"УТВЕРЖДЕН"
решением Совета директоров
ОАО "Ленгидропроект"
Протокол № ___ от _____ 2010 года

"УТВЕРЖДЕН"
решением годового Общего собрания акционеров
ОАО "Ленгидропроект"
Протокол №____ от _____2010 года

Годовой отчет Открытого акционерного общества "Ленгидропроект "

по результатам работы за 2009 год

Генеральный директор ОАО "Ленгидропроект " _____/Воскресенский С.М./

"___"_____ 2010 г.

Главный бухгалтер ОАО "Ленгидропроект " _____/Никонова Д.Б./

"___"_____ 2010 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам

Раздел 1. Развитие Общества
1.1. Общие сведения
1.2. Холдинг РусГидро
1.3. Стратегические цели
1.4. Управление рисками
1.5. Основные достижения в 2009 году
1.6. Приоритетные задачи

Раздел 2. Корпоративное управление
2.1. Работа органов управления и контроля
2.2. Уставный капитал
2.3. Структура акционерного капитала
2.4. Корпоративное управление ДЗО
2.5. Участие в некоммерческих / коммерческих организациях

Раздел 3. Производство
3.1. Основные производственные показатели

Раздел 4. Экономика и финансы
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2009 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества
4.4. Анализ дебиторской задолженности
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Раздел 5. Инвестиции и инновации
5.1. Инвестиционная деятельность
5.2. Инновации

Приложения:
1. Бухгалтерский баланс за 2009 год
2. Заключение Аудитора
3. Заключение Ревизионной комиссии
4. Сделки Общества
5. Состав Совета директоров ОАО "Ленгидропроект" в 2008-2009 корпоративном году
6. Справочная информация для акционеров
7. Структура Холдинга РусГидро на 31.12.2009

Обращение к акционерам ОАО "Ленгидропроект"

Уважаемые акционеры!

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

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

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

Советом директоров Общества проведено 11 заседаний, на которых основное внимание уделялось разработке и утверждению внутренних документов Общества, вопросам развития приоритетных направлений деятельности, оптимизации организационной структуры и бизнес-процессов.

Менеджмент Общества в 2009 году действовал надежно и функционально при управлении бизнес-процессами, четко и профессионально подходил к решению поставленных Советом директоров задач. Консолидация и нацеленность коллектива на выполнение объемов, продуманная эффективная корпоративная и социальная политика позволили успешно справиться с выполнением разноплановых и сложных технических и организационных задач.

В 2009 году Обществом достигнуты следующие результаты по показателям финансовой и производственно-хозяйственной деятельности:

- чистая прибыль составила 50 108 тыс. руб.;
- чистые активы (собственный капитал) составили 281 869 тыс. руб.;
- рентабельность чистой прибыли составила 3,8 %;
- рентабельность продаж составила 5,5 %;
- в полном объеме выполнены договорные обязательства перед Заказчиками.

Главной целью в 2010 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 более чем 90 лет своего существования Институт много раз претерпевал изменения наименований, неоднократно реорганизовывался.

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

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

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

К основным событиям и фактам 2009 года Общества относится:

- 03.06.2009 года состоялось годовое Общее собрание акционеров. На ГОСА акционерами был утвержден Годовой отчет Общества за 2008 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2008 финансового года, принято решение о выплате дивидендов по результатам 2008 года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, внесены изменения в Устав;
- 25.08.2009 года создание обособленного подразделения ОАО "Ленгидропроект" – "Отдел рабочего проектирования на "Саяно-Шушенской ГЭС".

1.2. Холдинг РусГидро

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

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

В 2007- 2008гг. осуществлялась консолидация ОАО "РусГидро" в единую Операционную компанию.
К ОАО "РусГидро" были присоединены дочерние АО-ГЭС (без строек и инфраструктурных дочерних обществ), прочие АО-ГЭС, а также ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК" и ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК", созданные в результате реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" в форме выделения.
По итогам реорганизации ОАО "РусГидро" объединило более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25 ГВт.

Структура Холдинга ОАО "РусГидро"

1.3. Стратегические цели

Главной целью Общества Менеджмент считает рост 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, 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.

Риски корпоративного управления

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

Общество проводит политику снижения рисков корпоративного управления путем своевременного предоставления финансовой и бухгалтерской отчетности, достоверность которой подтверждается

заключениями аудиторской компании, что позволяет акционерам объективно формировать свое мнение относительно финансово-хозяйственной деятельности Общества, для принятия решения.

Экологические и социальные риски

Развитие новых технологий, увеличение объемов промышленного производства, расширение сети транспортных систем и систем передачи энергии и энергоносителей сопровождаются ростом техногенной нагрузки на биосферу. Следствием этого являются чрезвычайные ситуации, аварии и катастрофы, характеризующиеся значительными материальными, социальными и экологическими последствиями.
Общество минимизирует данный вид рисков путем постоянного повышения уровня квалификации работников, для успешной реализации проектов не только с технической, но и экологической стороны.
Решение социальных проблем является важнейшим условием устойчивого роста и долгосрочной конкурентоспособности Общества на рынке. Для минимизации социальных рисков, компания совершенствует систему мотивации персонала, способствует профессиональному развитию и росту работников, осуществляет активную социальную политику, включающую в себя оздоровительные, культурные и корпоративные мероприятия.

Производственные риски

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

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

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

1.5. Основные достижения в 2009 году

К основным достижениям Общества в 2009 году следует отнести такие как:

- прохождение очередного аудита системы менеджмента качества и подтверждение сертификата соответствия стандарту системы менеджмента ISO 9001:2008;
- осуществление программы повышения эффективности операционной деятельности в 2009 году;
- пуск агрегата головной ГЭС Зарамагских ГЭС;
- передача в госэкспертизу проекта по Нижне-Курейской ГЭС;
- передача в госэкспертизу проекта по Нижне-Бурейской ГЭС»
- выполнение решений Штаба Минэнерго и ОАО «РусГидро» по ликвидации последствий аварии и восстановлению Саяно-Шушенской ГЭС ;
- создание в кратчайшие сроки отдела рабочего проектирования на Саяно-Шушенской ГЭС;
- разработка рабочей документации по восстановлению Саяно-Шушенской ГЭС, которая обеспечила ввод в эксплуатацию ГА №5, №6 в соответствии с утвержденными графиками;
- проведение оптимизации структуры, численности и качественного состава персонала и снижение среднего возраста работников.

1.6. Приоритетные задачи

Общество ставит перед собой на 2010г. и долгосрочную перспективу следующие приоритетные задачи:

- Обеспечение рыночной эффективности выпускаемой продукции;
- Участие в реализации утвержденной инвестиционной программы ОАО "РусГидро";
- Развитие международной деятельности;
- Совершенствование системы проектирования и строительства ГЭС;

- Развитие IT- технологий;
- Совершенствование организационной структуры управления, повышение эффективности; деятельности и развитие персонала;
- Выполнение ключевых показателей эффективности;
- Выполнение основных финансово-экономических показателей бизнес-плана;
- Оборудование рабочих мест проектировщика и инженерных коммуникаций;
- Увеличение выработки до уровня мировых стандартов;
- Создание социально-экономических условий для привлечения высоко квалифицированных специалистов.

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.

Коллегиальный исполнительный не предусмотрен Уставом Общества.

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

Общее собрание акционеров

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

Основные решения Общего собрания акционеров

В течение 2009 года состоялось годовое Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 03.06.2009 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2008 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2008 финансового года, принято решение о выплате дивидендов по результатам 2008 года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, внесены изменения в Устав.

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 11 заседаний.

Советом директоров Общества принимались решения об утверждении плана работы Совета директоров Общества на 2009/2010 год, об утверждении бизнес-плана Общества на 2009 год, об утверждении целевых годовых и квартальных КПЭ Общества, об утверждении программы страховой защиты Общества на 2009 и 2010 год, программа повышения эффективности и операционной деятельности Общества на 2009 год, об утверждении внутренний документов Общества, регулярно рассматривались отчеты о выполнении Обществом утвержденных КПЭ, отчеты о выполнении утвержденных на 2009 год планов и программ, отчеты о размещении информации на корпоративном сайте Общества и о выполнении решений Совета директоров Общества

Так, на заседаниях Совета директоров утверждены:

- *Положение о кредитной политике ОАО "Ленгидропроект";*
- *Положение о порядке проведения регламентированных закупок продукции для нужд Общества;*
- *Положение о Центральной закупочной комиссии и закупочных комиссиях;*
- *Порядок взаимодействия ОАО "Ленгидропроект" с организациями, в которых участвует ОАО "Ленгидропроект";*
- *Регламент формирования, согласования, утверждения и контроля исполнения Программы развития Общества*
- *Положение о материальном стимулировании Высших менеджеров ОАО "Ленгидропроект";*
- *Положение о льготах и компенсациях Высших менеджеров ОАО "Ленгидропроект".*

Кроме того, в 2009 году на заседаниях Совета директоров было одобрено 4 сделки, стоимость которых превышает 10 % балансовой стоимости активов Общества.

