретения объектов основных средств не привлекался.

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 течении 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 установленной в Уставе Общества.

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

В соответствии с законодательством в Обществе создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала.

## **13. Кредиты и займы полученные**

В 2015 году кредитов и займов не было.

## **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. Пояснение 7

## **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 отчетные периоды, 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 (зарботная 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 2016 год внесено не было.

#### **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).

*Сроки полезного использования по группам основных средств:*

- Здания - свыше 30 лет
- Сооружения – свыше 5 лет до 25 лет включительно

- машины и оборудование – свыше 2 лет до 10 лет включительно
- Транспортные средства – свыше 3 лет до 5 лет включительно
- Производственный и хозяйственный инвентарь - свыше 3 лет до 7 лет включительно
- Земельные участки – без срока полезного использования
- Другие виды основных средств – свыше 2 лет до 20 лет включительно

#### **Арендованные основные средства**

Объекты основных средств, находящиеся в 2016 году в качестве арендованных средств:

Аренда квартиры в Невинномысске	288,00 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	3172,05 тыс. руб.
Офисное помещение г. Москва - оценочная стоимость	2400,00 тыс. руб.
Аренда квартир г. Дедовск - оценочная стоимость	360,00 тыс. руб.
Офисное помещение в г. Невинномысск - оценочная стоимость	277,20 тыс. руб.
Складское помещение в г. Дедовске - оценочная стоимость	1030,95,00 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 , 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 оборотные активы**

В состав прочих оборотных активов входит НДС по авансам полученным в сумме - 36428тыс. 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 ГПБ 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 31.12.2016 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 5805 тыс. руб.;
- лицензии 2564 тыс. руб.;

## 9. Дебиторская задолженность

Долгосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2016 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 дебиторской задолженности не проводилось.

Резерв по сомнительным долгам не создавался.

В состав прочих оборотных активов входит:

- НДС по авансам на сумму 13633 тыс. руб. (краткосрочный). Дог 25С-1 от 16.08.2011г. с филиалом ПАО «РусГидро» Каскадом Кубанских ГЭС.
- Выполнены этапы по незавершенным работам на сумму 14649 тыс. руб.

## 10. Денежные средства

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

При наличии у Общества соответствующих операций, в отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- платежи и поступления от операций, связанных с покупкой и продажей финансовых вложений;
- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам, платежей в бюджетную систему и возмещение из неё по НДС.
- в состав суммы указанной в строке 4119 входят:
  - возврат авансов выданных -20780 тыс. руб.
  - возвраты по обеспечения заявки -12498 тыс. руб.
  - прочие авансы и возвраты- 18461 тыс. руб.
  - возврат от ФСС -5154 тыс. руб.
  - штрафы и неустои-4875 тыс. руб.
- в состав суммы указанных в строке 4129 входят:
  - выдача подотчетных средств-5504 тыс. руб.
  - страховые платежи-7709 тыс. руб.
  - обеспечение заявок-16980 тыс. руб.
  - прочие платежи по текущей деятельности-12494 тыс. руб.

В составе денежных эквивалентов Общество отражает краткосрочные неспиажаемые остатки, размещенные на срок не более 14 дней в том случае если рассматривает их в качестве средства осуществления расчетов и погашения обязательств, не предназначенных для инвестиционных и прочих целей.

## **11. Капитал и резервы**

*Уставный капитал Общества по состоянию на 31.12.2016 г полностью оплачен и составляет 2774 тыс. руб., состоит из обыкновенных именных бездокументарных акций.*

Всего выпущено 2774 акции, номинальной стоимостью которых равна 1 тыс. руб. Общество в 2015 году выкупило у акционеров 25 акций по оценочной стоимости на сумму 3506 тыс. руб.

В состав акционеров входят юридические и физические лица:

- Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии» количество акций составляет -62.6172
- Физические лица в том числе сотрудники АО Мособлгидропроект»-25,2703%
- Выкупленная часть акций составила 12,1125%

### **Резервный капитал**

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

### **Переоценка внеоборотных активов**

За отчетный год не проводилась и составляет 494 тыс. руб.

## **12. Кредиты и займы**

### **Займы**

В 2016 году полученных займов и кредитов не было.

### **Векселя выданные**

Векселей, выданных в 2016 году, не было.

## **13. Кредиторская задолженность**

Кредиторская задолженность раскрыта в таблице №5. Дебиторская и кредиторская задолженность (приложения к пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах).

В 2016 году была списана в связи с отсутствием кредитора в сумме 2346 тыс. руб. по ТОО НПО «СТЭК»

Прочие обязательства на 31.12.2016 составляют 2235 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 107985 тыс. руб. (159255 тыс. руб. – в 2015 году). НДС по приобретенным ценностям составил 18279 тыс. руб. (22715 тыс. руб. – в 2015 году).

### **Налог на прибыль организации**

Сумма налога на прибыль за отчетный год составила 13238 тыс. руб. (в 2015 году – 5075 тыс. руб.).

### 15. Выручка от продаж

В 2016 г. продажа продукции Общества осуществлена на условиях заключенных договоров, что характеризуется следующими показателями:

Наименование показателя	тыс. руб.	
	2016 г.	2015 г.
Выручка от продажи работ и услуг	516 115	580 357

По состоянию на 31.12.2016г выполненные, но не принятые этапы работ в сумме 14649тыс. руб.

№ п/п	Заказчик	договор	Цена договора б/НДС (ЦД)в	Рентабельность %	условная выручка б/НДС	Дт46-условная выручка с НДС
1	ООО "РосЮгСтрой"	№1184 от 18.08.16	41 452,00	11,99%	1 023,00	1 207,00
2	ООО "РосЮгСтрой"	№1184 от 18.08.16	41 452,00	11,99%	6 943,00	8 192,00
3	Филиал ОАО "РусГидро"- "Каскад Кубанских ГЭС"	Дог №25С-1 от 16.08.2011	1 258 484,10	11,99%	4 449,00	5 250,00
<b>Итого:</b>			<b>1 341 388,00</b>		<b>12 415,00</b>	<b>14 649,00</b>

### 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).

Расшифровка себестоимости в тыс.руб.

Наименование показателя	Код	Себестоимость	
		2016 год	2015 год
Материальные затраты	5610	4 960	4 316
Расходы на оплату труда	5620	171 299	198 289
Отчисления на социальные нужды	5630	4 7220	54 535
Амортизация	5640	5 129	5 994
Прочие затраты	5650	138 907	180 593
Итого по элементам	5660	367 515	443 727

Управленческие расходы, отраженные по строке 2220 отчета о финансовых результатах составляют 104 594 тыс. руб. в т. ч. расходы на энергетические ресурсы:  
Тепловая энергия – 1360 тыс. руб.  
Электроэнергия – 1349 тыс. руб.

Расшифровка управленческих расходов в тыс.руб.

Наименование показателя	Код	Управленческие расходы	
		2016 год	2015 год
Материальные затраты	5610	7 084	7 707
Расходы на оплату труда	5620	50 411	53 568
Отчисления на социальные нужды	5630	12 422	13 513
Амортизация	5640	4 060	6 205
Прочие затраты	5650	30 617	38 473
<b>Итого по элементам</b>	<b>5660</b>	<b>104 594</b>	<b>119 466</b>

### 17. Прочие доходы и прочие расходы

тыс. руб.

