



**РусГидро**  
Усть-Среднеканская ГЭС


"УТВЕРЖДЕН"  
решением Совета директоров  
ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"  
Протокол № \_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 2011 года

"УТВЕРЖДЕН"  
решением годового Общего собрания акционеров  
ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС "  
Протокол № \_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 2011 года

# Годовой отчет Открытого акционерного общества "Усть-Среднеканская ГЭС " по результатам работы за 2010 год

Генеральный директор  
ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"  
" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2011 г.



 Л. А. Мурин /

Главный бухгалтер  
ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"  
" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2011 г.

 / В. М. Тараскина /

# СОДЕРЖАНИЕ

## Обращение к акционерам

### Раздел 1. Развитие Общества

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

### Раздел 2. Корпоративное управление

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

### Раздел 3. Производство

- 3.1. Основные производственные показатели

### Раздел 4. Экономика и финансы

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

### Раздел 5. Инвестиции и инновации

- 5.1. Инвестиционная деятельность
- 5.2. Инновации

### Приложения:

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

## Обращение к акционерам ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»



### Уважаемые акционеры!

Органы управления Общества – Совет директоров и Генеральный директор в отчетном периоде обеспечивали устойчивое развитие Общества, выполнение показателей бизнес-плана, определение приоритетных направлений деятельности Общества на текущий год и долгосрочную перспективу, формирование корпоративной политики в интересах акционеров.

В 2010 году Совет директоров провел 15 заседаний. Основное внимание уделялось выполнению задач, связанных с продолжением строительства Усть-Среднеканской ГЭС, обеспечением финансирования проекта, формированию бизнес-процессов, разработки и утверждения внутренних документов Общества, регулярно рассматривались отчеты о выполнении утвержденных на 2010 год планов и программ.

Прошедший год характеризовался выполнением объемов работ на строительстве Усть-Среднеканской ГЭС, в соответствии с годовым календарным графиком строительства и графиком выполнения основных тематических задач в объеме пускового комплекса, проведением конкурсных процедур по формированию заказов на поставку оборудования, согласно Федеральному закону № 94-ФЗ.

Инвестиционная программа Общества, направленная на реализацию проекта по строительству Усть-Среднеканской ГЭС в 2010 году выполнена в полном объеме.

Профинансировано 812,2 млн. рублей инвестиций из федерального бюджета; 1 998,4 млн. рублей средств «РусГидро»; 40,1 млн. рублей вклад ОАО «Колымаэнерго» имуществом в уставный капитал Общества; и 408,0 млн. рублей средств от возврата НДС. Из этих средств произведена оплата выполненных строительно-монтажных работ в объеме 2 671,8 млн. рублей, оплата изготовления и поставки оборудования 417,2 млн. рублей, проектных работ 77,3 млн. рублей, содержание службы заказчика 53,6 млн. рублей, прочие 6,3 млн. рублей. Осуществлен вклад ОАО «Колымаэнерго» имуществом в уставный капитал Общества в сумме 40,1 млн. рублей.

Основной задачей Общества на 2011 год остается обеспечение исполнения графика финансирования и освоения инвестиционных средств из федерального бюджета на строительство Усть-Среднеканской ГЭС в объеме 2 649,17 млн. рублей, из средств ОАО «РусГидро» - 502,25 млн.руб. и 308,58 млн. рублей средств полученных от возврата НДС. Для этого потребуется своевременное выполнение графика строительно-монтажных работ; выполнение оплаты поставок оборудования по договорным обязательствам; оплата рабочего проектирования.

В инвестиционной программе 2011 года предусмотрены средства ОАО «Колымаэнерго» в объеме 40 млн. рублей, вклад имуществом в уставный капитал Общества.

В дальнейшем деятельность Общества будет направлена на успешное продолжение строительства Усть-Среднеканской ГЭС. Совершенствование системы корпоративного управления, повышения прозрачности деятельности Общества обеспечение интересов акционеров, повышение

инвестиционной привлекательности, будут приоритетными направлениями в деятельности Совета директоров ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», которые помогут эффективному решению поставленных перед Обществом задач. Надеемся, что профессиональный потенциал специалистов и доверие акционеров позволят работать стабильно, повышать качественный уровень менеджмента, что является залогом успешного развития Общества.

Председатель Совета директоров  
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»

  
\_\_\_\_\_ Е. И. Козлов

Генеральный директор  
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»

  
\_\_\_\_\_ Л. А. Мурин





## **Раздел 1. Развитие Общества**

### **1.1. Общие сведения**

В процессе реформирования в ОАО «Колымаэнерго» в 2007 году проведены структурные изменения. В соответствии с решениями, принятыми Советом Директоров ОАО «Колымаэнерго» 14.06.2007г. Протокол № 19, учреждено Открытое акционерное общество «Усть-Среднеканская ГЭС», с долей участия ОАО «Колымаэнерго» в уставном капитале в размере 100%.

ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» является дочерним Обществом ОАО «Колымаэнерго» с правом юридического лица на территории Российской Федерации.

ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» зарегистрировано 02 июля 2007 года за основным государственным регистрационным номером 1074910002310 Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 1 по Магаданской области. Свидетельство о государственной регистрации юридического лица серия 49 № 000234597.

Юридический адрес Общества: 685000, г.Магадан, ул. Пролетарская д.84, корпус 2.

Общество осуществляет свою деятельность на основании Устава и выполняет функции заказчика-застройщика по строительству объекта Усть-Среднеканская ГЭС на р. Колыма в Магаданской области.

Строительство гидроэлектростанции осуществляется в соответствии со стратегией развития энергетики Магаданской области, являющейся составной частью Программы социально-экономического развития области.

Основу экономики Магаданской области составляют горнодобывающая и горноперерабатывающая промышленность, представленная предприятиями по добыче и обогащению золота, серебра и других металлов. Важное место занимают рыбная промышленность, предприятия машиностроения и металлообрабатывающая промышленность.

Реализация данного проекта, предусматривающая увеличение энергопотребления на территории области, требует принятия решения на государственном уровне обеспечения пуска как минимум двух агрегатов станции в 2012 году и полного завершения в 2017 году. Для обеспечения пуска гидроагрегатов в намечаемые сроки необходимо вести работу по привлечению инвестиций, а также эффективному использованию инвестиционных средств.

И конечно фундаментом развития производства в Магаданской области должна стать энергетика на основе возобновляемых гидравлических ресурсов, развивающаяся опережающими темпами по отношению к другим отраслям.

Наряду с возведением Усть-Среднеканского гидроузла, в соответствии с федеральной целевой программой " Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья до 2013 года" должно быть осуществлено строительство магистральных сетей к наиболее перспективным месторождениям.

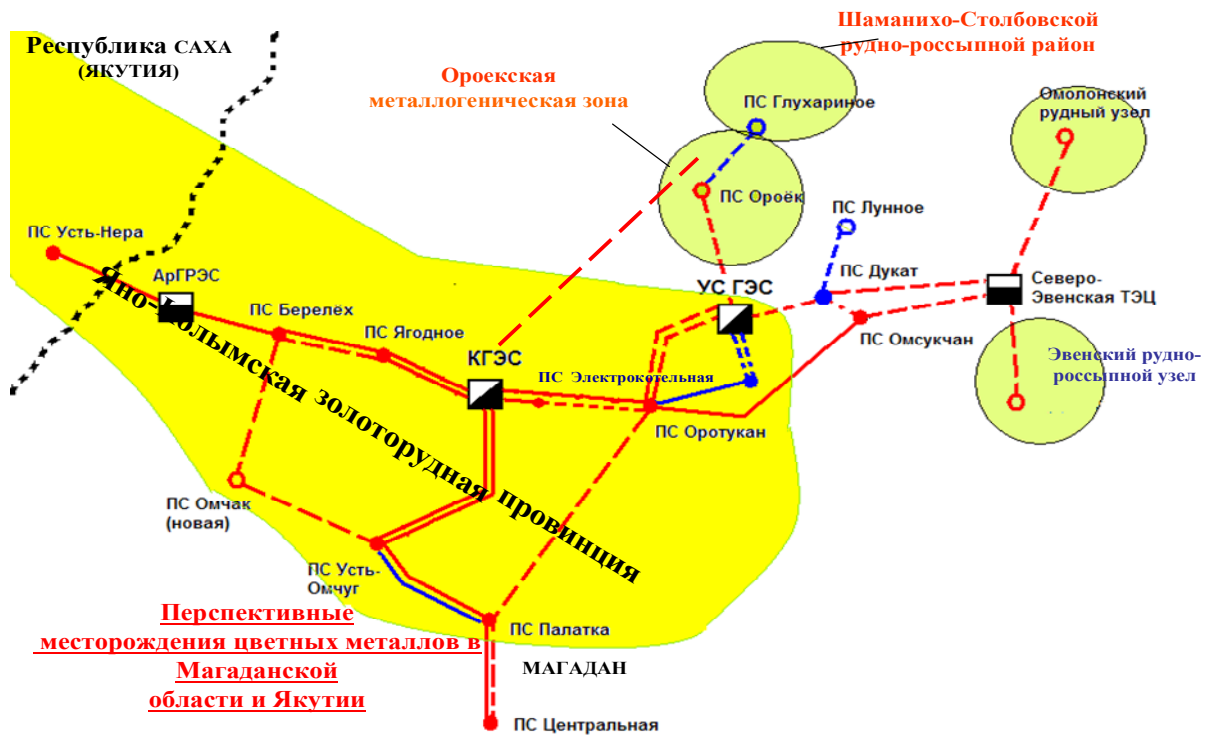


Рис. 1

Проектно-сметная документация по Усть-Среднеканской ГЭС разработана институтом «Ленгидропроект» согласно приказа Минэнерго СССР от 02.06.1988 г. №294 и утверждена приказом 3-пс от 04.01.1989 г. после проведенной экспертизы. Титул на строительство открыт в 1991 году.

Постановлением Правительства от 20.11 1995 года № 1126 «О неотложных мерах государственной поддержки для решения социально-экономических проблем Магаданской области» Усть-Среднеканская ГЭС включена с 1996 года в перечень важнейших строек и объектов, по которым осуществляется государственная поддержка за счет средств федерального бюджета.

В 2004 году в рамках проведения повторной государственной экспертизы проектной документации Усть-Среднеканской ГЭС, на основании Постановления Правительства РФ от 27.12.2000 г. №1008, Отделом государственной экспертизы предпроектной и проектной документации для строительства и Деклараций безопасности ГТС объектов ТЭК по отрасли «Электроэнергетика» (Росэнергоэкспертиза) сделано экспертное заключение № Э-1 от 19.02.2004 г. со следующими выводами:

- Представленные на экспертизу материалы проекта Усть-Среднеканской ГЭС по объему технических решений, водно-энергетическому, экологическому и энерго-экономическому обоснованию объекта достаточны, проект рекомендован к утверждению. Экспертное заключение согласовано Главгосэкспертизой Госстроя России письмом от 25.02.2004 г. № 24-1-7/361. Проект прошел повторную государственную экспертизу и утвержден в Минэнерго РФ актом от 9 марта 2004 года №ИЛ-1335.

Проектная мощность строящейся Усть-Среднеканской ГЭС – 570 МВт (142,5МВт x 4 ГА).

Мощность пускового комплекса в составе 2-х гидроагрегатов на пониженных напорах 169МВт.

Усть-Среднеканский гидроузел имеет комплексное назначение, решая вопросы, как энергетики, так и речного транспорта, работает на стоке, прошедшем агрегаты Колымской ГЭС, пропуская транзитом через свой водосброс её паводковые сбросы, а также боковую приточность.

Наполнение водохранилища строящейся ГЭС будет иметь следующий режим: наполнение будет осуществляться в зимний период избыточным стоком Колымской ГЭС и сбрасываться осенью к концу навигации, способствуя сохранению соответствующего объема воды в водохранилище Колымской ГЭС.

Основными целями и задачами проекта Усть-Среднеканская ГЭС являются: расширение производства электроэнергии на базе возобновляемых источников энергии; удовлетворение прогнозного спроса на электроэнергию для развивающейся золотодобывающей промышленности Магаданской области; широкого использования на нужды отопления; обеспечение энергетической независимости региона; обеспечение комплексного подхода к решению различных проблем нижнего бьефа, в том числе судоходства; улучшение экологической обстановки за счет сокращения выбросов в атмосферу вредных веществ.

Численность персонала ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» по состоянию на 31 декабря 2010 года составила 27 человек.

### Организационная структура ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»

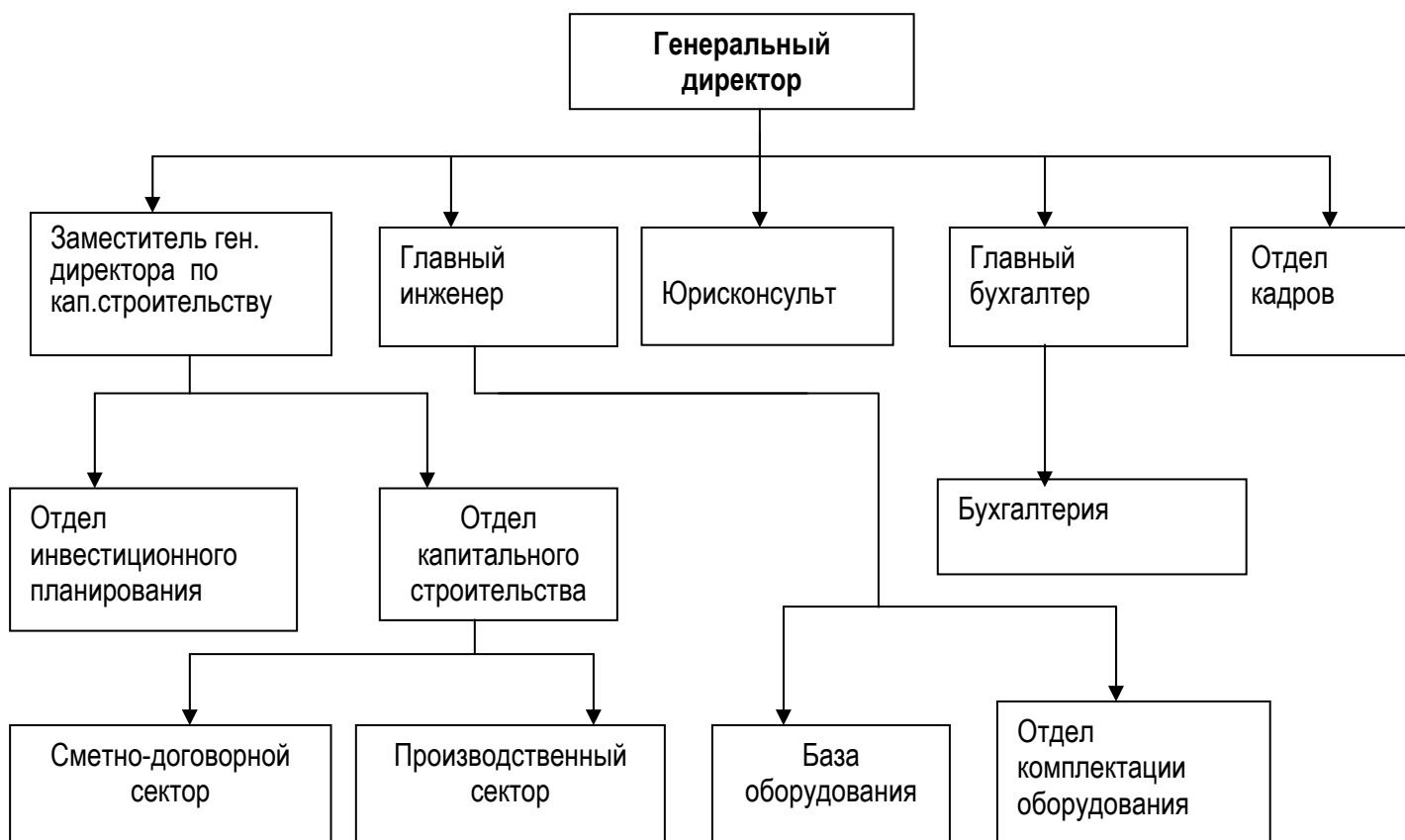
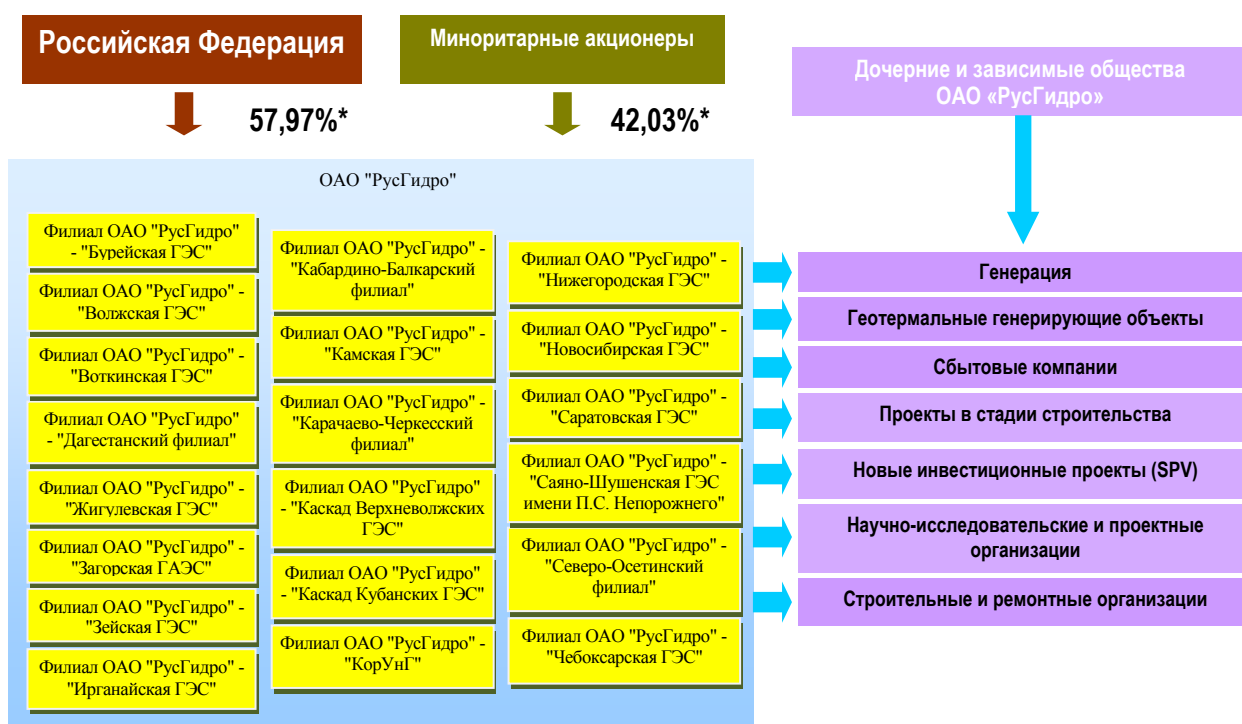