Состав Совета директоров
избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 03.06.2009, № 340пр:

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- 2009 Заместитель руководителя Бизнес-единицы "Инжиниринг" ОАО "РусГидро" 2009-по настоящее время Директор по инжиниринговой деятельности ОАО "РусГидро"
Первое избрание в состав Совета директоров	22.07.2008

Бычко Михаил Александрович - Заместитель Председатель Совета директоров	
Год рождения	1971
Образование	Высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002-2006 начальник производственно-технического отдела Каскада Вилюйских ГЭС ОАО "АК Якутскэнерго" 2006-2007 начальник Департамента разработки проектов строительства ГЭС ОАО "ГидроОГК", 2007-по настоящее время начальник Департамента проектно-изыскательских работ Дивизиона "Сибирь" ОАО "УК ГидроОГК"
Первое избрание в состав Совета директоров	03.06.2009

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	2005-2007 Генеральный директор ООО "СПИИ "ГИДРОСПЕЦПРОЕКТ" 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	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	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 Общества в 2009 году не производилась. Общим собранием акционеров Положением о выплате членам Совета директоров ОАО "Ленгидропроект" вознаграждений и компенсаций, утвержденное годовым Общим собранием акционеров (протокол от 01.12.2008 № 265пр) отменено.
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

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 2009 году составила:
5 073 062, 13 (Пять миллионов семьдесят три тысячи шестьдесят два) рубля 13 копейки.

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

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

Состав Ревизионной комиссии
избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 03.06.2009, № 340пр:

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	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"

Шлыков Юрий Александрович	
Год рождения	1959
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 Руководитель Дирекции безопасности и внутреннего контроля ОАО "ГидроОГК" 2005-2007 Начальник Департамента экономической безопасности, режима, ГО и ЧС (по совместительству) ОАО "УК ГидроОГК" 2007-2010 Начальник Департамента экономической безопасности и режима ОАО "РусГидро" 2008-2010 Начальник Управления по экономической безопасности и режиму (по совместительству) ОАО "УК ГидроОГК"

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 "Гидрогенерация" ОАО РАО "ЕЭС России" 2005-по настоящее время Начальник Департамента корпоративного управления 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" 2007-2010 по настоящее время Заместитель начальника Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО "РусГидро" 2010-по настоящее время Советник Заместителя Председателя Правления

Лукашов Артем Владиславович	
Год рождения	1981

Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005-2007 ОАО "УК ГидроОГК", Главный эксперт, Ведущий эксперт Департамента имущества и бизнес-процессов, Ведущий эксперт Департамента управления и контроля капитала 2007- настоящее время ОАО "РусГидро", Ведущий эксперт Департамента управления капиталом

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2009 году не производилась. Общим собранием акционеров Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО "Ленгидропроект" вознаграждений и компенсаций, утвержденное годовым Общим собранием акционеров (протокол от 01.12.2008 № 265пр) 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 31.12.2009г. 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:	
	01.01.2009г.	31.12.2009г.
Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания" (ОАО "РусГидро")	100,00%	100,00%

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

Таблица № 3 (%%)

Наименование владельца ценных бумаг, владеющих более 5% от УК	01.01.2009г.		31.12.2009г.	
	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций
ОАО "РусГидро"	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

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

2.4. Корпоративное управление ДЗО

У Общества отсутствуют дочерние и зависимые хозяйственные общества.

2.5. Участие в некоммерческих / коммерческих организациях

Таблица № 4

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

Общество не участвует в коммерческих организациях.

Раздел 3. Производство

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 № 5 **(тыс. руб.)**

№ п/п	Наименование показателя	2007г. Факт	2008г. Факт	2009г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации	-	2 491 724	1 323 677	53,1
	в том числе: на объектах ОАО "РусГидро"	-	1 792 654	906 835,0	50,5
	на внешнем рынке	-	699 070	416 842	59,6
2.	Себестоимость	-	2 026 124	1 250 851	61,7
3.	Прибыль/убыток от продаж	-	465 600	72 825	15,6
4.	Прочие доходы	-	15 222	19 739	129,7
5.	Прочие расходы	-	25 012	24 236	96,9
6.	Прибыль до налогообложения	-	455 810	68 329	14,9
7.	Текущий налог на прибыль	-	113 434	18 221	16,1
8.	Чистая прибыль	-	342 376	50 108	14,6

Фактический объем реализованной продукции составил 1 323 677тыс. руб.

Существенное снижение выручки на 1 168 047 тыс. руб. (46,9%) обусловлено двумя основными факторами:

- Отчетный 2008 год включает в себя период с 04.12.07г. по 31.12.2008г. (в т.ч. выручка за декабрь 2007г. составила – 667 617 тыс.руб., за период с 01.01.2008г. по 31.12.2008г.- 1 824 107,4 тыс.руб.), таким образом отчетный период 2008г. составлял 13 месяцев, а 2009г. – 12 месяцев.
- Снижение объемов выполняемых работ в связи с выходом на завершающие стадии крупных проектов (Комплекс защитных сооружений Санкт-Петербурга от наводнений и др.), а также уменьшение количества заказов на проектные работы.

Себестоимость реализованной продукции составила 1 250 851 тыс.руб

Прочие доходы в 2009 года составили 19 739 тыс. руб., что выше доходов 2008 г. на 4 517 тыс. руб. (29,7%) за счет увеличения доходов от процентов полученных (по остаткам денежных средств на расчетных счетах) и курсовых разниц, в связи с колебаниями курсов валют.

Прочие расходы составили 24 236 тыс.руб., что ниже 2008 г. на 3,1%.

За 2009 г. Обществом получена чистая прибыль в размере 50 108 тыс. рублей, что ниже 2008 на 292 268 тыс.руб. (или на 85,4%).

Сокращение чистой прибыли обусловлено следующими причинами:

- Общество создано в форме выделения в результате реорганизации ОАО "Инженерный центр ЕЭС", 4 декабря 2007 года. Отчетный период 2008 года составил 13 месяцев, поскольку на основании п.2 статьи 14 закона "О бухгалтерском учете" первым отчетным годом для организаций созданных после 1 октября считается период с даты их государственной регистации по 31 декабря следующего года.

- Снижение годовой программы за счет объектов ОАО «Русгидро» на 49,4%
- Снижение годовой программы за счет прочих заказчиков на 40,4%.

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2009 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.

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

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

Таблица № 6 **(тыс. руб.)**

Аналитический баланс ОАО "Ленгидропроект" за 2009 год, тыс.руб.				
Показатели	На 31.12.2008	На 31.12.2009	Отклонения	
			тыс. руб.	%
Активы				
I.Внеоборотные активы				
Нематериальные активы	-	-	-	-
Основные средства	116 848	133 533	16 685	14
Незавершенное строительство	7658	12 418	4760	62,15
Долгосрочные финансовые вложения	-	-	-	-
Отложенные налоговые активы	943	342	-601	-63,7
Прочие внеоборотные активы	-	-		
ИТОГО по разделу I	125 449	146 293	20844	16,6
II.Оборотные активы				
Запасы	211 145	148 202	-62 943	-29,8
НДС по приобретенным ценностям	1 480	0	-1 480	-100
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	432 389	196 767	-235 622	-54,5
Краткосрочные финансовые вложения	-	-	-	-
Денежные средства	295 531	304 995	9 464	3,2
Прочие оборотные активы	-	87	87	100
ИТОГО по разделу II	940 545	650 051	-290 494	-30,9
БАЛАНС	**1 065 994**	**796 344**	**-269 650**	**-25,3**
Пассивы				
III. Капитал и резервы				
Уставный капитал	174	174	0	0
Добавочный капитал	90 545	90 545	0	0
Резервный капитал	-	9	9	100
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	88 844	141 034	52 190	58,7
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	342 376	50 108	-292 268	-85,4
Итого по разделу III	521 939	281 870	-240 069	-46
IV. Долгосрочные обязательства				
Займы и кредиты	-	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	9 103	3 076	-6027	-66,2
Прочие долгосрочные обязательства	-	-	-	-
ИТОГО по разделу IV	9 103	3 076	-6 027	-66,2
V. Краткосрочные обязательства				
Займы и кредиты	-	-	-	-

Аналитический баланс ОАО "Ленгидропроект" за 2009 год, тыс.руб.				
Показатели	На 31.12.2008	На 31.12.2009	Отклонения	
			тыс. руб.	%
Кредиторская задолженность	534 952	410 387	-124 565	-23,2
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	101 012	101 012	100
Доходы будущих периодов	-	-	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	-
ИТОГО по разделу V	534 952	511 399	-23 553	-4,4
БАЛАНС	**1 065 994**	**796 344**	**-269 650**	**-25,3**

За отчетный период по активу баланса наблюдался рост по следующим статьям: на 14% (16 685 тыс.руб.) по статье «основные средства» за счет инвестиций в техническое перевооружение и реконструкцию; на 62,2% по статье «незавершенное строительство» (4760 тыс.руб.) за счет вложений в объекты основных средств, которые до конца года не введены в эксплуатацию; на 3,2% по статье «денежные средства».

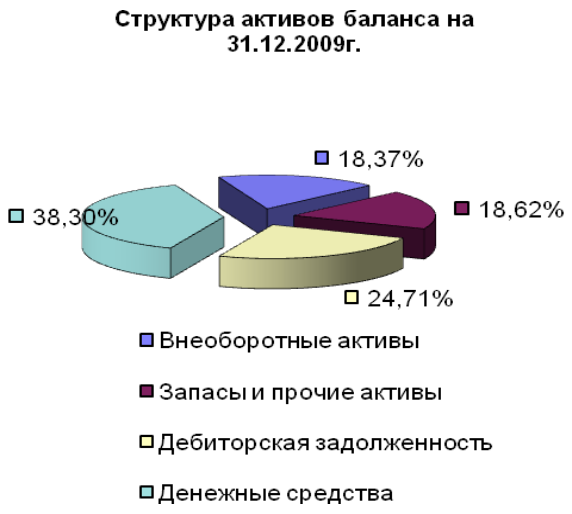
По ряду статей актива баланса наблюдалось снижение: «отложенные налоговые активы» на 63,7%; «запасы» на 29,8% за счет снижения объема незавершенного производства; «НДС по приобретенным ценностям» уменьшился на 100%, в связи с принятием к вычету входного НДС по счетам-фактурам поставщиков в 4 кв. 2009 г. в полном объеме (в отличие от 4 кв.2008г.); «дебиторская задолженность» на 54,5%.

