

"УТВЕРЖДЕН"
решением Совета директоров
ОАО "Ленгидропроект"
Протокол № ____ от ____ 2009 года

"УТВЕРЖДЕН"
решением годового Общего собрания акционеров
ОАО "Ленгидропроект"
Протокол № ____ от ____ 2009 года

**Годовой отчет
Открытого акционерного общества
"Ленгидропроект"**

по результатам работы за 2008 год

Генеральный директор ОАО "Ленгидропроект" _____/Воскресенский С.М./
" ____ " _____ 2009 г.

Главный бухгалтер ОАО "Ленгидропроект" _____/Никонова Д.Б./
" ____ " _____ 2009 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам

Раздел 1. Развитие Общества

- 1.1. Общие сведения
- 1.2. Холдинг "РусГидро"
- 1.3. Стратегические цели
- 1.4. Управления рисками
- 1.5. Основные достижения в 2008 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. Компания на рынке ценных бумаг
- 2.5. Корпоративное управление ДЗО
- 2.6. Участие в некоммерческих 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 2008 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества
- 4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества
- 4.4. Анализ дебиторской задолженности
- 4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов
- 4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Раздел 5. Инвестиции и инновации

- 5.1. Инвестиционная деятельность
- 5.2. Инновации

Приложения:

1. Бухгалтерский отчет за 2008 год
2. Заключение Аудитора
3. Заключение Ревизионной комиссии
4. Сделки Общества
5. Состав Совета директоров ОАО "Ленгидропроект" в 2007-2008 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 ЕЭС" в форме выделения и вошло в холдинг ОАО "РусГидро" 01.08.2008 года. ОАО "РусГидро" владеет 100 % обыкновенных именных акций Общества.

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

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

Советом директоров Общества проведено 13 заседаний, на которых основное внимание уделялось разработке и утверждению внутренних документов Общества, вопросам развития приоритетных направлений деятельности, оптимизации организационной структуры и бизнес-процессов.

Команда менеджеров Общества в 2008 году действовала надежно и функционально при управлении бизнес-процессами, четко и профессионально подходила к решению поставленных Советом директоров задач и определению перспектив развития Общества.

В 2008 году Обществом достигнуты следующие результаты по показателям финансовой и производственно-хозяйственной деятельности:

- чистая прибыль составила 342 376 тыс. руб.;
- чистые активы (собственный капитал) составили 521 939 тыс. руб.;
- рентабельность чистой прибыли составила 13,7 %;
- рентабельность продаж составила 18,7 %;
- в полном объеме выполнены договорные обязательства перед Заказчиками.

Главной целью в 2009 году и перспективе будет являться развитие Общества как инжинирингового ДЗО ОАО "РусГидро", повышение инвестиционной привлекательности и обеспечение интересов акционеров.

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

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

Председатель Совета директоров
ОАО "Ленгидропроект"

_____/Попов В.Н./

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 90 лет своего существования Институт много раз претерпевал изменения наименований, неоднократно реорганизовывался.

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

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

За 90-летний 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, Вилюйская ГЭС-3, Усть-Среднеканская ГЭС, Зарамагская ГЭС, Толмачевские ГЭС и другие гидроэлектростанции; ведутся проектно-изыскательские работы по Эвенкийской ГЭС, Южно-Якутскому гидроэнергетическому комплексу, Мотыгинскому гидроузлу, Нижне-Бурейской ГЭС; выполняются проектные работы по реконструкции и расширению 15 действующих ГЭС с модернизацией оборудования; реализуется программа строительства малых ГЭС и ветроэлектростанций.

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

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

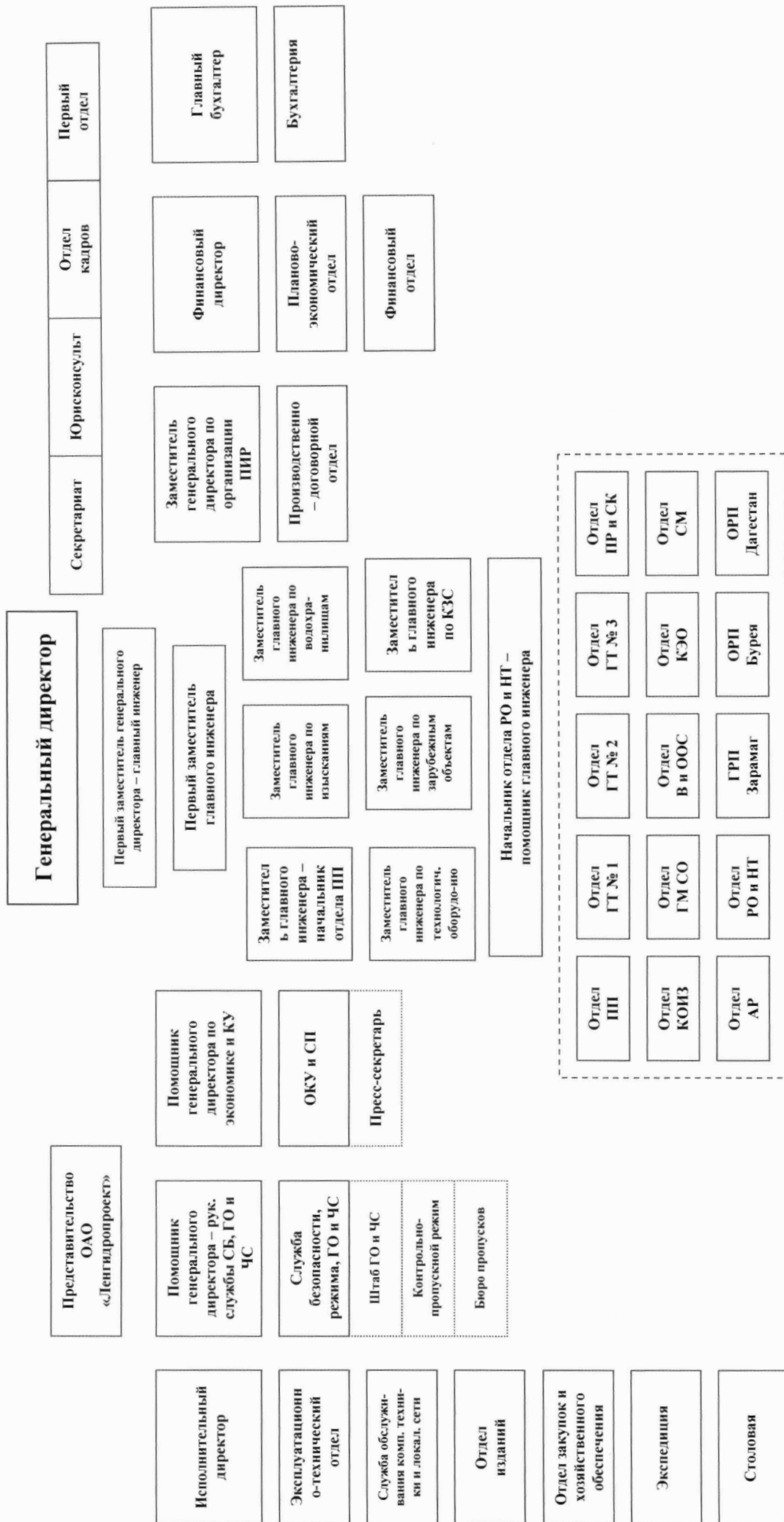
Более 79 % всех работ Общества выполнялись для объектов ОАО "РусГидро" в рамках инвестиционной программы холдинга.

Описание организационной структуры Общества представлено на стр.6.

К основным событиям и фактам 2008 года Общества относятся:

- открытие 19.06.2008 г. Представительства Общества в г. Москве;
- вхождение с 01.08.2008 г. в Холдинг ОАО "РусГидро";
- регистрация 04.09.2008 г. нового наименования ОАО "Ленгидропроект".

Организационная структура ОАО «Ленгидропроект»



1.2. Холдинг "РусГидро"

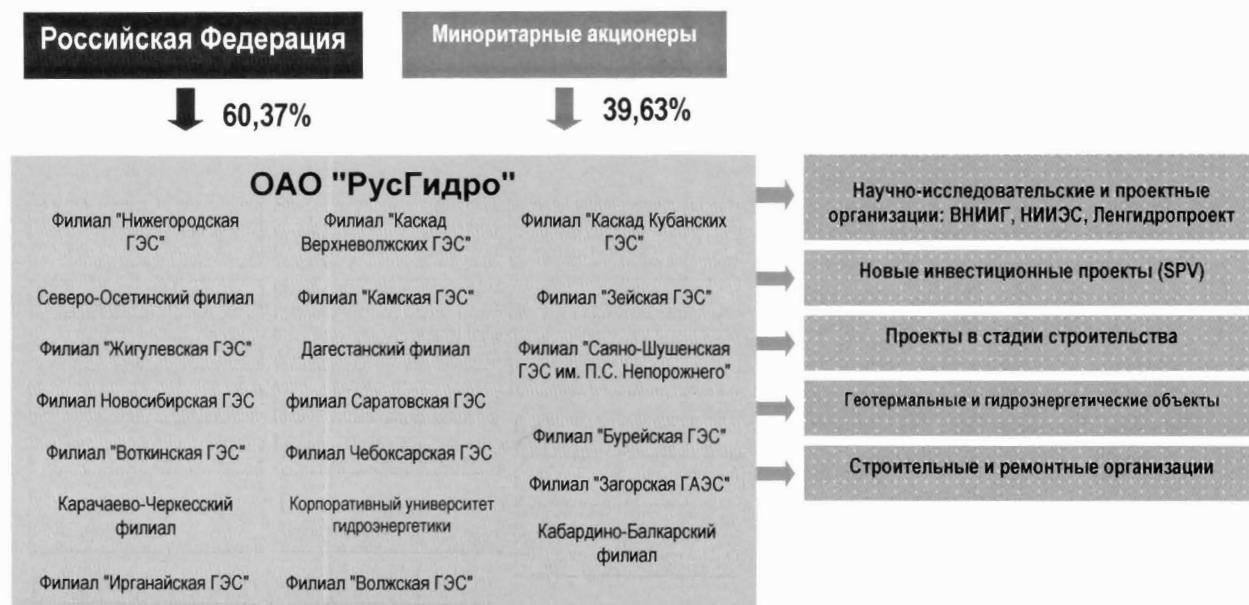
С 01.08.2008 года Общество входит в Холдинг ОАО "РусГидро".
ОАО "РусГидро" владеет 100 % обыкновенных именных акций Общества.

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

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

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

Структура Холдинга ОАО "РусГидро"



1.3. Стратегические цели

Деятельность Общества основана на твердой уверенности в том, что дальнейшее развитие гидроэнергетики, базирующееся на уникальных инструментах освоения регионов и инновациях в сфере возобновляемой энергетики, позволит усилить позиции Общества на отечественном и на внешнем рынке научных исследований, проектных и научно-технических услуг, в том числе для организаций ТЭК России, что поспособствует росту стоимости Общества.

1.4. Управление рисками

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

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

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

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

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

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.

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.

В связи с мировым экономическим кризисом существует вероятность увеличения долгосрочной дебиторской задолженности основных генеральных заказчиков перед Обществом, что в свою

очередь приведёт 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.

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

К данным рискам следует отнести риск вероятности контрагента полностью или частично выполнить свои обязательства. Для минимизации данного риска все расчеты определены в условиях договоров. Заключаемых Обществом и договорные отношения преимущественно осуществляются на основе конкурсных процедур.

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.

Социальные риски

Для минимизации социальных рисков, Общество исходит из того, что решение социальных проблем является необходимым условием устойчивого роста и долгосрочной конкурентоспособности Общества. Общество совершенствует систему мотивации персонала, способствует его профессиональному развитию и росту, осуществляет социальную политику, включающую в себя оздоровительные, культурные программы и программы по обеспечению отдыха.

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.