Наименование	2016 г.		2015 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы и расходы от займов выданных/полученных	12 435		11 777	-
Доходы и расходы от выбытия основных средств	847	-		-
Благотворительные расходы	-	41 700	-	
Пени, штрафы, неустойки, по которым получено решение суда	4 785	5	14	5
Прочие	3 346	6 809	622	6 178
<b>Итого прочие доходы/расходы</b>	<b>21 413</b>	<b>48 514</b>	<b>12 413</b>	<b>6 183</b>

### 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 2016 году составила 1,52 тыс. руб., в 2015г – 6,56 тыс. руб.

### 19. Связанные стороны

#### Головная организация и преобладающие общества

Общество, входит в группу взаимосвязанных организаций, головной организацией которой является ПАО «РусГидро»

Показатели деятельности Общества включаются в состав сводной отчетности составляемой ПАО «РусГидро»

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	
	2016 г.	2015 г.
<b>Головная организация</b>	<b>12434</b>	<b>80682</b>

ПАО «РусГидро»	12434	80682
<b>Преобладающее общество</b>	-	-
<b>Дочерние общества</b>	-	-
<b>Зависимые общества</b>	-	-
<b>Участники совместной деятельности</b>	-	-
<b>Организации Группы, к которой принадлежит Общество</b>	<b>407175</b>	<b>372847</b>
Филиал ПАО "РусГидро" - "Каскад Кубанских ГЭС"	242909	184909
Филиал ПАО "РусГидро" - "Кабардино-Балкарский филиал"	24433	
АО "Загорская ГАЭС-2"	22231	46742
АО «НИИЭС»	400	100
Филиал ПАО «РусГидро» Карачаево-Черкесский филиал	117049	138395
АО «ВНИИГ им Веденеева»	83	429
АО "ГидроИнжиниринг Сибирь"	70	63
<b>Другие связанные стороны</b>	-	-
<b>ИТОГО</b>	<b>419 669</b>	<b>453 529</b>

Продукция продавалась Обществом связанным сторонам по рыночным ценам в 2016 г. и 2015 г.

#### *Закупки у связанных сторон*

Стоимость приобретенных товаров, продукции, работ, услуг, оказанных связанными сторонами, составила:

тыс. руб. без учета НДС

Наименование связанной стороны	Сумма	
	2016 г.	2015 г.
<b>Головная организация</b>	-	-
<b>Преобладающее общество</b>	-	-
<b>Дочерние общества</b>	-	-
<b>Зависимые общества</b>	-	-
<b>Участники совместной деятельности</b>	-	-
<b>Организации Группы, к которой принадлежит Общество, в т. ч.:</b>	<b>9 550</b>	<b>4 269</b>
АО «Ленгидропроект»	200	1 780
АО «НИИЭС»	3 798	203
АО «РусГидро Снабжение»	933	
АО «Институт Гидропроект»	4 619	2 286
<b>Другие связанные стороны</b>		
<b>ИТОГО</b>	<b>9 550</b>	<b>4 269</b>

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	
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015
<b>I. Долгосрочная</b>			<b>238 807</b>	<b>210 813</b>

<i>задолженность</i>				
<b>Головная организация</b>	-	-	<b>238 807</b>	<b>210 813</b>
<b>Преобладающее общество</b>	-	-	-	-
<b>ИТОГО</b>	-	-	<b>238 807</b>	<b>210 813</b>
<i>II. Краткосрочная задолженность</i>				
<i>Дочерние общества</i>	-	-	-	-
<i>Зависимые общества</i>	-	-	-	-
<i>Участники совместной деятельности</i>	-	-	-	-
<b>Организации Группы, к которой принадлежит Общество</b>	<b>32 325</b>	<b>115 444</b>	<b>76 122</b>	<b>131 595</b>
АО « Чиркей Строй»		1 498	-	-
Филиал ПАО "РусГидро" - "Каскад Кубанских ГЭС"		58 684	70 251	125 873
ПАО «РусГидро»		4 180	-	-
АО «Загорская ГАЭС-2»	31 743	32 360	1 086	1 086
ПАО «РусГидро» Карачаево-Черкесский филиал		2 942		5 722
АО «Ленгидропроект»			236	
АО "ГидроИнжиниринг Сибирь"	-	-	-	83
АО «РусГидро Снабжение»			346	
АО «Институт Гидропроект»		15 780	1 880	0
АО «НИИЭС»	230-	-	513	239
ПАО «РусГидро» Кабардино-Балкарский филиал	352		1 810	
<b>Другие связанные стороны</b>	-	-		50
<b>ИТОГО</b>	<b>32 325</b>	<b>115 444</b>	<b>314 929</b>	<b>343 866</b>

#### *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 2016 г. общество начислило членам Совета директоров, вознаграждения на общую сумму 583 тыс. руб. за участия в заседаниях (2015 г. – 483 тыс. руб.)

В 2016 г. основному управленческому звену выплачено вознаграждение (зароботная плата) в сумме 22746 тыс. руб. (2015 г.-23293 тыс. руб.)

#### **20. События после отчетной даты**



Событий после отчетной даты не было.

### **Дивиденды**

В отчетном периоде дивиденды не начислялись.

### **21. Оценочные обязательства**

Организацией в 2016 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**

**По состоянию на 31 декабря 2016года :**

- Обществом никакие поручительства за третьих лиц не выдавалось;
- Общество не является ответчиком и истцом в арбитражных процессах.

### **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.

### **23. Судебные разбирательства**

**Судебных разбирательств в 2016 по налогам и сборам не проводилось;**

По мнению Руководства Общества по состоянию на 31.12.2016г соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового законодательства будет стабильны

### **24. Финансовые риски**

Финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности не зависят от изменений валютного курса, так как Общество реализует свою деятельность по осуществлению функций ЕИО и управления процессом капитального строительства на объектах ПАО «РусГидро», в рамках утвержденной Инвестиционной программы на внутреннем рынке Российской Федерации и расчеты производятся в валюте Российской Федерации – рублях. В связи с этим Общество не подвержено рискам изменения курсов обмена иностранных валют.

### **25. Инвестиционные риски**

Учитывая, что результаты деятельности Общества зависят от финансирования в полном объеме инвестиционной программы Обществ – Заказчиков строительства, к основным рискам в деятельности Общества можно отнести сокращение объемов финансирования инвестиционных проектов в Инвестиционной программе ПАО «РусГидро».

### **26. Правовые риски**

Изменение налогового законодательства, в части увеличения налоговых ставок или изменения порядка и сроков расчета и уплаты налогов, может привести к уменьшению чистой прибыли Общества.

## 27. Страновой риск

Общество не подвержено страновому риску, который связан с политической и экономической ситуацией на Украине, так как у Общества нет контрагентов, располагающихся на Украине.

Будущее экономическое развитие Российской Федерации в значительной мере зависит от эффективности решений, принимаемых Правительством РФ, с учетом изменений в области налогообложения, права, а также политических изменений.

Руководство Общества не в состоянии предвидеть все возможные изменения, которые могут оказать влияние на российскую экономику, и, соответственно, эффект такого влияния на будущее финансовое положение Общества.

Экономика Российской Федерации имеет некоторые особенности, присущие развивающимся рынкам: среди них сравнительно высокая инфляция и активный экономический рост. Банковский сектор в Российской Федерации чувствителен к снижению уровня доверия, изменениям экономической ситуации и периодически может подвергаться снижению ликвидности и увеличению волатильности рыночных цен. Руководство Общества не в состоянии предсказать все тенденции, которые могли бы оказать влияние на развитие банковского сектора, а также то, какое воздействие (при наличии такового) они могут оказать на финансовое положение Общества.

