



РусГидро
Ленгидропроект

"УТВЕРЖДЕН"
решением Совета директоров
ОАО «Ленгидропроект»
Протокол № ____ от ____ 2012 года

"УТВЕРЖДЕН"
решением годового Общего собрания акционеров
ОАО «Ленгидропроект»
Протокол № ____ от ____ 2012 года

Годовой отчет Открытого акционерного общества «Ленгидропроект»

по результатам работы за 2011 год

Генеральный директор ОАО "Ленгидропроект " _____/Воскресенский С.М./
" ____ " _____ 2012 г.

Главный бухгалтер ОАО "Ленгидропроект " _____/Никонова Д.Б./
" ____ " _____ 2012 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам

Раздел 1. Развитие Общества

- 1.1. Общие сведения
- 1.2. Группа РусГидро
- 1.3. Стратегические цели
- 1.4. Управление рисками
- 1.5. Основные достижения в 2011 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 2011 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.

- 5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений
- 5.2. Инвестиционная деятельность в форме финансовых вложений

Раздел 6. Инновации

- 6.1. Инновации

Приложения:

1. Бухгалтерский баланс за 2011 год
2. Заключение Аудитора
3. Заключение Ревизионной комиссии
4. Сделки Общества
5. Состав Совета директоров ОАО "Ленгидропроект" в 2011-2012 корпоративном году
6. Справочная информация для акционеров

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 ЭЭС" 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 11 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 2011 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 2011 году Обществом достигнуты следующие результаты по показателям финансовой и производственно-хозяйственной деятельности:

- чистая прибыль составила 211 343 тыс. руб.;
- чистые активы (собственный капитал) составили 549 015 тыс. руб.;
- рентабельность чистой прибыли составила 7,1 %;
- рентабельность продаж составила 9,2 %;

Главной целью в 2012 году и перспективе будет являться развитие Общества как инженерингового ДЗО ОАО "РусГидро", повышение инвестиционной привлекательности и обеспечение интересов акционеров.

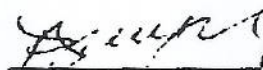
Общество ставит перед собой следующие основные приоритетные задачи: обеспечение рыночной эффективности выпускаемой продукции, активное участие в реализации инвестиционной программы ОАО "РусГидро", расширение присутствия на зарубежных рынках, совершенствование системы проектирования и строительства ГЭС, 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"

 /Сталевский А.С./

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-исследовательских 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, Зараматская ГЭС, Толмачевские ГЭС и другие гидроэлектростанции; ведутся проектно-исследовательские 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.

должностные лица



События и факты 2011 года:

- Разработка рабочей документации по восстановлению СШГЭС, обеспечившая ввод в эксплуатацию гидроагрегата №1 – первого гидроагрегата нового типа, разработанного для Саяно-Шушенской ГЭС;
- Разработка рабочей документации, обеспечившей ввод в эксплуатацию на полную мощность берегового водосброса Саяно-Шушенской ГЭС

1.2. Группа РусГидро

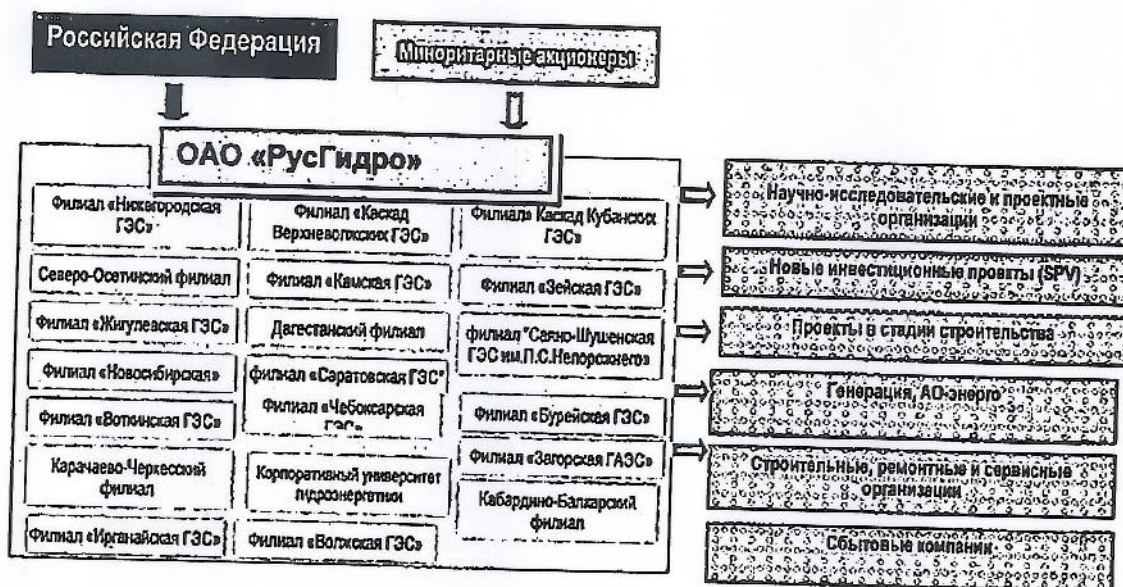
С 01.08.2008 года Общество входит в Группу ОАО "РусГидро".
ОАО "РусГидро" владеет 100 % обыкновенных именных акций Общества.

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 Группы ОАО "РусГидро"



1.3. Стратегические цели

Стратегия Эмитента 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 ОАО «РусГидро» и ОАО «Ленгидропроект».

Эмитент осознает свою социальную ответственность, как ОАО «Ленгидропроект» - 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 Компании.

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

Эмитент 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 ОАО «РусГидро» и ОАО «Ленгидропроект».

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

1.4. Управление рисками

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

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

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

Региональные риски

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.

Существует вероятность 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 2011 году было разработано проектно-сметной документации по гидротехническим сооружениям на сумму 283 425,9 тыс.руб.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

Риски, связанные с изменением процентных ставок отсутствуют, поскольку общество не имеет ссудной 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 2011 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

Для Общества существует риск изменения законодательства (федеральных законов и подзаконных нормативных актов), регулирующего акционерные и корпоративные взаимоотношения.

К рискам корпоративного управления также относится нарушение прав акционера со стороны менеджмента компании и злоупотребление акционера своими правами.

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 2011 году

К основным достижениям Общества в 2011 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, обеспечившая ввод в эксплуатацию ГА №1- первого гидроагрегата нового типа, разработанного для СШГЭС;
- разработка рабочей документации, обеспечившей ввод в эксплуатацию на полную мощность берегового водосброса СШГЭС;
- получение положительного заключения ГГЭ России по проекту Нижне-Бурейской ГЭС;
- одобрение Научно-Техническим Советом ОАО "РусГидро" 3-го этапа разработки проектной документации Канкунской ГЭС;

- В 2011 году был сдан в эксплуатацию Комплекс защитных сооружений города С-Петербурга от наводнений (КЗС), теперь наш город надёжно защищён от угрозы морской стихии, по сооружениям комплекса прошла автомагистраль замкнувшая кольцевую дорогу вокруг города;
- В середине 2011 года в ГГЭ России был передан проект Ленинградской ГАЗС, после рассмотрения всех разделов было получено положительное заключение ГГЭ, а в марте 2012г был издан приказ ОАО «РусГидро» об утверждении проектной документации строительства Ленинградской ГАЗС;
- В конце декабря 2011г. в ГГЭ России был передан проект Зарамагских ГЭС. Сейчас он находится на рассмотрении.

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.

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

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

Общее собрание акционеров

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

Основные решения Общего собрания акционеров

В течение 2011 года состоялось годовое Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 26.05.2011 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2010 год, годовая бухгалтерская отчетность, отчет о прибылях и убытках Общества по итогам 2010 финансового года, принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям ОАО «Ленгидропроект» по результатам 2010 года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, утвержден Устав Общества в новой редакции, утверждены Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества в новой редакции, Положение о Ревизионной комиссии Общества в новой редакции,

Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций в новой редакции, Положение о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций в новой редакции.

