

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

Открытого акционерного общества

ОАО «УСТЬ-СРЕДНЕКАНСКАЯ

ГЭС»

по результатам работы за 2008 год





ОАО "Колымаэнерго"
ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"

Приложение 3

"УТВЕРЖДЕН"
решением Совета директоров
ОАО " _____ "
Протокол № _____ от _____ 2009 года

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

Годовой отчет Открытого акционерного общества "Усть-Среднеканская ГЭС "

по результатам работы за 2008 год

Генеральный директор
ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"
" _____ " _____ 2009 г.

Главный бухгалтер
ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС "
" _____ " _____ 2009 г.




_____ /Л. А. Мурин /


_____ / В. М. Тараскина /

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, а также формирование корпоративной политики в интересах акционеров.

В 2008 году Советом директоров было проведено 13 заседаний, на которых основное внимание уделялось выполнению задач, связанных с продолжением строительства Усть-Среднеканской ГЭС, формированию бизнес-процессов, а также разработки и утверждения внутренних документов Общества.

Прошедший год характеризовался возросшими объемами работ на строительстве Усть-Среднеканской ГЭС, проведением конкурсных процедур по формированию заказов на поставку оборудования, проектных работ.

Инвестиционная программа Общества направленная на реализацию проекта по строительству Усть-Среднеканской ГЭС в 2008 году выполнена в полном объеме. Освоено 2 450 млн. рублей капитальных вложений из федерального бюджета. Из этих средств произведена оплата выполненных строительно-монтажных работ в объеме 2 018 млн. рублей, оплата изготовления и поставки оборудования 328 млн. рублей, проектных работ 77 млн. рублей, содержание службы заказчика 27 млн. рублей. Также осуществлен вклад ОАО «Колымаэнерго» имуществом в уставный капитал Общества в сумме 27 млн. руб.

Основной задачей Общества на 2009 год остается обеспечение исполнения графика финансирования и освоения выделенных денежных средств из федерального бюджета на строительство Усть-Среднеканской ГЭС в объеме 2 380 млн. руб. Для этого потребуются своевременное выполнение графика строительно-монтажных работ, проведение конкурсных закупок на изготовление и поставку оборудования; выполнение рабочего проектирования.

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.

Общество имеет лицензию Д 947569 от 02.11.2007 года регистрационный номер ГС-7-27-01-27-0-4909095293-008799-1, на осуществление строительства зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом.

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: 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 программой "Социальное и экономическое развитие Дальнего Востока и Забайкалья" должно быть осуществлено строительство магистральных сетей к наиболее перспективным месторождениям.

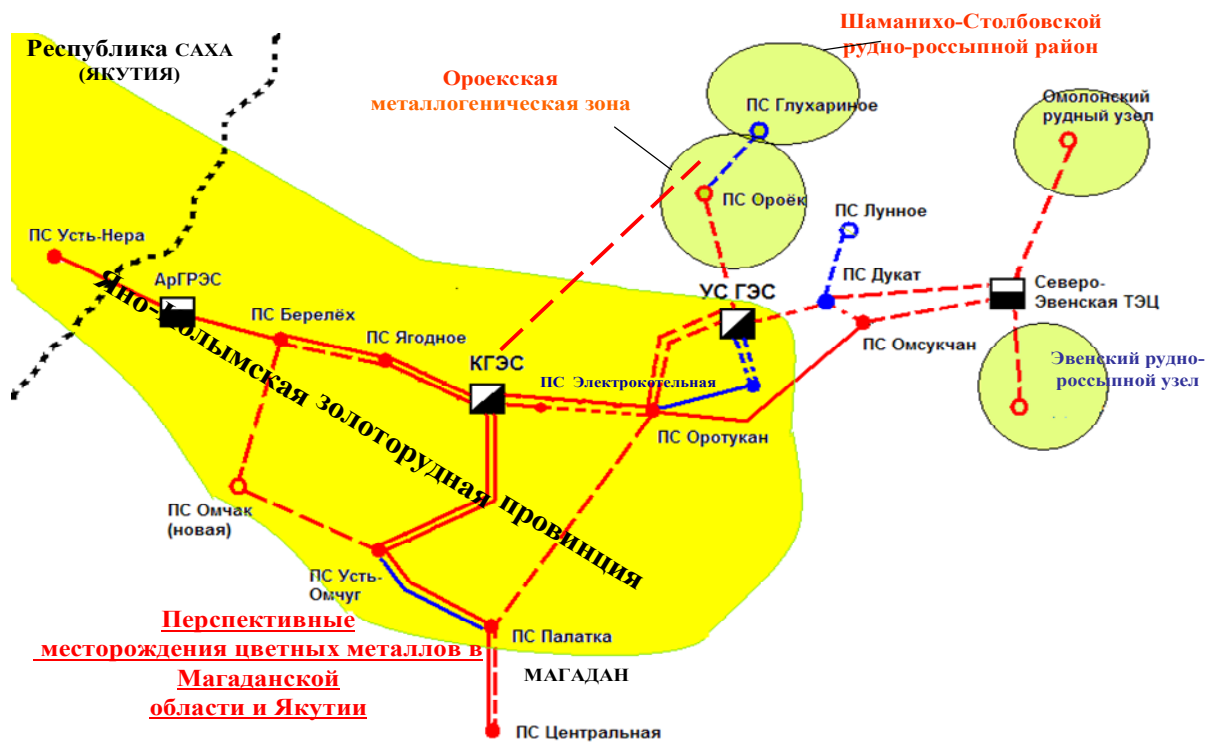


Рис. 1

Строительство Усть-Среднеканской ГЭС начато в 1991 году. Проектно-сметная документация разработана институтом «Ленгидропроект».

Проектная мощность строящейся Усть-Среднеканской ГЭС – $142,5 \times 4 = 570$ МВт

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

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 объёма 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 2008 года составила 25 человек.

Организационная структура ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»

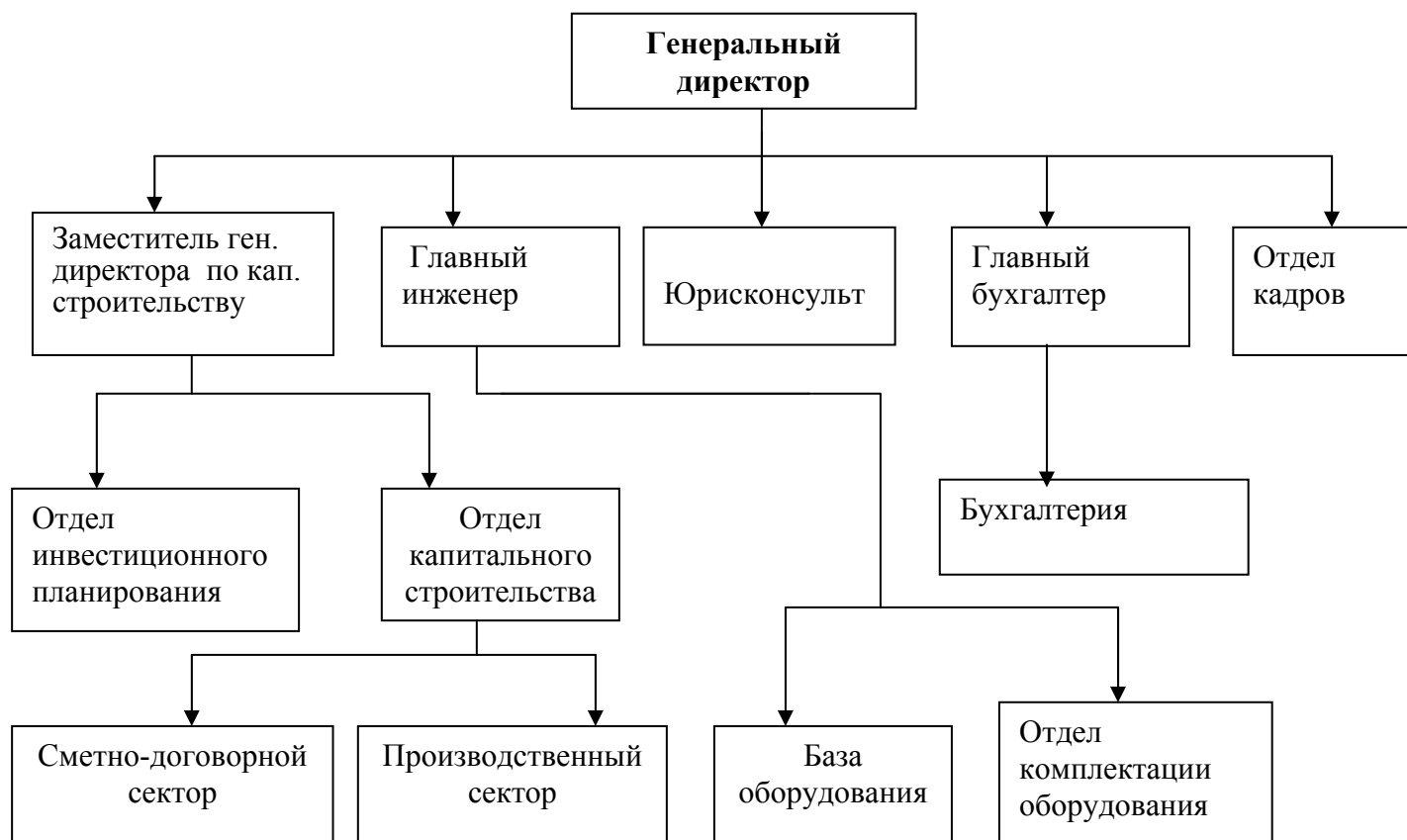


Рис. 2

События и факты 2008 года:

Март

21 марта 2008 года внеочередным Общим собранием акционеров Общества принято решение объявить к размещению дополнительно к размещенным обыкновенные именные бездокументарные акции в количестве 5 000 000 000 (пять миллиардов) штук номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая на общую сумму 5 000 000 000 (пять миллиардов) рублей.

Июнь

Первый оперативный пусковой штаб Дивизиона «Дальний Восток» ОАО «УК ГидроОГК» по строительству Усть-Среднеканской ГЭС рассмотрел состояние строительства на 01.01.2008 года. Основные тематические задачи и календарный график на 2008 год.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 10 июня 2008 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2007 год, годовая бухгалтерская отчетность, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества.

Июль

Оперативный пусковой штаб Дивизиона «Дальний Восток» ОАО «УК

ГидроОГК» по строительству Усть-Среднеканской ГЭС рассмотрел состояние строительства на 01.07.2008 года. Основные тематические задачи на 3 квартал 2008 года.

Сентябрь

Оперативный пусковой штаб Дивизиона «Дальний Восток» ОАО «УК ГидроОГК» по строительству Усть-Среднеканской ГЭС рассмотрел итоги выполнения СМР за 3 квартал 2008 года. Основные тематические задачи на 4 квартал 2008 года. Перспективы исполнения календарного плана во втором полугодии 2008 года.

Ноябрь

13 ноября 2008 года на внеочередном Общем собрании акционеров утвержден Устав Общества в новой редакции и утверждено Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров.

1.2. Холдинг "РусГидро"

ОАО «РусГидро» с 25 августа 2008 года является акционером Общества.

ОАО "РусГидро" владеет 5,99% обыкновенных именных акций Общества; 94,01% контролируется ОАО «РусГидро» косвенно (через ОАО «Колымаэнерго»).

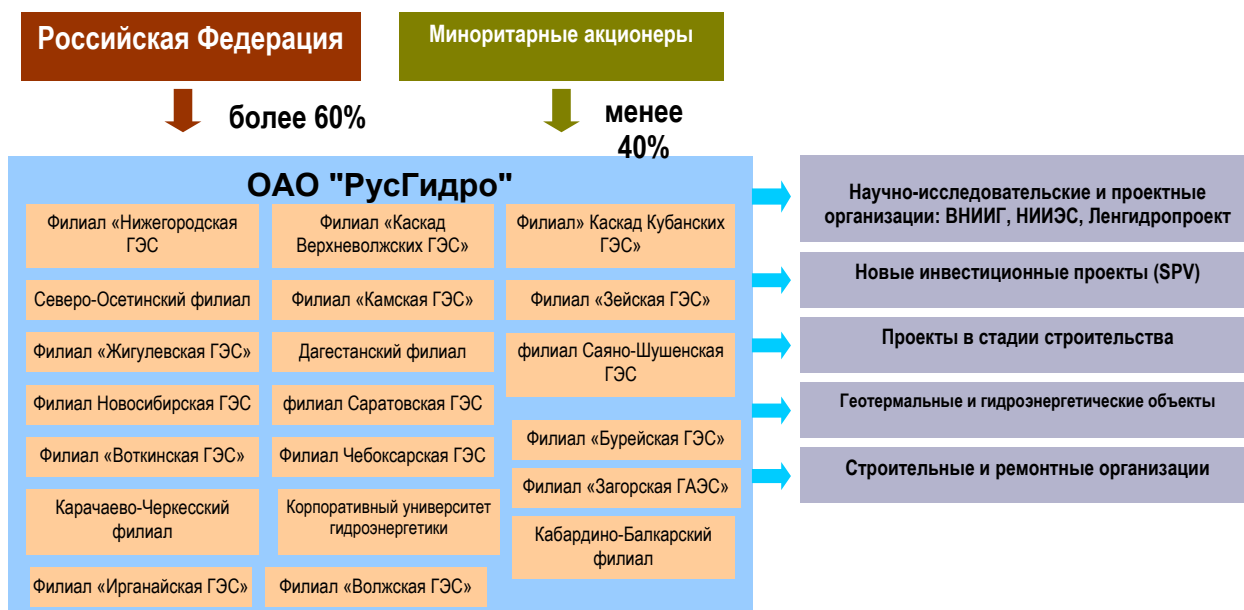
ОАО "РусГидро" – крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году, в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 "Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации", Распоряжением Правительства Российской Федерации от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

В 2007- 2008гг. осуществлялась консолидация ОАО "РусГидро" в единую Операционную компанию.

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

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

Структура Холдинга ОАО "РусГидро"



1.3. Стратегические цели

ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» выполняет функции заказчика по строительству проекта Усть-Среднеканская ГЭС на р. Колыма в Магаданской области.

Главной стратегической целью Общества является строительство и ввод в намеченные сроки гидроэлектростанции Усть-Среднеканская ГЭС, двух агрегатов станции в 2012 году и полного завершения в 2017 году.

Стратегия развития Магаданской области учитывает обеспечить рост экономики за счет развития минерально-сырьевой базы и горнодобывающего сектора экономики области. В программе социально-экономического развития Магаданской области важнейшим инвестиционным проектом среди намеченных к разработке месторождений является Наталкинское золоторудное месторождение, по запасам золота, которое относится к разряду крупнейших в стране. Предполагаемый ввод в эксплуатацию рудника им. Матросова (Наталкинское золоторудное месторождение) в 2012 году. Источником генерации будет являться пусковой комплекс Усть-Среднеканской ГЭС.

С реализацией приоритетных направлений развития минерально-сырьевой базы и горнодобывающего сектора экономики Магаданской области должно быть осуществлено строительство магистральных сетей к наиболее перспективным месторождениям. В перспективе спрос на электроэнергию будет определяться внутренними потребностями региона.

Стратегия Общества также направлена на обеспечение управленческого процесса и всей трудовой деятельности Общества квалифицированным персоналом, способным оперативно и качественно решать текущие и стратегические задачи в соответствии со стратегическими целями.

1.4. Управления 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 фиксированной 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 2008 году

Строительно-монтажные работы на Усть-Среднеканской ГЭС в 2008 велись в соответствии с годовым календарным графиком строительства и основных тематических задач в объеме пускового комплекса.

В основные сооружения уложено гидротехнического бетона 85,9 тыс.м³, смонтировано 1313м³ сборного железобетона, 773 тн металлоконструкций ГМО, выполнено земельно-скальных работ: насыпь - 59,9 тыс.м³; отсыпка буртов 393,0 тыс.м³, строительные расчистки - 57,5 тыс.м³. Субподрядной организацией ООО «Колымагидротехработы» выполнено 162 м.п. цементации в основании станционной плотины и 102,6 м.п. проходки подходного и дренажного тоннелей.

На Станционной части плотины выполнен монтаж напорных водоводов №1, №2; переходного звена и цилиндра водовода №3 и переходного звена водовода №4. Закончено выполнение I этапа цементации основания плотины.

Выполнена доставка сменных рабочих колес на строительную площадку.

Закончены работы по монтажу металлического каркаса и ограждающих конструкций Здания ГЭС, проведено устройство кровли машзала в пределах монтажной площадки и гидроагрегатов №1 и №2.

Выполнен монтаж закладных частей ремонтного затвора отсасывающих труб здания ГЭС, монтаж мостовых кранов машзала г/п 320/32+10тн, откатных ворот машзала. Начаты работы по монтажу оборудования гидротурбины ГА №1.

Выполнено устройство мостового проезда со стороны нижнего бьефа водосбросной части плотины секции В1-В5 и монтаж металлоконструкций балок подкрановых путей строительного крана КБГС-450 в секциях В1.

Выполнен монтаж металлических опор на ВЛ 220 кВ в количестве 28 штук. ОАО «Комсомольский-на-Амуре завод подъемно-транспортного оборудования» выполнил поставку козлового крана г/п 80+5тн на отсасывающие трубы здания ГЭС. Также выполнена поставка воздухоотборников на компрессорную монтажной площадки. Выполнена поставка затворов ремонтных 556МЫ отсасывающих труб здания ГЭС.