В настоящий момент руководство Общества не может достоверно оценить возможные риски в связи с нестабильностью на валютных и фондовых рынках на финансовое положение Общества. Руководство Общества предпринимает все возможные действия для поддержки финансового положения и дальнейшего развития деятельности Общества.

Генеральный директор  
АО «Мособлгидропроект»



Тарасов О.В.

Главный бухгалтер  
АО «Мособлгидропроект»



Мальцева Т.В.

28.01.2017 года



**Приложение к пояснениям к бухгалтерской (финансовой) отчетности (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 года				Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость		накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	Выбыло		Убыток от обесценения	Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		
Нематериальные активы - всего	5100	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5110	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5101	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5111	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией**

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.		На 31 декабря 2015 г.		На 31 декабря 2014 г.	
		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Всего	5120	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5121	-	-	-	-	-	-

**1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью**

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

**1.4. Наличие и движение результатов НИОКР**

Наименование показателя	Код	Период	На начало года				Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	Поступило	Выбыло		первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		
						часть стоимости, списанной на расходы	часть стоимости, списанной на расходы						
НИОКР - всего	5140	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5150	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5141	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5151	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	затраты за период	Изменения за период		На конец периода
					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 2016г.	-	-	-	-	-
	5170	за 2015г.	-	-	-	-	-
в том числе:	5161	за 2016г.	-	-	-	-	-
	5171	за 2015г.	-	-	-	-	-
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2016г.	-	-	-	-	-
	5190	за 2015г.	-	-	-	-	-
в том числе:	5181	за 2016г.	-	-	-	-	-
	5191	за 2015г.	-	-	-	-	-

**2. Основные средства**  
**2.1. Наличие и движение основных средств**

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов		начислено амортизации	Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2016г.	61 464	(41 144)	6 762	(3 747)	3 172	(9 219)	-	-	64 478	(47 191)
	5210	за 2015г.	53 731	(28 946)	7 733	-	-	(12 199)	-	-	61 464	(41 144)
в том числе:												
	Машины и оборудование (кроме офисного)	5201	за 2016г.	41 956	(31 687)	6 762	(1 815)	1 815	(7 827)	-	46 903	(37 699)
	5211	за 2015г.	34 822	(21 431)	7 135	-	-	(10 256)	-	-	41 956	(31 687)
Транспортные средства	5202	за 2016г.	9 522	(7 567)	-	(1 932)	1 358	(1 056)	-	-	7 590	(7 265)
	5212	за 2015г.	9 522	(5 927)	-	-	-	(1 641)	-	-	9 522	(7 567)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5203	за 2016г.	928	(433)	-	-	-	(118)	-	-	928	(551)
	5213	за 2015г.	371	(336)	557	-	-	(97)	-	-	928	(433)
Другие виды основных средств	5204	за 2016г.	154	(74)	-	-	-	(36)	-	-	154	(110)
	5214	за 2015г.	112	(52)	41	-	-	(22)	-	-	154	(74)
Сооружения	5205	за 2016г.	1 403	(567)	-	-	-	(98)	-	-	1 403	(665)
	5215	за 2015г.	1 403	(470)	-	-	-	(96)	-	-	1 403	(567)
Здания	5206	за 2016г.	6 708	(815)	-	-	-	(85)	-	-	6 708	(900)
	5216	за 2015г.	6 708	(730)	-	-	-	(65)	-	-	6 708	(815)
Земельные участки	5207	за 2016г.	793	-	-	-	-	-	-	-	793	-
	5217	за 2015г.	793	-	-	-	-	-	-	-	793	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:												
	5221	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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. основных средств - всего	5240	за 2016г.	2 144	6 762	-	(6 762)	2 144
	5250	за 2015г.	2 144	7 733	-	(7 733)	2 144
Пристройка к зданию ОАО "Мособлгидропроект"	5241	за 2016г.	2 144	-	-	-	2 144
	5251	за 2015г.	2 144	-	-	-	2 144
ПК+монитор+ИБП АУП 1	5242	за 2016г.	-	-	(82)	82	-
	5252	за 2015г.	-	-	-	-	-
ПК+монитор+ИБП АУП 2	5243	за 2016г.	-	-	(82)	82	-
	5253	за 2015г.	-	-	-	-	-
ПК+монитор+ИБП АУП 3	5244	за 2016г.	-	-	(82)	82	-
	5254	за 2015г.	-	-	-	-	-
ПК+монитор+ИБП АУП 4	5245	за 2016г.	-	-	(82)	82	-
	5255	за 2015г.	-	-	-	-	-
ПК+монитор+ИБП АУП 5	5246	за 2016г.	-	-	(82)	82	-
	5256	за 2015г.	-	-	-	-	-
ПК+монитор+ИБП АУП 6	5247	за 2016г.	-	-	(82)	82	-
	5257	за 2015г.	-	-	-	-	-
ПК+монитор+ИБП ПО 1	5248	за 2016г.	-	(78)	-	78	-
	5258	за 2015г.	-	-	-	-	-
ПК+монитор+ИБП ПО 2	5249	за 2016г.	-	(78)	-	78	-
	5259	за 2015г.	-	-	-	-	-
ПК+монитор+ИБП ПО 3		за 2016г.	-	(78)	-	78	-
		за 2015г.	-	-	-	-	-
ПК+монитор+ИБП ПО 4		за 2016г.	-	(78)	-	78	-
		за 2015г.	-	-	-	-	-
ПК+монитор+ИБП ПО 5		за 2016г.	-	(78)	-	78	-
		за 2015г.	-	-	-	-	-
ПК+монитор+ИБП ПО 6		за 2016г.	-	(78)	-	78	-
		за 2015г.	-	-	-	-	-
ПК+монитор+ИБП ПО 7		за 2016г.	-	(78)	-	78	-
		за 2015г.	-	-	-	-	-
ПК+монитор+ИБП ПО 8		за 2016г.	-	(78)	-	78	-
		за 2015г.	-	-	-	-	-
ПК+монитор+ИБП ПО 9		за 2016г.	-	(78)	-	78	-
		за 2015г.	-	-	-	-	-
ПК+монитор+ИБП ПО 10		за 2016г.	-	(78)	-	78	-
		за 2015г.	-	-	-	-	-