1.5. Основные достижения в 2008 году

К основным достижениям Общества в 2008 году следует отнести такие как:

- получение 11.02.2009 сертификата соответствия стандарту системы менеджмента ISO 9001:2008;
- разработанной Обществом проектной документацией обеспечен ввод в эксплуатацию нового морского канала, судоходного сооружения С-1, замыкание прорана дамбы Д-3 Комплекса Защитных

сооружений СПБ от наводнений и обеспечение таким образом завершения создания напорного фронта комплекса, сквозного проезда по сооружениям и защиты города от наиболее часто повторяющихся наводнений;

- по проектной документации Общества осуществлен пуск гидроагрегатов № 1,2 Бурейской ГЭС на новом (штатном) рабочем колесе;
- первый раз успешно опробован эксплуатационный водосброс, проектируемый Обществом на объекте Бурейская ГЭС.

1.6. Приоритетные задачи

К основным приоритетным задачам на 2009 год Общество относит следующие:

Наименование деятельности	Планы, 2009 год
Основная деятельность	
Обеспечение рыночной эффективности выпускаемой продукции	Продолжить проектно-изыскательские работы по всем строящимся, проектируемым и реконструируемым объектам, находящимся в сфере ответственности ОАО "Ленгидропроект" и выполнение договорных обязательств по срокам и объемам
Участие в реализации утвержденной инвестиционной программы ОАО "РусГидро"	Продолжить принимать активное участие во всех объявляемых конкурсах по профилю деятельности института и приложить все усилия для обеспечения победы
Развитие международной деятельности	Сохранить присутствие проектно-изыскательских услуг на внешнем рынке
Совершенствование системы проектирования и строительства ГЭС	Совершенствование внутренних технических стандартов института и системы нормативного контроля
Развитие IT- технологий	Усовершенствовать процесс производства ПСД на базе специализированного лицензионного программного обеспечения: - для проектирования (Autodesk , GeoniCS , Plaxis, SCAD) - для автоматизации документооборота и создания электронного архива ПСД (Content Manager, Document Manager)
Организационное развитие и персонал	
Совершенствование организационной структуры управления, повышение эффективности деятельности и развитие персонала	Совершенствование организационной структуры управления, обновление качественного состава персонала и оптимизация численности Продолжить ротацию кадров, обеспечивающую дальнейшее снижение среднего возраста работников и повышение творческого потенциала коллектива Организация на базе института кафедры инженерного факультета ГОУ СПб "Государственный Политехнический университет" Организация курса технической учебы для работников Общества Активная работа с молодыми специалистами (создание системы наставничества и передачи опыта) Развитие корпоративной культуры
Экономика и финансы	
Выполнение ключевых показателей эффективности Выполнение основных	Обеспечение чистой прибыли и рентабельности собственного капитала, показатели которых будут установлены бизнес-планом на 2009 г.

финансово-экономических показателей бизнес-плана	Обеспечение прозрачности учета, безопасности и целевой направленности денежных потоков
Инвестиции, модернизация и ремонты	
Оборудование рабочих мест проектировщика и инженерных коммуникаций	Продолжить вложения во внеоборотные активы по следующим направлениям: Переоснащение рабочих мест проектировщиков - с 6 по 13 этажи высотной части здания Проводить дальнейшее обновление парка компьютеров, серверного оборудования и модернизацию сетей Продолжение работ по реконструкции системы пожаротушения

Раздел 2. Корпоративное управление

Корпоративное управление – это система взаимодействия, которая отражает интересы органов управления Общества, акционеров, заинтересованных лиц, и направлена на получение максимальной прибыли от всех видов деятельности Общества в соответствии с действующим законодательством.

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

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

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

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

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

Общее собрание акционеров

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

Основные решения Общего собрания акционеров

За отчетный период годового Общего собрания акционеров не проводилось.

В течение 2008 года состоялось 3 внеочередных Общих собраний акционеров.

06.03.2008 внеочередным Общим собранием акционеров Общества принято решение об утверждении Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества, Положения о Ревизионной комиссии Общества, Положения о выплате членам Совета директоров и членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций.

22.07.2008 внеочередным Общим собранием акционеров Общества принято решение о досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров и членов Ревизионной комиссии Общества и избрании Совета директоров и Ревизионной комиссии в новом составе; об утверждении в новой редакции Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества, Положений о выплате членам Совета Директоров и членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций; об утверждении Устава Общества в новой редакции.

01.12.2008 внеочередным Общим собранием акционеров Общества принято решение о признании утратившими силу Положений о выплате членам Совета директоров и членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденных решением Общего собрания акционеров Общества (протокол заседания Правления от 22.07.2008 № 223пр), об установлении порядка выплаты компенсаций расходов членам Совета директоров и членам Ревизионной комиссии Общества.

Совет директоров

Совет директоров является коллегиальным органом управления, определяющим стратегию развития Общества и осуществляющим контроль за деятельностью исполнительных органов. Совет директоров занимает центральное место в системе корпоративного управления.

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

В отчетном году Совет директоров Общества провел 13 заседаний.

Советом директоров Общества принимались решения об утверждении плана работы Совета директоров Общества на 2008/2009 год, об утверждении Программы развития Общества на 2008 год, об утверждении бизнес-плана Общества на 2008 год, об утверждении целевых годовых и квартальных КПЭ Общества, об утверждении фирменной символики Общества, о благотворительной деятельности, о дивидендной и кредитной политике Общества, об утверждении внутренних документов Общества, регулярно рассматривались отчеты о выполнении Обществом утвержденных КПЭ, отчеты о выполнении утвержденных на 2008 год планов и программ, отчеты о выполнении решений Совета директоров Общества.

Так, на заседаниях Совета директоров утверждены:

- Решения о выпуске и отчета об итогах выпуска ценных бумаг Общества;
- Концепция благотворительной и спонсорской деятельности Общества;
- Положение о кредитной политике Общества;
- Положение о дивидендной политике Общества;
- Стандарт бизнес-планирования Общества;
- Стандарт Общества "Система ключевых показателей эффективности";
- Методика по расчету и оценке ключевых показателей эффективности Общества;
- Логотип Общества и Правила использования элементов фирменного стиля;
- Порядок раскрытия информации Обществом;

- Положение об обеспечении страховой защиты Общества на период до 01.01.2010 года;

Состав Совета директоров

избран внеочередным Общим собранием акционеров, протокол от 22.07. 2008, № 223пр:

Попов Виктор Николаевич - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1964
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003-2005 Заместитель генерального директора ОАО "УК ВоГЭК" 2005-2006 Директор по управлению персоналом ОАО "ГидроОГК" 2006-2008 Советник Председателя Правления ОАО "ГидроОГК" 2008-по настоящее время Заместитель руководителя Бизнес-единицы "Инжиниринг" ОАО "РусГидро"
Первое избрание в состав Совета директоров	22.07.2008

Кренева Надежда Анатольевна – заместитель Председателя Совета директоров	
Год рождения	1962
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2001-2004 Начальник отдела экономики реформирования Департамента экономики Холдинга и ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России" 2004-2005 Руководитель Дирекции экономики и финансов БЕ "Гидрогенерация" ОАО РАО "ЕЭС России" 2005-2007 Начальник Департамента экономики и финансов ОАО "ГидроОГК" 2007-по настоящее время Директор по экономике ОАО "РусГидро"
Первое избрание в состав Совета директоров	22.07.2008

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

Лапин Геннадий Георгиевич	
Год рождения	1949
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003-2004 Заместитель генерального директора ОАО "Инженерный центр ЕЭС" 2004-2005 Заместитель Председателя Правления ОАО "Инженерный центр ЕЭС" 2005-2006 Первый заместитель директора - главный инженер объединения "Гидропроект" ОАО "Инженерный центр ЕЭС" 2006-2007 Технический директор по гидроэнергетике и водным ресурсам ОАО "Инженерный центр ЕЭС" 2007 Советник генерального директора ОАО "УК ГидроОГК" 2007-по настоящее время Советник Председателя Правления ОАО

	"РусГидро"
Первое избрание в состав Совета директоров	22.07.2008

Петрова Юлия Владимировна	
Год рождения	1981
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003-2004 Специалист 1-ой категории отдела анализа и контроля Департамента корпоративной политики ОАО РАО "ЕЭС России" 2004 Ведущий специалист отдела анализа и контроля Департамента корпоративной политики ОАО РАО "ЕЭС России" 2004-2005 Ведущий эксперт Департамента корпоративной политики Бизнес-единицы ОАО РАО "ЕЭС России" 2005 Ведущий эксперт Департамента корпоративного управления ОАО "ГидроОГК" 2005 Ведущий эксперт Департамента корпоративного управления ОАО "УК ВоГЭК" 2005-2007 Главный эксперт Департамента корпоративного управления ОАО "УК ГидроОГК" 2007-2008 Главный эксперт Департамента корпоративного управления ОАО "ГидроОГК"/ОАО "РусГидро") 2008-по настоящее время Начальник управления Департамента корпоративного управления ОАО "РусГидро"
Первое избрание в состав Совета директоров	22.07.2008

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров в 2008 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО "Ленгидропроект" вознаграждений и компенсаций, утвержденным Общим собранием акционеров, протокол от 22.07.2008 г. № 223пр/1.

В соответствии с указанным Положением выплата вознаграждений членам Совета директоров производится за участие в заседании Совета директоров (независимо от формы его проведения) в размере пятикратной суммы минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Совету директоров Общества в 2008 году, составила: 868 660 (Восемьсот шестьдесят восемь тысяч шестьсот шестьдесят) рублей.

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

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

Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор

19.10.2007г. внеочередным Общим собранием акционеров ОАО "Инженерный центр ЕЭС" (протокол заседания Правления ОАО РАО "ЕЭС России", выполняющего функции внеочередного общего

собрания акционеров ОАО "Инженерный центр ЕЭС" от 19.10.2007 № 1760пр) Генеральным директором ОАО "Ленгидропроект" (предыдущее наименование ОАО "Ленгидропроект ГидроОГК") избран Воскресенский Сергей Модестович.

Год рождения	1956
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	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 2008 году составила: 3 698 232,32 (Три миллиона шестьсот девяносто восемь тысяч двести тридцать два) рубля 32 копейки.

Компенсации Генеральному директору в 2008 году не производились.

Ревизионная комиссия

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

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества "Ленгидропроект ГидроОГК", утвержденным Общим собранием акционеров Общества, протокол от 06.03. 2008 № 1834пр.

Состав Ревизионной комиссии

Избран внеочередным Общим собранием акционеров, протокол от 22.07.2008 № 223пр:

Гатаулин Денис Владиславович – Председатель Ревизионной комиссии	
Год рождения	1978
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002-2004 Главный специалист Департамента корпоративной политики ОАО РАО "ЕЭС России" 2004 Заместитель начальника Департамента корпоративной политики Бизнес-единицы "Гидрогенерация" ОАО РАО "ЕЭС России" 2004-2005 Заместитель начальника Департамента корпоративного управления ОАО "ГидроОГК" 2005-2008 Начальник управления корпоративного аудита и финансового контроля ОАО "УК ГидроОГК" 2008-по настоящее время Заместитель начальника Департамента управления капиталом ОАО "РусГидро"

Мельников Алексей Александрович	
Год рождения	1981
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004-2005 Юрист ООО 2АКФ "Стандарт-Аудит" 2005-2007 Заместитель генерального директора по правовым вопросам ЗАО "Сибирская независимая металлургическая компания" 2007 Главный эксперт Департамента управления и контроля капитала ОАО "УК ГидроОГК" 2007-по настоящее время Главный эксперт Департамента управления капиталом ОАО "РусГидро"

Смирнова Юлия Всеволодовна	
Год рождения	1978
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2000-2005 Ведущий специалист, начальник отдела Департамента корпоративной политики ОАО РАО "ЕЭС России", начальник Департамента корпоративного управления Бизнес-единицы "Гидрогенерация2 ОАО РАО "ЕЭС России" 2005-по настоящее время Начальник Департамента корпоративного управления ОАО "РусГидро"

Тимохин Алексей Сергеевич	
Год рождения	1979
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002-2004 Консультант по финансовому управлению ЗАО "Современные технологии" 2004-2005 Главный специалист Управления методологии учета и контроля обязательств ОАО "УК ВоГЭК" 2005 Главный специалист Департамента организации и сопровождения ремонтов, технического перевооружения и реконструкции ОАО "УК ВоГЭК" 2005-2006 Начальник Управления реализации производственных программ Департамента организации и сопровождения ремонтов, технического перевооружения и реконструкции ОАО "УК ГидроОГК" 2006-2007 Начальник Департамента организации и сопровождения ремонтов, технического перевооружения и реконструкции ОАО "УК ГидроОГК" 2007-по настоящее время Начальник Департамента организации исполнения планов инжиниринговой деятельности ОАО "РусГидро"

Украинцев Петр Юрьевич	
Год рождения	1965
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005-2007 Главный эксперт ОАО "ГидроОГК" 2007 – по настоящее время Заместитель начальника Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО "РусГидро"

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии в 2008 году не производилась.

