



"УТВЕРЖДЕН"  
решением Совета директоров  
ОАО "Ленгидропроект"  
Протокол № \_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 2011 года

"УТВЕРЖДЕН"  
решением годового Общего собрания акционеров  
ОАО "Ленгидропроект"  
Протокол № \_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 2011 года

**Годовой отчет  
Открытого акционерного общества  
"Ленгидропроект "  
по результатам работы за 2010 год**

Генеральный директор ОАО "Ленгидропроект " \_\_\_\_\_/Воскресенский С.М./  
" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2010 г.

Главный бухгалтер ОАО "Ленгидропроект " \_\_\_\_\_/Никонова Д.Б./  
" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2010 г.

# СОДЕРЖАНИЕ

## **Обращение к акционерам**

### **Раздел 1. Развитие Общества**

- 1.1. Общие сведения
- 1.2. Холдинг РусГидро
- 1.3. Стратегические цели
- 1.4. Управление рисками
- 1.5. Основные достижения в 2010 году
- 1.6. Приоритетные задачи

### **Раздел 2. Корпоративное управление**

- 2.1. Работа органов управления и контроля
- 2.2. Уставный капитал
- 2.3. Структура акционерного капитала
- 2.4. Корпоративное управление ДЗО
- 2.5. Участие в некоммерческих / коммерческих организациях

### **Раздел 3. Производство**

- 3.1. Основные производственные показатели

### **Раздел 4. Экономика и финансы**

- 4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества
- 4.2. Финансовая отчетность Общества за 2010 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества
- 4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества
- 4.4. Анализ дебиторской задолженности
- 4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов
- 4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

### **Раздел 5. Инвестиции и инновации**

- 5.1. Инвестиционная деятельность
- 5.2. Инновации

### **Приложения:**

1. Бухгалтерский баланс за 2010 год
2. Заключение Аудитора
3. Заключение Ревизионной комиссии
4. Сделки Общества
5. Состав Совета директоров ОАО "Ленгидропроект" в 2009-2010 корпоративном году
6. Справочная информация для акционеров
7. Структура Холдинга РусГидро на 31.12.2010

## **Обращение к акционерам ОАО "Ленгидропроект"**

Уважаемые акционеры!

Открытое акционерное общество "Ленгидропроект" (предыдущее наименование ОАО "Ленгидропроект ГидроОГК") создано 04.12.2007 года в результате реорганизации ОАО "Инженерный центр ЕЭС" в форме выделения и вошло в холдинг ОАО "РусГидро" 01.08.2008 года. ОАО "РусГидро" владеет 100 % обыкновенных именных акций Общества.

Общество выполняет функции генерального проектировщика по объектам гидроэнергетики и другим специализированным гидросооружениям промышленного и муниципального назначения, в структуре холдинга ОАО "РусГидро" занимает ведущую позицию по выполнению полного комплекса проектно-изыскательских работ по данным объектам.

Органы управления Общества – Совет директоров и генеральный директор в отчетном году обеспечили устойчивое развитие Общества, осуществление корпоративной политики в интересах акционеров, реализацию бизнес-плана и достижение основных установленных для Общества ключевых показателей эффективности (КПЭ).

Советом директоров Общества проведено 10 заседаний, на которых основное внимание уделялось разработке и утверждению внутренних документов Общества, вопросам развития приоритетных направлений деятельности, оптимизации организационной структуры и бизнес-процессов.

Менеджмент Общества в 2010 году действовал надежно и функционально при управлении бизнес-процессами, четко и профессионально подходил к решению поставленных Советом директоров задач. Консолидация и нацеленность коллектива на выполнение объемов, продуманная эффективная корпоративная и социальная политика позволили успешно справиться с выполнением разноплановых и сложных технических и организационных задач.

В 2010 году Обществом достигнуты следующие результаты по показателям финансовой и производственно-хозяйственной деятельности:

- чистая прибыль составила 124 113 тыс. руб.;
- чистые активы (собственный капитал) составили 405 982 тыс. руб.;
- рентабельность чистой прибыли составила 6,0 %;
- рентабельность продаж составила 8,4 %;

Главной целью в 2011 году и перспективе будет являться развитие Общества как инжинирингового ДЗО ОАО "РусГидро", повышение инвестиционной привлекательности и обеспечение интересов акционеров.

Общество ставит перед собой следующие основные приоритетные задачи: обеспечение рыночной эффективности выпускаемой продукции, активное участие в реализации инвестиционной программы ОАО "РусГидро", расширение присутствия на зарубежных рынках, совершенствование системы проектирования и строительства ГЭС, развитие IT-технологий, выполнение основных финансово-экономических показателей бизнес-плана и ключевых показателей эффективности, совершенствование организационной структуры управления, повышение эффективности деятельности и профессиональное развитие персонала.

Мы уверены, что Общество эффективно решит поставленные задачи и сохранит за собой ведущие позиции генерального проектировщика, как в структуре холдинга ОАО "РусГидро", так и в России.

Председатель Совета директоров  
ОАО "Ленгидропроект" \_\_\_\_\_/Клочков Р.В./

Генеральный директор  
ОАО "Ленгидропроект" \_\_\_\_\_/Воскресенский С.М./

## Раздел 1. Развитие Общества

### 1.1. Общие сведения

ОАО "Ленгидропроект" (предыдущее наименование ОАО "Ленгидропроект ГидроОГК") в качестве самостоятельного юридического лица зарегистрировано 04.12.2007 года и является правопреемником в отношении части прав и обязанностей ОАО "Инженерный центр ЕЭС" в соответствии с разделительным балансом ОАО "Инженерный центр ЕЭС", утвержденным Правлением ОАО РАО "ЕЭС России", выполняющим функции внеочередного общего собрания акционеров ОАО "Инженерный центр ЕЭС" (протокол от 19 октября 2007 г. № 1760пр).

Место нахождения: пр-т Испытателей, д. 22, Санкт-Петербург, Россия 197227.

История ОАО "Ленгидропроект" берет свое начало с созданной в 1917 году при Управлении внутренних водных путей Министерства путей сообщения комплексной "Партии по исследованию водных сил Севера России". За более чем 90 лет своего существования Институт много раз претерпевал изменения наименований, неоднократно реорганизовывался.

В настоящее время ОАО "Ленгидропроект" является одним из крупнейших в России проектных институтов, выполняющим полный комплекс проектно-изыскательских работ по объектам гидроэнергетики и других специализированных гидросооружений промышленного и муниципального назначения, в том числе:

- проектирование специальных сооружений, инженерных сетей и коммуникаций;
- обследование технического состояния зданий и сооружений;
- разработку специальных разделов проектной документации;
- инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций;
- инженерную защиту территорий зданий и сооружений от опасных природных и техногенных процессов;
- технологическое проектирование гидротехнических и гидрографических сооружений; производственных зданий и сооружений; объектов транспортного назначения; объектов и сооружений связи;
- проектный инжиниринг;
- работы по созданию опорных и съемочных геодезических сетей в составе инженерно-геодезических изысканий;
- топографические съемки, специальные инженерно-геодезические и топографические работы в составе инженерно-геодезических изысканий;
- инженерно-гидрографические работы в составе инженерно-геодезических изысканий;
- геодезические работы, связанные с технологией строительства и эксплуатацией зданий и сооружений в составе инженерно-геодезических изысканий;
- инженерно-геологические и инженерно-гидрометеорологические изыскания.

За период деятельности Института по его проектам и при его участии было построено, восстановлено и реконструировано 80 гидроэлектростанций (62 в России и 18 в странах СНГ), 9 гидроэлектростанций в странах Азии, Африки, Европы, Южной Америки, спроектированы такие крупные гидроэнергетические объекты, как Саяно-Шушенская ГЭС, Красноярская ГЭС, Зейская ГЭС, Воткинская ГЭС, Чиркейская ГЭС.

В настоящее время при участии Общества строятся Бурейская ГЭС, Ирганайская ГЭС, Вилуйская ГЭС-3, Усть-Среднеканская ГЭС, Зарамагская ГЭС, Толмачевские ГЭС и другие гидроэлектростанции; ведутся проектно-изыскательские работы по Эвенкийской ГЭС, Южно-Якутскому гидроэнергетическому комплексу, Мотыгинскому гидроузлу, Нижне-Бурейской ГЭС; выполняются проектные работы по реконструкции и расширению 15 действующих ГЭС с модернизацией оборудования; реализуется программа строительства малых ГЭС и ветроэлектростанций.

Кроме перечисленных объектов, Обществом выполнено большое количество предварительных проектов, а также консультационных услуг для ряда ГЭС, расположенных во многих странах, в том числе: Индонезии, Вьетнаме, Пакистане, Иране, Турции, Танзании, Анголе, Нигерии, Бразилии, Чили, Мексике, Югославии, Греции и др.

Согласно экспертной оценке доля Общества на российском рынке проектно-изыскательских работ в сфере гидроэнергетики достигает не менее 70 %.

Более 79 % всех работ Общества выполнялись для объектов ОАО "РусГидро" в рамках инвестиционной программы холдинга.