Валюта баланса уменьшилась на 25,3 % (или на 269 650 тыс.руб.).

В пассиве баланса наблюдается рост по статьям: «нераспределенная прибыль прошлых лет» на 58,7% за счет прибыли 2008г.

Уменьшение по пассиву баланса имелось по следующим статьям: на 85,4% «нераспределенная прибыль отчетного года»; на 66,2% снизились «отложенные налоговые обязательства»; на 23,2% уменьшилась «кредиторская задолженность». В структуре кредиторской задолженности наибольший удельный вес имеют авансы полученные.

В отчетном периоде была сформирована задолженность перед учредителями по выплате доходов в размере 101 012 тыс.руб., резервный капитал Общества вырос на 9 тыс.руб.



За 2009 год структура баланса Общества в целом существенно не изменилась. Основными источниками финансовых ресурсов Общества являются его собственные средства, доля которых уменьшилась за истекший год на 13,56% в связи с начислением дивидендов за прошлый период, и составила 35,4%.

Большая часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, доля которых за отчетный период увеличилась на 6,6 % и составила 18,37 % общей суммы хозяйственных средств.

В структуре активов баланса основной удельный вес занимают денежные средства – 38,3%. Общество проводит активную работу по взысканию дебиторской задолженности.

Соотношение заемного и собственного капитала Общества увеличилось за истекший период с 1,04% до 1,83 % в результате снижения величины собственного капитала на 46% в связи с объявлением в отчетном году дивидендов за 2008 год. При этом обязательства Общества изменились всего лишь на 5%, - в сторону уменьшения. Отсутствие роста краткосрочных и долгосрочных обязательств и выплата дохода акционерам свидетельствуют о стабильности имущественного положения и росте экономического потенциала Общества.

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

Таблица № 7 **(тыс. руб.)**

Расчет стоимости чистых активов ОАО "Ленгидропроект" за 2009г.		
Показатель	**31.12.2008**	**31.12.2009**
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы	-	-
2. Основные средства	116 848,00	133 533
3. Незавершенное строительство	7 658,00	12 418
4. Доходные вложения в материальные ценности	-	-
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	-	-
6. Отложенные налоговые активы	943	342
8. Прочие внеоборотные активы		
8. Запасы	211 145,00	148 202
9. НДС по приобретенным ценностям	1 480,00	0
10. Дебиторская задолженность	432 390,00	196 767
11. Денежные средства	295 531,00	304 995
12. Прочие оборотные активы	-	87
13. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-131)	1 065 994,00	796 344
ПАССИВЫ		
14. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	-	-
15. отложенные налоговые обязательства	9 103	3076
16. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	-	-
17. Кредиторская задолженность	534 951	410 387
18. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	101 012
19. Резервы предстоящих расходов	-	-
20. Прочие краткосрочные обязательства	-	-
21. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п.14-19)	544 055,00	514 475
22. Стоимость чистых активов (разность п.14-п.21)	**521 939,00**	**281 869**

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 281 869 тыс.руб. Таким образом, за 2009 год данный показатель уменьшился на 240 070 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 обсуживать свою задолженность.

Таблица № 8 **(тыс. руб.)**

Показатели	2007г.	2008г.	2009г.	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль	-	342 375,8	50 108,0	14,6
EBIT	-	465 600,2	72 825,0	15,6
EBITDA	-	475 785,5	89 988,8	18,9

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается уменьшение EBIT, вызванное снижением объемов продаж.

Показатели эффективности

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

Таблица № 9 **(%%)**

Показатели	2007г.	2008г.	2009г.	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %		13,7	3,8	27,7
Норма EBIT, %		18,68	5,50	29,4
Норма EBITDA, %		19,09	6,80	35,6

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 № 10

Показатели	2007г.	2008г.	2009г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности		9,23	4,96	53,7
Оборачиваемость дебиторской задолженности		39,50	73,60	186,3
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности		6,70	3,30	49,3
Оборачиваемость кредиторской задолженности		54,50	110,60	202,9

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 № 11

Показатели	2007г.	2008г.	2009г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности		1,36	0,98	72,1
Коэффициент абсолютной ликвидности		0,55	0,60	109,1
Коэффициент Бивера		0,648	0,560	86,4

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 № 12

Показатели	2007г.	2008г.	2009г.	Темп роста,(4/3) %
Коэффициент автономии		0,49	0,35	71,4
Соотношение заемного и собственного капитала		1,04	1,83	176,0

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 № 13 **(%%)**

Показатели	2007г.	2008г.	2009г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %		41,00	5,38	13,1
ROE, %		190,64	9,70	9,4

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 № 14 **(тыс. руб.)**

№ п/п	Наименование показателя	2007г. Факт	2008г. Факт	2009г. Факт	Темп роста (5/4) %
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	432 389	196 767	45,5
2.1.	покупатели и заказчики	87 760	356 362	101 240	28,4
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	51 313	67 404	131,4
2.6.	прочие дебиторы	2 117	24 714	28 123	113,8

По состоянию на 31.12.2009 г. дебиторская задолженность (свыше 12 мес.) отсутствует, дебиторская задолженность до 12 мес. 196 767 тыс.руб.
По сравнению с 2008 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом снижена на 235 622 тыс. руб., в основном за счет снижения задолженности покупателей и заказчиков.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

Кредиторская задолженность, займы, кредиты

Таблица № 15 **(тыс. руб.)**

№ п/п	Наименование показателя	2007г. Факт	2008г. Факт	2009г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Займы и кредиты	-	-	-	
2.	Кредиторская задолженность	262 727	534 952	410 387	76,7
2.1.	поставщики и подрядчики,	133 828	350 607	160 559	45,8
2.1.	векселя к уплате	-	-	-	-
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	-	-	-	-
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	1 167	-	-	-
2.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	-	899	1 755	195,2
2.6.	по налогам и сборам	-	63 585	59 525	93,6
2.7.	авансы полученные	126 533	118 805	179 354	151,0
2.8.	прочие кредиторы	1 199	1 056	9 194	870,6
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	101 012	-
4.	Доходы будущих периодов	-	-	-	-
5.	Резервы предстоящих расходов	-	-	-	-
6.	Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	-

По состоянию на 31.12.2009 г. кредиторская задолженность составила 410 387 тыс.руб.

По сравнению с 2008 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом снижена на 124 565 тыс. руб., в основном за счет уменьшения задолженности по расчетам с субподрядчиками.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики

В 2009г. утверждена Дивидендная политика Общества, которая предусматривает выплату дивидендов в соответствии с результатами хозяйственной деятельности.

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

Таблица № 16 **(тыс. руб.)**

Дивиденды	2007г.	2008 г.	2009г.
Всего, в том числе:	-	-	190 000
на обыкновенные акции	-	-	190 000
на привилегированные акции	-	-	-

В 2009 году состоялась выплата дивидендов за следующие периоды:

Отчетный период, за который выплачивались дивиденды по акциям	**2008 год**	
Категория (тип) акций	Обыкновенные	Привилегированные типа А

Общий размер объявленных дивидендов:	291 012 200 руб.	-
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию	1 668 руб.	-.
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов	В течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов	
Общий размер выплаченных дивидендов	190 000 000	-
Причины невыплаты или выплаты объявленных дивидендов не в полном объеме	Согласована рассрочка выплаты дивидендов. Дивиденды выплачиваются согласно графика.	

Отчетный период, за который выплачивались дивиденды по акциям	**1 полугодие 2009 года**	
Категория (тип) акций	Обыкновенные	Привилегированные типа А
Общий размер объявленных дивидендов	Не объявлены	-
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию	-	-
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов	В течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов	
Общий размер выплаченных дивидендов	-	-
Причины невыплаты или выплаты объявленных дивидендов не в полном объеме	-	

Раздел 5. Инвестиции и инновации

5.1. Инвестиционная деятельность

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

Освоение капитальных вложений за прошедшие три года представлено в таблице № 17.

Динамика капитальных вложений

Таблица № 17

№ п/п	Показатель	2007		2008		2009	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
1	Капвложения всего (без НДС)	3,07	100	43,65	100	39,25	100
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	43,65	100	39,25	100

Источники финансирования инвестиционных программ в 2009 году представлены в таблице № 18.

Источники финансирования инвестиционных программ.

Таблица № 18 **(млн. руб.)**

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования
Капвложения в производственное развитие (приобретение основных средств)	Прибыль прошлых лет	8,82
	Амортизация	17,16
	НДС к возмещению	4,41
Итого:		30,39

Структура капиталовложений в 2009 году представлена в таблице №

Структура капиталовложений по направлениям

Таблица № 19 **(млн. руб.)**

Наименование направлений	2009 год	
	план	факт
Основные производственные фонды и оборудование	19,06	18,52
Информационно-вычислительная техника	10,49	9,25
Машины и оборудование	0,79	1,93
Прочее	9,79	9,55
Итого:	40,13	39,25

Инвестиционные планы на 2010 год и более долгосрочные планы.

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

В настоящее время Обществом разработан инвестиционный план "Программа развития Общества на период 2010-2014 гг.", который находится в процессе рассмотрения, согласования и утверждения.