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 годовым Общим собранием акционеров, протокол от 22.07.2008 г. № 223пр, протокол от 26.05.2011 г. № 610пр.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 11 заседаний.

Советом директоров Общества принимались решения об утверждении плана работы Совета директоров Общества на 2011/2012 год, бизнес-плана Общества на 2012-2016 года, скорректированных целевых значений годовых и квартальных КПЭ Общества на 2011 год, программы страховой защиты Общества на 2012, страховщики для обеспечения Программы страховой защиты Общества в 2012 году, годовой комплексной программы закупок Общества на 2011 год, организационной структуры Общества, определен размеры оплаты услуг аудитора, утвержден перечень оценочных компаний, привлекаемых Обществом в 2011-2012 гг. для определения стоимости акций, имущества и иных активов, регулярно рассматривались отчеты о выполнении Обществом утвержденных КПЭ, отчеты о выполнении утвержденных на 2011 год планов, программ и положений, отчеты о размещении информации на корпоративном сайте Общества и о выполнении решений Совета директоров Общества

Так, на заседаниях Совета директоров утверждены:

- Положение об организации страховой защиты Общества;
- Положение о вознаграждениях (материальном стимулировании) компенсациях (социальных льготах) Генерального директора Общества;
- Положение о порядке обеспечения Обществом функций проектной организации – генерального проектировщика объектов комплексной модернизации (реконструкции, технического перевооружения);
- Положение о порядке распоряжения непрофильными активами Общества;
- Положение об организации и проведения экспертной оценки предложений участников регламентированных закупок товаров, работ и услуг для нужд Общества;
- Положение о порядке проведения регламентированных закупок продукции для нужд Общества;
- Регламент формирования Годовой комплексной программы закупок Общества;
- Методика расчета и оценки КПЭ Общества на 2011 год.

Кроме того, в 2011 году на заседаниях Совета директоров было одобрено 4 сделки, стоимость которых превышает 10 % балансовой стоимости активов Общества, 5 сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте).

Состав Совета директоров

избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 26.05.2011, № 610пр:

Стаплевский Андрей Станиславович - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1969
Образование	Высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007-2008 Заместитель генерального директора – директора филиала ФГУП – «СПбАЭП» «СПбАЭП-Инжиниринг» 2008-2008 Генеральный директор ООО «Атом Энерго Инжиниринг» 2008-2010 Советник Генерального директора ОАО «Центр инжиниринга и управления Единой энергетической системы» 2010-по настоящее время Советник Члена Правления ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	26.05.2011

Завалко Максим Валентинович	
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	2004-2008 Первый заместитель Начальника Департамента корпоративного управления КЦ, Исполнительный директор Бизнес-единицы «Энергетические системы Востока» 2008-2008 Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению ОАО «РАО Энергетические системы Востока» 2009-2010 Заместитель Директора Центра корпоративного развития и нефинансовых рисков ОАО «Росэнергоатом» 2010- по настоящее время Начальник Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	26.05.2011

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	2007-по настоящее время Генеральный директор ОАО "Ленгидропроект"
Первое избрание в состав Совета директоров	22.07.2008

Янсон Сергей Юрьевич	
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	2007-2009 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 РАО ЕЭС" 2010- по настоящее время Директор по закупкам ОАО "РусГидро"
Первое избрание в состав	02.06.2010

Совета директоров	
Полов Павел Борисович	
Год рождения	1960
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007-2009 Заместитель исполнительного директора НП «Гидроэнергетика России» 2005-2011 руководитель Дирекции ОАО «РусГидро» 2011-2012 Начальник Департамента технической и экологической политики ЗАО ИГ «Волга» 2012-по настоящее время Советник генерального директора ОАО «УК ГидроОГК»
Первое избрание в состав Совета директоров	26.05.2011

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров в 2011 году производилась согласно Положения о выплате членам Совета директоров ОАО «Ленгидропроект», утвержденного решением Общего собрания акционеров Общества (Протокол №610пр от 26.05.2011 г.). Совету директоров в 2011 году выплачено вознаграждение в размере 234 063 рублей.

Едиличный исполнительный орган

19.10.2007г. внеочередным Общим собранием акционеров ОАО "Инженерный центр ЭЭС" (протокол заседания Правления ОАО РАО "ЕЭС России", выполняющего функции внеочередного общего собрания акционеров ОАО "Инженерный центр ЭЭС" 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 и за выполнение заданий по реформе.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Генеральному директору в 2011 году составила: 7 359 807 рублей.

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", утвержденным Общим собранием акционеров Общества, протокол от 26 мая 2011 № 610пр.

Состав Ревизионной комиссии

избрана годовым Общим собранием акционеров, протокол от 26.05.2011, № 610пр:

Кудряшов Валентин Геннадьевич – Председатель Ревизионной комиссии	
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" 2010-2011 Начальник Департамента Внутреннего контроля ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" 2011-2012 Начальник Департамента внутреннего контроля ОАО «РусГидро» 2012-по настоящее время Начальник Департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Ажимов Олег Евгеньевич	
Год рождения	Год рождения
Образование	Образование
Гражданство	Гражданство
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке 2004-2008 Начальник Департамента налогового аудита и МСФО, ведущий аудитор ООО «АДК аудит» 2008-2010 Начальник Департамента внутреннего контроля и аудита, заместитель начальника департамента внутреннего контроля и аудита ОАО «МРСК Урала» 2010-по настоящее время Начальник Департамента внутреннего контроля и аудита, начальник управления Департамента внутреннего контроля и аудита ОАО «РусГидро»

Сафонов Евгений Петрович	
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"

Кочанов Андрей Александрович	
Год рождения	1972
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в	2005-2006 Главный эксперт Департамента стратегии развития ОАО "УК ГидроОГК" 2006-2007 Заместитель Генерального директора по экономике

настоящее время в хронологическом порядке	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" 2010-2012 Начальник Управления методологии внутреннего контроля Департамента внутреннего контроля ОАО "РусГидро" 2012-по настоящее время Заместитель Начальника Департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
---	--

Басов Александр Борисович	
Год рождения	1960
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007-2010 Главный специалист по строительству, Начальник отдела технической экспертизы ООО «Файнарт-Аудит» 2010-по настоящее время Главный эксперт Управления инвестиций Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2011 году регулировалась Положением о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций в новой редакции, утвержденным решением Общего собрания акционеров Общества (Протокол № 610пр от 26.05.2011).

Вознаграждения и компенсации Ревизионной комиссии в 2011 году не выплачивались.

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2011г. 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:	
	((%))	
	01.01.2011г.	31.12.2011г.
Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро" (ОАО "РусГидро")	100,00%	100,00%

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

Таблица № 3

Наименование владельца ценных бумаг, владеющих более 5% от УК	((%))			
	01.01.2011г.		31.12.2011г.	
	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 31.12.2011 г. - один, из них номинальные держатели – нет.

2.4. Корпоративное управление ОАО «Ленгидропроект»

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 2011 год 2 987 736 тыс.руб., что составляет 144,5% к уровню прошлого года. Увеличение произошло как за счет сторонних заказчиков, не входящих в группу ОАО «РусГидро», (127% к 2010 году), так по объектам ОАО «РусГидро» (153% к 2010 году).

Таблица № 5

(тыс. руб.)

Виды продукции	2010 г. Факт	2011г. Факт	Темп роста
1	2	3	(3/2) %
Выручка по основной деятельности, в т.ч.	2 067 373	2 987 736	144,5
1. По видам деятельности :			
Проектирование ПИР	2 067 373	2 987 736	144,5
2. По форме исполнения заказа :			
Объем работ, выполненный собственными силами	990 411	1 205 456	122,0
Объем работ, выполненный субподрядными организациями	1 076 962	1 782 280	165,5
3. По заказчикам :	2 067 373	2 987 736	144,5
Заказчики группы ОАО "РусГидро"	1 403 355	2 147 419	153,0
Прочие заказчики	664 018	840 317	127,0
в т.ч. Прочие заказчики, не являющиеся генподрядчиками по объектам РусГидро	655 315	839 728	128,0
Доля заказчиков группы ОАО "РусГидро"	68	72	106,0
Доля прочих заказчиков	32	28	87,5

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 2011 году составили 1 205 456 тыс.руб., или 122% к уровню прошлого года ;
- работы, выполняемые с привлечением субподрядных организаций – 1 782 280 тыс.руб., или 165,5% к уровню прошлого года.