К основным событиям и фактам 2010 года Общества относятся:

- 02.06.2010 года состоялось годовое Общее собрание акционеров. На ГОСА акционерами был утвержден Годовой отчет Общества за 2009 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2009 финансового года, принято решение о выплате дивидендов по результатам 2009 года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, внесены изменения в Устав;

## **1.2. Холдинг РусГидро**

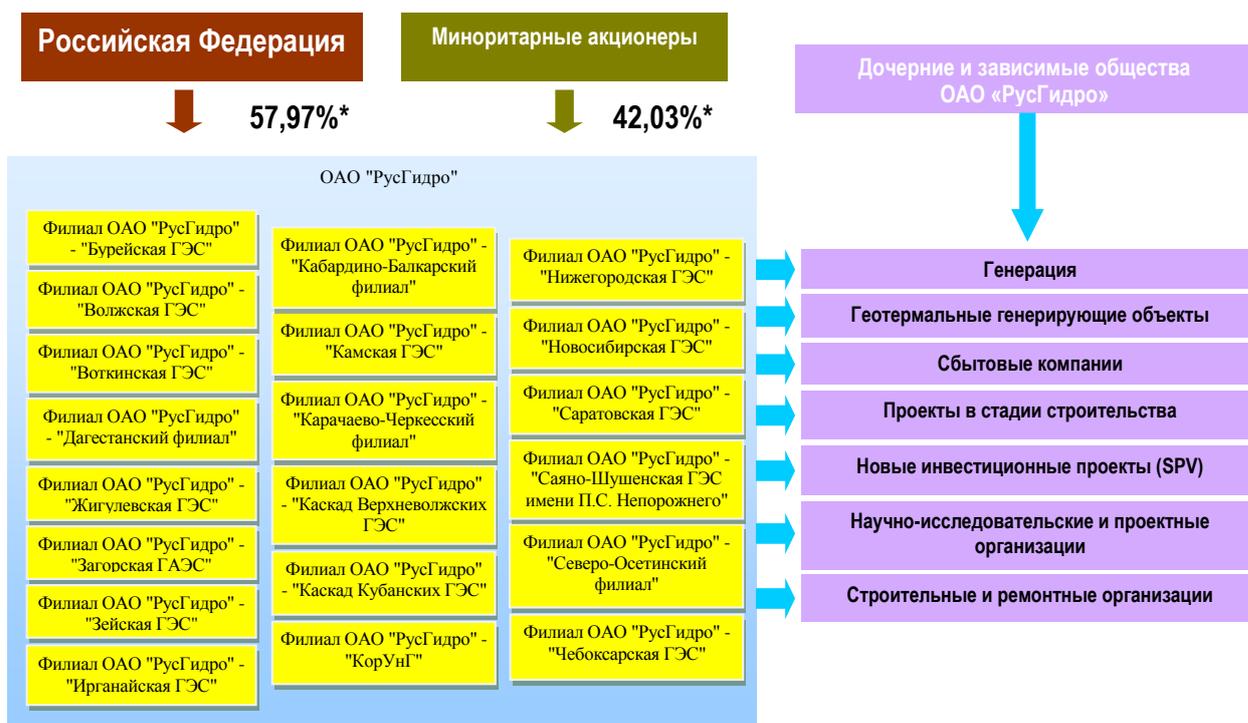
С 01.08.2008 года Общество входит в Холдинг ОАО "РусГидро".  
ОАО "РусГидро" владеет 100 % обыкновенных именных акций Общества.

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

В 2007- 2008гг. осуществлялась консолидация ОАО "РусГидро" в единую Операционную компанию. К ОАО "РусГидро" были присоединены дочерние АО-ГЭС (без строек и инфраструктурных дочерних обществ), прочие АО-ГЭС, а также ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК" и ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК", созданные в результате реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" в форме выделения.

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

## Структура Холдинга ОАО "РусГидро"



\* По состоянию на 31.12.2010 доля участия Российской Федерации в уставном капитале ОАО «РусГидро» составила 57,97% без учета фактического дополнительного размещения 931 677 018 штук акций ОАО «РусГидро» в рамках дополнительной эмиссии на 1 860 000 000 штук акций. С учетом дополнительно размещенных акций ОАО «РусГидро» на 31.12.2010 доля участия Российской Федерации в уставном капитале ОАО «РусГидро» составила 58,10%.

### 1.3. Стратегические цели

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

Стратегическими целями являются:

#### **Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества.**

Общество осознает свою социальную ответственность, как зависимого общества ОАО «РусГидро» - производителя необходимой обществу электроэнергии. Обеспечение надежного и безопасного для общества и окружающей среды функционирования оборудования и гидротехнических сооружений, с учетом экономической обоснованности средств, направляемых на минимизацию рисков и снижение возможного ущерба, является одной из ключевых стратегических целей Общества.

#### **Повышение энергоэффективности через устойчивое развитие производства электроэнергии на базе возобновляемых источников энергии.**

Общество прилагает все усилия для увеличения доли возобновляемых источников энергии (ВИЭ) в энергобалансе, стремясь занять лидирующие позиции по использованию ВИЭ внутри страны. Достижение этой цели обеспечивается за счет ввода новых генерирующих мощностей, а также за счет увеличения потребления «чистой» энергии с одновременным повышением энергоэффективности.

## **Рост ценности Общества.**

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

### **1.4. Управление рисками**

Риски в управлении всегда связаны с будущим компании, которое невозможно достоверно точно предсказать даже самыми сложными математическими моделями.

Риск-менеджмент позволяет снизить уровень неопределенности в бизнесе и принять решения, направленные на достижение стратегических целей.

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.

Для эффективного ведения своей оперативно-хозяйственной деятельности, Общество в 2010 году учитывало возможность влияния ряда факторов, оказывающих негативное воздействие на результаты работы, и предпринимало соответствующие меры :

#### ***Региональные риски***

Ввиду того, что основными Заказчиками производимых проектно - изыскательных работ ОАО "Ленгидропроект" являются компании, финансируемые из федерального бюджета Российской Федерации, вероятность возникновения региональных рисков связанных с политической и экономической ситуацией в том или ином регионе является несущественной.

#### ***Рыночные риски***

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

Изменение рыночной ситуации оказало негативное влияние на деятельность Общества. В 2010 году уровень инфляции по предварительным данным составил 8,8%, вместо прогнозируемых бизнес-планом 7%. Данный риск был компенсирован более низким темпом роста затрат, по отношению к темпам роста выручки.

В целях снижения данных рисков, проведены мероприятия по повышению эффективности операционной деятельности. Осуществление плана мероприятий позволило увеличить выручку по основной деятельности до 2 067 373,1 тыс.руб., вместо 1 923 822,7 тыс.руб. и достичь уровня рентабельности собственного капитала 44,18%, несмотря на наличие внутриотраслевой конкуренции.

Несмотря на оздоровление финансовой обстановки в стране сохраняется возможность сокращения интереса потенциальных инвесторов к участию в финансировании гидроэнергетических объектов в России в связи с их долгосрочностью. Это компенсируется активностью в другом секторе инвестиционного строительства. Расширяя сферу деятельности, Общество заявило себя в области строительства гидротехнических сооружений и участвует в реконструкции Волго-Балтийского судоходного пути, строительстве дамб, шлюзов. В 2010 году было разработано проектно-сметной документации по гидротехническим сооружениям на сумму 355 086,5 тыс.руб., что на 52,3% выше плана.

#### ***Риски, связанные с изменением процентных ставок***

Риски, связанные с изменением процентных ставок отсутствуют, поскольку общество не имеет судной задолженности.

### ***Риски изменения валютного курса***

Существенным фактором, определяющим инфляционные процессы в российской экономике, является динамика обменного курса национальной валюты. Финансовое состояние Общества, источники финансирования, результаты деятельности и осуществляемые денежные операции производятся в валюте Российской Федерации – рублях. Валютные риски сводятся к инфляционным рискам.

### ***Риск ликвидности***

Основой управления рисками ликвидности является анализ планируемых денежных потоков компании. Данные о сроках и размерах поступлений и выплат при составлении бюджета движения денежных средств корректируются с учетом выявленных рисков. Например, при выявлении кассовых разрывов менеджмент компании устраняет их путем перераспределения денежных потоков либо планирует получение краткосрочного кредита или займа на покрытие таких разрывов.

Существует риск увеличения долгосрочной дебиторской задолженности основных генеральных заказчиков перед Обществом, что в свою очередь может привести к нехватке денежных средств и неспособности Общества выполнить свои обязательства перед кредиторами. Наступление риска ликвидности может повлечь за собой штрафы, пени, ущерб деловой репутации фирмы.

В целях минимизации данного риска, при заключении договоров с субподрядными организациями указываются существенные условия договора (размер авансирования, сроки выплаты аванса, срок окончательного расчета, ответственность сторон), соответствующие договору генерального заказа. Платежи по субподрядным договорам производятся, как правило, только после получения финансирования от генерального заказчика, - что также является одним из условий договора.

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

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

### ***Кредитные риски***

Кредитный риск - это возможность возникновения убытков вследствие неоплаты или просроченной оплаты клиентом своих финансовых обязательств. Кредитному риску подвергается как кредитор (банк), так и заемщик (предприятие). Под кредитным риском понимают возможность того, что компания не сумеет погасить свои долги вовремя и полностью.

Минимизация данного риска достигается применением утвержденного Советом директоров Общества «Положения о кредитной политике ОАО «Ленгидропроект» (протокол №14 от 23.01.2009г.), которое устанавливает ограничения (лимиты) на привлечение Обществом заемных средств.

В 2010 году и в предыдущие периоды Общество не осуществляло заимствований.

### ***Правовые риски***

Общество является участником налоговых отношений. Подготовка и предоставление налоговой отчетности находятся в ведении и под контролем различных органов, имеющих законодательно закрепленное право налагать существенные штрафы, санкции и пени. Соответствующие нормативные акты нередко имеют нечеткие формулировки, мнения специалистов различных государственных министерств и ведомств расходятся, что создает неопределенность и противоречия в правовой интерпретации норм налогового законодательства.