01.12.2008 г. Общим собранием акционеров Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО "Ленгидропроект" вознаграждений и компенсаций, утвержденное внеочередным Общим собранием акционеров (протокол от 22.07.2008 № 223пр) отменено.

Членам Ревизионной комиссии Общества компенсируются фактически понесенные ими расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии Общества и (или) проведении проверки, по действующим на момент участия в заседании или проверке нормам возмещения командировочных расходов Общества.

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2008г. 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:				
	01.01.2008г.	19.03.2008г.	01.07.2008г.	01.08.2008г.	31.12.2008г.
Российское акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России"	100,00%	0,0005%	-	-	-
Открытое акционерное общество "Ирганайская ГЭС"	-	99,9994%	99,9994%	-	-
Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания" (ОАО "РусГидро")	-	-	0,0005%	100,00%	100,00%

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

Таблица № 3

(%%)

Наименование владельца ценных бумаг, владеющих более 5% от УК	01.01.2008г.		31.12.2008г.	
	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций
ОАО РАО "ЕЭС России"	100,00%	100,00%	0%	0%
ОАО "РусГидро"	0%	0%	100,00%	100,00%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО "Ленгидропроект" по состоянию на 31.12.2008 г. - один, из них номинальные держатели – нет.

2.4. Компания на рынке ценных бумаг

Акции ОАО "Ленгидропроект" не обращаются на организованном рынке ценных бумаг.

2.5. Корпоративное управление ДЗО

У Общества отсутствуют дочерние и зависимые хозяйственные общества.

2.6. Участие в некоммерческих организациях

Общество в качестве правопреемника ОАО "Инженерный центр ЕЭС" - филиал "Институт Ленгидропроект" подтвердило членство в Ленинградской ассоциации проектных организаций (ЛАСПО) с 1991 года. Оплаченный членский взнос за 2008 год по состоянию на 26.12.08 составил 150 000,00 руб.

Раздел 3. Основной вид деятельности

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.

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица № 4

(тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	2006г. Факт	2007г. Факт	2008г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации	-	-	2 491 724,00	-
	в том числе: на объектах ОАО "РусГидро"	-	-	1 792 654,00	-
	на внешнем рынке	-	-	699 070,00	-
2.	Себестоимость	-	-	2 026 124,00	-
3.	Прибыль/убыток от продаж	-	-	465 600,00	-
4.	Прочие доходы	-	-	15 222,00	-
5.	Прочие расходы	-	-	25 012,00	-
6.	Прибыль до налогообложения	-	-	455 810,00	-
7.	Текущий налог на прибыль	-	-	113 434,00	-
8.	Чистая прибыль	-	-	342 376,00	-

Фактический объем реализованной продукции составил 2 491 724,00 тыс. руб.

Себестоимость реализованной продукции составила 2 026 124,00 тыс.руб.

Прочие доходы в 2008 года составили 15 222,00 тыс. руб.

Прочие расходы составили 25 012,00 тыс. руб.

За 2008 год Обществом получена чистая прибыль в размере 342 376,00 тыс. руб.

В связи с тем, что 2008 год является первым отчетным периодом вновь созданного ОАО "Ленгидропроект", показатели за предыдущие отчетные периоды не представляются.

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2008 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 (табл.№5).

Таблица № 5

(тыс. руб.)

Аналитический баланс ОАО "Ленгидропроект" за 2008 год.				
Показатели	На Начало периода	На Конец периода	Отклонения	
			Тыс. руб.	%
Активы				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы	-	-	-	-
Основные средства	89 344,00	116 848,00	27 504,00	30,78
Вложения во внеоборотные активы	-	7 658,00	7 658,00	100,00
Долгосрочные финансовые вложения	-	-	-	-
Отложенные налоговые активы	-	943,00	943,00	100,00
Прочие внеоборотные активы	-	-	-	-
ИТОГО по разделу I	89 344,00	125 449,00	36 105,00	40,41
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы	197 508,00	211 145,00	13 637,00	6,90
НДС по приобретенным ценностям	46,00	1 480,00	1 434,00	3 117,39
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	158 163,00	432 389,00	274 226,00	173,38
Краткосрочные финансовые вложения	-	-	-	-
Денежные средства	438,00	295 531,00	295 093,00	67 372,83
Прочие оборотные активы	-	-	-	-
ИТОГО по разделу II	356 155,00	940 545,00	584 390,00	164,08
БАЛАНС	445 499,00	1 065 994,00	620 495,00	139,28
Пассивы				
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	174,00	174,00	0,00	0,00
Добавочный капитал	90 545,00	90 545,00	0,00	0,00
Резервный капитал	-	-	-	-
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	88 844,00	88 844,00	0,00	0,00
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	-	342 376,00	342 376,00	100,00
Итого по разделу III	179 563,00	521 939,00	342 376,00	190,67
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	-	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	3 209,00	9 103,00	5 894,00	183,70
Прочие долгосрочные обязательства	-	-	-	-
ИТОГО по разделу IV	3 209,00	9 103,00	5 894,00	183,67
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	-	-	-	-
Кредиторская задолженность	262 727,00	534 952,00	272 225,00	103,62
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
Доходы будущих периодов	-	-	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	-
ИТОГО по разделу V	262 727,00	534 952,00	272 225,00	103,62
БАЛАНС	445 499,00	1 065 994,00	620 495,00	139,28

За отчетный период в активе баланса наблюдался значительный рост по статьям "Основные средства" (на 30,78%, или на 27 504,00 тыс.руб.); "Вложения во внеоборотные активы" (на 7 658,00 тыс.руб.). "Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты" (на 173,38% или на 274 226,01 тыс.руб.); "Денежные средства" (на 67 372,83% или на 295 093,00 тыс.руб.) ввиду специфики поступления денежных средств на расчетные счета Общества, которое связано с подписанием и оплатой актов выполненных работ в конце отчетного периода; Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения денежных средств не производились.

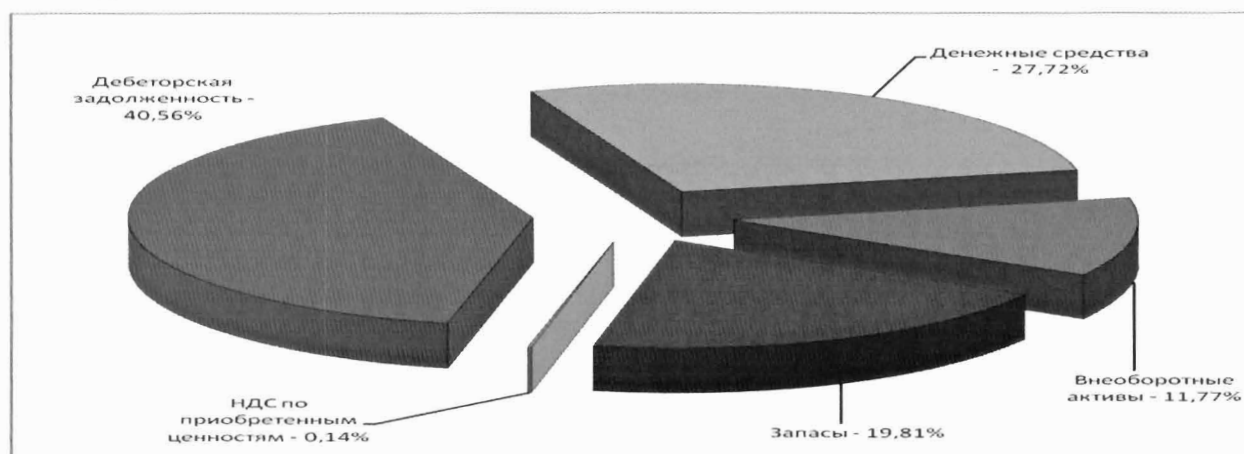
Валюта баланса увеличилась на 139,28% (или на 620 495,00 тыс. руб.).

В пассиве баланса наблюдался рост по статьям "Нераспределенная прибыль отчетного года" (на 190,67% или 342 376,00 тыс.руб.), "Отложенные налоговые обязательства" (на 183,67% или на 5 894,00 тыс.руб.). Вырос объем кредиторской задолженности (на 103,62% или на 272 225,00 тыс. руб.). В структуре кредиторской задолженности основную часть составляет задолженность поставщикам и подрядчикам.

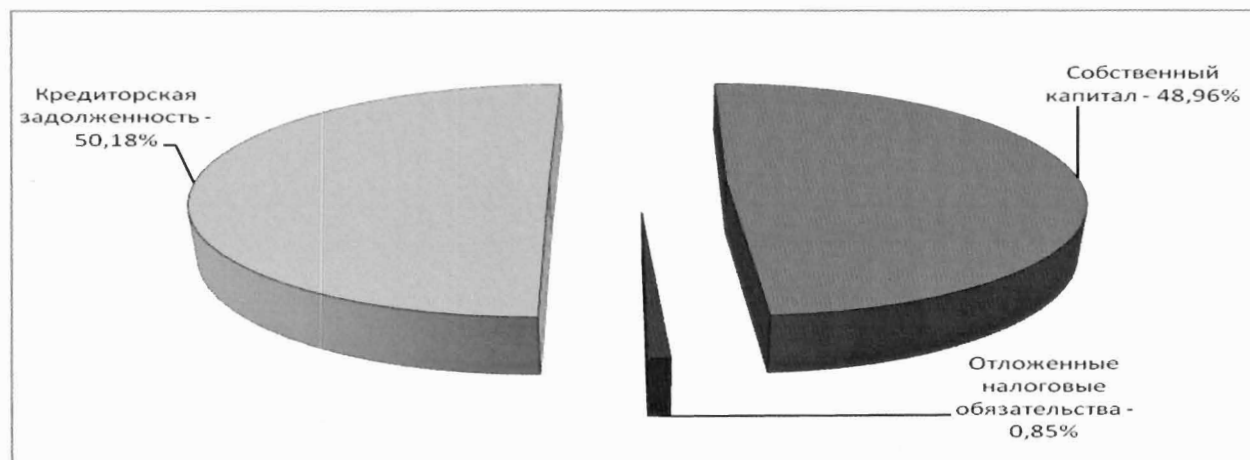
Соотношение собственного и заемного капитала Общества составляет – 0,959 ("Капиталы и резервы" / "Долгосрочные и краткосрочные обязательства").

Наибольший удельный вес в структуре капитала Общества составляют "Собственные средства", что свидетельствует о стабильности финансового положения и росте экономического потенциала Общества.

Структура активов баланса на 31.12.2008г.



Структура пассивов баланса на 31.12.2008г.



За 2008 год структура баланса Общества изменилась. Основными источниками финансовых ресурсов Общества являются его собственные средства, доля которых увеличилась за отчетный год на 8,65 % и составила 48,96 % от валюты баланса.

Часть финансовых ресурсов в течение отчетного периода (в сумме 36 105,00 тыс.руб.) вложена во внеоборотные активы, но доля внеоборотных активов за отчетный период уменьшилась на 8,29 % и составила 11,77% общей суммы хозяйственных средств.

Большая часть финансовых ресурсов вложена в оборотные активы:

- доля денежных средств увеличилась на 27,63 % и составила 27,72 % от общей суммы активов;
- доля дебиторской задолженности увеличилась на 5,00% и составила 40,56% от общей суммы активов;
- доля запасов уменьшилась на 24,53 % и составила 19,80 % от валюты баланса

Существенный рост дебиторской задолженности связан с ростом объема продаж. При этом сумма дебиторской задолженности не превышает средний объем продаж за два месяца. Общество проводит активную работу по снижению уровня дебиторской задолженности.

Большой удельный вес в структуре пассивов баланса составляет кредиторская задолженность, доля которой за отчетный год уменьшилась на 8,79 % и составила 50,18 %.

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 № 6

(тыс. руб.)