Проведены аукционы и конкурсы на поставку:

- основных затворов 506 МЫ водосбросной плотины;
- ремонтных затворов 532 МЫ, 503 МЫ, 592 МЫ водосбросной плотины;
- крана козлового водосбросной плотины г/п 200тн 535 МЫ, 537 МЫ;
- механизма канатного 2х250 станционной плотины 600 МЫ;
- механизма канатного 2х250 водосбросной плотины 518 МЫ;
- оборудования системы возбуждения и электроторможения гидрогенератора;
- теплоизоляционной шторы 513 МЫ водосбросной плотины;
- затвора аварийно-ремонтного 541 МЫ станционной плотины;
- решетки сороудерживающей 543 МЫ станционной плотины;
- датчиков КИА.

1.6. Приоритетные задачи

Приоритетными задачами Общества на 2009 год являются:

Обеспечение финансирования строительного-монтажных работ на объекте Усть-Среднеканская ГЭС, а именно:

1. Бетонирование водосбросной, стационарной и глухой плотины, здания ГЭС, водобойного колодца и облицовки верхнего откоса – 47 тыс. м³ (в т.ч. 1,5 тыс. м³ сборного железобетона).
2. Монтаж металлоконструкций закладных частей затворов, металлических эстакад для перемонтажа кранов КБГС-450, монтаж металлокаркаса зданий ПТК.
3. монтаж затворов на отсасывающих трубах зданий ГЭС ГА №1.
4. Продолжение работ по проходке проходного и дренажного туннелей.
5. Монтаж и ввод в эксплуатацию козлового крана здания ГЭС г/п 80 + 5 тн.
6. Строительство энергетических объектов – ВЛ 220 кВ «ПС «Оротукан» - ГПП 110/35/6 кВ».
7. Монтаж турбинного оборудования ГА №1 ГА №2.

Обеспечение финансирования проектно-изыскательских работ, изготовления и поставки оборудования;

Создание условий обеспечения качества строительства, контроля качества строительного-монтажных работ на основе законодательных и нормативных актов;

В области обучения и развития персонала Общества стремиться повышать квалификацию активных, перспективных и талантливых сотрудников, создавать все условия для максимального раскрытия и реализации в работе своего творческого потенциала.

Раздел 2. Корпоративное управление

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

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

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

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

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров Общества
- Совет директоров Общества
- Генеральный директор

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

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

Общее собрание акционеров

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

Основные решения Общего собрания акционеров

В течение 2008 года состоялось 3 (три) Общих собрания акционеров.

21 марта 2008 года внеочередным Общим собранием акционеров Общества приняты решения:

1. Определить предельный размер объявленных обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» в количестве 5 000 000 000

(Пять миллиардов) штук номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая на общую сумму 5 000 000 000 (Пять миллиардов) рублей.

2. Изложить пункт 4.6. Статьи 4 Устава ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» в следующей редакции: «4.6. Общество объявляет к размещению дополнительно к размещенным обыкновенные именные бездокументарные акции в количестве 5 000 000 000 (пять миллиардов) штук номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая на сумму 5 000 000 000 (пять миллиардов) рублей. Обыкновенные именные акции, объявленные Обществом к размещению, представляют их владельцам права, предусмотренные пунктом 6.2. настоящего Устава».

3. Увеличить уставный капитал ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» путем размещения дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 5 000 000 000 (пять миллиардов) штук номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая на общую сумму по номинальной стоимости 5 000 000 000 (пять миллиардов) рублей;

Способ размещения: закрытая подписка; круг лиц, среди которых предполагается разместить дополнительные акции: Российская Федерация (в лице уполномоченного государственного органа), ОАО «ГидроОГК», ОАО «Колымаэнерго»;

Цена размещения дополнительных акций: по цене, определяемой Советом директоров ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» в соответствии со статьями 36, 77 Федерального закона «Об акционерных обществах» на основании заключения независимого оценщика, но не ниже их номинальной стоимости;

Форма оплаты акций: денежные средства, неденежные средства согласно перечню имущества, которым могут оплачиваться дополнительные акции ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»;

Денежная оценка имущества, подлежащего внесению в оплату размещаемых дополнительных акций, определяется Советом директоров ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» в соответствии со статьями 34, 77 Федерального закона "Об акционерных обществах";

Для определения рыночной стоимости имущества, подлежащего внесению в оплату размещаемых дополнительных акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», привлекается независимый оценщик - ООО «Институт оценки собственности и финансовой деятельности»;

Порядок оплаты: акции оплачиваются при их размещении в полном объеме.

10 июня 2008 года на годовом Общем собрании акционеров, утвержден Годовой отчет Общества за 2007 год, годовая бухгалтерская отчетность, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия.

27 июля 2008 года на внеочередном Общем собрании акционеров утверждена кандидатура аудитора Общества.

13 ноября 2008 года внеочередным Общим собранием акционеров Общества приняты решения:

1. Утвердить Устав Общества в новой редакции;
2. Утвердить Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров.

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, протокол №5 от 10 июня 2008 года.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 13 (тринадцать) заседаний. Советом директоров Общества регулярно рассматривались отчеты о выполнении утвержденных на 2008 год планов и программ.

Так, на заседаниях Совета директоров утверждены:

- Стандарт разработки и установления ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества;
- Стандарт бизнес-планирования Общества;
- Бизнес-план Общества на 2008 год;
- Годовая комплексная программа закупок на 2008 год.

В 2008 году на заседаниях Совета директоров не рассматривались крупные сделки, и сделки, в совершении которых имеется заинтересованность.

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 10 июня 2008, № 5:

Козлов Евгений Иванович, 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	2000г.-2004г. – Начальник отдела Департамента налогового учета и отчетности ОАО РАО «ЕЭС России». 2004г.-2005г.- Начальник отдела Департамента бухгалтерского и налогового учета Корпоративного Центра ОАО РАО «ЕЭС России». 2005г.-2007г.- Заместитель начальника Департамента корпоративного учета и отчетности ОАО «УК ГидроОГК». 2008г.- 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

Дмитриенко Анастасия Владимировна	
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. - настоящее время – ведущий специалист 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

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	1999г.-2004г.- Первый заместитель генерального директора ОАО «Колымаэнерго». 2004г.- 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

Полеников Сергей Алексеевич	
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	1998г.-2004г.- Заместитель директора по капитальному строительству ОАО «Бурейская ГЭС». 2004г.-2006г.- Заместитель директора ОАО «Инженерный центр ЕЭС». 2006г.-2008г.- Заместитель Главного инженера ОАО «ЭСКО ЕЭС». 2008-настоящее время- Начальник Департамента организации строительства Дивизиона «Дальний Восток» ОАО «УК

	ГидроОГК».
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

Пушкарев Вадим Сергеевич	
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	2004г.-2005г.-Заместитель начальника Департамента корпоративной политики Бизнес-единицы «Гидрогенерация» ОАО РАО «ЕЭС России». 2005г.-2007г.-Заместитель начальника Департамента корпоративного управления ОАО «УК ГидроОГК». 2007г.-настоящее время-Руководитель дирекции реформирования и корпоративных 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	10.06.2008г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров в 2008 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров, протокол от 10 июня 2008 года № 5.

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

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Совету директоров Общества в 2008 году составила: 993 976 рублей.

Совету директоров в 2008 году компенсации не выплачивались.

Комитеты при Совете директоров Общества

Комитеты Совета директоров не созданы.

Едиличный исполнительный орган

"14" июня 2007 года решением Совета директоров ОАО "Колымаэнерго" (протокол № 19) одобрена кандидатура Шишенко Виктора Ивановича на должность генерального директора ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС».

"22" июня 2007 года приказом № 397 по ОАО «Колымаэнерго» Генеральным директором ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" назначен Шишенко Виктор Иванович.

Год рождения	1950
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	1995г.-2007г.- Заместитель Главного инженера Колымской ГЭС ОАО «Колымаэнерго». 2007г.-настоящее время - Генеральный директор ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС».
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 2008 году составила: 354 908 рублей.

Генеральному директору в 2008 году компенсация не выплачивалась.

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, протокол от 10 июня 2008 № 5.

Состав Ревизионной комиссии

избрана годовым Общим собранием акционеров, протокол № 5 от 10 июня 2008 года :

Лукашов Артем Владиславович - Председатель Ревизионной комиссии	
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	2004г.-2005г.- специалист ОАО РАО «ЕЭС России». 2005г.-2007г.- ведущий эксперт ОАО «УК ГидроОГК». 2007г.- настоящее время- ведущий эксперт Департамента управления капиталом ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Долгопол Ольга Семеновна	
Год рождения	1948
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 отдела ОАО РАО «ЕЭС России». 2008г. – настоящее время – начальник управления ОАО «Энергоинвесттранс».
Доля участия в уставном капитале Общества)	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Никитин Виталий Александрович	
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	2004г.-2005г.- ведущий специалист ОАО РАО «ЕЭС России». 2005г.-2008г.- главный специалист ОАО РАО «ЕЭС России». 2008г. – настоящее время – начальник отдела «Газсервис».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Утина Наталья Петровна	
Год рождения	1961
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в	2004г.-2007г.- начальник отдела экономики инвестиционных проектов ОАО «Связьинвест». 2007г.-2008г. – директор дирекции по управлению регионального развития ЗАО «Телеком МТК».

хронологическом порядке	2008г.- настоящее время – начальник управления методологии корпоративного финансового контроля ОАО «РусГидро»
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Смирнова Юлия Всеволодовна	
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	2000г.-2005г.- ведущий специалист, начальник отдела Департамента корпоративной политики, Начальник Департамента корпоративного управления БЕ "Гидрогенерация ОАО РАО «ЕЭС России». 2005г.- настоящее время – начальник Департамента корпоративного управления 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 2008 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества "Усть-Среднеканская ГЭС" вознаграждений и компенсаций (утвержденным Общим собранием акционеров Общества, протокол № 5 от 10 июня 2008г.).

Согласно указанному Положению, за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере пятикратной суммы минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда с учетом индексации, установленной отраслевым тарифным соглашением. Выплата вознаграждения производится в недельный срок после составления заключения по результатам проведенной проверки (ревизии).

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2008 года уставный капитал ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" составляет **7 696 982 000** (семь миллиардов шестьсот девяносто шесть тысяч девятьсот восемьдесят два) руб.

Таблица 1. Структура уставного капитала по категориям акций

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	7 696 982 000 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	1 руб.
Общая номинальная стоимость	7 696 982 000 руб.

Привилегированных акций нет.

21 марта 2008 года ОСА принято решение об увеличении уставного капитала Общества.

ОСНОВНЫЕ ПАРАМЕТРЫ ЭМИССИИ ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ АКЦИЙ

Способ размещения	Закрытая подписка в пользу Российской Федерации (в лице уполномоченного государственного органа), ОАО «РусГидро», ОАО «Колымаэнерго»
Категория (тип) акций	Обыкновенные именные
Форма	Бездокументарные
Номинальная стоимость каждой акции	1 (Один) рубль
Количество дополнительных акций, шт.	5.000.000.000
Общий объем выпуска по номинальной стоимости, руб.	5 000 000 000
Форма оплаты акций	Денежные и неденежные средства
Цена размещения 1 (Одной) дополнительной обыкновенной именной акции	1 (Один) руб. за одну дополнительную обыкновенную акцию Цена размещения дополнительных акций (в т.ч. лицам, включенным в список лиц, имеющих преимущественное право приобретения размещаемых дополнительных акций) определена Советом директоров ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" (протокол от 21.03.2008г. №1) на основании заключения независимого оценщика в соответствии со статьями 36, 77 Федерального закона "Об акционерных обществах".
Дата рассмотрения Общим собранием акционеров вопроса об увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций	21 марта 2008г.
Дата утверждения Советом директоров ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" решения о дополнительном выпуске акций	02 апреля 2008 г. (протокол № 2)
Дата государственной регистрации решения о дополнительном выпуске	29 апреля 2008 г.
Государственный регистрационный номер выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг	1-01-55315-Е-001D
Дата начала размещения ценных бумаг	07 июня 2008 г.
Дата окончания размещения ценных бумаг	29 апреля 2009г. г.

По состоянию на 31.12.2008 размещено 3 125 878 161 шт. акций (63% от общего объема дополнительной эмиссии) на общую сумму 3 125 878 161 руб.

2.3. Структура акционерного капитала

Структура акционерного капитала указана с учетом размещения части акций дополнительной эмиссии ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС».

Таблица 2. Структура акционерного капитала

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в акционерном капитале по состоянию на:	
	01.01. 2008г.	31.12.2008г.
ОАО "РусГидро"	0	5,99%
Российская Федерация	0	22,64%
ОАО «Колымаэнерго»	100%	71,37%

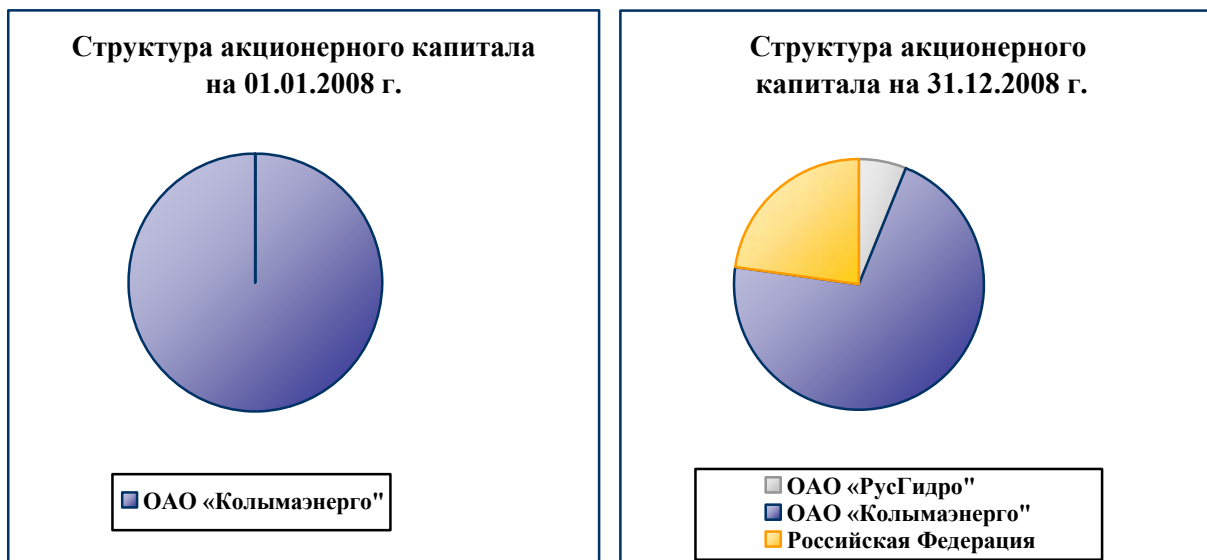


Рис. 2

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

Структура Уставного капитала указана с учетом размещения части акций дополнительной эмиссии ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС».

Таблица 3. Структура Уставного капитала

Наименование владельца ценных бумаг, владеющих более 5% от УК	01.01.2008г.		31.12.2008г.	
	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций
ОАО "РусГидро"	0	0	5,99%	5,99%
Российская Федерация	0	0	22,64%	22,64%
ОАО «Колымаэнерго»	100%	100%	71,37%	71,37%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" по состоянию на 31.12.2008 г. – 3 (три), из них номинальные держатели – нет.

2.4. Компания на рынке ценных бумаг

Акции Компании не обращаются на фондовых биржах.

2.5. Корпоративное управление ДЗО

У Общества отсутствуют дочерние и зависимые хозяйственные общества.

2.6. Участие в некоммерческих организациях

Общество не участвует в некоммерческих организациях.

2.7. Сделки Общества

Крупные сделки и сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, не совершались.

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.

3.2. Энергосбытовая деятельность

Энергосбытовая деятельность Обществом не осуществляется.

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. Основные показатели (выручка, себестоимость, прибыль) отсутствуют.

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2008 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества

Годовая финансовая отчетность Общества за отчетный период (краткая форма бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках) представлена в Приложении №1. Для проведения анализа баланса Общества составлен аналитический баланс, в котором все статьи актива и пассива группируются по экономическому признаку. ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» учреждено в 2007 году и зарегистрировано 02.07.2007 года. Бухгалтерская отчетность за 2007 год представлена с момента регистрации Общества. За 2008 год отчетность представлена за полный финансовый год.

Аналитический баланс.

Таблица 4. Аналитический баланс.

Аналитический баланс ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" за 2008 год, тыс.руб.				
Показатели	На 31.12.2007	На 31.12.2008	Отклонения	
			тыс. руб.	%
Активы				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы				
Основные средства				

Вложения во внеоборотные активы	7 723 050	10 222 421	+2 499 371	+32,36%
Долгосрочные финансовые вложения				
Отложенные налоговые активы				
<i>ИТОГО по разделу I</i>	7 723 050	10 222 421	+2 499 371	+32,36%
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы				
НДС по приобретенным ценностям	539 562	655 004	+115 442	+21,40%
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты				
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, в течение 12 месяцев после отчетной даты	574 884	483 419	-91 465	-15,91%
Краткосрочные финансовые вложения				
Денежные средства	13 910	12 442	-1 468	-10,55%
<i>ИТОГО по разделу II</i>	1 128 356	1 150 865	+22 509	+1,99%
БАЛАНС	8 851 406	11 373 286	+2 521 880	+28,49%
Пассивы				
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	7 696 982	7 696 982	0	0%
Добавочный капитал	539 562	539 562	0	0%
Резервный капитал				
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет				
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года				
<i>Итого по разделу III</i>	8 236 544	8 236 544	0	0%
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты				
Прочие долгосрочные обязательства				
<i>ИТОГО по разделу IV</i>	-	-	-	-
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	614 824	-	-614 824	
Кредиторская задолженность	38	10 864	+10 826	28 486%
Задолженность по учредителям по выплате доходов				
Доходы будущих периодов	-	3 125 878	+3 125 878	
Прочие краткосрочные обязательства				
<i>ИТОГО по разделу V</i>	614 862	3 136 742	+2 521 880	410,15%
БАЛАНС	8 851 406	11 373 286	+2 521 880	28,49%

За отчетный период в активе баланса наблюдается рост по статье: «Вложения во внеоборотные активы» (на 32,36% или на 2 499 371 тыс. руб.), а также увеличение по статье «НДС по приобретенным ценностям» (на 21,40% или на 115 442 тыс. руб.).