ПК+монитор+ИБП ПО 11							за 2016г. за 2015г.				(78)	78
ПК+монитор+ИБП ПО 12							за 2016г. за 2015г.				(78)	78
ПК+монитор+ИБП ПО 13							за 2016г. за 2015г.				(78)	78
ПК+монитор+ИБП ПО 14							за 2016г. за 2015г.				(78)	78
ПК+монитор+ИБП ПО 15							за 2016г. за 2015г.				(78)	78
ПК+монитор+ИБП ПО 16							за 2016г. за 2015г.				(78)	78
ПК+монитор+ИБП ПО 17							за 2016г. за 2015г.				(78)	78
ПК+монитор+ИБП ПО 18							за 2016г. за 2015г.				(78)	78
ПК+монитор+ИБП ПО 19							за 2016г. за 2015г.				(78)	78
ПК+монитор+ИБП ПО 20							за 2016г. за 2015г.				(78)	78
ПК+монитор+ИБП ПО 21							за 2016г. за 2015г.				(78)	78
ПК+монитор+ИБП ПО 22							за 2016г. за 2015г.				(78)	78
ПК+монитор+ИБП ПО 23							за 2016г. за 2015г.				(78)	78
ПК+монитор+ИБП ПО 24							за 2016г. за 2015г.				(78)	78
ПК+монитор+ИБП ПО 25							за 2016г. за 2015г.				(78)	78
ПК+монитор+ИБП ПО 26							за 2016г. за 2015г.				(78)	78
ПК+монитор+ИБП ПО 27							за 2016г. за 2015г.				(78)	78
ПК+монитор+ИБП ПО 28							за 2016г. за 2015г.				(78)	78
ПК+монитор+ИБП ПО 29							за 2016г. за 2015г.				(78)	78
ПК+монитор+ИБП ПО 30							за 2016г. за 2015г.				(78)	78
ПК+монитор+ИБП ПО 31							за 2016г. за 2015г.				(78)	78
ПК+монитор+ИБП ПО 32							за 2016г. за 2015г.				(78)	78





	за 2016г.	за 2015г.					
Полупроводник LED SAMSUNG R 60							
BERN Шкаф для бумег СРТ 17500 палисандр						(85)	85
BERN Гардероб СРТ 17502 палисандр						(51)	51
BERN стол для переговоров, BRN 86700						(59)	59
Уличный тренажер V-24						(64)	64
Мобильный малогабаритный испытательный пресс МИП-503						(41)	41
Измеритель водонепроницаемости бетона ВИП-1.3						(425)	425
Измеритель морозостойкости бетона БЕТОН-Фрост						(108)	108
Персональный компьютер ПК 1						(203)	203
Персональный компьютер ПК 2						(90)	90
Персональный компьютер ПК 3						(90)	90
Персональный компьютер ПК 4						(90)	90
Персональный компьютер ПК 5						(90)	90
Персональный компьютер ПК 6						(90)	90
Персональный компьютер ПК 7						(90)	90
Персональный компьютер ПК 8						(90)	90
Персональный компьютер ПК 9						(90)	90
Персональный компьютер ПК 10						(90)	90
Персональный компьютер ПК 11						(90)	90
Персональный компьютер ПК 12						(90)	90
Персональный компьютер ПК 13						(90)	90
Персональный компьютер ПК 14						(90)	90



	за 2015г.	за 2016г.			
Персональный компьютер ПК 37	-	-	-	-	90
Персональный компьютер ПК 38	-	-	-	-	-
Персональный компьютер ПК 39	-	-	-	-	90
Персональный компьютер ПК 40	-	-	-	-	90
Монитор ЖК Philips 40" BDM4065UC	-	-	-	-	90
Телевизор ЖК Samsung 55" UE-55JU6000U	-	-	-	-	44
					76

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

Наименование показателя	Код	
	за 2016г.	за 2015г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	339
в том числе:		
Система хранения данных	5261	339
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	-
в том числе:		
	5271	-

## 2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 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	8 451	11 670	11 670
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-
	5287	-	-	-

3. Финансовые вложения  
3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период			На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка		выбыло (погашено)	накопленная корректировка	начисление процентов (включая доведенную первоначальную стоимость до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
Долгосрочные - всего	5301	за 2016г.	2 074	-	964	(2 241)	-	-	-	797	-
	5311	за 2015г.	1 071	-	2 758	(1 755)	-	-	-	2 074	-
в том числе:											
займы, выданные сотрудникам	5302	за 2016г.	2 074	-	964	(2 241)	-	-	-	-	-
	5312	за 2015г.	1 071	-	2 758	(1 755)	-	-	-	797	-
Краткосрочные - всего	5305	за 2016г.	4 058	-	3 558	(4 511)	-	-	-	2 074	-
	5315	за 2015г.	4 397	-	5 271	(5 610)	-	-	-	3 105	-
в том числе:											
займы, выданные сотрудникам	5306	за 2016г.	4 058	-	3 558	(4 511)	-	-	-	-	-
	5316	за 2015г.	4 397	-	5 271	(5 610)	-	-	-	3 105	-
Финансовых вложений - итого	5300	за 2016г.	6 132	-	4 522	(6 752)	-	-	-	4 058	-
	5310	за 2015г.	5 468	-	8 029	(7 365)	-	-	-	3 902	-
										6 132	-

**3.2. Иное использование финансовых вложений**

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего в том числе:	5320	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5321	-	-	-
в том числе:	5325	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5326	-	-	-
	5329	-	-	-

## 4. Запасы

## 4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода		
			себе- стоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе- стоимость	величина резерва под снижение стоимости	
						себе- стоимость	резерв под снижение стоимости					
Запасы - всего	5400	за 2016г.	5 905	-	395 026	(390 929)	-	-	-	-	10 002	-
в том числе:	5420	за 2015г.	20 060	-	466 160	(480 315)	-	-	X	-	5 905	-
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2016г.	979	-	15 299	(15 227)	-	-	-	-	-	-
Готовая продукция	5421	за 2015г.	3 774	-	10 902	(13 697)	-	-	-	-	1 051	-
Товары для перепродажи	5402	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	979	-
Товары и готовая продукция отгруженные	5403	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты в незавершенном производстве	5404	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие запасы и затраты	5426	за 2015г.	150	-	368 147	(367 715)	-	-	-	-	582	-
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе «Запасов»)	5405	за 2016г.	579	-	443 388	(443 818)	-	-	-	-	150	-
	5406	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5407	за 2016г.	4 776	-	11 580	(7 987)	-	-	-	-	-	-
	5427	за 2015г.	15 707	-	11 870	(22 801)	-	-	-	-	8 369	-
	5408	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	4 776	-
	5428	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



**4.2. Запасы в залоге**

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего в том числе:	5440	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего в том числе:	5441	-	-	-
	5445	-	-	-
	5446	-	-	-

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

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период										На конец периода							
			На начало года		поступление				выбыло				перевод из кредиторской в дебиторскую по условиям договора	перевод из дебиторской в кредиторскую по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам					
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	спписание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долговой краткосрочную задолженность	перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность									
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501 5521	за 2016г. за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
в том числе:																				
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502 5503 5523	за 2016г. за 2015г. за 2016г. за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы выданные	5504 5524	за 2016г. за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5505 5525	за 2016г. за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510 5530	за 2016г. за 2015г.	193 287 78 984	(823)	970 335 895 276	-	(1 106 771) (780 973)	-	-	-	-	623	-	-	-	-	-	-	-	56 851 193 287
в том числе:																				
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511 5531	за 2016г. за 2015г.	150 268 44 406	-	655 048 652 040	-	(767 314) (546 178)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38 002
Авансы выданные	5512 5532	за 2016г. за 2015г.	19 254 12 592	-	50 959 59 175	-	(54 918) (52 513)	-	-	-	-	823	-	-	-	-	-	-	-	150 268 15 295
Прочая	5513 5533	за 2016г. за 2015г.	23 765 21 986	-	264 328 184 061	-	(284 539) (182 282)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 254 3 554
Итого	5500 5520	за 2016г. за 2015г.	193 287 78 984	(823)	970 335 895 276	-	(1 106 771) (780 973)	-	-	-	-	823	-	-	-	-	-	-	-	56 851 193 287