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица № 6

№ п/п	Наименование показателя	2009г. Факт	2010г. Факт	2011г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка от реализации	1 323 677	2 067 373	2 987 736	144,5
	в том числе: на объектах ОАО "РусГидро"	906 835	1 403 355	2 147 419	153,0
	на внешнем рынке	416 842	664 018	840 317	126,6
2.	Себестоимость	1 250 851	1 894 307	2 713 644	143,3
3.	Прибыль/убыток от продаж	72 825	173 066	274 092	158,4
4.	Прочие доходы	19 739	10 153	13 258	130,6
5.	Прочие расходы	24 236	21 766	18 465	84,8
6.	Прибыль до налогообложения	68 329	161 453	268 885	166,5
7.	Текущий налог на прибыль	18 221	37 340	57 543	154,1
8.	Чистая прибыль	50 108	124 113	211 343	170,3

Фактический объем реализованной продукции составил 2 987 736 тыс. руб.

Существенное увеличение выручки от проектно – изыскательской деятельности на 920 363 тыс. руб. (44%) обусловлено дополнительными объемами как за счёт внутренних заказов (53%) так и за счёт сторонних, не входящих в группу ОАО "РусГидро" (27%). Себестоимость реализованной продукции составила 2 713 644 тыс.руб.

Прочие доходы в 2011 года составили 13 258 тыс. руб., что выше 2010 г. на 3 105 тыс. руб.(или 30,6%)

Прочие расходы составили 18 465 тыс. рублей, что на 15,2% ниже 2010 года.

За 2011 год Обществом получена чистая прибыль в размере 211 343 тыс. рублей, что выше 2010 г. на 87 230 тыс. рублей (или 70,3%).

Рост чистой прибыли обусловлен следующими причинами:

- увеличение годовой производственной программы: за счёт роста объёмов - на 53% по объектам ОАО "РусГидро", на 27% - по прочим заказчикам;
- за счёт снижения удельных затрат на рубль выручки (с 91,6 коп. в 2010г. до 90,8 коп. в 2011г.)

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2011 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

Аналитический баланс ОАО "Ленгидропроект" за 2011 год, тыс.руб.

Показатели	На		Отклонения	
	31.12.2010	31.12.2011	тыс. руб.	%
Активы				
I. Внеоборотные активы				
Нематериальные активы	-	-	-	-
Основные средства	144 997	187 813	42 817	29,53
Вложения во внеоборотные активы	15 483	62 347	46 864	302,69
Долгосрочные финансовые вложения	-	-	-	-
Отложенные налоговые активы	395	12 066	11 671	2 954,58
Прочие внеоборотные активы	-	-	-	-
ИТОГО по разделу I	160 874	262 226	101 351,48	63,00
II. Оборотные активы				
Запасы	219 088	54 876	-164 212	-74,95
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	657 266	482 547	-174 719	-26,58
Краткосрочные финансовые вложения	270 000	300 000	30 000	11,11
Денежные средства	597 415	284 398	-313 017	-52,40
Прочие оборотные активы	0	0	0	0,00
ИТОГО по разделу II	1 743 769	1 121 821	-621 948	-35,67
БАЛАНС	1 904 643	1 384 047	-520 596	-27,33
Пассивы				
III. Капитал и резервы				
Уставный капитал	174	174	0	0,00
Добавочный капитал	90 545	0	-90 545	-100,00
Резервный капитал	9	9	0	0,00
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	191 141	337 489	146 348	76,57
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	124 113	211 343	87 230	70,28
Итого по разделу III	405 982	549 015	143 033	35,23
IV. Долгосрочные обязательства				
Займы и кредиты	-	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	704	480	-224,4	-31,88
Прочие долгосрочные обязательства	-	-	-	-
ИТОГО по разделу IV	704	480	-224	-31,88
V. Краткосрочные обязательства				
Займы и кредиты	-	-	-	-
Кредиторская задолженность	1 497 957	777 936	-720 021	-48,07
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
Доходы будущих периодов	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов	0	56 617	56 617	100,00
ИТОГО по разделу V	1 497 957	834 553	-663 405	-44,29

Аналитический баланс ОАО "Ленгидропроект" за 2011 год, тыс.руб.

Показатели	На	На	Отклонения	
	31.12.2010	31.12.2011	тыс. руб.	%
БАЛАНС	1 904 643	1 384 047	-520 596	-27,33

За отчётный период в активе баланса наблюдаются значительные изменения по статьям баланса: рост по статьям "Основные средства" (на 29,5% или на 42 817 тыс.руб.) за счёт инвестиций в техническое перевооружение и реконструкцию; "Незавершённое строительство" (на 302,69% или на 46 864 тыс.руб.) за счёт вложений в объекты основных средств, которые до конца года не были введены в эксплуатацию; "Отложенные налоговые активы" (на 2 954,58 % или на 11 671 тыс.руб.) по причине роста начислений по отложенным налоговым активам. Временно свободные денежные средства Общества были размещены на краткосрочных депозитах в банках на сумму 300 000 тыс.руб. Уменьшение по статьям "Запасы" (на 74,95% или на 164 212 тыс. руб.) за счёт уменьшения "Затрат в незавершённом производстве"; "Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчётной даты" (на 26,58% или на 174 719 тыс. руб.) за счёт уменьшения сумм по статьям баланса "Авансы выданные" и "НДС по авансам полученным".

Валюта баланса уменьшилась на 27,33% (или на 520 596 тыс.руб.).

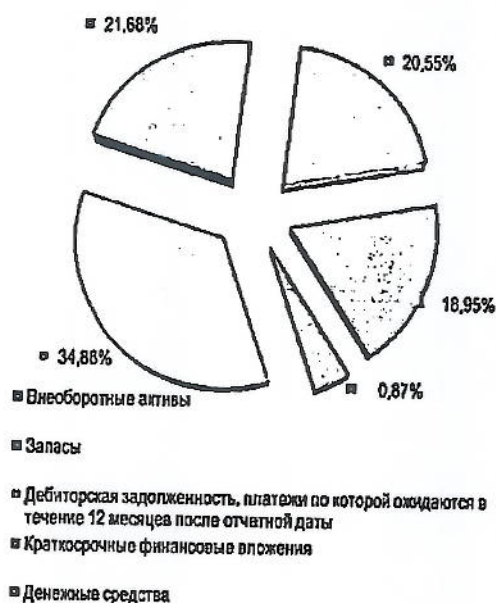
В пассиве баланса наблюдался рост по статьям:

- "Нераспределённая прибыль (убыток) прошлых лет" (на 76,57 % или на 146 348 тыс. руб.) - за счёт прибыли 2010 года и отнесения на данную статью стоимости "Добавочного капитала" образованного в Обществе по разделительному балансу при реорганизации;
- "Нераспределённая прибыль (убыток) отчётного года" (на 70,28 % или на 87 230 тыс. руб.) - за счёт прибыли 2011 года;
- "Резервы предстоящих расходов" (на 100,00% или 56 617 тыс. руб.) – в результате создания резерва на оплату неиспользованных отпусков.