5.2.Инновации

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

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

Основные направления инновационной деятельности ОАО «Ленгидропроект» в 2009 г. и последующих периодах :

- Разработка конструкции протяженных водоводов ГЭС и ГАЭС:
- Разработка конструкций и технологии возведения плотин с железобетонным экраном:
  - технология укладки тела плотины, подстилающих слоев и требования к материалам;
  - конструкция швов экрана и примыкания к берегам;
  - технология возведения железобетонного экрана;
  - система мониторинга состояния плотины.
- Разработка и усовершенствование конструктивных элементов грунтовых плотин в условиях сурового климата:
  - конструкция противофильтрационных элементов основания в условиях мягких грунтов;

- конструкция противофильтрационных элементов плотины;
- технологии возведения и требования к материалам;
- конструкция верхней части (гребня) плотины;
- исследование температурных режимов работы и система мониторинга состояния плотины.

- Разработка технологий применения новых строительных материалов в конструкциях грунтовых плотин:
  - противофильтрационные элементы из полимерных материалов;
  - геомембраны и др. полимерные материалы для повышения устойчивости откосов.
- Продолжение разработки технологии укладки укатанного бетона в зимнее время в условиях сурового климата.
- Разработка технологических систем ГЭС с использованием новых видов оборудования:
  - комплектные элегазовые распределительные устройства (КРУЭ) и разработка критериев обоснования целесообразности;
  - применение сухих высоковольтных кабелей напряжением до 500 кВ для выдачи мощности ГЭС и разработка критериев обоснования целесообразности;
  - разработка и применение автоматических систем контроля безопасности состояния оборудования и сооружений ГЭС;
  - разработка современной концепции АСУ ТП ГЭС.
- Разработка нормативно-технической базы с учетом новых требований к безопасности ГЭС и ГТС:
  - регламент по разработке концепции безопасности ГЭС;
  - нормы технологического проектирования ГЭС;
  - специализированная нормативно-сметная база (укрупненные показатели стоимости ГЭС;
  - сборники цен на проектно-изыскательские работы в гидроэнергетике).
- Совершенствование технологий проектирования:
  - поэтапный переход на интегрированную систему организационно-распорядительного и нормативно-технического документооборота;
  - интеграция информационного обмена в рамках группы компаний ОАО «РусГидро», поэтапное создание единой «базы знаний»;
  - разработка и обоснование нормативных документов по внутреннему учету и ценообразованию;
  - постоянное обновление программного обеспечения и оборудования.

К основным инновационным процессам при организации проектного производства Общества в 2009 году относятся 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. Применение автоматизированной информационной системы контроля выполнения финансово-технологических графиков к договорам, заключенным ОАО "Ленгидропроект".
4. Дальнейшее расширение сферы охвата работников Общества сетевыми серверами и INTERNET-технологиями, как результат развития локальной вычислительной сети.
5. Освоение и применение современной технологической линии по выпуску технической документации на базе высокопроизводительных репрокомплексов OCE TDS600 и OCE TDS700.

1

Приложение
к приказу Министерства финансов РФ
от 22.07.03 N 67 н

УФНС России по Санкт-Петербургу
Межрайонная ИФНС России по крупнейшим налогоплательщикам по Санкт-Петербургу
4
12.03.10

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2009 года

	КОДЫ
Форма №1 по ОКУД	0710001
Дата (год, месяц, число)	2009/12/31
по ОКПО	00113365
ИНН/КПП	7814159353/781450001
по ОКВЭД	74.20.13
по ОКОПФ/ОКФС	47/16

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

Дата утверждения
Дата отправки /принятия

29.01.2010

АКТИВ		На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1		3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные Активы, в том числе:	**110**	-	-
Лицензии, права, патенты	11001	-	-
НИОКР	11002	-	-
Основные Средства, в том числе:	**120**	**116 848**	**133 533**
Здания производственного назначения	12001	64 168	62509
Гидротехнические сооружения	12002	-	-
Сооружения электропередач и связи	12003	-	-
Сооружения специальные и прочие сооружения	12004	-	8920
Силовые машины и оборудование	12005	46	30
Рабочие машины и оборудование	12006	21 832	29015
Информационные машины и оборудование	12007	8 564	12592
Прочие машины и оборудование, средства измерений	12008	477	208
Транспортные средства и передвижная техника	12009	4 716	3586
Здания непроизводственного назначения	12010	-	-
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	12011	1 430	1084
Земельные участки, объекты природопользования и наследование	12012	13 583	15583
Прочие основные фонды	12013	30	37
Незавершенное строительство, в том числе:	**130**	**7 658**	**12 418**
Оборудование к установке	13001	7 658	12 418
Строительство объектов	13002	-	-
Затраты по долевому строительству	13003	-	-
Законченные строительством объекты до момента перевода в состав ОС	13004	-	
Доходные вложения в материальные ценности, в том числе:	**135**	-	-
Имущество для передачи в лизинг	13501	-	-
Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	**140**	-	-
Инвестиции в акции:	*141*	-	-
Дочерних Обществ	*14101*	-	-
Ассоциированных Обществ	*14102*	-	-
Прочих прочих лиц	*14103*	-	-
Инвестиции в долговые ценные бумаги:	*142*	-	-
Дочерних Обществ	*14201*	-	-
Ассоциированных Обществ	*14202*	-	-
Прочих прочих лиц	*14203*	-	-
Займы, предоставленные на срок более 12 месяцев:	*143*	-	-
Дочерним Обществам	*14301*	-	-
Ассоциированным Обществам	*14302*	-	-
Прочим прочим лицам	*14303*	-	-
Прочие долгосрочные финансовые вложения	**144**	-	-
Отложенные налоговые активы	**145**	943	342
Прочие внеоборотные активы	**150**	-	-
Приобретение земельных участков и объектов природопользования, капитальные вложения в коренное улучшение земель	15001	-	-
Приобретение объектов основных средств	15002	-	-
Приобретение и создание нематериальных активов	15003	-	-
Выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ	15004	-	-
Прочие внеоборотные активы	15005	-	-
ИТОГО по Разделу 1	**190**	**125 449**	**146 293**

1

АКТИВ		На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1		3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы , в том числе:	**210**	**211 145**	**148 202**
Материально – производственные запасы:	**211**	5 089	4 663
Сырье и материалы	21101	1 358	1 310
ГСМ	21102	144	112
Запасные части	21103	1 812	1 715
Специальная оснастка и специальная одежда	21104	107	77
Основные средства, учтенные в составе материалов	21105	-	-
Строительные материалы	21106	20	12
Прочее материалы	21107	1 648	1 437
Затраты в незавершенном производстве	**213**	192 159	132 579
Готовая продукция и товары для перепродажи	**214**	52	-
Товары отгруженные	**215**	-	-
Расходы будущих периодов	**216**	13 845	10 960
Прочие запасы	**217**	-	-
Налог на добавленную стоимость по	**220**	**1 480**	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	**230**	-	-
Покупатели и заказчики, в том числе:	**231**	-	-
Покупатели электроэнергии	23101	-	-
Покупатели мощности	23102	-	-
Покупатели теплоэнергии	23103	-	-
Арендаторы (субарендаторы)	23104	-	-
Заказчики услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	23105	-	-
Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	23106	-	-
Заказчики услуг по капитальному строительству	23107	-	-
Заказчики услуг организаторов строительства	23108	-	-
Заказчики услуг по НИОКРам	23109	-	-
Заказчики транспортных услуг	23110	-	-
Заказчики услуг по управлению и консультационным услугам	23111	-	-
Потребители услуг связи	23112	-	-
Прочие покупатели	23113	-	-
Векселя к получению покупателей и заказчиков, в том числе:	**232**	-	-
Дочерних Обществ	23201	-	-
Ассоциированных Обществ	23202	-	-
Прочих Обществ	23203	-	-
Задолженность по дивидендам, в том числе:	**233**	-	-
Дочерних Обществ	23301	-	-
Ассоциированных Обществ	23302	-	-
Авансы выданные, в том числе:	**234**	-	-
Поставщикам электроэнергии	23401	-	-
Поставщикам мощности	23402	-	-
Поставщикам услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	23403	-	-
Поставщикам материально-производственных запасов	23404	-	-
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	23405	-	-
Подрядчикам по капитальному строительству	23406	-	-
Организаторам строительства	23407	-	-
Поставщикам услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	23408	-	-
Прочим поставщикам и подрядчикам	23409	-	-
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	**235**	-	-
Задолженность работников по предоставленным займам	23501	-	-
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	23502	-	-
Задолженность работников за проданные товары, услуги и прочее имущество	23503	-	-
Задолженность по беспроцентным векселям	23504	-	-
Задолженность по беспроцентным займам	23505	-	-
Задолженность по лизинговым договорам	23506	-	-
Задолженность заказчиков (инвесторов) по переданным средствам на финансирование строительства	23507	-	-
Долгосрочная задолженность прочих дебиторов	23508	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	**240**	**432 389**	**196 767**