Для снижения правовых рисков, связанных с неоднозначной трактовкой норм налогового законодательства, бухгалтерией Общества постоянно ведется работа по усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным видам уплачиваемых налогов и контролю их соответствия действующему законодательству.

Существуют риски потерь, связанные с изменением законодательства, а также с некорректным юридическим оформлением документов. Для минимизации данных рисков, практически все договорные документы и операции проходят в обществе обязательную юридическую проверку и правовую оценку.

### ***Риски корпоративного управления***

К рискам корпоративного управления относятся нарушение прав акционеров со стороны менеджмента компании и злоупотребление акционером своими правами. Наступление данных рисков крайне негативно сказывается на интересах инвесторов, поскольку они не получают доходов от участия в компании в объеме, на который рассчитывали.

Общество проводит политику снижения рисков корпоративного управления путем своевременного предоставления финансовой и бухгалтерской отчетности, достоверность которой подтверждается заключениями аудиторской компании, что позволяет акционерам объективно формировать свое мнение относительно финансово-хозяйственной деятельности Общества, для принятия решения.

### ***Экологические и социальные риски***

Развитие новых технологий, увеличение объемов промышленного производства, расширение сети транспортных систем и систем передачи энергии и энергоносителей сопровождаются ростом техногенной нагрузки на биосферу. Следствием этого являются чрезвычайные ситуации, аварии и катастрофы, характеризующиеся значительными материальными, социальными и экологическими последствиями.

Общество минимизирует данный вид рисков путем постоянного повышения уровня квалификации работников, для успешной реализации проектов не только с технической, но и экологической стороны.

Решение социальных проблем является важнейшим условием устойчивого роста и долгосрочной конкурентоспособности Общества на рынке. Для минимизации социальных рисков, компания совершенствует систему мотивации персонала, способствует профессиональному развитию и росту работников, осуществляет активную социальную политику, включающую в себя оздоровительные, культурные и корпоративные мероприятия.

### ***Производственные риски***

Основная деятельность Общества не связана с производством и к производственным рискам следует отнести вероятность технологических сбоев в инженерных коммуникациях и значительный износ компьютерного парка.

Для минимизации данных рисков, Общество относит к приоритетным задачам оборудование рабочих мест проектировщиков, развитие IT-технологий и ремонт инженерных коммуникаций.

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

## **1.5. Основные достижения в 2010 году**

К основным достижениям Общества в 2010 году следует отнести такие как:

- прохождение очередного аудита системы менеджмента качества и подтверждение сертификата соответствия стандарту системы менеджмента ISO 9001:2008;
- выполнение решений Штаба Минэнерго и ОАО «РусГидро» по ликвидации последствий аварии и восстановлению Саяно-Шушенской ГЭС;
- разработка рабочей документации по восстановлению Саяно-Шушенской ГЭС, которая обеспечила ввод в эксплуатацию ГА №5, №6, №4, №3 в соответствии с утвержденными графиками;
- разработка рабочей документации, обеспечившей ввод в работу первого тоннеля берегового водосброса СШГЭС;
- получение положительного заключения Главгосэкспертизы по проекту Нижне-Курейской ГЭС;
- обеспечение пуска г/а Толмачевской ГЭС-2;

- разработка проектной документации, которая обеспечила принятие Госкомиссией дамб, ограждающих канал 61062 с расширением судоходной трассы, и отдельных элементов шлюзов № 1-6 Волго-Балтийского водного пути;
- разработка проектной документации, которая обеспечила принятие Госкомиссией законченных работ по Новосибирскому шлюзу;
- участие и победа в открытом конкурсе на право заключения государственного контракта на выполнение работ по обеспечению строительства Комплекса защитных сооружений Санкт-Петербурга от наводнений;
- разработка проектной документации, которая обеспечила пуск в установленные сроки 1 агрегата Светогорской ГЭС и 1 агрегата Лесогорской ГЭС.

## 1.6. Приоритетные задачи

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

## 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.

Грамотное корпоративное управление является залогом успешного развития Общества, обеспечивает его инвестиционную привлекательность и устойчивый рост показателей экономической эффективности.

Корпоративное управление определяет стратегические цели Общества, средства их достижения и способы контроля над деятельностью Общества.

В целях успешного корпоративного управления Общество придерживается рекомендаций Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ России (одобренного на заседании Правительства Российской Федерации от 28.11.2001 (протокол №49) и рекомендованного к применению Распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002 № 421/р "О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения") и стандартах передовой практики корпоративного управления.

### 2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров Общества
- Совет директоров Общества
- Единоличный исполнительный орган.

Коллегиальный исполнительный 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 2010 года состоялось годовое Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 02.06.2010 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2009 год, годовая бухгалтерская отчетность, отчет о прибылях и убытках Общества по итогам 2009 финансового года, принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям ОАО "Ленгидропроект" по результатам 2009 года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, внесены изменения в Устав, определен размер вознаграждений членам Совета директоров и Ревизионной комиссии.

### 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 Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества "Ленгидропроект", утвержденным внеочередным Общим собранием акционеров, протокол от 22.07.2008 г № 223пр.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 10 заседаний.

Советом директоров Общества принимались решения об утверждении плана работы Совета директоров Общества на 2010/2011 год, бизнес-плана Общества на 2011-2015 года, скорректированных целевых значений годовых и квартальных КПЭ Общества на 2010 год, программы страховой защиты Общества на 2011, программы повышения эффективности и операционной деятельности Общества на 2009 год, годовой комплексной программы закупок Общества на 2010 год, новой фирменной символики Общества, инвестиционной программы Общества на 2011 год, организационной структуры Общества, определены случаи, при которых сделки подлежат одобрению Совета директоров Общества в соответствии с требованиями Устава, регулярно рассматривались отчеты о выполнении Обществом утвержденных КПЭ, отчеты о выполнении утвержденных на 2010 год планов, программ и положений, отчеты о размещении информации на корпоративном сайте Общества и о выполнении решений Совета директоров Общества

Так же, на заседаниях Совета директоров утверждены:

- ▢ Положение об организации страховой защиты ОАО "Ленгидропроект" в новой редакции;
- ▢ Положение о материальном стимулировании Генерального директора Общества;
- ▢ Положение о Центральной закупочной комиссии и закупочных комиссиях Общества;
- ▢ Новая фирменная символика Общества;
- ▢ Регистратор Общества.

Кроме того, в 2010 году на заседаниях Совета директоров было одобрено 9 сделок, стоимость которых превышает 10 % балансовой стоимости активов Общества.

Состав Совета директоров

избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 02.06.2010, № 484пр:

<b>Клочков Роман Викторович - Председатель Совета директоров</b>	
Год рождения	1969
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5	2005- по настоящее время Начальник Департамента планирования ремонтов, ТПИР

лет и в настоящее время в хронологическом порядке	
Первое избрание в состав Совета директоров	02.06.2010

<b>Давыдов Михаил Михайлович - Заместитель Председатель Совета директоров</b>	
Год рождения	1980
Образование	Высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006-2011 Корпоративный секретарь - начальник Управления корпоративных событий Департамента корпоративного управления ОАО "РусГидро" 2011- по настоящее время Заместитель руководителя Департамента корпоративных отношений ОАО "ИНТЕР PAO ЕЭС"
Первое избрание в состав Совета директоров	02.06.2010

<b>Воскресенский Сергей Модестович</b>	
Год рождения	1956
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006-2007 Генеральный директор ООО "СПИИ "ГИДРОСПЕЦПРОЕКТ" 2007-по настоящее время Генеральный директор ОАО "Ленгидропроект"
Первое избрание в состав Совета директоров	22.07.2008

<b>Янсон Сергей Юрьевич</b>	
Год рождения	1970
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005-2009 Заместитель начальника департамента - начальник отдела маркетинга и контроля цен, Начальник департамента оперативного управления закупочной деятельностью. Заместитель генерального директора, директор по закупкам ОАО "ОГК -1" 2009-2010 Заместитель руководителя блока закупок ОАО "Интер PAO ЕЭС" 2010- по настоящее время Директор по закупкам ОАО "РусГидро"
Первое избрание в состав Совета директоров	02.06.2010

<b>Макуха Сергей Петрович</b>	
Год рождения	1954
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004-2007 – Заместитель начальника, начальник сводного отдела атомной энергетики Департамента ТЭК Минпромэнерго России 2007-2008 – Начальник отдела нормирования и мониторинга в электроэнергетике Департамента электроэнергетики Минпромэнерго России 2008-2009 – Заместитель директора Департамента государственной нормативно-технической политики энергоэффективности и экологии в ТЭК Минэнерго России 2009- по настоящее время Заместитель директора Департамента государственной энергетической политики и энергоэффективности

	Минэнерго России
Первое избрание в состав Совета директоров	02.06.2010

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в 2010 году производилась в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров (протокол от 02.06.2010 №484пр).

В соответствии с вышеуказанным решением выплата вознаграждений членам Совета директоров производится за участие в заседании Совета директоров (независимо от формы его проведения) в размере 1 (Одной) минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на день проведения заседания Совета директоров. Размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю Совета директоров, увеличивается на 30%. Общий размер вознаграждения каждого члена Совета директоров за период с даты избрания в состав Совета директоров Общим собранием акционеров до даты прекращения полномочий данного состава Совета директоров не должен превышать 100 000 (Сто тысяч) рублей. Вознаграждения членам Совета директоров, являющимся лицами, в отношении которых федеральным законом предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций, не начисляются и не выплачиваются.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Совету директоров Общества в 2010 году, составила: 70 114 (Семьдесят тысяч сто четырнадцать) рублей 11 копеек.