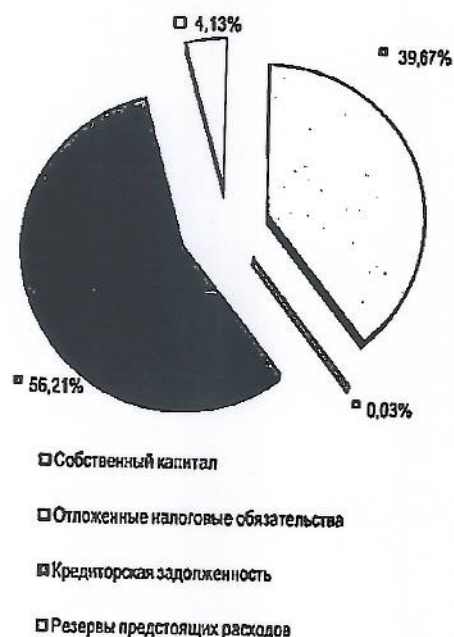
Снижение сальдовых остатков в пассиве баланса наблюдается по статье "отложенные налоговые обязательства", - на 31,88%.

Снизился объем кредиторской задолженности (на 48,07% или на 720 021 тыс. руб.). В структуре кредиторской задолженности основную часть занимают авансы полученные – 647 018 тыс. руб., или 65,8%; и задолженность поставщикам – 25 183 тыс. руб., или 7,7%. В целом наблюдается сокращение кредиторской задолженности в отчётном периоде относительно 2010 года.

Структура активов баланса на
31.12.11 г.



Структура пассивов баланса на 31.12.11г.



За 2011 год структура баланса Общества в целом существенно не изменилась. Основными источниками финансовых ресурсов Общества являются его собственные средства, доля которых увеличилась за истекший год на 18,35% и составила 39,67%.

Большая часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, доля которых за отчетный период увеличилась на 10,5% и составила 18,95% общей суммы хозяйственных средств.

В структуре активов баланса основной удельный вес занимает дебиторская задолженность – 34,86%, что не превышает уровень прошлого года. Общество проводит активную работу по истребованию дебиторской задолженности.

Соотношение собственного и заемного капитала Общества уменьшилось за истекший период на 2,27% и составляет 1,42%. Удельный вес краткосрочных обязательств, в структуре баланса, составляет 56,21%, что ниже уровня 2010 года на 22,39%.

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

Расчет стоимости чистых активов ОАО "Ленгидропроект", тыс.руб.		
Показатель	31.12.2010	31.12.2011
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы		
2. Основные средства	144 997	187 813

Расчет стоимости чистых активов ОАО "Ленгидропроект", тыс.руб.		
Показатель	31.12.2010	31.12.2011
3. Незавершенное строительство	15 483	62 347
4. Доходные вложения в материальные ценности		
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения		
6. Прочие внеоборотные активы		
7. Запасы	395	12 066
8. НДС по приобретенным ценностям	219 088	54 876
9. Дебиторская задолженность	-	-
10. Краткосрочные финансовые вложения	657 266	482 547
11. Денежные средства	270 000	300 000
12. Итого активы, принимаемые к расчёту (сумма данных пунктов 1-12)	597 415	284 397
12. Итого активы, принимаемые к расчёту (сумма данных пунктов 1-12)	1 904 643	1 384 047
ПАССИВЫ		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	-	-
14. Прочие долгосрочные обязательства	704	480
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	-	-
16. Кредиторская задолженность	1 497 957	777 936
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-
18. Резервы предстоящих расходов	-	-
19. Прочие краткосрочные обязательства	0	56 617
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п.13-19)	-	-
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п.13-19)	1 498 661	835 032
21. Стоимость чистых активов (разность п.12-п.20)	405 982	549 015

Чистые активы Общества на конец отчётного периода составили 549 015 тыс. руб. Таким образом, за 2011 год данный показатель увеличился на 143 032 тыс. руб., или на 35,2%.

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 обслуживать свою задолженность.

Таблица № 9

Показатели	2009г.	2010г.	2011г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Чистая прибыль	50 108	124 113	211 343	170,3
EBIT	72 825	173 066	274 092	158,4
EBITDA	89 989	195 516	303 328	155,1

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение EBIT, которое в свою очередь вызвано увеличением выручки и снижением себестоимости.

Показатели эффективности

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

Таблица № 10

Показатели	2009г.	2010г.	2011г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Норма чистой прибыли, %	3,79	6,00	7,07	117,8
Норма EBIT, %	5,50	8,37	9,17	109,6
Норма EBITDA, %	6,80	9,46	10,15	107,3

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

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

Показатели управления операционной задолженностью

Таблица № 11

Показатели	2009г.	2010г.	2011г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	4,96	5,71	6,19	108,4
Оборачиваемость дебиторской задолженности	73,60	63,9	59,00	92,3
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	3,30	2,56	3,10	121,1
Оборачиваемость кредиторской задолженности	110,60	142,8	117,81	82,5

Оборачиваемость дебиторской задолженности в 2011 году сократилась с 63,9 до 59,0 дней, что показывает укрепление платежной дисциплины при расчетах с заказчиками. При этом коэффициент оборачиваемости, имеющий обратную зависимость по отношению к оборачиваемости в днях, составил 108,4% к уровню прошлого года.

Оборачиваемость кредиторской задолженности к концу 2011 года уменьшилась с 142,8 до 117,81 дней, так как в 2 раза снизился уровень кредиторской задолженности на 31.12.2011г. (2010 год – 1497,96 млн.руб., 2011 год – 777,94 млн.руб.).

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	2009г.	2010г.	2011г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент быстрой ликвидности	0,98	1,02	1,37	134,3
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,60	0,58	0,37	63,8
Коэффициент Бивера	0,56	0,47	-0,15	-31,9

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. В 2011 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 не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. По итогам 2011 года коэффициент абсолютной ликвидности составил 0,37, это означает, что 37 % 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 по операционной деятельности должны покрываться денежными средствами генерируемыми операционной деятельностью. Отрицательное значение коэффициента объясняется отрицательным денежным потоком от операционной деятельности в отчетном периоде и снижением в конце года остатков денежных средств на счетах Общества, по сравнению с остатками денежных средств на начало 2011 года.

Показатели структуры капитала

Таблица № 13

Показатели	2009г.	2010г.	2011г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент автономии	0,35	0,21	0,40	190,5
Соотношение заемного и собственного капитала	1,83	3,69	1,52	41,2

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Компании собственным капиталом. Увеличение коэффициента автономии за 2011 год в сравнении с 2010 связано со снижением активов баланса за счет уменьшения размера дебиторской задолженности, при росте собственного капитала на конец года.

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

средств в 2011 году в 1,52 раза больше суммы собственных средств, что свидетельствует об улучшении показателя относительно уровня 2010 года.

Показатели доходности капитала

Таблица № 14

Показатели	2009г.	2010г.	2011г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
ROA, %	5,38	9,19	61,71	671,5
ROE, %	9,70	44,18	52,04	117,8

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 6,7 раза и рентабельности собственного капитала в 1,2 раза способствовало получение в 2011 году чистой прибыли превышающей на 87,0 млн.руб. уровень 2010 года.

4.4. Анализ дебиторской задолженности.

Таблица 15

		(тыс. руб.)			
№ п/п	Наименование показателя	2009г. Факт	2010г. Факт	2011г. 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	-	-	-	-
1.5.	прочие дебиторы	-	-	-	-
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:	196 767	657 267	482 547	73
2.1.	покупатели и заказчики	101 240	76 511	202 048	264
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	67 404	428 835	226 293	53
2.6.	прочие дебиторы	28 123	151 921	54 206	36

По состоянию на 31.12.2011 г. дебиторская задолженность (свыше 12 мес.) отсутствует, дебиторская задолженность до 12 мес. составляет 482 547 тыс. руб.

По сравнению с 2010 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом снижена на 174 720 тыс. руб., - в основном за счет уменьшения сумм авансов выданных и задолженности прочих дебиторов.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

Таблица 16

(тыс. руб.)