Рис. 2

## **События и факты 2010 года:**

- Май** 19 мая 2010 года, годовым Общим собранием утвержден Годовой отчет Общества за 2009 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2009 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, утвержден порядок выплат компенсаций расходов членам Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества, рассмотрены и внесены изменения в Устав Общества.
- Август** Советом директоров "РусГидро" одобрен договор беспроцентного займа на сумму 961,5 млн. рублей для ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС". Заем предоставляется для обеспечения финансирования строительства Усть-Среднеканской ГЭС.
- 24 августа 2010 года в соответствии с приказом Федеральной службы по финансовым рынкам № 10-2222/пз-и, осуществлена регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС. В представленном отчете эмитентом размещено 2 471 595 451 штука акций оплаченных полностью.
- Сентябрь** С 30 сентября по 01 октября 2010 года с рабочей поездкой по Магаданской области Председатель Правления ОАО "РусГидро" Евгений Дод посетил строящуюся на реке Колыме Усть-Среднеканскую ГЭС. Выполнен осмотр состояния основных сооружений гидроузла.
- Проведено техническое совещание, в котором также приняли участие сенатор Сергей Иванов, аудитор счетной палаты Михаил Бесхмельницын и губернатор Колымы Николай Дудов. Председатель Правления ОАО "РусГидро" Евгений Дод заявил, что первый агрегат строящейся на реке Колыме Усть-Среднеканской ГЭС начнет вырабатывать электроэнергию в 2012 году.
- Октябрь** 07 октября 2010 года внесены изменения в Устав Общества, а именно увеличен «Уставный капитал». Уставный капитал после увеличения составил 15 164 387 609 рублей.
- Ноябрь** 16 ноября 2010 года Совет директоров "РусГидро" одобрил договор и определил сумму 1 037 млн. рублей беспроцентного займа для ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС". Заем предоставляется для обеспечения финансирования строительства Усть-Среднеканской ГЭС.
- Декабрь** Выполнена доставка двух силовых трансформаторов на строительную площадку Усть-Среднеканской ГЭС. Поставлены трансформаторы собственных нужд в объеме пускового комплекса.
- Решение о приобретении ОАО "Гидроинвест"(100% принадлежит ОАО «РусГидро») акций ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" одобрено советом директоров «РусГидро». ОАО «Гидроинвест» стал владельцем 5,06% акций ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС".

## 1.2. Холдинг "РусГидро"



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

## 1.3. Стратегические цели

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

Стратегическими целями являются:

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

*Общество осознает свою социальную ответственность, как зависимого общества ОАО «РусГидро» - производителя необходимой обществу электроэнергии. Обеспечение*



надежного и безопасного для общества и окружающей среды функционирования оборудования и гидротехнических сооружений, с учетом экономической обоснованности средств, направляемых на минимизацию рисков и снижение возможного ущерба, является одной из ключевых стратегических целей Общества.

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

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

#### **Рост ценности Общества.**

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

### **1.4. Управление рисками**

В связи с появлением в мировой и российской экономике кризисных явлений целесообразно разработать систему управления рисками. Ни одна компания не в состоянии предугадать все возможные опасности. Для защиты от рисков используются прошедшие проверку временем средства страхования, резервирования.

Риски, связанные с внешними событиями и тенденциями, способными воспрепятствовать росту компании, ее акционерной стоимости, относят к стратегическим рискам. Управляя рисками, Общество обретает возможность проводить более осмотрительную политику развития, добиваться финансовой устойчивости и находить источники роста компании, ее акционерной стоимости. Некоторые риски могут повлиять на деятельность Общества его активы, ликвидность. Они определяются спецификой отрасли и деятельности Общества, политической и экономической ситуацией в стране и регионе. Риски, которые не являются значимыми на данный момент, могут стать существенными в будущем. В целях минимизации рисков в Обществе ведется работа по их выявлению и оценке.

#### *Региональные риски*

Регион Российской Федерации, где Общество ведет свою деятельность можно характеризовать как отдаленный от крупных промышленных центров, регион особых географических и климатических условий, обеспеченный природными ресурсами.

В качестве региональных рисков, можно рассматривать имеющуюся вероятность отклонений сроков освоения новых горнорудных предприятий, новых месторождений от проектных расчетов. В связи с дезинтеграцией хозяйственных связей на территории России, в том числе и в виде срыва сроков поставок оборудования в реализуемый проект. Степень подобных рисков при ведении работ можно оценить как невысокую.

#### *Рыночные риски*

В связи с тем, что Общество выполняет функции заказчика-застройщика по строительству объекта Усть-Среднеканская ГЭС и основной стратегической целью Общества является строительство и ввод в намеченные сроки гидроэлектростанции Усть-Среднеканская ГЭС, рыночные риски для Общества отсутствуют.

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

В ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" не имеется долговых обязательств, ставка по которым может измениться в результате изменения рыночных процентных ставок. Процентная ставка по заемным средствам является фиксированной в течение всего срока действия договора, следовательно, неблагоприятные изменения процентных ставок могут повлиять только на будущие заимствования Общества.

Общество не подвержено риску изменения процентных ставок, так как не имеет ссудной задолженности.

#### *Риски изменения валютного курса*

Доходы и расходы Общества номинированы в российских рублях, поэтому валютные риски Общества сводятся к инфляционным рискам.

#### *Риск ликвидности*

Ликвидность Общества определяется способностью активов превращаться в деньги, быстро и легко, сохраняя фиксированную свою номинальную стоимость. Риск ликвидности может быть связан с появлением затруднений с продажей активов Общества для покрытия текущих финансовых обязательств, а также обстоятельств обуславливающих неуверенность или невозможность получения ожидаемых результатов от реализации поставленной цели.

#### *Кредитные риски*

В настоящее время кредитные риски для Общества минимальны, так как Общество не имеет задолженности по краткосрочным обязательствам.

#### *Правовые риски*

Риски, связанные с потерями из-за пробелов или нарушения юридических требований действующего законодательства.

Правовые риски, в частности, связанные с неоднозначными трактовками норм законодательства могут вести к некорректному исчислению и уплате налогов. Общество в полной мере соблюдает Налоговое законодательство, касающееся его деятельности, однако, это не устраняет риск расхождения во мнениях с соответствующими регулирующими органами по вопросам, допускающим неоднозначную интерпретацию.

Поскольку к деятельности Общества не применяется каких-либо особых режимов налогообложения, а также в связи с тем, что Общество не имеет просроченной задолженности по налогам и сборам в бюджеты всех уровней, налоговые риски Общества должны рассматриваться как минимальные в рамках деятельности добросовестного налогоплательщика.

Существуют риски потерь, связанные с изменением законодательства, а также некорректным юридическим оформлением документов. Для минимизации таких рисков практически все операции Общества проходят обязательную юридическую проверку и правовую оценку. Общество не участвует ни в одном судебном процессе, в связи, с чем не подвержено риску связанному с изменением судебной практики.

#### *Риски корпоративного управления*

Для Общества (равно как и для всех акционерных обществ, осуществляющих свою деятельность на территории Российской Федерации) существует риск изменения законодательства (федеральных законов и подзаконных нормативных актов), регулирующего акционерные и корпоративные взаимоотношения.

Как и все акционерные общества, ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» подвержено риску обжалования акционерами совершенных Обществом сделок (как сделок, совершенных без надлежащего одобрения органами управления Общества, так и одобренных органами управления – в случае оспаривания акционерами именно порядка одобрения).

Для минимизации данного риска при осуществлении договорной работы в обязательном порядке осуществляется анализ планируемых к заключению сделок на предмет соблюдения специального порядка одобрения, предусмотренного действующим законодательством и/или Уставом Общества. В случае необходимости соответствующие сделки выносятся на одобрение органами управления Общества (Совет директоров и/или Общее собрание акционеров).

Общество осуществляет комплекс мер, направленных на информационное взаимодействие с акционерами, раскрытие информации в порядке, предусмотренном нормативными актами.

#### *Экологические и социальные риски*

Риски, связанные с вероятностью причинения вреда экологическим ресурсам в результате аварий на гидротехнических сооружениях в период строительства, угрозы затопления. В целях покрытия убытков, связанных с необходимостью возместить ущерб, который понесут третьи лица, в результате загрязнения окружающей среды, Общество осуществляет страхование ответственности владельцев гидротехнических сооружений на период строительства.

Страхование является одной из систем минимизации социальных рисков. Одним из видов социальных страховых рисков является получение медицинской помощи. В связи с чем, Обществом для минимизации страховых рисков, работникам оформлены Полисы обязательного медицинского страхования.

В части уменьшения социальных рисков Общество осуществляет программу страховой защиты, пенсионного обеспечения, постоянно совершенствует систему мотивации персонала и его профессионального развития.

#### *Производственные риски*

В настоящее время Общество выполняет функции заказчика по строительству Усть-Среднеканской ГЭС. Общество не занимается производством продукции, товаров, работ, услуг, в связи, с чем не подвержено производственному риску.

В целях снижения воздействия негативного эффекта возможных рисков и укрепление рыночной позиции, менеджеры Общества стремятся принимать решения на основе анализа и системного подхода в управлении рисками. Обществом разрабатываются мероприятия по выявлению и оценке рисков, обеспечению корпоративной безопасности, а также внедрению и развитию информационных технологий. Это позволит унифицировать управление проектом и получить своевременное предоставление Инвестору полной информации о ходе реализации проекта, сделает процесс реализации проекта максимально прозрачным и даст возможность своевременно принимать необходимые решения, связанные с реализацией проекта строительства.

## 1.5. Основные достижения в 2010 году

Строительно-монтажные работы на Усть-Среднеканской ГЭС в 2010 году велись в соответствии с годовым календарным графиком строительства и графиком выполнения основных тематических задач в объеме пускового комплекса.

В 2010 году обеспечено выполнение следующих основных тематических задач:

- Выполнено бетонирование водосбросной, станционной и глухой плотин, здания ГЭС, водобойного колодца, крепления откоса отм.245,0÷274,0, крепления борта отводящего канала отм.227,0÷245,0, пристанционной площадки, полов блока №1 здания ПТК в объеме 56,39тыс.м<sup>3</sup>, смонтировано 0,49 т.м<sup>3</sup> сборного железобетона;
- Выполнен монтаж металлоконструкций в объеме 614,48тн;
- Выполнен монтаж затворов 556МЫ на отсасывающих трубах здания ГЭС гидроагрегатов №3, №4 в количестве 4шт;
- Выполнен монтаж металлоконструкций механизма передвижного г/п200тн ремонтных затворов ВБ водосбросной плотины в объеме 60тн;
- Выполнен монтаж опор ВЛ220 кВ «ПС «Оротукан» – ГПП 110/35/6кВ» в количестве 24шт., общим весом 281,56тн;
- Выполнен монтаж 215,2тн гидротурбинного оборудования гидроагрегата №2 и 451тн гидрогенераторного оборудования гидроагрегата №1, в том числе:
  - по ГА №1 выполнен монтаж сегментов статора, произведена стяжка статора в кольцо. Выполнено испытание обмотки до укладки в пазы сердечника статора, ведется испытание повышенным постоянным напряжением в 70 кВ стержней обмотки статора, выполнена укладка стержней нижнего ряда в стыковых зонах пазов статора, выполняется укладка стержней верхнего ряда. Выполнена сборка остова ротора и его присоединение со спицами ротора, выполнена установка тормозных сегментов обода ротора, выполнен набор 3 пакетов железа обода ротора, проверена горизонтальность втулки и тормозных сегментов ротора, выполнена первая опрессовка, замера высоты и вертикальности обода ротора.
  - по ГА №2 выполнен монтаж сервомоторов совместно с тягами – соосными направляющему кольцу, протяжка гаек между рабочим колесом и валом, протяжка гаек крышки турбины.
- Завершены работы по проходке дренажного туннеля в объеме 4м.п., выполнена проходка подходного туннеля в объеме 56,34м.п.
- Выполнены работы по отсыпке временных складов хранения грунта (буртов) в объеме 286,27тыс.м<sup>3</sup>.

*Земляная плотина:* продолжают работы по устройству складов суглинка, песка отсева с БДХ, песчано-гравийной смеси, сколы. Выполнялась вскрышные работы по карьере №31, карьере №14 и №14а.

Выполнялись работы по устройству ядра, переходных зон и упорных призм русловой части основной и временной плотин в примыкании к бетонным сооружениям.

*Водосбросная плотина:* выполнялись работы по бетонированию бычков секций В1-В10, водобойной стенки, плит рисбермы IV-X рядов, монтажу сборного железобетона, закладных частей ремонтных, аварийно-ремонтного, основного затворов и теплоизоляционной шторы.

Бетонирование напорного фронта в осях В1, В2, В9, В10 выполнено в объеме Пускового комплекса – отм.260,0. Бетонирование водобойной стенки секций В1, В3÷В10 выполнено в объеме Пускового комплекса. Выполняется монтаж механизма передвижного г/п200тн ремонтных затворов верхнего бьефа. Выполнен монтаж ремонтных затворов нижнего бьефа в секциях В1-В3.

Выполняется укрупненная сборка ремонтных затворов верхнего бьефа. Выполнен перемонтаж строительного крана КБГС-450 методом самоподъема.

*Станционная плотина:* выполнялись работы по бетонированию станционной плотины секций С1÷С4, монтаж сборного железобетона, монтаж закладных частей ремонтного, аварийно-ремонтного затворов, сороудерживающей решетки и грейфера, струенаправляющих балок секций С1-С2.

Бетонирование напорного фронта секций С1, С2 выполнено в объеме Пускового комплекса отм.260,0. Выполнено бетонирование путей и монтаж путей строительных кранов отм.245,0. Выполнен перемонтаж строительного крана КБГС-450 методом самоподъема. Ведется монтаж строительного крана БК-1000. Ведется укрупненная сборка аварийно-ремонтных затворов.

*Здание ГЭС:* выполняются работы по монтажу гидротурбинного оборудования гидроагрегата №2 и гидрогенераторного оборудования гидроагрегата №1. Выполнен монтаж ремонтных затворов отсасывающих трубах здания ГЭС по гидроагрегатам №3 и №4. Выполняются работы по устройству перегородок и полов помещений монтажной площадки. Выполняются работы по ремонту поверхностей отсасывающих труб.

*Глухая плотина:* выполняются работы по бетонированию секций Г2, Г3 глухой плотины. Выполнено бетонирование III-VI ярусов бетонирования Г3, IV-V ярусов бетонирования Г2.

*Пристанционная площадка:* выполняются работы по бетонированию блоков крепления откоса отм.245,0÷274,0. Выполнено бетонирование блоков основания под пути перекачки трансформаторов, ведется бетонирование противопожарных и разделительных стенок трансформаторной площадки. Выполнены буровзрывные работы по организации котлована зданий вспомогательных служб.

*Отводящий канал:* выполняются работы по бетонированию подпорной стенки отм.227,0÷245,0. Выполнено бетонирование I, II яруса.

*Дренажный и подходной туннели:* завершена проходка дренажного туннеля со всеми сопутствующими работами, выполняется проходка подходного туннеля, бетонирование блоков свода и стен со всеми сопутствующими работами.

*Строительство объектов энергетического хозяйства - ВЛ 220кВ «ПС«Оротукан»-ГПП110/35/6кВ»:* выполнен монтаж опор ЛЭП в количестве 24 штуки.

*Здание ПТК, КРУЭ 220кВ и ЗЭС:* выполнен монтаж металлокаркаса блока №1 ПТК, выполнено устройство монолитных бетонных полов отм.245,5; 251,0; 255,0. Выполнены работы по бетонированию фундаментов и основания под полы блока №2 здания ПТК и механических мастерских. Выполнен монтаж металлокаркаса механических мастерских. Выполняются работы по монтажу металлических колон и балок каркаса блока №2 здания ПТК.

#### ***Состояние поставок оборудования:***

Ленинградским металлическим заводом изготовлены и поставлены на стройплощадку Усть-Среднеканской ГЭС две гидротурбины.

Заводом «Электросила» - изготовлены и поставлены на склад заказчика два гидрогенератора для Усть-Среднеканской ГЭС.

Выполнена доставка кранового оборудования машзала Усть-Среднеканской ГЭС. Выполнен монтаж двух мостовых кранов машзала г/п 320/32+10 тн, краны зарегистрированы в УТЭН Ростехнадзора по Магаданской области

Выполнена доставка и монтаж сменных рабочих колес гидротурбины.



Выполнена поставка козлового крана г/п 80+5тн на отсасывающие трубы здания ГЭС с ОАО «Комсомольский-на-Амуре завод подъемно-транспортного оборудования», кран смонтирован, выполнены испытания и регистрация в Северо-Восточном управлении Ростехнадзора.