По статье «Дебиторская задолженность» наблюдается снижение (на 15,91% или на 91 465 тыс.руб.).

В структуре дебиторской задолженности основное место занимает задолженность по авансам выданным поставщикам оборудования в рамках конкурсных закупок.

В прочей дебиторской задолженности основное место занимает предъявленная Обществом к вычету из бюджета сумма налога, на добавленную стоимость, предъявленная подрядными организациями по выполненным работам в капитальном строительстве, и сумма налога, предъявленная поставщиками по приобретенному оборудованию к установке.

Сумма налога на добавленную стоимость, предъявленная Обществом к вычету из бюджета, по состоянию на 31.12.2008 года составила 321 630 тыс. рублей. Материалы по заявленной к вычету сумме находятся в процессе камеральной налоговой проверки в МИ ФНС №1 по Магаданской области.

Валюта баланса увеличилась на 28,49% (или на 2 521 880 тыс. руб.).

В пассиве баланса наблюдается рост по статье «Кредиторская задолженность» (на 28486% или на 10 826 тыс. руб.).

В структуре кредиторской задолженности основную часть занимает задолженность поставщикам оборудования, ПИР и прочих внеоборотных активов по договорам заключенным в рамках конкурсных поставок.

Незначительный рост текущей задолженности наблюдается перед персоналом по оплате труда; перед социальными фондами; перед бюджетом. Это напрямую связано с увеличением численности персонала с 3 человек в 2007 году до 25 человек в 2008 году.

В отчетном периоде по статье «Доходы будущих периодов» отражено целевое финансирование строительства Усть-Среднеканской ГЭС» на сумму 3 125 878 тыс. руб. Основное место в этой статье занимает финансирование из федерального бюджета.

По статье «Уставный капитал» изменений не произошло, так как не закончена эмиссия дополнительных акций. В структуре пассивов основной удельный вес занимает Уставный капитал и доходы будущих периодов.

Анализ структуры активов

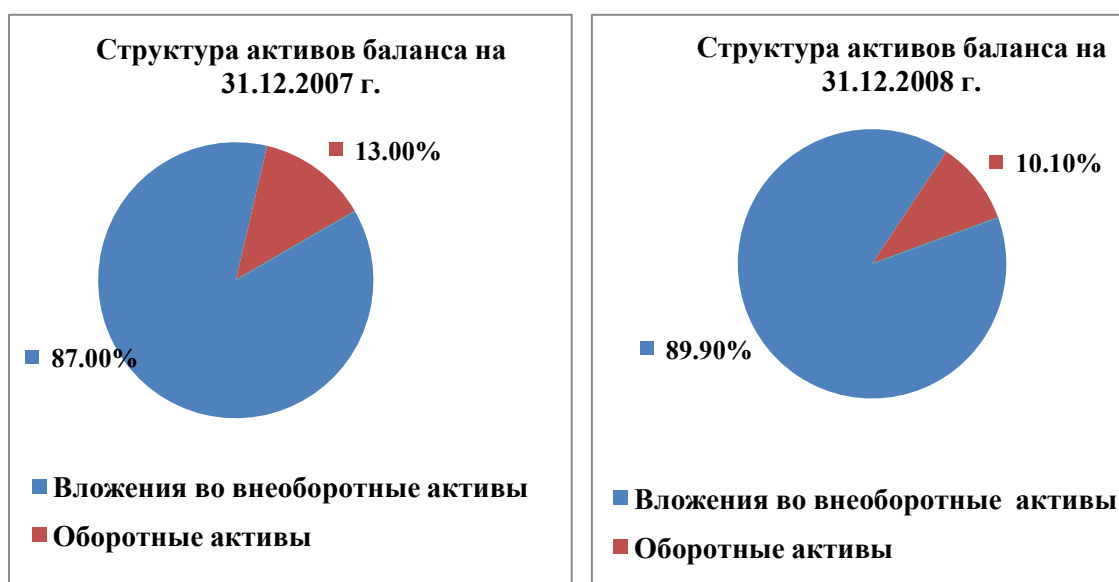


Рис. 3

Анализ структуры пассивов

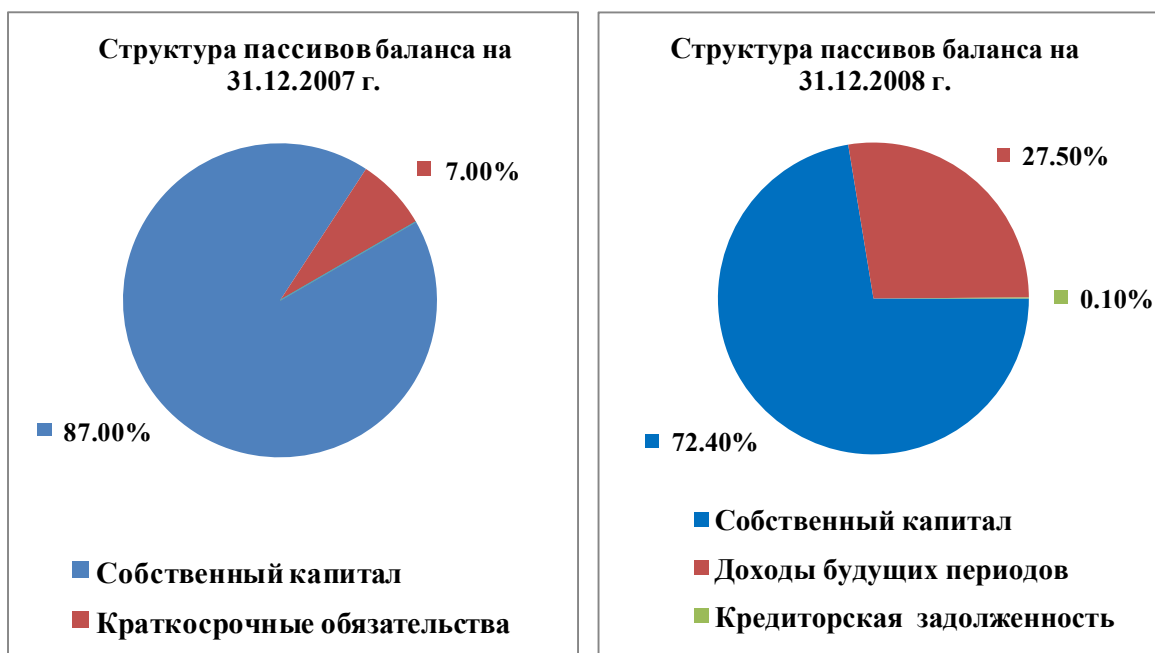


Рис. 4

В 2008 году структура баланса Общества существенно не изменилась. Основным источником финансовых ресурсов являются его собственные средства, доля которых уменьшилась за истекший год на 14,6% и составила 72,4%. Доходы будущих периодов увеличились на 27,5%. После государственной регистрации отчета об эмиссии дополнительных акций доходы будущих периодов будут зачислены в собственный капитал.

Большая часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, доля которых за отчетный период увеличилась на 2,9% и составила 89,9% общей суммы хозяйственных средств.

В структуре активов баланса основной удельный вес занимают налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям 655 004 тыс. рублей – 5,7% общей суммы оборотных активов и дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) 483 419 тыс. рублей – 4,2% общей суммы оборотных активов.

Соотношение собственного и заемного капитала Общества на 31.12.2007г. составляет 1340%, на 31.12.2008 г. заемный капитал отсутствует, что свидетельствует о стабильности имущественного положения и экономического потенциала Общества.

Расчет стоимости чистых активов Общества производился в соответствии с Приказом Минфина РФ и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг №№ 10н,

03-6/пз от 29.01.03 г. "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	31.12.2007	31.12.2008
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы	-	-
2. Основные средства	-	-
3. Незавершенное строительство	7 723 050	10 222 421
4. Доходные вложения в материальные ценности	-	-
5. Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения	-	-
6. Прочие внеоборотные активы	-	-
7. Запасы	-	-
8. НДС по приобретенным ценностям	539 562	655 004
9. Дебиторская задолженность	574 884	483 419
10. Денежные средства	13 910	12 442
11. Прочие оборотные активы		
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма пп.1-11)	8 851 406	11 373 286
ПАССИВЫ		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	-	-
14. Прочие долгосрочные обязательства	-	-
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	614 824	-
16. Кредиторская задолженность	38	10 864
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-
18. Резервы предстоящих расходов	-	-
19. Прочие краткосрочные обязательства	-	-
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма пп.13-19)	614 862	10 864
21. Стоимость чистых активов (разность п.12-п.20)	8 236 544	11 362 422

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 11 362 422 тыс.руб. Таким образом, за 2008 год данный показатель увеличился на 3 125 878 тыс. рублей.

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества

Общество является заказчиком строительства Усть-Среднеканской ГЭС и не осуществляет операционную деятельность, соответственно отсутствует и финансовый результат деятельности Общества. Поэтому не рассчитываются финансовые показатели, показатели эффективности, 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	2006г.	2007г.	2008г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент срочной ликвидности		0,96	45,64	4754
Коэффициент текущей ликвидности		1,84	105,93	5757

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

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

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

Показатели структуры капитала

Таблица 7. Показатели структуры капитала

Показатели	2006г.	2007г.	2008г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент автономии		0,93	0,72	77,4
Соотношение собственного и заемного капитала		1340	263	19,6

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 отношение собственных средств Компании к заемным.

4.4. Анализ дебиторской задолженности

№ п/п	Наименование показателя	2006г. Факт	2007г. Факт	2008г. Факт	Темп роста (6/5) %
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:				
1.1.	покупатели и заказчики				
1.2.	векселя к получению				
1.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ				
1.4.	авансы выданные				
1.5.	прочие дебиторы				
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:		574 884	483 419	84,09 %
2.1.	покупатели и заказчики				
2.2.	векселя к получению				
2.3.	задолженность дочерних и завис. обществ				
2.4.	задолженность участников по взносам в уставной капитал				
2.5.	авансы выданные		571 156	161 718	28,31 %
2.6.	прочие дебиторы		3 728	321 701	8629,3%

По состоянию на 31.12.2008 г. дебиторская задолженность (до 12 мес.) 483 419 тыс. руб. По сравнению с 2007 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом снижена на 91 465 тыс. руб., в основном за счет погашения сумм по авансам, выданным поставщикам оборудования и подрядчикам на выполнение строительно-монтажных работ. Увеличение суммы по прочим дебиторам произошло за счёт предъявления к вычету из бюджета суммы налога на добавленную стоимость за выполненные работы и услуги.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

№ п/п	Наименование показателя	2006г. Факт	2007г. Факт	2008г. Факт	Темп роста (6/5) %
1.	Займы и кредиты		614 824	0	
2.	Кредиторская задолженность		38	10 864	28 589,5%
2.1.	поставщики и подрядчики,		0	10 104	
2.1.	векселя к уплате				
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами				
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом		26	423	1 626,9 %
2.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами		8	230	2 875,0 %
2.6.	по налогам и сборам		4	107	2 675,0 %
2.7.	авансы полученные				
2.8.	прочие кредиторы				
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
4.	Доходы будущих периодов		0	3 125 878	
5.	Резервы предстоящих расходов				
6.	Прочие краткосрочные обязательства				

По состоянию на 31.12.2008 г. кредиторская задолженность составила 10 864 тыс. рублей.

По сравнению с 2007 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом увеличилась на 10 826 тыс. рублей, в основном за счет непогашенных сумм поставщикам оборудования и подрядчикам. Увеличение задолженности по оплате труда перед персоналом, перед государственными внебюджетными фондами, по налогам и сборам произошло за счёт увеличения численности персонала.

Увеличена сумма доходов будущих периодов на 3 125 878 тыс. руб. за счёт финансирования из федерального бюджета, ОАО «РусГидро», ОАО «Колымаэнерго».

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Общество не осуществляет операционную деятельность. Выручка отсутствует. Общество не имеет прибыли. Дивидендная политика в Обществе утверждена СД.

Раздел 5. Инвестиции и инновации

5.1. Инвестиционная деятельность

Инвестиционная программа Общества в 2008 году была направлена на продолжение строительства Усть-Среднеканской ГЭС. План по финансированию капитальных вложений на 2008 год составлял – 1 970,0 млн. рублей. В связи с дополнительным финансированием из Федерального бюджета, на Управляющем комитете ОАО «РусГидро» одобрили корректировку Инвестиционной программы по строительству Усть-Среднеканской ГЭС в объеме – 2 505,6 млн. рублей. Фактическое финансирование за 2008 год составляет – 2 517,3 млн. рублей (таблица 9).

Общая сумма освоения на 2008 год по плану – 2 193,2 млн. рублей. Фактическое освоение за 2008 год составила – 2 499,4 млн. рублей. Из них новое строительство – 2 476,1 млн. рублей, приобретение основных средств (имущество) – 23,3 млн. рублей. План по общей сумме освоения капитальных вложений за 2008 год выполнен на 114,0%. Сложившееся отклонение объясняется дополнительным финансированием в декабре месяце 2008 года из средств Федерального бюджета в объеме 500 млн. рублей. Освоение капитальных вложений за прошедшие три года представлено в таблице 8 и на рисунке 3.

Таблица 8. Динамика капитальных вложений

№	Показатель	2006		2007		2008	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
1	Капвложения всего (без НДС)	0	0	26,0	100	2 499,4	100
1.1	в т.ч. ТПИР	0	0	0	0	0	0
1.2	Новое строительство	0	0	26,0	100	2 476,1	99,1
1.3	Приобретение объектов основных средств	0	0	0	0	23,3	0,9
1.4	Непроизводственные фонды	0	0	0	0	0	0

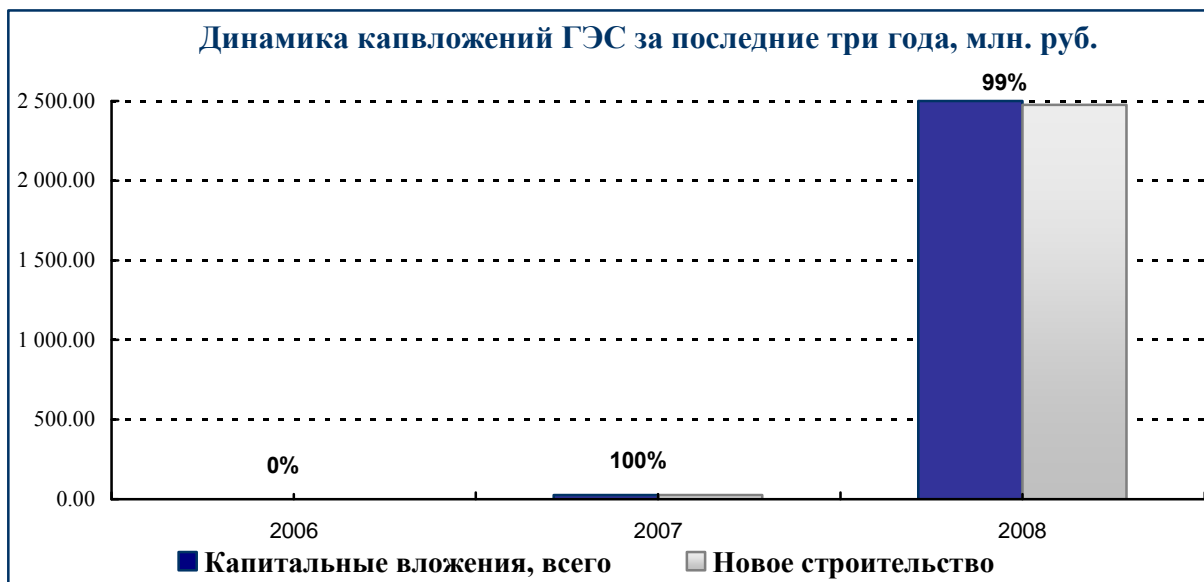


Рис. 5

**Таблица 9. Источники финансирования инвестиционной программы
Остаток на расчетном счете на 01.01.2008 г.-13,9 млн.руб**

(млн. руб.)

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	Федеральный бюджет	2 450,0
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	Средства от продажи активов РАО «ЕЭС»	35,6
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	Прочие источники (ОАО «Колымаэнерго»)	27,5

Остаток на расчетном счете на 01.01.2009 г.-9,6 млн.руб

Всего финансирование с учетом переходящего остатка – 2517,3 млн.руб.

Таблица 10. Структура капиталовложений по направлениям

(млн. руб.)

Наименование направлений	2008 год	
	план	факт
СМР		2 185,2
Оборудование		160,9
ПИР, НИР		73,0
Погашение процентов по займу		33,6
Содержание заказчика		23,4
Приобретение объектов основных средств		23,3
Всего:		2 499,4

Инвестиционные планы на 2009 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 отметках плотины в 2012 году.