№ п/п 1	Наименование показателя 2	2009г. Факт 3	2010г. Факт 4	2011г. Факт 5	Темп роста (5/4) % 6
1.	Займы и кредиты	-	-	-	-
2.	Кредиторская задолженность	410 387	1 497 957	777 936	52
2.1.	поставщики и подрядчики,	160 559	329 328	312 711	95
2.1.	векселя к уплате	-	-	-	-
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	-	-	-	-
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	-	32	9	28
2.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	1 755	-	-	-
2.6.	по налогам и сборам	59 525	140 402	120 152	86
2.7.	авансы полученные	179 354	983 386	336 368	34
2.8.	прочие кредиторы	9 194	44 809	8 796	20
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	101 012	-	-	-
4.	Доходы будущих периодов	-	-	-	-
5.	Резервы предстоящих расходов	-	-	56 617	-
6.	Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	-

По состоянию на 31.12.2011 г. кредиторская задолженность составила 777 936 тыс. руб.

По сравнению с 2010 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом снижена на 720 021 тыс. руб., в основном за счет уменьшения авансов полученных и задолженности прочих кредиторов.

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 2011 году, по результатам хозяйственной деятельности, производилась выплата дивидендов начисленных в 2010 году.

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

Таблица 17

(тыс. руб.)

Дивиденды	2009г.	2010г.	2011г.
Всего, в том числе:	190 000,0	101 012,2	31 028,3
на обыкновенные акции	190 000,0	101 012,2	31 028,3
на привилегированные акции			

В 2011 году состоялась выплата дивидендов за следующие периоды:

Отчетный период, за который выплачивались дивиденды по акциям	2010 год	
	Обыкновенные	Привилегированные типа А
Общий размер объявленных дивидендов:	31 028 300 руб.	-
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию	178 руб.	-
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов	В течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов	
Общий размер выплаченных дивидендов	31 028 300 руб.	-
Причины невыплаты или выплаты объявленных дивидендов не в полном объеме	-	

Раздел 5. Инвестиции.

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

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

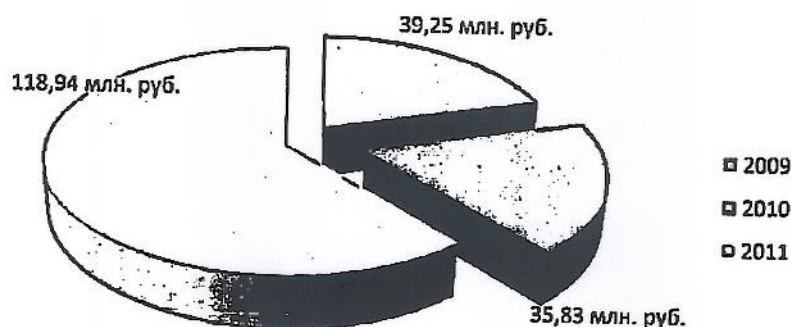
Освоение капитальных вложений за прошедшие три года представлено в таблице 18 и на рисунке 18а.

Динамика капитальных вложений

Таблица № 18

№	Показатель	2009		2010		2011	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
1	Капвложения всего (без НДС)	39,25	100	35,83	100	118,94	100
1.1.	в т.ч. ТПиР	18,52	47	10,04	28	90,13	76
1.2.	Новое строительство						
1.3.	Непроизводственные фонды						
1.4.	Приобретение объектов основных средств	20,73	53	25,79	72	28,81	24

Рисунок 18а



Источники финансирования инвестиционных программ в 2011 году представлены в таблице № 19

Источники финансирования инвестиционных программ

Таблица № 19

Инвестиционная программа	(млн. руб.)	
	Источник финансирования	Объем финансирования
Капвложения в производственное развитие	Прибыль прошлых лет	86,42
	Амортизация	29,24
	НДС к возмещению	21,19
Итого:		136,85

Структура капиталовложений в 2011 году представлена в таблице № 20

Структура капиталовложений по направлениям

Таблица № 20

Наименование направлений	2011 год	
	план	факт
Основные производственные фонды и оборудование	182,03	90,13
Машины и оборудование	14,46	8,84
Информационно-вычислительная техника	22,79	18,55
Прочее	12,60	1,42
Итого:	231,88	118,94

Одна из причин отклонений факта от плана - недостаточность денежных средств для реализации инвестиционной программы в течение первых трех кварталов отчетного года. Также, ограничивающим фактором являлась длительность организации и проведения закупочных процедур, что привело к сдвигу срока осуществления инвестиций на следующий период.

Инвестиционные планы на 2012 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.

Раздел 6. Инновации.

6.1. Инновационная деятельность

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 2011 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 2011 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 2011 год

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2011 года

Организация: ОАО "Ленгидропроект"
Идентификационный номер налогоплательщика: 7814159353/7834350001
Вид деятельности: Инженерно-техническое проектирование
Организационно-правовая форма: форма с общественностью
ОАО
Единица измерения: руб.
Местонахождение: Санкт-Петербург, Испытателей пр., д. 22
197327, РФ

Форма по ОКУД: 0710001
Дата: 31.12.2011
по ОКПО: 00143365
ИНН: 7814159353/7834350001
по ОКФС: 74.20.13
по ОКНПФ / ОКЕС: 47/16
по ОКЕИ: 386

КОДЫ
0710001
20111233
00143365
7814159353/7834350001
74.20.13
47/16
386

		Дата утверждения: 31.01.2012		
		Дата отправки в органы:		
Код	Наименование показателя	на 31 декабря 2011	на 31 декабря 2010	на 31 декабря 2009
АКТИВ				
I. Внеоборотные активы				
	Нематериальные активы			
	Результаты исследований и разработок	1130		
	Основные средства	1130	250 180	145 951
1.1	в том числе:			
	Основные средства в организации	11301		
	Оборудование и установка	11302	187 813	144 957
	Строительство объектов основных средств	11303		133 533
1.2	Приобретенные объекты основных средств	11304	18 548	
	Долговые вложения в материальные ценности	1140	43 799	17 418
	Финансовые вложения	1150		
	Отложенные налоговые активы	1160		
	Прочие внеоборотные активы	1170	12 066	8 684
	Итого по разделу I	1100	262 228	170 195
II. Оборотные активы				
3.1	Завесы	1210	40 644	137 242
	в том числе:			
	Материалы	12101		
	Товары	12102	4 984	4 683
	Готовая продукция	12103		
	Выполненные этапы по незавершенным	12104		
	Основное производство	12105		
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	35 660	132 575
	Краткосрочная дебиторская задолженность	1230	431 346	173 997
	в том числе:			
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	12301	226 293	67 404
	Расчеты с покупателями и заказчиками	12302	202 048	101 240
	Расчеты по налогам и сборам	12303		30
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	12304	1 006	
	Расчеты с подотчетными лицами	12305	266	549
	Расчеты с персоналом по прочим операциям	12306	13	
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	12307	1 310	4 774
	Финансовые вложения	1240		
	в том числе:			
	Долговые вложения	12401		
	Пенальные средства	1250	384 398	304 983
	в том числе:			
	Касса организации	12501		
	Операционная касса	12502		
	Касса организации (в валюте)	12503		
	Расчетные счета	12504	283 218	304 429
	Валютные счета	12505	929	341
2.1	Прочие специальные счета	12506	300 238	211
	Прочие оборотные активы	1260	65 433	33 830

в том числе				
Акции по оплаченным материальным ценностям	12601			
НДС по авансам и переплатам	12602	11 290	5 005	27 356
Расходы будущих периодов	12603	14 233	864	1 225
Резервы предстоящих расходов	12604			
Прочие активы	12505			
Итого по разделу II	1200	1 121 821	1 129	250
БАЛАНС	1600	1 384 047	1 743 768	650 081
			1 913 963	802 687