*Выполнена поставка:*

- затворов ремонтных 556 МЫ отсасывающих труб здания ГЭС;
- механизма передвижного г/п 200тн 535 МЫ, 537 МЫ ремонтного затвора водосбросной плотины;
- затворов аварийно-ремонтных 541 МЫ станционной плотины;
- затворов ремонтных 532 МЫ, 503 МЫ, 593 МЫ водосбросной плотины;
- оборудования системы возбуждения и электроторможения гидрогенератора ГА №1 и №2;
- воздухоборников V=16 м3 и V=5 м3;
- экранированных токопроводов генераторного распределительного устройства 15,75 кВ для Усть-Среднеканской ГЭС;
- трансформаторов собственных нужд для Усть-Среднеканской ГЭС;
- затвора аварийно-ремонтного плоского (586МЫ) водосбросной плотины Усть-Среднеканской ГЭС;
- силовых трансформаторов для Усть-Среднеканской ГЭС.

*Выполняется поставка:*

- механизмов канатных 2х250 основных затворов водосбросной плотины 518 МЫ;
- механизмов канатных 2х250 станционной плотины 600 МЫ;
- оборудования системы возбуждения и электроторможения гидрогенератора ГА №1 и №2;
- решеток сороудерживающих 543 МЫ станционной плотины;

*Заключены контракты на поставку:*

- основных затворов 506 МЫ водосбросной плотины;
- теплоизоляционной шторы 513 МЫ водосбросной плотины;
- механизма передвижного г.п.2х140тн 623 МЫ на станционную плотину;
- комплектных распределительных устройств 10 кВ собственных нужд Усть-Среднеканской ГЭС;
- комплектных трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ собственных нужд Усть-Среднеканской ГЭС;
- затвора ремонтного станционной плотины 542 МЫ;
- механизма канатного г/п 2х250тн аварийно-ремонтного затвора водосбросной плотины 585 МЫ.



## **1.6. Приоритетные задачи**

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

## **Раздел 2. Корпоративное управление**

Корпоративное управление – это система взаимоотношений между акционерами, Советом директоров и менеджментом Общества, направленная на обеспечение реализации прав и удовлетворение интересов акционеров, по эффективной деятельности Общества и получению прибыли.

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

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

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

### **2.1. Работа органов управления и контроля**

Органами управления Общества являются:

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

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

## **Общее собрание акционеров**

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

*Основные решения Общего собрания акционеров*

В течение 2010 года состоялось 2 (два) Общих собрания акционеров.

26 марта 2010 внеочередным Общим собранием акционеров Общества приняты решения:

1. Прекратить досрочно полномочия членов Совета директоров ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС».
2. Избрать Совет директоров Общества в количестве 5 человек в следующем составе:

1. Козлов Евгений Иванович
2. Королева Анна Михайловна
3. Мурин Леонид Аркадьевич
4. Дрокова Анна Валерьевна
5. Ожерельев Алексей Александрович

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 19 мая 2010 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2009 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2009 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, утвержден порядок выплат вознаграждений членам Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества, внесены изменения в Устав Общества.

## **Совет директоров**

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

Порядок деятельности Совета директоров определяется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества "Усть-Среднеканская ГЭС", утвержденным годовым Общим собранием акционеров – Советом директоров ОАО «Колымаэнерго», протокол от 10.06.2008г. № 5

В отчетном году Совет директоров Общества провел 15 (пятнадцать) заседаний.

Советом директоров Общества принимались решения об оказании Обществом благотворительной помощи, регулярно рассматривались отчеты о выполнении утвержденных на 2010 год планов и программ.

Так, на заседаниях Совета директоров утверждены:

- *Положение о порядке проведения регламентированных закупок продукции для нужд ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»;*
- *Положение о Центральной закупочной комиссии и закупочных комиссиях;*
- *Центральная закупочная комиссия;*
- *Программа страховой защиты ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» на 2010 год;*
- *Положение о негосударственном пенсионном обеспечении работников Общества;*

- Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества на 2010 год;
- Методические указания по расчету и оценке КПЭ по инвестиционной деятельности Общества на 2010 год;
- Отчет об исполнении Бизнес-плана Общества по итогам 2009 года;
- ДПНСИ Общества на 2010 год;
- Председатель Совета директоров, Заместитель председателя Совета директоров и секретарь Совета директоров Общества;
- Годовая комплексная программа закупок Общества на 2010 год;
- Привлечение Обществом займа;
- Отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг;
- Плана работы Совета директоров Общества на 2010-2011 гг.;
- Перечень и целевые значения годовых и квартальных ключевых показателей эффективности (КПЭ) по инвестиционной деятельности Общества на 2010 год;
- Размер оплаты услуг аудитора Общества;
- Отчуждение Обществом собственных акций;
- Страховщики для обеспечения страховой защиты Общества в 2011 году.

Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, и крупные сделки на Совете директоров не рассматривались.

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 24.05.2010г., № 2:

<b>Козлов Евгений Иванович</b> - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1959
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005г. - 2007г. – Заместитель начальника Департамента корпоративного учета и отчетности ОАО «УК ГидроОГК»; 2007г. – настоящее время – Руководитель Дирекции по работе с государственным финансированием ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	06.11.2007г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

<b>Дрокова Анна Валерьевна</b>	
Год рождения	1985
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004г. - 2007г. – Ведущий специалист отдела продаж, ООО «Практик-Упак»; 2007г. - 2008г. – Специалист отдела продаж, ООО «Кволити-Пак»; 2008г. - 2009г. – Менеджер по работе с корпоративными клиентами банков ОАО «АльфаСтрахование»; 2009г. - настоящее время – Главный специалист-эксперт отдела организаций топливно-энергетической и угольной промышленности Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса Росимущества.
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	19.05.2010г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

<b>Захаров Александр Константинович</b>	
Год рождения	1979
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005г. - 2007г. – Главный эксперт ОАО «УК ГидроОГК»; 2007г.- настоящее время - Главный эксперт управления проектов по ценным бумагам Департамента стратегических сделок ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	26.06.2009г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

<b>Королева Анна Михайловна</b>	
Год рождения	1982
Образование	Высшее
Гражданство	Российское



Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005г. - 2008г. - Аналитик Центра по реализации проектов реформирования АО-энерго ОАО РАО «ЕЭС России»; 2008г. - Ведущий специалист Управления по корпоративной работе ОАО «УК ГидроОГК»; 2008г. - 2010г.- Главный эксперт, Начальник управления Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро»; 2010г. - настоящее время – Заместитель директора по корпоративному управлению ООО «ЭНЕРГОСТРИМ».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	19.05.2010г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

<b>Александрова Елена Игоревна</b>	
Год рождения	1959
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004г. – 2008г. - Начальник управления Федерального агентства по энергетике; 2008г. – по настоящее время - Заместитель директора Финансового департамента Минэнерго России.
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	19.05.2010г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

Выплата вознаграждений членам Совета директоров в 2010 году составила 93796 рублей.

Совету директоров в 2010 году выплата компенсаций не производилась.

19 мая 2010г. годовым Общим собранием акционеров утвержден порядок выплат вознаграждений членам Совета директоров (протокол от 24.05.2010г. № 2).

## Едиличный исполнительный орган

"26" февраля 2009г. решением Совета директоров ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" (протокол № 3 от 26.02.2009г.) Генеральным директором ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" избран Мурин Леонид Аркадьевич

Год рождения	1954
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	2005г.- настоящее время – Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Доля участия в уставном капитале эмитента Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

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 "Усть-Среднеканская ГЭС" Генеральному директору Общества могут выплачиваться премии за результаты выполнения ключевых показателей эффективности, за выполнение особо важных заданий (работ), а также единовременное премирование в случае награждения государственными наградами и за выполнение заданий по реформе.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Генеральному директору в 2010 году составила 259 789 рублей.

Генеральному директору в 2010 году компенсация расходов не производилась.

## 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 "Усть-Среднеканская ГЭС", утвержденным Общим собранием акционеров Общества – Советом директоров ОАО «Колымаэнерго», протокол от 10.06 2008г. №5.

## Состав Ревизионной комиссии

избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 24.05.2010г. № 2:

<b>Кудряшов Валентин Геннадьевич - Председатель Ревизионной комиссии</b>	
Год рождения	1977
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005г. - 2007г. - Менеджер Департамента внутреннего аудита ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2007г. - 2009г. - Руководитель Дирекции аудита экономики и управления Департамента внутреннего аудита ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2009г. - 2010г. - Руководитель Дирекции внутреннего контроля Департамента внутреннего аудита ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2010г. - настоящее время - Начальник Департамента внутреннего контроля ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

<b>Лукашов Артем Владиславович</b>	
Год рождения	1981
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005г. - 2007г. - Ведущий эксперт ОАО «УК ГидроОГК»; 2007г. - настоящее время - Ведущий эксперт Департамента управления имуществом ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

<b>Гатаулин Денис Владиславович</b>	
Год рождения	1978
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005г. - 2007г. – Заместитель начальника Департамента управления и контроля капитала ОАО «УК ГидроОГК»; 2007г. - 2009г. – Начальник управления Департамента имущества и бизнес процессов ОАО «УК ГидроОГК»; 2009г.- настоящее время – Заместитель начальника Департамента управления имуществом ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

<b>Сафонов Евгений Петрович</b>	
Год рождения	1963
Образование	Высшее

Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005г. - 2010г.- Главный эксперт Департамента внутреннего аудита ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2010г. - настоящее время - Главный эксперт Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

<b>Кочанов Андрей Александрович</b>	
Год рождения	1972
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005г. - 2005г. - Ведущий эксперт Департамента стратегии и проектов развития ОАО «ГидроОГК»; 2005г. - 2006г. - Главный эксперт Департамента стратегии развития ОАО «УК ГидроОГК»; 2006г. - 2007г. - Заместитель Генерального директора по экономике ЗАО «Богучанская ГЭС»; 2007г. - 2007г. - Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «УК ГидроОГК»; 2007г. - настоящее время - Начальник управления методологии внутреннего контроля Департамента внутреннего контроля ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии в 2010 году не производилась.

Выплата компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2010 году не производилась

19 мая 2010г. годовым Общим собранием акционеров утвержден порядок выплат вознаграждений членам Ревизионной комиссии (протокол от 24.05.2010г. № 2).

## 2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2010г. уставный капитал ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" составляет 15 164 387 609 (Пятнадцать миллиардов сто шестьдесят четыре миллиона триста восемьдесят семь тысяч шестьсот девять) руб.

Таблица 1. Структура уставного капитала по категориям акций

Категория тип акции	<b>Обыкновенные именные</b>
Общее количество размещенных акций	15 164 387 609 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	1 руб.
Общая номинальная стоимость	15 164 387 609 руб.

Привилегированных акций нет.

### 2.3. Структура акционерного капитала

Таблица 2. Структура акционерного капитала (голосующие акции)

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2010г.	31.12.2010г.
ОАО «Колымаэнерго»	59,55%	53,45%
Российская Федерация	35,66%	37,21%
ОАО «Гидроинвест»	0	5,06%
ОАО "РусГидро"	4,79%	4,28%

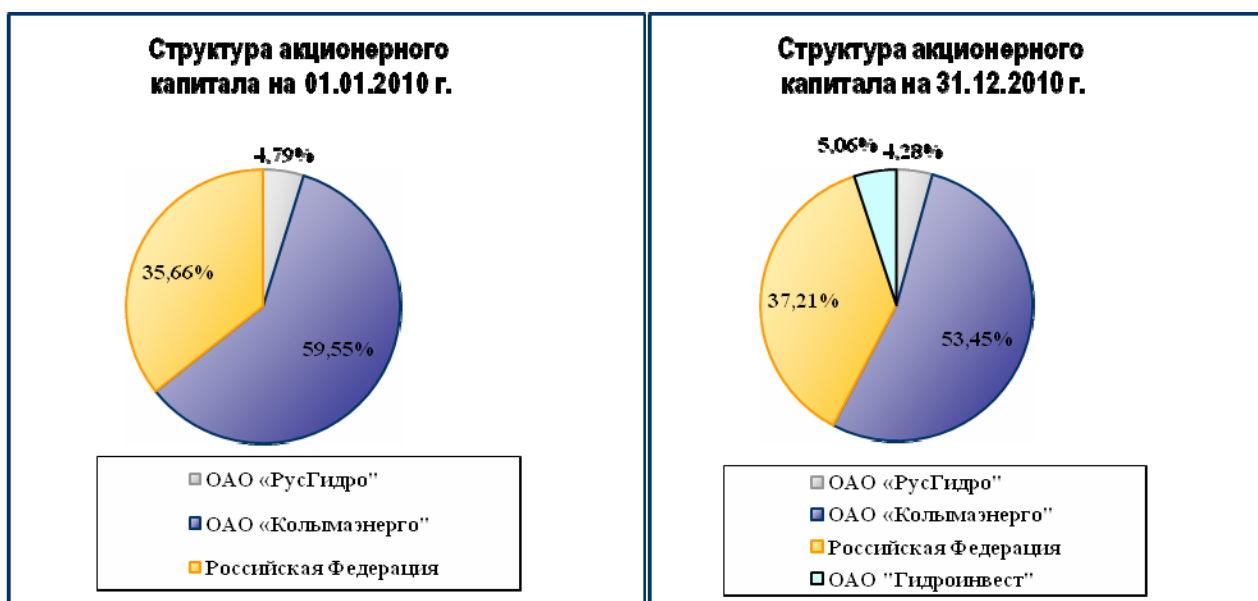


Рис.3

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

Таблица 3. Структура уставного капитала (голосующие акции)

Наименование владельца ценных бумаг, владеющих более 5% от УК	01.01.2010г.		31.12.2010г.	
	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций
ОАО «Колымаэнерго»	59,55%	59,55%	53,45%	53,45%
Российская Федерация	35,66%	35,66%	37,21%	37,21%
ОАО "Гидроинвест"	0	0	5,06%	5,06%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" по состоянию на 31.12.2010 г. – 4 (четыре), из них номинальные держатели – 2 (два).



## 2.4. Корпоративное управление ДЗО

У Общества отсутствуют дочерние и зависимые хозяйственные общества.

## 2.5. Участие в некоммерческих / коммерческих организациях

Общество участвует в Саморегулируемой организации Некоммерческом партнерстве «Объединение строительных организаций «ЭнергоСтройАльянс».

Общество не участвует в коммерческих организациях.

## Раздел 3. Производство и сбыт

### 3.1. Основные производственные показатели

Основные производственные показатели в этом разделе отсутствуют. Общество не занимается производством продукции, товаров, работ, услуг, отсутствует выработка и отпуск электроэнергии. Общество выполняет функции заказчика по строительству Усть-Среднеканской ГЭС.

## Раздел 4. Экономика и финансы

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

Общество учреждено с целью выполнения функций заказчика по строительству Усть-Среднеканской ГЭС. Производство и сбыт электроэнергии не осуществляется. Ввиду отсутствия операционной деятельности основные финансово-экономические показатели от операционной деятельности (выручка, себестоимость, прибыль) отсутствуют.

№ п/п	Наименование показателя	Факт 2009г.	Факт 2010г.	Отклонения, тыс.руб.
1	2	3	5	6
4.	Сальдо прочих доходов/ расходов	13 773	23 082	9 309
5.	Прибыль до налогообложения	13 773	23 082	9 309
6.	Текущий налог на прибыль	2 755	4 790	2035
7.	Постоянные налоговые обязательства	0	174	174
8.	Чистая прибыль	11 018	18 292	7 274

Превышение расходов по аренде над доходами обусловлено не покрытием амортизационных затрат по автодороге арендатором (Департамент дорожного хозяйства). В случае отказа арендатора от аренды на договорных условиях Общество будет нести прямые убытки не только по амортизационным отчислениям, но и по налогу на имущество и содержанию дороги, которое Общество не сможет обеспечить в связи с отсутствием источников. Данные убытки компенсируются доходами от депозита.

Доходы и расходы от реализации ценных бумаг образовались в связи с продажей собственных акций Общества ОАО «Гидроинвест» по решению заседания Правления ОАО «РусГидро» (протокол №561пр/1.1 от 09.12.2010г.)

Рост чистой прибыли за 2010 год относительно плана обусловлен продлением срока размещения средств на депозите, в связи с переносом на 4 квартал срока оплаты за оборудование .

### 4.2. Финансовая отчетность Общества за 2010 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества

Годовая финансовая отчетность Общества за отчетный период (краткая форма бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках) представлена в Приложении №1. Для проведения анализа баланса Общества составлен аналитический баланс, в котором все статьи актива и пассива группируются по экономическому признаку.

Таблица 4. Аналитический баланс.

Аналитический баланс ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" за 2010 год, тыс.руб.				
Показатели	На 31.12.2009	На 31.12.2010	Отклонения	
			тыс.руб.	%
<b>Активы</b>				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы				
Основные средства	2 029	1 756	-273	-13,45%
Вложения во внеоборотные активы	12 662 228	15 270 643	+2 608 415	+20,59%
Доходные вложения в материальные ценности	51 818	86 374	+34 556	+66,68%
Долгосрочные финансовые вложения				
Отложенные налоговые активы				
<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>12 716 075</b>	<b>15 358 773</b>	<b>+2 642 698</b>	<b>+20,78%</b>
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы				
НДС по приобретенным ценностям	744 568	620 200	-124 368	-16,70%
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты		767 959	+767 959	
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	218 811	796 445	+577 634	+263,98%
Краткосрочные финансовые вложения		200 000	+200 000	
Денежные средства	446 521	11 030	-435 491	-97,53%
<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>1 409 900</b>	<b>2 395 634</b>	<b>+985 734</b>	<b>+69,91%</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>14 125 975</b>	<b>17 754 407</b>	<b>+3 628 432</b>	<b>+25,68%</b>
<b>Пассивы</b>				
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	12 692 792	15 164 388	+2 471 596	+19,47%
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(767 959)		+767 959	
Добавочный капитал	543 752	543 752	-	
Резервный капитал		551	+551	
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	11 018	10 467	-551	-5%
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года		18 292	+18 292	
<b>Итого по разделу III</b>	<b>12 479 603</b>	<b>15 737 450</b>	<b>+3 257 847</b>	<b>+26,10%</b>
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	-	1 998 410	+1 998 410	
Прочие долгосрочные обязательства				
<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>-</b>	<b>1 998 410</b>	<b>+1 998 410</b>	
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	-			
Кредиторская задолженность	57 110	18 547	-38 563	-67,52%
Задолженность учредителям по выплате доходов				
Доходы будущих периодов	1 589 262		-1 589 262	
Прочие краткосрочные обязательства				
<b>ИТОГО по разделу V</b>	<b>1 646 372</b>	<b>18 547</b>	<b>-1 627 825</b>	<b>-98,87%</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>14 125 975</b>	<b>17 754 407</b>	<b>+3 628 432</b>	<b>+25,68%</b>

За отчетный период по статье «Основные средства» наблюдается снижение (на 13,45% или 273 тыс. рублей) это связано с износом основных средств.