Покупатели и заказчики, в том числе:	***241***	**356 362**	**101 240**
Покупатели электроэнергии	24101	-	-
Покупатели мощности	24102	-	-
Покупатели теплоэнергии	24103	-	-
Арендаторы (субарендаторы)	24104	-	-
Заказчики услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	24105	-	-
Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	24106	-	-
Заказчики услуг по капитальному строительству	24107	-	-
Заказчики услуг организатора строительства	24108	-	-
Заказчики услуг по НИОКРам	24109	-	-
Заказчики транспортных услуг	24110	-	-
Заказчики услуг по управлению и консультационным услугам	24111	-	-
Потребители услуг связи	24112	-	-
Прочие покупатели	24113	356 362	101 240
Векселя к получению, в том числе:	***242***	-	-
Дочерних Обществ	24201	-	-
Ассоциированных Обществ	24202	-	-
Прочие векселя третьих лиц	24203	-	-
Задолженность по дивидендам, в том числе:	***243***	-	-
Дочерних Обществ	24301	-	-
Ассоциированных Обществ	24302	-	-
Задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	**244**	-	-
Авансы выданные, в том числе:	**245**	**51 313**	**67 404**
Поставщикам электроэнергии	24501	644	546
Поставщикам мощности	24502	-	-
Поставщикам услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	24504	-	-
Поставщикам материально-производственных запасов	24505	1 563	326
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	24506	16 848	1 066
Подрядчикам по капитальному строительству	24507	-	-
Организаторам строительства	24508	-	-
Поставщикам услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	24509	665	306
Прочим поставщикам и подрядчикам	24510	31 593	65 160
Прочая дебиторская задолженность, в том числе:	**246**	**24 714**	**28 123**
Задолженность по процентам по финансовым вложениям, в том числе:	***24601***	-	-
Дочерних Обществ	24621	-	-
Ассоциированных Обществ	24622	-	-
Прочих финансовых вложений	24623	-	-
Переплата по налогам и сборам, в том числе:	***24602***	**63**	30
по налогу на прибыль	24631	-	-
по налогу на добавленную стоимость	24632	-	-
по налогу с доходов физических лиц	24633	33	-
по налогу на имущество	24634	-	-
по прочим налогам и сборам	24635	30	30
Задолженность внебюджетных фондов, в том числе:	***24603***	**804**	-
Пенсионного фонда РФ	24641	8	-
Фонда обязательного медицинского страхования	24642	-	-
Фонда социального страхования	24643	796	-
Задолженность работников по предоставленным займам	24604	-	-
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	24605		-
Задолженность работников за проданные товары, услуги и прочее имущество	24606	-	-
Задолженность по беспроцентным векселям	24607	-	-
Задолженность по беспроцентным займам	24608	-	-
Задолженность по лизинговым договорам	24609	-	-
Задолженность заказчиков (инвесторов) по переданным средствам на финансирование строительства	24610	-	-
Задолженность по имущественному и личному страхованию	24611	-	-
Переплата за пользование водными объектами	24612	-	-
НДС по авансам	24613	18 118	27 356
Краткосрочная задолженность прочих дебиторов	24614	5 729	737
Краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	**250**	-	-

Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев, в том числе:	25001	-	-
Дочерним Обществам	25011	-	-
Ассоциированным Обществам	25012	-	-
Прочим третьим лицам	25013	-	-
Векселя, сроком погашения до 12 месяцев:	25002	-	-
Дочерним Обществам	25021	-	-
Ассоциированным Обществам	25022	-	-
Прочим третьим лицам	25023	-	-
Прочие краткосрочные вложения, в том числе:	25003	-	-
Дочерним Обществам	25031	-	-
Ассоциированным Обществам	25032	-	-
Прочим третьим лицам	25033	-	-
Денежные средства, в том числе:	**260**	**295 531**	**304 995**
Касса	26001	1	2
Расчетные счета	26002	295 008	304 429
Валютные счета	26003	326	341
Прочие денежные средства, в том числе:	26004	196	223
Специальные счета в банках	26041	183	211
Денежные документы	26042	13	12
Переводы в пути	26043	-	-
Прочие оборотные активы	**270**	-	87
Внутрихозяйственные расчеты	27001	-	-
Прочие активы	27002	-	87
ИТОГО по разделу II	**290**	**940 545**	**650 051**
БАЛАНС	**300**	**1 065 994**	**796 344**

ПАССИВ		На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1		3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный Капитал, в том числе:	**410**	**174**	**174**
в привилегированных акциях	41001	-	-
в обыкновенных акциях	41002	174	174
Собственные акции, выкупленные у акционеров	**411**	-	-
Добавочный капитал, в том числе:	**420**	**90 545**	**90 545**
Эмиссионный доход	42001	-	-
Прирост стоимости имущества при переоценке	42002	-	-
Прочие источники	42003	90 545	90 545
Резервный капитал, в том числе:	**430**	-	9
Резервы, образованные в соответствии с законодательством	43001	-	-
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	43002	-	9
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	**460**	**431 220**	**191 141**
Нераспределенная прибыль прошлых лет	46001	431 220	141 033
Нераспределенная прибыль использованная	46002	-	-
Непокрытый убыток прошлых лет	46003	-	-
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	46004	-	-
Сумма уценки в результате переоценки ОС	46005	-	-
Нераспределенная прибыль отчетного года	46006	-	50 108
Непокрытый убыток отчетного года	46007	-	-
ИТОГО по Разделу III	**490**	**521 939**	**281 869**

ПАССИВ		На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1		3	4
IV.ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты, в том числе:	**510**	-	-
Кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	51001	-	-
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	51002	-	-
Дочерних Обществ	51021	-	-
Ассоциированных Обществ	51022	-	-
Прочих Обществ	51023	-	-
Отложенные налоговые обязательства	**515**	**9 103**	**3 076**
Прочие долгосрочные обязательства, в том числе:	**520**	-	-
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам, в том числе перед:	52001	-	-
Поставщиками электроэнергии	52011	-	-
Поставщиками мощности	52012	-	-
Поставщиками услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	52013	-	-
Поставщиками материально-производственных запасов	52014	-	-

Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов	52015	-	-
Подрядчиками по капитальному строительству	52016	-	-
Организаторами строительства	52017	-	-
Поставщиками услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	52018	-	-
Прочими поставщиками и подрядчиками	52019	-	-
Задолженность по имущественному и личному страхованию	52002	-	-
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	52003	-	-
Задолженность по лизинговым договорам	52004	-	-
Авансы, полученные по долгосрочным договорам	52005	-	-
Целевое финансирование	52006	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	52007	-	-
ИТОГО по разделу IV	**590**	**9 103**	**3 076**

ПАССИВ		На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1		3	4
V.КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты, в том числе:	**610**	-	-
Кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	61001	-	-
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	61002	-	-
Дочерних Обществ	61021	-	-
Ассоциированных Обществ	61022	-	-
Прочих третьих лиц	61023	-	-
Кредиторская задолженность, в том числе:	**620**	**534 952**	**410 387**
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам, в том числе перед:	***621***	350 607	160 559
Поставщиками электроэнергии	62101	-	-
Поставщиками мощности	62102	-	-
Поставщиками услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	62103	-	-
Поставщиками материально-производственных запасов	62104	115	20
Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов	62105	-	108
Подрядчиками по капитальному строительству	62106	-	-
Организаторами строительства	62107	-	-
Поставщиками услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	62108	285	7 996
Прочими поставщиками и подрядчиками	62109	350 207	152 435
Кредиторская задолженность перед персоналом по оплате труда, в том числе:	***622***	-	-
Текущая	62201	-	-
просроченная	62202	-	-
Кредиторская задолженность перед социальными фондами, в том числе:	***623***	**899**	**1 755**
Единый социальный налог, втом числе:	***6231***	899	1 531
Пенсионный Фонд (федеральный бюджет)	62301	726	1 184
Фонд обязательного медицинского старования	62302	173	344
Фонду социального страхования	62303	-	3
Страховые взносы по обязательному пенсионному страхования в Пенсионный Фонд РФ (страховая и накопительная часть)	6232	-	132
Взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	6233	-	92
Кредиторская задолженность перед бюджетом, в том числе:	***624***	**63 585**	**59 525**
по налогу на прибыль	62401	23 527	5 621
по налогу на добавленную стоимость	62402	39 316	52 869
по налогу с доходов физических лиц	62403	-	12
по налогу на имущество	62404	585	650
по прочим налогам и сборам	62405	157	373
Прочие кредиторы, в том числе:	***625***	**119 861**	**188 548**
Авансы полученные, в том числе от:	62501	118 805	179 354
Покупателей электроэнергии	62521	-	-
Покупателей мощности	62522	-	-
Покупателей теплоэнергии	62523	-	-
Арендаторов (субарендаторов)	62524	-	-
Заказчиков услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	62525	-	-
Заказчиков ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	62526	-	-

Заказчиков услуг по капитальному строительству	62527	-	-
Заказчиков услуг организаторов строительства	62528	-	-
Заказчиков услуг по НИОКРам	62529	-	-
Заказчиков транспортных услуг	62530	-	-
Заказчиков услуг по управлению и консультационным	62531	-	-
Потребителей услуг связи	62532	-	-
Прочие покупатели	62533	118 805	179 354
Векселя, выданные поставщикам	62502	-	-
Задолженность по расчетам с подотчетными лицами	62503	31	163
Задолженность по имущественному и личному	62504	-	-
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	62505	-	-
Задолженность по лизинговым договорам	62506	-	-
Депонированная задолженность	62507	-	-
Плата за пользование водными объектами	62508	-	-
Целевое финансирование	62509	-	-
Задолженность по дивидендам	62510	-	-
Краткосрочная задолженность прочим кредиторам	62511	1 025	9 031
Задолженность учредителям по выплате доходов	**630**	-	101 012
Доходы будущих периодов	**640**	-	-
Резервы предстоящих расходов и платежей	**650**	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	**660**	-	-
Внутрихозяйственные расчеты	66001	-	-
Прочие обязательства	66002	-	-
ИТОГО по разделу V	**690**	**534 952**	**511 399**
БАЛАНС	**700**	**1 065 994**	**796 344**