код мен	Наименование показателя	код	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.	на 31 декабря 2009 г.
	ПАССИВ				
	III. Капитал и резервы				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	174		174
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценки внеоборотных активов	1340			
	Обязательный капитал (без переоценок)	1350			
	Резервный капитал	1360			
	в том числе				
	Резервы образованные в соответствии с законодательством	13601			
	Резервы образованные в соответствии с учредительными документами	13602	9	9	9
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	548 831	369 51	256 311
	в том числе				
	нераспределенная прибыль текущего года	13701			
	Итого по разделу III	1300	211 343	112 256	24 739
	IV. Долгосрочные обязательства		549 016	368 700	256 500
	Заемные средства	1410			
	Отсроченные налоговые обязательства	1420			
	Резервы под условные обязательства	1430	480	704	3 076
	Прочие обязательства	1440			
	Итого по разделу IV	1400	480	704	3 076
	V. Краткосрочные обязательства				
	Заемные средства	1510			
	Кредиторская задолженность	1520	769 681	1 655 982	506 160
	в том числе				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	312 710	329 128	160 599
	Расчеты с покупателями и заказчиками	15202	135 358	993 186	179 364
	Расчеты по налогам и сборам	15203	120 032	140 402	59 525
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	15204			
	Расчеты с персоналом по оплате труда	15205		33	1 755
	Расчеты с подотчетными лицами	15206	330	141	63
	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	15207			
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15208	412	2 683	101 012
	Плюсы будущих периодов	1530			
	Резервы предстоящих расходов	1540	56 617	46 602	3 792
	Прочие обязательства	1550	2 254	41 975	5 239
	в том числе				
	НДС с авансов выданных	15501	8 084	41 975	5 239
	Итого по разделу V	1500	834 552	1 544 559	543 111
	БАЛАНС	1700	1 384 047	1 913 963	802 687



Руководитель _____ Афанасьева Е. В.
 Гл. бухгалтер _____ Никитова Л. Б.
 31.01.2012

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за 2011 год

Организация: **ОАО "Ленгидропроект"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **Инженерно-техническое проектирование**

Организационно-правовая форма

ОАО

Частный

Единица измерения: руб.

Форма по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

форма собственности

по ОКФС

по ОКРБ

КОДЫ

0710007

20111231

00113365

7814158953783430001

74 30.13

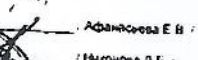
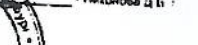
4716

184

Наименование	Наименование кода строки	Код	31.12.11	31.12.10
Выручка		2110	2 907 745	2 057 171
в том числе по выполненным работам по инженерно-техническому проектированию		21101		
Собственность: прочие		2120	2 957 730	2 057 371
в том числе по выполненным работам по инженерно-техническому проектированию		21201	2 713 644	1 909 160
Валовая прибыль (убыток)		2100	12 713 644	11 909 160
в том числе по выполненным работам по инженерно-техническому проектированию		21001	274 092	158 176
Коммерческие расходы		2210	274 092	158 176
Управленческие расходы		2220		
Прибыль (убыток) от продаж		2200	274 092	158 176
в том числе по выполненным работам по инженерно-техническому проектированию		22001		
Доходы от участия в других организациях		2310	274 092	158 176
Проценты к уплате		2340	6 579	826
Прочие доходы		2360	6 679	6 327
в том числе:				
Доходы, связанные с реализацией основных средств		23401	0	
Доходы, связанные с реализацией прочего имущества		23402	5	
Доходы по вкладам, переданным в пользование		23403		
Доходы в виде возмещения в резервах		23404	5 090	5 340
Штрафы, пени, неустойки и прочее		23405	324	
Потери прошлых лет		23406		
Возмещение убытков к возмещению		23407		
Курсовые разницы		23408	797	312
Доходы в виде списанной кредиторской задолженности		23409	20	146
Прочие внебалансовые доходы		23410	20	146
Прочие расходы		2350	16 462	21 706
в том числе:				
Расходы, связанные с реализацией основных средств		23501		
Расходы, связанные с реализацией нематериальных активов		23502	137	
Расходы, связанные с реализацией прочего имущества		23503		
Расходы, связанные с реализацией права требования как оказания финансовых услуг		23504	16	
Расходы по операциям с финансовыми инструментами срочной сделки, обращающимися на организованном рынке		23505		
Расходы, связанные со сделкой имущества в аренду (субаренду)		23506		
Отчисления в социальный фонд		23507	215	167
Расходы на услуги банков		23508	215	167
Прочие операционные расходы		23509	15 032	20 872
Штрафы, пени, неустойки и прочее		23510		
Убыток прошлых лет		23511	15	137
Курсовые разницы		23512	179	201

Расходы в виде списанной дебиторской задолженности	23513		
Половая выгода/убыток от операций	23514	(1)	(7 387)
расходы на социальные мероприятия	23515	(4 040)	(1 156)
Прибыль (убыток) от налогообложения	2400	(8 841)	(8 791)
Текущий налог на прибыль	2410	268 585	148 563
в т.ч. Постоянные налоговые обязательства (активы)		(59 219)	(39 634)
Изменение отложенных налоговых обязательств	2421	2 187	3 494
Изменение отложенных налоговых активов	2430	704	3 786
Прочее	2450	2 521	3 031
в том числе	2450	(1 572)	(1 556)
Штрафы, санкции и пеня за нарушения налогового и иного законодательства	24602		
		(898)	(0)
Прочие	24603		
Чистая прибыль (убыток)	2400	(660)	(1 556)
		211 343	112 200

Показатель	Наименование показателя	К-д	За 2011 г.	За 2010 г.
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включенный в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включенный в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	211 343	112 200
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2600	1.21	0.64
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2610		

Руководитель:  Афанасьева Е. В.
 Гл. бухгалтер:  Налимова Д. Б.


ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ за 2011 г.

Организация: **ОАО "Ленгидропроект"**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности: **Инженерно-техническое проектирование**
Организационно-правовая форма / форма собственности:
ОАО; частная
Единица измерения: **тыс. руб.**

Формат по ОКРД
2011 год, месяц, число:
по ОКПО:
ИНН:
по ОКВЭД:
по ОКРПО: ТИКОС
по ОКЕИ:

КОДЫ
0710004
2011/12/31
00113365
7814159353/783450001
74.20.13
47.10
384

наименование показателя	код	за 2011 г.	за 2010 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	2 387 565	2 941 283
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	2 335 404	2 774 947
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти	4112	5 799	4 341
прочие поступления	4119	46 361	162 395
Платежи - всего	4120	(2 523 656)	(2 251 339)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы	4121	(1 643 484)	(1 589 698)
в связи с оплатой труда работников	4122	(599 076)	(526 665)
процентов по долговым обязательствам	4123		
налога на прибыль организации	4124	(39 736)	(42 982)
прочие платежи	4129	(241 380)	(191 974)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4160	(136 092)	689 944
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	87	1
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	87	1
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212		
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213		
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичным поступлениям от долевого участия в других организациях	4214		
прочие поступления	4219		
Платежи - всего	4220	(115 973)	(135 605)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(115 973)	(135 605)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222		
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4223		
предоставление займов другим лицам	4224		
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4225		
прочие платежи	4229		

Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(115 886)	(35 602)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310		
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311		
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
прочие поступления	4315		
Платежи - всего	4320	(31 028)	(91 921)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выпуском у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(31 028)	(91 921)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323		
прочие платежи	4325		
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(31 028)	(91 921)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(283 005)	582 421
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	867 404	304 983
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	584 398	887 404
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	72	(59)

Руководитель

Гл. бухгалтер

31.01.2012



Афанасьев Е. В.
Никонова Д. Б.

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2011 г.

