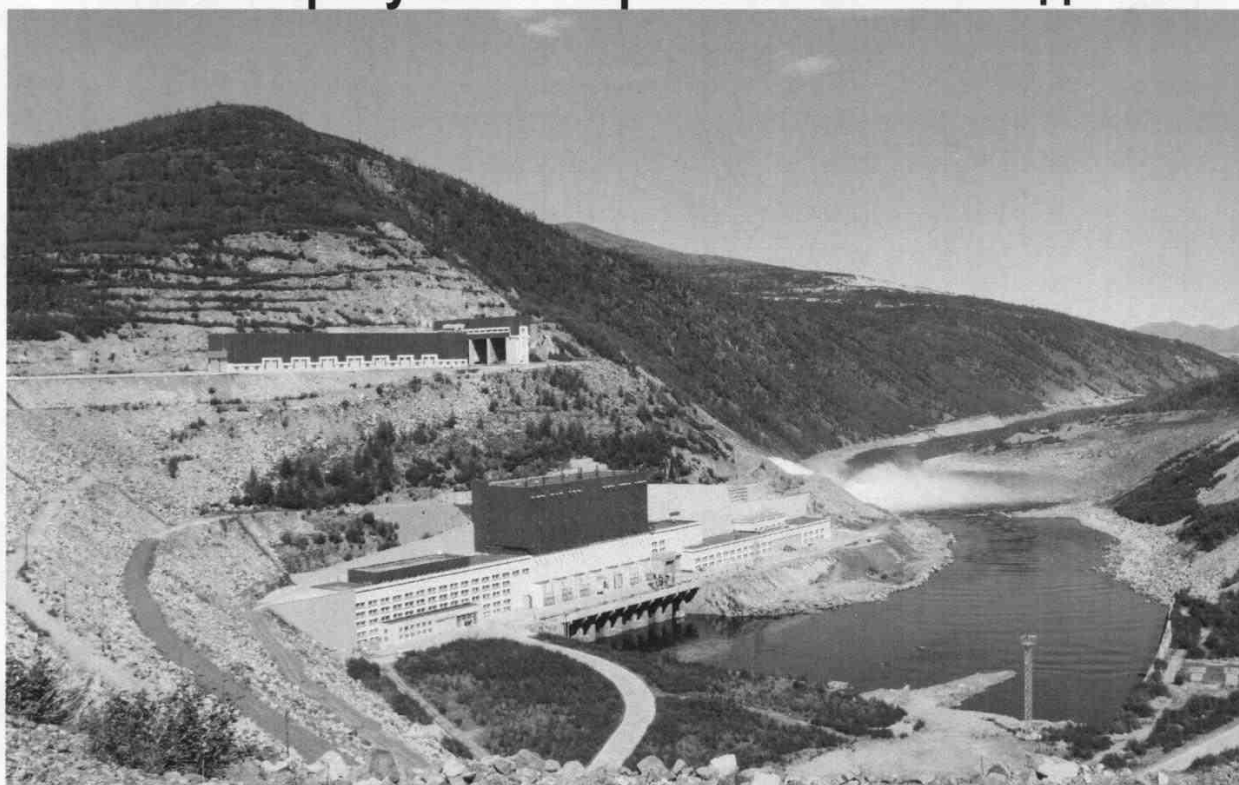


"УТВЕРЖДЕН"
решением Совета директоров
ОАО "Колымаэнерго"
Протокол № ___ от _____ 2010 года

"УТВЕРЖДЕН"
решением годового Общего собрания акционеров
ОАО "Колымаэнерго"
Протокол № ___ от _____ 2010 года

Годовой отчет Открытого акционерного общества "Колымаэнерго "

по результатам работы за 2009 год



Генеральный директор ОАО "Колымаэнерго " Мурин Л.А. / *[Signature]*

"25" *Мерта* 2010 г.

Главный бухгалтер ОАО "Колымаэнерго " Кондратьева Н.А. / *[Signature]*

"25" *Мерта* 2010 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам

Раздел 1. Развитие Общества

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

Раздел 2. Корпоративное управление

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

Раздел 3. Производство и сбыт

- 3.1. Основные производственные показатели
- 3.2. Энергосбытовая деятельность

Раздел 4. Экономика и финансы

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

Раздел 5. Инвестиции и инновации

- 5.1. Инвестиционная деятельность
- 5.2. Инновации

Приложения:

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

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ОАО "КОЛЫМАЗЭНЕРГО"



УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

От имени руководства Общества и от лица всех сотрудников позвольте поблагодарить Вас за плодотворную работу в 2009 году. Этот год ОАО «Колымаэнерго» выстраивало свою деятельность в условиях финансового кризиса. Несмотря на это, финансирование производственных программ, уплата налогов и обязательных платежей во все уровни бюджетов, расчеты с поставщиками и подрядчиками, расчеты с персоналом выполнено в полном объеме. Безусловно, ключевым результатом прошедшего года стало обеспечение эффективной и надежной работы Колымской ГЭС, строительство жизненно важной для Магаданской области Усть-Среднеканской ГЭС и

строительство социально значимых объектов в Магаданской области.

На техническое перевооружение и реконструкцию Колымской ГЭС было направлено 171,1 млн.руб., на ремонтные работы 75,9 млн.руб., включая затраты по хозяйственному способу. На строительстве Усть-Среднеканской ГЭС освоено 2 023,54 млн.руб., профинансировано 2442,9 млн.руб.

С 01 января 2009 года ОАО «Колымаэнерго» присвоен статус гарантирующего поставщика электроэнергии в пределах территории п.Синегорье и п.Уптар МО «Город Магадан». Объем электроснабжения потребителям составил 158,2 млн.кВт.ч. на сумму 215,3 млн.руб.

С шин Колымской ГЭС в сети ОАО «Магаданэнерго» за истекший год было отпущено электроэнергии 1787,7 млн.кВт.ч. на сумму 640,5 млн.руб. по тарифу утвержденному Департаментом цен и тарифов администрации Магаданской области – 35,83 коп. кВт.ч. Общая выручка по Обществу возросла по сравнению с 2008 годом на 34,2 млн.руб. и составила 1106,99 млн.руб., что позволило увеличить ресурс для развития бизнеса и улучшить финансовое состояние.

Анализ выполнения установленных значений ключевых показателей эффективности показывает, что основные показатели выполнены. Чистая прибыль за 2009 год Акционерного общества составила 100,1 млн. руб. при плановых показателях 83,1 млн.руб. Рентабельность собственного капитала составила 0,64% при плане 0,54%.

Для улучшения финансового состояния Общества активно ведется работа по снижению кредиторской задолженности. В 2009 году достигнуто снижение кредиторской задолженности на сумму 140,0 млн. руб. Уплачено налогов во все уровни бюджетов 506,5 млн.руб., в т.ч. в соответствии с графиком гашения задолженности прошлых лет 78,2 млн.руб. и в счет зачета гашения задолженности 2010 года в размере 20,0 млн.руб.