Расчет стоимости чистых активов ОАО "Ленгидропроект" за 2008г.		
Показатель	на начало периода	на конец периода
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы	-	-
2. Основные средства	89 344,00	116 848,00
3. Незавершенное строительство	-	7 658,00
4. Доходные вложения в материальные ценности	-	-
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	-	-
6. Прочие внеоборотные активы	-	943,00
7. Запасы	197 508,00	211 145,00
8. НДС по приобретенным ценностям	46,00	1 480,00
9. Дебиторская задолженность	158 163,00	432 390,00
10. Денежные средства	438,00	295 531,00
11. Прочие оборотные активы	-	-
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-11)	445 499,00	1 065 994,00
ПАССИВЫ		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	-	-
14. Прочие долгосрочные обязательства	3 209,00	9 103,00
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	-	-
16. Кредиторская задолженность	262 727,00	534 951
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-
18. Резервы предстоящих расходов	-	-
19. Прочие краткосрочные обязательства	-	-
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п.13-19)	265 936,00	544 055,00
21. Стоимость чистых активов (разность п.12-п.20)	179 563,00	521 939,00

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 521 939,00 тыс.руб. Таким образом, за 2008 год данный показатель увеличился на 342 376,00 тыс.руб.

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 № 7

(тыс. руб.)

Показатели	2006г.	2007г.	2008г.	Темп роста, (3/2) %
Чистая прибыль	-	-	342 375,80	-
EBIT	-	-	465 600,20	-
EBITDA	-	-	475 785,50	-
FFO	-	-	361 331,00	-

В связи с тем, что 2008 год является первым отчетным периодом по данной системе показателей, ячейки таблицы за 2006-07 г.г. и темп роста не заполняются.

Показатели эффективности

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

Таблица № 8

(%%)

Показатели	2006г.	2007г.	2008г.	Темп роста, (3/2) %
Норма чистой прибыли, %	-	-	13,70	-
Норма EBIT, %	-	-	18,68	-
Норма EBITDA, %	-	-	19,09	-
FFO %	-	-	19,80	-

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 № 9

Показатели	2006г.	2007г.	2008г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	-	-	9,23	-
Оборачиваемость дебиторской задолженности	-	-	39,50	-
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	-	-	6,70	-
Оборачиваемость кредиторской задолженности	-	-	54,50	-

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 № 10

Показатели	2006г.	2007г.	2008г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент быстрой ликвидности	-	-	1,36	-
Коэффициент абсолютной ликвидности	-	-	0,55	-
Коэффициент Бивера	-	-	0,648	-

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.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов.

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

Показатели структуры капитала

Таблица № 11

Показатели	2006г.	2007г.	2008г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент автономии	-	-	0,49	-
Соотношение заемного и собственного капитала	-	-	1,04	-

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

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

Показатели доходности капитала

Таблица № 12

(%%)

Показатели	2006г.	2007г.	2008г.	Темп роста, (3/2) %
ROA, %	-	-	41,00	-
ROE, %	-	-	190,64	-

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.

4.4. Анализ дебиторской задолженности.

Дебиторская задолженность

Таблица № 13

(тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	2006г. Факт	2007г. Факт	2008г. Факт	Темп роста (6/5) %
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:	-	158 163,00	432 389,00	173,38
2.1.	покупатели и заказчики	-	87 760,00	356 362,00	306,06
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	-	68 286,00	51 313,00	- 24,85
2.6.	прочие дебиторы	-	2 117,00	24 714,00	1 067,40

По состоянию на 31.12.2008 г. дебиторская задолженность (свыше 12 мес.) отсутствует, дебиторская задолженность до 12 мес. составила 432 389,00 тыс.руб.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Кредиторская задолженность, займы, кредиты

Таблица № 14

(тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	2006г. Факт	2007г. Факт	2008г. Факт	Темп роста (6/5) %
1.	Займы и кредиты	-	-	-	-
2.	Кредиторская задолженность	-	262 727,00	534 952,00	103,60
2.1.	поставщики и подрядчики,	-	133 828,00	350 607,00	162,00
2.1.	векселя к уплате	-	-	-	-
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	-	-	-	-
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	-	1 167,00	-	-
2.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	-	-	899,00	100,00
2.6.	по налогам и сборам	-	-	63 585,00	100,00
2.7.	авансы полученные	-	126 533,00	118 805,00	-
2.8.	прочие кредиторы	-	1 199,00	1 056,00	-
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
4.	Доходы будущих периодов	-	-	-	-
5.	Резервы предстоящих расходов	-	-	-	-
6.	Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	-

По состоянию на 31.12.2008 г. кредиторская задолженность составила 534 952,00 тыс.руб.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики.

В 2008 г. утверждена Дивидендная политика Общества, которая предусматривает следующие основные принципы:

- Принцип единства выбранной системы критериев, применяемых в дивидендной политике в рамках определенного периода времени, характеризующийся постоянством подходов к вопросам дивидендной политики;
- Принцип обеспечения индивидуального подхода к определению суммы дивидендных выплат Общества в зависимости от значения основных критериев;
- Соблюдение интересов акционеров Общества;
- Поддержание требуемого уровня финансового состояния, обеспечение перспектив развития Общества;
- Повышение инвестиционной привлекательности Общества;
- Принцип единства процедуры расчета дивидендных выплат, которая проводится по утвержденной методике и базируется на единой методологической основе, включая определенный набор критериев и влияющих факторов;
- Принцип прозрачности (понятности) всех процедур для акционеров и менеджеров Общества.

В связи с тем, что 2008 год является для Общества первым отчетным периодом, выплата дивидендов согласно принятой дивидендной политике не производилось. Выплата дивидендов за 2008 год будет произведена на основании решения Общего годового собрания акционеров Общества.

Раздел 5. Инвестиции и инновации

5.1. Инвестиционная деятельность

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

Освоение капитальных вложений за прошедшие три года представлено в таблице № 15.

Динамика капитальных вложений

Таблица № 15

№	Показатель	2007		2008	
		млн. руб. без НДС	%	млн. руб. без НДС	%
1	Капвложения всего (без НДС)	3,07	100,00 %	43,65	100,00 %
1.1.	в т.ч. ТПИР	-	-	-	-
1.2.	Новое строительство	-	-	-	-
1.3.	Непроизводственные фонды	-	-	-	-
1.4.	Капвложения в производственное развитие (приобретение основных средств)	3,07	100,00 %	43,65	100,00 %

Источники финансирования инвестиционных программ в 2008 году показаны в таблице № 16

Источники финансирования инвестиционных программ в 2008 году

Таблица № 16

(млн. руб.)

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования
Капвложения в производственное развитие (приобретение основных средств)	Прибыль прошлых лет	41,23
	Амортизация	9,35
	НДС к возмещению	6,52
Итого		57,10

Структура капиталовложений по направлениям показана в таблице № 17

Структура капиталовложений по направлениям

Таблица № 17

(млн. руб.)

Наименование направлений	2008 год	
	План без НДС	Факт без НДС
Производственное оборудование	1,94	10,83
Компьютерное оборудование	10,36	4,87
Офисное оборудование	8,92	3,27
Транспортные средства	4,69	4,32
Прочее оборудование	33,90	20,36
Итого:	59,81	43,65

В состав прочего оборудования, составляющего основную долю капиталовложений в 2008 году входит замена лифтового оборудования.

Инвестиционные планы на 2009 год и более долгосрочные планы

В настоящее время разработан инвестиционный план "Программа развития Общества на период 2009-2013 гг.", который находится в процессе рассмотрения, согласования и утверждения.

5.2. Инновации

К основным инновациям в проектном производстве Общества в 2008 году можно отнести мероприятия в области IT-технологий, а именно:

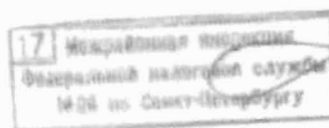
1. Внедрение в практику расчетных обоснований грунтовых сооружений трёхмерного моделирования на базе программ PLAXIS.
2. Автоматизированное построение календарных планов строительства в проектах производства работ на базе MS Office Project 2007.
3. Разработка и внедрение информационной системы контроля выполнения финансово-технологических графиков к договорам, заключенным ОАО "Ленгидропроект".
4. Расширение сферы охвата сетевыми серверами и INTERNET-технологиями (с 300 до 400 пользователей) за счет развития ЛВС Ленгидропроекта.
5. Создание современной технологической линии по выпуску технической документации на базе высокопроизводительных репрокомплексов OCE TDS600 и OCE TDS700.

Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2008 год

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2008 года

Организация **ОАО "Ленгидропроект"**
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности **инженерно-техническое проектирование**
 Организационно-правовая форма \ форма собственности **частная**
 Единица измерения **тыс.руб**
 Местонахождение [адрес]
 197227, г. Санкт-Петербург, пр. Испытателей, д. 22



13 MAR 2009

Форма N1 по ОКУД
 Дата [год, месяц, число]
 по ОКПО
 ИНН/КПП
 по ОКВЭД
 по ОКОПФ\ОКФС

КОДЫ
0710001
2008\12\31
00113365
7814159353/78141501001
74 20 13
47/16

Дата утверждения **05.02.2009**

Дата отправки /принятия

АКТИВ	Код		На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2		3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные Активы, в том числе:	110	110	-	-
Лицензии, права, патенты	110.1	11001	-	-
НИОКР	110.2	11002	-	-
Основные Средства, в том числе:	120	120	89 344	116 848
Здания производственного назначения	120.1	12001	63 429	64 168
Гидротехнические сооружения	120.2	12002	-	-
Сооружения электропередачи и связи	120.3	12003	-	-
Сооружения специальные и прочие сооружения	120.4	12004	-	-
Силовые машины и оборудование	120.5	12005	65	48
Рабочие машины и оборудование	120.6	12006	2 426	21 832
Информационные машины и оборудование	120.7	12007	4 850	8 564
Прочие машины и оборудование, средства измерений	120.8	12008	1 140	477
Транспортные средства и передвижная техника	120.9	12009	1 034	4 716
Здания непроизводственного назначения	120.10	12010	-	-
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	120.11	12011	810	1 430
Земельные участки, объекты природопользования и насаждения	120.12	12012	15 583	15 583
Прочие основные фонды	120.13	12013	7	30
Незавершенное строительство, в том числе:	130	130	-	7 658
Оборудование к установке	130.1	13001	-	7 658
Строительство объектов	130.2	13002	-	-
Затраты по долевого строительству	130.3	13003	-	-
Завершенные строительством объекты до момента перевода в состав ОС	130.4	13004	-	-
Доходные вложения в материальные ценности, в том числе:	135	135	-	-
Имущество для передачи в лизинг	135.1	13501	-	-
Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	140	140	-	-
Инвестиции в акции:	141	141	-	-
Дочерних Обществ	141.1	14101	-	-
Ассоциированных Обществ	141.2	14102	-	-
Прочих третьих лиц	141.3	14103	-	-
Инвестиции в долговые ценные бумаги:	142	142	-	-
Дочерних Обществ	142.1	14201	-	-
Ассоциированных Обществ	142.2	14202	-	-
Прочих третьих лиц	142.3	14203	-	-
Займы, предоставленные на срок более 12 месяцев:	143	143	-	-
Дочерним Обществам	143.1	14301	-	-
Ассоциированным Обществам	143.2	14302	-	-
Прочим третьим лицам	143.3	14303	-	-
Прочие долгосрочные финансовые вложения	144	144	-	-
Отложенные налоговые активы	145	145	-	943
Прочие внеоборотные активы	150	150	-	-
Приобретение земельных участков и объектов природопользования, капитальные вложения в коренное улучшение земель	150.1	15001	-	-
Приобретение объектов основных средств	150.2	15002	-	-
Приобретение и создание нематериальных активов	150.3	15003	-	-
Выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ	150.4	15004	-	-
Прочие внеоборотные активы	150.5	15005	-	-
ИТОГО по Разделу I	190	190	89 344	125 449