**5.2. Просроченная дебиторская задолженность**

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.		На 31 декабря 2015 г.		На 31 декабря 2014 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
расчеты с покупателями и заказчиками	5541	-	-	-	-	-	-
расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансовых платежей, предоплат)	5542	-	-	-	-	-	-
прочая	5543	-	-	-	-	-	-
	5544	-	-	-	-	-	-

**5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности**

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период				перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность	Остаток на конец периода
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	применяющиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат			
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2016г.	210 813	27 954	-	-	-	-	-	238 807
в том числе:	5571	за 2015г.	210 813	210 813	-	-	-	-	-	210 813
кредиты	5552	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-
займы	5572	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5553	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5573	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5554	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5574	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы полученные	5555	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5575	за 2015г.	210 813	27 994	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2016г.	210 931	210 813	-	-	-	X	X	238 807
в том числе:	5560	за 2015г.	169 277	776 541	-	-	(832 497)	X	X	210 813
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2016г.	37 610	983 938	-	-	(942 185)	-	-	155 075
	5581	за 2015г.	55 916	159 249	-	-	(185 523)	-	-	210 931
авансы полученные	5562	за 2016г.	133 814	197 706	-	-	(216 012)	-	-	11 336
	5582	за 2015г.	28 094	53 405	-	-	(107 848)	-	-	37 610
расчеты по налогам и взносам	5563	за 2016г.	34 745	130 787	-	-	(25 067)	-	-	89 371
	5583	за 2015г.	57 028	290 256	-	-	(277 185)	-	-	133 814
кредиты	5564	за 2016г.	-	249 859	-	-	(271 842)	-	-	47 816
	5584	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	34 745
займы	5565	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5585	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5566	за 2016г.	4 762	263 731	-	-	-	-	-	-
	5586	за 2015г.	28 239	405 787	-	-	(261 941)	-	-	6 552
	5567	за 2016г.	-	-	-	-	(429 264)	-	-	4 762
	5587	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	X	-
Итого	5550	за 2016г.	421 744	804 535	-	-	(632 497)	-	X	393 882
	5570	за 2015г.	169 277	1 194 652	-	-	(942 185)	X	X	421 744

**5.4. Просроченная кредиторская задолженность**

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Всего	5590	-	-	-
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	-	-	-
расчеты с покупателями и заказчиками	5592	-	-	-
прочая задолженность	5593	-	-	-
	5594	-	-	-

в. затраты на производство (расходы на продажу)\*

Наименование показателя	Код	за 2016г.	за 2015г.
Материальные затраты	5610	12 044	12 023
Расходы на оплату труда	5620	221 709	251 857
Отчисления на социальные нужды	5630	59 642	68 048
Амортизация	5640	9 219	12 199
Прочие затраты	5650	169 495	219 066
Итого по элементам	5660	472 109	563 193
Фактическая себестоимость проданных товаров	5665	-	-
Изменение остатков (прирост [-]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	(432)	(1 239)
Изменение остатков (уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	471 677	561 954

\* - Для организации, осуществляющих торговую деятельность добавлена строка 5665, учитывающая фактическую себестоимость товаров

**7. Оценочные обязательства**

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	10 447	35 420	(38 112)	-	7 755
в том числе:						
Резерв на отпуск (без учета взносов в фонды)	5701	8 024	27 659	(29 736)	-	5 945
Резерв на отпуск (страховые взносы в фонды)	5702	2 423	7 761	(8 374)	-	1 810

**8. Обеспечения обязательств**

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Полученные - всего	5800	-	-	-
в том числе:				
Выданные - всего	5801	-	-	-
в том числе:	5810	-	-	-
	5811	-	-	-

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	за 2016г.		за 2015г.	
		Получено	Возвращено	Получено	Возвращено
Получено бюджетных средств - всего	5900	-	-	-	-
в том числе:					
на текущие расходы	5901	-	-	-	-
на вложения во внеоборотные активы	5905	-	-	-	-
Бюджетные кредиты - всего					
за 2016г.	5910	-	-	-	-
за 2015г.	5920	-	-	-	-
в том числе:					
за 2016г.	5911	-	-	-	-
за 2015г.	5921	-	-	-	-





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

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

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам акционерного общества «Московский областной институт «Гидропроект»

### Аудируемое лицо

Акционерное общество «Московский областной институт «ГИДРОПРОЕКТ» (АО «Мособлгидропроект»)

Зарегистрировано 24 июня 1994 года Инспекцией Федеральной налоговой службы России по г. Истре Московской области за основным государственным регистрационным номером 1025001815960.

Место нахождения: 143532, Московская обл., Истринский р-н, г. Дедовск, ул. Энергетиков, д. 1.

### Аудитор

Акционерное общество «БДО Юникон» (АО «БДО Юникон»)

Зарегистрировано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам № 26 по Южному административному округу г. Москвы за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Место нахождения: 117587, Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11.

АО «БДО Юникон» является членом профессионального аудиторского объединения саморегулируемая организация аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация), основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 11603059593.

Аудиторское заключение уполномочен подписывать старший партнер Балякин Андрей Борисович на основании доверенности от 01.01.2016 № 3-01/2016-БДО.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Мособлгидропроект» (далее - Общество) за 2016 год в следующем составе:

- бухгалтерский баланс на 31.12.2016;
- отчет о финансовых результатах за 2016 год;
- приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
  - отчет об изменениях капитала за 2016 год;
  - отчет о движении денежных средств за 2016 год;
  - пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 год.

### Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство АО «Мособлгидропроект» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

### Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) 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 (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) 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 (финансовой) отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

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

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

### Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение АО «Мособлгидропроект» по состоянию на 31 декабря 2016 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

### Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности, мы обращаем внимание на следующую информацию: выкупленные Обществом собственные акции, отраженные в бухгалтерском балансе, не были выкуплены, и их стоимость не уменьшила уставный капитал в течение двух лет, что является нарушением Федерального закона «Об акционерных обществах».

### Прочие сведения

Бухгалтерская (финансовая) отчетность за период с 1 января по 31 декабря 2015 года включительно была проверена другим аудитором, заключение которого от 10.03.2016 выражало немодифицированное мнение о данной отчетности.

АО «БДО Юникон»

Старший партнер

10 марта 2017 года

Всего сброшюровано 51 листов.



А.Б. Балякин

**BDO**

### Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии

Общему собранию акционеров  
АО "Мособлгидропроект"

**Заключение Ревизионной комиссии  
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности  
АО "Мособлгидропроект" за 2016 год**

г. Москва

«14» апреля 2017 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО "Мособлгидропроект" (протокол заседания Ревизионной комиссии от 07.02.2017 № 2), проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО "Мособлгидропроект" (далее также - Общество) за период с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

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

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

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций, ведение деятельности с учетом интересов Общества и его акционеров (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 2016 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 бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2016 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах финансовое положение и результаты

финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2016 по 31.12.2016 года включительно.

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности, Ревизионная комиссия обращает внимание акционеров на следующую информацию: выкупленные Обществом собственные акции, отраженные в бухгалтерском балансе, не были выкуплены, и их стоимость не уменьшила уставный капитал в течение двух лет, что является нарушением Федерального закона «Об акционерных обществах».

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 14.04.2017 № 3.

Председатель Ревизионной комиссии  
АО "Мособлгидропроект"



Максимова Н.Б.

Член Ревизионной комиссии  
АО "Мособлгидропроект"



Листрова К.С.

Член Ревизионной комиссии  
АО "Мособлгидропроект"



Басов А.Б.