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

АКТИВ		На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1		3	4
Арендованные основные средства, в том числе:	**910**	-	13 012
по лизингу	**911**	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	**920**	-	-
Материалы, принятые в переработку	**921**	-	-
Товары, принятые на комиссию	**930**	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	**940**	8 044	8 275
Обеспечение обязательств и платежей полученные	**950**	-	-
Обеспечение обязательств и платежей выданные	**960**	1 354	-
Износ основных средств	**970**	-	-
Основные средства, сданные в аренду	**980**	-	552
Нематериальные активы, полученные в пользование	**990**	-	-
Имущество, находящееся в федеральной собственности	**991**	-	-

Руководитель _____ / Афанасьева Елена Васильевна /

Главный бухгалтер _____ / Никонова Дарья Борисовна /

"29" января 2010 года

Открытое акционерное общество * г. Санкт-Петербург * ОГРН 1077533825697 * Ленгидропроект

УФНС России по Санкт-Петербургу
4 Межрайонная ИФНС России по крупнейшим налогоплательщикам по Санкт-Петербургу
12.03.10

Отчет о прибылях и убытках

за 2009 год

	КОДЫ
Форма N2 по ОКУД	0710002
Дата [год, месяц, число]	2009\12\31
по ОКПО	00113365
ИНН	7814159353/783450001
по ОКДП	74.20.13
по ОКОПФ\ОКФС	47/16
по ОКЕИ	384

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

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
1	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:	10	1 323 677	2 485 100
- от продажи электроэнергии, в том числе:	101	-	-
Электроэнергия на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)	*10101*	-	-
Электроэнергия на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед	*10102*	-	-
Электроэнергия на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам	*10103*	-	-
Электроэнергия на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы	*10104*	-	-
Электроэнергия на розничном рынке (прочим потребителям)	*10105*	-	-
Электроэнергия в неценовой зоне	*10106*	-	-
Электроэнергия по прочим секторам рынка	*10107*	-	-
- от продажи мощности, в том числе:	102	-	-
Мощность на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)	*10201*	-	-
Мощность (PWR)	*10202*	-	-
Мощность на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам	*1023*	-	-
Мощность в неценовой зоне	*1024*	-	-
Мощность по прочим секторам рынка	*1025*	-	-
- от продажи теплоэнергии	103	-	-
- от предоставления услуг по аренде (субаренде) имущества	104	-	-
- от предоставления услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	105	-	-
- от выполнения работ и оказания услуг по ремонту	106	-	-
- от выполнения работ по капитальному строительству	107	-	-
- от оказания услуг организатора строительства	108	-	-
- от выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ	109	-	-
- от предоставления транспортных услуг	1010	-	-
- от оказания услуг по управлению и консультационным услугам	1011	-	-
- от оказания услуг связи	1012	-	-
- от продажи покупных товаров	1013	-	-
- от выполнения работ по инженерно-техническому проектированию	1014	1 319 638	2 478 926
	1015	-	-
	1016	-	-
	1017	-	-
	1018		
	1019		
- от оказания прочих работ, услуг [1]	1020	4 038	6 174
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, в том числе:	020	*(1 250 851)*	*(2 026 124)*
Покупная электроэнергия	*2001*	-	-

Потребление покупной электроэнергии и мощности в насосном режиме, собственные нужды и потери	2002		
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	2003	-	
Амортизация	2004	(17 163)	(10 185)
Расходы по договорам аренды	2005	(1 793)	(2 228)
Расходы по договорам лизинга	2006	-	
Расходы по страхованию имущества и ответственности	2007	(1 619)	(546)
Расходы на техобслуживание и ремонт основных средств (в т.ч. ФОТ и налоги от ФОТ, при выполнении собственными силами)	2008	(51 667)	(57 158)
Фонд оплаты труда и налоги (за исключением расходов на ФОТ при проведении ремонта и техобслуживания собственными силами)	2009	(425 672)	(539 368)
Налог на имущество	2010	(2 290)	(1 658)
Плата за пользование водными объектами, водный налог	2011	-	
Прочие налоги и пошлины	2012	(1 481)	(1 101)
Экологические расходы	2013	(433)	
Расходы на вспомогательное сырье и материалы, за исключением использованных на техобслуживание и ремонт	2014	(16 447)	(26 690)
Информационные, юридические и консультационные услуги	2015	(3 277)	(7 201)
Расходы на рекламу, PR	2016	(1 708)	-
расходы на субподрядные работы	2017	(684 707)	(1 334 716)
Прочие	2018	(42 594)	(45 273)
Валовая прибыль	029	72 826	458 976
Коммерческие расходы	030	-	-
Управленческие расходы	040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	050	72 826	458 976
Прочие доходы и расходы		-	-
Проценты к получению, в том числе:	060	6 547	3 788
Проценты к получению, начисленные по депозитам	601	-	-
Проценты к получению, начисленные по остаткам денежных средств в банках	602	6 547	3 788
Проценты к получению, начисленные по выданным займам	603	-	-
Проценты к получению, начисленные по векселям	604	-	-
Прочие начисленные проценты к получению	605	-	-
Проценты к уплате, в том числе:	070	-	-
Проценты к уплате, начисленные по банковским кредитам	701	-	-
Проценты к уплате, начисленные по полученным займам	702	-	-
Проценты к уплате по векселям	703	-	-
Прочие начисленные проценты к уплате	704	-	-
Доходы от участия в других организациях, в том числе:	080	-	-
Доходы от участия в уставном капитале иностранных компаний	801	-	-
Доходы от участия в уставном капитале российских компаний, в том числе:	802	-	-
Дочерних Обществ группы ОАО РусГидро	8021	-	-
Ассоциированных Обществ	8022	-	-
Прочих третьих лиц	8023	-	-
Доходы от долевого участия в иностранных компаниях	803	-	-
Доходы от долевого участия в российских компаниях	804	-	-
Прочие доходы	090	13 192	18 058
Доходы от реализации и прочего выбытия производственных основных фондов	901	48	1 103
Доходы от реализации незавершенного строительства	902	-	-
Доходы от реализации непроизводственных основных фондов	903	-	-
Доходы от реализации МПЗ	904	79	339

Доходы от реализации НМА	905	-	-
Доходы от продажи финансовых вложений	906	-	-
Доходы от продажи прав требования	907	-	6 740
Доходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок	908	-	-
Доход в виде безвозмездно полученных активов	909	-	-
Доход от имущества, полученного в результате инвентаризации	9010	6	-
Доходы и материалы, полученные от списания / ликвидации основных средств, незавершенного строительства	9011	38	334
Доход от страхового возмещения	9012	49	-
Доход от валютных операций	9013	-	-
Доход от восстановления резервов, в том числе:	9014	-	-
Резерва под обесценение финансовых вложений	90141	-	-
Резерва под обесценение активов	90142	-	-
Резерва под обесценение сомнительной дебиторской задолженности	90143	-	-
Прочих резервов	90144	-	-
Доходы по признанным и присужденным санкциям	9015	-	47
Доход от списания кредиторской задолженности	9016	-	73
Доходы от участия в совместной деятельности	9017	-	-
Доходы прошлых лет	9018	98	-
положительные курсовые разницы	9019	6 707	1 561
доходы от сдачи имущества в аренду	9020	6 098	6 624
	9021	-	-
	9022	-	-
	9023	-	-
	9024	-	-
Прочие доходы[2]	9025	69	1 237
Прочие расходы	100	(24 236)	(25 013)
Расходы от реализации и прочего выбытия производственных основных фондов	1001	(40)	(938)
Расходы от реализации незавершенного строительства	1002	-	-
Расходы от реализации непроизводственных основных фондов	1003	-	-
Расходы от реализации МПЗ	1004	(82)	(339)
Расходы от реализации НМА	1005	-	-
Расходы от продажи финансовых вложений	1006	-	-
Расходы от продажи прав требования	1007	-	(6 740)
Расходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок	1008	-	-
Стоимость безвозмездно переданных активов и расходы, связанные с передачей	1009	-	-
Убытки от недостач, порчи и хищений имущества, виновники которых не установлены	10010	-	-
Расходы по договорам долевого участия в иностранных компаниях	10011	-	-
Расходы по договорам долевого участия в российских компаниях	10012	-	-
Расходы по договорам совместной деятельности	10013	-	-
Расходы, связанные с созданием резервов, в том числе:	10014	-	-
Резерва под обесценение финансовых вложений	100141	-	-
Резерва под обесценение активов	100142	-	-
Резерва под обесценение сомнительной задолженности	100143	-	-
Прочих резервов	100144	-	-
Разница по обесценению финансовых вложений, не имеющих рыночной стоимости	10015	-	-
Убытки от перерасчета финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость	10016	-	-
Расходы на организацию выпуска и обслуживание собственных акций	10017	(31)	(10)
Расходы, связанные с обслуживанием ценных бумаг третьих лиц	10018	-	-
Расходы от списания дебиторской задолженности	10019	(8 504)	(2 531)
Расходы по штрафным санкциям, начисленным по хозяйственным договорам	10020	(213)	(115)
НДС по списанной кредиторской задолженности	10021	-	-