В соответствии со статьей 13 закона о Федеральном бюджете на 2009 год для строительства Усть-Среднеканской ГЭС предусмотрено финансирование в объеме 2 380 млн. рублей. В инвестиционной программе на 2009 год предусмотрены средства ОАО «Колымаэнерго» в объеме 30 млн. рублей. Общий объем финансирования капиталовложений на 2009 год составит 2 410 млн. рублей.

Финансирование будет направлено на оплату: строительно-монтажных работ – 1 644,8 млн. рублей, оборудование – 586,4 млн. рублей, ПИР – 106,4 млн. рублей и затраты заказчика – 42,3 млн. рублей. А также приобретение объектов основных средств. Освоение капитальных вложений в 2009 году планируется в объеме 1 730,7 млн. рублей, из них СМР – 1 393,9 млн. рублей, оборудование – 179,6 млн. рублей, ПИР – 90,3 млн. рублей, затраты заказчика – 41,5 млн. рублей. Приобретение объектов основных средств – 25,4 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.

Федеральной целевой программой «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года», утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 21.11.2007 года №801, предусмотрены бюджетные ассигнования в 2009-2010 годах в размере 5 198 млн. рублей.

Вклад Общества ОАО «Колымаэнерго» на период 2009- 2013 годы составит 337,9 млн. рублей.

5.2. Инновации

Инновации в 2008 году Обществом не осуществлялись

Приложение 4.

Состав Совета директоров ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" в 2007 - 2008 корпоративном году

Избран внеочередным Общим собранием акционеров Общества – Правлением ОАО «Колымаэнерго» 08 ноября 2007, протокол № 56.

Козлов Евгений Иванович - 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	2000г.-2004г. – Начальник отдела Департамента налогового учета и отчетности ОАО РАО "ЕЭС России". 2004г.-2005г. – Начальник отдела Департамента бухгалтерского и налогового учета Корпоративного Центра ОАО РАО "ЕЭС России". 2005г.-2007г. – Заместитель Начальника департамента корпоративного учета и отчетности ОАО «УК ГидроОГК». 2007г. по настоящее время – Руководитель Дирекции по работе с государственным финансированием ОАО "РусГидро".
Доля участия в уставном капитале Общества	нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	нет
Первое избрание в состав Совета директоров	08.11.2007г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

Лавров Андрей Сергеевич	
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	2003г.-2004г. – начальник юридического отдела, ОАО «Новгородский мясной двор». 2004г.-2005г. – главный юрисконсульт отдела юридического сопровождения, ООО «ЮниМилк». 2005г.-2008г. – главный юрисконсульт юридического департамента, ОАО «УК ГидроОГК». 2008г. по настоящее время – начальник управления юридического департамента, ОАО «ГидроОГК».
Доля участия в уставном капитале Общества	нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	нет

Первое избрание в состав Совета директоров	08.11.2007г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

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	1999г.-2004г. – Первый заместитель генерального директора ОАО "Колымаэнерго". 2004г. по настоящее время – Генеральный директор ОАО "Колымаэнерго".
Доля участия в уставном капитале Общества	нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	нет
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

Петрова Юлия Владимировна	
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	2003г.-2004г. – Специалист 1-ой категории отдела анализа и контроля Департамента корпоративной политики ОАО РАО «ЕЭС России». 2004г.-2004г. – Ведущий специалист отдела анализа и контроля Департамента корпоративной политики ОАО РАО «ЕЭС России». 2004г.-2005г. – Ведущий эксперт Департамента корпоративной политики Бизнес-единицы ОАО РАО «ЕЭС России». 2005г.-2005г. – Ведущий эксперт Департамента корпоративного управления ОАО «ГидроОГК». 2005г.-2005г. – Ведущий эксперт Департамента корпоративного управления ОАО «УК ВоГЭК». 2005г.-2007г. – Главный эксперт Департамента корпоративного управления ОАО «УК ГидроОГК». 2007г. по настоящее время-Начальник управления Департамента корпоративного управления ОАО «ГидроОГК».
Доля участия в уставном капитале Общества	нет

Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	нет
Первое избрание в состав Совета директоров	08.11.2007г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

Жихарев Алексей Борисович	
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	2003г.-2004г. – ведущий специалист Отдела реструктуризации и реализации стратегических программ Департамента корпоративной стратегии ОАО РАО «ЕЭС России». 2004г.-2004г. – главный специалист Отдела мониторинга и прогнозирования рынка Департамента рынка ОАО РАО «ЕЭС России». 2006г.-2006г. – главный эксперт Отдела мониторинга и прогнозирования рынка Департамента рынка ОАО РАО «ЕЭС России». 2006г. по настоящее время – И.о. начальника Отдела мониторинга и прогнозирования рынка Департамента рынка ОАО РАО «ЕЭС России».
Доля участия в уставном капитале Общества	нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	нет
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

Приложение 5.

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, Магаданская область

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

Почтовый адрес: 686222, Магаданская область, п. Синегорье, ул. Когодовского 7.

Банковские реквизиты:

ОАО «Колыма-банк» филиал в п. Ягодное, п. Ягодное

БИК 044469729, К/с 30101810900000000729, Р/с 40702810112000047090

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: energo@kolymamask.ru

Информация об аудиторе

Аудитором Общества в 2008 году является Общество с ограниченной ответственностью «АДК-аудит». Сокращенное фирменное наименование – ООО «АДК-аудит», (договор б/н от 07 июля 2008 года на проведение аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности подготовленной в соответствии с российским законодательством);

ИНН 6672255138; КПП 667201001; ОГРН 1076672044712;

Юридический адрес: 620026 г.Екатеринбург, ул.Луначарского, д. 240/1, подъезд 3;

Место нахождения: 620026 г.Екатеринбург, ул.Луначарского, д. 240/1, подъезд 3;

Телефон/факс (343) 216-74-91 / (343) 216-92-94;

E-mail: adk@mail.ur.ru;

Лицензия от 06.08.2007 года № Е 001231 на осуществление аудиторской деятельности, выданной Приказом Министерства Финансов РФ от 06.08.2007года № 507. Срок действия лицензии до 06.08.2012 года.

Информация о регистраторе Общества

Регистратором Общества в 2008 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, Орликов переулок, дом 3, корп. В;

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.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2008 года

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	0710001
Дата [год, месяц, число]	2008\12\31
по ОКПО	97657853
ИНН	4909095293
по ОКВЭД	40.10.4
по ОКOPФ\OKFC	47\16
	384

Дата утверждения
Дата отправки [принятия]

АКТИВ		На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1		3	4
1. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные Активы, в том числе:	110	-	-
Лицензии, права, патенты	11001	-	-
НИОКР	11002	-	-
Основные Средства, в том числе:	120	-	-
Здания производственного назначения	12001	-	-
Гидротехнические сооружения	12002	-	-
Сооружения электропередачи и связи	12003	-	-
Сооружения специальные и прочие сооружения	12004	-	-
Силовые машины и оборудование	12005	-	-
Рабочие машины и оборудование	12006	-	-
Информационные машины и оборудование	12007	-	-
Прочие машины и оборудование, средства измерений	12008	-	-
Транспортные средства и передвижная техника	12009	-	-
Здания непроизводственного назначения	12010	-	-
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	12011	-	-
Земельные участки, объекты природопользования и насаждения	12012	-	-
Прочие основные фонды	12013	-	-
Незавершенное строительство, в том числе:	130	7 723 050	10 222 421
Оборудование к установке	13001	-	160 885
Строительство объектов	13002	7 723 050	10 038 259
Затраты по долевого строительству	13003	-	-
Законченные строительством объекты до момента перевода в состав ОС	13004	-	23 277
Доходные вложения в материальные ценности, в том числе:	135	-	-
Имущество для передачи в лизинг	13501	-	-
Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	140	-	-
Инвестиции в акции:	141	-	-
Дочерних Обществ	14101	-	-
Ассоциированных Обществ	14102	-	-
Прочих третьих лиц	14103	-	-
Инвестиции в долговые ценные бумаги:	142	-	-
Дочерних Обществ	14201	-	-
Ассоциированных Обществ	14202	-	-
Прочих третьих лиц	14203	-	-
Займы, предоставленные на срок более 12 месяцев:	143	-	-
Дочерним Обществам	14301	-	-
Ассоциированным Обществам	14302	-	-
Прочим третьим лицам	14303	-	-
Прочие долгосрочные финансовые вложения	144	-	-
Отложенные налоговые активы	145	-	-
Прочие внеоборотные активы	150	-	-
Приобретение земельных участков и объектов природопользования, капитальные вложения в коренное улучшение земель	15001	-	-
Приобретение объектов основных средств	15002	-	-
Приобретение и создание нематериальных активов	15003	-	-
Выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ	15004	-	-
Прочие внеоборотные активы	15005	-	-
ИТОГО по Разделу 1	190	7 723 050	10 222 421

АКТИВ		На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1		3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы , в том числе:	210	-	-
Материально – производственные запасы:	211	-	-
Сырье и материалы	21101	-	-
ГСМ	21102	-	-
Запасные части	21103	-	-
Специальная оснастка и специальная одежда	21104	-	-
Основные средства, учтенные в составе материалов	21105	-	-
Строительные материалы	21106	-	-
Прочее материалы	21107	-	-
Затраты в незавершенном производстве	213	-	-
Готовая продукция и товары для перепродажи	214	-	-
Товары отгруженные	215	-	-
Расходы будущих периодов	216	-	-
Прочие запасы	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	539 562	655 004
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	230	-	-
Покупатели и заказчики, в том числе:	231	-	-
Покупатели электроэнергии	23101	-	-
Покупатели мощности	23102	-	-
Покупатели теплоэнергии	23103	-	-
Арендаторы (субарендаторы)	23104	-	-
Заказчики услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	23105	-	-
Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	23106	-	-
Заказчики услуг по капитальному строительству	23107	-	-
Заказчики услуг организаторов строительства	23108	-	-
Заказчики услуг по НИОКРам	23109	-	-
Заказчики транспортных услуг	23110	-	-
Заказчики услуг по управлению и консультационным услугам	23111	-	-
Потребители услуг связи	23112	-	-
Прочие покупатели	23113	-	-
Векселя к получению покупателей и заказчиков, в том числе:	232	-	-
Дочерних Обществ	23201	-	-
Ассоциированных Обществ	23202	-	-
Прочих Обществ	23203	-	-
Задолженность по дивидендам, в том числе:	233	-	-
Дочерних Обществ	23301	-	-
Ассоциированных Обществ	23302	-	-
Авансы выданные, в том числе:	234	-	-
Поставщикам электроэнергии	23401	-	-
Поставщикам мощности	23402	-	-
Поставщикам услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	23403	-	-
Поставщикам материально-производственных запасов	23404	-	-
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	23405	-	-
Подрядчикам по капитальному строительству	23406	-	-
Организаторам строительства	23407	-	-
Поставщикам услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	23408	-	-
Прочим поставщикам и подрядчикам	23409	-	-

Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	235	-	-
Задолженность работников по предоставленным займам	23501	-	-
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	23502	-	-
Задолженность работников за проданные товары, услуги и прочее имущество	23503	-	-
Задолженность по беспроцентным векселям	23504	-	-
Задолженность по беспроцентным займам	23505	-	-
Задолженность по лизинговым договорам	23506	-	-
Задолженность заказчиков (инвесторов) по переданным средствам на финансирование строительства	23507	-	-
Долгосрочная задолженность прочих дебиторов	23508	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	240	574 884	483 419
<i>Покупатели и заказчики, в том числе:</i>	241	-	-
Покупатели электроэнергии	24101	-	-
Покупатели мощности	24102	-	-
Покупатели теплоэнергии	24103	-	-
Арендаторы (субарендаторы)	24104	-	-
Заказчики услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	24105	-	-
Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	24106	-	-
Заказчики услуг по капитальному строительству	24107	-	-
Заказчики услуг организатора строительства	24108	-	-
Заказчики услуг по НИОКРам	24109	-	-
Заказчики транспортных услуг	24110	-	-
Заказчики услуг по управлению и консультационным услугам	24111	-	-
Потребители услуг связи	24112	-	-
Прочие покупатели	24113	-	-
<i>Векселя к получению, в том числе:</i>	242	-	-
Дочерних Обществ	24201	-	-
Ассоциированных Обществ	24202	-	-
Прочие векселя третьих лиц	24203	-	-
<i>Задолженность по дивидендам, в том числе:</i>	243	-	-
Дочерних Обществ	24301	-	-
Ассоциированных Обществ	24302	-	-
Задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	244	-	-
Авансы выданные, в том числе:	245	571 156	161 718
Поставщикам электроэнергии	24501	-	-
Поставщикам мощности	24502	-	-
Поставщикам услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	24504	-	-
Поставщикам материально-производственных запасов	24505	-	-
Поставщикам оборудования и прочих внооборотных активов	24506	-	159 891
Подрядчикам по капитальному строительству	24507	558 608	-
Организаторам строительства	24508	-	-
Поставщикам услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	24509	-	-
Прочим поставщикам и подрядчикам	24510	12 548	1 827
Прочая дебиторская задолженность, в том числе:	246	3 728	321 701
Задолженность по процентам по финансовым вложениям, в том числе:	24601	-	-
Дочерних Обществ	24621	-	-
Ассоциированных Обществ	24622	-	-
Прочих финансовых вложений	24623	-	-
Переплата по налогам и сборам, в том числе:	24602	3 728	321 630
по налогу на прибыль	24631	-	-
по налогу на добавленную стоимость	24632	3 728	321 630
по налогу с доходов физических лиц	24633	-	-
по налогу на имущество	24634	-	-
по прочим налогам и сборам	24635	-	-

Задолженность внебюджетных фондов, в том числе:	24603	-	61
Пенсионного фонда РФ	24641	-	-
Фонда обязательного медицинского страхования	24642	-	-
Фонда социального страхования	24643	-	61
Задолженность работников по предоставленным займам	24604	-	-
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	24605	-	-
Задолженность работников за проданные товары, услуги и прочее имущество	24606	-	-
Задолженность по беспроцентным векселям	24607	-	-
Задолженность по беспроцентным займам	24608	-	-
Задолженность по лизинговым договорам	24609	-	-
Задолженность заказчиков (инвесторов) по переданным средствам на финансирование строительства	24610	-	-
Задолженность по имущественному и личному страхованию	24611	-	-
Переплата за пользование водными объектами	24612	-	-
НДС по авансам	24613	-	-
Краткосрочная задолженность прочих дебиторов	24614	-	10
Краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	250	-	-
Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев, в том числе:	25001	-	-
Дочерним Обществам	25011	-	-
Ассоциированным Обществам	25012	-	-
Прочим третьим лицам	25013	-	-
Векселя, сроком погашения до 12 месяцев:	25002	-	-
Дочерним Обществам	25021	-	-
Ассоциированным Обществам	25022	-	-
Прочим третьим лицам	25023	-	-
Прочие краткосрочные вложения, в том числе:	25003	-	-
Дочерним Обществам	25031	-	-
Ассоциированным Обществам	25032	-	-
Прочим третьим лицам	25033	-	-
Денежные средства, в том числе:	260	13 910	12 442
Касса	26001	-	-
Расчетные счета	26002	13 910	12 442
Валютные счета	26003	-	-
Прочие денежные средства, в том числе:	26004	-	-
Специальные счета в банках	26041	-	-
Денежные документы	26042	-	-
Переводы в пути	26043	-	-
Прочие оборотные активы	270	-	-
Внутрихозяйственные расчеты	27001	-	-
Прочие активы	27002	-	-
ИТОГО по разделу II	290	1 128 356	1 150 865
БАЛАНС	300	8 851 406	11 373 286

ПАССИВ		На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1		3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный Капитал, в том числе:	410	7 696 982	7 696 982
в привилегированных акциях	41001	-	-
в обыкновенных акциях	41002	7 696 982	7 696 982
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал, в том числе:	420	539 562	539 562
Эмиссионный доход	42001	-	-
Прирост стоимости имущества при переоценке	42002	-	-
Прочие источники	42003	539 562	539 562
Резервный капитал, в том числе:	430	-	-
Резервы, образованные в соответствии с законодательством	43001	-	-
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	43002	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	460	-	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет	46001	-	-
Нераспределенная прибыль использованная	46002	-	-
Непокрытый убыток прошлых лет	46003	-	-
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	46004	-	-
Сумма уценки в результате переоценки ОС	46005	-	-
Нераспределенная прибыль отчетного года	46006	-	-
Непокрытый убыток отчетного года	46007	-	-
ИТОГО по Разделу III	490	8 236 544	8 236 544

ПАССИВ		На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1		3	4
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты, в том числе:	510	-	-
Кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	51001	-	-
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	51002	-	-
Дочерних Обществ	51021	-	-
Ассоциированных Обществ	51022	-	-
Прочих Обществ	51023	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	-	-
Прочие долгосрочные обязательства, в том числе:	520	-	-
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам, в том числе перед:	52001	-	-
Поставщиками электроэнергии	52011	-	-
Поставщиками мощности	52012	-	-
Поставщиками услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	52013	-	-
Поставщиками материально-производственных запасов	52014	-	-
Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов	52015	-	-
Подрядчиками по капитальному строительству	52016	-	-
Организаторами строительства	52017	-	-
Поставщиками услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	52018	-	-
Прочими поставщиками и подрядчиками	52019	-	-
Задолженность по имущественному и личному страхованию	52002	-	-
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	52003	-	-
Задолженность по лизинговым договорам	52004	-	-
Авансы, полученные по долгосрочным договорам	52005	-	-
Целевое финансирование	52006	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	52007	-	-
ИТОГО по разделу IV	590	-	-