В течение 2010 года поступило объектов основных средств: Автодорога «Ларюковская-Усть-Среднекан» Участок 4, и выбыло объектов основных средств, в состав доходных вложений: Автодорога «Ларюковская-Усть-Среднекан» Участок 4.

На 31.12.2010 года остаточная стоимость основных средств составляет сумму 1 756 тыс. рублей.

За отчетный период в активе баланса наблюдается значительный рост по статье: «Вложения во внеоборотные активы» (на 20,59% или на 2 608 415 тыс. руб.). Это вложения в незавершенное строительство и оборудование к установке.

В течение 2010 года затраты по незавершенному строительству составили 2 362 506 в т.ч.:

Затраты на оборудование к установке - 166 267 тыс. рублей;

Затраты на строительство объектов основных средств – 2 196 239 тыс. рублей;

Остаток незавершенного строительства на конец отчетного периода составляет 15 270 643 тыс. рублей, в том числе:

Оборудование к установке – 578 149 тыс. рублей;

Строительство объектов основных средств – 14 692 494 тыс. рублей.

За отчетный период наблюдается увеличение по статье «Доходные вложения в материальные ценности» (на 66,68% или на 34 556 тыс. рублей) Это имущество, сданное Обществом в аренду в 2010 году. Остаточная стоимость основных средств, сданных в аренду на конец отчетного периода составляет 86 374 тыс. рублей.

Снижение по статье «НДС по приобретенным ценностям» (на 16,70% или на 124 368 тыс. рублей), за счет предъявления к вычету из бюджета сумм НДС за выполненные строительно-монтажные и проектно-изыскательские работы, изготовление и поставку оборудования на строительство Усть-Среднеканской ГЭС, прочие работы и услуги.

По статье «Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты» наблюдается увеличение на 767 959 тыс. рублей. Задолженность образовалась в результате продажи собственных акций выкупленных у акционеров открытому акционерному обществу «Гидроинвест».

По статье «Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты» наблюдается увеличение (на 263,98% или на 577 634 тыс. рублей). В структуре дебиторской задолженности основное место занимает дебиторская задолженность по налогам и сборам, а именно по налогу на добавленную стоимость, увеличение задолженности связано с предъявлением к вычету из бюджета суммы НДС; по налогу на прибыль, увеличение связано с авансовыми платежами; а также наблюдается значительное увеличение задолженности по авансам выданным подрядчикам по капитальному строительству.

На конец отчетного периода по статье «Краткосрочные финансовые вложения», а именно депозитные вклады, наблюдается увеличение на 200 000 тыс. рублей

На конец отчетного периода в активе баланса наблюдается снижение по статье «Денежные средства» (на 97,52% или на 435 491 тыс. рублей). Уменьшение остатка связано с отражением депозитных вкладов в составе краткосрочных финансовых вложений.

Валюта баланса увеличилась на 25,68% или на 3 628 432 тыс. рублей.

В пассиве баланса наблюдается значительный рост по статье Уставный капитал (на 19,47% или на 2 471 596 тыс. рублей). На сумму увеличения Уставного капитала Обществом переданы акции в счет полученного финансирования из федерального бюджета - Российской Федерации в лице Росимущества, и ОАО «Колымаэнерго» в счет вклада имуществом в Уставный капитал Общества.

В пассиве баланса на начало отчетного периода отражены собственные акции выкупленные Обществом у акционеров на сумму (767 959) тыс. рублей. Данные по этой строке отражены в круглых скобках.

В декабре 2010 года собственные акции, выкупленные у акционеров в количестве 767 959 382 штуки по цене 1 рубль за одну акцию на сумму 767 959 382 рубля реализованы Открытому акционерному обществу «Гидроинвест».

На конец отчетного периода собственные акции выкупленные у акционеров отсутствуют.

В 2010 году за счет нераспределенной прибыли в соответствии с Уставом Общества сформирован резервный капитал в размере 5% от чистой прибыли, или 551 тыс. рублей.

По статье «Резервный капитал» на конец периода наблюдается увеличение на 551 тыс. рублей.

По статье «Кредиторская задолженность» наблюдается снижение (на 67,52% или на 38 563 тыс. рублей). В структуре кредиторской задолженности основную часть занимает задолженность поставщикам оборудования, и прочих внеоборотных активов. Снижение задолженности произошло за счет погашения сумм по осуществленным поставкам оборудования.

По статье «Доходы будущих периодов» наблюдается снижение на 1 589 262 тыс. рублей. В составе доходов будущих периодов было отражено целевое финансирование строительства Усть-Среднеканской ГЭС из средств федерального бюджета. В 2010 году данные по этой статье отнесены на увеличение Уставного капитала Общества.

На конец отчетного периода сумма доходов будущих периодов отсутствует.

#### Анализ структуры активов

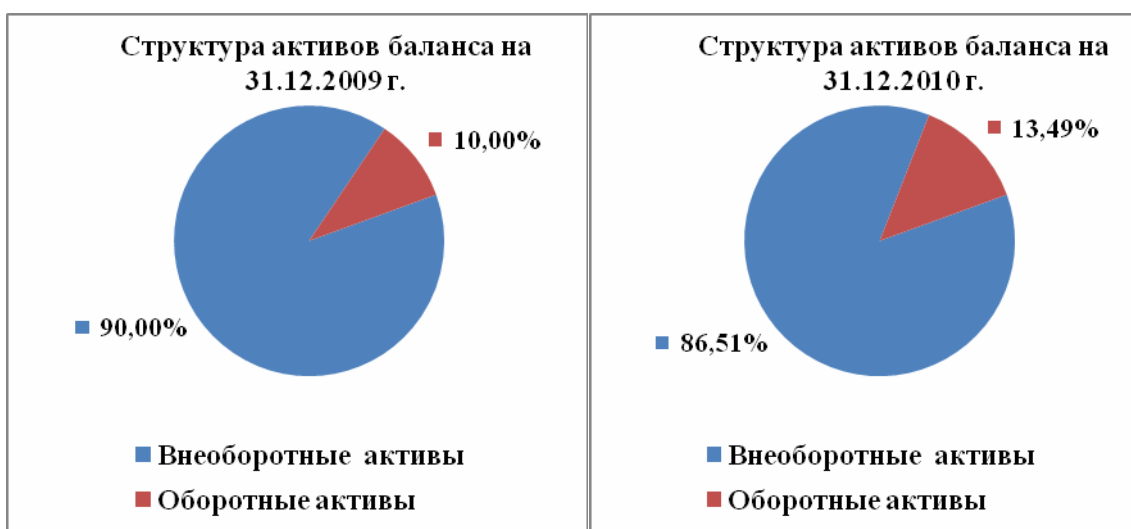


Рис.4

## Анализ структуры пассивов

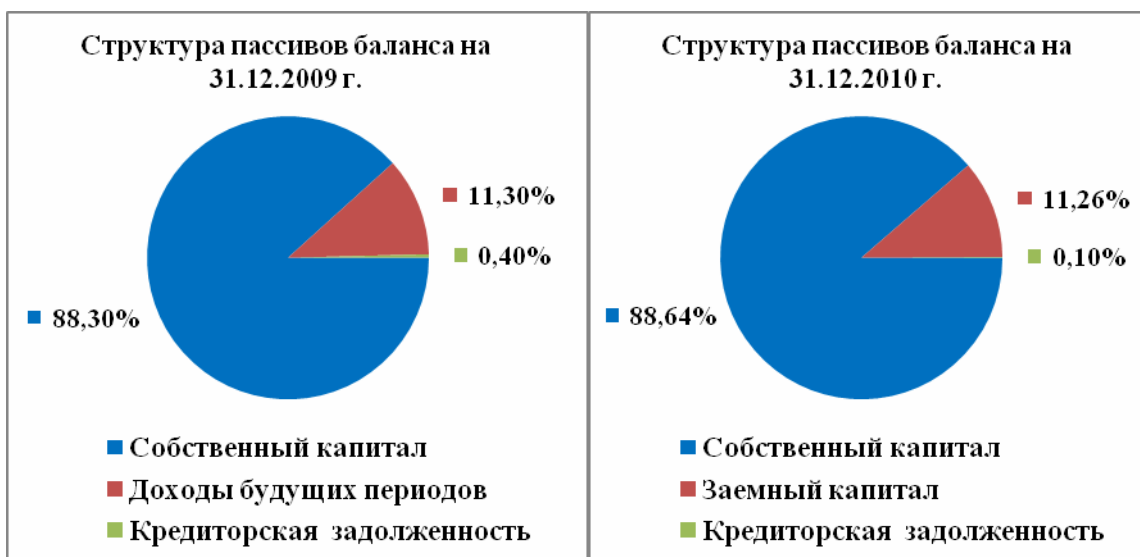


Рис. 5

В 2010 году структура баланса Общества по сравнению с предыдущим годом изменилась. Основным источником финансовых ресурсов явились его собственные средства, доля которых увеличилась за истекший год на 0,34% и составила 88,64%, а заемные средства, доля которых составила 11,26%. Кредиторская задолженность существенно не изменилась и составила 0,10%

Заемный капитал в Обществе на 31.12.2009 года отсутствовал. В 2010 году для обеспечения финансирования строительства объекта Усть-Среднеканская ГЭС на р. Колыма привлекались долгосрочные беспроцентные заемные средства ОАО «РусГидро».

По состоянию на 31.12.2010 года долгосрочные заемные средства составляют 1 998 410 тыс. рублей.

Большая часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, доля которых за отчетный период составила 86,51% общей суммы хозяйственных средств. Доля оборотных активов составляет 13,49%.

В структуре оборотных активов баланса основной удельный вес занимают: краткосрочная дебиторская задолженность 796 445 тыс. рублей – 33,2% от общей суммы оборотных активов; долгосрочная дебиторская задолженность 767 959 тыс. рублей – 32,0% от общей суммы оборотных активов; налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям 620 200 тыс. рублей – 25,9% от общей суммы оборотных активов, а также краткосрочные финансовые вложения 200 000 тыс. рублей – 8,4% и денежные средства 11 030 тыс. рублей – 0,5% от общей суммы оборотных активов.

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 №10н, "Об утверждении Порядка оценки стоимости чистых активов акционерных обществ".

Таблица 5. Расчет стоимости чистых активов

Расчет стоимости чистых активов ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС", тыс.руб.		
Показатель	31.12.2009	31.12.2010
<b>АКТИВЫ</b>		
1. Нематериальные активы	-	-
2. Основные средства	2 029	1 756
3. Незавершенное строительство	12 662 228	15 270 643
4. Доходные вложения в материальные ценности	51 818	86 374
5. Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения	-	200 000
6. Прочие внеоборотные активы	-	-
7. Запасы	-	-
8. НДС по приобретенным ценностям	744 568	620 200
9. Дебиторская задолженность	218 811	1 564 404
10. Денежные средства	446 521	11 030
11. Прочие оборотные активы		
<b>12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма пп.1-11)</b>	<b>14 125 975</b>	<b>17 754 407</b>
<b>ПАССИВЫ</b>		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	-	1 998 410
14. Прочие долгосрочные обязательства	-	
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	-	
16. Кредиторская задолженность	57 110	18 547
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	
18. Резервы предстоящих расходов	-	
19. Прочие краткосрочные обязательства	-	
<b>20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма пп.13-19)</b>	<b>10 864</b>	<b>2 016 957</b>
<b>21. Стоимость чистых активов (разность п.12-п.20)</b>	<b>14 068 865</b>	<b>15 737 450</b>

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 15 737 450 тыс.руб. Таким образом, за 2010 год данный показатель увеличился на 1 668 585 тыс. рублей.

#### 4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества

##### Финансовые показатели

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности являются Чистая прибыль, EBIT и EBITDA. Показатели EBITDA и EBIT соответствуют операционному результату деятельности Общества, используются, как индикаторы способности компании генерировать денежные средства от операционной деятельности без привлечения заимствований и без учета уплаты налогов.

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

ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» выполняет функции заказчика застройщика по строительству Усть-Среднеканской ГЭС на р. Колыма, и не осуществляет операционную деятельность. Соответственно отсутствует возможность определить доходность операционной деятельности с

помощью показателей EBIT и EBITDA, а также рассчитать показатели эффективности операционной деятельности и показатели управления операционной задолженностью.

### 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 6. Показатели ликвидности

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	45,64	11,65	54,32	466,26
Коэффициент абсолютной ликвидности	1,15	7,81	11,37	145,58
Коэффициент текущей ликвидности	105,93	24,69	129,17	523,17

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 текущей ликвидности показывает достаточность оборотного капитала и стабильность финансового положения Компании в текущий момент.

Коэффициенты ликвидности находятся выше нормативных значений. Сложившаяся ситуация свидетельствует о полной платежеспособности Общества.

### Показатели структуры капитала

Таблица 7. Показатели структуры капитала

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,72	0,88	0,89	101,14
Соотношение собственного и заемного капитала	263	758	780	103

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

Данный коэффициент превышает нормативное значение. Это означает, что в общей величине капитала собственных средств больше, чем заемных, а значит, основная часть активов Общества финансируется в основном за счет собственного капитала.

Соотношение собственного и заемного капитала – определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой соотношение собственных средств компании к заемным. Заемный капитал Обществом за отчетный период не привлекался, что свидетельствует об инвестировании активов собственным капиталом.

#### Показатели доходности капитала

Таблица 8. Показатели доходности капитала

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	0	0,08	0,10	125
ROE, %	0	0,09	0,12	133

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

Таблица 9. Анализ дебиторской задолженности

№ п/п	Наименование показателя	2008г. Факт	2009г. Факт	2010г. Факт	Темп роста (5/4) %
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:			767 959	
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			767 959	
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:	483 419	218 811	796 445	363,98%
2.1.	покупатели и заказчики				
2.2.	векселя к получению				



№ п/п	Наименование показателя	2008г. Факт	2009г. Факт	2010г. Факт	Темп роста (5/4) %
2.3.	задолженность дочерних и завис. обществ				
2.4.	задолженность участников по взносам в уставной капитал				
2.5.	авансы выданные	161 718	214 741	366 328	170,6%
2.6.	прочие дебиторы	321 701	4 070	430 117	10 568%

По состоянию на 31.12.2010 г. дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составляет 767 959 тыс. рублей. Данная задолженность, образовалась в результате продажи собственных акций выкупленных у акционеров открытому акционерному обществу «Гидроинвест» на сумму 767 959 тыс. рублей, оплата которых по условиям договора будет осуществлена не ранее трех лет, с даты передачи акций.

Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) по состоянию на 31.12.2010 г. составляет сумму 796 445 тыс. рублей. По сравнению с 2009 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом увеличена на 577 634 тыс. рублей.

Увеличение суммы по авансам выданным произошло за счёт оплаты авансовых платежей поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов по заключенным контрактам в 2010 году и аванса выданного генподрядчику на строительные-монтажные работы, которые будут выполнены в 2011 году.

Увеличение суммы задолженности по прочим дебиторам произошло в основном за счет предъявления к вычету из бюджета суммы налога, на добавленную стоимость заявленной Обществом к возмещению в 4 квартале 2010 года, а так же по налогу на прибыль, в связи с оплатой авансовых платежей в бюджет.

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

Таблица 10. Анализ кредиторской задолженности

№ п/п	Наименование показателя	2008г. Факт	2009г. Факт	2010г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Займы и кредиты, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	0	0	1 998 410	
2.	Кредиторская задолженность	10 864	57 110	18 547	32,48%
2.1.	поставщики и подрядчики,	10 104	23 568	17 918	76,03%
2.1.	векселя к уплате				
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами				
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	423	0	0	
2.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	230	0	0	
2.6.	по налогам и сборам	107	3 470	629	18,13%
2.7.	авансы полученные				
2.8.	прочие кредиторы	0	30 072	0	
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
4.	Доходы будущих периодов	3 125 878	1 589 262	0	
5.	Резервы предстоящих расходов				
6.	Прочие краткосрочные обязательства				

Долгосрочные заемные средства в Обществе по состоянию на 31.12.2010г. составляют сумму 1 998 410 тыс. рублей. Эти заемные средства привлечены Обществом в 2010г. для обеспечения финансирования строительства объекта Усть-Среднеканская ГЭС на р. Колыма со сроком погашения более 12 месяцев после отчетной даты.

По состоянию на 31.12.2010 г. кредиторская задолженность составляет 18 547 тыс. рублей. По сравнению с 2009 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом снизилась на 38 563 тыс. рублей.

Наблюдается снижение по поставщикам и подрядчикам на 5 650 тыс. рублей, в основном за счет погашенных сумм по поставкам оборудования. По налогам и сборам снижение задолженности на 2 841 тыс. рублей, связано с уплатой в бюджет авансовых платежей по налогу на прибыль и налога на имущество.

Задолженность перед персоналом по оплате труда и задолженность перед государственными внебюджетными фондами отсутствуют.

Снижена задолженность по сравнению с прошлым годом по прочим кредиторам на 30 072 тыс. рублей, и на конец года отсутствует. Данная сумма в 2010 году, после завершения дополнительной эмиссии акций была зачислена в уставный капитал Общества.

Снижены доходы будущих периодов по сравнению с 2009 годом на 1 589 262 тыс. рублей. Данная сумма после завершения дополнительной эмиссии акций зачислена в уставный капитал Общества. По состоянию на 31.12.2010 г. доходы будущих периодов отсутствуют.