Решением Общего собрания акционеров (протокол от 01.12.2008 № 265пр) Положение о выплате членам Совета директоров ОАО "Ленгидропроект" вознаграждений и компенсаций, утвержденное Общим собранием акционеров (протокол от 22.07.2008 г. № 223пр/1.) отменено.

С 01.12.2008 по 02.06.2010 г. членам Совета директоров Общества компенсировались только фактически понесенные ими расходы (проезд, проживание, питание и т.д.), в случае посещения ими объектов Общества, участия во встречах с акционерами и инвесторами, в общих собраниях акционеров и заседаниях Совета директоров Общества, а также выполнения иных задач, связанных с осуществлением функций членов Совета директоров Общества, по нормам возмещения командировочных расходов Общества, действующим на момент нахождения (участия, выполнения задач) членов Совета директоров на объектах Общества, участия во встречах с акционерами и инвесторами, в общих собраниях акционеров и заседаниях Совета директоров Общества.

#### **Единоличный исполнительный орган**

19.10.2007г. внеочередным Общим собранием акционеров ОАО "Инженерный центр ЕЭС" (протокол заседания Правления ОАО РАО "ЕЭС России", выполняющего функции внеочередного общего собрания акционеров ОАО "Инженерный центр ЕЭС" от 19.10.2007 № 1760пр) Генеральным директором ОАО "Ленгидропроект" (предыдущее наименование ОАО "Ленгидропроект ГидроОГК") избран Воскресенский Сергей Модестович.

Год рождения	1956
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006-2007 Генеральный директор ООО "СПИИ "ГИДРОСПЕЦПРОЕКТ" 2007-по настоящее время Генеральный директор ОАО "Ленгидропроект"

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 ОАО "Ленгидропроект" 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.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Генеральному директору 2010 году составила: 3 400 992, 42 (Три миллиона четыреста тысяч девятьсот девяносто два) рубля 42 копейки.

#### **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 Открытого акционерного общества "Ленгидропроект ГидроОГК", утвержденным Общим собранием акционеров Общества, протокол от 06.03. 2008 № 1834пр.

#### **Состав Ревизионной комиссии**

избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 02.06.2010, № 484пр:

<b>Кудряшов Валентин Геннадьевич – Председатель Ревизионной комиссии</b>	
Год рождения	1977
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005-2007 Менеджер Департамента внутреннего аудита ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" 2007-2009 Руководитель Дирекции аудита экономики и управления Департамента ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" 2009-2010 Руководитель Дирекции внутреннего контроля Департамента внутреннего аудита ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" 2010-по настоящее время Начальник Департамента Внутреннего контроля ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"

<b>Гатаулин Денис Владиславович</b>	
Год рождения	1978
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004-2005 Заместитель начальника Департамента корпоративного управления ОАО "ГидроОГК" 2005-2008 Начальник управления корпоративного аудита и финансового контроля ОАО "УК ГидроОГК" 2008-2010 Заместитель начальника Департамента управления капиталом ОАО "РусГидро" 2010-по настоящее время Заместитель начальника Департамента управления имуществом - Начальник Управления оценки и структуризации корпоративных активов ОАО "РусГидро"

<b>Сафонов Евгений Петрович</b>	
Год рождения	1963
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005-2010 Главный эксперт Департамента внутреннего аудита ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" 2010-по настоящее время Главный эксперт Департамента внутреннего аудита ОАО "РусГидро"

<b>Кочанов Андрей Александрович</b>	
Год рождения	1972
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005-2006 Главный эксперт Департамента стратегии развития ОАО "УК ГидроОГК" 2006-2007 Заместитель Генерального директора по экономике ЗАО "Богучанская ГЭС" 2007-2007 Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО "УК ГидроОГК" 2007-2010 Начальник Управления организации и проведения контрольных мероприятий в Обществе Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО "РусГидро" 2010-по настоящее время Начальник Управления методологии внутреннего контроля Департамента внутреннего контроля ОАО "РусГидро"

<b>Лукашов Артем Владиславович</b>	
Год рождения	1981
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005-2007 Главный эксперт, Ведущий эксперт Департамента имущества и бизнес-процессов, Ведущий эксперт Департамента управления и контроля капитала ОАО "УК ГидроОГК" 2007- 2010 время Ведущий эксперт Департамента управления капиталом ОАО "РусГидро" 2010 - по настоящее время Ведущий эксперт Управления оценки и структуризации корпоративных активов Департамента управления имуществом ОАО "РусГидро"

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии Общества в 2010 году производилась в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров (протокол от 02.06.2010 №484пр).

В соответствии с вышеуказанным решением выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии производится за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности в размере суммы, эквивалентной 3 (Трем) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на день проведения заседания Совета директоров. Размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю Ревизионной комиссии, увеличивается на 30%. Вознаграждения членам Ревизионной комиссии, являющимся лицами, в отношении которых федеральным законом предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций, не начисляются и не выплачиваются.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Ревизионной комиссии Общества в 2010 году, составила: 82 638 (Восемьдесят две тысячи шестьсот тридцать восемь) рублей 39 копеек.

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии с 01.12.2008 по 02.06.2010г. году не производилась. Решение Общего собрания акционеров Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО "Ленгидропроект" вознаграждений и компенсаций, утвержденное годовым Общим собранием акционеров (протокол от 01.12.2008 № 265пр) отменено.

С 01.12.2008 по 02.06.2010 г. членам Ревизионной комиссии Общества компенсировались фактически понесенные ими расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии Общества и (или) проведении проверки, по действующим на момент участия в заседании или проверке нормам возмещения командировочных расходов Общества.

## 2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2010г. уставный капитал ОАО "Ленгидропроект" составляет 174 451,00 (Сто семьдесят четыре тысячи четыреста пятьдесят один) руб.

### Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица № 1

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	174 451 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	1,00 руб.
Общая номинальная стоимость	174 451,00 руб.

## 2.3. Структура акционерного капитала

100% акций ОАО "Ленгидропроект" принадлежит ОАО "РусГидро".

Таблица № 2

(%%)

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2010г.	31.12.2010г.
Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания" (ОАО "РусГидро")	100,00%	100,00%

Акционеры, владеющие более 5% уставного капитала и более 5% обыкновенных именных акций Общества приведены в таблице № 3.

Таблица № 3

(%%)

Наименование владельца ценных бумаг, владеющих более 5% от УК	01.01.2010г.		31.12.2010г.	
	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций
ОАО "РусГидро"	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО "Ленгидропроект" по состоянию на 31.12.2009 г. - один, из них номинальные держатели – нет.

## 2.4. Корпоративное управление ДЗО

У Общества отсутствуют дочерние и зависимые хозяйственные общества.

## 2.5. Участие в некоммерческих / коммерческих организациях

Таблица № 4

Полное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации
Некоммерческое партнерство содействия развитию инженерно-изыскательской отрасли "Ассоциация инженерные изыскания в строительстве" саморегулируемая организация	виды работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства и решение вопросов по выдаче свидетельств о допуске
Некоммерческое партнерство "Объединение организаций, осуществляющих подготовку проектной документации энергетических объектов, сетей и подстанций "ЭНЕРГОПРОЕКТ"	виды работ, которые оказывают влияние на безопасность особо опасных, технических сложных и уникальных объектов и других объектов капитального строительства и решение вопросов по выдаче свидетельств о допуске

Общество не участвует в коммерческих организациях.

## Раздел 3. Производство

### 3.1. Основные производственные показатели.

Общество осуществляет следующие основные виды деятельности:

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

Объем выручки за 2010 год 2 067 373 тыс.руб., что составило 157% к уровню прошлого года. Увеличение произошло как за счет сторонних заказчиков, не входящих в группу ОАО «РусГидро», (162% к 2009 году), так по объектам ОАО «РусГидро» (155% к 2009 году).

Таблица № 5

(тыс. руб.)

Виды продукции	2009 г. Факт	2010 г. Факт	Темп роста
			(3/2) %
1	2	3	4
<b>Выручка по основной деятельности, в т.ч.</b>	<b>1 319 638</b>	<b>2 067 373</b>	<b>157</b>
1. По видам деятельности :			
Проектирование ПИР	1 319 638	2 067 373	157
2. По форме исполнения заказа :			
Объем работ, выполненный собственными силами	634 931	990 411	156
Объем работ, выполненный субподрядными организациями	684 707	1 076 962	157
3. По заказчикам :	1 319 638	2 067 373	157
Заказчики группы ОАО "РусГидро"	906 835	1 403 355	155

Виды продукции	2009 г. Факт	2010 г. Факт	Темп роста
			(3/2) %
1	2	3	4
Прочие заказчики	412 803	664 018	161
в т.ч. Прочие заказчики, не являющиеся генподрядчиками по объектам РусГидро	404 938	655 315	162
Доля заказчиков группы ОАО "РусГидро"	69	68	99
Доля прочих заказчиков	31	32	103

Результат достигнут благодаря проведенной работе по привлечению новых заказов. Осуществлялись поиск альтернативных рынков ПИР, в частности, по объектам среднего и малого бизнеса, финансируемым из внебюджетных источников. Каждый потенциальный заказ рассматривался на предмет эффективности, соотношения цены и затрат, соответствия специализации или возможности её расширения.

Выручка по форме исполнения заказа:

- работы, выполняемые собственными силами, в 2010 году составили 990 411 тыс.руб., или 156% к уровню прошлого года ;
- работы, выполняемые с привлечением субподрядных организаций - 1 076 962 тыс.руб., или 157% к уровню прошлого года.

Рост общего объема субподрядных работ (157 %) обусловлен ростом выручки (157%) .

## Раздел 4. Экономика и финансы

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

Таблица № 6

(тыс. руб.)