Организация **ОАО "Ленгидропроект"**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности **Инженерно-техническое проектирование**
Организационно-правовая форма **общество с ограниченной ответственностью**
ОАО
Единица измерения **тыс. руб.** **частная**

КОДЫ	
Дата отчета	710003
Дата отчета	2011/12/31
по ОКВЭД	713366
ИНН	7814120363/783450001
по ОГРН	74 50 13
по ОГРНИП	42716
по ОГРЮЛ	384

1. Движение капитала

Наименование показателя	кв.	уставный капитал	Собственные акции выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервы	Начислен на дивиденды (поправочный убыток)	Итого
Валовый капитал на 31 декабря 2009 года	3100	178					
За 2010 г.							
увеличение капитала - всего	3240					258 517	258 500
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X				112 200	112 200
перевод в резервы	3212	X		X	X	112 200	112 200
доходы от переоценки нематериальных активов	3213		X				
дополнительный выпуск акций	3214				X		
увеличение номинальной стоимости акций	3215				X		
реорганизационный коэффициент	3216				X		
увеличение капитала - всего	3220						
в том числе:							
перевод в резервы	3221	X	X	X	X		
расходы от переоценки нематериальных активов	3222	X	X		X		
увеличение капитала	3223	X	X				
увеличение номинальной стоимости акций	3224				X		
увеличение номинальной стоимости акций реорганизационного коэффициента	3225				X		
дивиденды	3227	X	X	X	X		
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	X	X		
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	X		
Валовый капитал на 31 декабря 2010 г.	3300	178					
За 2011 г.							
увеличение капитала - всего	3310					258 517	258 700
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X			211 343	211 343
перевод в резервы	3312	X	X	X	X	211 343	211 343
доходы от переоценки нематериальных активов	3313	X	X				
дополнительный выпуск акций	3314				X		
увеличение номинальной стоимости акций	3315				X		
реорганизационный коэффициент	3316				X		
увеличение капитала - всего	3319						
в том числе:							
перевод в резервы	3321	X	X	X	X	(31 026)	(31 026)
расходы от переоценки нематериальных активов	3322	X	X		X		
увеличение капитала	3323	X	X				
увеличение номинальной стоимости акций	3324				X		
увеличение номинальной стоимости акций реорганизационного коэффициента	3325				X		
дивиденды	3327	X	X	X	X		
перевод	3329	X	X	X	X		
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	X	X	(31 026)	(31 026)
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	X		

Баланс капитала на 31 декабря 2011 г.	3200	174		9	548 621	548 015
---------------------------------------	------	-----	--	---	---------	---------

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

Наименование показателя	кв.кд	на 31 декабря 2009 г.	Изменения капитала за 2010 г.		на 31 декабря 2010 г.
			за счет чистой прибыли (убытки)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	281 886	124 113		405 999
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	(25 309)	(11 912)		(37 221)
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500	256 576	112 201		368 777
в том числе:					
пересмотром предшествующих убытков	3401	191 141	124 113		315 254
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	(45 369)	(11 912)		(57 281)
исправлением ошибок	3421	90 545			90 545
после корректировок	3501	236 317	112 201		348 517
другие статьи капитала по которым					
осуществлены корректировки					
добавочный капитал	3402	90 545			90 545
до корректировок					
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422	(90 545)			
после корректировок	3502				

3. Чистые активы

Наименование показателя	кв.кд	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.	на 31 декабря 2009 г.
Чистые активы	3600	548 015	368 700	256 000

Руководитель _____ / Афанасьева Е.В.
Гл. бухгалтер _____ / Никонова Д.Б.
31.01.2012



Пояснения к бухгалтерской отчетности ОАО "Ленгидропроект" за 2011 год

ОАО "Ленгидропроект"	70311
Идентификационный номер налогоплательщика	50103561
Вед. деятельности	081000
Ориентировочное количество филиалов	7141/9333/83100001
ОАО	703010
Единица измерения	41111
Исполнительный директор	381

ОАО "Ленгидропроект"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вед. деятельности
Ориентировочное количество филиалов
ОАО
Единица измерения
Исполнительный директор
197221, РД, г. Санкт-Петербург, Испытательный пр. д. 22

3 Основные средства
3.1 Наличие и движение основных средств

Наименование подраздела	Код	Период	На начало года		Изменения за период		По состоянию на конец периода		На конец периода	
			первичная стоимость	накопленный износ	исчисленная стоимость	накопленный износ	первичная стоимость	накопленный износ	первичная стоимость	накопленный износ
Основные средства (без учета износных расходов и амортизации)	5200	30.12.11	103437	40430	72072	17133	29157	17133	29157	17133
Здания	5201	30.12.11	103437	40430	72072	17133	29157	17133	29157	17133
Земельные участки	5202	30.12.11	74419	50170	16231	10811	16231	10811	16231	10811
Недвижимость	5203	30.12.11	103437	40430	72072	17133	29157	17133	29157	17133
Машины и оборудование	5204	30.12.11	103437	40430	72072	17133	29157	17133	29157	17133
Амортизируемое имущество	5205	30.12.11	103437	40430	72072	17133	29157	17133	29157	17133
Транспортные средства и передвижные средства	5206	30.12.11	103437	40430	72072	17133	29157	17133	29157	17133
Прочие основные средства	5207	30.12.11	103437	40430	72072	17133	29157	17133	29157	17133
Учтено в составе доходных вложений в материальные активы	5208	30.12.11	103437	40430	72072	17133	29157	17133	29157	17133

12 Незаввершенные капитальные вложения

Наименование подраздела	Код	Период	На начало года		Изменения за период		На конец периода	
			первичная стоимость	накопленный износ	исчисленная стоимость	накопленный износ	первичная стоимость	накопленный износ
Незаввершенное строительство и незавершенные капитальные вложения	5209	30.12.11	103437	40430	72072	17133	29157	17133
Здания	5209	30.12.11	103437	40430	72072	17133	29157	17133
Земельные участки	5210	30.12.11	74419	50170	16231	10811	16231	10811
Недвижимость	5211	30.12.11	103437	40430	72072	17133	29157	17133
Машины и оборудование	5212	30.12.11	103437	40430	72072	17133	29157	17133
Амортизируемое имущество	5213	30.12.11	103437	40430	72072	17133	29157	17133
Транспортные средства и передвижные средства	5214	30.12.11	103437	40430	72072	17133	29157	17133
Прочие основные средства	5215	30.12.11	103437	40430	72072	17133	29157	17133
Учтено в составе доходных вложений в материальные активы	5216	30.12.11	103437	40430	72072	17133	29157	17133

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

Наименование показателя	Код	За 2011 г.	За 2010 г.
Увеличение стоимости объектов	5260	11339	10891
в том числе:			
Земле	5261		5108
нематериальным объектам	5262	10731	1119
материальным объектам	5263	598	4278
распределительным устройствам РДУ 3	5264		1462
системам видеонаблюдения	5265		2852
Уменьшение стоимости объектов	5270		

1.4 Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	1-й квартал 2011 г.	3-й квартал 2010 г.	на 31 декабря 2008 г.
Переданные в аренду основные средства, исключившиеся из балансов	5280	528	552	752
Переданные в аренду основные средства, исключившиеся из балансов	5281			
Полученные в аренду основные средства, исключившиеся из балансов	5282			
Полученные в аренду основные средства, исключившиеся из балансов	5283	44691	46701	13012
Объекты незавершенной, принятые в эксплуатацию и исключившиеся из балансов	5284			
Основные средства, переданные на консервацию	5285	190	160	160
Иное использование основных средств (целые и доли)	5296			

2. Запасы
2.1 Наличия и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Притоки в	Изменения за период			Учитан 27	Средняя стоимость на конец периода	На конец периода	
			С. балансовый	В балансе		Высчитано	Средняя стоимость, %	Итого			В балансе	В балансе
Запасы - всего	5400	За 2011	5402		23071	23169		X		4924	4924	
в том числе:	5420	За 2010	5423		40960	15914		X		5492	5492	
Сырье и материалы	5401	За 2011	1386		4554	525				483	483	
Топливо	5402	За 2010	1310		5314	3209				1389	1389	
Земельно-строительные материалы	5403	За 2011	34		40960	1011				34	34	
	5422	За 2010	112		1078	1195				1538	1538	
Земельно-строительные материалы	5404	За 2011	2142		1660	6284				2142	2142	
	5423	За 2010	1715		4871	4444				81	81	
Средств кассовых средств и денежных средств	5405	За 2011	36		192	145				36	36	
	5424	За 2010	9		254	295				9	9	
Средств кассовых средств и денежных средств	5406	За 2011	17		219	180				17	17	
	5425	За 2010	1855		53	50				2384	2384	
Прочие материалы	5408	За 2011	1437		10053	9762				1855	1855	
	5426	За 2010	1437		7073	2 0835				1855	1855	