ПАССИВ		На начало отчетного	На конец отчетного
		периода	периода
1		3	4
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты, в том числе:	610	614 824	-
Кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	61001	-	-
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	61002	614 824	-
Дочерних Обществ	61021	-	-
Ассоциированных Обществ	61022	-	-
Прочих третьих лиц	61023	614 824	-
Кредиторская задолженность, в том числе:	620	38	10 864
<i>Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам, в том числе перед:</i>	621	-	10 104
Поставщиками электроэнергии	62101	-	-
Поставщиками мощности	62102	-	-
Поставщиками услуг по ЭЭС и функционированию оптового рынка	62103	-	-
Поставщиками материально-производственных запасов	62104	-	-
Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов	62105	-	9 815
Подрядчиками по капитальному строительству	62106	-	-
Организаторами строительства	62107	-	-
Поставщиками услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	62108	-	-
Прочими поставщиками и подрядчиками	62109	-	289
<i>Кредиторская задолженность перед персоналом по оплате труда, в том числе:</i>	622	26	423
Текущая	62201	26	423
просроченная	62202	-	-
<i>Кредиторская задолженность перед социальными фондами, в том числе:</i>	623	8	230
<i>Единый социальный налог, в том числе:</i>	6231	8	230
Пенсионный Фонд (федеральный бюджет)	62301	6	206
Фонд обязательного медицинского страхования	62302	1	18
Фонду социального страхования	62303	1	6
Страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию в Пенсионный Фонд РФ (страховая и накопительная часть)	6232	-	-
Взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	6233	-	-
<i>Кредиторская задолженность перед бюджетом, в том числе:</i>	624	4	107
по налогу на прибыль	62401	-	-
по налогу на добавленную стоимость	62402	-	-
по налогу с доходов физических лиц	62403	4	68
по налогу на имущество	62404	-	39
по прочим налогам и сборам	62405	-	-
<i>Прочие кредиторы, в том числе:</i>	625	-	-
Авансы полученные, в том числе от:	62501	-	-
Покупателей электроэнергии	62521	-	-
Покупателей мощности	62522	-	-
Покупателей теплоэнергии	62523	-	-
Арендаторов (субарендаторов)	62524	-	-
Заказчиков услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	62525	-	-
Заказчиков ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	62526	-	-
Заказчиков услуг по капитальному строительству	62527	-	-
Заказчиков услуг организаторов строительства	62528	-	-
Заказчиков услуг по НИОКРам	62529	-	-
Заказчиков транспортных услуг	62530	-	-

Заказчиков услуг по управлению и консультационным услугам	62531	-	-
Потребителей услуг связи	62532	-	-
Прочие покупатели	62533	-	-
Векселя, выданные поставщикам	62502	-	-
Задолженность по расчетам с подотчетными лицами	62503	-	-
Задолженность по имущественному и личному страхованию	62504	-	-
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	62505	-	-
Задолженность по лизинговым договорам	62506	-	-
Депонированная задолженность	62507	-	-
Плата за пользование водными объектами	62508	-	-
Целевое финансирование	62509	-	-
Задолженность по дивидендам	62510	-	-
Краткосрочная задолженность прочим кредиторам	62511	-	-
Задолженность учредителям по выплате доходов	630	-	-
Доходы будущих периодов	640	-	3 125 878
Резервы предстоящих расходов и платежей	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
Внутрихозяйственные расчеты	66001	-	-
Прочие обязательства	66002	-	-
ИТОГО по разделу IV	690	614 862	3 136 742
БАЛАНС	700	8 851 406	11 373 286

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

АКТИВ	I	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
		3	4
Арендованные основные средства, в том числе:	910	-	10 287
по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	-	-
Материалы, принятые в переработку	921	-	-
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	-	-
Обеспечение обязательств и платежей полученные	950	-	-
Обеспечение обязательств и платежей выданные	960	-	-
Износ основных средств	970	-	-
Основные средства, сданные в аренду	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-
Имущество, находящееся в федеральной собственности	991	-	-

Генеральный директор

Главный бухгалтер



Handwritten signature of L.A. Murin

Л.А. Мурин

В.М. Тараскина

Отчет о прибылях и убытках

за январь-декабрь 2008 года

Организация **ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"**
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности **Обеспечение работоспособности электростанций**
 Организационно-правовая форма **Открытые акционерные общества**
 Единица измерения **тыс. руб.**

Форма N2 по ОКУД
 Дата [год, месяц, число]
 по ОКПО
 ИНН
 по ОКДП
 по ОКОПФ\ОКФС
 по ОКЕИ

КОДЫ
0710002
2008\12\31
97657853
4909095293
40.10.4
47\16
384

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей), в том числе:	10	-	-
- от продажи электроэнергии, в том числе:	101	-	-
Электротенергия на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)	10101	-	-
Электротенергия на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед	10102	-	-
Электротенергия на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам	10103	-	-
Электротенергия на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы	10104	-	-
Электротенергия на розничном рынке (прочим потребителям)	10105	-	-
Электротенергия в неценовой зоне	10106	-	-
Электротенергия по прочим секторам рынка	10107	-	-
- от продажи мощности, в том числе:	102	-	-
Мощность на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)	10201	-	-
Мощность (PWR)	10202	-	-
Мощность на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам	1023	-	-
Мощность в неценовой зоне	1024	-	-
Мощность по прочим секторам рынка	1025	-	-
- от продажи теплоэнергии	103	-	-
- от предоставления услуг по аренде (субаренде) имущества	104	-	-
- от предоставления услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	105	-	-
- от выполнения работ и оказания услуг по ремонту	106	-	-
- от выполнения работ по капитальному строительству	107	-	-
- от оказания услуг организатора строительства	108	-	-
- от выполнения научно-исследовательских и опытно- конструкторских работ	109	-	-
- от предоставления транспортных услуг	1010	-	-
- от оказания услуг по управлению и консультационным услугам	1011	-	-
- от оказания услуг связи	1012	-	-
- от продажи покупных товаров	1013	-	-
	1014	-	-
	1015	-	-
	1016	-	-
	1017	-	-
	1018	-	-
	1019	-	-
- от оказания прочих работ, услуг [1]	1020	-	-

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, в том числе:	020	-	-
Покупная электроэнергия	2001	-	-
Потребление покупной электроэнергии и мощности в насосном режиме, собственн	2002	-	-
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	2003	-	-
Амортизация	2004	-	-
Расходы по договорам аренды	2005	-	-
Расходы по договорам лизинга	2006	-	-
Расходы по страхованию имущества и ответственности	2007	-	-
Расходы на техобслуживание и ремонт основных средств (в т.ч. ФОТ и налоги от ФОТ, при выполнении собственными силами)	2008	-	-
Фонд оплаты труда и налоги (за исключением расходов на ФОТ при проведении ремонта и техобслуживания собственными силами)	2009	-	-
Налог на имущество	2010	-	-
Плата за пользование водными объектами, водный налог	2011	-	-
Прочие налоги и пошлины	2012	-	-
Экологические расходы	213	-	-
Расходы на вспомогательное сырье и материалы, за исключением использованных на техобслуживание и ремонт	214	-	-
Информационные, юридические и консультационные услуги	215	-	-
Расходы на рекламу, PR	216	-	-
Прочие	217	-	-
Валовая прибыль	029	-	-
Коммерческие расходы	030	-	-
Управленческие расходы	040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	050	-	-
Прочие доходы и расходы		-	-
Проценты к получению, в том числе:	060	-	-
Проценты к получению, начисленные по депозитам	601	-	-
Проценты к получению, начисленные по остаткам денежных средств в банках	602	-	-
Проценты к получению, начисленные по выданным займам	603	-	-
Проценты к получению, начисленные по векселям	604	-	-
Прочие начисленные проценты к получению	605	-	-
Проценты к уплате, в том числе:	070	-	-
Проценты к уплате, начисленные по банковским кредитам	701	-	-
Проценты к уплате, начисленные по полученным займам	702	-	-
Проценты к уплате по векселям	703	-	-
Прочие начисленные проценты к уплате	704	-	-
Доходы от участия в других организациях, в том числе:	080	-	-
Доходы от участия в уставном капитале иностранных компаний	801	-	-
Доходы от участия в уставном капитале российских компаний, в том числе:	802	-	-
Дочерних Обществ группы ОАО РусГидро	8021	-	-
Ассоциированных Обществ	8022	-	-
Прочих третьих лиц	8023	-	-
Доходы от долевого участия в иностранных компаниях	803	-	-

Доходы от долевого участия в российских компаниях	804	-	-
Прочие доходы	090	-	-
Доходы от реализации и прочего выбытия производственных основных фондов	901	-	-
Доходы от реализации незавершенного строительства	902	-	-
Доходы от реализации непроизводственных основных фондов	903	-	-
Доходы от реализации МПЗ	904	-	-
Доходы от реализации НМА	905	-	-
Доходы от продажи финансовых вложений	906	-	-
Доходы от продажи прав требования	907	-	-
Доходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок	908	-	-
Доход в виде безвозмездно полученных активов	909	-	-
Доход от имущества, полученного в результате инвентаризации	9010	-	-
Доходы и материалы, полученные от списания / ликвидации основных средств, неза-	9011	-	-
Доход от страхового возмещения	9012	-	-
Доход от валютных операций	9013	-	-
Доход от восстановления резервов, в том числе:	9014	-	-
Резерва под обесценение финансовых вложений	90141	-	-
Резерва под обесценение активов	90142	-	-
Резерва под обесценение сомнительной дебиторской задолженности	90143	-	-
Прочих резервов	90144	-	-
Доходы по признанным и присужденным санкциям	9015	-	-
Доход от списания кредиторской задолженности	9016	-	-
Доходы от участия в совместной деятельности	9017	-	-
Доходы прошлых лет	9018	-	-
	9019	-	-
	9020	-	-
	9021	-	-
	9022	-	-
	9023	-	-
	9024	-	-
Прочие доходы[2]	9025	-	-
Прочие расходы	100	-	-
Расходы от реализации и прочего выбытия производственных основных фондов	1001	-	-
Расходы от реализации незавершенного строительства	1002	-	-
Расходы от реализации непроизводственных основных фондов	1003	-	-
Расходы от реализации МПЗ	1004	-	-
Расходы от реализации НМА	1005	-	-
Расходы от продажи финансовых вложений	1006	-	-
Расходы от продажи прав требования	1007	-	-
Расходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок	1008	-	-
Стоимость безвозмездно переданных активов и расходы, связанные с передачей	1009	-	-
Убытки от недостач, порчи и хищений имущества, виновники которых не	10010	-	-
установлены	10010	-	-
Расходы по договорам долевого участия в иностранных компаниях	10011	-	-
Расходы по договорам долевого участия в российских компаниях	10012	-	-
Расходы по договорам совместной деятельности	10013	-	-
Расходы, связанные с созданием резервов, в том числе:	10014	-	-
Резерва под обесценение финансовых вложений	100141	-	-
Резерва под обесценение активов	100142	-	-
Резерва под обесценение сомнительной задолженности	100143	-	-
Прочих резервов	100144	-	-

Разница по обесценению финансовых вложений, не имеющих рыночной стоимости	10015	-	-
Убытки от перерасчета финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость	10016	-	-
Расходы на организацию выпуска и обслуживание собственных акций	10017	-	-
Расходы, связанные с обслуживанием ценных бумаг третьих лиц	10018	-	-
Расходы от списания дебиторской задолженности	10019	-	-
Расходы по штрафным санкциям, начисленным по хозяйственным договорам	10020	-	-
НДС по списанной кредиторской задолженности	10021	-	-
Расходы на НИОКР, не давшие положительного результата	10022	-	-
Расходы на банковские услуги	10023	-	-
Расходы от валютных операций	10024	-	-
Расходы на мобилизационную подготовку (в т.ч. на содержание мобилизационных резервов)	10025	-	-
Расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности	10026	-	-
Расходы, связанные с ликвидацией основных средств, незавершенного строительства	10027	-	-
Убытки прошлых лет	10028	-	-
Расходы на содержание объектов социально-культурной сферы за счет собственных средств Общества	10029	-	-
Расходы на социальные мероприятия, в том числе:	10030	-	-
Материальная помощь и другие социальные выплаты	100301	-	-
Расходы на мероприятия по улучшению жилищных условий сотрудников	100302	-	-
Расходы на благотворительные цели	100303	-	-
Взносы по добровольному медицинскому и пенсионному страхованию в пользу физических лиц не списочного состава	100304	-	-
Расходы на осуществление спортивных мероприятий	100305	-	-
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий, отдыха, развлечений, иных социальных мероприятий	100306	-	-
Прочие расходы на социальные мероприятия	100307	-	-
	10031	-	-
	10032	-	-
	10033	-	-
	10034	-	-
	10035	-	-
	10036	-	-
Прочие расходы	10037	-	-
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	-	-
Отложенный налоговый актив	141	-	-
Отложенное налоговое обязательство	142	-	-
Текущий налог на прибыль	143	-	-
Иные аналогичные обязательные платежи	144	-	-
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	150	-	-
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	160	-	-

СПРАВОЧНО:

Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	-	-
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	-	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер



Л.А. Мурин

В.М. Тараскина

Расшифровка к отчету о прибылях и убытках (по отгрузке) РусГидро
за январь-декабрь 2008 года

Организация **ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности **Обеспечение работоспособности электростанций**
Организационно-правовая форма **Открытые акционерные общества**
Единица измерения **тыс. руб.**

	КОДЫ
Форма N2 по ОКУД	0710002
Дата [год, месяц, число]	2008\12\31
по ОКПО	97657853
ИНН	4909095293
по ОКДП	40.10.4
по ОКОПФ\ОКФС	47\16
по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей),	10	-	-
- от продажи электроэнергии, в том числе:	101	-	-
<i>Электроэнергия на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)</i>	10101	-	-
<i>Электроэнергия на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед</i>	10102	-	-
<i>Электроэнергия на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам отклонений</i>	10103	-	-
<i>Электроэнергия на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам</i>	10104	-	-
<i>Электроэнергия на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы</i>	10105	-	-
<i>Электроэнергия на розничном рынке (прочим потребителям)</i>	10106	-	-
<i>Электроэнергия в неценовой зоне</i>	10107	-	-
<i>И т.д. по секторам рынка</i>	10108	-	-
- от продажи мощности, в том числе:	102	-	-
<i>Мощность на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)</i>	10201	-	-
<i>Мощность (PWR)</i>	10202	-	-
<i>Мощность в неценовой зоне</i>	10203	-	-
<i>И т.д. по секторам рынка</i>	10204	-	-
- от продажи теплоэнергии	103	-	-
- от предоставления услуг по аренде (субаренде) имущества	104	-	-
- от предоставления услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	105	-	-
- от выполнения работ и оказания услуг по ремонту	106	-	-
- от выполнения работ по капитальному строительству	107	-	-
- от оказания услуг организатора строительства	108	-	-
- от выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ	109	-	-
- от предоставления транспортных услуг	1010	-	-
- от оказания услуг по управлению и консультационным услугам	1011	-	-
- от оказания услуг связи	1012	-	-
- от продажи покупных товаров	1013	-	-
.....	1014	-	-
- от оказания прочих работ, услуг [1]	1015	-	-

Себестоимость проданных товаров, продукции работ, услуг			
в том числе проданных:	20	-	-
- по продаже электроэнергии, в том числе:	201	-	-
<i>Электроэнергия на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)</i>	20101	-	-
<i>Электроэнергия на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед</i>	20102	-	-
<i>Электроэнергия на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам отклонений</i>	20103	-	-
<i>Электроэнергия на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам</i>	20104	-	-
<i>Электроэнергия на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы</i>	20105	-	-
<i>Электроэнергия на розничном рынке (прочим потребителям)</i>	20106	-	-
<i>Электроэнергия в неценовой зоне</i>	20107	-	-
<i>И т.д. по секторам рынка</i>	20108	-	-
- по продаже мощности, в том числе:	202	-	-
<i>Мощность на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)</i>	20201	-	-
<i>Мощность (PWR)</i>	20202	-	-
<i>Мощность в неценовой зоне</i>	20203	-	-
<i>И т.д. по секторам рынка</i>	20204	-	-
- по продаже теплоэнергии	203	-	-
- по предоставлению услуг по аренде (субаренде) имущества	304	-	-
- по предоставлению услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	205	-	-
- по выполнению работ и оказанию услуг по ремонту	206	-	-
- по выполнению работ по капитальному строительству	207	-	-
- по оказанию услуг организатора строительства	208	-	-
- по выполнению научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ	209	-	-
- по предоставлению транспортных услуг	2010	-	-
- по оказанию услуг по управлению и консультационным услугам	2011	-	-
- по оказанию услуг связи	2012	-	-
- по продаже покупных товаров	2013	-	-
....	2014	-	-
- от оказания прочих работ, услуг	2015	-	-
Валовая прибыль	029	-	-
Коммерческие расходы	30	-	-
Управленческие расходы	40	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	50	-	-
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	60	-	-
- Проценты к получению, начисленные по депозитам	601	-	-
- Проценты к получению, начисленные по остаткам денежных средств в банках	602	-	-
- Проценты к получению, начисленные по выданным займам	603	-	-
- Проценты к получению, начисленные по вексялям	604	-	-
- Прочие начисленные проценты к получению	605	-	-
Проценты к уплате	70	-	-
- Проценты к уплате, начисленные по банковским кредитам	701	-	-
- Проценты к уплате, начисленные по полученным займам	702	-	-
- Проценты к уплате по вексялям	703	-	-
- Прочие начисленные проценты к уплате	704	-	-

Доходы от участия в других организациях	80	-	-
Доходы от участия в уставном капитале иностранных компаний	801	-	-
Доходы от участия в уставном капитале российских компаний, в том числе:	802	-	-
Дочерних Обществ группы ОАО РусГидро	8021	-	-
Ассоциированных Обществ	8022	-	-
Совместно-контролируемых Обществ	8023	-	-
Прочих третьих лиц	8024	-	-
Доходы от долевого участия в иностранных компаниях	803	-	-
Доходы от долевого участия в российских компаниях	804	-	-
Прочие доходы.	90	-	-
Прочие расходы	100	-	-
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	-	-
Отложенный налоговый актив	143	-	-
Отложенное налоговое обязательство	144	-	-
Текущий налог на прибыль	145	-	-
Иные аналогичные обязательные платежи	146	-	-
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	150	-	-
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	160	-	-

Генеральный директор

Главный бухгалтер



Л.А. Мурин

В.М. Тараскина

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА
за 2008 год

Организация ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности Обеспечение работоспособности электростанций
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество

Единица измерения тыс. руб.