Списочная численность Общества составляет 572 человека, в т.ч. промышленно-производственный персонал 559 человек.

В соответствии с решением Совета директоров ОАО «Колымаэнерго» №16 от 08.11.2009 года приоритетами Общества на 2010 год являются:

- достижение значений ключевых показателей эффективности, установленных на 2010 год;
- максимизация выручки;
- реализация утвержденной инвестиционной программы;
- обеспечение исполнения согласованного графика погашения задолженности по налогам;

Председатель Совета директоров
ОАО "Колымаэнерго"

Генеральный директор
ОАО "Колымаэнерго"

 /Д.В. Устюгов/
 /Л.А. Мурин/

3

Годовой отчет ОАО "Колымаэнерго" за 2009 год

Раздел 1. Развитие Общества

1.1 Общие сведения

Открытое акционерное общество «Колымаэнерго» учреждено в соответствии с указами Президента Российской Федерации от 14 августа 1992г. № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», от 15 августа 1992 г. № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», от 5 ноября 1992 г. № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности».

Общество является правопреемником государственного предприятия Производственное объединение энергетики и электрификации «Магаданэнерго» Минтопэнерго Российской Федерации.

В состав ОАО «Колымаэнерго» входят филиалы: «Колымская ГЭС» и «Колымские электрические сети», непрофильные подразделения.

В июле 2007 года из состава ОАО «Колымаэнерго» выделены и зарегистрированы два дочерних предприятия: заказчик ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» и генеральный подрядчик по строительству Усть-Среднеканской ГЭС ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»

Основными видами деятельности Общества являются: производство и передача электроэнергии потребителям Магаданской области, оказание непрофильных услуг.

Предприятие находится на Северо-Востоке страны, в Магаданской области.

ОАО "Колымаэнерго" в настоящее время является базовым энергетическим предприятием Центрального энергоузла Магаданской энергосистемы, которое обеспечивает централизованное энергоснабжение ее южной, центральной и западной частей, а также части восточного Оймяконского района республики Якутия-Саха. Центральный энергоузел сформирован на базе Колымской ГЭС ОАО "Колымаэнерго". Створ Колымской ГЭС находится в верховьях р. Колымы в 40 км вверх по течению от поселка Дебин, расположенного на расстоянии 450 км от г. Магадана.

Доля Колымской ГЭС, установленной мощности 900 МВт, при покрытии потребностей энергоузла в электроэнергии возросла с 64% в 1990г. до 95% в настоящее время. Пять гидроагрегатов Колымской ГЭС введены в эксплуатацию в 1982-1994г.г. В 2007г. Колымская ГЭС принята в промышленную эксплуатацию.

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

География присутствия в регионе



События и факты

Январь	Департаментом цен и тарифов Магаданской области принято решение о присвоение статуса гарантирующего поставщика ОАО «Колымаэнерго»
Апрель	Проведена модернизация системы управления АРЗ ГА-5
Май	Проведено обследование и разработано Техническое Задание на проектирование по модернизации систем и узлов ГА-3
Июнь	Проведена модернизация РЧВ ГА-5 и его привязка к системе ГРАМ
Июль	Разработан проект привязки и план производства работ на выполнение монтажа-демонтажа оборудования распределительных устройств 0,4 кВ
Август	Выполнена реконструкция системы телемеханики (замена КП ТМ-800 на Smart КП-Электра)
Октябрь	Получен паспорт готовности ОАО "Колымаэнерго" к прохождению ОЗП 2009-2010 г.г. Департаментом цен и тарифов администрации Магаданской области установлены тарифы на отпуск и передачу электроэнергии.
Ноябрь	Коллектив ОАО «Колымаэнерго» отметил 40-летие со дня образования предприятия
Декабрь	Колымская ГЭС выработала 50 миллиардный кВт/ч электроэнергии со дня пуска первого гидроагрегата

1.2 Холдинг РусГидро



С 2008 года Общество входит в Холдинг ОАО "РусГидро".

ОАО "РусГидро" владеет 64,27% обыкновенных именных акций Общества.

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

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

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

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

1.3 Стратегические цели

Менеджмент Общества ставит перед собой следующие цели:

- Обеспечение повышения надежности работы оборудования Колымской ГЭС;
- Обеспечение сохранности коллектива;
- Безубыточное производство энергии.

1.4 Управление рисками

Региональные риски

ОАО "Колымаэнерго" является основным производителем в системе электроэнергетики Магаданской области, географически изолированной от единой энергосистемы страны.

Перспективы потребления электроэнергии существенно зависят от макроэкономических факторов, т.к. перспективы развития промышленности и состояние бюджетной сферы Магаданской области напрямую зависят от общеэкономической ситуации в России: темпов инфляции, изменения структуры федерального бюджета, нормативной законодательной базы в области финансов, налоговой нагрузки и т.п.

Рыночные риски

Значительность рыночных рисков связана, в первую очередь, с действующими правилами рынка электроэнергии, в соответствии с которыми тарифы на электроэнергию жестко зафиксированы регулятором Департаментом цен и тарифов администрации Магаданской области, рынок потребителей ограничен.

Риски, связанные с изменением процентных ставок.

В ОАО "Колымаэнерго" не имеется долговых обязательств, ставка по которым может измениться в результате изменения рыночных процентных ставок. Заемные средства Общество не привлекает.

Риски тарифного регулирования

Регулирование тарифов осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 14.04.1995 г. № 41 "О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию", постановлением Правительства РФ от 26.02.2004 г. № 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации".

Тарифы на отпускную электроэнергию с шин Колымской ГЭС устанавливаются в соответствии с решениями правления Департамента цен и тарифов администрации Магаданской области.

Регулирование тарифов на электроэнергию связано с ростом затрат на производство электроэнергии, изменением затрат на капитальные вложения, изменением налоговой политики и в значительной степени зависит от объема полезного отпуска.

Основным риском тарифного регулирования является снижение полезного отпуска конечному потребителю, что обусловлено снижением потребления со стороны ОАО "Магаданэнерго", Общество минимизирует данный риск снятием разногласий через ФСТ.

Риски изменения валютного курса

ОАО "Колымаэнерго" не является экспортером и не зависит от импорта, поэтому у Общества не возникают риски от изменения курсов иностранных валют. Следовательно, финансовое состояние ОАО "Колымаэнерго" устойчиво к изменению валютного курса.

Риск ликвидности

Показатели ликвидности отражают способность Общества погашать свои обязательства и сохранять права владения активами в долгосрочной перспективе. Риск снижения ликвидности, регулируется сокращением объемов краткосрочных обязательств.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества.