Приложение 4. Сделки Общества

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
<b>Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками</b>				
Крупные сделки Обществом не совершались				
<b>Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность</b>				
<p>Дополнительное соглашение №11 от 09.03.2016 к договору субподряда № 25С-1 от 16.08.2011</p>	<p>Решением общего собрания акционеров 18.06.2015 (протокол от 18.06.2015 №14) одобрены сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ПАО «РусГидро», которые могут быть заключены в будущем в процессе осуществления его обычной хозяйственной деятельности на сумму 3 900 млн. рублей без учета НДС</p>	<p>Стороны: Заказчик – ПАО «РусГидро»; Подрядчик - АО «Мособлгидропроект» Предмет договора: Выполнение проектно – изыскательских работ (предпроектные и проектные этапы) по комплексной реконструкции и модернизации Каскада Кубанских ГЭС Начало работ – 22.01.2015 Окончание работ – 15.12.2022</p>	<p>2 872 752 670,28</p>	<p>АО «Гидроинвест»</p>
<p>Дополнительное соглашение № 12 от 19.12.2016 к договору субподряда № 25С-1 от 16.08.2011</p>	<p>Решением общего собрания акционеров 17.06.2016 (протокол от 17.06.2016 №17) одобрены сделки между Обществом и</p>	<p>Стороны: Заказчик – ПАО «РусГидро»; Подрядчик - АО «Мособлгидропроект» Предмет договора: Выполнение проектно – изыскательских работ (предпроектные и проектные этапы) по комплексной</p>	<p>3 097 259 913,93</p>	<p>АО «Гидроинвест»</p>

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
	заинтересованным лицом – ПАО «РусГидро», которые могут быть заключены в будущем в процессе осуществления его обычной хозяйственной деятельности на сумму 4 100 млн. рублей без учета НДС	реконструкции и модернизации Каскада Кубанских ГЭС Начало работ – 22.01.2015 Окончание работ – 15.12.2026		
Дополнительное соглашение №4 от 11.04.2016 к договору подряда №1020 от 31.05.2012	Решением общего собрания акционеров 18.06.2015 (протокол от 18.06.2015 №14) одобрены сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ПАО «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 – ПАО «РусГидро»; Подрядчик - АО «Мособлгидропроект» Предмет договора: Внесение изменений в проектную и рабочую документацию для объекта: «Комплекс сооружений для гребного слалома в п. Богородское Сергиево-Посадского района Московской области» Начало работ – 01.06.2015 Окончание работ – 22.02.2016	22 328 728,18	АО «Гидроинвест»
Дополнительное соглашение №4.1 от 15.12.2016	Решением общего собрания акционеров 17.06.2016 (протокол	Стороны: Заказчик – ПАО «РусГидро»; Подрядчик - АО «Мособлгидропроект» Предмет договора:	35 000 427,22	АО «Гидроинвест»

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
к договору подряда № 1020 от 31.05.2012	от 17.06.2016 №17) одобрены сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ПАО «РусГидро», которые могут быть заключены в будущем в процессе осуществления его обычной хозяйственной деятельности на сумму 4 100 млн. рублей без учета НДС	Корректировка проектной и рабочей документации по теме: «Комплекс сооружений для гребного слалома в п. Богородское Сергиево-Посадского района Московской области Начало работ – 01.02.2016 Окончание работ – 25.03.2017		
Дополнительное соглашение №3 от 20.10.2016 к договору № 1036 от 20.11.2013	Решением общего собрания акционеров 17.06.2016 (протокол от 17.06.2016 №17) одобрены сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ПАО «РусГидро», которые могут быть заключены в будущем в процессе осуществления его обычной хозяйственной деятельности на сумму 4 100 млн. рублей без учета НДС	Стороны: Заказчик – ПАО «РусГидро»; Подрядчик - АО «Мособлгидропроект» Предмет договора: Авторский надзор за строительством комплекса сооружений для гребного слалома Начало работ – 01.10.2012 Окончание работ – 30.12.2017	3 506 207,47	АО «Гидроинвест»

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
Дополнительное соглашение №5 от 20.09.2016 к договору №956 (22/09 ОПГ) от 01.12.2009	<p>Решением общего собрания акционеров 17.06.2016 (протокол от 17.06.2016 №17) одобрены сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ПАО «РусГидро», которые могут быть заключены в будущем в процессе осуществления его обычной хозяйственной деятельности на сумму 4 100 млн. рублей без учета НДС</p>	<p>Стороны:  Заказчик – ПАО «РусГидро»;  Подрядчик - АО «Мособлгидропроект»  Предмет договора:  Рекреационная зона со спортивным комплексом в пос. Богородское Сергиево-Посадского района Московской области  Начало работ – 15.08.2012  Окончание работ – 30.08.2016</p>	40 371 668,47	АО «Гидроинвест»
<p>Договор №1106 от 15.01.2015, Дополнительное соглашение №3 от 21.09.2016</p>	<p>Решением общего собрания акционеров 18.06.2015 (протокол от 18.06.2015 №14) одобрены сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ПАО «РусГидро», которые могут быть заключены в будущем в процессе осуществления его обычной хозяйственной деятельности на</p>	<p>Стороны:  Заказчик – Филиал ПАО «РусГидро» - «Карачаев-Черкесский филиал»;  Генеральный проектировщик – АО «Мособлгидропроект»  Предмет договора:  Осуществление авторского надзора за строительством зданий и сооружений станционного узла Зеленчукской ГЭС-ГАЭС  Начало работ -10.06.2014  Окончание работ -30.12.2016</p>	9 128 185,24	АО «Гидроинвест»



Перечень сделок	№ дата протокола органа управления одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
<p>Договор №1129 от 13.01.2015; Дополнительное соглашение №2 от 17.05.2016</p>	<p>Решением общего собрания акционеров 18.06.2015 (протокол от 18.06.2015 №14) одобрены сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ПАО «РусГидро», которые могут быть заключены в будущем в процессе осуществления его обычной хозяйственной деятельности на сумму 4 900 000 тыс. рублей без учета НДС</p>	<p>Стороны: Заказчик – Филиал ПАО «РусГидро» - «Карачаев-Черкесский филиал»; Исполнитель – АО «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 – 30.09.2016</p>	<p>2 262 698,38</p>	<p>АО «Гидроинвест»</p>
<p>Договор №1151/1 от 03.02.2016</p>	<p>Решением общего собрания акционеров 18.06.2015 (протокол от 18.06.2015 №14) одобрены сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ПАО «РусГидро», которые могут быть заключены в будущем в процессе осуществления его</p>	<p>Стороны: Заказчик – Филиал ПАО «РусГидро» - «Карачаев-Черкесский филиал»; Исполнитель – АО «Мособлгидропроект» Предмет договора: Разработка дополнительных технических решений по Зеленчукской ГЭС-ГАЭС Начало работ – 03.02.2016 Окончание работ – 18.03.2016</p>	<p>12 927 308,28</p>	<p>АО «Гидроинвест»</p>