	КОДЫ
Форма №3 по ОКУД	0710003
Дата [год, месяц, число]	2008\12\31
по ОКПО	97657853
ИНН	4909095293
по ОКВЭД	40.10.4
по ОКПФ/ОКФС	47\16
по ОКЕИ	384

I. Изменение капитала

Показатель наименование	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенна я прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему 2007 год (предыдущий год)	010	-	-	-	-	-
Изменения в учетной политике	011	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	x	-	x	-	-
Изменения правил бухгалтерского учета	013	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	020	-	-	-	-	-
Результат от пересчета иностранных валют	023	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	025	x	x	x	-	-
Дивиденды	026	x	x	x	-	-
Отчисления в резервный фонд	030	x	x	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет:	040	7 696 982	539 562	-	-	8 236 544
дополнительного выпуска акций	041	7 696 982	x	x	x	7 696 982
увеличения номинальной стоимости акций	042	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	043	-	x	x	-	-
прочее	044	-	539 562	-	-	539 562
Уменьшение величины капитала за счет:	050	-	-	-	-	-
уменьшения номинала акций	051	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	052	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	053	-	x	x	-	-
прочее	054	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года 2008 год (отчетный год)	060	7 696 982	539 562	-	-	8 236 544
Изменения в учетной политике	061	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	062	x	-	x	-	-
Изменения правил бухгалтерского учета	063	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	7 696 982	539 562	-	-	8 236 544
Результат от пересчета иностранных валют	103	x	0	x	x	-
Чистая прибыль	105	x	x	x	-	-
Дивиденды	106	x	x	x	-	-
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет:	120	-	-	-	-	-
дополнительного выпуска акций	121	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	123	-	x	x	-	-
прочее	124	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:	130	-	-	-	-	-
уменьшения номинала акций	131	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	132	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	133	-	x	x	-	-
прочее	134	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	7 696 982	539 562	-	-	8 236 544

II. РЕЗЕРВЫ

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

СПРАВКИ

Показатель наименование	код	Остаток на начало года		Остаток на конец года	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	8 236 544		11 362 422	
		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 деятельности - всего	210	-	-	-	-
в том числе:					
	211	-	-	-	-
	212	-	-	-	-
	212	-	-	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе:					
	221	-	-	-	-
	222	-	-	-	-
	223	-	-	-	-

Генеральный директор

Л.А. Мурин

Главный бухгалтер

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 2008г.**

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На 01.01.2008г.	На 31.12.2008г.
I	Активы			
1	Нематериальные активы	110	-	-
2	Основные средства	120	-	-
3	Незавершенное строительство	130	7 723 050	10 222 421
4	Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
5	Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	140	-	-
6	Прочие внеоборотные активы	150	-	-
7	Запасы	210	-	-
8	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	539 562	655 004
9	Дебиторская задолженность	240	574 884	483 419
10	Денежные средства	260	13 910	12 442
11	Прочие оборотные активы	270	-	-
12	Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 11)		8 851 406	11 373 286
II	Пассивы		-	-
13	Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	510	-	-
14	Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
15	Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	610	614 824	-
16	Кредиторская задолженность	620	38	10 864
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)		614 862	10 864
21	Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12) минус итога пассивы, принимаемые к расчету (стр. 20))		8 236 544	11 362 422

Генеральный директор

Л.А. Мурин

Главный бухгалтер

В.М. Тараскина



ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2008 год

Организация ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности Обеспечение работоспособности электростанций
Организационно-правовая форма Открытые акционерные общества

Единица измерения тыс.руб.

	КОДЫ	
Форма №4 по ОКУД	0710004	
Дата [год, месяц, число]	2008\12\31	
по ОКПО	97657853	
ИНН	4909095293	
по ОКВЭД	40.10.4	
по ОКОПФ\ОКФС	47\16	
по ОКЕИ	384	

Показатель наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	10	13 910	-
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Поступления по текущей деятельности	21	2 488 405	612 850
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	22	-	-
Поступления от реализации электроэнергии	23	-	-
Электричество на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)	023.1	-	-
Электричество на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед	023.2	-	-
Электричество на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам	023.3	-	-
Электричество на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы	023.4	-	-
Электричество на розничном рынке (прочим потребителям)	023.5	-	-
Электричество по прочим секторам рынка	023.6	-	-
Поступления от реализации мощности	24	-	-
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	25	-	-
Поступления по прочей деятельности	26	-	-
Поступления от продажи теплоэнергии	026.1	-	-
Поступления от предоставления услуг по аренде (субаренде) имущества	026.2	-	-
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	-	-

Прочие поступления	27	2 488 405	612 850
Дивиденды полученные	027.1	-	-
Поступления от реализации ТМЦ	027.2	-	-
Суммы от погашения дебиторской задолженности, списанной в прошлые годы в убыток (более 3 лет)	027.3	-	-
Суммы страхового возмещения и покрытия из других источников убытков от стихийных бедствий	027.4	-	-
Поступления от возмещения убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	027.5	-	-
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	027.6	-	-
Поступление залоговых сумм	027.7	-	-
Поступление сумм невозмещаемых сборов	027.8	-	-
Возврат займов выданных сотрудникам	027.9	-	-
Возврат средств прочий	027.10	-	-
Прочие поступления	027.11	2 488 405	612 850
Поступление денежных средств со счета на счет внутри организации (межфилиальные расчеты)	028	-	-
Выплаты по текущей деятельности	29	2 489 873	598 940
Платежи по договорам приобретения товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов:	30	2 435 943	-
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	-	-
Платежи по договорам страхования имущества и ответственности	030.5	-	-
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	-	-
Платежи по договорам на рекламу и PR	030.9	-	-
Другие выплаты по приобретению товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	030.10	2 435 943	-
Коммунальные услуги	030.10.1	-	-
Расходы на услуги сторонних организаций на подготовке, переподготовке кадров, проведению совещаний, конференций и семинаров	030.10.2	-	-
Оплата аудиторских услуг (обязательный)	030.10.3	358	-
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	-	-
Оплата корпоративных расходов	030.10.7	-	-
Оплата транспортных услуг сторонних организаций	030.10.8	-	-
Расходы по страхованию физических лиц	030.10.9	-	-
Взносы по договорам с НПФ	030.10.9.1	-	-
Добровольное медицинское страхование	030.10.9.2	-	-
Прочее добровольное страхование физических лиц	030.10.9.3	-	-
Оплата за подписку на периодические издания	030.10.10	-	-
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	216	-
Оплата прочих услуг	030.10.15	2 435 369	-
Выплаты по оплате труда, налоги от фонда оплаты труда	31	14 720	-
Расчеты по выплате заработной платы и социальным выплатам сотрудникам Общества и другим ФЛ	031.1	12 645	-
Удержание из з/п- НДФЛ	031.2	2 075	-
Прочие удержания из заработной платы	031.3	-	-
ЕСН и взносы по СН	32	1 870	-

Оплата налогов и прочих обязательных платежей:	33	-	-
НДС	033.1	-	-
Налог на имущество	033.3	-	-
Налог на прибыль	033.4	-	-
Плата за пользование водными объектами, водный налог	033.5	-	-
Прочие налоги и пошлины	033.6	-	-
Экологические расходы	34	-	-
Выплата дивидендов	35	-	-
Выплата процентов по кредитам и займам	36	-	-
Прочие выплаты по текущей деятельности	37	37 340	598 940
Выплаты вознаграждений членам Совета директоров и ревизионной комиссии	037.1	1 178	-
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	551	-
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	35 611	598 940
Выплаты денежных средств со счета на счет внутри организации (межфилиальные расчеты)	38	-	-
Чистые денежные средства от текущей деятельности	40	(1 468)	13 910
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступление денежных средств по инвестиционной деятельности	51	-	-
Поступления от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	52	-	-
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	53	-	-
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	54	-	-
Возврат депозитов	55	-	-
Прочие поступления по инвестиционной деятельности	56	-	-
Выплаты денежных средств по инвестиционной деятельности	60	-	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	61	-	-
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	62	-	-
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	-	-
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	-	-
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	63	-	-
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	64	-	-
Прочие выплаты по инвестиционной деятельности	65	-	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	70	-	-
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступление денежных средств по финансовой деятельности	81	-	-
Поступления от размещения собственных акций	82	-	-
Займы, полученные от других организаций	83	-	-
Кредиты, полученные от других организаций	84	-	-
Прочие поступления по финансовой деятельности	85	-	-
Выплаты денежных средств по финансовой деятельности	90	-	-
Выкуп собственных акций	91	-	-
Погашение основного долга по займам, полученным от других организаций	92	-	-
Погашение основного долга по кредитам, полученным от других организаций	93	-	-
Погашение обязательств по финансовой аренде (лизинг)	94	-	-
Прочие выплаты по финансовой деятельности	95	-	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	96	-	-
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств	97	(1 468)	13 910
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	98	12 442	13 910
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	99	-	-

Генеральный директор

Главный бухгалтер



Л.А. Мурин

В.М. Тараскина

**ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за 2008 год**

Организация ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности Обеспечение работоспособности электростанций
Организационно-правовая форма\форма собственности Открытое акционерное общество

	КОДЫ
Форма N5 по ОКУД	0710005
Дата [год, месяц, число]	2008\12\31
по ОКПО	97657853
ИНН	4909095293
по ОКВЭД	40.10.4
по ОКОПФ\ОКФС	47\16
по ОКЕИ	384

Единица измерения тыс. руб.

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Нематериальные активы, всего:	10	-	-	-	-
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности):	11	-	-	-	-
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	12	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	13	-	-	-	-
прочие объекты интеллектуальной собственности	14	-	-	-	-
Деловая репутация	15	-	-	-	-

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Начислено за период	Списано при выбытии нематериальных активов	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Амортизация нематериальных активов - всего	20	-	-	-	-
Объектов интеллектуальной собственности:	21	-	-	-	-
патентов	22	-	-	-	-
программ ЭВМ, баз данных	23	-	-	-	-
прочих объектов интеллектуальной собственности	24	-	-	-	-
Деловая репутация	25	-	-	-	-

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Основные средства всего:	30	-	-	-	-
Здания производственного назначения	31	-	-	-	-
Здания непроизводственного назначения	32	-	-	-	-
Гидротехнические сооружения	33	-	-	-	-
Сооружения электропередачи и связи	34	-	-	-	-
Сооружения специальные и прочие сооружения	35	-	-	-	-
Силовые машины и оборудование	36	-	-	-	-
Рабочие машины и оборудование	37	-	-	-	-
Информационные машины и оборудование	38	-	-	-	-
Прочие машины и оборудование, средства измерений	39	-	-	-	-
Транспортные средства и передвижная техника	40	-	-	-	-
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	41	-	-	-	-
Земельные участки, объекты природопользования и насаждения	42	-	-	-	-
Прочие основные фонды	43	-	-	-	-
Справочно					
Переведено объектов основных средств на консервацию	44	-	-	-	-
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	45	-	-	-	-

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Амортизация основные средства всего:	50	-	-	-	-
Здания производственного назначения	51	-	-	-	-
Здания непроизводственного назначения	52	-	-	-	-
Гидротехнические сооружения	53	-	-	-	-
Сооружения электропередачи и связи	54	-	-	-	-
Сооружения специальные и прочие сооружения	55	-	-	-	-
Силовые машины и оборудование	56	-	-	-	-
Рабочие машины и оборудование	57	-	-	-	-
Информационные машины и оборудование	58	-	-	-	-
Прочие машины и оборудование, средства измерений	59	-	-	-	-
Транспортные средства и передвижная техника	60	-	-	-	-
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	61	-	-	-	-
Земельные участки, объекты природопользования и насаждения	63	-	-	-	-

Основные средства, переданные и полученные в аренду

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Передано в аренду объектов основных средств	70	-	-	-	-
в том числе					
Зданий *	71	-	-	-	-
Сооружений **	72	-	-	-	-
Машин и оборудования***	73	-	-	-	-
Транспортных средств и передвижной техники	74	-	-	-	-
Земельных участков, объектов природопользования	75	-	-	-	-
Административно-хозяйственного оборудование и инвентаря	76	-	-	-	-
Прочих основных фондов	77	-	-	-	-
Получено в аренду объектов основных средств	81	-	10 287	-	10 287
в том числе					
Зданий	83	-	6 136	-	6 136
Сооружений	84	-	-	-	-
Машин и оборудования	85	-	-	-	-
Транспортных средств и передвижной техники	86	-	-	-	-
Земельных участков, объектов природопользования	87	-	4 151	-	4 151
Административно-хозяйственного оборудование и инвентаря	88	-	-	-	-
Прочих основных фондов	89	-	-	-	-

Справочно		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Результат от переоценки основных средств:					
Первоначальной (восстановительной) стоимости	90	-	-	-	-
Амортизации	100	-	-	-	-
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	110	-	-	-	-

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Использовано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Доходные вложения в материальные ценности	120	-	-	-	-
Материальные ценности организации	121	-	-	-	-
Материальные ценности, предоставленные во временное владение и пользование	122	-	-	-	-
Прочие доходные вложения	123	-	-	-	-
Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Использовано	Наличие на конец отчетного периода
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	130	-	-	-	-

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

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода
наименование			
1	2	3	6
Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, принятые в эксплуатацию	150	-	-
Справочно			
1	2	3	6
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	160	-	-
Справочно			
1	2	3	6
Сумма не давших положительного результата расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенная на прочие расходы	165	-	-

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Расходы на основание природных ресурсов	170	-	-	-	-
Справочно					
1	2	3	4	5	6
Сумма расходов по участкам недр, не законченных поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическим изысканиями и прочими аналогичными работами	171	-	-	-	-
Сумма не освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные	172	-	-	-	-

Финансовые вложения

Показатель наименование		Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	200	-	-	-	-
Дочерних Обществ Группы ОАО РусГидро	201	-	-	-	-
Ассоциированных Обществ	202	-	-	-	-
Прочих третьих лиц	203	-	-	-	-
Инвестиции в долговые ценные бумаги - всего	210	-	-	-	-
Дочерних Обществ Группы ОАО РусГидро	211	-	-	-	-
Ассоциированных Обществ	212	-	-	-	-
Прочих третьих лиц	214	-	-	-	-
Предоставленные займы - всего	220	-	-	-	-
Дочерним Обществам Группы ОАО РусГидро	221	-	-	-	-
Ассоциированным Обществам	222	-	-	-	-
Прочим третьим лицам	223	-	-	-	-
Депозитные вклады	230	-	-	-	-
Прочие	240	-	-	-	-
Итого	250	-	-	-	-
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	260	-	-	-	-
Дочерних Обществ Группы ОАО РусГидро	261	-	-	-	-
Ассоциированных Обществ	262	-	-	-	-
Прочих третьих лиц	263	-	-	-	-
Инвестиции в долговые ценные бумаги - всего	270	-	-	-	-
Дочерних Обществ Группы ОАО РусГидро	271	-	-	-	-
Ассоциированных Обществ	272	-	-	-	-
Прочих третьих лиц	273	-	-	-	-
Прочие	274	-	-	-	-
Итого	280	-	-	-	-
Справочно:					
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

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
наименование			
1	2	3	4
Дебиторская задолженность всего	300	574 884	483 419
Краткосрочная - всего	310	574 884	483 419
в том числе :			
расчеты с покупателями и заказчиками	311	-	-
авансы выданные	312	571 156	161 718
прочая	313	3 728	321 701
Долгосрочная - всего	320	-	-
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	321	-	-
авансы выданные	322	-	-
прочая	323	-	-
Резервы по сомнительным долгам	330	-	-
Кредиторская задолженность:	400	614 862	10 864
Краткосрочная - всего	410	614 862	10 864
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	411	-	10 104
авансы полученные	412	-	-
расчеты по налогам и сборам	413	4	107
кредиты	414	-	-
займы	415	614 824	-
прочая	416	34	653
Долгосрочная - всего	420	-	-
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	421	-	-
авансы полученные	422	-	-
расчеты по налогам и сборам	423	-	-
кредиты	424	-	-
займы	425	-	-
прочая	426	-	-

Расходы по обычным видам
деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование			
1	2	3	4
Себестоимость по видам затрат:	500	-	-
Материальные затраты	510	-	-
Затраты на оплату труда	520	-	-
Отчисления на социальные нужды	530	-	-
Амортизация	540	-	-
Прочие затраты	550	-	-
Изменение остатков (пророст [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	560	-	-
расходов будущих периодов	570	-	-
резервов предстоящих расходов	580	-	-

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование			
1	2	3	4
Полученные - всего	590	-	-
в том числе:			
векселя	591	-	-
Имущество, находящееся в залоге	592	-	-
из него:			
объекты основных средств	593	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	594	-	-
прочее	595	-	-
Выданные - всего	600	-	-
в том числе:			
векселя	601	-	-
Имущество, переданное в залог	602	-	-
из него:			
объекты основных средств	603	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	604	-	-
прочее	605	-	-

Государственная помощь

Показатель наименование	2	Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		3	4	5	6
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	610	-	-	-	-
по назначениям целевых средств	611	-	-	-	-
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
	2	3	4	5	6
Бюджетные кредиты - всего	620	-	-	-	-

* Включая здания производственные и непроизводственные

** Включая гидротехнические сооружения, сооружения электропередачи и связи, сооружения специальные и прочие

*** Включая силовые, рабочие, информационные и прочие машины и оборудования

Генеральный директор

Л.А. Мурин

Главный бухгалтер

В.М. Тараскина



(Handwritten signatures of L.A. Murin and V.M. Taraschina)



Аудиторская фирма “АДК-аудит”

620026 г. Екатеринбург, ул. Луначарского 240, к.1, п.3, телефоны: (343) 216-74-91, 216-74-93 факс
ЛИЦЕНЗИЯ № Е001231 МИНИСТЕРСТВА ФИНАНСОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Акционерам Открытого акционерного общества
«Усть-Среднеканская ГЭС»

**Аудиторское заключение
по финансовой (бухгалтерской) отчетности
Открытого акционерного общества
“Усть-Среднеканская ГЭС”**

за период с 1 января по 31 декабря 2008 года включительно

г. Екатеринбург
2009г.