Цены на товары и услуги, необходимые для обеспечения деятельности Общества изменяются в соответствии с рыночными тенденциями, несмотря на то, что объем средств зафиксирован в утвержденном тарифе.

Указанные риски минимизируются путем оптимизации программы закупок.

Кредитные риски

В Обществе отсутствуют обязательства по кредитам, соответственно не возникают кредитные риски.

Правовые риски

Основные правовые риски в настоящее время связаны с неопределенностью правового регулирования отдельных видов услуг и условий хозяйственной деятельности отрасли электроэнергетики. В частности, особую важность приобретает правовое поле, в котором Обществу приходится осуществлять хозяйственную деятельность. Несовершенство системы подзаконных актов является существенным риском, влияющим на деятельность Общества. Следует отметить отсутствие основного документа, регламентирующего функционирование рынка электроэнергии регионе деятельности Общества. Отсутствие указанного подзаконного акта способствует возникновению разногласий с потребителями электроэнергии по условиям заключаемых с ними договоров, что негативно может сказаться на деятельности компании.

Риски корпоративного управления

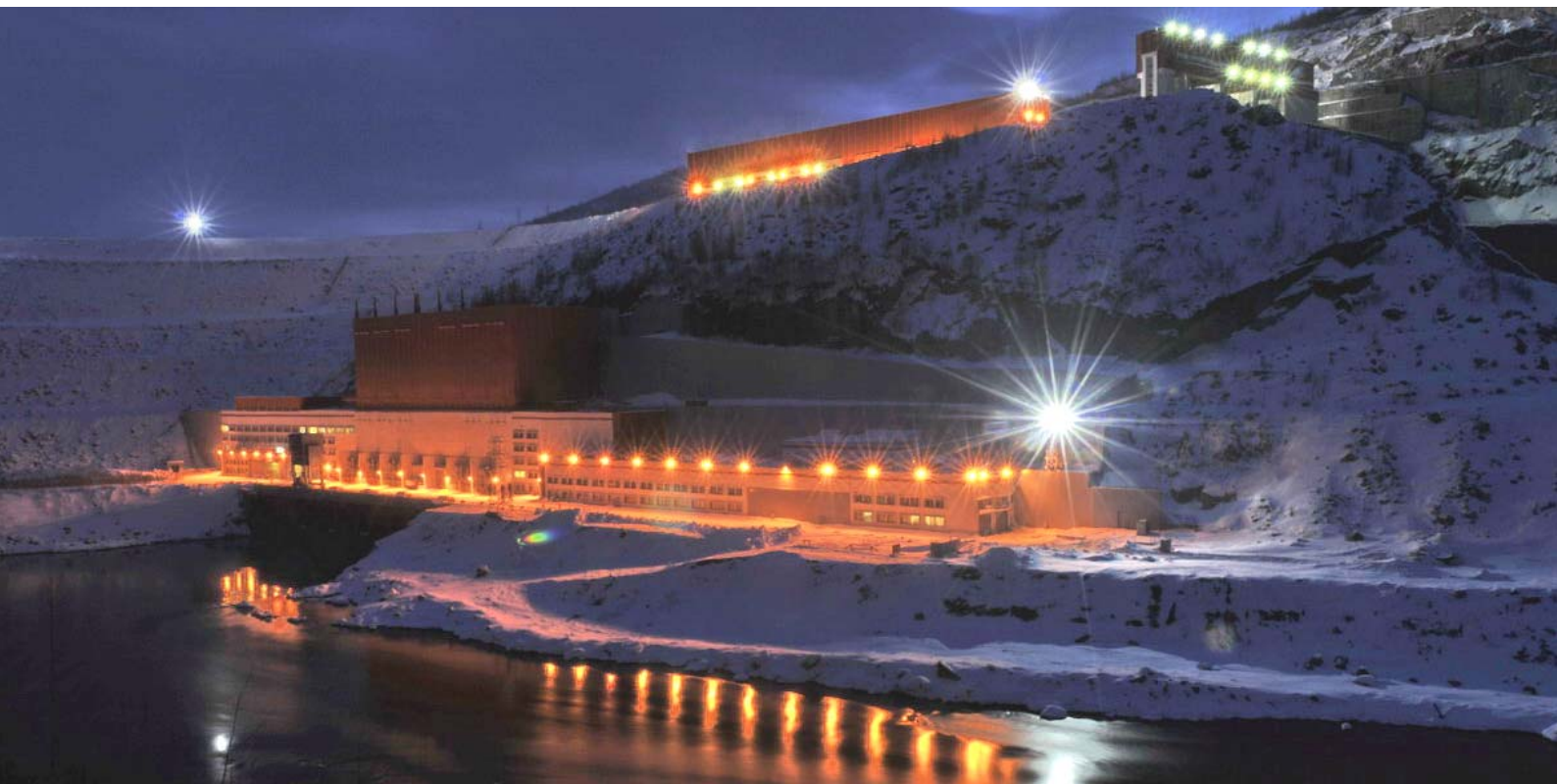
Корпоративное управление регулируется законодательством и локальными нормативными актами, принятыми в Обществе. К корпоративным рискам можно отнести отклонения от графика проведения Совета директоров.

Экологические и социальные риски

На фоне ухудшения экономической ситуации в стране следует ожидать возможного сокращения интереса к участию в финансировании гидроэнергетических объектов в России со стороны потенциальных инвесторов, а также нестабильного финансирования Общества со стороны единственного потребителя электрической энергии ОАО «Магаданэнерго». Данный фактор может привести к сокращению социальных программ и соответственно социальной напряженности в коллективе. Экологические риски минимизируются выполнением мероприятий, утвержденных Программой экологической политики Общества.

Производственные риски

Все основные производственные объекты имеют значительный износ. Общество, осуществляется комплекс мер по обеспечению надежности оборудования, а именно: осуществляются в полном объеме ремонтные работы; реализуется программа технического перевооружения и реконструкции; внедряются современные методы диагностики, современные технологии управления производственными активами, включая необходимые информационные технологии; отбор сервисных и снабженческих организаций ведется на конкурсной основе с целью повышения качества предоставляемых услуг и материалов.