Наименование показателя	2008г. Факт	2009г. Факт	2010г. Факт	Темп роста,
				(4/3) %
1	2	3	4	5
Выручка от реализации	2 491 724	1 323 677	2 067 373	156,2
в том числе:				
на объектах ОАО "РусГидро"	1 792 654	906 835	1 403 355	154,8
на внешнем рынке	699 070	416 842	664 018	159,3
Себестоимость	2 026 124	1 250 851	1 894 307	151,4
Прибыль/убыток от продаж	465 600	72 825	173 066	237,6
Прочие доходы	15 222	19 739	10 153	51,4
Прочие расходы	25 012	24 236	21 766	89,8
Прибыль до налогообложения	455 810	68 329	161 453	236,3
Текущий налог на прибыль	113 434	18 221	37 340	204,9
Чистая прибыль	342 376	50 108	124 113	247,7

Фактический объем реализованной продукции в 2010 составил 2 067 373 тыс. руб.

Существенный рост выручки на 743 696 тыс. руб. (156,2%) обусловлен дополнительными объемами как за счет внутренних заказов ( 154,8%) так и за счет сторонних, не входящих в группу ОАО "РусГидро" (159,3%).

Себестоимость реализованной продукции сформировалась в сумме 1 894 307 тыс.руб. Прочие доходы в 2010 году составили 10 153 тыс. руб., что ниже уровня 2009 г. на 9 586 тыс. руб. (51,4%) в результате снижения доходов по процентам полученным (по остаткам денежных средств на расчетных счетах) и курсовых разниц (в связи с меньшими колебаниями курсов валют).

Прочие расходы определились в сумме 21 766 тыс.руб., что составляет 89,8% от уровня 2009 года.

За 2010 г. Обществом получена чистая прибыль в размере 124 113 тыс. рублей, что составило 247,7% к уровню прошлого года.

Прирост чистой прибыли обусловлен следующими причинами: увеличение годовой производственной программы: за счет роста объемов - на 154,8% по объектам ОАО "Русгидро", на 159,3% - по прочим заказчикам; за счет снижения удельных затрат на рубль выручки (с 94,5 коп. в 2009г. до 91,6 коп. в 2010г.)

#### 4.2. Финансовая отчетность Общества за 2010 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 прибылях и убытках) 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 № 7

(тыс. руб.)

Аналитический баланс ОАО "Ленгидропроект" за 2010 год, тыс.руб.				
Показатели	На 31.12.2009	На 31.12.2010	Отклонения	
			Тыс.руб.	%
<b>Активы</b>				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы	-	-	-	-
Основные средства	133 533	144 997	11 464	8,58
Незавершенное строительство	12 418	15 483	3 065	24,68
Долгосрочные финансовые вложения	-	-	-	-
Отложенные налоговые активы	342	395	53	15,50
Прочие внеоборотные активы	-	-		
<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>146 293</b>	<b>160 874</b>	<b>14581,2</b>	<b>9,97</b>
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы	148 202	219 088	70 886	47,83
НДС по приобретенным ценностям	-	-	-	-
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	-	-	-	-
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	196 767	657 266	460 499	234,03
Краткосрочные финансовые вложения	-	270000	270 000	-
Денежные средства	304 995	597 415	292 420	95,88
Прочие оборотные активы	87	0	-87	-
<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>650 051</b>	<b>1 743 769</b>	<b>1 093 718</b>	<b>168,25</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>796 344</b>	<b>1 904 643</b>	<b>1 108 299</b>	<b>139,17</b>

Аналитический баланс ОАО "Ленгидропроект" за 2010 год, тыс.руб.				
Показатели	На 31.12.2009	На 31.12.2010	Отклонения	
			Тыс.руб.	%
<b>Пассивы</b>				
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	174	174	0	0,00
Добавочный капитал	90 545	90 545	0	0,00
Резервный капитал	9	9	0	0,00
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	141 034	191 141	50 107	35,53
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	50 108	124 113	74 005	147,69
<i>Итого по разделу III</i>	<b>281 870</b>	<b>405 982</b>	<b>124 112</b>	<b>44,03</b>
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	-	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	3 076	704	-6027	-66,20
Прочие долгосрочные обязательства	-	-	-	-
<i>ИТОГО по разделу IV</i>	<b>3 076</b>	<b>704</b>	<b>-2 372</b>	<b>-77,11</b>
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	-	-	-	-
Кредиторская задолженность	410 387	1 497 957	1 087 570	265,01
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	101 012	-	-101 012	-
Доходы будущих периодов	-	-	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	-
<i>ИТОГО по разделу V</i>	<b>511 399</b>	<b>1 497 957</b>	<b>986 558</b>	<b>192,91</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>796 344</b>	<b>1 904 643</b>	<b>1 108 299</b>	<b>139,17</b>

За отчетный период по всем статьям актива баланса наблюдался рост: на 8,58% (11 464 тыс.руб.) по статье "основные средства" за счет инвестиций в техническое перевооружение и реконструкцию; на 24,68% по статье "незавершенное строительство" (3 065 тыс.руб.) за счет вложений в объекты основных средств, которые до конца года не были введены в эксплуатацию; на 15,5% по статье "отложенные налоговые активы" (53 тыс.руб.) по причине роста начислений по отложенным налоговым активам; на 47,83% по статье "запасы" (70 886 тыс.руб.) в основном за счет роста затрат в незавершенном производстве, по причине увеличения объемов выполняемых работ; на 234% по статье "дебиторская задолженность" (460 499 тыс.руб.) за счет авансов выданных субподрядчикам по новым объектам проектирования, переходящим на последующий период; на 95,88% возросли остатки по статье "денежные средства" (292420 тыс.руб.) за счет получения авансовых платежей по договорам со сроками исполнения 2011г.; кроме того, в декабре 2010г. 270 млн. руб. было размещено на краткосрочных депозитах в банках, что дало увеличение по строке краткосрочные финансовые вложения.

Валюта баланса увеличилась на 139,17% (1 108 299 тыс.руб.).

В пассиве баланса наблюдается рост по статьям: "нераспределенная прибыль прошлых лет" на 35,53% за счет прибыли 2009г. и "нераспределенная прибыль отчетного года" на 147,69% за счет

прибыли 2010 года; "кредиторская задолженность" на 265,01% за счет авансов, полученных от заказчиков по новым объектам проектирования, переходящих на последующий период.

Снижение сальдовых остатков в пассиве баланса наблюдается по следующим статьям: на 66,2% снизились "отложенные налоговые обязательства"; на 101 012,0 тыс.руб. снизилась "задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов" в результате погашения задолженности по дивидендам за 2008 г.

**Структура активов баланса на 31.12.2010г.**



**Структура пассивов баланса на 31.12.2010г.**



За 2010 год структура баланса в целом существенно не изменилась. Основными источниками финансовых ресурсов Общества являются его собственные средства, доля которых составляет 21,3% и краткосрочные обязательства.

Внеоборотные активы составляют 8,45% в структуре баланса. Несмотря на рост в 2010 году общей стоимости внеоборотных активов на 14 581 тыс.руб., их доля в структуре баланса уменьшилась на 10%.

Большая часть финансовых ресурсов - это денежные средства и краткосрочные финансовые вложения, доля которых за отчетный период увеличилась на 7,25% и составила 45,55% общей суммы активов баланса.

Соотношение заемного и собственного капитала Общества увеличилось за истекший период с 1,83 до 3,69 в результате роста величины кредиторской задолженности. Удельный вес краткосрочных обязательств в структуре баланса составляет 78,6%, что выше уровня 2009 года на 14,4%. Заключение в 2010 году долгосрочных договоров с большими объемами проектирования дало увеличение суммы полученных авансов в 5,5 раз по сравнению с уровнем 2009 года, что сказалось на росте соотношения заемного и собственного капитала. Выплата дохода акционерам свидетельствует о стабильности имущественного положения и росте экономического потенциала Общества.

Расчет стоимости чистых активов Общества производился в соответствии с Приказом Минфина РФ и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 29 января 2003 года № 10н / 03-6/пз "Об утверждении Порядка оценки стоимости чистых активов акционерных обществ".

Таблица № 8

(тыс. руб.)

Расчет стоимости чистых активов ОАО "Ленгидропроект" за 2009г.		
Показатель	31.12.2009	31.12.2010
<b>I. Активы</b>		
1. Нематериальные активы	-	-
2. Основные средства	133 533	144 997
3. Незавершенное строительство	12 418	15 483
4. Доходные вложения в материальные ценности	-	-
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения <1>	-	-
6. Прочие внеоборотные активы <2>	342	395
7. Запасы	148 202	219 088
8. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	-	-
9. Дебиторская задолженность <3>	196 767	657 266
10. Краткосрочные финансовые вложения		270 000
11. Денежные средства	304 995	597 414
12. Прочие оборотные активы	87	-
<b>13. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1-12)</b>	<b>796 344</b>	<b>1 904 642</b>
<b>II. Пассивы</b>		
14. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	-	-
15. Прочие долгосрочные обязательства	3 076	704
16. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	-	-
17. Кредиторская задолженность	410 387	1 497 957
18. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	101 012	-
19. Резервы предстоящих расходов	-	-
20. Прочие краткосрочные обязательства	-	-
<b>21. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 14-20)</b>	<b>514 475</b>	<b>1 498 661</b>
<b>22. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12), минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр. 21)</b>	<b>281 869</b>	<b>405 982</b>

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 405 982 тыс.руб. Таким образом, за 2010 год данный показатель возрос на 124 113 тыс.руб. или на 44%.

#### 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 компании генерировать денежные средства от операционной деятельности без привлечения заимствований и без учета уплаты налогов.