Наименование показателя	Код	М ₀ 31 декабря 2007 г.	М ₁ 31 декабря 2008 г.
Заемств с опциональными МВ	5440		
Заемств, выданных в заемном портфеле - БИЕГО	5445		

Исчисляющий показатель	Код	Период	На начало года		Изменения за период			Всего		На конец периода	
			начальная состояние на начало года	рассчитанная за период	Поступило	Исчислено	на начало года	за период			
Исчисляющий показатель	5501	за 2011г								Исчисляющий показатель за период	
	5502	за 2010г									
	5510	за 2011г	509937			436149	1	324	431348		29
	5511	за 2010г	471981			507032	767		50830		408
	5550	за 2010г									
	5551	за 2011г	428035			610432			226392		
	5552	за 2010г	67404			760075			428035		
	5553	за 2011г	70917			353178		34	203047		297
	5554	за 2010г	101240			2440092		19	19610		408
	5513	за 2011г									
	5553	за 2010г	30			30					
	5514	за 2011г	1370			103367			1366		
	5554	за 2010г	61648			69316			3370		
	5515	за 2011г	23070			21014			290		
	5555	за 2010г	247			19134			142		
	5516	за 2011г	2578			2517			0		
5556	за 2010г	1825			1831			0			
5517	за 2011г	49267			30608			1911			
5557	за 2010г	89045			101849		240	2570			
5500	за 2011г	509337			420361		304	437348	297		
5501	за 2010г	471981			507032			50830	408		
Итого					2414222		782				

Код	14		14		14
	31 Декабрь 2011	31 Декабрь 2012	31 Декабрь 2013	31 Декабрь 2014	
65.00	14	14	14	14	14

[illegible]

Наименование показателя	1 кв 11 декабря 2011 г.	4 кв 31 декабря 2011 г.	1 кв 31 декабря 2007 г.
Всего	5,500		

Материальная составляющая	Кв.д	Период	14 декабря года	Известный за период		На конец периода	
				сумма	выброс (по факту)	фактический выброс	плановый выброс
сгорательный шлам	5301	3а 2010г.	211	9823	1824	211	
	5311	3а 2010г.	910	8450	10138	218	
	5303	3а 2011г.	270000	93000	360000	360000	
биомассы дровяни	5315	3а 2010г.	270000	93000	695000	2903	
	5315	3а 2011г.	270000	93000	270000	2903	
дрожжиная среда для	5300	3а 2011г.	270000	93000	464000	2903	
дрожжиная среда	5310	3а 2010г.	270000	93000	270000	2903	

Итого по разделу	5660	2330918	1944098
Изменения стоимости имущества	5670		69752
Изменения стоимости нематериальных активов	5680	18411	
Итого расходы по основным видам	5690	270829	1844307

6. Резервы под условные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Притоки	Потери	Списано за отчетный период	Остаток на конец периода
Резервы под условные обязательства	5700	4843	10516		532	56817
в том числе:						
резерв на оплату дебиторской задолженности	5701	4843	10516			56817

7. Обеспечение обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
Полученные - всего	5800	10578		
в том числе:				
обеспечение обязательств	5801	10578		
Возвращенные - всего	5810	10000	35004	
в том числе:				
возвращенные за отчетный период	5811	10000	35004	15094

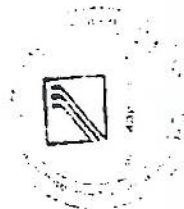
Финансовый директор:

Афанасьева Е. В.

Главный бухгалтер:

Иванова Д. Б.

2012 г. 20.01.2012





ЭНПИ КОНСАЛТ

КОНСАЛТИНГОВО-АУДИТОРСКАЯ ГРУППА

115191, Москва
Духовской пер., д. 14
Тел: (495) 834-4429
(495) 832-1241
E-mail: info@enpi.ru
www.enpi.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1-023-02-12

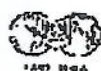
Акционерный ОАО "Ленгидропроект"

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" (ИПАА)
Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов 10302000041



Некоммерческое партнерство "ЭНПИ Консалт", член
ИПАА с 1998 года
Формы членства в организации: членство
в соответствии с АКТ "ОАО" "ЭНПИ Консалт"

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества "Ленгидропроект", состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 г., отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2011 год, 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 провели аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности Российской Федерации. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

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

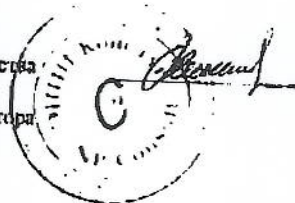
Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества "Ленгидропроект" по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации.

Заместитель генерального директора
Закрытого акционерного общества
"ЭНПИ Консалт"
(квалификационный аттестат аудитора
№ 02 - 000017, ОРН 29502000461)



В.Ю.Скобарев

29 февраля 2012 г.

**Заключение Ревизионной комиссии
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
ОАО «ЛенГидропроект» за 2011 год**

г. Москва

«26» марта 2012 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «ЛенГидропроект» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 24.02.2012 № 2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ЛенГидропроект» (далее также - Общество) за период с 01 января 2011 года по 31 декабря 2011 года.

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

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

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

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2011 год не содержит существенных искажений.

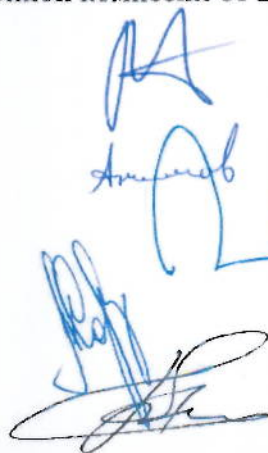
В ходе проведения проверки факты нарушений правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на финансовые результаты Общества, не выявлены.

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

По нашему мнению, отчетность Общества за 2011 год отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2011 года по 31.12.2011 года включительно.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 26.03.2012 № 3.

Председатель Ревизионной комиссии
ОАО «ЛенГидропроект»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «ЛенГидропроект»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «ЛенГидропроект»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «ЛенГидропроект»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «ЛенГидропроект»



Кудряшов В.Г.

Ажимов О.Е.

Кочанов А.А.

Сафонов Е.П.

Басов А.Б.

Приложение 4. Сделки Общества

Перечень сделок	№ /дата протокола органа управления одобrivшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересован- ные лица
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" крупными сделками				
Указанные сделки не совершались				
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
Указанные сделки не совершались				

Приложение 5.

Состав Совета директоров ОАО "Ленгидропроект" в 2010-2011 корпоративном году

Избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 02.06.2010, № 484лр:

Клочков Роман Викторович - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1969
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005- по настоящее время Начальник Департамента планирования ремонтов, ТПИР ОАО «РусГидро»
Первое избрание в состав Совета директоров	02.06.2010

Давыдов Михаил Михайлович - Заместитель Председатель Совета директоров	
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 РАО ЕЭС"
Первое избрание в состав Совета директоров	02.06.2010

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	2007-по настоящее время Генеральный директор ОАО "Ленгидропроект"
Первое избрание в состав Совета директоров	22.07.2008

Янсон Сергей Юрьевич	
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 РАО ЕЭС" 2010- по настоящее время Директор по закупкам ОАО "РусГидро"
Первое избрание в состав Совета директоров	02.06.2010

Макуха Сергей Петрович	
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	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

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 ОПЕРУ ОАО Банк ВТБ в г. Санкт – Петербурге,
г. Санкт – Петербург
Р/сч 407 028 104 390 400 019 54
к/сч 301 018 102 000 000 007 04
БИК 044030704

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
Адрес электронной почты: 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@reestrm.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
Ибраимова 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
Адрес электронной почты: office@lhp.ru