АКТИВ	Код		На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2		3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы, в том числе:	210	210	197 508	211 145
Материально – производственные запасы:	211	211	4 197	5 089
Сырье и материалы	211.1	21101	1 681	1 358
ГСМ	211.2	21102	162	144
Запасные части	211.3	21103	934	1 812
Специальная оснастка и специальная одежда	211.4	21104	-	107
Основные средства, учтенные в составе материалов	211.5	21105	-	-
Строительные материалы	211.6	21106	28	20
Прочие материалы	211.7	21107	1 392	1 648
Затраты в незавершенном производстве	213	213	189 495	192 159
Готовая продукция и товары для перепродажи	214	214	106	52
Товары отгруженные	215	215	-	-
Расходы будущих периодов	216	216	3 710	13 845
Прочие запасы	217	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по	220	220	46	1 480
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	230	230	-	-
Покупатели и заказчики, в том числе:	231	231	-	-
Покупатели электроэнергии	231.1	23101	-	-
Покупатели мощности	231.2	23102	-	-
Покупатели теплотензии	231.3	23103	-	-
Арендаторы (субарендаторы)	231.4	23104	-	-
Заказчики услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	231.5	23105	-	-
Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	231.6	23106	-	-
Заказчики услуг по капитальному строительству	231.7	23107	-	-
Заказчики услуг организаторов строительства	231.8	23108	-	-
Заказчики услуг по НИОКРам	231.9	23109	-	-
Заказчики транспортных услуг	231.10	23110	-	-
Заказчики услуг по управлению и консультационным услугам	231.11	23111	-	-
Потребители услуг связи	231.12	23112	-	-
Прочие покупатели	231.13	23113	-	-
Векселя к получению покупателей и заказчиков, в том числе:	232	232	-	-
Дочерних Обществ	232.1	23201	-	-
Ассоциированных Обществ	232.2	23202	-	-
Прочих Обществ	232.3	23203	-	-
Задолженность по дивидендам, в том числе:	233	233	-	-
Дочерних Обществ	233.1	23301	-	-
Ассоциированных Обществ	233.2	23302	-	-
Авансы выданные, в том числе:	234	234	-	-
Поставщикам электроэнергии	234.1	23401	-	-
Поставщикам мощности	234.2	23402	-	-
Поставщикам услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	234.3	23403	-	-
Поставщикам материально-производственных запасов	234.4	23404	-	-
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	234.5	23405	-	-
Подрядчикам по капитальному строительству	234.6	23406	-	-
Организаторам строительства	234.7	23407	-	-
Поставщикам услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	234.8	23408	-	-
Прочим поставщикам и подрядчикам	234.9	23409	-	-
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	235	235	-	-
Задолженность работников по предоставленным займам	235.1	23501	-	-
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	235.2	23502	-	-
Задолженность работников за проданные товары, услуги и прочее имущество	235.3	23503	-	-
Задолженность по беспроцентным векселям	235.4	23504	-	-
Задолженность по беспроцентным займам	235.5	23505	-	-
Задолженность по лизинговым договорам	235.6	23506	-	-
Задолженность заказчиков (инвесторов) по переданным средствам на финансирование строительства	235.7	23507	-	-
Долгосрочная задолженность прочих дебиторов	235.8	23508	-	-

Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	240	240	158 163	432 389
Покупатели и заказчики, в том числе:	241	241	87 760	356 362
Покупатели электроэнергии	241.1	24101	-	-
Покупатели мощности	241.2	24102	-	-
Покупатели теплотенергии	241.3	24103	-	-
Арендаторы (субарендаторы)	241.4	24104	-	-
Заказчики услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	241.5	24105	-	-
Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	241.6	24106	-	-
Заказчики услуг по капитальному строительству	241.7	24107	-	-
Заказчики услуг организатора строительства	241.8	24108	-	-
Заказчики услуг по НИОКРам	241.9	24109	-	-
Заказчиков транспортных услуг	241.10	24110	-	-
Заказчики услуг по управлению и консультационным услугам	241.11	24111	-	-
Потребители услуг связи	241.12	24112	-	-
Прочие покупатели	241.13	24113	87 760	356 362
Векселя к получению, в том числе:	242	242	-	-
Дочерних Обществ	242.1	24201	-	-
Ассоциированных Обществ	242.2	24202	-	-
Прочие векселя третьих лиц	242.3	24203	-	-
Задолженность по дивидендам, в том числе:	243	243	-	-
Дочерних Обществ	243.1	24301	-	-
Ассоциированных Обществ	243.2	24302	-	-
Задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	244	244	-	-
Авансы выданные, в том числе:	245	245	68 286	51 313
Поставщикам электроэнергии	245.1	24501	767	644
Поставщикам мощности	245.2	24502	-	-
Поставщикам услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	245.4	24504	-	-
Поставщикам материально-производственных запасов	245.5	24505	3 091	1 563
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	245.6	24506	7 529	16 848
Подрядчикам по капитальному строительству	245.7	24507	-	-
Организаторам строительства	245.8	24508	-	-
Поставщикам услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	245.9	24509	-	665
Прочим поставщикам и подрядчикам	245.10	24510	56 899	31 593
Прочая дебиторская задолженность, в том числе:	246	246	2 117	24 714
Задолженность по процентам по финансовым вложениям, в том числе:	246.1	24601	-	-
Дочерних Обществ	246.1.1	24621	-	-
Ассоциированных Обществ	246.1.2	24622	-	-
Прочих финансовых вложений	246.1.3	24623	-	-
Переплата по налогам и сборам, в том числе:	246.2	24602	-	63
по налогу на прибыль	246.2.1	24631	-	-
по налогу на добавленную стоимость	246.2.2	24632	-	-
по налогу с доходов физических лиц	246.2.3	24633	-	33
по налогу на имущество	246.2.4	24634	-	-
по прочим налогам и сборам	246.2.5	24635	-	30
Задолженность внебюджетных фондов, в том числе:	246.3	24603	-	804
Пенсионного фонда РФ	246.3.1	24641	-	8
Фонда обязательного медицинского страхования	246.3.2	24642	-	-
Фонда социального страхования	246.3.3	24643	-	796
Задолженность работников по предоставленным займам	246.4	24604	-	-
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	246.5	24605	-	-
Задолженность работников за проданные товары, услуги и прочее имущество	246.6	24606	-	-
Задолженность по беспроцентным векселям	246.7	24607	-	-
Задолженность по беспроцентным займам	246.8	24608	-	-
Задолженность по лизинговым договорам	246.9	24609	-	-
Задолженность заказчиков (инвесторов) по переданным средствам на финансирование строительства	246.10	24610	-	-
Задолженность по имущественному и личному страхованию	246.11	24611	-	-
Переплата за пользование водными объектами	246.12	24612	-	-

НДС по авансам	246.13	24613	-	18 118
Краткосрочная задолженность прочих дебиторов	246.14	24614	2 117	5 729
Краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	250	250	-	-
Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев, в том числе:	250.1	25001	-	-
Дочерним Обществам	250.1.1	25011	-	-
Ассоциированным Обществам	250.1.2	25012	-	-
Прочим третьим лицам	250.1.3	25013	-	-
Векселя, сроком погашения до 12 месяцев	250.2	25002	-	-
Дочерним Обществам	250.2.1	25021	-	-
Ассоциированным Обществам	250.2.2	25022	-	-
Прочим третьим лицам	250.2.3	25023	-	-
Прочие краткосрочные вложения, в том числе:	250.3	25003	-	-
Дочерним Обществам	250.3.1	25031	-	-
Ассоциированным Обществам	250.3.2	25032	-	-
Прочим третьим лицам	250.3.3	25033	-	-
Денежные средства, в том числе:	260	260	438	295 531
Касса	260.1	26001	4	1
Расчетные счета	260.2	26002	38	295 008
Валютные счета	260.3	26003	7	326
Прочие денежные средства, в том числе:	260.4	26004	389	196
Специальные счета в банках	260.4.1	26041	371	183
Денежные документы	260.4.2	26042	18	13
Переводы в пути	260.4.3	26043	-	-
Прочие оборотные активы	270	270	-	-
Внутрихозяйственные расчеты		27001	-	-
Прочие активы		27002	-	-
ИТОГО по разделу II	290	290	356 155	940 545
БАЛАНС	300	300	445 499	1 065 994

ПАССИВ	Код		На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2		3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный Капитал, в том числе:	410	410	174	174
в привилегированных акциях	410.1	41001	-	-
в обыкновенных акциях	410.2	41002	174	174
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	411	-	-
Добавочный капитал, в том числе:	420	420	90 545	90 545
Эмиссионный доход	420.1	42001	-	-
Прирост стоимости имущества при переоценке	420.2	42002	-	-
Прочие источники	420.3	42003	90 545	90 545
Резервный капитал, в том числе:	430	430	-	-
Резервы, образованные в соответствии с законодательством	430.1	43001	-	-
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	430.2	43002	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	460	460	88 844	431 220
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460.1	46001	88 844	88 844
Нераспределенная прибыль использованная	460.2	46002	-	-
Непокрытый убыток прошлых лет	460.3	46003	-	-
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	460.4	46004	-	-
Сумма убытков в результате переоценки ОС	460.5	46005	-	-
Нераспределенная прибыль отчетного года	460.6	46006	-	342 376
Непокрытый убыток отчетного года	460.7	46007	-	-
ИТОГО по Разделу III	490	490	179 563	521 939

ПАССИВ	Код		На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2		3	4
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты, в том числе:	510	510	-	-
Кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	510.1	51001	-	-
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	510.2	51002	-	-
Дочерних Обществ	510.2.1	51021	-	-
Ассоциированных Обществ	510.2.2	51022	-	-
Прочих Обществ	510.2.3	51023	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	515	3 209	9 103
Прочие долгосрочные обязательства, в том числе:	520	520	-	-
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам, в том числе перед:	520.1	52001	-	-
Поставщиками электроэнергии	520.1.1	52011	-	-
Поставщиками мощности	520.1.2	52012	-	-

Поставщиками услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	520.1.3	52013	-	-
Поставщиками материально-производственных запасов	520.1.4	52014	-	-
Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов	520.1.5	52015	-	-
Подрядчиками по капитальному строительству	520.1.6	52016	-	-
Организаторами строительства	520.1.7	52017	-	-
Поставщиками услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	520.1.8	52018	-	-
Прочими поставщиками и подрядчиками	520.1.9	52019	-	-
Задолженность по имущественному и личному страхованию	520.2	52002	-	-
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	520.3	52003	-	-
Задолженность по лизинговым договорам	520.4	52004	-	-
Авансы, полученные по долгосрочным договорам	520.5	52005	-	-
Целевое финансирование	520.6	52006	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	520.7	52007	-	-
ИТОГО по разделу IV	590	590	3 209	9 103

ПАССИВ	Код		На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2		3	4
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты, в том числе:	610	610	-	-
Кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	610.1	61001	-	-
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	610.2	61002	-	-
Дочерних Обществ	610.2.1	61021	-	-
Ассоциированных Обществ	610.2.2	61022	-	-
Прочих третьих лиц	610.2.3	61023	-	-
Кредиторская задолженность, в том числе:	620	620	262 727	534 952
<i>Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам, в том числе перед:</i>	621	621	133 828	350 607
Поставщиками электроэнергии	621.1	62101	-	-
Поставщиками мощности	621.2	62102	-	-
Поставщиками услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	621.3	62103	-	-
Поставщиками материально-производственных запасов	621.4	62104	98	115
Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов	621.5	62105	92	-
Подрядчиками по капитальному строительству	621.6	62106	-	-
Организаторами строительства	621.7	62107	-	-
Поставщиками услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	621.8	62108	207	285
Прочими поставщиками и подрядчиками	621.9	62109	133 431	350 207
<i>Кредиторская задолженность перед персоналом по оплате труда, в том числе:</i>	622	622	1 167	-
Текущая	622.1	62201	1 167	-
просроченная	622.2	62202	-	-
<i>Кредиторская задолженность перед социальными фондами, в том числе:</i>	623	623	-	899
<i>Единый социальный налог, в том числе:</i>		6231	-	899
Пенсионный Фонд (федеральный бюджет)	623.1	62301	-	726
Фонд обязательного медицинского страхования	623.2	62302	-	173
Фонду социального страхования	623.3	62303	-	-
Страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию в Пенсионный Фонд РФ (страховая и накопительная часть)		6232	-	-
Взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний		6233	-	-
<i>Кредиторская задолженность перед бюджетами, в том числе:</i>	624	624	-	63 585
по налогу на прибыль	624.1	62401	-	23 527
по налогу на добавленную стоимость	624.2	62402	-	39 316
по налогу с доходов физических лиц	624.3	62403	-	-
по налогу на имущество	624.4	62404	-	585
по прочим налогам и сборам	624.5	62405	-	157
<i>Прочие кредиторы, в том числе:</i>	625	625	127 732	119 861
Авансы полученные, в том числе от:	625.1	62501	126 533	118 805
Покупателей электроэнергии	625.1.1	62521	-	-
Покупателей мощности	625.1.2	62522	-	-
Покупателей теплоты	625.1.3	62523	-	-