1. Сведения об аудиторе

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

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

Государственная регистрация: Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серии 66 № 005614028 от 07.12.2007г. за основным государственным номером 1076672044712.

Лицензия: № Е 001231 на осуществление аудиторской деятельности Министерства финансов Российской Федерации, срок действия до 6.08.2012г.

Страхование профессиональной ответственности:
Страховое акционерное общество "РОСНО"

2. Сведения об аудируемом лице

Наименование: **Открытое акционерное общество «Усть-Среднеканская ГЭС»**

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

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 2 июля 2007 года серия 49 № 000234597 за государственным регистрационным номером 1074910002310 выдано Межрайонной ИФНС №1 по Магаданской области.

3. Вводная часть

1. Нами проведен аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Усть-Среднеканская ГЭС» за период с 1 января по 31 декабря 2008г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность Открытого акционерного общества «Усть-Среднеканская ГЭС» состоит из:

- Бухгалтерского баланса (форма № 1);
- Отчета о прибылях и убытках (форма № 2);
- Приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках:
 - Отчета об изменениях капитала (форма №3);
 - Отчета о движении денежных средств (форма №4);
 - Приложения к бухгалтерскому балансу (форма №5);
- Пояснительной записки.

Формы бухгалтерской отчетности разработаны по стандартам ОАО «РусГидро»

2. Ответственность за ведение бухгалтерского учета, подготовку и представление данной финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган Открытого акционерного общества «Усть-Среднеканская ГЭС». Наша ответственность заключается только в выражении на основании проведенного аудита мнения о достоверности этой финансовой (бухгалтерской) отчетности во всех существенных отношениях и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

4. Объем аудита

Мы провели аудит Открытого акционерного общества «Усть-Среднеканская ГЭС» в соответствии с Федеральным законом "Об аудиторской деятельности", федеральными

правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2002 г. N 696, иными нормативными актами в области аудита и внутрифирменными стандартами Общества с ограниченной ответственностью «АДК-аудит».

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой (бухгалтерской) отчетности информации о финансово - хозяйственной деятельности, оценку принципов и методов бухгалтерского учета, правил подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности, определение главных оценочных значений, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку общего представления о финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

Аудит был завершен «18» февраля 2009г.

5. Мнение Общества с ограниченной ответственностью «АДК-аудит» о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества «Усть-Среднеканская ГЭС»

По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность Открытого акционерного общества «Усть-Среднеканская ГЭС» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 1 января 2009 г. и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2008 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

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

Руководитель аудиторской проверки
От Общества с ограниченной ответственностью "АДК-аудит":
Светлана Анатольевна Баранова
(Аттестат № К 006138 от 30.03.2000 г. бессрочный)



«18» феврале 2009г.

Заключение ревизионной комиссии ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» по итогам 2008 года

г. Магадан

16 марта 2009 года

В соответствии с решением ревизионной комиссии (протокол заседания ревизионной комиссии от 26.06.2008 № 1), комиссией в составе: председателя ревизионной комиссии – Лукашов Артём Владиславович, членов ревизионной комиссии Утина Наталья Петровна, Смирнова Юлия Всеволодовна проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» по итогам 2008 года.

Аудитор Общества ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», утвержденный решением Совета директоров ОАО «Колымаэнерго», выполняющим функции внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» (Протокол № 6 от 27.06.2008) провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 1 января 2008 года по 31 декабря 2008 года (аудиторское заключение от 18.02.2009). По мнению аудитора бухгалтерская отчетность ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2008 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января 2008 года по 31 декабря 2008 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. Производство и сбыт электроэнергии не осуществляется. Основные показатели (выручка, себестоимость, прибыль) отсутствуют.

Балансовая стоимость активов Общества на 31 декабря 2008 года составила 11 373 млн. рублей. Стоимость чистых активов на 31 декабря 2008 года составила 11 362 млн. рублей.

Платежеспособность и ликвидность Общества по состоянию на 01.01.2009 характеризуется следующими данными:

- коэффициент автономии составил 0,72, что выше рекомендуемого (>0,5);
- коэффициента срочной ликвидности – 45,64, что выше рекомендуемого (от 0,8 до 1,5);
- коэффициент текущей ликвидности – 105,93, что выше рекомендуемого (от 1,0 до 2,5).

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей Общества на конец 2008 года составляет 44,50.

Характеристика финансового состояния Общества:

Общество является заказчиком строительства Усть-Среднеканской ГЭС и не осуществляет операционную деятельность, соответственно отсутствует и финансовый результат деятельности Общества, не рассчитываются финансовые показатели, показатели эффективности, показатели управления операционной задолженностью. Основным источником финансовых ресурсов Общества являются его собственные средства. Большая часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы (незавершенное строительство). Заёмный капитал на 31.12.2008 отсутствует, что свидетельствует о стабильности имущественного положения и экономического потенциала Общества.

По состоянию на 01.01.2009 общая сумма дебиторской задолженности по сравнению с началом года уменьшилась на 91,47 млн. руб. и составила 483,42 млн. руб., в том числе: прочая дебиторская задолженность – 321,70 млн. руб., авансы выданные – 161,72 млн. рублей и т.д.

По состоянию на 01.01.2009 кредиторская задолженность по сравнению с началом 2008 года увеличилась на 10,83 млн. руб. и составила 10,86 млн. руб., в том числе: другим поставщикам и подрядчикам – 10,10 млн. руб., по оплате труда – 0,42 млн. руб., по налогам и сборам – 0,11 млн. руб., задолженность перед государственными внебюджетными фондами – 0,23 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»



А.В. Лукашов

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

**к годовой бухгалтерской (финансовой)
отчетности за 2008 год**

ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Открытое акционерное общество «Усть-Среднеканская ГЭС», учреждено в соответствии с решениями, принятыми Советом Директоров ОАО «Колымаэнерго» 14.06.2007г. протокол №19, с долей участия ОАО «Колымаэнерго» в уставном капитале в размере 100%.

Полное фирменное наименование Общества – Открытое акционерное общество «Усть-Среднеканская ГЭС», сокращенное наименование - ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС».

Общество зарегистрировано по адресу 685000, г.Магадан, ул. Пролетарская д.84, корпус 2.

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица получено 02.07.2007 года серия 49 № 000234597, за основным государственным регистрационным номером 1074910002310, выданное Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 1 по Магаданской области.

Свидетельство о постановке на учет в налоговом органе по месту нахождения юридического лица получено 02 июля 2007 года, серии 49 № 000218840 в МИ ФНС №1 по Магаданской области. Обществу присвоены ИНН 4909095293 и КПП 490901001.

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

Общество имеет лицензию регистрационный номер ГС-7-27-01-27-0-4909095293-008799-1 от 02 ноября 2007года, на осуществление строительства зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом. Срок действия лицензии по 02 ноября 2012 года. Лицензия выдана Федеральным агентством по строительству и ЖКХ.

Численность персонала ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» по состоянию на 31 декабря 2008 года составила 25 человек (на 31 декабря 2007 года составляла 3 человека).

Акции Общества не котируются в Российской торговой системе.

В состав Совета директоров Общества входят:

1. Козлов Евгений Иванович - Председатель Совета директоров, Руководитель Дирекции по работе с государственным финансированием ОАО «РусГидро»;
2. Дмитриенко Анастасия Владимировна - Ведущий специалист ОАО «ГидроОГК»;
3. Мурин Леонид Аркадьевич - Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»;
4. Поленников Сергей Алексеевич - Начальник Департамента организации строительства Дивизиона «Дальний Восток» ОАО «УК ГидроОГК»;
5. Пушкарев Вадим Сергеевич - Руководитель дирекции реформирования и корпоративных сделок ОАО «РусГидро».

В состав Ревизионной комиссии Общества входят:

1. Лукашов Артем Владиславович - Председатель Ревизионной комиссии, Ведущий эксперт ОАО «РусГидро» ;
2. Долгопол Ольга Семеновна - Начальник отдела ОАО РАО «ЕЭС России»;
3. Никитин Виталий Александрович - Главный специалист ОАО РАО «ЕЭС России»;

4. Утина Наталья Петровна - Начальник управления методологии корпоративного финансового контроля ОАО «РусГидро»;
5. Смирнова Юлия Всеволодовна - Начальник Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро».

Единоличный исполнительный орган:

22 июня 2007 года приказом №397 по ОАО «Колымаэнерго» Генеральным директором ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" назначен Шищенко Виктор Иванович.

Сведения о реестродержателе (Регистратор):

Регистратором Общества в 2008 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, Орликов переулок, дом 3, корп. В;

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.

Сведения об аудитор:

Аудитором Общества в 2008 году являлось Общество с ограниченной ответственностью «АДК-аудит». Сокращенное фирменное наименование – ООО «АДК-аудит», (договор б/н от 07 июля 2008 года на проведение аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности подготовленной в соответствии с российским законодательством);

ИНН 6672255138; КПП 667201001; ОГРН 1076672044712;

Юридический адрес: 620026 г.Екатеринбург, ул.Луначарского, д. 240/1, подъезд 3;

Место нахождения: 620026 г.Екатеринбург, ул.Луначарского, д. 240/1, подъезд 3;

Телефон/факс (343) 216-74-91 / (343) 216-92-94;

Е-mail: adk@mail.ur.ru;

Лицензия от 06.08.2007 года № Е 001231 на осуществление аудиторской деятельности, выданной Приказом Министерства Финансов РФ от 06.08.2007года № 507. Срок действия лицензии до 06.08.2012 года.

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

2.1. Основа составления

ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» руководствуется учетной политикой, сформированной в соответствии с Федеральным Законом от 21 ноября 1996 года № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», действующими в Российской Федерации правилами бухгалтерского учета и отчетности., Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 9 декабря 1998 № 60н, Положением по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29 июля 1998 № 34н.

2.2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств и нематериальных активов, финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость.

В бухгалтерской отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня последней отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

2.3. Нематериальные активы

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2000, утвержденным приказом Минфина России от 16.10.2007 года №91н.

Нематериальные активы в Обществе отсутствуют. В 2008 году не приобретались и не отчуждались.

По состоянию на 31.12.2008 года сальдо по счету «Нематериальные активы» равно нулю.

2.4. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств

Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со ст.12 ФЗ от 21.11.1996г. №129-ФЗ «О бухгалтерском учете» и методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утверждёнными приказом Министерства Финансов РФ от 13.06.1995г. № 49.

2.5. Основные средства

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств, ПБУ 6/01», утвержденным приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 года № 26н.

Объекты основных средств, стоимостью не более 20 000 рублей за единицу включаются в состав материально- производственных запасов и списываются на расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату (в том числе бывших в эксплуатации), признается сумма фактических затрат организации на приобретение, сооружение и изготовление за исключением налога на добавленную

стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации)

Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и фактически эксплуатируемые, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств.

Основные средства в Обществе отсутствуют. По данным бухгалтерского учета в 2008 году операций по данному счету не было. Сальдо по счету 01 «Основные средства» по состоянию на 31.12.2008 года равно нулю.

Основные средства, полученные Обществом в аренду, учитываются на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства».

2.6. Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н.

Стоимость финансовых вложений формируется из фактических затрат непосредственно связанных с их приобретением.

Аналитический учет финансовых вложений ведется отдельно по видам финансовых вложений к объектам, в которые осуществлены эти вложения.

Финансовые вложения по состоянию на 31.12.2008 года в Обществе отсутствуют.

2.7. Материально-производственные запасы и готовая продукция

Бухгалтерский учет материальных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 09.06.2001 № 44н.

Готовая продукция учитывается по нормативной (плановой) себестоимости.

Материально-производственные запасы и готовая продукция в Обществе по состоянию на 31.12.2008 года в Обществе отсутствуют.

2.8. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Сальдо по счету 97 «Расходы будущих периодов» на 31.12.2008 года равно нулю.

2.9. Прочие активы и пассивы

Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме счетов-фактур, предъявленных к оплате по обоснованным ценам и тарифам.

Расчеты с прочими дебиторами по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Дебиторская задолженность представляется как краткосрочная, если срок погашения её не более 12 месяцев после отчетной даты.

Остальная дебиторская задолженность представляется как долгосрочная.

Прочие активы Общества оцениваются по фактическим затратам на момент их принятия к учету.

Дополнительные расходы, непосредственно связанные с получением займов и кредитов, размещением заёмных средств, включаются в состав затрат в том отчетном периоде, в котором были произведены.

Кредиторская задолженность поставщикам и другим кредиторам отражается по сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств.

2.10. Кредиты и займы

Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся на конец отчетного периода процентов.

Основные и дополнительные затраты по кредиту (займу), использованному на оплату капитальных вложений (до списания капитальных вложений на счета учета основных средств) включаются в его первоначальную стоимость и отражаются по дебету счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

2.11. Уставный, добавочный капитал

Уставный капитал отражается в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Величина уставного капитала соответствует указанной величине в уставе Общества.

Добавочный капитал Общества отражается в сумме прироста стоимости объектов основных средств, определенных при переоценке, эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость.

2.12. Резервы предстоящих расходов

Резервы на предстоящую оплату отпусков работникам, на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет, на выплату вознаграждений по итогам работы за год, и прочие резервы на покрытие иных непредвиденных затрат не создаются.

2.13. Прочие доходы и расходы

Прочими доходами признаются поступления от предоставления в аренду другого имущества, поступления от продажи основных средств и иных активов, прибыль и другие поступления согласно ПБУ 9/99.

Прочие расходы учитываются в соответствии с ПБУ 10/99. Расходы, отражаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени выплаты денежных средств связанных с этими фактами.

2.14. Изменения в учетной политике

Изменения в учетную политику Общества в 2008 году не вносились.

Анализ структуры и динамики чистых активов Общества

Под стоимостью чистых активов понимается величина, определяемая путем вычитания из суммы активов акционерного общества, принимаемых к расчету, суммы его пассивов, принимаемых к расчету.

Наименование показателя	на 31.12.2007г. (тыс. руб.)	на 31.12.2008г. (тыс. руб.)
АКТИВЫ		
1. Незавершенное строительство	7 723 050	10 222 421
2. НДС по приобретенным ценностям	539 562	655 004
3. Дебиторская задолженность	574 884	483 419
4. Денежные средства	13 910	12 442
5. Итого активы принимаемые к расчету (сумма пп.1-4)	8 851 406	11 373 286
ПАССИВЫ		
6. Краткосрочные обязательства по кредитам и займам	614 824	-
7. Кредиторская задолженность	38	10 864
8. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма пп.6-7)	614 862	10 864
9. Стоимость чистых активов (п.5-п.8)	8 236 544	11 362 422

Чистые активы Общества на 31.12.2008 года составляют 11 362 422 тыс.рублей.

В 2008 году по сравнению с 2007 годом сумма активов Общества увеличилась на 28,5% в основном с увеличением незавершенного строительства.

Сумма пассивов Общества при этом уменьшилась на 98,3% в основном за счет снижения (погашения) краткосрочных обязательств по кредитам и займам.

Показатели ликвидности, финансовой независимости

Показатели	на 31.12.2007	на 31.12.2008
Показатели ликвидности и финансовой независимости		
Коэффициент текущей ликвидности (от 1 до 2,5)	1,84	105,93
Коэффициент срочной ликвидности (от 0,8 до 1,5)	0,96	45,64
Коэффициент автономии (финансовой независимости) (>0,5)	0,93	0,72

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

Уровень финансовой независимости (автономии) предприятия характеризуется удельным весом собственных средств в общей величине капитала. Данный коэффициент превышает нормативное значение, это означает, что в общей величине капитала собственных средств больше, чем заемных.

3. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТНОСТИ

3.1. Основные средства (стр. 120 Бухгалтерского баланса)

Основные средства в Обществе на 01 счете по состоянию на 31.12.2008 года отсутствуют.

Основные средства, полученные Обществом в аренду, учитываются на забалансовом счете 001 " Арендованные основные средства " в оценке, указанной в договорах аренды или по рыночной оценке, земельные участки по кадастровой стоимости арендуемой площади.

По состоянию на 31.12.2008 года стоимость арендованных основных средств учтенных на забалансовом 001 счете составляет 10 287 тыс. рублей.