1.5 Основные достижения в 2009 году

Основные показатели деятельности Общества представлены в таблице:

Показатели	Единицы измерения	2007г.	2008 г.	2009 г.
Установленная мощность	МВт	900	900	900
Выработка электроэнергии	млн.кВтч	2016,1	2011,4	1942,5
Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВтч	1952,2	1854,6	1787,7
Выручка	млн.руб.	732,9	1072,8	1107,0
Себестоимость продукции	млн.руб	704,5	1042,5	1062,5
Валовая прибыль	млн.руб	28,4	30,3	44,5
Доход от участия в других организациях			18,2	79,1
Прочие доходы	млн.руб	45,0	578,4	825,3
Прочие расходы	млн.руб	45,3	560,0	833,4
Налог на прибыль	млн.руб	10,0	16,7	15,4
Чистая прибыль	млн.руб.	18,1	50,2	100,1
Среднесписочная численность работников	чел.	1596	568	564

Выручка от всех видов деятельности составила 1107,0 млн.руб. От основной деятельности – 855,9 млн.руб. В течение года коллектив занимался возведением ряда объектов областного значения (строительный подряд). Получена выручка по строительному подряду в объеме 152,9 млн.руб. Выручка по непрофильной деятельности составила 98,2 млн.руб. Выполнялись работы на строительной площадке ОАО «УстьСреднеканской ГЭС»: по контролю качества бетона, геодезические, охрана объектов, монтаж датчиков КИА, испытания и измерения электрооборудования, монтаж линий электропередач.

Для достижения целевых значений Ключевых показателей эффективности в 2009 году осуществлялись следующие мероприятия:

- снижение стоимости закупок материалов, оборудования и производственных услуг посредством проведения регламентированных закупок сырья, материалов и услуг сторонних организаций для эксплуатации и ремонтов;
- оптимизация управленческих расходов (лимитирование командировочных расходов, представительских расходов);
- обучение, повышение квалификации, проверка знаний персонала;
- реализация электроэнергии по цене не ниже среднелетнего тарифа;
- эффективное управление дебиторской задолженностью

1.6 Приоритетные задачи

Для достижения целей Общество ставит на 2010 и долгосрочную перспективу следующие приоритетные задачи:

- Достижение значений ключевых показателей эффективности (ROE, эффективность реализации инвестиционной программы и др.);
- Выполнение годовой, среднесрочной и долгосрочной инвестиционных программ;
- Организация и совершенствование бизнес-процессов в Обществе;
- Разработка программы повышения эффективности операционной деятельности Общества.



Раздел 2. Корпоративное управление

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

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

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

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

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

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

Коллегиальный исполнительный 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 2009 года состоялось 3 (три) Общих собрания акционеров.

06 марта 2009 года внеочередным Общим собранием акционеров Общества приняты решения:

1. Одобрить заключение Договора передачи незавершенного строительства в уставный капитал ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» между ОАО "Колымаэнерго" и ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС", являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны договора:

Эмитент - ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"

Приобретатель - ОАО "Колымаэнерго"

Предмет договора:

Приобретатель передает принадлежащее ему имущество в собственность Эмитента в оплату дополнительно размещаемых обыкновенных акций Эмитента (регистрационный номер выпуска 1-01-55315-Е-001D от 29.04.2008г.), а Эмитент в соответствии с условиями Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг размещает в пользу Приобретателя 1 083 384 090 (Один миллиард восемьдесят три миллиона триста восемьдесят четыре тысячи девяносто) обыкновенных именных акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», номинальной стоимостью 1

(одни) рубль каждая, по цене размещения, установленной Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг, составляющей 1 (один) рубль за одну акцию.

Цена договора:

Рыночная стоимость имущества, отчуждаемого ОАО «Колымаэнерго» в оплату дополнительных акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», в соответствии с заключением независимого оценщика, составляет 1 083 384 090 (Один миллиард восемьдесят три миллиона триста восемьдесят четыре тысячи девяносто) рублей.

Общая стоимость имущества, отчуждаемого ОАО «Колымаэнерго» в оплату дополнительных акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» составляет 1 083 384 090 (Один миллиард восемьдесят три миллиона триста восемьдесят четыре тысячи девяносто) рублей.

Общая стоимость дополнительных обыкновенных акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», приобретаемых ОАО «Колымаэнерго» по договору, составляет 1 083 384 090 (Один миллиард восемьдесят три миллиона триста восемьдесят четыре тысячи девяносто) рублей.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору.

2. Признать утратившим силу Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденное решением Общего собрания акционеров Общества 14.05.2008 (протокол от 24.05.2008).

3. Признать утратившим силу Положение о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденное решением Общего собрания акционеров Общества 14.05.2008 (протокол от 14.05.2008).

4. Установить следующий порядок выплаты компенсаций расходов членам Совета директоров и членам Ревизионной комиссии Общества:

4.1. Членам Совета директоров Общества компенсируются фактически понесенные ими расходы (проезд, проживание, питание и т.д.), в случае посещения ими объектов Общества, участия во встречах с акционерами и инвесторами, в общих собраниях акционеров и заседаниях Совета директоров Общества, а также выполнения иных задач, связанных с осуществлением функций членом Совета директоров Общества, по нормам возмещения командировочных расходов Общества, действующим на момент нахождения (участия, выполнения задач) членом Совета директоров на объектах Общества, участия во встречах с акционерами и инвесторами, в общих собраниях акционеров и заседаниях Совета директоров Общества. В случае, если в Обществе предусмотрены несколько норм возмещения командировочных расходов, то применяется норма, предусматривающая максимальный размер возмещения командировочных расходов, установленная для соответствующей территории Российской Федерации или территории за пределами Российской Федерации.

4.2 Членам Ревизионной комиссии Общества компенсируются фактически понесенные ими расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии Общества и (или) проведении проверки, по действующим на момент участия в заседании или проверке нормам возмещения командировочных расходов Общества. В случае, если в Обществе предусмотрены несколько норм возмещения командировочных расходов, то применяется норма, предусматривающая максимальный размер возмещения командировочных расходов, установленная для соответствующей территории Российской Федерации или территории за пределами Российской Федерации.

4.3. Выплата компенсаций производится Обществом в трехдневный срок после представления документов, подтверждающих произведенные расходы.

4.4. Компенсации членам Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества, являющимся лицами, в отношении которых федеральным законом предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций, не выплачиваются.

25 июня 2009 года на годовом Общем собрании акционеров акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2008 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли

и убытков Общества по результатам 2008 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества.

15 декабря 2009 внеочередным Общим собранием акционеров Общества приняты решения:

1. Одобрить заключение Договора купли-продажи акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» между ОАО "Колымаэнерго" и ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС", являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны договора:

Продавец – ОАО «Колымаэнерго»;

Покупатель – ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС».

Предмет договора:

Отчуждение принадлежащих ОАО «Колымаэнерго» акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» в порядке приобретения ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» размещенных им акций в соответствии со статьей 72 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- категория, тип, номинальная стоимость отчуждаемых акций: обыкновенные именные акции номинальной стоимостью 1 (Один) рубль за одну акцию;

- количество отчуждаемых акций: до 767 959 382 (семьсот шестьдесят семь миллионов девятьсот пятьдесят девять тысяч триста восемьдесят две) штуки;

- цена отчуждения акций: 1 (один) рубль за 1 (одну) акцию;

- форма оплаты акций – денежные средства.