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

Таблица № 9

(тыс. руб.)

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Чистая прибыль	342 375,8	50 108,0	124 113	247,7
ЕБИТ	465 600,2	72 825,0	173 066,0	237,6
ЕБИТДА	475 785,5	89 988,8	195 516,5	217,3

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение ЕБИТ, вызванное ростом объемов продаж.

### Показатели эффективности

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

Таблица № 10

(%%)

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Норма чистой прибыли, %	13,7	3,8	6,0	157,9
Норма ЕБИТ, %	18,68	5,50	8,37	152,2
Норма ЕБИТДА, %	19,09	6,80	9,46	139,1

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Компании 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 Компании в целом, включая прочую и финансовую деятельность.

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

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

Динамика показателей приведенных в таблице № 10 свидетельствует о повышении эффективности деятельности Общества в отчетном году.

### Показатели управления операционной задолженностью.

Таблица № 11

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	9,23	4,96	5,71	115,1
Оборачиваемость дебиторской задолженности	39,50	73,60	63,9	86,8
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	6,70	3,30	2,56	77,6
Оборачиваемость кредиторской задолженности	54,50	110,60	142,8	129,1

Оборачиваемость дебиторской задолженности в 2010 году сократилась с 73,6 до 63,9 дней, что показывает укрепление платежной дисциплины при расчетах с заказчиками. При этом коэффициент оборачиваемости, имеющий обратную зависимость по отношению к оборачиваемости в днях, составил 115,1% к уровню прошлого года.

Оборачиваемость кредиторской задолженности к концу 2010 года увеличилась с 110,6 до 142,8 дней, так как в 3,65 раза возрос уровень кредиторской задолженности на 31.12.2010г. (2009 год - 410,38 млн.руб., 2010 год - 1497,95 млн.руб.). Основным фактором роста кредиторской задолженности являются авансы, полученные по долгосрочным договорам, заключенным в 2010 году.

### Показатели ликвидности

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

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Таблица № 12

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент срочной ликвидности	1,36	0,98	1,02	104,1
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,55	0,60	0,58	96,7
Коэффициент Бивера	0,648	0,56	0,47	83,9

Коэффициент срочной 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.

В 2010 году сохраняется оптимальное значение коэффициента быстрой ликвидности, когда обязательства по платежам полностью обеспечены текущими активами.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность может быть не сразу погашена в срок удовлетворяющий нужды краткосрочных кредиторов. Динамика данного показателя за ряд лет показывает, что средний уровень коэффициента сохраняется в диапазоне 0,55-0,60. По итогам 2010 года коэффициент абсолютной ликвидности составил 0,58, это означает, что 58 % обязательств могут быть погашены в кратчайшие сроки.

Коэффициент Бивера рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода. Данный показатель предполагает, что текущие обязательства должны покрываться денежными средствами генерируемыми операционной деятельностью. По отчету за 2010 год коэффициент составляет 0,47, т.е. текущие обязательства покрываются на 47 % денежными потоками от операционной деятельности.

### Показатели структуры капитала

Таблица № 13

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста,(4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент автономии	0,49	0,35	0,21	60,0
Соотношение заемного и собственного капитала	1,04	1,83	3,69	201,6

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность активов Компании собственным капиталом (это отношение итога раздела баланса «капиталы и резервы» к валюте баланса). Коэффициент автономии снизился относительно прошлого года и составил 0,21. Снижение произошло в результате роста общей суммы активов в связи со значительным приростом объемов производства, заключением долгосрочных договоров, роста авансов полученных от заказчиков и авансов выданных субподрядчикам.

Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств компании к собственным. Данные таблицы 12 показывают, что сумма заёмных средств в 2010 году в 3,69 раз выше собственных, что более чем в два раза превышает аналогичный показатель 2009 года. Причина – заключение новых долгосрочных договоров.

#### Показатели доходности капитала

Таблица № 14

(%%)

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
ROA, %	41,00	5,38	9,19	170,8
ROE, %	190,64	9,70	44,18	455,5

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 Компании и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Компании.

Росту рентабельности активов в 1,7 раза и рентабельности собственного капитала в 4,5 раза способствовало получение в 2010 году чистой прибыли превышающей на 74,0 млн.руб. уровень 2009 года.

#### 4.4. Анализ дебиторской задолженности

##### Дебиторская задолженность

Таблица № 15

(тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	2008г. Факт	2009г. Факт	2010г. Факт	Темп роста (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:	-	-	-	-
1.1.	покупатели и заказчики	-	-	-	-
1.2.	векселя к получению	-	-	-	-
1.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ	-	-	-	-
1.4.	авансы выданные	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	2008г. Факт	2009г. Факт	2010г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.5.	прочие дебиторы	-	-	-	-
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:	432 389	196 767	657 267	334,0
2.1.	покупатели и заказчики	356 362	101 240	76 511	75,6
2.2.	векселя к получению	-	-	-	-
2.3.	задолженность дочерних и завис.обществ	-	-	-	-
2.4.	задолженность участников по взносам в уставной капитал	-	-	-	-
2.5	авансы выданные	51 313	67 404	428 835	636,2
2.6.	прочие дебиторы	24 714	28 123	151 921	540,2

По состоянию на 31.12.2010 г. дебиторская задолженность (свыше 12 мес.) отсутствует, дебиторская задолженность до 12 мес. составляет 657 267 тыс.руб.

По сравнению с 2009 годом краткосрочная дебиторская задолженность возросла на 460 500 тыс. руб., в основном, за счет увеличения суммы авансов выданных и прочих дебиторов. Дебиторскую задолженность по прочим дебиторам формирует НДС с авансов полученных, который подлежит возмещению из бюджета (150 004,6 тыс. руб.)

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

##### Кредиторская задолженность, займы, кредиты

Таблица № 16

(тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	2008г. Факт	2009г. Факт	2010г. Факт	Темп роста (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Займы и кредиты	-	-	-	-
2.	Кредиторская задолженность	534 952	410 387	1 497 957	365,0
2.1.	поставщики и подрядчики,	350 607	160 559	329 328	205,1
2.1.	векселя к уплате	-	-	-	-
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	-	-	-	-
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	-	-	32	-
2.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	899	1 755	-	-
2.6.	по налогам и сборам	63 585	59 525	140 402	235,9
2.7.	авансы полученные	118 805	179 354	983 386	548,3
2.8.	прочие кредиторы	1 056	9 194	44 809	487,4
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	101 012	-	-
4.	Доходы будущих периодов	-	-	-	-
5.	Резервы предстоящих расходов	-	-	-	-
6.	Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	-

По состоянию на 31.12.2010 г. кредиторская задолженность составила 1 497 957 тыс.руб.

По сравнению с 2009 годом краткосрочная кредиторская задолженность увеличилась на 1 087 570 тыс. руб., в основном за счет увеличения авансов полученных и роста задолженности по расчетам с субподрядчиками.

#### 4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

##### Принципы дивидендной политики

С 2009г. утверждена Дивидендная политика Общества, которая предусматривает выплату дивидендов в соответствии с результатами хозяйственной деятельности. В 2010г. производились выплаты задолженности по дивидендам за 2008 год.

##### Размер выплаченных ОАО "Ленгидропроект" дивидендов, тыс. руб. (общая сумма в год)

Таблица № 17

(тыс. руб.)

Дивиденды	2008г.	2009 г.	2010г.
Всего, в том числе:	-	190 000	101 012,2
на обыкновенные акции	-	190 000	101 012,2
на привилегированные акции	-	-	-

В 2010 году состоялась выплата дивидендов за следующие периоды:

Отчетный период, за который выплачивались дивиденды по акциям	2008 год	
	Обыкновенные	Привилегированные типа А
Категория (тип) акций		
Общий размер объявленных дивидендов:	291 012 200 руб.	-
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию	1 668 руб.	-.
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов	В течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов	
Общий размер выплаченных дивидендов	291 012 200 руб.	-
Причины невыплаты или выплаты объявленных дивидендов не в полном объеме	Согласована рассрочка выплаты дивидендов. Дивиденды выплачиваются согласно графика.	
Выплачено в течение 2009 года	190 000 000 руб.	-
Выплачено в течение 2010 года	101 012 200 руб.	-

Отчетный период, за который выплачивались дивиденды по акциям	2009 год	
	Обыкновенные	Привилегированные типа А
Категория (тип) акций		
Общий размер объявленных дивидендов	Не объявлены	-
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию	-	-
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов	В течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов	
Общий размер выплаченных дивидендов	-	-
Причины невыплаты или выплаты объявленных дивидендов не в полном объеме	-	

## Раздел 5. Инвестиции и инновации

### 5.1. Инвестиционная деятельность

Инвестиции Общества, в том числе инвестиции, направляемые на реконструкцию и техническое перевооружение:

Освоение капитальных вложений за прошедшие три года представлено в таблице № 18.

#### Динамика капитальных вложений

Таблица № 18

№ п/п	Показатель	2008		2009		2010	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
1	Капвложения всего (без НДС)	43,65	100	39,25	100	35,83	100
1.1.	в т.ч. ТПИР						
1.2.	Новое строительство						
1.3.	Непроизводственные фонды						
1.4.	Капвложения в производственное развитие (приобретение основных средств)	43,65	100	39,25	100	35,83	100

Источники финансирования инвестиционных программ в 2010 году представлены в таблице № 18.

#### Источники финансирования инвестиционных программ.

Таблица № 19

(млн. руб.)

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования
Капвложения в производственное развитие (приобретение основных средств)	Прибыль прошлых лет	13,16
	Амортизация	22,45
	НДС к возмещению	6,40
Итого:		42,01

Структура капиталовложений в 2010 году представлена в таблице №20

#### Структура капиталовложений по направлениям

Таблица № 20

(млн. руб.)