3.2. Незавершенное строительство (стр.130 Бухгалтерского баланса)

Общество осуществляет функции заказчика по строительству объектов Усть-Среднеканской ГЭС на р. Колыма.

По состоянию на 01.01.2008 года затраты по незавершенному строительству составляли 7 723 050 тыс. рублей.

В течение 2008 года всего произведено затрат по незавершенному строительству на общую сумму 2 499 371 тыс. рублей, в том числе:

Наименование затрат	Стоимость затрат за 2008 г. (тыс. руб.)
Затраты на оборудование к установке	160 885
Затраты на строительство объектов основных средств	2 315 209
Затраты на приобретение объектов основных средств (до момента перевода в состав ОС)	23 277
Всего:	2 499 371

Остаток незавершенного строительства на конец отчетного периода на 31.12.2008 года составляет 10 222 421 тыс. рублей, (стр.130) в том числе:

Наименование незавершенного строительства	Стоимость НЗС на 31.12.2008г. (тыс. руб.)
Оборудование к установке (стр.13001)	160 885
Строительство объектов основных средств (стр.13002)	10 038 259
Законченные строительством объекты до момента перевода в состав ОС (стр.13004)	23 277
Всего:	10 222 421

3.3. Доходные вложения в материальные ценности (стр. 135 Бухгалтерского баланса)

В 2008 году доходные вложения в материальные ценности Обществом не производились и на 31.12.2008 года отсутствуют.

3.4 Долгосрочные финансовые вложения (стр. 140 Бухгалтерского баланса)

В 2008 году долгосрочные финансовые вложения Обществом не производились и на 31.12.2008 года отсутствуют.

3.5. Запасы (стр. 210 Бухгалтерского баланса)

Материально-производственные запасы, сырье и материалы, ГСМ в 2008 году Обществом не приобретались и на 31.12.2008 года отсутствуют.

3.6. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям

(стр. 220 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 01.01.2008 года сумма налога на добавленную стоимость на 19 счете составляла - 539 562 тыс. рублей.

Эта стоимость передана от ОАО «Колымаэнерго» при учреждении Общества в 2007 году, по акту передачи незавершенного строительства и накопленного НДС по капитальному строительству.

В 2008 году сумма налога на добавленную стоимость, уплаченная поставщикам оборудования и подрядчикам по выполненным работам и услугам по строительству составила - 115 442 тыс. рублей.

На конец отчетного периода на 31.12.2008 года сумма налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям по строке 220 баланса составила - 655 004 тыс. рублей.

3.7. Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) (стр. 240 Бухгалтерского баланса)

На конец отчетного периода на 31.12.2008 года сумма дебиторской задолженности по строке 240 баланса составила – 483 419 тыс. руб.

Расшифровка дебиторской задолженности по строке 240:

(тыс. руб.)

Наименование	на 31.12.2008г.
Дебиторская задолженность (стр.240)	483 419
в том числе:	
Авансы выданные (стр.245)	161 718
в том числе:	
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов (стр.24506), из них:	159 891
ОАО «Комсомольский-на-Амуре завод подъемно-транспортного оборудования»	59 991
ООО «Внешнеторговая Фирма «Кранэкспорт»	3 936

Наименование	на 31.12.2008г.
ОАО «Уралгидросталь»	38 419
ОАО «Чеховский завод «Гидросталь»	46 925
ООО «Региональная энергетическая консалтинговая компания»	10 620
Прочим поставщикам и подрядчикам (стр. 24510), из них:	1 827
ООО «ИКЦ» Промтехбезопасность»	117
ОАО «НИИЭС»	707
ЗАО «ЭЦ» ГидроЭПБ»	135
ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	660
ООО «АДК-аудит»	208
Прочая дебиторская задолженность (стр.246)	321 701
в том числе:	
Переплата по налогам и сборам (24602)	321 630
из них:	
По налогу на добавленную стоимость (24632)	321 630
Задолженность внебюджетных фондов(24603)	61
из них:	
Фонд социального страхования (24643)	61
Краткосрочная задолженность прочих дебиторов (24614)	10

Сравнительная характеристика дебиторской задолженности с прошлым годом

(тыс.руб.)

Наименование	на 31.12.2007г.	на 31.12.2008г.	Рост (+), снижение (-)
Дебиторская задолженность, (стр. 240)	574 884	483 419	-91 465
в том числе:			
Авансы выданные, (стр.245)	571 156	161 718	-409 438
Прочая дебиторская задолженность (стр.246)	3 728	321 701	+317 973

По сравнению с 2007 годом дебиторская задолженность в целом снизилась на 91 465 тыс. рублей, за счет погашения сумм по авансам, выданным поставщикам оборудования и подрядчикам на выполнение строительно-монтажных работ.

При этом произошло увеличение по прочим дебиторам. Обществом предъявлены к вычету из бюджета суммы налога на добавленную стоимость предъявленные подрядными организациями по выполненным работам в капитальном строительстве, и суммы налога, предъявленные поставщиками по приобретенному оборудованию к установке.

Сумма налога на добавленную стоимость, предъявленная Обществом к вычету из бюджета по состоянию на 31.12.2008 года составила 321 630 тыс. рублей. Материалы по заявленной к вычету сумме находятся в процессе камеральной налоговой проверки в МИ ФНС 1 по Магаданской области.

3.8. Долгосрочные обязательства (стр. 510 и 520 Бухгалтерского баланса)

Долгосрочные обязательства представляют собой непогашенные суммы задолженности, подлежащие погашению в соответствии с договорами более чем через 12 месяцев после отчетной даты.

В ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» на 31.12.2008 года долгосрочных обязательств нет.

3.9. Краткосрочные обязательства.

Займы и кредиты (стр. 610 Бухгалтерского баланса)

Краткосрочные обязательства представляют собой непогашенные суммы обязанность, по уплате которых подлежит исполнению в течение 12 месяцев после отчетной даты.

Заемные средства Общества по состоянию на 01.01.2008 года составляли 614 824 тыс. руб.

В 2008 году погашен Займ ОАО «Колымаэнерго» в сумме 50 тыс. рублей; также полностью погашен Займ ОАО « ГидроОГК», с учетом начисленных процентов на сумму 648 411 тыс. рублей.

На конец отчетного периода на 31.12.2008 года краткосрочные обязательства, займы и кредиты по строке 610 баланса в Обществе отсутствуют.

3.10. Кредиторская задолженность (стр. 620 Бухгалтерского баланса)

На начало отчетного периода на 01.01.2008 года сумма кредиторской задолженности составляла 38 тыс. рублей.

На конец отчетного периода на 31.12.2008 года кредиторская задолженность по строке 620 баланса составила 10 864 тыс. рублей.

Расшифровка кредиторской задолженности по строке 620:

(тыс.руб.)

Наименование	на 31.12.2008г.	в % к общей задолженности
Кредиторская задолженность, (стр. 620)	10 864	100%
в том числе:		
<i>Поставщикам и подрядчикам (стр. 621),</i>	<i>10 104</i>	<i>93%</i>
из них:		
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов (стр.62105), в том числе:	9 815	
ОАО «Комсомольский-на-Амуре завод подъемно-транспортного оборудования»	2 000	

Наименование	на 31.12.2008г.	в % к общей задолженности
ООО «Промтех»	315	
ОАО «Колымаэнерго»	7 500	
Прочим поставщикам и подрядчикам (стр.62109), в том числе:	289	
ОАО «ВНИИГ им Б.Е.Веденеева»	289	
Кредиторская задолженность перед персоналом по оплате труда (стр. 622), в том числе:	423	4%
Текущая	423	
Кредиторская задолженность перед социальными фондами (стр. 623), в том числе:	230	2%
Единый социальный налог(стр.6231), в том числе:	230	
Пенсионный Фонд (федеральный бюджет)(стр. 62301)	6	
Фонду обязательного медицинского страхования (стр. 62302)	206	
Фонду социального страхования (стр. 62303)	18	
Кредиторская задолженность перед бюджетом (стр.624), в том числе:	107	1%
По налогу с доходов физических лиц (стр. 62403)	68	
По налогу на имущество (стр. 62404)	39	

Сравнительная характеристика кредиторской задолженности с прошлым годом

(тыс.руб.)

Наименование	на 31.12.2007г.	на 31.12.2008г.	Рост (+), снижение (-)
Кредиторская задолженность, (стр. 620)	38	10 864	+10 826
в том числе:			
Поставщикам и подрядчикам (стр. 621)	0	10 104	+10 104
Перед персоналом по оплате труда (стр. 622)	26	423	+397
Перед социальными фондами (стр. 623)	8	230	+222
Перед бюджетом (стр.624)	4	107	+103

По сравнению с 2007 годом кредиторская задолженность в целом выросла на 10 826 тыс. рублей, за счет непогашенных сумм поставщикам оборудования и подрядчикам.

Незначительный рост текущей задолженности наблюдается перед персоналом по оплате труда; перед социальными фондами; перед бюджетом. Это связано с увеличением численности персонала с 3 человек в 2007 году до 25 человек в 2008 году.

По состоянию на 31.12.2008 года просроченная кредиторская задолженность отсутствует.

3.11. Уставный капитал (стр. 410 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2008 года уставный капитал Общества составляет 7 696 982 тыс. руб. в том числе :

(строка 41001) привилегированных акций - нет

(строка 41002) в обыкновенных акциях 7 696 982 тыс. рублей

Структура уставного капитала по категориям акций

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	7 696 982 000 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	1 руб.
Общая номинальная стоимость	7 696 982 000 руб.

21 марта 2008 года Общим собранием акционеров было принято решение об увеличении уставного капитала Общества, путем размещения дополнительно к размещенным 5 000 000 000 (пять миллиардов) обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1(один) рубль каждая на общую сумму 5000 000 000 (пять миллиардов) рублей.

Основные параметры эмиссии дополнительных акций

Способ размещения	Закрытая подписка в пользу Российской Федерации (в лице уполномоченного государственного органа), ОАО «РусГидро», ОАО «Колымаэнерго»
Категория (тип) акций	Обыкновенные именные
Форма	Бездокументарные
Номинальная стоимость каждой акции	1 (Один) рубль
Количество дополнительных акций, шт	5 000 000 000
Общий объем выпуска по номинальной стоимости, руб.	5 000 000 000
Форма оплаты акций	Денежные и неденежные средства
Цена размещения 1 (Одной) дополнительной обыкновенной именной акции	1 (Один) руб. за одну дополнительную обыкновенную акцию Цена размещения дополнительных акций (в т.ч. лицам, включенным в список лиц, имеющих преимущественное право приобретения размещаемых дополнительных акций) определена Советом директоров ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" (протокол от 21.03.2008г. №1) на основании заключения независимого оценщика в соответствии со статьями 36, 77 Федерального закона "Об акционерных обществах".

Дата рассмотрения Общим собранием акционеров вопроса об увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций	21 марта 2008г.
Дата утверждения Советом директоров ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" решения о дополнительном выпуске акций	02 апреля 2008 г. (протокол № 2)
Дата государственной регистрации решения о дополнительном выпуске	29 апреля 2008 г.
Государственный регистрационный номер выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг	1-01-55315-E-001D
Дата начала размещения ценных бумаг	07 июня 2008 г.
Дата окончания размещения ценных бумаг	29 апреля 2009г.

По состоянию на 31.12.2008 года размещено дополнительно 3 125 878 161 шт. акций (63% от общего объема эмиссии дополнительных акций) на общую сумму 3 125 878 161 руб.

3.12. Акционерный капитал

Структура акционерного капитала указана с учетом размещения части акций дополнительной эмиссии ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», ГРН №1-01-55315-E-001D от 29 апреля 2008 года.

Структура акционерного капитала

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в акционерном капитале:	
	на 01.01. 2008г.	на 31.12.2008г.
ОАО «Колымаэнерго»	100%	71,37%
Российская Федерация	0	22,64%
ОАО «РусГидро»	0	5,99%

По состоянию на 31.12.2008 года общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" – 3 (три). Из них номинальные держатели- нет.

3.13. Добавочный капитал (стр. 420 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2008 года добавочный капитал Общества не изменился и составил 539 562 тыс. рублей, в том числе :

(строка 42003) прочие источники 539 562 тыс. рублей.

Добавочный капитал образовался в 2007 году при учреждении Общества, за счет переданного от ОАО «Колымаэнерго» налога на добавленную стоимость по незавершенному строительству, на общую сумму 539 562 тыс. рублей.

3.14. Доходы будущих периодов (стр. 640 Бухгалтерского баланса)

За 2008 год доходы будущих периодов увеличены на сумму 3 125 878 тыс. рублей.

На эту сумму поступило финансирование на строительство Усть-Среднеканской ГЭС из Федерального бюджета, от ОАО «РусГидро» и от ОАО «Колымаэнерго».

На сумму полученного финансирования в 2008 году Обществом размещены акции. После государственной регистрации отчета об эмиссии дополнительных акций (29.04.2009г.) будет увеличен уставный капитал Общества.

По состоянию на 31.12.2008года доходы будущих периодов составили 3 125 878тыс.рублей.

Расшифровка доходов будущих периодов

(тыс.руб.)

Наименование источника поступлений	на 31.12.2008г.
Финансирование из Федерального бюджета	2 450 000
Финансирование от ОАО «РусГидро»	648 411
Финансирование от ОАО «Колымаэнерго»	27 467
Всего	3 125 878

3.15. Государственная помощь

В отчетном году Общество субсидий, субвенций из федерального бюджета не получало.

3.16. Дочерние и зависимые общества

У Общества отсутствуют дочерние и зависимые хозяйственные общества.

Аффилированные лица

Состав аффилированных лиц на 31.12.2008 года

N п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
1	2	3	4	5	6	7
1	Дмитриенко Анастасия Владимировна	-	Член Совета директоров	10.06.2008г	нет	нет
2	Козлов Евгений Иванович	-	Член Совета директоров	10.06.2008г	нет	нет
3	Мурин Леонид Аркадьевич	-	Член Совета директоров	10.06.2008г	нет	нет
4	Пушкарев Вадим Сергеевич	-	Член Совета директоров	10.06.2008г	нет	нет
5	Поленников Сергей Алексеевич	-	Член Совета директоров	10.06.2008г	нет	нет
6	Шищенко Виктор Иванович	-	Генеральный директор	22.06.2007г	нет	нет
7	Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	103685, г. Москва, Никольский пер., д.8	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций общества	19.12.2008г	22,64	22,64

Акционеры, владеющие более 5% уставного капитала и более 5% обыкновенных именных акций Общества на 31.12.2008 года, с учетом эмиссии дополнительных акций.

Наименование	Местонахождение, юридический адрес	Доля обыкновенных акций
ОАО «Колымаэнерго»	685000, г. Магадан, ул.Пролетарская д.84, корп.2	71,37%
Российская Федерация в лице Росимущества	109012, г. Москва, Никольский переулок, д.9	22,64%
Открытое акционерное общество «РусГидро»	660009, г.Красноярск, ул.Республики, д.51	5,99%

3.17. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

Общее собрание акционеров Общества;

Совет директоров Общества;

Единоличный исполнительный орган.

Орган контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Ревизионная комиссия.

Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решение по наиболее важным вопросам деятельности.

В течение 2008 года состоялось 3 (три) Общих собрания акционеров.

10 июня 2008 года, на годовом Общем собрании акционеров утвержден Годовой отчет Общества за 2007 год, и годовая бухгалтерская отчетность по результатам 2007 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества.

21 марта 2008 года внеочередным Общим собранием акционеров Общества приняты решения:

1. Определить предельный размер объявленных обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» в количестве 5 000 000 000 (Пять миллиардов) штук номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая на общую сумму 5 000 000 000 (Пять миллиардов) рублей.

2. Увеличить уставный капитал ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» путем размещения дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 5 000 000 000 (пять миллиардов) штук номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая на общую сумму по номинальной стоимости 5 000 000 000 (пять миллиардов) рублей.

Способ размещения: закрытая подписка; круг лиц, среди которых предполагается разместить дополнительные акции: Российская Федерация (в лице уполномоченного государственного органа), ОАО «ГидроОГК», ОАО «Колымаэнерго».

Форма оплаты акций: денежные и неденежные средства согласно перечню имущества, которым могут оплачиваться дополнительные акции ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС».

Порядок оплаты: акции оплачиваются при их размещении в полном объеме.

13 ноября 2008 года внеочередным Общим собранием акционеров приняты решения:

1. Утвердить Устав Общества в новой редакции.
2. Утвердить Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров.

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 ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС", утвержденным годовым Общим собранием акционеров.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 13 (тринадцать) заседаний.

Советом директоров Общества регулярно рассматривались отчеты о выполнении утвержденных на 2008 год планов и программ.

Основные решения Совета директоров:

На заседаниях Совета директоров утверждены:

Стандарт разработки и установления ключевых показателей эффективности (КПЭ);

Стандарт бизнес-планирования Общества;

Бизнес-план Общества на 2008 год;

Годовая комплексная программа закупок на 2008 год.

Сумма вознаграждения, выплаченная Совету директоров Общества в 2008 году, составила 993 976 рублей. Компенсации Совету директоров в 2008 году не выплачивались.

Ревизионная комиссия

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

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС", утвержденным Общим собранием акционеров Общества.

Вознаграждения Ревизионной комиссии в 2008 году не выплачивались.

3.18. События после отчетной даты

ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» не известно о каких-либо претензиях и санкциях, вероятных к предъявлению после отчетной даты.

Не известно и не прогнозируется участие Общества в судебных разбирательствах, которые могут повлечь снижение уровня платежеспособности и его финансовой устойчивости.

Генеральный директор

Главный бухгалтер



Л.А. Мурин

В.М. Тараскина