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
<p>Договор №1136 от 18.06.2015 Дополнительные соглашения: №3 от 06.04.2016; №4 от 15.11.2016</p>	<p>обычной хозяйственной деятельности на сумму 4 900 000 тыс. рублей без учета НДС</p> <p>Решением общего собрания акционеров 18.06.2015 (протокол от 18.06.2015 №14) одобрены сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ПАО «РусГидро», которые могут быть заключены в будущем в процессе осуществления его обычной хозяйственной деятельности на сумму 4 900 000 тыс. рублей без учета НДС</p>	<p>Стороны: Заказчик – Филиал ПАО «РусГидро» - «Карачаево-Черкесский филиал»; Исполнитель – АО «Мособлгидропроект» Предмет договора: Разработка дополнительных технических решений по Зеленчукской ГЭС-ГАЭС Начало работ – 04.03.2015 Окончание работ – 30.12.2016</p>	<p>18 882 059,10</p>	<p>АО «Гидроинвест»</p>
<p>Договор №1154 от 02.08.2016</p>	<p>Решением общего собрания акционеров 18.06.2015 (протокол от 18.06.2015 №14) одобрены сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ПАО «РусГидро», которые могут быть</p>	<p>Стороны: Заказчик – Филиал ПАО «РусГидро» - «Карачаево-Черкесский филиал»; Исполнитель – АО «Мособлгидропроект» Предмет договора: Зеленчукская ГЭС-ГАЭС. Разработка рабочей документации по укрепительной цементации грунтов массива, вмещающего деривационные туннели №1 и №2. Разработка технических решений по ликвидации оползневого явления на склоне. Защитные</p>	<p>11 696 569,46</p>	<p>АО «Гидроинвест»</p>

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
	<p>заключены в будущем в процессе осуществления его обычной хозяйственной деятельности на сумму 4 900 000 тыс. рублей без учета НДС</p>	<p>мероприятия аула Кумыш Начало работ – 02.08.2016 Окончание работ – 30.09.2016</p>		
<p>Договор №1155 от 02.08.2016</p>	<p>Решением общего собрания акционеров 18.06.2015 (протокол от 18.06.2015 №14) одобрены сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ПАО «РусГидро», которые могут быть заключены в будущем в процессе осуществления его обычной хозяйственной деятельности на сумму 4 900 000 тыс. рублей без учета НДС</p>	<p>Стороны: Заказчик – Филиал ПАО «РусГидро» - «Карачаево-Черкесский филиал»; Исполнитель – АО «Мособлгидропроект» Предмет договора: Зеленчукская ГЭС-ГАЭС. Оценка состояния гидротехнических сооружений в период строительства на основе материалов натурных наблюдений за 2016 год Начало работ – 02.08.2016 Окончание работ – 30.09.2016</p>	<p>10 880 055,48</p>	<p>АО «Гидроинвест»</p>
<p>Договор № 1157 от 21.09.2016</p>	<p>Решением общего собрания акционеров 18.06.2015 (протокол от 18.06.2015 №14) одобрены сделки между Обществом и заинтересованным</p>	<p>Стороны: Заказчик – Филиал ПАО «РусГидро» - «Карачаево-Черкесский филиал»; Исполнитель – АО «Мособлгидропроект» Предмет договора: Проведение инженерно-геологических изысканий по трассе деривационных туннелей №1,2, Зеленчукской</p>	<p>14 969 974,42</p>	<p>АО «Гидроинвест»</p>

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
	лицом – ПАО «РусГидро», которые могут быть заключены в будущем в процессе осуществления его обычной хозяйственной деятельности на сумму 4 900 000 тыс. рублей без учета НДС	ГЭС-ГАЭС Начало работ – 21.09.2016 Окончание работ – 20.11.2016		
Договор №1162 от 02.08.2016	Решением общего собрания акционеров 18.06.2015 (протокол от 18.06.2015 №14) одобрены сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ПАО «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: Инженерные изыскания для разработки документации защитных сооружений на участке развития склоновых обвалово-осыпных процессов в районе аула Кумыш Карачаево-Черкесской Республики Начало работ - 02.08.2016 Окончание работ – 15.11.2016	7 452 431,60	АО «Гидроинвест»
Договор №1165 от 21.09.2016	Решением общего собрания акционеров 18.06.2015 (протокол от 18.06.2015 №14)	Стороны: Заказчик – Филиал ПАО «РусГидро» - «Карачаево-Черкесский филиал»; Исполнитель – АО «Мособлгидропроект»	10 932 703,54	АО «Гидроинвест»

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
	<p>одобренны сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ПАО «РусГидро», которые могут быть заключены в будущем в процессе осуществления его обычной хозяйственной деятельности на сумму 4 900 000 тыс. рублей без учета НДС</p>	<p>Предмет договора: Разработка комплексных алгоритмов АСУ ТП Зеленчукской ГЭС-ГАЭС Начало работ – 21.09.2016 Окончание работ – 20.11.2016</p>		
<p>Договор №1166 от 21.09.2016</p>	<p>Решением общего собрания акционеров 18.06.2015 (протокол от 18.06.2015 №14) одобренны сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ПАО «РусГидро», которые могут быть заключены в будущем в процессе осуществления его обычной хозяйственной деятельности на сумму 4 900 000 тыс. рублей без учета НДС</p>	<p>Стороны: Заказчик – Филиал ПАО «РусГидро» - «Карачаев-Черкесский филиал»; Исполнитель – АО «Мособлгидропроект» Предмет договора: Разработка дополнительных технических решений по Зеленчукской ГЭС-ГАЭС. Этап №2 Начало работ – 21.09.2016 Окончание работ – 04.11.2016</p>	<p>5 561 290,44</p>	<p>АО «Гидроинвест»</p>
<p>Договор №1173</p>	<p>Решением общего</p>	<p>Стороны:</p>	<p>4 207 311,24</p>	<p>АО «Гидроинвест»</p>

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобrivшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
от 21.09.2016	<p>собрания акционеров 18.06.2015 (протокол от 18.06.2015 №14) одобрены сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ПАО «РусГидро», которые могут быть заключены в будущем в процессе осуществления его обычной хозяйственной деятельности на сумму 4 900 000 тыс. рублей без учета НДС</p>	<p>Заказчик – Филиал ПАО «РусГидро» - «Карачаево-Черкесский филиал»; Исполнитель – АО «Мособлгидропроект» Предмет договора: Рабочая документация по дополнительным пьезометрическим скважинам и автоматизации пьезометрической сети нижнего бассейна Зеленчукской ГЭС-ГАЭС. Инженерно-геологическое сопровождение работ при установке дополнительных пьезометров на нижнем бассейне Зеленчукской ГЭС-ГАЭС Начало работ – 21.09.2016 Окончание работ – 20.11.2016</p>		
<p>Договор №1180 от 07.12.2016</p>	<p>Решением общего собрания акционеров 18.06.2015 (протокол от 18.06.2015 №14) одобрены сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ПАО «РусГидро», которые могут быть заключены в будущем в процессе осуществления его обычной хозяйственной деятельности на сумму 4 900 000 тыс.</p>	<p>Стороны: Заказчик – Филиал ПАО «РусГидро» - «Карачаево-Черкесский филиал»; Исполнитель – АО «Мособлгидропроект» Предмет договора: Внесение изменений в проектную документацию «Зеленчукская ГЭС-ГАЭС. Корректировка ТЭО (проекта)» и разработка дополнительной рабочей документации по Зеленчукской ГЭС-ГАЭС. Этап 3 Начало работ – 15.08.2016 Окончание работ – 30.11.2016</p>	30 928 290,88	АО «Гидроинвест»