Расходы на НИОКР, не давшие положительного результата	10022	-	-
Расходы на банковские услуги	10023	(1 152)	(3 019)
Расходы от валютных операций	10024	-	-
Расходы на мобилизационную подготовку (в т.ч.на содержание мобилизационных резервов)	10025	-	-
Расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности	10026	-	-
Расходы, связанные с ликвидацией основных средств, незавершенного строительства	10027	-	-
Убытки прошлых лет	10028	(59)	(84)
Расходы на содержание объектов социально-культурной сферы за счет собственных средств Общества	10029	-	-
Расходы на социальные мероприятия, в том числе:	10030	(5 175)	(7 159)
Материальная помощь и другие социальные выплаты	100301	(677)	(4 066)
Расходы на мероприятия по улучшению жилищных условий сотрудников	100302	-	-
Расходы на благотворительные цели	100303	-	(30)
Взносы по добровольному медицинскому и пенсионному страхованию в пользу физических лиц не списочного состава	100304	-	-
Расходы на осуществление спортивных мероприятий	100305	-	-
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий, отдыха, развлечений, иных социальных мероприятий	100306	(4 498)	(3 063)
Прочие расходы на социальные мероприятия	100307	-	-
отрицательные курсовые разницы	10031	(7 395)	(1 366)
расходы от сдачи имущества в аренду	10032	(230)	-
	10033	-	-
	10034	-	-
	10035	-	-
	10036	-	-
Прочие расходы	10037	(1 355)	(2 714)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	68 329	455 809
Отложенный налоговый актив	141	82	943
Отложенное налоговое обязательство	142	4 510	(5 894)
Текущий налог на прибыль	150	(22 812)	(108 476)
Иные аналогичные обязательные платежи	151	(1)	(6)
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	160	(18 221)	(113 434)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	190	50 108	342 376

СПРАВОЧНО:

Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	4 553	4 035
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	0,287	1,963
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	0,287	1,963

Руководитель _____ / Афанасьева Елена Васильевна /

Главный бухгалтер _____ / Никонова Дарья Борисовна /

"29" января 2010 года

Открытое акционерное общество * г. Санкт-Петербург * ОГРН 1077803825897 * Ленгидропроект

Закрытое акционерное общество
Акционерная Аудиторская Фирма
АУДИТИНФОРМ

Joint-Stock Auditing Firm
AUDITINFORM

Россия, 107078, Москва, а/я 150
Телефон/факс: (495) 933-81-64
(495) 933-81-65

E-mail: auditinform@auditinform.ru
http://www.auditinform.ru

«09» марта 2010 г.
№ 60/с-05

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ
ОАО «Ленгидропроект»
за период с 1 января по 31 декабря 2009 г.

ПОЛЬЗОВАТЕЛЯМ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ
В СООТВЕТСТВИИ С РОССИЙСКИМ
ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ

Аудируемое лицо
Полное наименование: Открытое акционерное общество «Ленгидропроект»
Сокращенное наименование: ОАО «Ленгидропроект»
Место нахождения: 197227 г. Санкт - Петербург, проспект Испытателей, д. 22.;
Почтовый адрес: 197227 г. Санкт - Петербург, проспект Испытателей, д. 22.;
Государственная регистрация: внесено в Единый государственный реестр юридических лиц, свидетельство серия 77 № 009043755, выданное «04» декабря 2007 года Межрайонной инспекцией ФНС России № 46 по г. Москве, с присвоением ОГРН 1077763382597.

Аудиторская организация
Полное наименование: Закрытое акционерное общество «АКЦИОНЕРНАЯ АУДИТОРСКАЯ ФИРМА «АУДИТИНФОРМ»
Сокращенное наименование: ЗАО «ААФ «АУДИТИНФОРМ»
Место нахождения: 129164, г. Москва, улица Ярославская, дом 4
Почтовый адрес: 107078, г. Москва, а/я 150
Государственная регистрация: свидетельство № 272.502 от 30 сентября 1992 г., перерегистрировано 11 ноября 1996 года
Лицензия: № Е 003505 (на осуществление аудиторской деятельности) выдана 4 марта 2003 года Приказом Министерства финансов РФ № 60 сроком действия 5 лет. Приказом Министерства финансов РФ №109 от 14.02.2008 срок действия лицензии продлен до 04.03.2013.
Является членом СРО НП «Московская аудиторская палата» ОРНЗ 10303000773

1. Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Ленгидропроект» за период с 1 января по 31 декабря 2009г. включительно. Бухгалтерская (финансовая) 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.

4 УФНС России по Санкт-Петербургу
Межрайонная ИФНС России по крупнейшим налогоплательщикам по Санкт-Петербургу
12.03.10

1

2. Ответственность за подготовку и представление вышеуказанной бухгалтерской (финансовой) отчетности несет исполнительный орган ОАО «Ленгидропроект». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности на основе проведенного аудита.

3. Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом от 30 декабря 2008 г. №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» и другими нормативными правовыми актами Российской Федерации.

4. Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в бухгалтерской (финансовой) отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку общего представления о бухгалтерской (финансовой) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.

5. По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность ОАО «Ленгидропроект», составленная за период с 1 января 2009 года по 31 декабря 2009 года отражают достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2009 г. и результаты финансово - хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2009 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, Положением по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 06.07.1999 № 43н, приказом Министерства финансов РФ от 22.06.2003 № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций».

Приложение: Бухгалтерская отчетность ОАО «Ленгидропроект» на 46 -ти листах.

«09» марта 2010 г.
(дата завершения аудита)

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)

М.П.

Заключение ревизионной комиссии ОАО « Ленгидропроект»
по итогам 2009 года

г. Москва 20.04.2010

В соответствии с решением ревизионной комиссии (протокол заседания ревизионной комиссии от 29.06.2009 №1), комиссией в составе: Председателя ревизионной комиссии - Гатаулина Дениса Владиславовича, членов ревизионной комиссии: Лукашова Артема Владиславовича, Смирновой Юлии Всеволодовны, Украинцева Петра Юрьевича, Шлыкова Юрия Александровича проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Ленгидропроект» по итогам 2009 года.

Аудитор Общества Закрытое акционерное общество «АКЦИОНЕРНАЯ АУДИТОРСКАЯ ФИРМА «АУДИТИНФОРМ» провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 1 января 2009 года по 31 декабря 2009 года (аудиторское заключение № 60/6-05 от 09.03.2010). По мнению аудитора, бухгалтерская отчетность ОАО « Ленгидропроект» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2009 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января 2009 года по 31 декабря 2009 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

За 2009 год Обществом получена выручка от реализации товаров, работ и услуг в размере 1 323 677 тыс. руб. Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг составила 1 250 851 тыс. руб.

Прочие доходы с учетом процентов к получению за отчетный период составили 19 739 тыс. руб. Прочие расходы за отчетный период составили 24 236 тыс. руб.

За 2009 год Обществом получена чистая прибыль в размере 50 108 тыс. руб.

Балансовая стоимость активов Общества на 31.12.09 года составила 796 344 тыс. руб. Стоимость чистых активов на 31 декабря 2009 года составила 281 869 тыс. руб.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей ОАО «Ленгидропроект» на конец 2009 года составляет 0,48.

По состоянию на 31.12.09 общая сумма дебиторской задолженности по сравнению с началом года уменьшилась на 235 622 тыс. руб. и составила 196 767 тыс. руб., в том числе: покупатели и заказчики – 101 240 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.09 кредиторская задолженность по сравнению с началом года уменьшилась на 124 565 тыс. руб. и составила 410 387 тыс. руб., в том числе: поставщикам и подрядчикам – 160 559 тыс. руб., по налогам и сборам – 59 525 тыс. 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» Гатаулин Д.В.

Приложение 4. Сделки Общества

Перечень сделок	№ /дата протокола органа управления одобрившего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками				
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				
Авторский надзор за цементационными работами в основании плотины Ирганайской в 2009 году и составление квартальных отчетов по выполненным работам.	Протокол №19 от 03 июля 2009 года Совета директоров ОАО "Ленгидропроект"	Договор № 1483 от 10.07.2009 Сроки выполнения работ: 01.01.09-31.12.09 Стороны договора: ОАО «Ленгидропроект» ООО «СПИИ «Гидроспецпроект»	2 056 249,15	Генеральный директор ОАО «Ленгидропроект» Воскресенский С.М.
Бурейская ГЭС. Разработка рабочей документации по цементации основания и омоноличиванию бетонной плотины.		Договор № 1488 от 05.02.2009 Сроки выполнения работ: 05.02.09-30.06.09 Стороны договора: ОАО «Ленгидропроект» ООО «СПИИ «Гидроспецпроект»	3 671 400,00	Генеральный директор ОАО «Ленгидропроект» Воскресенский С.М.
Бурейская ГЭС. Ведение авторского надзора за производством цементационных работ в первом и втором кварталах 2009г.		Договор № 1489 от 05.02.2009 Сроки выполнения работ: 05.02.09-30.06.09 Стороны договора: ОАО «Ленгидропроект» ООО «СПИИ «Гидроспецпроект»	1 150 633,00	Генеральный директор ОАО «Ленгидропроект» Воскресенский С.М.
Зарамагские ГЭС. Разработка рабочей документации на выполнение цементационных работ в основании бассейна суточного регулирования.		Договор № 1493 от 01.09.2009 Сроки выполнения работ: 02.09.09-30.10.09 Стороны договора: ОАО «Ленгидропроект» ООО «СПИИ «Гидроспецпроект»	596 000,00	Генеральный директор ОАО «Ленгидропроект» Воскресенский С.М.
Разработка проекта инъекции аллювиального основания ниже подошвы ядра плотины Зарамагских ГЭС из контрольных скважин и ликвидацию контрольных скважин.		Договор № 1499 от 30.04.2009 Сроки выполнения работ: 01.06.09-05.07.09 Стороны договора: ОАО «Ленгидропроект» ООО «СПИИ «Гидроспецпроект»	350 000,00	Генеральный директор ОАО «Ленгидропроект» Воскресенский С.М.