Наименование направлений	2010 год	
	план	факт
Основные производственные фонды и оборудование	53,93	10,04
Информационно-вычислительная техника	11,44	14,37
Машины и оборудование	13,73	5,27
Прочее	4,32	6,15
Итого:	83,42	35,83

Отклонения от плана связаны с длительностью организации закупочных процедур, подведением итогов ряда конкурсов в декабре 2010г. и сдвигом срока осуществления инвестиций на следующий период.

## **Инвестиционные планы на 2011 год и более долгосрочные планы.**

Основным ресурсом института являются кадры и их творческий потенциал. Именно поэтому Инвестиционная программа всегда будет нацелена на высокие технологии проектирования, основанные на повышении квалификации персонала, внедрении современных программных средств и создании наилучших условий труда для работников путем вложений в материально-техническую базу.

### **5.2. Инновации**

Инновация — это внедренное новшество, обладающее высокой эффективностью, это новые или отличные от предшествующих объекты (продукты, услуги), обладающие более высоким научно-техническим потенциалом, новыми потребительскими качествами.

Инновации в электроэнергетике направлены на повышение энергоэффективности, то есть на достижение экономически оправданной эффективности использования ТЭР при существующем уровне развития техники и технологии и соблюдении требований к охране окружающей среды.

#### **Основные направления инновационной деятельности ОАО "Ленгидропроект" в 2010 г. и последующих периодах :**

- Засыпные водоводы Ленинградской ГАЭС. Стадия – проектная документация (в настоящее время патентуется).
- Компенсаторы нового типа для водоводов Ленинградской ГАЭС. Стадия – проектная документация (в настоящее время патентуется).
- Здание Ленинградской ГАЭС нового типа в усовершенствованных опускных колодцах. Стадия – проектная документация (в настоящее время патентуется).
- Система безопасности машинного зала от затопления. Внедрено на Саяно-Шушенской ГЭС.
- Внедрение комплектного элегазового распределительного устройства 500кВ и сухих высоковольтных кабелей 500 кВ на Саяно-Шушенской ГЭС. Проектная документация.
- Разработка конструкции уникальной бетонной плотины высотой 230 м в условиях вечной мерзлоты. Канкунская ГЭС проектная документация.

К основным инновационным процессам при организации проектного производства Общества в 2010 году относятся мероприятия в области IT-технологий, а именно:

1. Реализация и передача в промышленную эксплуатацию пилотного проекта по виртуализации серверов Общества с использованием Citrix Xen Server.
2. Применение современных средств по созданию 3-х мерных презентаций на базе Autodesk 3ds Max и Autodesk Navisworks.
3. Начало работ по созданию и наполнению электронного архива проектной документации.
4. Освоение и применение программного обеспечения Cosmos и Plaxis 3D для проведения сложных инженерных расчетов.
5. Внедрены новые методы управления кадровым резервом Общества на базе разработанного модуля для платформы 1С.

Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2009 год

**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**  
на 31 декабря 2010 года

Организация **ОАО "Ленгидропроект"**  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности **Инженерно-техническое проектирование**  
Организационно-правовая форма форма собственности  
ОАО **частная** по ОКПО / ОКФС  
Единица измерения тыс. руб. по ОКЕИ  
Местонахождение (адрес)  
**197227, РФ, г. Санкт-Петербург, Испытателей пр., д. 22**

Форма №1 по ОКУД  
Дата (год, месяц, число)  
по ОКПО  
ИНН  
по ОКВЭД  
по ОКОПФ / ОКФС  
по ОКЕИ

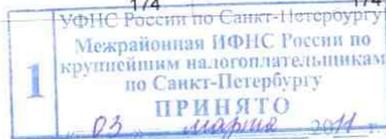
КОДЫ	
0710001	Форма №1 по ОКУД
201012131	Дата (год, месяц, число)
00113365	по ОКПО
7814159353/783450001	ИНН
74.20.13	по ОКВЭД
47/16	по ОКОПФ / ОКФС
384	по ОКЕИ

Дата утверждения **31.01.2011**  
Дата отправки / принятия

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	120	133 533	144 997
Незавершенное строительство	130	12 418	15 483
Отложенные налоговые активы	145	342	395
<b>Итого по разделу I</b>	<b>190</b>	<b>146 293</b>	<b>160 875</b>
<b>II. Оборотные активы</b>			
Запасы	210	148 202	219 088
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	4 663	5 462
затраты в незавершенном производстве	213	132 579	202 371
готовая продукция и товары для перепродажи	214	-	-
расходы будущих периодов	216	10 960	11 255
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	196 767	657 266
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	101 240	76 511
авансы выданные		67 404	428 835
прочее		28 124	151 921
Краткосрочные финансовые вложения	250		270 000
Денежные средства	260	304 995	597 414
Прочие оборотные активы	270	87	-
<b>Итого по разделу II</b>	<b>290</b>	<b>650 051</b>	<b>1 743 768</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>300</b>	<b>796 344</b>	<b>1 904 643</b>

Форма 0710001 с.2

ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>III. Капитал и резервы</b>			
Уставный капитал	410	174	174



Добавочный капитал	420	90 545	90 545
Резервный капитал	430	9	9
в том числе:			
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	9	9
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	191 141	315 254
<b>Итого по разделу III</b>	<b>490</b>	<b>281 869</b>	<b>405 982</b>
<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>			
Отложенные налоговые обязательства	515	3 076	704
<b>Итого по разделу IV</b>	<b>590</b>	<b>3 076</b>	<b>704</b>
<b>V. Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиторская задолженность	620	410 387	1 497 957
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	160 559	329 328
задолженность перед персоналом организации	622	-	32
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	1 755	-
задолженность по налогам и сборам	624	59 525	140 402
авансы полученные		179 354	983 386
прочие кредиторы	625	9 193	44 809
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	101 012	-
<b>Итого по разделу V</b>	<b>690</b>	<b>511 399</b>	<b>1 497 957</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>700</b>	<b>796 344</b>	<b>1 904 643</b>

<b>СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ</b>			
Арендованные основные средства	910	13 012	40 701
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	8 275	5 547
Обеспечение обязательств и платежей полученные	960	-	35 099
Основные средства, сданные в аренду	980	552	552


 Руководитель \_\_\_\_\_ /Афанасьева Е.В. /  
 Гл. бухгалтер \_\_\_\_\_ / Никонова Д.Б. /  
 "31" января 2011 года

**ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ**  
за период с 1 Января по 31 Декабря 2010 г.

Форма №2 по ОКУД		К О Д Ы		
Дата (год, месяц, число)		0710002		
Организация <u>ОАО "Ленгидропроект"</u>	по ОКПО	2010	12	31
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	00113365		
Вид деятельности <u>инженерно-техническое проектирование</u>	по ОКВЭД	7814159353/783450001		
Организационно-правовая форма	форма собственности	74.20.13		
<u>ОАО</u>	по ОКОПФ / ОКФС	47	16	
Единица измерения: <u>тыс. руб.</u>	по ОКЕИ	384		

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период
наименование	код			предыдущего года
1	2	3	4	
<b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>				
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	2067373	1323677	
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(1894307)	(1250851)	
Валовая прибыль	029	173066	72826	
Прибыль (убыток) от продаж	050	173066	72826	
<b>Прочие доходы и расходы</b>				
Проценты к получению	060	3826	6547	
Прочие доходы	090	6327	13192	
Прочие расходы	100	(21766)	(24236)	
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>				
Отложенные налоговые активы	141	53	82	
Отложенные налоговые обязательства	142	3796	4510	
Текущий налог на прибыль	150	(39634)	(22811)	
доначисление налога на прибыль за 2009 год	180	(131)	(1)	
корректировка отложенных налоговых активов	181	1	-	
корректировка отложенных налоговых обязательств	182	(1424)	-	
<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	<b>190</b>	<b>124113</b>	<b>50109</b>	
СПРАВОЧНО:				
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	3494	4553	



РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ					
Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	-	37	-	213
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	-	-	98	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	22	75	58	43
Отчисления в оценочные резервы	250	X	406	X	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	240	-	-	231



Афанасьева Елена  
Васильевна  
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Никонова Дарья  
Борисовна  
(расшифровка подписи)



КОНСАЛТИНГОВО-АУДИТОРСКАЯ ГРУППА

115191, Москва  
Духовской переулок, 14

Т/ф.: (495) 954-4408  
(495) 952-1041  
E-mail: npg@npg.ru  
www.npg.ru

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1-003-02-11

Акционерам ОАО "Ленгидропроект"

### Сведения об аудируемом лице

Наименование	Открытое акционерное общество "Ленгидропроект"
Государственный регистрационный номер	1077763382597
Место нахождения	197227, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, пр. Испытателей, д.22

### Сведения об аудиторе

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



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

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества "Ленгидропроект", состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 г., отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за проверяемый период, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки.

#### **Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность**

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

#### **Ответственность аудитора**

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

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

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

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

**Мнение**

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества "Ленгидропроект" по состоянию на 31 декабря 2010 г., результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации.

Заместитель Генерального директора  
Закрытого акционерного общества  
"ЭНПИ Консалт"  
(квалификационный аттестат на право  
осуществления аудиторской деятельности  
в области общего аудита №  
К012971 на неограниченный срок)



В.Ю.Скобарев

25 февраля 2011 г.