2. Одобрить заключение Договора купли-продажи имущества между ОАО «Колымаэнерго» и ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС", являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны договора:

Продавец – ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»;

Покупатель – ОАО «Колымаэнерго».

Предмет договора:

Продавец обязуется передать Покупателю, а Покупатель обязуется принять и оплатить имущество

Цена имущества:

Стоимость имущества составляет 767 959 382 (семьсот шестьдесят семь миллионов девятьсот пятьдесят девять тысяч триста восемьдесят два) рубля 00 (ноль) копеек, в том числе НДС 18% в размере 117 146 346 (сто семнадцать миллионов сто сорок шесть тысяч триста сорок шесть) рублей 41 (сорок одна) копейка.

Форма оплаты: денежные средства.

3. Одобрить заключение Соглашения о зачете встречных однородных требований между ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Соглашения:

ОАО «Колымаэнерго», ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС».

Предмет Соглашения: зачет встречных однородных (денежных) требований в целях прекращения следующих обязательств:

- обязательства ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» по оплате приобретаемых у ОАО «Колымаэнерго» акций в размере 767 959 382 (семьсот шестьдесят семь миллионов девятьсот пятьдесят девять тысяч триста восемьдесят два) рубля 00 (ноль) копеек;

- обязательства ОАО «Колымаэнерго» по оплате приобретаемого у ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» имущества в размере 767 959 382 (семьсот шестьдесят семь миллионов девятьсот пятьдесят девять тысяч триста восемьдесят два) рубля 00 (ноль) копеек.

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 "Колымаэнерго", утвержденным годовым Общим собранием акционеров протокол от 14.05.2008г.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 18 (восемнадцать) заседаний.

Советом директоров Общества принимались решения об оказании Обществом благотворительной помощи, регулярно рассматривались отчеты о выполнении утвержденных на 2009 год планов и программ.

Так, на заседаниях Совета директоров утверждены:

- Положение о порядке проведения регламентированных закупок продукции для нужд Общества;
- Положение о Центральной закупочной комиссии и закупочных комиссиях;
- Состав Центральной закупочной комиссии Общества;
- Отчет о выполнении ключевых показателей эффективности (КПЭ) по инвестиционной деятельности Общества за 2008 год;
- Перечень и целевые значения годовых и квартальных ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества на 2009 год;
- Методические рекомендации по расчету и оценке выполнения ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества на 2009 год;
- Перечень и целевые значения годовых и квартальных ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества на 2010 год;
- Бизнес-план Общества на 2009 год;
- Положение о негосударственном пенсионном обеспечении работников ОАО «Колымаэнерго» на 2009 год.
- Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО «Колымаэнерго» на 2009 год;
- Программа страховой защиты Общества на 2009 год;
- Страховщики для обеспечения страховой защиты Общества в 2010 году.

Кроме того, в 2009 году на заседаниях Совета директоров была одобрено 30 (тридцать) сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.

Крупные сделки на Совете директоров не рассматривались.

Состав Совета директоров

избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 02.07. 2009, № 2:

Устюгов Дмитрий Владимирович - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1976
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 Юридического департамента ОАО РАО «ЕЭС России». 2005г.- настоящее время - начальник Юридического департамента ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном	Доли не имеет

капитале Общества	
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	03.03.2008г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

Аноприенко Татьяна Алексеевна	
Год рождения	1981
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005г.-2006г. – не работала. 2007г.- 2007г. – главный бухгалтер –юрист ЧП «Макеев В.В.». 2007г.-2008г. – ведущий специалист «Росэнерго». 2008г.- настоящее время – главный специалист Минэнерго России.
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	25.06.2009г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

Десятков Евгений Валерьевич	
Год рождения	1968
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003г.-2006г.- начальник Департамента НП «АТС». 2006г.-2007г.- начальник Департамента ОАО «УК ГидроОГК». 2007г- 2009г. - заместитель руководителя БЕ «Продажи» ОАО «РусГидро». 2009г.- настоящее время – Управляющий директор, руководитель БЕ «Продажи» 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	14.05. 2008г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

Лузин Виктор Ермилович	
Год рождения	1953
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других	2005г.-2007г. – заместитель генерального директора ОАО «ДВЭУК». 2007г.-2008г. – главный эксперт ОАО «УК ГидроОГК».

организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2008г.- настоящее время – главный эксперт 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	25.06.2009г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

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
Первое избрание в состав Совета директоров	03.03.2008г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

Супрун Михаил Павлович	
Год рождения	1955
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2002г.-2007г. – генеральный директор ТГК-11 ОАО «Энергосервис». 2007г.- настоящее время – начальник управления 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	25.06.2009г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

Хорошилов Игорь Николаевич	
Год рождения	1951
Образование	Высшее

Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004г.-2006г. – исполнительный директор ЗАО «Нефтепродукттехника». 2007г.-2008г. – начальник отдела Федерального агентства по энергетике. 2008г.- настоящее время – заместитель директора департамента Минэнерго России.
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	25.06.2009г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

Общая сумма вознаграждений, выплаченная членам Совета директоров в 2009 году, составила 536 127 рублей.

Выплата компенсаций членам Совета директоров в 2009 году не производилась.

06 марта 2009 г. Общим собранием акционеров отменено Положение о выплате членам Совета директоров ОАО "Колымаэнерго" вознаграждений и компенсаций, утвержденное годовым Общим собранием акционеров (протокол от 12.03.2009г. №1).

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

Единоличный исполнительный орган

07 декабря 2004 г. решением Совета директоров ОАО "Колымаэнерго" (протокол № 16) Генеральным директором ОАО "Колымаэнерго" избран Мурин Леонид Аркадьевич.

Год рождения	1954
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке:	2004г.- настоящее время – генеральный директор ОАО «Колымаэнерго».
Доля участия в уставном капитале эмитента Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

Размер должностного оклада Генерального директора устанавливается решением Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества определить условия трудового договора с Генеральным директором и подписать его от имени Общества.

В соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО "Колымаэнерго" Генеральному директору Общества могут выплачиваться премии за результаты выполнения ключевых показателей эффективности, за выполнение особо важных заданий (работ), а также единовременное премирование в случае награждения государственными наградами и за выполнение заданий по реформе.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Генеральному директору в 2009 году составила 4 845 460 рублей.

Генеральному директору в 2009 году компенсации не выплачивались.

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 "Колымаэнерго", утвержденным Общим собранием акционеров Общества, протокол от 14.05.2008г. № 2.