#### **4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика**

##### **Принципы дивидендной политики**

Дивидендная политика Общества утверждена Советом директоров в 2008 году (Протокол №9 от 31.10.2008г.). Положение о дивидендной политике Общества, определяет принципы распределения чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на погашение убытков прошлых лет, на накопление и другие цели), определяет порядок и сроки выплаты дивидендов, а также устанавливает ответственность Общества за неисполнение обязанности по выплате дивидендов.

В соответствии с Уставом Общества, Общество обязано создавать резервный фонд в размере не менее 5% от уставного капитала. Размер ежегодных отчислений составляет 5% от чистой прибыли Общества, до достижения Резервным фондом установленного размера.

Таблица 11. Размер выплаченных ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» дивидендов, тыс. руб. (общая сумма в год)

<b>Дивиденды</b>	<b>2008 г.</b>	<b>2009г.</b>	<b>2010г.</b>
Всего, в том числе:	0	0	0
на обыкновенные акции	0	0	0
на привилегированные акции	0	0	0

В 2010 году выплата дивидендов не производилась.

## Раздел 5. Инвестиции и инновации

### 5.1. Инвестиционная деятельность

Инвестиционная программа Общества в 2010 году была направлена на продолжение строительства Усть-Среднеканской ГЭС. План по финансированию капитальных вложений на 2010 год составлял 3 228 млн. рублей. Фактическое финансирование за 2010 год составило 3 266,27 млн. рублей (в том числе за счет собственных средств от возврата НДС-408,0млн. рублей).

Общая сумма освоения на 2010 год по плану составляла 2 298,92 млн. рублей без НДС. Фактическое освоение за 2010 год составило 2 297,78 млн. рублей без НДС. Кроме того, было приобретено объектов основных средств на сумму 40,1 млн.руб. (автодорога).

План по общей сумме освоения капитальных вложений за 2010 год выполнен на 100,0%. Освоение капитальных вложений за прошедшие три года представлено в таблице.

#### Динамика капитальных вложений

Таблица 12. Динамика капитальных вложений

№	Показатель	2008		2009		2010	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
1	Капвложения всего (без НДС)	2 499,4	100	2 053,6	100	2 337,88	100
1.1	в т.ч. ТПИР	0	0	0	0	0	0
1.2	Новое строительство	2 476,	99,1	2 021,36	98,4	2 297,78	98,3
1.3	Приобретение объектов основных средств	23,3	0,9	32,25	1,6	40,1	1,7
1.4	Непроизводственные фонды	0	0	0	0	0	0

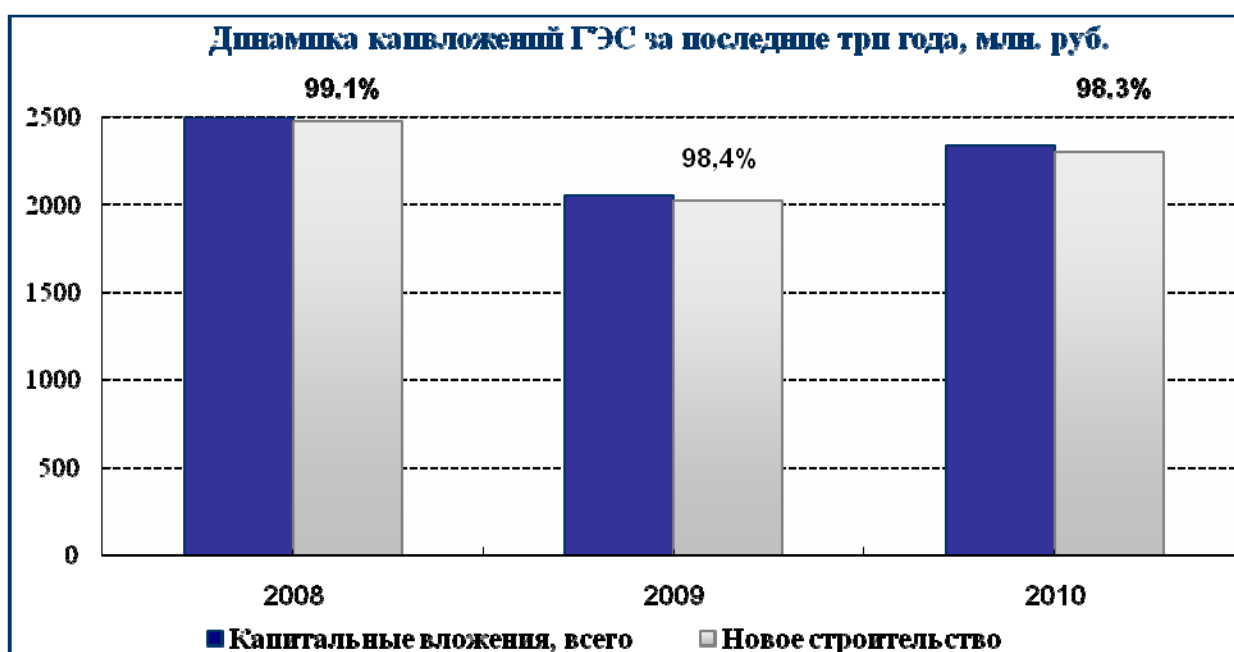


Рис. 6

## Источники финансирования инвестиционной программы в 2010 году

Остаток на расчетном счете на 01.01.2010 г. из средств ОАО «РусГидро» 7,59 млн.руб.

Таблица 13. Источники финансирования инвестиционной программы (млн. руб.)

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	Федеральный бюджет	812,17
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	Средства ОАО «РусГидро»	1 998,41
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	Средства от возврата НДС	408,0
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	Прочие источники (ОАО «Колымаэнерго»)	40,1

Всего финансирование с учетом переходящего остатка – 3 266,27 млн. руб.

## Структура капиталовложений по направлениям

Таблица 14. Структура капиталовложений по направлениям (млн. руб.)

Наименование направлений	2010 год	
	план	факт
СМР	2 067,96	2 072,95
Оборудование	100,14	101,54
ПИР, НИР	72,82	65,98
Прочие, в т.ч. содержание заказчика	58,0	57,31
Приобретение объектов основных средств	40,0	40,1
Всего:	2 338,92	2 337,88

## Инвестиционные планы на 2011 год и более долгосрочные планы

Инвестиционными планами ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» на ближайшие годы предусматривается продолжение строительства Усть-Среднеканской ГЭС, с вводом пускового комплекса в составе двух гидроагрегатов на пониженных напорах в 2012 году.

Федеральным законом «О федеральном бюджете на 2011 год и на плановый период 2012 и 2013 годов» (в редакции от 13.12.2010 г. № 357-ФЗ) в рамках ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года» бюджетные ассигнования по разделу 04 «Национальная экономика», подразделу 02 «Топливо-энергетический комплекс», целевой статье расходов 1020600 «Внос Российской Федерации в уставные капиталы», виду расходов 171 «Внос в уставный капитал открытого акционерного общества «Усть-Среднеканская ГЭС», г.Магадан, Магаданская область выделены 2 649,17млн. рублей на строительство Усть-Среднеканской ГЭС.



В инвестиционной программе на 2011 год предусмотрены средства ОАО «РусГидро» - 502,25 млн.руб., средства ОАО «Колымаэнерго» в объеме 40 млн. рублей (вклад имуществом), и средства от возврата НДС 308,58 млн. рублей. Общий объем финансирования капиталовложений на 2011 год составит 3 500 млн. рублей (в рамках Инвестиционной программы ОАО «РусГидро» на 2011-2013г., в соответствии с приказом Минэнерго РФ № 447 от 16.09.2010г.)

Финансирование будет направлено на оплату: строительно-монтажных работ 2304,09 млн. рублей, оборудование - 848,23 млн. рублей, ПИР - 200,71 млн. рублей и прочие затраты 146,98млн.рублей, в т.ч. содержание службы заказчика 70,92 млн. рублей.

Инвестиционными планами на ближайшую перспективу будет являться продолжение строительства Усть-Среднеканской ГЭС на р. Колыма.



Строительство Усть-Среднеканской ГЭС включено в Генеральную схему размещения объектов электроэнергетики до 2020 года.

В целях успешной реализации Проекта строительства Усть-Среднеканской ГЭС на р. Колыма с пуском двух гидроагрегатов в 2012 году, учитывая его значимость для выполнения программы социально- экономического развития Магаданской области, Администрацией Магаданской области внесены предложения о выделении федеральных средств в рамках ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья до 2013 года».

## 5.2. Инновации

Инновации в 2010 году Обществом не осуществлялись.



# Приложение 1. Бухгалтерский баланс за 2010 год

Приложение  
к приказу Министерства финансов РФ  
от 22.07.03 N 67 н

## БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2010 года

Организация ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Организация ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"  
Организационно-правовая форма Открытые акционерные общества  
Единица измерения тыс руб

	КОДЫ
Форма N1 по ОКУД	0710001
Дата [год, месяц, число]	2010\12\31
по ОКПО	97657853
ИНН	4909095293
по ОКВЭД	40.10.4
по ОКОПФ\ОКФС	47/16
	384

Местонахождение [адрес] г. Магадан, ул. Пролетарская, 84, корп. 2

АКТИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
<b>Нематериальные активы и НИОКР</b>	110	0	0
НМА	110.1		
НИОКР	110.2		
<b>Основные средства</b>	120	2 029	1 756
Здания	120.1		
Земельные участки, объекты природопользования и насаждения	120.2		
Сооружения	120.3		
Машины и оборудование	120.4		
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	120.5		
Транспортные средства и передвижная техника	120.6	2 029	1 756
Прочие основные фонды	120.7		
<b>Незавершенное строительство</b>	130	12 662 228	15 270 643
Оборудование к установке	130.1	332 240	578 149
Строительство объектов	130.2	12 329 988	14 692 494
Затраты по долевого строительству	130.3		
Завершенные строительством объекты до момента перевода в состав ОС	130.4		
<b>Доходные вложения в материальные ценности, в том числе:</b>	<b>135</b>	<b>51 818</b>	<b>86 374</b>
Имущество для передачи в лизинг	135.1		
<b>Долгосрочные финансовые вложения</b>	140	0	0
<b>Инвестиции в акции</b>	<b>141</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Компаний входящих в Группу	141.1	0	0
Материнской компании	141.1.1		
Дочерних компаний	141.1.2		
Ассоциированных и совместно контролируемых компаний	141.1.3		
Прочих компаний	141.2		
<b>Инвестиции в долговые ценные бумаги</b>	<b>142</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Компаний входящих в Группу	142.1		
Прочих компаний	142.2		
<b>Займы, предоставленные на срок более 12 месяцев</b>	<b>143</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Компаниям входящим в Группу	143.1		
Прочим компаниям	143.2		
<b>Прочие долгосрочные финансовые вложения</b>	<b>144</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Компаний входящих в Группу	144.1		
Прочих компаний	144.2		
<b>Отложенные налоговые активы</b>	<b>145</b>		
<b>Прочие внеоборотные активы</b>	<b>150</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Приобретение земельных участков и объектов природопользования, капитальные вложения в коренное улучшение земель	150.1		
Приобретение объектов основных средств	150.2		
Приобретение и создание нематериальных активов	150.3		
Выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ	150.4		
Прочие внеоборотные активы	150.5		
<b>ИТОГО ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>	<b>190</b>	<b>12 716 075</b>	<b>15 358 773</b>

I	2	3	4
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
<b>Запасы</b>	210	0	0
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	0	0
Сырье и материалы	211.1		
Топливо	211.2		
Запасные части	211.3		
Специальная оснастка и специальная одежда	211.4		
Основные средства, учтенные в составе материалов	211.5		
Строительные материалы	211.6		
Прочие материалы	211.7		
Затраты в незавершенном производстве	213		
Готовая продукция и товары для перепродажи	214		
Товары отгруженные	215		
Расходы будущих периодов	216		
Прочие запасы	217		
		744 568	620 200
<b>Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям</b>	220		
<b>Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)</b>	230	0	767 959
<b>Покупатели и заказчики</b>	231	0	0
Покупатели электроэнергии	231.1		
Покупатели мощности	231.2		
Покупатели теплотенергии	231.3		
Арендаторы (субарендаторы)	231.4		
Заказчики услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	231.5		
Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	231.6		
Заказчики услуг по капитальному строительству	231.7		
Заказчики услуг организаторов строительства	231.8		
Заказчики услуг по НИОКРам	231.9		
Заказчики транспортных услуг	231.10		
Заказчики услуг по управлению и консультационным услугам	231.11		
Потребители услуг связи	231.12		
Прочие покупатели	231.13		
<b>Векселя к получению покупателей и заказчиков</b>	232		
<b>Авансы выданные</b>	233	0	0
Поставщикам электроэнергии	233.1		
Поставщикам мощности	233.2		
Поставщикам услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	233.3		
Поставщикам материально-производственных запасов	233.4		
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	233.5		
Подрядчикам по капитальному строительству	233.6		
Организаторам строительства	233.7		
Поставщикам услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	233.8		
Прочим поставщикам и подрядчикам	233.9		
<b>Прочая долгосрочная дебиторская задолженность</b>	234	0	767 959
Задолженность работников по предоставленным займам	234.1		
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	234.2		
Задолженность работников за проданные товары, услуги и прочее имущество	234.3		
Задолженность по беспроцентным векселям	234.4		
Задолженность по беспроцентным займам	234.5		
Задолженность по лизинговым договорам	234.6		
Задолженность заказчиков (инвесторов) по переданным средствам на финансирование строительства	234.7		
Долгосрочная задолженность прочих дебиторов	234.8		767 959



Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	218 811	796 445
<b>Покупатели и заказчики</b>	<b>241</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Покупатели электроэнергии	241.1		
Покупатели мощности	241.2		
Покупатели теплотенергии	241.3		
Арендаторы (субарендаторы)	241.4		
Заказчики услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	241.5		
Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	241.6		
Заказчики услуг по капитальному строительству	241.7		
Заказчики услуг организатора строительства	241.8		
Заказчики услуг по НИОКР	241.9		
Заказчики транспортных услуг	241.10		
Заказчики услуг по управлению и консультационным услугам	241.11		
Потребители услуг связи	241.12		
Прочие покупатели	241.13		
<b>Векселя к получению покупателей и заказчиков</b>	<b>242</b>		
<b>Задолженность по дивидендам</b>	<b>243</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Компаний входящих в Группу	243.1		
Прочих компаний	243.2		
<b>Задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал</b>	<b>244</b>		
<b>Авансы выданные</b>	<b>245</b>	<b>214 741</b>	<b>366 328</b>
Поставщикам электроэнергии	245.1		
Поставщикам мощности	245.2		
Поставщикам услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	245.4		
Поставщикам материально-производственных запасов	245.5		
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	245.6	214 390	139 614
Подрядчикам по капитальному строительству	245.7	0	226 070
Организаторам строительства	245.8		
Поставщикам услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	245.9		
Прочим поставщикам и подрядчикам	245.10	351	644



<b>Прочая дебиторская задолженность</b>	<b>246</b>	<b>4 070</b>	<b>430 117</b>
Задолженность по процентам по финансовым вложениям, в том числе:	246.1	3 493	382
Компаний входящих в Группу	246.1.1		
Прочих компаний	246.1.2	3 493	382
Переплата по налогам и сборам, в том числе:	246.2	519	429 651
по налогу на прибыль	246.2.1	0	1 187
по налогу на добавленную стоимость	246.2.2	519	428 464
по налогу с доходов физических лиц	246.2.3		
по налогу на имущество	246.2.4		
по прочим налогам и сборам	246.2.5		
Задолженность внебюджетных фондов, в том числе:	246.3	0	31
Пенсионного фонда РФ	246.3.1		
Фонда обязательного медицинского страхования	246.3.2		
Фонда социального страхования	246.3.3	0	31
Задолженность работников по предоставленным займам	246.4		
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	246.5		
Задолженность работников за проданные товары, услуги и прочее имущество	246.6		
Задолженность по беспроцентным векселям	246.7		
Задолженность по беспроцентным займам	246.8		
Задолженность по лизинговым договорам	246.9		
Задолженность заказчиков (инвесторов) по переданным средствам на финансирование строительства	246.10		
Задолженность по имущественному и личному страхованию	246.11		
Переплата за пользование водными объектами	246.12		
НДС по авансам полученным	246.13		
Краткосрочная задолженность прочих дебиторов	246.14	58	53
<b>Краткосрочные финансовые вложения</b>	<b>250</b>	<b>0</b>	<b>200 000</b>
<b>Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев</b>	<b>250.1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Компаниям входящим в Группу	250.1.1		
Прочим компаниям	250.1.2		
<b>Векселя, сроком погашения до 12 месяцев</b>	<b>250.2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Компаний входящих в Группу	250.2.1		
Прочих компаний	250.2.2		
<b>Прочие краткосрочные вложения</b>	<b>250.3</b>	<b>0</b>	<b>200 000</b>
Компании входящие в Группу	250.3.1		
Прочие компании	250.3.2	0	200 000
<b>Денежные средства</b>	<b>260</b>	<b>446 521</b>	<b>11 030</b>
Касса	260.1		
Расчетные счета	260.2	46 521	11 030
Валютные счета	260.3		
Прочие денежные средства, в том числе:	260.4	400 000	0
Специальные счета в банках	260.4.1	400 000	0
Денежные документы	260.4.2		
Переводы в пути	260.4.3		
<b>Прочие оборотные активы</b>	<b>270</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Внутрихозяйственные расчеты	270.1		
Прочие активы	270.2		
<b>ИТОГО ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>	<b>290</b>	<b>1 409 900</b>	<b>2 395 634</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>300</b>	<b>14 125 975</b>	<b>17 754 407</b>

ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
<b>Уставный капитал, в том числе:</b>	410	12 692 792	15 164 388
в привилегированных акциях	410.1		
в обыкновенных акциях	410.2	12 692 792	15 164 388
<b>Собственные акции, выкупленные у акционеров</b>	411	(767 959)	
<b>Добавочный капитал</b>	420	<b>543 752</b>	<b>543 752</b>
Эмиссионный доход	420.1		
Прирост стоимости имущества при переоценке	420.2		
Прочие источники	420.3	543 752	543 752
<b>Резервный капитал</b>	430	<b>0</b>	<b>551</b>
Резервы, образованные в соответствии с законодательством	431		
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	0	551
<b>Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)</b>	470	<b>11 018</b>	<b>28 759</b>
Нераспределенная прибыль прошлых лет	470.1	11 018	10 467
Нераспределенная прибыль использованная	470.2		
Непокрытый убыток прошлых лет	470.3		
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	470.4		
Сумма уценки в результате переоценки ОС	470.5		
Нераспределенная прибыль отчетного года	470.6	0	18 292
Непокрытый убыток отчетного года	470.7		
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>	490	<b>12 479 603</b>	<b>15 737 450</b>
1	2	3	4
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Займы и кредиты</b>	510	<b>0</b>	<b>1 998 410</b>
Кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	510.1		
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	510.2	0	1 998 410
Компаний входящих в Группу	510.2.1	0	1 998 410
Прочих компаний	510.2.2		
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>	515		
<b>Прочие долгосрочные обязательства</b>	520	<b>0</b>	<b>0</b>
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	520.1	0	0
Поставщиками электроэнергии	520.1.1		
Поставщиками мощности	520.1.2		
Поставщиками услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	520.1.3		
Поставщиками материально-производственных запасов	520.1.4		
Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов	520.1.5		
Подрядчиками по капитальному строительству	520.1.6		
Организаторами строительства	520.1.7		
Поставщиками услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	520.1.8		
Прочими поставщиками и подрядчиками	520.1.9		
Задолженность по имущественному и личному страхованию	520.2		
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	520.3		
Задолженность по лизинговым договорам	520.4		
Авансы, полученные по долгосрочным договорам	520.5		
Задолженность перед участниками долевого строительства	520.6		
Прочие долгосрочные обязательства	520.7		
<b>ИТОГО ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>	590	<b>0</b>	<b>1 998 410</b>



1	2	3	4
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Займы и кредиты</b>	610	0	0
Кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	610.1		
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	610.2	0	0
Компаний входящих в Группу	610.2.1		
Прочих компаний	610.2.2		
<b>Кредиторская задолженность</b>	620	57 110	18 547
<b>Задолженность перед поставщиками и подрядчиками</b>	621	23 568	17 918
Поставщиками электроэнергии	621.1		
Поставщиками мощности	621.2		
Поставщиками услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	621.3		
Поставщиками материально-производственных запасов	621.4		
Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов	621.5	23 568	17 918
Подрядчиками по капитальному строительству	621.6		
Организаторами строительства	621.7		
Поставщиками услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	621.8		
Прочими поставщиками и подрядчиками	621.9		
<b>Векселя выданные (собственные)</b>	622		
<b>Задолженность перед персоналом по оплате труда</b>	623	0	0
Текущая	623.1		
просроченная	623.2		
<b>Задолженность перед государственными внебюджетными фондами</b>	624	0	0
Страховые взносы, в том числе:	624.1	0	0
Фонд обязательного медицинского страхования	624.1.1		
Фонд социального страхования	624.1.2		
Пенсионный Фонд РФ (страховая и накопительная часть пенсии)	624.1.3		
Прочие взносы в фонд социального страхования	624.2		
<b>Задолженность по налогам и сборам</b>	625	3 470	629
по налогу на прибыль	625.1	2 755	0
по налогу на добавленную стоимость	625.2		
по налогу с доходов физических лиц	625.3		
по налогу на имущество	625.4	714	628
по прочим налогам и сборам	625.5	1	1

<b>Прочие кредиторы</b>	<b>626</b>	<b>30 072</b>	<b>0</b>
Авансы полученные, в том числе от:	626.1	0	0
Покупателей электроэнергии	626.1.1		
Покупателей мощности	626.1.2		
Покупателей теплотенергии	626.1.3		
Арендаторов (субарендаторов)	626.1.4		
Заказчиков услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	626.1.5		
Заказчиков ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	626.1.6		
Заказчиков услуг по капитальному строительству	626.1.7		
Заказчиков услуг организаторов строительства	626.1.8		
Заказчиков услуг по НИОКР	626.1.9		
Заказчиков транспортных услуг	626.1.10		
Заказчиков услуг по управлению и консультационным услугам	626.1.11		
Потребителей услуг связи	626.1.12		
Прочие покупатели	626.1.13		
Задолженность по расчетам с подотчетными лицами	626.2		
Задолженность по имущественному и личному страхованию	626.3		
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	626.4		
Задолженность по лизинговым договорам	626.5		
Депонированная задолженность	626.6	10	0
Плата за пользование водными объектами	626.7		
Целевое финансирование	626.8		
Задолженность по дивидендам	626.9		
Задолженность перед участниками долевого строительства	626.10		
НДС по авансам выданным	626.11		
Краткосрочная задолженность прочим кредиторам	626.12	30 062	0
<b>Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов</b>	<b>630</b>		
<b>Доходы будущих периодов</b>	<b>640</b>	<b>1 589 262</b>	<b>0</b>
<b>Резервы предстоящих расходов и платежей</b>	<b>650</b>		
<b>Прочие краткосрочные обязательства</b>	<b>660</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Внутрихозяйственные расчеты	660.1		
Прочие обязательства	660.2		
<b>ИТОГО по Разделу V</b>	<b>690</b>	<b>1 646 372</b>	<b>18 547</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>700</b>	<b>14 125 975</b>	<b>17 754 407</b>

## Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

АКТИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства, в том числе:	910	11 460	13 077
по лизингу	911		
по договорам аренды	912	11 460	13 077
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		
Обеспечение обязательств и платежей полученные	950		
Обеспечение обязательств и платежей выданные	960		
Износ жилищного фонда	970		
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		
Основные средства, сданные в аренду (лизинг)	981		
Нематериальные активы, полученные в пользование	990		
Бланки строгой отчетности	991		
Имущество, находящееся в федеральной собственности	992		



*Л.А. Мурин*  
*В.М. Тараскина*

Л.А. Мурин

В.М. Тараскина



ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

За 2010 год

Организация ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности Обеспечение работоспособности электростанций  
Организационно-правовая форма Открытые акционерные общества  
Единица измерения тыс.руб  
Местонахождение [адрес] г. Магадан, ул. Пролетарская, 84, корп. 2

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

КОДЫ	
0710002	
20101231	
97657853	
4909095293	
40.10.4	
47/16	
384	

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
<b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей):	010	0	0
- от продажи электроэнергии, в том числе:	010.1	0	0
<i>Электроснабжение на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)</i>	010.1.1		
<i>Электроснабжение на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед</i>	010.1.2		
<i>Электроснабжение на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам</i>	010.1.3		
<i>Электроснабжение на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы</i>	010.1.4		
<i>Электроснабжение на розничном рынке (прочим потребителям)</i>	010.1.5		
<i>Электроснабжение в неценовой зоне</i>	010.1.6		
<i>Электроснабжение по прочим секторам рынка</i>	010.1.7		
- от продажи мощности, в том числе:	010.2	0	0
<i>Мощность на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)</i>	010.2.1		
<i>Мощность (PWR)</i>	010.2.2		
<i>Мощность на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам</i>	010.2.3		
<i>Мощность в неценовой зоне</i>	010.2.4		
<i>Мощность по прочим секторам рынка</i>	010.2.5		
- от продажи теплоэнергии	010.3		
- от предоставления услуг по аренде (субаренде) имущества	010.4		
- от предоставления услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	010.5		
- от выполнения работ и оказания услуг по ремонту	010.6		
- от выполнения работ по капитальному строительству	010.7		
- от оказания услуг организатора строительства	010.8		
- от выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ	010.9		
- от предоставления транспортных услуг	010.10		
- от оказания услуг по управлению и консультационным услугам	010.11		
- от оказания услуг связи	010.12		
- от продажи покупных товаров	010.13		
- от оказания прочих работ, услуг	010.14		

<b>Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг:</b>	020	0	0
Покупная электроэнергия и мощность	020.1		
Потребление покупной электроэнергии и мощности в насосном режиме, собственные нужды и потери	020.2		
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	020.3		
Амортизация	020.4		
Расходы по договорам аренды	020.5		
Расходы по договорам лизинга	020.6		
Расходы по страхованию имущества и ответственности	020.7		
Расходы на техобслуживание и ремонт основных средств (за искл. ФОТ и налогов, взносов от ФОТ, при выполнении собственными силами)	020.8		
Расходы на материалы, используемые при выполнении на сторону строительно-монтажных, ремонтных работ и работ по техническому обслуживанию	020.9		
Расходы на работы, выполняемые привлеченными подрядными организациями, и на услуги генподрядчика, при выполнении на сторону строительно-монтажных, ремонтных работ и работ по техническому обслуживанию	020.10		
Фонд оплаты труда и налоги, взносы от ФОТ	020.11		
Налог на имущество	020.12		
Плата за пользование водными объектами, водный налог	020.13		
Прочие налоги и пошлины	020.14		
Экологические расходы	020.15		
Расходы на вспомогательное сырье и материалы, за исключением использованных на техобслуживание и ремонт	020.16		
Информационные, юридические и консультационные услуги	020.17		
Расходы на рекламу, PR	020.18		
Прочие	020.19		
<b>Валовая прибыль</b>	<b>029</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Коммерческие расходы	030		
Управленческие расходы	040		
<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>050</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Прочие доходы и расходы</b>			
<b>Проценты к получению:</b>	060	28 754	3 571
- Проценты к получению, начисленные по депозитам	060.1	28 583	3 493
- Проценты к получению, начисленные по остаткам денежных средств в банках	060.2	171	78
- Проценты к получению, начисленные по выданным займам	060.3		
- Проценты к получению, начисленные по векселям	060.4		
- Прочие начисленные проценты к получению	060.5		
<b>Проценты к уплате:</b>	070	0	0
- Проценты к уплате, начисленные по банковским кредитам	070.1		
- Проценты к уплате, начисленные по полученным займам	070.2		
- Проценты к уплате по векселям	070.3		
- Прочие начисленные проценты к уплате	070.4		
<b>Доходы от участия в других организациях:</b>	080	0	0
Доходы от участия в уставном капитале иностранных компаний	080.1		
Доходы от участия в уставном капитале российских компаний, в том числе:	080.2	0	0
<i>Дочерних Обществ группы ОАО РусГидро</i>	<i>080.2.1</i>		
<i>Ассоциированных Обществ</i>	<i>080.2.2</i>		
<i>Прочих третьих лиц</i>	<i>080.2.3</i>		
Доходы от долевого участия в иностранных компаниях	080.3		
Доходы от долевого участия в российских компаниях	080.4		
<b>Прочие доходы</b>	090	769 528	653 055
Доходы от реализации и иного выбытия производственных основных фондов	090.1	0	62 336
<i>Доходы от реализации и иного выбытия профильных основных фондов</i>	<i>090.1.1</i>		62 336
<i>Доходы от реализации и иного выбытия непрофильных основных фондов</i>	<i>090.1.2</i>		
Доходы от реализации и иного выбытия незавершенного строительства	090.2		588 477
Доходы от реализации прочих работ и услуг, не относящиеся к операционным видам деятельности	090.3		
Доходы от реализации и иного выбытия МПЗ	090.4		
Доходы от реализации и иного выбытия НМА	090.5		
Доходы от продажи и иного выбытия финансовых вложений	090.6		



Доходы от продажи прав требования	090.7		
Доходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок	090.8		
Доход в виде безвозмездно полученных активов	090.9		
Доход от имущества, полученного в результате инвентаризации	090.10		
Доходы и материалы, полученные от списания / ликвидации основных средств, незавершенного строительства	090.11		
Доход от страхового возмещения	090.12		
Доход от валютных операций	090.13		
Доход от восстановления резервов, в том числе:	090.14	0	0
<i>Резерва под обесценение финансовых вложений</i>	<i>090.14.1</i>		
<i>Резерва под обесценение активов</i>	<i>090.14.2</i>		
<i>Резерва по сомнительной дебиторской задолженности</i>	<i>090.14.3</i>		
<i>Прочих резервов</i>	<i>090.14.4</i>		
Доходы по признанным и присужденным санкциям	090.15		
Доход от списания кредиторской задолженности	090.16		
Доходы от участия в совместной деятельности	090.17		
Доходы прошлых лет	090.18		
Прочие доходы	090.19	769 528	2 242
<b>Прочие расходы</b>	<b>100</b>	<b>(775 200)</b>	<b>(642 853)</b>
Расходы по реализации и иному выбытию производственных основных фондов, в том числе:	100.1	0	(52 392)
			(52 392)
<i>Расходы по реализации и иному выбытию профильных основных фондов</i>	<i>100.1.1</i>		
<i>Расходы по реализации и иному выбытию непрофильных основных фондов</i>	<i>100.1.2</i>		(588 219)
Расходы по реализации и иному выбытию незавершенного строительства	100.2		
Расходы по реализации прочих работ и услуг, не относящихся к операционным видам деятельности	100.3		
Расходы по реализации и иному выбытию МПЗ	100.4		
Расходы по реализации и иному выбытию НМА	100.5		
Расходы по продаже и иному выбытию финансовых вложений	100.6		
Расходы по продаже имущественных прав и прав требования	100.7		
Расходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок	100.8		
Стоимость безвозмездно переданных активов и расходы, связанные с передачей	100.9		
Убытки от недостач, порчи и хищений имущества, виновники которых не установлены	100.10		
Расходы по договорам долевого участия в иностранных компаниях	100.11		
Расходы по договорам долевого участия в российских компаниях	100.12		
Расходы по договорам совместной деятельности	100.13		
Расходы, связанные с созданием резервов, в том числе:	100.14	0	0
<i>Резерва под обесценение финансовых вложений</i>	<i>100.14.1</i>		
<i>Резерва под обесценение активов</i>	<i>100.14.2</i>		
<i>Резерва по сомнительной дебиторской задолженности</i>	<i>100.14.3</i>		
<i>Прочих резервов</i>	<i>100.14.4</i>		
Разница по обесценению финансовых вложений, не имеющих рыночной стоимости	100.15		
Убытки от перерасчета финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость	100.16		
Расходы на организацию выпуска и обслуживание собственных акций	100.17		



Расходы, связанные с обслуживанием ценных бумаг третьих лиц	100.18		
Расходы от списания дебиторской задолженности	100.19		
Расходы по штрафным санкциям, начисленным по хозяйственным договорам	100.20		
НДС по списанной кредиторской задолженности	100.21		
Расходы на НИОКР, не давшие положительного результата	100.22		
Расходы на банковские услуги	100.23		
Расходы от валютных операций	100.24		
Расходы на мобилизационную подготовку (в т.ч. на содержание мобилизационных резервов)	100.25		
Расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности	100.26		
Расходы, связанные с ликвидацией основных средств, незавершенного строительства	100.27		
Убытки прошлых лет	100.28	(46)	
Расходы на содержание объектов социально-культурной сферы за счет собственных средств Общества	100.29		
Расходы на социальные мероприятия, в том числе:	100.30	0	0
<i>Материальная помощь и другие социальные выплаты</i>	<i>100.30.1</i>		
<i>Расходы на мероприятия по улучшению жилищных условий сотрудников</i>	<i>100.30.2</i>		
<i>Расходы на благотворительные цели</i>	<i>100.30.3</i>		
<i>Взносы по добровольному медицинскому и пенсионному страхованию в пользу физических лиц не списочного состава</i>	<i>100.30.4</i>		
<i>Расходы на осуществление спортивных мероприятий</i>	<i>100.30.5</i>		
<i>Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий, отдыха, развлечений, иных социальных мероприятий</i>	<i>100.30.6</i>		
<i>Прочие расходы на социальные мероприятия</i>	<i>100.30.7</i>		
Прочие расходы	100.31	(775 154)	(2 242)
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>140</b>	<b>23 082</b>	<b>13 773</b>
Отложенный налоговый актив	141		
Отложенное налоговое обязательство	142		
Текущий налог на прибыль	150	(4 790)	(2 755)
Иные аналогичные обязательные платежи	180		
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	185	(4 790)	(2 755)
<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	<b>190</b>	<b>18 292</b>	<b>11 018</b>
<b>СПРАВОЧНО:</b>			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	174	



*И.А. Мурин*  
*В.М. Тараскина*

Л.А. Мурин

В.М. Тараскина

## ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА

За 2010 год

Организация ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности Обеспечение работоспособности электростанций  
Организационно-правовая форма Открытые акционерные общества  
Единица измерения тыс.руб  
Местонахождение [адрес] г. Магадан, ул. Пролетарская, 84, корп. 2

	КОДЫ
Форма N1 по ОКУД	0710003
Дата [год, месяц, число]	2010/09/12/31
по ОКПО	97657853
ИНН	4909095293
по ОКВЭД	40 10 4
по ОКФС/ОКФЧ	47/16
	384

### I. Изменение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	7 696 982	539 562			8 236 544
<b>2009 год (предыдущий год)</b>						
Изменения в учетной политике	011					0
Результат от переоценки объектов основных средств	012					0
Изменения правил бухгалтерского учета	013					0
Остаток на 1 января предыдущего года	020	7 696 982	539 562	0	0	8 236 544
Результат от пересчета иностранных валют	023					0
Чистая прибыль	025				11 018	11 018
Дивиденды	026					0
Отчисления в резервный фонд	030					0
Увеличение величины капитала за счет:	040	4 995 810	4 190	0	0	5 000 000
дополнительного выпуска акций	041	4 995 810				4 995 810
увеличения номинальной стоимости акций	042					0
реорганизации юридического лица	043					0
прочее	044		4 190			4 190
Уменьшение величины капитала за счет:	050	0	0	0	0	0
уменьшения номинала акций	051					0
уменьшения количества акций	052					0
реорганизация юридического лица	053					0
прочее	054					0
Остаток на 31 декабря предыдущего года	060	12 692 792	543 752	0	11 018	13 247 562
<b>2010 год (отчетный год)</b>						
Изменения в учетной политике	061					0
Результат от переоценки объектов основных средств	062					0
Изменения правил бухгалтерского учета	063					0
Остаток на 1 января отчетного года	100	12 692 792	543 752	0	11 018	13 247 562
Результат от пересчета иностранных валют	103					0
Чистая прибыль	105				18 292	18 292
Дивиденды	106					0
Отчисления в резервный фонд	110			551		551
Увеличение величины капитала за счет:	120	2 471 596	0	0	0	2 471 596
дополнительного выпуска акций	121	2 471 596				2 471 596
увеличения номинальной стоимости акций	122					0
реорганизации юридического лица	123					0
прочее	124					0
Уменьшение величины капитала за счет:	130	0	0	0	(551)	(551)
уменьшения номинала акций	131					0
уменьшения количества акций	132					0
реорганизация юридического лица	133					0
прочее	134				(551)	(551)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	15 164 388	543 752	551	28 759	15 737 450