Арендаторов (субарендаторов)	625.1.4	62524	-	-
Заказчиков услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	625.1.5	62525	-	-
Заказчиков ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	625.1.6	62526	-	-
Заказчиков услуг по капитальному строительству	625.1.7	62527	-	-
Заказчиков услуг организаторов строительства	625.1.8	62528	-	-
Заказчиков услуг по НИОКРам	625.1.9	62529	-	-
Заказчиков транспортных услуг	625.1.10	62530	-	-
Заказчиков услуг по управлению и консультационным	625.1.11	62531	-	-
Потребителей услуг связи	625.1.12	62532	-	-
Прочие покупатели	625.1.13	62533	126 533	118 805
Векселя, выданные поставщикам	625.2	62502	-	-
Задолженность по расчетам с подотчетными лицами	625.3	62503	124	31
Задолженность по имущественному и личному	625.4	62504	-	-
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	625.5	62505	-	-
Задолженность по лизинговым договорам	625.6	62506	-	-
Депонированная задолженность	625.7	62507	-	-
Плата за пользование водными объектами	625.8	62508	-	-
Целевое финансирование	625.9	62509	-	-
Задолженность по дивидендам	625.1	62510	-	-
Краткосрочная задолженность прочим кредиторам	625.11	62511	1 075	1 025
Задолженность учредителям по выплате доходов	630	630	-	-
Доходы будущих периодов	640	640	-	-
Резервы предстоящих расходов и платежей	650	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	660	-	-
Внутрихозяйственные расчеты		66001	-	-
Прочие обязательства		66002	-	-
ИТОГО по разделу IV	690	690	262 727	534 952
БАЛАНС	700	700	445 499	1 065 994

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

АКТИВ	Код		На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2		3	4
Арендованные основные средства, в том числе:	910	910	1 054	-
по лизингу	911	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	920	100	-
Материалы, принятые в переработку	921	921	-	-
Товары, принятые на комиссию	930	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	940	5 513	8 044
Обеспечение обязательств и платежей полученные	950	950	-	-
Обеспечение обязательств и платежей выданные	960	960	-	1 354
Иное основных средств	970	970	-	-
Основные средства, сданные в аренду	980	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	990	-	-
Имущество, находящееся в федеральной собственности	991	991	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер



[Signature]
[Signature]

/ Афанасьева Елена Васильевна /

/ Никонова Дарья Борисовна /

13 MAR 2009

Отчет о прибылях и убытках
за 4 декабря 2007-31 декабря 2008 года

Организация **ОАО "Ленгидропроект"**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности **инженерно-техническое проектирование**
Организационно-правовая форма **форма собственности**
Единица измерения **тыс. руб.**

17 Магистральная инспекция
Федеральной налоговой службы
№26 по Санкт-Петербургу

Форма №2 по ОКУД
Дата [год, месяц, число]
по ОКПО
ИНН
по ОКДП
по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ
0710002
2008/12/31
00113365
7814159353/78141501001
74.20.13
47/16
384

Наименование показателя	При-меча- ние	Код стр.	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
1	А	2	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности					
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей), в том числе:		010	10	2 491 724	-
- от продажи электроэнергии, в том числе:		010.1	101	-	-
Электроснабжение на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)		010.1.1	10101	-	-
Электроснабжение на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед		010.1.2	10102	-	-
Электроснабжение на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам		010.1.3	10103	-	-
Электроснабжение на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы		010.1.4	10104	-	-
Электроснабжение на розничном рынке (прочим потребителям)		010.1.5	10105	-	-
Электроснабжение в неценовой зоне		010.1.6	10106	-	-
Электроснабжение по прочим секторам рынка		010.1.7	10107	-	-
- от продажи мощности, в том числе:			102	-	-
Мощность на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)		010.2	10201	-	-
Мощность (PWR)		010.2.1	10202	-	-
Мощность на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам		010.2.2	10203	-	-
Мощность в неценовой зоне		010.2.3	10204	-	-
Мощность по прочим секторам рынка		...	10205	-	-
- от продажи теплоты		010.3	103	-	-
- от предоставления услуг по аренде (субаренде) имущества		010.4	104	-	-
- от предоставления услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики		010.5	105	-	-
- от выполнения работ и оказания услуг по ремонту		010.6	106	-	-
- от выполненной работ по капитальному строительству		010.7	107	-	-
- от оказания услуг организатора строительства		010.8	108	-	-
- от выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ		010.9	109	-	-

- от предоставления транспортных услуг	010.10	1010	-	-
- от оказания услуг по управлению и консультационным услугам	010.11	1011	-	-
- от оказания услуг связи	010.12	1012	-	-
- от продажи покупных товаров	010.13	1013	-	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	010.14	1014	-	-
		1015	-	-
- от выполнения работ по инженерно-техническому проектированию	020	1016	2 478 926	-
	020.1	1017	-	-
	020.2	1018	-	-
	020.3	1019	-	-
- от оказания прочих работ, услуг [1]	020.4	1020	12 798	-
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020.4.1	020	(2 026 124)	-
Покупная электроэнергия	020.4.2	2001	-	-
Потребление покупной электроэнергии и мощности	020.5	2002	-	-
Расходы по обеспечению функционирования рынка	020.5.1	2003	-	-
Амортизация	020.5.2	2004	-	-
Расходы по договорам аренды	020.5.3	2005	-	-
Расходы по договорам лизинга	020.5.4	2006	-	-
Расходы по страхованию имущества и ответственности	020.6	2007	-	-
Расходы на техобслуживание и ремонт основных средств (в т.ч. ФОТ и налоги от ФОТ, при выполнении собственными силами)	020.6.1	2008	-	-
Фонд оплаты труда и налоги (за исключением расходов на ФОТ при проведении ремонта и техобслуживания собственными силами)	020.6.2	2009	-	-
Налог на имущество	020.6.3	2010	-	-
Плата за пользование водными объектами, водный налог	020.6.4	2011	-	-
Прочие налоги и пошлины	020.7	2012	-	-
Экологические расходы	020.7.1	213	-	-
Расходы на вспомогательное сырье и материалы, за исключением использованных на техобслуживание и ремонт	020.7.2	214	-	-
Информационные, юридические и консультационные услуги	020.8	215	-	-
Расходы на рекламу, PR	020.8.1	216	-	-
Прочие	020.8.2	217	(2 026 124)	-
Валовая прибыль	020.8.3	029	465 600	-
Коммерческие расходы	020.9	030	-	-
Управленческие расходы	020.10	040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	020.11	050	465 600	-
Прочие доходы и расходы	020.12		-	-
Проценты к получению, в том числе:	020.13	060	3 788	-
Проценты к получению, начисленные по депозитам	020.14	601	-	-
Проценты к получению, начисленные по остаткам денежных средств в банках	020.14.1	602	3 788	-
Проценты к получению, начисленные по выданным займам	020.14.2	603	-	-
Проценты к получению, начисленные по векселям	020.15	604	-	-
Прочие начисленные проценты к получению	020.16	605	-	-
Проценты к уплате, в том числе:	020.17	070	-	-
Проценты к уплате, начисленные по банковским кредитам	020.17.1	701	-	-
Проценты к уплате, начисленные по полученным займам	020.17.2	702	-	-

Проценты к уплате по вексям	020.18	703	-	-
Прочие начисленные проценты к уплате	020.18.1	704	-	-
Доходы от участия в других организациях, в том числе:	020.18.2	080	-	-
Доходы от участия в уставном капитале иностранных компаний	020.18.3	801	-	-
Доходы от участия в уставном капитале российских компаний, в том числе:	020.19	802	-	-
Дочерних Обществ группы ОАО РусГидро	020.20	8021	-	-
Ассоциированных Обществ	020.21	8022	-	-
Прочих третьих лиц	020.22	8023	-	-
Доходы от долевого участия в иностранных компаниях	020.24	803	-	-
Доходы от долевого участия в российских компаниях		804	-	-
Прочие доходы	029	090	11 434	-
Доходы от реализации и прочего выбытия производственных основных фондов	030	901	1 103	-
Доходы от реализации незавершенного строительства	040	902	-	-
	050			
Доходы от реализации непроизводственных основных фондов		903	-	-
Доходы от реализации МПЗ		904	339	-
Доходы от реализации НМА	060	905	-	-
Доходы от продажи финансовых вложений	060.1	906	-	-
Доходы от продажи прав требования	060.2	907	6 740	-
Доходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок	060.3	908	-	-
Доход в виде безвозмездно полученных активов	060.4	909	-	-
Доход от имущества, полученного в результате инвентаризации	060.5	9010	-	-
Доходы и материалы, полученные от списания / ликвидации	070	9011	-	-
Доход от страхового возмещения	070.1	9012	-	-
Доход от валютных операций	070.2	9013	-	-
Доход от восстановления резервов, в том числе:	070.3	9014	-	-
Резерва под обесценение финансовых вложений	070.4	90141	-	-
Резерва под обесценение активов	080	90142	-	-
Резерва под обесценение сомнительной дебиторской задолженности	080.1	90143	-	-
Прочих резервов	080.2	90144	-	-
Доходы по признанным и присужденным санкциям	080.2.1	9015	47	-
Доход от списания кредиторской задолженности	080.2.2	9016	73	-
Доходы от участия в совместной деятельности	080.2.3	9017	-	-
Доходы прошлых лет	080.2.4	9018	-	-
положительные курсовые разницы	080.3	9019	1 561	-
	080.4	9020	-	-
	090	9021	-	-
	090.1	9022	-	-
	090.2	9023	-	-
	090.3	9024	-	-
Прочие доходы[2]	090.4	9025	1 571	-
Прочие расходы	090.5	100	(25 012)	-
Расходы от реализации и прочего выбытия производственных основных фондов	090.6	1001	(938)	-
Расходы от реализации незавершенного строительства	090.7	1002	-	-
Расходы от реализации непроизводственных основных фондов	090.8	1003	-	-
Расходы от реализации МПЗ	090.9	1004	(339)	-
Расходы от реализации НМА	090.10	1005	-	-
Расходы от продажи финансовых вложений	090.11	1006	-	-
Расходы от продажи прав требования	090.12	1007	(6 740)	-

Расходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок	090.13	1008	-	-
Стоимость безвозмездно переданных активов и расходы, связанные с передачей	090.14	1009	-	-
Убытки от недостач, порчи и хищений имущества, виновники которых не установлены	090.14.1	10010	-	-
Расходы по договорам долевого участия в иностранных компаниях	090.14.2	10011	-	-
Расходы по договорам долевого участия в российских компаниях	090.14.3	10012	-	-
Расходы по договорам совместной деятельности	090.14.4	10013	-	-
Расходы, связанные с созданием резервов, в том числе:	090.15	10014	-	-
Резерва под обеспечение финансовых вложений	090.16	100141	-	-
Резерва под обеспечение активов	090.17	100142	-	-
Резерва под обеспечение сомнительной задолженности	090.18	100143	-	-
Прочих резервов	090.19	100144	-	-
Разница по обеспечению финансовых вложений, не имеющих рыночной стоимости		10015	-	-
Убытки от перерасчета финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость		10016	-	-
Расходы на организацию выпуска и обслуживание собственных акций	100	10017	(10)	-
Расходы, связанные с обслуживанием ценных бумаг третьих лиц	100.1	10018	-	-
Расходы от списания дебиторской задолженности	100.2	10019	(2 531)	-
Расходы по штрафным санкциям, начисленным по хозяйственным договорам	100.3	10020	(115)	-
НДС по списанной кредиторской задолженности	100.4	10021	-	-
Расходы на НИОКР, не давшие положительного результата	100.5	10022	-	-
Расходы на банковские услуги	100.6	10023	(3 019)	-
Расходы от валютных операций	100.7	10024	-	-
Расходы на мобилизационную подготовку (в т.ч. на содержание мобилизационных резервов)	100.8	10025	-	-
Расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности	100.9	10026	-	-
Расходы, связанные с ликвидацией основных средств, незавершенного строительства	100.10	10027	-	-
Убытки прошлых лет	100.11	10028	(84)	-
Расходы на содержание объектов социально-культурной сферы за счет собственных средств Общества	100.12	10029	-	-
Расходы на социальные мероприятия, в том числе:	100.13	10030	(7 159)	-
Материальная помощь и другие социальные выплаты	100.14	100301	(4 066)	-
Расходы на мероприятия по улучшению жилищных условий сотрудников	100.14.1	100302	-	-
Расходы на благотворительные цели	100.14.2	100303	(30)	-
Взносы по добровольному медицинскому и пенсионному страхованию в пользу физических лиц не списочного состава	100.14.3	100304	-	-
Расходы на осуществление спортивных мероприятий	100.14.4	100305	-	-

Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий, отдыха, развлечений, иных социальных мероприятий	100.15	100306	(3 063)	-
Прочие расходы на социальные мероприятия	100.16	100307	-	-
Отрицательные курсовые разницы	100.17	10031	(1 366)	-
	100.18	10032	-	-
	100.19	10033	-	-
	100.20	10034	-	-
	100.21	10035	-	-
	100.22	10036	-	-
Прочие расходы	100.23	10037	(2 711)	-
Прибыль (убыток) до налогообложения	100.24	140	455 810	-
Отложенный налоговый актив	100.25	141	943	-
Отложенное налоговое обязательство	100.26	142	(5 894)	-
Текущий налог на прибыль	100.27	143	(108 477)	-
Иные аналогичные обязательные платежи	100.28	144	(6)	-
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	100.29	150	(113 434)	-
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	100.30	160	342 376	-

СПРАВОЧНО:

Постоянные налоговые обязательства (активы)	100.30.3	200	4 035	-
Базовая прибыль (убыток) на акцию	100.30.4	201	1,963	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	100.30.5	202	1,963	-

Руководитель

Главный бухгалтер



/ Афанасьева Елена Васильевна /

/ Никонова Дарья Борисовна /

Закрытое акционерное общество
Акционерная Аудиторская Фирма
АУДИТИНФОРМ



Joint-Stock Auditing Firm

AUDITINFORM

Россия, 107078, Москва, ул. Новая Басманная, д. 20, а/я 150, тел./факс: (499) 265-2036, 265-2045, 265-2053. E-mail: auditinform@auditinform.ru
http://www.auditinform.ru. Телетайп 112495 СИНФОР

«05 марта» 2009г.

№ 100/6-05

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ФИНАНСОВОЙ (БУХГАЛТЕРСКОЙ) ОТЧЕТНОСТИ**

ОАО «Ленгидропроект»

Аудитор

Наименование: Закрытое акционерное общество «АКЦИОНЕРНАЯ АУДИТОРСКАЯ ФИРМА «АУДИТИНФОРМ»

Место нахождения: 107078, г. Москва, ул. Новая Басманная, д. 20

Государственная регистрация: свидетельство Московской регистрационной палаты № 272.502 от 30 сентября 1992 г., перерегистрировано 11 ноября 1996 г.

Лицензия: на осуществление аудиторской деятельности № Е-003505 выдана на основании приказа Минфина России от 4 марта 2003 года № 60, срок действия 5 лет, продлена Приказом Минфина №109 от 14.02.2008г. до 04.03.2013 г.

Является членом Московской Аудиторской Палаты.

Аудируемое лицо

Наименование: ОАО «Ленгидропроект».

Место нахождения: 197227 г. Санкт - Петербург, проспект Испытателей, д. 22.

Государственная регистрация: внесено в единый государственный реестр юридических лиц 04 декабря 2007 г. с присвоением ОГРН 1077763382597

1. Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Ленгидропроект» за период с 04 декабря 2007 г. по 31 декабря 2008 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Ленгидропроект» состоит из:

- бухгалтерского баланса;
- отчета о прибылях и убытках;
- отчета об изменениях капитала;
- отчета о движении денежных средств;
- приложения к бухгалтерскому балансу;
- пояснительной записки.

2. Ответственность за подготовку и представление этой финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган ОАО «Ленгидропроект». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

3. Мы провели аудит в соответствии с Федеральными законами от 7.08.2001 г. №119-ФЗ, от 30.12.2008г. №307-ФЗ «Об аудиторской деятельности», федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, внутренними правилами

(стандартами) аудиторской деятельности Московской Аудиторской Палаты, правилами (стандартами) аудиторской деятельности ЗАО «ААФ «АУДИТИНФОРМ».

4. Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой (бухгалтерской) отчетности информации о финансово - хозяйственной деятельности, оценку принципов и методов бухгалтерского учета, правил подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности, определение главных оценочных значений, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку общего представления о финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит предоставляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности во всех существенных отношениях финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

5. По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Ленгидропроект» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2008 г. и результаты финансово - хозяйственной деятельности за период с 04 декабря 2007 г. по 31 декабря 2008 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности, предусмотренных Федеральным законом от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина России от 29 июля 1998 г. № 34 н, Указаниями об объеме форм бухгалтерской отчетности, утвержденных приказом Минфина России от 22 июня 2003 г. № 67н.

Приложение: Бухгалтерская отчетность на 45 листах.

«05» марта 2009 г.

Генеральный директор
ЗАО «ААФ «АУДИТИНФОРМ»

Борисов Вячеслав Михайлович

Руководитель аудиторской
проверки



Анисимов Юрий Владимирович
(квалификационный аттестат в области
общего аудита № К 004457 от 27 апреля 2000
г., без ограничения срока действия)

**Заключение ревизионной комиссии ОАО «Ленгидропроект»
по итогам 2008 года**

г. Москва

09.04.2009

В соответствии с решением ревизионной комиссии ОАО «Ленгидропроект» (протокол заседания ревизионной комиссии от 16.03.2009 №2), комиссией в составе: Председателя ревизионной комиссии - Гатаулина Дениса Владиславовича, членов ревизионной комиссии Тимохина Алексея Сергеевича, Мельникова Алексея Александровича, Смирновой Юлии Всеволодовны, Украинцева Петра Юрьевича проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Ленгидропроект» по итогам 2008 года.

Проверка проводилась в период с 26.03.2009 по 09.04.2009 года выборочным методом.

Аудитор Общества ЗАО «Акционерная аудиторская фирма «АУДИТИНФОРМ», избранный Общим собранием акционеров (Протокол № б/н от 11.06.2008г.) провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 04 декабря 2007 года по 31 декабря 2008 года (аудиторское заключение № 100/6-05 от 05.03.2009г.). По мнению аудитора, бухгалтерская отчетность ОАО «Ленгидропроект» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2008 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 04 декабря 2007 года по 31 декабря 2008 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

За 2008 год Обществом получена выручка от реализации товаров работ и услуг в размере 2 491 724 тыс.руб. Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг составила 2 026 124 тыс.руб., прибыль от реализации за отчетный период получен в размере 465 600 тыс.руб.

Прочие доходы с учетом процентов к получению за отчетный период составили 15 222 тыс.руб. Прочие расходы за отчетный период составили 25 013 тыс.руб.

За 2008 год Обществом получен прибыль от обычной деятельности в размере 342 376 тыс.руб.

Балансовая стоимость активов Общества на 31 декабря 2008 года составила 1 065 994 тыс.руб.. Стоимость чистых активов на 31 декабря 2008 года составила 521 939 тыс.руб.

Платежеспособность и ликвидность Общества по состоянию на 01.01.09 г. характеризуется следующими данными:

- коэффициент автономии составил 0,49;
- коэффициент абсолютной ликвидности - 0,55;
- коэффициент срочной ликвидности - 1,36;
- коэффициент текущей ликвидности - 1,76;

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей ОАО «Ленгидропроект» на конец 2008 года составляет 80,82 %.

По состоянию на 01.01.09 общая сумма дебиторской задолженности по сравнению с началом года увеличилась на 274,23 млн. руб. и составила 432,39 млн. руб., в том числе: покупателей и заказчиков – 356,36 млн. руб., авансы выданные – 51,31 млн. руб., прочие дебиторы – 24,71 млн.руб.

По состоянию на 01.01.09 кредиторская задолженность по сравнению с началом 2008 года увеличилась на 272,23 млн. руб. и составила 534,95 млн. руб., в том числе: поставщикам и подрядчикам – 350,61 млн. руб. руб., бюджету и государственным внебюджетным фондам – 0,9 млн. руб., по налогам и сборам – 63,59 млн. руб., авансы выданные – 118,8 млн. руб., по оплате труда – 0 млн. руб., прочие кредиторы – 1,06 млн.руб.

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

Председатель ревизионной комиссии
ОАО «Ленгидропроект»



Д.В.Гатаулин

Приложение 4. Сделки Общества

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками				
Данный вид сделок отсутствует				
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
Первоочередные проектные работы по ликвидации пустот за обделкой и заполнительной цементации в Гимринском автодорожном туннеле и ДВШ на участке от ПК на участке от ПК 25+00 до Южного портала.	Заключены без принятия решения Советом директоров Общества об их одобрении	Договор № 1395 от 01.04.08 Сроки выполнения работ: 01.04.08-15.05.08 Стороны договора: ОАО «Ленгидропроект» ООО «СПИИ» «Гидроспецпроект»	635 000,00	Генеральный директор ОАО «Ленгидропроект» Воскресенский С.М.
Разработка рабочей документации по укрепительной цементации в Гимринском автодорожном туннеле и в ДВШ.		Договор № 1421 от 02.06.08 Сроки выполнения работ: 02.06.08-30.06.08 Стороны договора: ОАО «Ленгидропроект» ООО «СПИИ» «Гидроспецпроект»	2 000 000,00	Генеральный директор ОАО «Ленгидропроект» Воскресенский С.М.
Нижне-Бурейская ГЭС. Разработка проекта противофильтрационных мероприятий в основании основных сооружений		Договор № 1357 от 25.08.08 Сроки выполнения работ: 01.06.08-31.10.08 Стороны договора: ОАО «Ленгидропроект» ООО «СПИИ» «Гидроспецпроект»	2 515 960,00	Генеральный директор ОАО «Ленгидропроект» Воскресенский С.М.
Авторский надзор за цементационными работами в основании плотины Ирганайской ГЭС во втором полугодии 2008 г.		Договор № 1445 от 01.07.08 Сроки выполнения работ: 01.07.08-31.12.08 Стороны договора: ОАО «Ленгидропроект» ООО «СПИИ» «Гидроспецпроект»	747 820,61	Генеральный директор ОАО «Ленгидропроект» Воскресенский С.М.
Авторский надзор за цементационными работами в тоннеле № 2 и в основании плотины Ирганайской ГЭС в 2008г.		Договор № 1348 от 01.04.08 09.01.08-30.06.08 Стороны договора: ОАО «Ленгидропроект» ООО «СПИИ» «Гидроспецпроект»	687 940,00	Генеральный директор ОАО «Ленгидропроект» Воскресенский С.М.