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
Договор №1153/КБ-007-000046-2016 от 20.06.2016	<p>рублей без учета НДС</p> <p>Решением общего собрания акционеров 18.06.2015 (протокол от 18.06.2015 №14) одобрены сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ПАО «РусГидро», которые могут быть заключены в будущем в процессе осуществления его обычной хозяйственной деятельности на сумму 4 900 000 тыс. рублей без учета НДС</p>	<p>Стороны: Заказчик – ПАО «РусГидро»; Исполнитель – АО «Мособлгидропроект»</p> <p>Предмет договора: Разработка проектной документации по восстановлению целостности строительных конструкций водоприемника напорного узла Баканской ГЭС</p> <p>Начало работ – 25.01.2016 Окончание работ – 26.12.2016</p>	26 226 987,98	АО «Гидроинвест»
Договор №КБ-007-000017-2016/1161 от 31.03.2016	<p>Решением общего собрания акционеров 18.06.2015 (протокол от 18.06.2015 №14) одобрены сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ПАО «РусГидро», которые могут быть заключены в будущем в процессе осуществления его обычной</p>	<p>Стороны: Заказчик – Филиал ПАО «РусГидро» - «Кабардино-Балкарский филиал»; Исполнитель – АО «Мособлгидропроект»</p> <p>Предмет договора: Разработка проекта устройства эстакады на подковообразном водосливе холостого водосброса напорного бассейна Баканской ГЭС</p> <p>Начало работ – 31.03.2016 Окончание работ – 31.05.2016</p>	2 000 528,34	АО «Гидроинвест»

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
	<p>хозяйственной деятельности на сумму 4 900 000 тыс. рублей без учета НДС</p>			
<p>Договор №1171/КБ-007-000113-2016 от 28.11.2016</p>	<p>Решением общего собрания акционеров 18.06.2015 (протокол от 18.06.2015 №14) одобрены сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ПАО «РусГидро», которые могут быть заключены в будущем в процессе осуществления его обычной хозяйственной деятельности на сумму 4 900 000 тыс. рублей без учета НДС</p>	<p>Стороны: Заказчик – Филиал ПАО «РусГидро» - «Кабардино-Балкарский филиал»; Исполнитель – АО «Мособлгидропроект» Предмет договора: Инженерно-техническое сопровождение ремонтных работ на водоприемнике Баксанской ГЭС Начало работ – 23.04.2016 Окончание работ – 20.12.2016</p>	<p>391 343,81</p>	<p>АО «Гидроинвест»</p>
<p>Договор №КБ-007-000091-2016/1174 от 18.10.2016</p>	<p>Решением общего собрания акционеров 18.06.2015 (протокол от 18.06.2015 №14) одобрены сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ПАО «РусГидро», которые могут быть заключены в</p>	<p>Стороны: Заказчик – ПАО «РусГидро»; Исполнитель – АО «Мособлгидропроект» Предмет договора: Разработка проекта реконструкции по отводящему руслу аварийного бокового водослива №1, бокового водослива №2 и сифонного водосброса на ПК 38+40 Баксанской ГЭС Начало работ – 01.10.2016 Окончание работ – 30.11.2017 Работы продолжатся.</p>	<p>35 051 518,86</p>	<p>АО «Гидроинвест»</p>



Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
	<p>будущем в процессе осуществления его обычной хозяйственной деятельности на сумму 4 900 000 тыс. рублей без учета НДС</p>			
<p>Договор №КБ-007-000061-2016/1181 от 25.07.2016</p>	<p>Решением общего собрания акционеров 18.06.2015 (протокол от 18.06.2015 №14) одобрены сделки между Обществом и заинтересованным лицом – ПАО «РусГидро», которые могут быть заключены в будущем в процессе осуществления его обычной хозяйственной деятельности на сумму 4 900 000 тыс. рублей без учета НДС</p>	<p>Стороны:  Заказчик – Филиал ПАО «РусГидро» - «Кабардино-Балкарский филиал»;  Исполнитель – АО «Мособлгидропроект»  Предмет договора:  Согласование программ натурных наблюдений Баксанской ГЭС и ГЭС-3  Начало работ – 01.07.2016  Окончание работ – 30.08.2016</p>	<p>400 916,80</p>	<p>АО «Гидроинвест»</p>

## Приложение 5. Состав Совета директоров АО «Мособлгидропроект»

### Состав Совета директоров АО «Мособлгидропроект» в 2015-2016 корпоративном году:

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров 18 июня 2015 года (протокол 18 июня 2015 года №14)

#### Председатель Совета директоров: (до 04.03.2016)

<b>Косенков Игорь Иванович</b>	
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	0 (ноль) %

#### Председатель Совета директоров: (с 04.03.2016)

<b>Жежель Игорь Ильич</b>	
Год рождения	1965
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Департамента научно-проектного комплекса
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0 (ноль) %

#### Члены Совета директоров:

<b>Зотов Алексей Александрович</b>	
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	0 (ноль) %

<b>Киселев Олег Иванович</b>	
Год рождения	1969
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро» (на дату избрания – 18.06.2015)
Наименование должности по основному месту работы	Директор Департамента закупок, маркетинга и ценообразования (на дату избрания – 18.06.2015)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0 (ноль) %

<b>Тарасов Олег Валентинович</b>	
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%

<b>Сорокин Роман Юрьевич</b>	
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	0 (ноль) %

<b>Смирнов Валерий Викторович</b>	
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: Московская область, Истринский район, г. Дедовск

Почтовый адрес: 143532, Московская область, Истринский р-он, г. Дедовск, ул. Энергетиков, д.1

Банковские реквизиты:

Банк «Возрождение» (ПАО), г. Москва, Истринский филиал

К/С 30101810900000000181, Р/С 40702810701700141416

БИК 044525181

ИНН 5017001040

Сведения о государственной регистрации Общества:

Свидетельство о государственной регистрации № 50:08:01558

Дата государственной регистрации: 07.07.1998

Основной государственный регистрационный номер: 1025001815960

Орган, осуществивший государственную регистрацию: Управление МОРП в Истринском районе

Индивидуальный номер налогоплательщика: 5017001040

Контакты:

Тел. (495) 994-81-73; факс: (495) 992-38-99

e-mail: [info@hydroproject.com](mailto:info@hydroproject.com)

Адрес страницы в сети Интернет: [www.hydroproject.rushydro.ru](http://www.hydroproject.rushydro.ru)

### **Информация об аудиторе**

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «БДО Юникон»

Сокращенное фирменное наименование: АО «БДО Юникон»

Вид деятельности: Осуществление аудиторской деятельности

Место нахождения: г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11

Почтовый адрес: 107061, г. Москва, Преображенская площадь, д. 8, БЦ «Прео-8», 14 этаж

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является:

«Российский Союз аудиторов» (Ассоциация)

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

Контакты:

Телефон (многоканальный): +7 (495) 797-56-65, Факс: +7 (495) 797-56-60

e-mail: [reception@bdo.ru](mailto:reception@bdo.ru)

Адрес страницы в сети Интернет: <https://www.bdo.ru>

### **Информация о регистраторе Общества**

Решением Совета директоров Общества 29 декабря 2010 года (протокол от 29 декабря 2010 года №11) регистратором Общества утверждено 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](mailto:rost@rrost.ru)

Адрес страницы в сети Интернет: [www.rrost.ru](http://www.rrost.ru)

Лицензия: Федеральной службы по финансовым рынкам на осуществление деятельности по ведению реестра 10-000-1-00264 (бессрочная), дата выдачи 03.12.2002.