**II. Резервы**

Наименование показателя	код	Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
1	2	3	4	5	6
<b>Резервы, образованные в соответствии с законодательством:</b>					
данные предыдущего года	150				0
данные отчетного года	151				0
<b>Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:</b>					
данные предыдущего года	152				0
данные отчетного года	153		551		551
<b>Оценочные резервы:</b>					
резерв по сомнительным долгам					
данные предыдущего года	160				0
данные отчетного года	161				0
резерв под обесценение финансовых вложений					
данные предыдущего года	162				0
данные отчетного года	163				0
резерв по обязательствам, возникающим вследствие признания деятельности прекращаемой					
данные предыдущего года	164				0
данные отчетного года	165				0
резерв, образованный в связи с последствиями условных фактов хозяйственной деятельности					
данные предыдущего года	166				0
данные отчетного года	167				0
резерв под снижение стоимости материальных ценностей					
данные предыдущего года	168				0
данные отчетного года	169				0
прочие					
данные предыдущего года	170				0
данные отчетного года	171				0
<b>Резервы предстоящих расходов:</b>					
резерв на выплату вознаграждения по итогам года					
данные предыдущего года	180				0
данные отчетного года	181				0
резерв на оплату отпусков (включая отчисления)					
данные предыдущего года	182				0
данные отчетного года	183				0
резерв на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет					
данные предыдущего года	184				0
данные отчетного года	185				0
резерв на ремонт основных средств					
данные предыдущего года	186				0
данные отчетного года	187				0
прочие					
данные предыдущего года	188				0
данные отчетного года	189				0

**Справки**

Наименование показателя	код	Остаток на начало года		Остаток на конец года	
		3	4	5	6
1) Чистые активы	200	14 068 865	15 737 450		
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на расходы по обычным видам	210	0	0	0	0
в том числе:					
	211				
	212				
	213				
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	812 167	2 380 000	0	0
в том числе:					
на капитальное строительство	221	812 167	2 380 000		
	222				
	223				

Генеральный директор

Главный бухгалтер



*[Handwritten signatures]*

Л.А. Мурич

В.М. Тараскина



Приложение  
к Порядку оценки стоимости  
чистых активов акционерных обществ

Расчет оценки стоимости чистых активов к годовому бухгалтерскому отчету  
ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" за 2010 год

тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На 01.01.2010	На 31.12.2010
<b>I. Активы</b>			
1. Нематериальные активы	110		
2. Основные средства	120	2 029	1 756
3. Незавершенное строительство	130	12 662 228	15 270 643
4. Доходные вложения в материальные ценности	135	51 818	86 374
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	140 250		200 000
6. Прочие внеоборотные активы	150		
7. Запасы	210		
8. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	744 568	620 200
9. Дебиторская задолженность	230 240	218 811	1 564 404
10. Денежные средства	260	446 521	11 030
11. Прочие оборотные активы	270		
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 11)		14 125 975	17 754 407
<b>II. Пассивы</b>			
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	510		1 998 410
14. Прочие долгосрочные обязательства	520		
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	610		
16. Кредиторская задолженность	620	57 110	18 547
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630		
18. Резервы предстоящих расходов	650		
19. Прочие краткосрочные обязательства	660		
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13 - 19)		57 110	2 016 957
21. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12) минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр. 20))		14 068 865	15 737 450



Генеральный директор

Главный бухгалтер

*Л. А. Мурин*  
*В. М. Тараскина*

Л. А. Мурин

В. М. Тараскина

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За 2010 год

Организация ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности Обеспечение работоспособности электростанций  
Организационно-правовая форма Открытые акционерные общества  
Единица измерения тыс.руб  
Местонахождение [адрес] г. Магадан, ул. Пролетарская, 84, корп. 2

КОДЫ	
Форма N1 по ОКУД	0710004
Дата [год, месяц, число]	2010.12.31
по ОКПО	97657853
ИНН	4909095293
по ОКВЭД	40.10.4
по ОКОПФ/ОКФС	47/16
	384

Наименование показателя	Код строки	За 2010 год	За 2009 год
1	2	3	4
<b>Остаток денежных средств на начало отчетного года</b>	010	446 521	12 442
<b>Движение денежных средств по текущей деятельности:</b>	020		
<b>Поступления по текущей деятельности</b>	021	1 076 024	2 852 016
Средства, полученные от покупателей, заказчиков:	022	1 852	2 646
Поступления от реализации электроэнергии	023	0	0
Электроснабжение на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)	023.1		
Электроснабжение на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед	023.2		
Электроснабжение на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам	023.3		
Электроснабжение на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы	023.4		
Электроснабжение на розничном рынке (прочим потребителям)	023.5		
Электроснабжение по прочим секторам рынка	023.6		
Поступления от реализации мощности	024	0	0
Мощность на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)	024.1		
Мощность (PWR)	024.2		
Мощность на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам	024.3		
Мощность по прочим секторам рынка	024.4		
Поступления от реализации электроэнергии и мощности в неценовой зоне	025		
Средства, полученные от покупателей, заказчиков:	026	1 852	2 646
Поступления от продажи теплоэнергии	026.1		
Поступления от предоставления услуг по аренде (субаренде) имущества	026.2	1 852	2 646
Поступления от предоставления услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	026.3		
Поступления от выполнения работ и оказания услуг по ремонту	026.4		
Поступления от выполнения работ по капитальному строительству	026.5		
Поступления от оказания услуг организатора строительства	026.6		
Поступления от выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ	026.7		
Поступления от предоставления транспортных услуг	026.8		
Поступления от оказания услуг по управлению и консультационным услугам	026.9		
Поступления от продажи покупных товаров	026.10		
Поступления от оказания прочих работ, услуг	026.11		
<b>Прочие поступления</b>	027	1 074 172	2 849 370
Поступления от реализации ТМЦ	027.1		
Суммы от погашения дебиторской задолженности, списанной в прошлые годы в убыток (более 3 лет)	027.2		
Суммы страхового возмещения и покрытия из других источников убытков от стихийных бедствий	027.3		

Поступления от возмещения убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	027.4		
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	027.5		
Поступление залоговых сумм	027.6		
Поступление сумм невозмещаемых сборов	027.7		
Возврат займов выданных сотрудникам	027.8		
Возврат средств прочий	027.9	261 494	
Прочие поступления	027.10	812 678	2 849 370
Поступление денежных средств со счета на счет внутри организации (межфилиальные расчеты)	028		
<b>Выплаты по текущей деятельности</b>	<b>029</b>	<b>(3 341 619)</b>	<b>(2 417 937)</b>
Платежи по договорам приобретения товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов:	030	(3 181 951)	(2 382 499)
Платежи по договорам покупки электроэнергии	030.1		
Платежи по договорам покупки мощности	030.2		
Оплата услуг по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	030.3		
Платежи по договорам аренды	030.4	(4 187)	(2 588)
Платежи по договорам страхования имущества и ответственности	030.5	(78)	(32)
Платежи по договорам на техобслуживание и ремонт основных средств	030.6		
Платежи по договорам поставки ТМЦ	030.7		
Платежи по договорам на информационные, юридические и консультационные услуги	030.8	(7 870)	(6 616)
Платежи по договорам на рекламу и PR	030.9		
Другие выплаты по приобретению товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	030.10	(3 169 816)	(2 373 263)
Коммунальные услуги	030.10.1		
Расходы на услуги сторонних организаций на подготовке, переподготовке кадров, проведению совещаний, конференций и семинаров	030.10.2	(242)	(150)
Оплата аудиторских услуг (обязательный)	030.10.3	(310)	(441)
Оплата за услуги по испытаниям и поверке приборов	030.10.4		
Оплата за услуги пожарной, вневедомственной и сторожевой охраны	030.10.5		
Оплата за услуги связи, передачи данных	030.10.6	(695)	(783)
Оплата корпоративных расходов	030.10.7		
Оплата транспортных услуг сторонних организаций	030.10.8	(5 875)	(2 922)
Расходы по страхованию физических лиц	030.10.9	(947)	(725)
Взносы по договорам с НПФ	030.10.9.1	(400)	(426)
Добровольное медицинское страхование	030.10.9.2	(547)	(284)
Прочее добровольное страхование физических лиц	030.10.9.3		(15)
Оплата за подписку на периодические издания	030.10.10	(59)	(24)
Оплата услуг управления	030.10.11		
Расчеты по охране труда	030.10.12		
Оплата за лицензии	030.10.13		
Оплата услуг банков	030.10.14	(406)	(320)
работ	030.10.15	(147)	(201)
Оплата землеустроительных работ	030.10.16		
Оплата за техническое освидетельствование судов	030.10.17		
Оплата прочих услуг	030.10.18	(3 161 135)	(2 367 697)
Выплаты по оплате труда , налоги от фонда оплаты труда	031	(34 507)	(28 896)
Расчеты по выплате заработной платы и социальным выплатам сотрудникам Общества и другим ФЛ	031.1	(29 772)	(24 832)
Удержание из з/п- НДФЛ	031.2	(4 735)	(3 769)
Прочие удержания из заработной платы	031.3		(295)
ЕСН и взносы по СН	032	(3 344)	(3 515)
Оплата налогов и прочих обязательных платежей:	033	(115 512)	(801)
НДС	033.1	(104 970)	(189)
Налог на имущество	033.2	(1 708)	(507)
Налог на прибыль	033.3	(8 778)	
Плата за пользование водными объектами, водный налог	033.4		
Прочие налоги и пошлины	033.5	(56)	(105)
Экологические расходы	034		
Выплата дивидендов	035		
Выплата процентов по кредитам и займам	036		

Прочие выплаты по текущей деятельности	037	(6 305)	(2 226)
Выплаты вознаграждений членам Совета директоров и ревизионной комиссии	037.1	(82)	(1 456)
Выплаты по претензионной работе	037.2		
Возврат средств	037.3		
Оплата расходов на проведение ежегодного собрания акционеров	037.4		
Оплата за представительские расходы	037.5		
Выплаты на командировочные расходы	037.6	(1 393)	(732)
Выплаты на благотворительные цели	037.7		
Выплаты на мероприятия социального и культурно-массового характера	037.8		
Выдача займов сотрудникам	037.9		
Прочие выплаты	037.10	(4 830)	(38)
Выплаты денежных средств со счета на счет внутри организации (межфилиальные расчеты)	038		
<b>Чистые денежные средства от текущей деятельности</b>	<b>040</b>	<b>(2 265 595)</b>	<b>434 079</b>
<b>Движение денежных средств по инвестиционной деятельности:</b>	<b>050</b>		
<b>Поступление денежных средств по инвестиционной деятельности</b>	<b>051</b>	<b>1 481 694</b>	<b>0</b>
Поступления от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	052	0	0
Поступление денежных средств от реализации ОС	052.1		
Поступление денежных средств от реализации незавершенного строительства	052.2		
Поступление денежных средств от реализации НМА	052.3		
Поступление денежных средств от реализации прочих внеоборотных активов	052.4		
Поступления (доходы) по финансовым вложениям	053	0	0
Реализация и прочее выбытие ценных бумаг (акции, облигации и др.)	053.1		
Реализация и прочее выбытие долговых ценных бумаг (векселя)	053.2		
Реализация и прочее выбытие беспроцентных векселей	053.3		
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	053.4		
Доходы по финансовым вложениям	053.5		
Доходы от размещения денежных средств в депозит	054	31 694	
Возврат депозитов	055	1 450 000	
Дивиденды полученные	056		
Прочие поступления по инвестиционной деятельности	057		
<b>Выплаты денежных средств по инвестиционной деятельности</b>	<b>060</b>	<b>(1 650 000)</b>	<b>0</b>
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	061	0	0
Оплата за приобретение ОС	061.1		
Оплата за приобретение объектов незавершенного капитального строительства	061.2		
Оплата за приобретение объектов НМА	061.3		
Оплата за приобретение объектов прочих внеоборотных активов	061.4		
Оплата работ, услуг, оборудования и ТМЦ, предназначенных для создания объектов капитальных вложений	062	0	0
Оплата за СМР, ПИР, НИР, ПКР	062.1		
Оплата НИОКР	062.2		
Оплата за оборудование	062.3		
Оплата за ТМЦ	062.4		



Выплаты по оплате труда, налоги от фонда оплаты труда	062.5	0	0
Расчеты по выплате заработной платы	062.5.1		
Удержание из з/п- НДФЛ	062.5.2		
Прочие удержания из заработной платы	062.5.3		
Платежи по договорам страхования имущества и ответственности	062.6		
Расходы по страхованию физических лиц	062.7	0	0
Взносы по договорам с НПФ	062.7.1		
Добровольное медицинское страхование	062.7.2		
Прочее добровольное страхование физических лиц	062.7.3		
ЕСН и взносы по СН	062.8		
Оплата налогов и прочих обязательных платежей:	062.9		
Оплата прочих работ, услуг сторонних организаций	062.10		
Оплата прочих расходов	062.11		
Финансовые вложения	063	0	0
Приобретение ценных бумаг (акций, облигаций и др.)	063.1		
Приобретение долговых ценных бумаг (векселя)	063.2		
Приобретение беспроцентных векселей	063.3		
Займы, предоставленные другим организациям	063.4		
Размещение денежных средств в депозиты	064	(1 650 000)	
Прочие выплаты по инвестиционной деятельности	065		
<b>Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности</b>	<b>070</b>	<b>(168 306)</b>	<b>0</b>
<b>Движение денежных средств по финансовой деятельности</b>	<b>080</b>		
<b>Поступление денежных средств по финансовой деятельности</b>	<b>081</b>	<b>1 998 410</b>	<b>0</b>
Поступления от размещения собственных акций	082		
Займы, полученные от других организаций	083	1 998 410	
Кредиты, полученные от других организаций	084		
Прочие поступления по финансовой деятельности	085		
<b>Выплаты денежных средств по финансовой деятельности</b>	<b>090</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Выкуп собственных акций	091		
Погашение основного долга по займам, полученным от других организаций	092		
Погашение основного долга по кредитам, полученным от других организаций	093		
Погашение обязательств по финансовой аренде (лизинг)	094		
Прочие выплаты по финансовой деятельности	095		
<b>Чистые денежные средства от финансовой деятельности</b>	<b>096</b>	<b>1 998 410</b>	<b>0</b>
<b>Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств</b>	<b>097</b>	<b>(435 491)</b>	<b>434 079</b>
<b>Остаток денежных средств на конец отчетного периода</b>	<b>098</b>	<b>11 030</b>	<b>446 521</b>
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	099		

Генеральный директор



*[Handwritten signature]*

Л.А. Мурин

Главный бухгалтер

*[Handwritten signature]*

В.М. Тараскина



ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

За 2010 год

Организация ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности Обеспечение работоспособности электростанций  
Организационно-правовая форма Открытые акционерные общества  
Единица измерения тыс.руб  
Местонахождение [адрес] г. Магадан, ул. Пролетарская, 84, корп. 2

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

КОДЫ	
0710005	
20101231	
97657853	
4909095293	
40.10.4	
47/16	
384	

Нематериальные активы

Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Нематериальные активы – всего, в том числе:	010	0	0	0	0
Объекты интеллектуальной собственности:	011	0	0	0	0
патенты	012				0
программы ЭВМ, базы данных	013				0
прочие объекты интеллектуальной собственности	014				0
Деловая репутация	015				0
Амортизация нематериальных активов – всего, в том числе:	020	0	0	0	0
Объекты интеллектуальной собственности:	021	0	0	0	0
патенты	022				0
программы ЭВМ, базы данных	023				0
прочие объекты интеллектуальной собственности	024				0
Деловая репутация	025				0

Основные средства

Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Основные средства – всего, в том числе:	030	2 189	40 120	(40 120)	2 189
Здания производственного назначения	031				0
Здания непроизводственного назначения	032				0
Гидротехнические сооружения	033				0
Сооружения электропередачи и связи	034				0
Сооружения специальные и прочие сооружения	035		40 120	(40 120)	0
Силовые машины и оборудование	036				0
Рабочие машины и оборудование	037				0
Информационные машины и оборудование	038				0
Прочие машины и оборудование, средства измерений	039				0
Транспортные средства и передвижная техника	040	2 189			2 189
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	041				0
Земельные участки, объекты природопользования и насаждения	042				0
Прочие основные фонды	043				0
Справочно:					
Объекты основных средств, переведенные на консервацию	044				0
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	045				0

Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Амортизация основных средств – всего, в том числе:	050	160	273	0	433
Здания производственного назначения	051				0
Здания непроизводственного назначения	052				0
Гидротехнические сооружения	053				0
Сооружения электропередачи и связи	054				0
Сооружения специальных и прочих сооружений	055				0
Силовые машины и оборудование	056				0
Рабочие машины и оборудование	057				0
Информационные машины и оборудование	058				0
Прочие машины и оборудование, средства измерений	059				0
Транспортные средства и передвижная техника	060	160	273		433
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	061				0
Прочие основные фонды	062				0