Состав Ревизионной комиссии

избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 02.07.2009 № 2:

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	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

Батраков Александр Владимирович	
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.- ведущий специалист ОАО «Мосэнерго». 2006г.-2007г. – главный специалист, и.о. заместителя начальника дирекции ОАО «Мосэнерго». 2007г.-2008г. – главный эксперт ОАО «РусГидро». 2008г. – 2009г. – начальник управления ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Белозерцев Артем Валерьевич	
Год рождения	1980
Образование	Высшее

Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004г.-2006г. – старший офицер Федеральной службы охраны Российской Федерации. 2006г.-2006г.- ведущий специалист ОАО «УК ГидроОГК». 2006г.- настоящее время - ведущий специалист ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Демченко Ольга Александровна	
Год рождения	1964
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2001г.-2007г. – инженер ОАО «Зейская ГЭС». 2007г.- настоящее время – ведущий эксперт ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Карцев Дмитрий Алексеевич	
Год рождения	1975
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004г.- 2008г. – ведущий эксперт ОАО РАО «ЕЭС России». 2008г. – настоящее время – главный эксперт ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Общая сумма вознаграждений, выплаченная членам Ревизионной комиссии в 2009 году, составила 248 780 рублей.

Выплата компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2009 году не производилась.

06 марта 2009г. Общим собранием акционеров отменено Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО "Колымаэнерго" вознаграждений и компенсаций, утвержденное годовым Общим собранием акционеров (протокол от 12.03.2009 № 1)

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

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2009 г. уставный капитал ОАО "Колымаэнерго" составляет 12 214 551 870 (Двенадцать миллиардов двести четырнадцать миллионов пятьсот пятьдесят одна тысяча восемьсот семьдесят) руб.

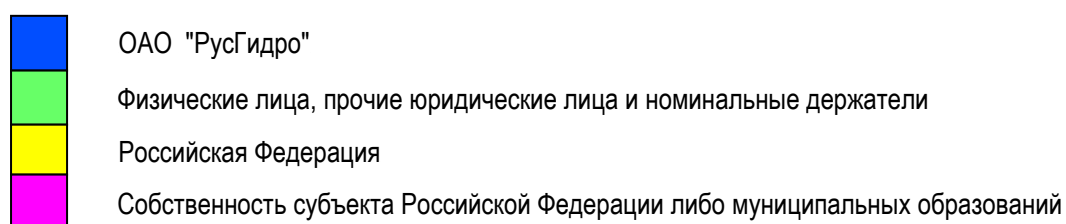
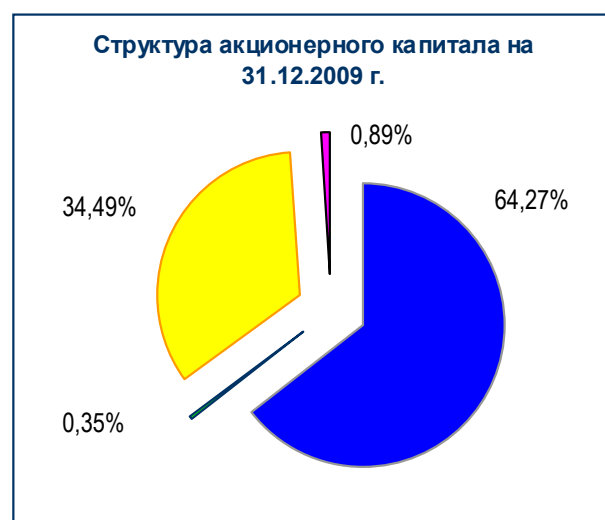
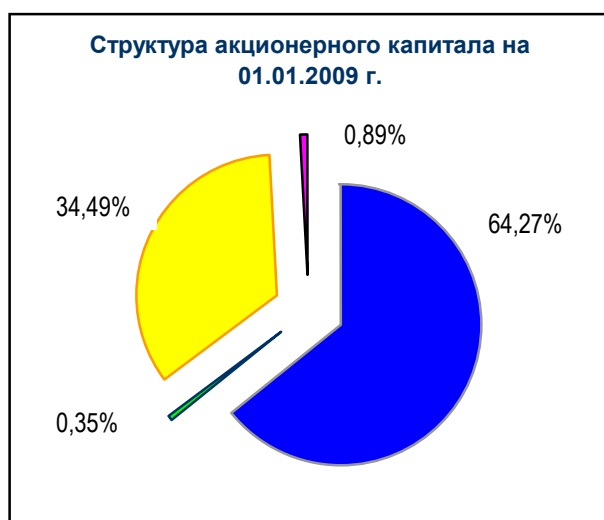
Таблица 2.1. Структура уставного капитала по категориям акций

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	12 214 551 870 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	1 (один) руб.
Общая номинальная стоимость	12 214 551 870 руб.

Привилегированных акций нет

2.3. Структура акционерного капитала

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2009г.	31.12.2009г.
Открытое акционерное общество "РусГидро"	64,27%	64,27%
Физические лица, прочие юридические лица и номинальные держатели*	0,35%	0,35%
Российская Федерация	34,49%	34,49%
Собственность субъекта Российской Федерации либо муниципальных образований*	0,89%	0,89%



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

Наименование владельца ценных бумаг, владеющих более 5% от УК	01.01.2009г.		31.12.2009г.	
	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций
ОАО "РусГидро"	64,27%	64,27%	64,27%	64,27%
Российская Федерация	34,49%	34,49%	34,49%	34,49%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО "Колымаэнерго" по состоянию на 31.12.2009 г. – 27, из них номинальные держатели – 1.

2.4. Корпоративное управление ДЗО

Корпоративное управление в отношении ДЗО осуществляется в соответствии с Порядком взаимодействия ОАО "Колымаэнерго" с хозяйственными обществами, акциями (долями) которых владеет ОАО "Колымаэнерго", утвержденным Советом директоров Общества 26.02.2009г. протокол №3.

В соответствии со ст. 33 Устава Общества Совет директоров ОАО "Колымаэнерго" определяет позицию Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров и заседаний советов директоров ДЗО:

- О реорганизации, ликвидации ДЗО;
- Об определении количественного состава совета директоров ДЗО, выдвижении и избрании его членов и досрочном прекращении их полномочий;
- Об увеличении уставного капитала ДЗО;
- Об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;
- О внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО (утверждении устава в новой редакции);
- иные вопросы.

Дочерние и зависимые общества ОАО "Колымаэнерго"

Наименование ДЗО, местонахождение, адрес сайта в сети Интернет	Основной вид деятельности ДЗО	Доля Общества в уставном капитале (стоимость доли в номинальном выражении), % (руб.)	Доход Общества от участия в ДЗО, полученный в 2009 году, (руб.)	Единоличный исполнительный орган
ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» г. Магадан, ул. Пролетарская, д.84, кор.2 www.usgesstroy.rushydro.ru	Строительство энергетических объектов	100% (297 546 814)	79 076 107	Генеральный директор - Журавлев Борис Юрьевич
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» г. Магадан, ул. Пролетарская, д.84, кор.2 www.usges.rushydro.ru	Функции «заказчика» по строительству Усть-Среднеканской ГЭС	56,36% (8 065 745 208)	0	Генеральный директор – Мурин Леонид Аркадьевич

Иных хозяйственных обществ, в которых участвует ОАО "Колымаэнерго", нет.