Ирганайская ГЭС. Составление сводных исполнительных чертежей и выдача заключения по выполненной цементационной завесе из штолен ЦЛ-1, ЦЛ-2, ЦП-1 ЦП-2.	Протокол №19 от 03 июля 2009 года Совета директоров ОАО "Ленгидропроект"	Договор № 1500 от 19.03.2009 Сроки выполнения работ: 01.06.09-20.12.09 Стороны договора: ОАО «Ленгидропроект» ООО «СПИИ «Гидроспецпроект»	811 000,00	Генеральный директор ОАО «Ленгидропроект» Воскресенский С.М.
Авторский надзор за цементационными работами в туннеле 2 и в основании плотины Зарамагских ГЭС во втором полугодии 2009 года.		Договор № 1503 от 01.07.200 Сроки выполнения работ: 01.07.09-31.12.09 Стороны договора: ОАО «Ленгидропроект» ООО «СПИИ «Гидроспецпроект»	570 552,54	Генеральный директор ОАО «Ленгидропроект» Воскресенский С.М.
БГЭС.Разработка РД по цементации основания и омоноличиванию бетонной плотины.		Договор № 1507 от 30.07.2009 Сроки выполнения работ: 01.07.09-25.12.09 Стороны договора: ОАО «Ленгидропроект» ООО «СПИИ «Гидроспецпроект»	3 851 820,00	Генеральный директор ОАО «Ленгидропроект» Воскресенский С.М.
БГЭС.Ведение авторского надзора за производством цементационных работ в 3 и 4 кварталах 2009 года.		Договор № 1508 от 30.07.2009 Сроки выполнения работ: 01.07.09-30.12.09 Стороны договора: ОАО «Ленгидропроект» ООО «СПИИ «Гидроспецпроект»	2 526 118,64	Генеральный директор ОАО «Ленгидропроект» Воскресенский С.М.
Усть-Среднеканская ГЭС.Разработка РД по организации дренажных завес N 1,2,3, в составе противофильтрац.устр-ва в основании бетонных сооружений.		Договор № 1511 от 01.06.2009 Сроки выполнения работ: 01.06.09-01.09.09 Стороны договора: ОАО «Ленгидропроект» ООО «СПИИ «Гидроспецпроект»	1 353 700,00	Генеральный директор ОАО «Ленгидропроект» Воскресенский С.М.
Зарамагские ГЭС. Разработка рабочей документации "Устройство пьезометров для контроля эффективности работ противофильтрационных устройств в основании плотины Головной ГЭС.		Договор № 1512 от 02.06.2009 Сроки выполнения работ: 02.06.09-20.08.09 Стороны договора: ОАО «Ленгидропроект» ООО «СПИИ «Гидроспецпроект»	200 000,00	Генеральный директор ОАО «Ленгидропроект» Воскресенский С.М.
Ирганайская ГЭС. Корректировка рабочей документации.		Договор № 1514 от 01.08.2009 Сроки выполнения работ: 01.08.09-10.09.09 Стороны договора:	300 000,00	Генеральный директор ОАО «Ленгидропроект» Воскресенский С.М.

	Заключены без принятия решения Советом директоров Общества об их одобрении	ОАО «Ленгидропроект» ООО «СПИИ «Гидроспецпроект»		
Усть-Среднеканская ГЭС.Разработка РД на эл.отогрев основания ядра и инъекцию аллювиального основания перемычки в правобережном примыкании временной плотины.		Договор № 1519 от 01.09.2009 Сроки выполнения работ: 01.09.09-15.11.09 Стороны договора: ОАО «Ленгидропроект» ООО «СПИИ «Гидроспецпроект»	718 140,00	Генеральный директор ОАО «Ленгидропроект» Воскресенский С.М.
Колымская ГЭС. Разработка проекта реконструкции ядра грунтовой плотины.		Договор № 1526 от 01.10.2009 Сроки выполнения работ: 01.10.09-10.12.09 Стороны договора: ОАО «Ленгидропроект» ООО «СПИИ «Гидроспецпроект»	150 000,00	Генеральный директор ОАО «Ленгидропроект» Воскресенский С.М.

Приложение 5.
Состав Совета директоров ОАО "Ленгидропроект" в 2008-2009 корпоративном году

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	2004-2005 Руководитель Дирекции экономики и финансов БЕ "Гидрогенерация" ОАО РАО "ЕЭС России" 2005-2007 Начальник Департамента экономики и финансов ОАО "ГидроОГК" 2007-2010 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	2005-2007 Генеральный директор ООО "СПИИ "ГИДРОСПЕЦПРОЕКТ" 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	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	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

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

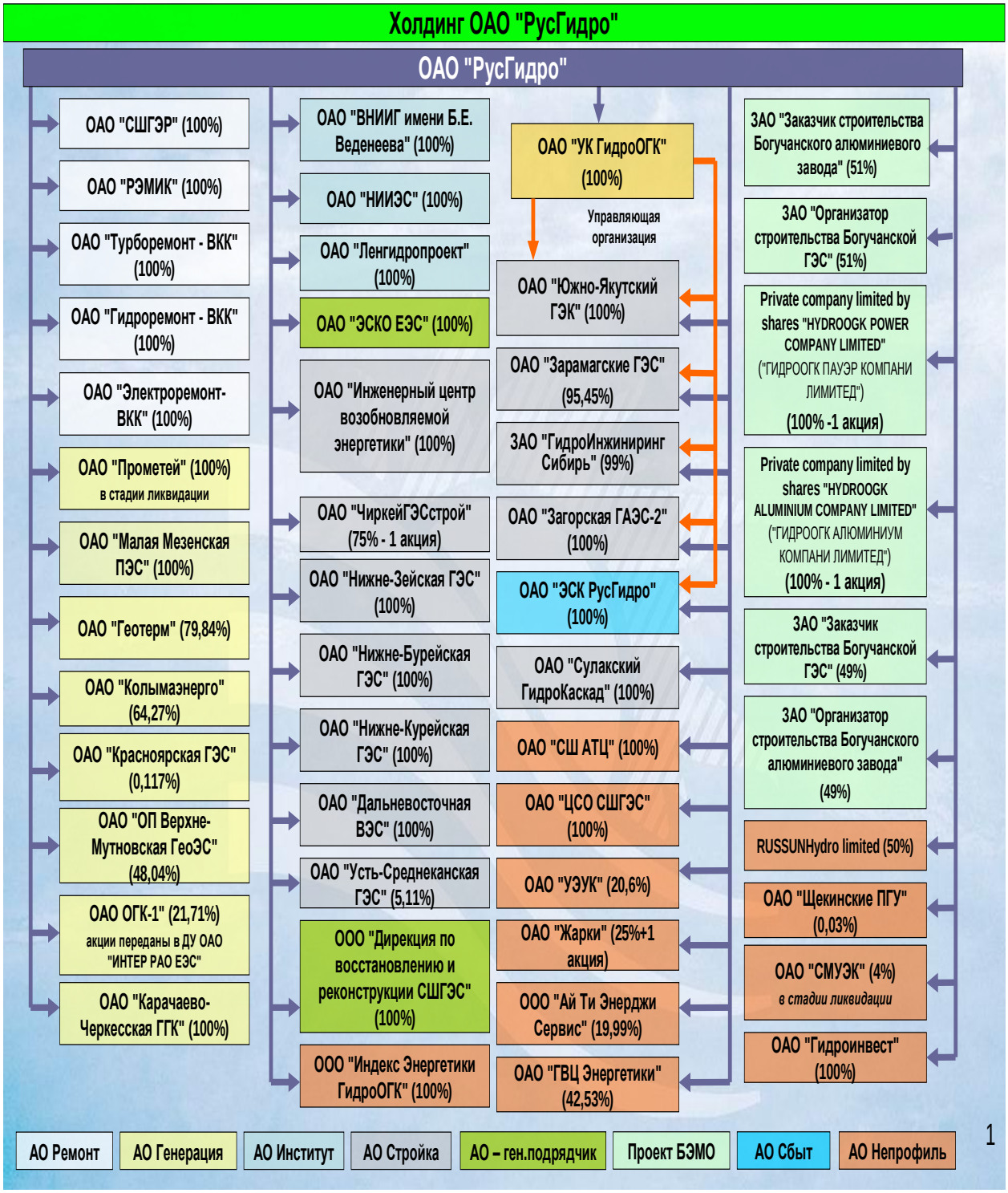
Контакты:
Тел. +7(812) 395 2901, факс +7(812) 394 4426
Адрес страницы в сети Интернет: www.lhp.rushydro.ru
Адрес электронной почты: office@lhp.ru

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: 105082, Москва, ул. Б. Почтовая, д. 34, стр.8
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

Сведения о специальном подразделении Общества по взаимодействию со СМИ:
Отдел корпоративного управления и конкурсно-закупочных процедур
Григоренко Ростислав Игоревич
Место нахождения: Российская Федерация, пр-т Испытателей, д. 22, Санкт-Петербург, Россия, 197227
Тел. +7(812) 395 2901, факс +7(812) 394 4426
Адрес страницы в сети Интернет специального подразделения: www.lhp.rushydro.ru
Адрес электронной почты: office@lhp.ru

Приложение 7.

Структура Холдинга РусГидро на 31.12.2009