Уточнение выданной рабочей документации и составление новой, связанной с водопрооявлениями при наполнении водохранилища Ирганайской ГЭС до отм. 547.00	Заключены без принятия решения Советом директоров Общества об их одобрении	Договор № 1397 от 03.04.08 Сроки выполнения работ: 03.04.08-30.12.08 Стороны договора: ОАО «Ленгидропроект» ООО «СПИИ» «Гидроспецпроект»	500 000,00	Генеральный директор ОАО «Ленгидропроект» Воскресенский С.М.
Усть-Среднеканская ГЭС.Разработка рабочей документации по цементации основания временной земляной плотины		Договор № 1463/2008 от 27.10.08 Сроки выполнения работ: 27.10.08-15.12.08 Стороны договора: ОАО «Ленгидропроект» ООО «СПИИ» «Гидроспецпроект»	1 523 900,00	Генеральный директор ОАО «Ленгидропроект» Воскресенский С.М.
Бурейская ГЭС. Разработка рабочей документации по цементации основания и омоноличиванию бетонной плотины.		Договор № 1364 от 14.03.08 Сроки выполнения работ: 09.01.08-30.06.08 Стороны договора: ОАО «Ленгидропроект» ООО «СПИИ» «Гидроспецпроект»	2 311 440,00	Генеральный директор ОАО «Ленгидропроект» Воскресенский С.М.
Бурейская ГЭС. Ведение авторского надзора за производством цементационных работ в первом квартале 2008 года.		Договор № 1366 от 14.03.08 Сроки выполнения работ: 09.01.08-30.06.08 Стороны договора: ОАО «Ленгидропроект» ООО «СПИИ» «Гидроспецпроект»	615 149,15	Генеральный директор ОАО «Ленгидропроект» Воскресенский С.М.
Бурейская ГЭС. Разработка рабочей документации по цементации основания и омоноличиванию бетонной плотины.		Договор № 1403 от 21.04.08 Сроки выполнения работ: 09.01.08-30.06.08 Стороны договора: ОАО «Ленгидропроект» ООО «СПИИ» «Гидроспецпроект»	880 000,00	Генеральный директор ОАО «Ленгидропроект» Воскресенский С.М.
Бурейская ГЭС. Ведение авторского надзора за производством цементационных работ во 2 квартале 2008 года.		Договор № 1404 от 21.04.08 Сроки выполнения работ: 01.07.08-30.09.08 Стороны договора: ОАО «Ленгидропроект» ООО «СПИИ» «Гидроспецпроект»	978 962,12	Генеральный директор ОАО «Ленгидропроект» Воскресенский С.М.
БГЭС.Разработка рабочей документации по цементации основания и омоноличивания бетонной плотины		Договор № 1429 от 14.11.08 Сроки выполнения работ: 01.07.08-28.12.08 Стороны договора: ОАО «Ленгидропроект» ООО «СПИИ»	1 841 920,00	Генеральный директор ОАО «Ленгидропроект» Воскресенский С.М.

БГЭС. Ведение авторского надзора за производством цементационных работ в 4 квартале 2008 года		«Гидроспецпроект» Договор № 1430 от 14.11.08 Сроки выполнения работ: 01.10.08-28.12.08 Стороны договора: ОАО «Ленгидропроект» ООО «СПИИ» «Гидроспецпроект»	1 271 186,44	Генеральный директор ОАО «Ленгидропроект» Воскресенский С.М.
Зарамагские ГЭС. 1. Корр-ка раб. документации по укрепительной цементации основания конструкции концевого устройства водосброса из напорного туннеля №1. 2. Укрепительная цементация напорного туннеля №1 в р-не сопряжения его с подходной выработкой.	Заключены без принятия решения Советом директоров Общества об их одобрении	Договор № 1464 от 20.10.08 Сроки выполнения работ: 20.10.08-28.11.08 Стороны договора: ОАО «Ленгидропроект» ООО «СПИИ» «Гидроспецпроект»	388 800,00	Генеральный директор ОАО «Ленгидропроект» Воскресенский С.М.
Авторский надзор за цементационными работами в тоннеле № 2 и в основании плотины Зарамагских ГЭС в 2008г.		Договор № 1358 от 01.04.08 Сроки выполнения работ: 01.04.08-30.09.08 Стороны договора: ОАО «Ленгидропроект» ООО «СПИИ» «Гидроспецпроект»	913 254,07	Генеральный директор ОАО «Ленгидропроект» Воскресенский С.М.
Зарамагские ГЭС. Составление технического отчета по контролю за качеством выполненных работ по дополнительной цементационной завесе и укрепительной цементации в бортовых примыканиях плотины	Заключены без принятия решения Советом директоров Общества об их одобрении	Договор № 1379 от 17.03.08 Сроки выполнения работ: 17.03.08-30.08.08 Стороны договора: ОАО «Ленгидропроект» ООО «СПИИ» «Гидроспецпроект»	300 000,00	Генеральный директор ОАО «Ленгидропроект» Воскресенский С.М.
Зарамагские ГЭС. Составление технического отчета по контролю за качеством выполненных цементационных работ в напорном туннеле № 1.		Договор № 1380 от 17.03.08 Сроки выполнения работ: 17.03.08-20.08.08 Стороны договора: ОАО «Ленгидропроект» ООО «СПИИ» «Гидроспецпроект»	253 000,00	Генеральный директор ОАО «Ленгидропроект» Воскресенский С.М.
Зарамагские ГЭС. Разработка рабочей документации на выполнение дополнительной цементации в деривационном туннеле 2 (Пк 132+14-ПК 142+62,3)		Договор № 1377 от 13.03.08 Сроки выполнения работ: 13.03.08-30.08.08 Стороны договора: ОАО «Ленгидропроект» ООО «СПИИ» «Гидроспецпроект»	300 000,00	Генеральный директор ОАО «Ленгидропроект» Воскресенский С.М.
Зарамагские ГЭС.		Договор	200 000,00	Генеральный

Разработка рабочей документации на выполнение цементации на участке с металлической облицовкой в напорном туннеле № 1 (ПК 6+62 - ПК 6+74).		№ 1390 от 17.03.08 Сроки выполнения работ: 01.03.08-15.04.08 Стороны договора: ОАО «Ленгидропроект» ООО «СПИИ» «Гидроспецпроект»		директор ОАО «Ленгидропроект» Воскресенский С.М.
Прочие сделки				
Данный вид сделок отсутствует				

Приложение 5.**Состав Совета директоров ОАО "Ленгидропроект" в 2007-2008 корпоративном году**

Состав Совета директоров Общества избран внеочередным Общим собранием акционеров ОАО "Инженерный центр ЕЭС" (протокол заседания Правления ОАО РАО "ЕЭС России", выполняющего функции внеочередного общего собрания акционеров ОАО "Инженерный центр ЕЭС" от 19.10.2007 № 1760пр).

Смирнова Юлия Всеволодовна - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1978
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2000-2005 Ведущий специалист, начальник отдела Департамента корпоративной политики ОАО РАО "ЕЭС России", начальник Департамента корпоративного управления Бизнес-единицы "Гидрогенерация" ОАО РАО "ЕЭС России" 2005-по настоящее время Начальник Департамента корпоративного управления ОАО "РусГидро"
Первое избрание в состав Совета директоров	04.12.2007

Пешнин Алексей Геннадиевич	
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	2007-по настоящее время Ведущий эксперт Департамента венчурных проектов и проектов развития ОАО "РусГидро"
Первое избрание в состав Совета директоров	04.12.2007

Валягин Владимир Викторович	
Год рождения	1981
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003 Ведущий специалист Ассоциация российских банков; 2003-2006 Главный специалист ОАО "АК "Сибур"; 2006-2008 Главный эксперт Департамента управления и контроля капитала ОАО "УК ГидроОГК" 2008-по настоящее время Главный эксперт Департамента управления и контроля капитала ОАО "РусГидро"
Первое избрание в состав Совета директоров	04.12.2007

Никитин Виталий Александрович	
Год рождения	1981
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004-2008 Главный специалист Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами корпоративного центра ОАО РАО "ЕЭС России" 2007-по настоящее время Ассистент кафедры Кибернетики Московского Инженерно-Физического Института (Государственного Университета)
Первое избрание в состав Совета директоров	04.12.2007

Курепина Анна Александровна	
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	2003-2008 Аналитик Центра по реализации проектов ОАО РАО "ЕЭС России" 2008-по настоящее время Менеджер ОАО "Холдинг МРСК"
Первое избрание в состав Совета директоров	04.12.2007

Состав Совета директоров избран внеочередным Общим собранием акционеров Общества, протокол от 22.07. 2008, № 223пр:

Попов Виктор Николаевич - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1964
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003-2005 Заместитель генерального директора ОАО "УК ВоГЭК" 2005-2006 Директор по управлению персоналом ОАО "ГидроОГК" 2006-2008 Советник Председателя Правления ОАО "ГидроОГК" 2008-по настоящее время Заместитель руководителя Бизнес-единицы "Инжиниринг" ОАО "РусГидро"
Первое избрание в состав Совета директоров	22.07.2008

Кренева Надежда Анатольевна – заместитель Председателя Совета директоров	
Год рождения	1962
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2001-2004 Начальник отдела экономики реформирования Департамента экономики Холдинга и ДЗО ОАО РАО "ЕЭС России" 2004-2005 Руководитель Дирекции экономики и финансов БЕ "Гидрогенерация" ОАО РАО "ЕЭС России" 2005-2007 Начальник Департамента экономики и финансов ОАО "ГидроОГК" 2007-по настоящее время Директор по экономике ОАО "РусГидро"
Первое избрание в состав Совета директоров	22.07.2008

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

Лапин Геннадий Георгиевич	
Год рождения	1949
Образование	высшее

Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003-2004 Заместитель генерального директора ОАО "Инженерный центр ЕЭС" 2004-2005 Заместитель Председателя Правления ОАО "Инженерный центр ЕЭС" 2005-2006 Первый заместитель директора - главный инженер объединения "Гидропроект" ОАО "Инженерный центр ЕЭС" 2006-2007 Технический директор по гидроэнергетике и водным ресурсам ОАО "Инженерный центр ЕЭС" 2007 Советник генерального директора ОАО "УК ГидроОГК" 2007-по настоящее время Советник Председателя Правления ОАО "РусГидро"
Первое избрание в состав Совета директоров	22.07.2008

Петрова Юлия Владимировна	
Год рождения	1981
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003-2004 Специалист 1-ой категории отдела анализа и контроля Департамента корпоративной политики ОАО РАО "ЕЭС России" 2004 Ведущий специалист отдела анализа и контроля Департамента корпоративной политики ОАО РАО "ЕЭС России" 2004-2005 Ведущий эксперт Департамента корпоративной политики Бизнес-единицы ОАО РАО "ЕЭС России" 2005 Ведущий эксперт Департамента корпоративного управления ОАО "ГидроОГК" 2005 Ведущий эксперт Департамента корпоративного управления ОАО "УК ВоГЭК" 2005-2007 Главный эксперт Департамента корпоративного управления ОАО «УК ГидроОГК» 2007-2008 Главный эксперт Департамента корпоративного управления ОАО "ГидроОГК" / ОАО "РусГидро" 2008-по настоящее время Начальник управления Департамента корпоративного управления ОАО "РусГидро"
Первое избрание в состав Совета директоров	22.07.2008

Приложение 6.

Справочная информация для акционеров

Полное фирменное наименование Общества: Открытое акционерное общество "Ленгидропроект"

Сокращенное фирменное наименование Общества: ОАО "Ленгидропроект"

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

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

Банковские реквизиты:

Северо-Западный Банк Сбербанка РФ г. Санкт - Петербург

Приморское ОСБ № 2003 г. Санкт - Петербург

Р/сч 407 028 105 550 701 842 25

К/сч 301 018 105 000 000 006 53

БИК 044030653

Филиал ОАО Банк ВТБ в г. Санкт – Петербург,

г. Санкт – Петербург

Р/сч 407 028 107 070 600 069 91

к/сч 301 018 102 000 000 007 33

БИК 044030733

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: 04.12.2007

Основной государственный регистрационный номер: 1077763382597

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

Индивидуальный номер налогоплательщика: 7814159353

Контакты:

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

Адрес страницы в сети Интернет: www.lhp.rushydro.ru

Адрес электронной почты: office@lhp.ru

Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «АКЦИОНЕРНАЯ АУДИТОРСКАЯ ФИРМА "АУДИТИНФОРМ"

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО "ААФ «АУДИТИНФОРМ»"

Вид деятельности: аудиторская деятельность

Место нахождения: 107078, г. Москва, ул. Новая Басманная, д. 20

Почтовый адрес: 107078, г. Москва, ул. Новая Басманная, д. 20, а/я 150

Лицензия № Е-003505 Дата выдачи: 04.03.2003 г. Срок действия: до 04.03.2013 г.

Орган, выдавший лицензию: Минфин России

Информация о регистраторе Общества

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Центральный Московский Депозитарий"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «ЦМД»

Место нахождения: 107078, г. Москва, Орликов пер., дом 3, корп. «В»

Почтовый адрес: 105066, г. Москва, а/я 145, ОАО "Центральный Московский Депозитарий"

Тел., Факс: (495) 221-13-33, (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