2.5. Участие в некоммерческих / коммерческих организациях

Общество не участвует в некоммерческих организациях.

Колымская ГЭС сегодня

Выработано:
50,0 млрд.кВт.ч.



Раздел 3. Производство и сбыт

3.1. Основные производственные показатели

Структура и объем выработки и отпуска электроэнергии

Таблица 3.1. Основные показатели выработки и отпуска электрической энергии

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2007г.	2008г.	2009г.
1.	Выработка электроэнергии	млн. кВтч.	2016,1	2011,5	1942,5
2.	Отпуск электроэнергии	млн. кВтч.	1952,2	1854,6	1787,7

Генерирующие мощности Колымской ГЭС

№	№ гидроагрегата	Установленная мощность, МВт	Год ввода в эксплуатацию	Год ввода турбины
1	ГА - 1	180	1982	1998
2	ГА - 2	180	1982	1982
3	ГА - 3	180	1984	1984
4	ГА - 4	180	1988	1988
5	ГА - 5	180	1994	1994

Суммарная установленная мощность ГЭС на 31.12.2009 составляет **900 МВт**.

Динамика товарного отпуска и реализации э/э

Таблица 3.2.. Динамика отпуска э/э по месяцам 2009 г.

Месяц	План отпуска (договорной объем), тыс. кВтч	Факт отпуска, тыс. кВтч
Январь	175 733	175 733
Февраль	139 002	139 002
Март	160 707	160 707
Апрель	145 819	145 819
Май	151 413	151 413
Июнь	123 269	123 269
Июль	116 640	116 640
Август	121 124	121 124
Сентябрь	151 100	152 073
Октябрь	177 700	170 389
Ноябрь	179 100	165 210
Декабрь	176 400	166 295
Итого	1 818 007	1 787 674

Таблица 3.3. Динамика изменения тарифов по датам введения тарифов

Дата утверждения тарифа	За электроэнергию, коп/кВтч
На 2001 г. (Постановление № 7 от 28.02.2001 г.) Введен с 1 января 2001 г. Введен с 1 марта 2001 г. Введен с 1 июня 2001 г. Введен с 1 октября 2001 г.	9,0 9,0 6,6 9,0
На 2002 г. (Постановление № 2 от 11.01.2002 г.) (Постановление № 13 от 19.01.2002 г.) (Постановление № 42 от 27.09.2002 г.) Введен с 1 января 2002 г. Введен с 1 марта 2002 г. Введен с 10 октября 2002 г.	9,0 10,71 15,4
На 2003 г. (Постановление № 19 от 25.04.2003 г.) Продлить с 1 января 2003 г.	15,4
На 2004 г. (Постановление № 53 от 16.12.2003 г.) Сохранить с 1 января 2004 г.	15,4
На 2005 г. (Постановление № 79 от 24.11.2004 г.) Введен с 1 января 2005 г.	18,34
На 2006 г. (Приказ № 18-1/Э от 11.11.2005 г.) Введен 1 января 2006 г.	26,9
На 2007 г. (Приказ № 6-1/Э от 25.08.2006 г.) Введен с 1 января 2007 г.	25,86
На 2008г. (Приказ № 11-1/Э от 19.07.2007 г.) Введен с 1 января 2008 г.	30,43
На 2009 г. (Приказ № 7-6/Э от 08.08.2008 г.) Введен с 1 января 2009 г.	35,83

3.2. Энергосбытовая деятельность

В связи с прекращением ООО «Ягоднинская управляющая компания» функций электроснабжения и организации услуг энергосбыта населению Решением Департамента цен и тарифов Администрации области ОАО «Колымаэнерго» был присвоен статус гарантирующего поставщика с 1 января 2009 года.

Энергосбытовая деятельность осуществляется филиалом «Колымские электрические сети». Электроэнергия поступает в сети филиала от собственного источника – филиала Колымская ГЭС, филиалов «Восточные электрические сети» и «Южные электрические сети» ОАО Магаданэнерго.

Электроснабжение потребителей осуществляется в пределах территории п. Синегорье Ягоднинского района, п. Уптар МО «Город Магадан» и на строительной площадке Усть-Среднеканской ГЭС.

Тариф на передачу электрической энергии устанавливает Департамент Цен и Тарифов Администрации Магаданской области.

Задачи Филиала заключаются в обеспечении бесперебойного энергоснабжения электрической энергией потребителей.

Таблица 3.4. Основные показатели покупки и передачи электрической энергии

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2007г.	2008г.	2009г.
1	Покупная эл.энергия от ОАО «Магаданэнерго»	Тыс. кВтч.	42547,2	58535,6	57146,0
2	Затраты на покупную эл.энергию от ОАО «Магаданэнерго»	Тыс. кВтч.	83576,7	129254,7	102851,4
3	Передача эл.энергии	Тыс. кВтч.	8596,6	167061,2	158232,5
4	Выручка от продажи эл.эн. (с учетом передачи)	Тыс. руб.	33177,6	234721,8	215384,1
5	Объем продажи ОАО«Магаданэнерго»	Тыс. кВтч.	1952200	1854600	1787674
6	Выручка от передачи эл.эн. ОАО«Магаданэнерго»	Тыс. руб.	504839,0	564342,0	640524,0

Таблица 3.5. Динамика изменения тарифов по датам введения тарифов

Дата утверждения тарифа за покупную электрическую энергию	коп/кВтч (без НДС)
На 2009 г. (Приказ № 13-3/э от 23 сентября 2008года.) Введен с 01 января 2009 года	179,98
Дата утверждения тарифа для реализации электроэнергии	коп/кВтч (без НДС)
На 2009 г. (Приказ № 13-3/э от 23 сентября 2008года.) Введен с 01 января 2009 года для промышленных и приравненных к ним потребителей в п.Синегорье	72
На 2009 г. (Приказ № 7-7/э от 08 августа 2008года.) Введен с 01 января 2009 года для промышленных потребителей на строительной площадке Усть-Среднеканской ГЭС	277
На 2009 г. (Приказ № 7-7/э от 08 августа 2008года.) Введен с 01 января 2009 года для населения	238,14



Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателя	2007г.	2008г.	2009г.	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации	732 943	1 072 7 92	1 106 987	103,2
	в том числе: на объектах ОАО "РусГидро" на внешнем рынке	0	0	0	0
		732 943	1 072 7 92	1 106 987	103,2
2.	Себестоимость	704 501	1 042 508	1 062 470	101,9
3.	Прибыль/убыток от продаж	28 442	30 284	44 517	147,0
4.	Доходы от участия в других организациях	-	18 201	79 076	434,4
5.	Прочие доходы	45 044	578 426	825 285	142,7
6.	Прочие расходы	45 337	560 036	833 357	148,8
7.	Прибыль до налогообложения	28 149	66 875	115 521	172,7
8.	Налог на прибыль	10 064	16 703	15 438	-7,6
9.	Чистая прибыль	18 085	50 172	100 083	199,5

Динамика выручки за период 2007 - 2009гг.