**Заключение  
Ревизионной комиссии ОАО «Ленгидропроект»  
по итогам 2010 года**

г. Москва

15 марта 2011 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «Ленгидропроект» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 13.07.2010 № 1), комиссией в составе:

Председателя Ревизионной комиссии:

- Кудряшова В.Г. - начальника Департамента внутреннего контроля ОАО «РусГидро»;

Членов Ревизионной комиссии:

- Кочанова А.А. - начальника Управления Департамента внутреннего контроля ОАО «РусГидро»;

- Сафонова Е.П. - главного эксперта Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»

проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Ленгидропроект» (далее также - Общество) по итогам 2010 года.

Аудитор Общества - ЗАО «ЕНПИ Консалт» (ОГРН 1027700283566), избранный Общим собранием акционеров Общества (Протокол заседания Правления ОАО «РусГидро» (выполняет функции ГОСА Общества) от 01.06.2010 № 484пр) провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 01 января 2010 года по 31 декабря 2010 года (Аудиторское заключение от 25.02.2011 № 1-003-02-11).

По мнению Аудитора, бухгалтерская отчетность ОАО «Ленгидропроект» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2010 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 января 2010 года по 31 декабря 2010 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

Проверка представленных первичных документов проведена выборочным методом.

За 2010 год Обществом получена выручка от реализации товаров, работ и услуг в размере 2 067,4 млн. рублей. Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг составила 1 894,3 млн. руб., прибыль от реализации за отчетный период получена в размере 173,1 млн. рублей.

Прочие доходы составили 6,3 млн. рублей.

Прочие расходы составили 21,8 млн. рублей.

Балансовая стоимость активов Общества на 31 декабря 2010 года составила 1904,7 млн. рублей.

Стоимость чистых активов Общества на 31 декабря 2010 года составила 406 млн. рублей.

Платежеспособность и ликвидность Общества по состоянию на 31.12.2010 характеризуется следующими данными:

- коэффициент абсолютной ликвидности составил - 0,58, что выше рекомендуемого значения (>0,15);

- коэффициент срочной ликвидности - 1,02, что выше рекомендуемого значения (>0,95);

- коэффициент текущей ликвидности - 1,16, что ниже рекомендуемого значения (>2);

- коэффициент автономии (финансовой независимости) составил 0,21, что значительно ниже рекомендуемого значения (>0,80).

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей Общества по состоянию на 31.12.2010 года составляет 0,4.

Характеристика финансового состояния Общества:

По состоянию на 31.12.2010 общая сумма дебиторской задолженности Общества по сравнению с началом 2010 года увеличилась на 460,5 млн. руб. и составила 657,3 млн. руб., в том числе задолженность покупателей и заказчиков - 76,5 млн. руб., авансы выданные - 428,8 млн. руб., прочая дебиторская задолженность - 151,9 млн. рублей и др.

По состоянию на 31.12.2010 общая сумма кредиторской задолженности Общества по сравнению с началом 2010 года увеличилась на 1 087,6 млн. руб. и составила 1 498,0 млн. руб., в том числе: поставщикам и подрядчикам - 329,3 млн. руб., по авансам полученным - 983,3 млн. руб., по налогам и сборам - 140,4 млн. руб., прочим кредиторам - 44,8 млн. рублей и др.

На основании проведенной проверки и с учетом мнения Аудитора Общества Ревизионная комиссия имеет достаточные основания для подтверждения достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества, годовой бухгалтерской отчетности

Председатель Ревизионной комиссии  
ОАО «Ленгидропроект»



В.Г. Кудряшов

#### Приложение 4. Сделки Общества

Перечень сделок	№ /дата протокола органа управления одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" крупными сделками				
<b>Указанные сделки 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>Указанные сделки не совершались</b>				

**Приложение 5.****Состав Совета директоров ОАО "Ленгидропроект" в 2009-2010 корпоративном году**

избран внеочередным Общим собранием акционеров, протокол от 03.06.2009, № 340пр:

<b>Попов Виктор Николаевич - Председатель Совета директоров</b>	
Год рождения	1964
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005-2006 Директор по управлению персоналом ОАО "ГидроОГК" 2006-2008 Советник Председателя Правления ОАО "ГидроОГК" 2008- 2009 Заместитель руководителя Бизнес-единицы "Инжиниринг" ОАО "РусГидро" 2009-по настоящее время Директор по инжиниринговой деятельности ОАО "РусГидро"
Первое избрание в состав Совета директоров	22.07.2008

<b>Бычко Михаил Александрович - Заместитель Председатель Совета директоров</b>	
Год рождения	1971
Образование	Высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006-2007 начальник Департамента разработки проектов строительства ГЭС ОАО "ГидроОГК", 2007-по настоящее время начальник Департамента проектно-изыскательских работ Дивизиона "Сибирь" ОАО "УК ГидроОГК"
Первое избрание в состав Совета директоров	03.06.2009

<b>Воскресенский Сергей Модестович</b>	
Год рождения	1956
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006-2007 Генеральный директор ООО "СПИИ "ГИДРОСПЕЦПРОЕКТ" 2007-по настоящее время Генеральный директор ОАО "Ленгидропроект"
Первое избрание в состав Совета директоров	22.07.2008

<b>Лапин Геннадий Георгиевич</b>	
Год рождения	1949
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005-2006 Первый заместитель директора - главный инженер объединения "Гидропроект" ОАО "Инженерный центр ЕЭС" 2006-2007 Технический директор по гидроэнергетике и водным ресурсам ОАО "Инженерный центр ЕЭС" 2007 Советник генерального директора ОАО "УК ГидроОГК" 2007-по настоящее время Советник Председателя Правления ОАО "РусГидро"
Первое избрание в состав Совета директоров	22.07.2008

<b>Петрова Юлия Владимировна</b>	
Год рождения	1981
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005-2007 Главный эксперт Департамента корпоративного управления ОАО "УК ГидроОГК" 2007-2008 Главный эксперт Департамента корпоративного управления ОАО "ГидроОГК"/ОАО "РусГидро") 2008-по настоящее время Начальник управления Департамента корпоративного управления ОАО "РусГидро"
Первое избрание в состав Совета директоров	22.07.2008

## **Приложение 6. Справочная информация для акционеров**

Полное фирменное наименование Общества: Открытое акционерное общество "Ленгидропроект"

Сокращенное фирменное наименование Общества: ОАО "Ленгидропроект"

Место нахождения: пр-т Испытателей, д. 22, Санкт-Петербург, Россия, 197227

Почтовый адрес: пр-т Испытателей, д. 22, Санкт-Петербург, Россия, 197227

Банковские реквизиты:

Северо-Западный Банк ОАО Сбербанк России

Р/сч 407 028 105 550 701 842 25

К/сч 301 018 105 000 000 006 53

БИК 044030653

Филиал ОАО Банк ВТБ в г. Санкт – Петербург,

г. Санкт – Петербург

Р/сч 407 028 107 070 600 069 91

к/сч 301 018 102 000 000 007 33

БИК 044030733

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: 04.12.2007

Основной государственный регистрационный номер: 1077763382597

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

Индивидуальный номер налогоплательщика: 7814159353

### **Контакты:**

Тел. +7(812) 395 2901, факс +7(812) 394 4426

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

Адрес электронной почты: [office@lhp.ru](mailto:office@lhp.ru)

### **Информация об аудиторе**

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "ЭНПИ Консалт"

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО "ЭНПИ Консалт"

Вид деятельности: Оказание аудиторских услуг

Место нахождения: 115191, Россия, г. Москва, Духовской пер., 14

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

Лицензия №Е004289 Дата выдачи: 15.05.2003 г.

Орган, выдавший лицензию: Минфин России

### **Информация о регистраторе Общества**

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Реестр-РН"

Сокращенное фирменное наименование: ООО "Реестр-РН"

Место нахождения: 109028, г. Москва, Подкопаевский пер., д.2/6, стр. 3-4

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

+7 (495) 411-79-11/(495) 411-83-11

Адрес электронной почты: [support@reestrn.ru](mailto:support@reestrn.ru)

Лицензия № 10-000-1-00330 Дата выдачи: 16.12.2004 Срок действия: без ограничения срока действия

Орган, выдавший лицензию: ФСФР РФ

Оказание услуг по ведению реестра владельцев именных ценных бумаг ОАО "Ленгидропроект" осуществляется в соответствии с договором № 256-Р от 10.12.2010

До заключения договора на оказание услуг по ведению реестра владельцев именных ценных бумаг с ООО "Реестр-РН" ведение реестра Общества осуществляло:  
Открытое акционерное общество "Центральный Московский Депозитарий"  
Сокращенное фирменное наименование: ОАО «ЦМД»  
Место нахождения: 105082, Москва, ул. Б. Почтовая, д. 34, стр.8  
Почтовый адрес: 105066, г. Москва, а/я 145, ОАО "Центральный Московский Депозитарий"  
+7 (495) 221-13-33/ +7 (495) 221-13-83  
Адрес электронной почты: info@mcd.ru  
Лицензия № 10-000-1-00255 Дата выдачи: 13.09.2002 Срок действия: без ограничения срока действия  
Орган, выдавший лицензию: ФКЦБ России  
Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг осуществляется указанным регистратором: 14.01.2008

**Сведения о специальном подразделении Общества по взаимодействию со СМИ:**

Помощник генерального директора – начальник секретариата  
Ибрагимова Джамиля Мухамметовна  
Место нахождения: Российская Федерация, пр-т Испытателей, д. 22, Санкт-Петербург, Россия, 197227  
Тел. +7(812) 395 2901, факс +7(812) 394 4426  
Адрес страницы в сети Интернет специального подразделения: [www.lhp.rushydro.ru](http://www.lhp.rushydro.ru)  
Адрес электронной почты: [office@lhp.ru](mailto:office@lhp.ru)