**Основные средства, переданные и полученные в аренду**

Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Переданные в аренду объекты основных средств – всего, в том числе:	070	0	0	0	0
Здания	071				0
Сооружения	072				0
Машины и оборудование	073				0
Транспортные средства и передвижная техника	074				0
Земельные участки, объекты природопользования	075				0
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	076				0
Прочие основные фонды	077				0
Полученные в аренду (лизинг) объекты основных средств – всего, в том числе:	081	11 460	1 660	(43)	13 077
- по договору аренды	081.1	11 460	1 660	(43)	13 077
- по договору лизинга и числится на балансе лизингодателя	081.2	0	0	0	0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингополучателя	081.3	0	0	0	0
Здания	082	6 136	0	0	6 136
- по договору аренды	082.1	6 136			6 136
- по договору лизинга и числится на балансе лизингодателя	082.2				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингополучателя	082.3				0
Сооружения	083	0	0	0	0
- по договору аренды	083.1				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингодателя	083.2				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингополучателя	083.3				0
Машины и оборудование	084	0	0	0	0
- по договору аренды	084.1				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингодателя	084.2				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингополучателя	084.3				0
Транспортные средства и передвижная техника	085	43	1 599	(43)	1 599
- по договору аренды	085.1	43	1 599	(43)	1 599
- по договору лизинга и числится на балансе лизингодателя	085.2				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингополучателя	085.3				0
Земельные участки, объекты природопользования	086	5 281	61	0	5 342
- по договору аренды	086.1	5 281	61		5 342
- по договору лизинга и числится на балансе лизингодателя	086.2				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингополучателя	086.3				0
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	087	0	0	0	0
- по договору аренды	087.1				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингодателя	087.2				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингополучателя	087.3				0
Прочие основные фонды	088	0	0	0	0
- по договору аренды	088.1				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингодателя	088.2				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингополучателя	088.3				0

Справочно:

Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:			
Первоначальной (восстановительной) стоимости	90		
Амортизации	100		

Справочно:

Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	110		

**Доходные вложения в материальные ценности**

Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Доходные вложения в материальные ценности – всего, в том числе:	120	51 818	34 556	0	86 374
Материальные ценности организации	121				0
Материальные ценности, предоставленные во временное владение и пользование	122	51 818	34 556		86 374
Прочие доходные вложения	123				0

Справочно:

Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	130	1 536	7 099
Доходные вложения переданные по договору лизинга на балансе лизингополучателя	131		

**Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы**

Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, принятые в эксплуатацию – всего	140				0

Справочно:

Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	150		
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы	160		

**Расходы на освоение природных ресурсов**

Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов – всего	170				0

Справочно:

Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	180		
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные	190		



Финансовые вложения					
Наименование показателя	Код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода	Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций – всего	200	0	0		
Дочерних обществ Группы РвсГидро	201				
Ассоциированных обществ	202				
Прочих третьих лиц	203				
Инвестиции в долговые ценные бумаги – всего	210	0	0	0	0
Дочерних обществ Группы РвсГидро	211				
Ассоциированных обществ	212				
Прочих третьих лиц	214				
Предоставленные займы – всего	220	0	0	0	0
Дочерним обществ Группы РвсГидро	221				
Ассоциированным обществам	222				
Прочим третьим лицам	223				
Депозитные вклады	230				200 000
Прочие	240				
<b>Финансовые вложения – всего</b>	<b>250</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>200 000</b>

Справочно:  
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость

Наименование показателя	Код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода	Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций – всего	260	0	0		
Дочерних обществ Группы РвсГидро	261				
Ассоциированных обществ	262				
Прочих третьих лиц	263				
Инвестиции в долговые ценные бумаги – всего	270	0	0	0	0
Дочерних обществ Группы РвсГидро	271				
Ассоциированных обществ	272				
Прочих третьих лиц	273				
Прочие	274				
<b>Финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость – всего</b>	<b>280</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Справочно:

Наименование показателя	Код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода	Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	281				
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	282				
Резервы под обесценение финансовых вложений	283				

Дебиторская и кредиторская задолженность			
Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	
		3	4
1	2	3	4
<b>Дебиторская задолженность – всего</b>	<b>300</b>	<b>218 811</b>	<b>1 564 404</b>
краткосрочная – всего, в том числе:	310	218 811	796 445
расчеты с покупателями и заказчиками	311		
авансы выданные	312	214 741	366 328
прочая	313	4 070	430 117
Долгосрочная – всего, в том числе:	320	0	767 959
расчеты с покупателями и заказчиками	321		
авансы выданные	322		
прочая	323		767 959
Резервы по сомнительным долгам	330		
<b>Кредиторская задолженность – всего</b>	<b>400</b>	<b>57 110</b>	<b>2 016 987</b>
краткосрочная – всего, в том числе:	410	57 110	18 547
расчеты с поставщиками и подрядчиками	411	23 568	17 918
авансы полученные	412		
расчеты по налогам и сборам	413	3 470	629
кредиты	414		
займы	415		
прочая	416	30 072	
Долгосрочная – всего, в том числе:	420	0	1 998 410
расчеты с поставщиками и подрядчиками	421		
авансы полученные	422		
расчеты по налогам и сборам	423		
кредиты	424		
займы	425		1 998 410
прочая	426		

**Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)**

Наименование показателя	Код	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Себестоимость по видам затрат:	500	0	0
Материальные затраты	510		
Затраты на оплату труда	520		
Отчисления на социальные нужды	530		
Амортизация	540		
Прочие затраты	550		

**Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):**

Наименование показателя	Код	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Незавершенное производство	560		
Расходы будущих периодов	570		
Резервы предстоящих расходов	580		

**Обеспечения**

Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4
Полученные – всего, в том числе:	590		
Векселя	591		
Имущество, находящееся в залоге, в том числе:	592		
объекты основных средств	593		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	594		
прочее	595		
Выданные – всего, в том числе:	600		
Векселя	601		
Имущество, переданное в залоге, в том числе:	602		
объекты основных средств	603		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	604		
прочее	605		

**Государственная помощь**

Наименование показателя	Код	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Получено в отчетном периоде бюджетных средств – всего, в том числе:	610		
по назначениям целевых средств	611	812 167	2 380 000

Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Бюджетные кредиты – всего	620				0



Генеральный директор  
 ООО "Среднеканская ГЭС"  
 Главный бухгалтер

*(Handwritten signature)*  
*(Handwritten signature)*

Л.А. Мурин

В.М. Тараскина



**Общество с ограниченной ответственностью "АДК-аудит"**  
620026 г. Екатеринбург, ул. Луначарского 240, к.1, п.3, телефоны: (343) 216-74-91 ( 92, 93)  
Член СРО НП «Институт профессиональных аудиторов России» (НП «ИПАР») ОРНЗ - 10202015968

---

Акционерам открытого акционерного общества «Усть-Среднеканская ГЭС»

**Аудиторское заключение  
о бухгалтерской отчетности  
Открытого акционерного общества  
"Усть-Среднеканская ГЭС"**

**за период с 01 января по 31 декабря 2010 года включительно**

г. Екатеринбург  
2011г.



## **1. Вводная часть**

Аудиторское заключение составлено Обществом с ограниченной ответственностью «АДК-аудит» при следующих обстоятельствах:

аудит проводился в отношении полного комплекта годовой бухгалтерской отчетности, состав которой установлен Федеральным законом "О бухгалтерском учете";

бухгалтерская отчетность составлена руководством аудируемого лица в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности в Российской Федерации;

условия аудиторского задания в части ответственности руководства аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность соответствуют требованиям правил отчетности в Российской Федерации;

помимо аудита бухгалтерской отчетности нормативные правовые акты не предусматривают обязанность аудитора провести дополнительные процедуры в отношении этой отчетности.

## **2. Сведения об аудируемом лице**

Наименование: Открытое акционерное общество «Усть-Среднеканская ГЭС»

Государственный регистрационный номер: 1074910002310

Место нахождения: Магаданская область, пос. Синегорье, ул. Когодовского, д. 7.

## **3. Сведения об аудиторе**

Наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «АДК-аудит»**

Государственный регистрационный номер: 1076672044712

Место нахождения: 620026 г. Екатеринбург, ул. Луначарского, д.240, к.1, п.3.

Член СРО НП «Институт профессиональных аудиторов России» (НП «ИПАР»)  
ОРНЗ - 10202015968

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества "Усть-Среднеканская ГЭС", состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года, отчета о прибылях и убытках за 2010 год, отчета об изменениях капитала за 2010 год и отчета о движении денежных средств за 2010 год, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки.

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

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



## 5. Ответственность аудитора

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

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

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

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

## 6. Мнение

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

Исполнительный директор  
Общества с ограниченной ответственностью "АДК-аудит"  
Вершинина Татьяна Александровна

Руководитель аудиторской проверки:  
Кускова Татьяна Сергеевна  
(Аттестат К 029314 от 22.01.2009, бессрочный,  
Член СРО – НП «МоАП»,  
ОИНЗ 21003011482)



05 марта 2011 г.

**Заключение  
Ревизионной комиссии ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»  
по итогам 2010 года**

г. Москва

30 марта 2011 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 25.06.2011 № 1), комиссией в составе:

Председателя Ревизионной комиссии:

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

Членов Ревизионной комиссии:

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

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

- Гатаулина Д.В. - заместителя начальника Департамента управления имуществом ОАО «РусГидро»;

- Лукашова А.В. - ведущего эксперта Департамента управления имуществом ОАО «РусГидро»;

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

Аудитор Общества - ОАО «АДК-аудит» (лицензия № 001231 от 24.07.2002), избранный Общим собранием акционеров Общества (Протокол от 19.05.2010 № 2) провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 01 января 2010 года по 31 декабря 2010 года (Аудиторское заключение от 05.03.2011 № б/н).

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

Проверка представленных первичных документов проведена выборочным методом.

Общество учреждено с целью выполнения функций заказчика по строительству Усть-Среднеканской ГЭС на р. Колыма. Производство и сбыт электроэнергии не осуществляется. Основные производственные показатели ввиду отсутствия операционной деятельности (выручка и себестоимость) отсутствуют, финансовый результат от операционной деятельности отсутствует. Основным источником финансовых ресурсов Общества являются его собственные средства. Большая часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы (незавершенное строительство).



Прочие доходы составили 769,5 млн. рублей.

Прочие расходы составили 775,2 млн. рублей.

В 2010 году основу прочих доходов составили доходы от продажи открытому акционерному обществу «Гидроинвест», собственных акций выкупленных у акционеров на сумму 767,95 млн. рублей, проценты к получению начисленные по депозитным вкладам и остаткам денежных средств в банках, а также доходы от сдачи имущества (основных средств) в аренду.

Балансовая стоимость активов Общества на 31 декабря 2010 года составила 17 754 млн. рублей.

Стоимость чистых активов Общества на 31 декабря 2010 года составила 15 737,5 млн. рублей.

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

- коэффициент абсолютной ликвидности составил - 11,40, что значительно выше рекомендуемого значения (>0,15);

- коэффициент срочной ликвидности - 43,50, что значительно выше рекомендуемого значения (>0,95);

- коэффициент текущей ликвидности - 129,16, что значительно выше рекомендуемого значения (>2);

- коэффициент автономии (финансовой независимости) составил 0,89, что выше рекомендуемого значения (>0,80).

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей Общества по состоянию на 31.12.2010 года составляет 84,35.

Характеристика финансового состояния Общества:

По состоянию на 31.12.2010 общая сумма дебиторской задолженности Общества по сравнению с началом 2010 года увеличилась на 1 345,6 млн. руб. и составила 1 564,4 млн. руб., в том числе прочая дебиторская задолженность - 1 198,1 млн. руб., авансы выданные - 366,3 млн. рублей и др.

По состоянию на 31.12.2010 общая сумма кредиторской задолженности Общества по сравнению с началом 2010 года уменьшилась на 38,6 млн. руб. и составила 18,6 млн. руб., в том числе: поставщикам и подрядчикам - 17,9 млн. рублей; по налогам и сборам - 0,6 млн. рублей.

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 «Усть-Среднеканская ГЭС»



В.Г. Кудряшов

Приложение 4. Сделки Общества<sup>1</sup>

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобrivшего 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				
Нет				
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
Нет				

<sup>1</sup> В соответствии с требованиями п. 8.2.3 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР от 10.10.2006) годовой отчет акционерного общества должен содержать перечень совершенных акционерным обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" крупными сделками и сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

**Приложение 5.**

**Состав Совета директоров ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" в 2009 - 2010 корпоративном году** избран годовым Общим собранием акционеров ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» 06 июля 2009г., протокол № 2.

<b>Козлов Евгений Иванович - Председатель Совета директоров</b>	
Год рождения	1959
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005г.-2007г. – Заместитель начальника Департамента корпоративного учета и отчетности ОАО «УК ГидроОГК»; 2007г.- настоящее время – Руководитель Дирекции по работе с государственным финансированием ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	06.11.2007г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

<b>Дмитриенко Анастасия Владимировна</b>	
Год рождения	1983
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005г.-2006г. -Юрисконсульт Ассоциации «Санаторно-курортное объединение «Курорты Подмосковья»; 2006г.-2007г.- Юрисконсульт Центра терапевтической офтальмологии; 2007г.-2007г. - Эксперт ОАО «УК ГидроОГК»; 2007г.- 2010г. - Ведущий специалист Департамента корпоративного управления ОАО«РусГидро»; 2010г. - настоящее время – Главный эксперт Дирекции корпоративного управления ООО «ЭНЕРГОСТРИМ».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	10.06.2008г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились



<b>Захаров Александр Константинович</b>	
Год рождения	1979
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005г.-2007г. – Главный эксперт ОАО «УК ГидроОГК»; 2007г.- настоящее время - Главный эксперт управления проектов по ценным бумагам Департамента стратегических сделок ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	26.06.2009г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

<b>Мурин Леонид Аркадьевич</b>	
Год рождения	1954
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005г.- настоящее время – Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	14.06.2007г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

<b>Полеников Сергей Алексеевич</b>	
Год рождения	1958
Образование	Высшее
Гражданство	Российское

Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004г. - 2006г.– Заместитель директора ОАО «Инженерный центр ЕЭС»; 2006г. - 2008г.– Заместитель Главного инженера ОАО «ЭСКО ЕЭС»; 2008г. -2010г. – Начальник Департамента организации строительства Дивизиона «Дальний Восток» ОАО «УК ГидроОГК»; 2010г. – настоящее время - Заместитель руководителя Дирекции по восстановлению и реконструкции Саяно-Шушенской ГЭС имени П.С.Непорожнего ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	10.06.2008г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

## **Приложение 6.**

### **Справочная информация для акционеров**

Полное фирменное наименование Общества:

**Открытое акционерное общество "Усть-Среднеканская ГЭС"**

Сокращенное фирменное наименование Общества: **ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»**

Место нахождения: Российская Федерация, 685030, г. Магадан, ул. Пролетарская, 84 корп. 2

Почтовый адрес: 685000, г. Магадан, ул. Пролетарская, 84 корп. 2

.

#### **Банковские реквизиты:**

Филиал «Колыма» «Азиатско-Тихоокеанский Банк» (ОАО) г. Магадан

БИК 044442745, К/с 30101810000000000745, Р/с 40702810021120047090

#### **Сведения о государственной регистрации Общества:**

Дата государственной регистрации: 02.07.2007г.

Основной государственный регистрационный номер: 1074910002310

Орган, осуществивший государственную регистрацию: Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №1 по Магаданской области

Индивидуальный номер налогоплательщика: 4909095293

#### **Контакты:**

Тел. (41343) 47-191, факс(413-43) 47-191

Адрес страницы в сети Интернет: <http://www.usges.rushydro.ru/>

Адрес электронной почты: [ussges@kolymamsk.ru](mailto:ussges@kolymamsk.ru)

### **Информация об аудиторе**

Аудитором Общества в 2010 году является Общество с ограниченной ответственностью «АДК-аудит». Аудитор проводит аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» по российским стандартам бухгалтерского учета за 2010 год.

Сокращенное фирменное наименование – ООО «АДК-аудит».

ИНН 6672255138; КПП 667201001; ОГРН 1076672044712; ОКВЭД 74.12.2

Юридический адрес: 620100г.Екатеринбург, ул.Луначарского, д. 240/1, подъезд 3;

Место нахождения: 620100г.Екатеринбург, ул.Луначарского, д. 240/1, подъезд 3;

Телефон/факс (343) 216-74-91 / (343) 216-74-92;

E-mail: [ekb@group-adkru](mailto:ekb@group-adkru);

Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № Е 001231 от 24.07.2002 г. на срок до 24.07.2012г.

Орган, выдавший лицензию – Министерство Финансов РФ. Приказ № 507 от 06.08.2007г.

## **Информация о регистраторе Общества**

Регистратором Общества в 2010 году являлось Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий», (договор №ЦМД/УСГЭС-1 от 21 февраля 2008 года на ведение и хранение реестра владельцев именных эмиссионных ценных бумаг);

Сокращенное наименование – ОАО «Центральный Московский Депозитарий»;

ИНН 7708047457; КПП 775001001; ОГРН 1027700095730;

Место нахождения: 107078, г. Москва, ул. Большая Почтовая, дом 34, стр.8;

Фактический адрес: 105082, г.Москва, ул. Большая Почтовая, дом 34, стр.8;

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

Телефон/факс – (495) 221-13-33 / (495) 221-13-83;

Лицензия ФКЦБ России от 13.09.2002г. №10-000-1-00255 на осуществление деятельности по ведению реестра.

С 15.01.2011 года регистратором Общества является Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»

Место нахождения: 107996,г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13.

Почтовый адрес: 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, а/я 9 ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»

Тел. (495) 771-73-35, Факс: (495) 771-73-34

Адрес электронной почты: rost@rost.ru

Лицензия: на осуществление деятельности по ведению реестра

Лицензия № 10-000-1-00264 Дата выдачи: 03.12.2002г. Срок действия: не установлен

Орган, выдавший лицензию: Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг осуществляется указанным регистратором:

15.01.2011г.

Приложение 7.

Структура Холдинга ОАО "РусГидро" на 31.12.2010 года