Фактический объем реализованной продукции составил 1 106 987 тыс. руб.

Увеличение отпуска с шин в сети ОАО «Магаданэнерго» на сумму 76 182 тыс.руб.(13,5%), за счет увеличения тарифа на электроэнергию на 0,054 коп (с 0,3043 коп. в 2008 году на 0,3583 коп. в 2009 году), прочая деятельность на 19 124 тыс.руб. (27,0%).

Себестоимость реализованной продукции составила 1 062 470 тыс. руб.

Доходы от участия в других организациях (полученные дивиденды от дочернего Общества ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой») в сумме 79 076 тыс.руб.

Прочие доходы в 2009 году составили 825 285 тыс. руб., что выше 2008 г. на 246 859 тыс.руб. за счет увеличения доходов от продажи акций дочернему Обществу ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» на сумму 767 959 тыс. руб., уменьшения доходов от реализации МПЗ на 478 946 тыс.руб., уменьшение доходов прошлых лет на сумму 26 367 тыс. руб., уменьшение доходов от реализации основных фондов на сумму 15 243 тыс. руб., уменьшение доходов от списания кредиторской задолженности на сумму 310 тыс. руб.и прочих доходов на 234 тыс. руб..

Прочие расходы составили 833 357 тыс. рублей, что на 273 321 тыс.руб. выше 2008 года., за счет увеличения расходов от продажи акций дочернему Обществу ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»на сумму 767 959 тыс.руб.увеличение расходов от списания дебиторской задолженности на сумму 2 328 тыс. руб. уменьшения расходов от реализации МПЗ на 478 858 тыс. руб., реализация

основных фондов меньше на сумму 14 096 тыс.руб., расходы на банковские услуги меньше на 1 458 тыс. руб.и прочие расходы на 2 554 тыс. руб.

За 2009 год Обществом получена чистая прибыль в размере 100 083 тыс.руб., что выше 2008 года на 49 911 тыс.руб. (или 199,5%).

Рост чистой прибыли обусловлен следующими причинами:

1. Получение дивидендов от дочернего Общества ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой».
2. Увеличение выручки от прочей деятельности

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

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

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

Аналитический баланс ОАО «Колымаэнерго» за 2009 год, тыс.руб.				
Показатели	На 31.12.2008	На 31.12.2009	Отклонения	
			тыс. руб.	%
Активы				
I. Внеоборотные активы				
Нематериальные активы				
Основные средства	7 012 035	7 050 025	+ 37 990	0,5
Вложения во внеоборотные активы	1 127 293	695 722	-431 571	62,0
Доходные вложения в материальные ценности	8 384	9 157	+773	8,4
Долгосрочные финансовые вложения	8 166 780	8 424 157	+257 377	3,1
Отложенные налоговые активы	10 767	10 741	-26	0,3
Прочие внеоборотные активы				
ИТОГО по разделу I	16 325 259	16 189 802	-135 457	0,8
II. Оборотные активы				
Запасы	61 838	61 219	-619	1,0
НДС по приобретенным ценностям	863	181	-682	376,8
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	245 615	184 210	-61 405	33,3
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	257 023	257 610	+587	0,2
Краткосрочные финансовые вложения	0	0		0
Денежные средства	220	22 532	+22 312	99,0
Прочие оборотные активы				
ИТОГО по разделу II	565 559	525 752	-39 807	7,6
БАЛАНС	16 890 818	16 715 554	-175 264	1,05
Пассивы				
III. Капитал и резервы				
Уставный капитал	12 214 552	12 214 552	0	0
Добавочный капитал	3 429 934	3 429 827	-107	0
Резервный капитал	33 316	35 825	+2 509	7,0
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	(168 315)	(170 717)	+2 402	1,4
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года		100 083	100 083	100
ИТОГО по разделу III	15 509 487	15 609 570	100 083	0,6
IV. Долгосрочные обязательства				
Займы и кредиты				
Отложенные налоговые обязательства				
Прочие долгосрочные обязательства	1 090 172	954 581	-135 591	14,2

ИТОГО по разделу IV	1 090 172	954 581	-135 591	14,2
V. Краткосрочные обязательства				
Займы и кредиты				
Кредиторская задолженность	291 159	151 403	-139 756	92,3
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	
Доходы будущих периодов	0	0	0	0
Прочие краткосрочные обязательства				
ИТОГО по разделу V	291 159	151 403	-139 756	92,3
БАЛАНС	16 890 818	16 715 554	-175 264	1,05

За отчетный период в активе баланса наблюдался значительный рост по статьям:

- Долгосрочные финансовые вложения на 3,1% или на 257 377 тыс. руб.

За 2009 год произведены инвестиции путем вклада в дочернее Общество ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»:

1. Участка №3 автодороги «Ларюковская-Усть-Среднекан» и земельного участка на общую стоимость 30 061 тыс.руб.

2. Передано незавершенное строительство на сумму 993 597 тыс. руб.

3. Уменьшено акций на сумму 767 959 тыс.руб. по договору о приобретении ОАО «Усть-Среднеканской ГЭС» собственных акций, взамен проданных основных средств и объекта незавершенного строительства- ОАО «Колымаэнерго».

В ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» передан восстановленный НДС от передачи имущества в уставный капитал, согласно акту выездной проверки в 2009 году на сумму 1 678 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.09г. долгосрочные вложения в дочерние общества составили 8 424 157 тыс. руб. в том числе:

ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» 8 214 146 тыс.руб.

ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» 210 011 тыс.руб.

• Доходные вложения в материальные ценности увеличены на 8,4% или на 773 тыс. руб.- это имущество, сданное в аренду. На 31.12.09. остаточная стоимость основных фондов сданных в аренду составляет 9 157 тыс. руб.

• Долгосрочная дебиторская задолженность снижена на 33,3% или на 61 405 тыс. руб. за счет оплаты задолженности за МПЗ от дочернего Общества ОАО «УстьСреднеканГЭСстрой».

• Снижение по статье баланса «Незавершенное строительство» на 62% или 431 571 тыс. руб. В течение 2009 года произведено затрат по незавершенному строительству на сумму 725 376 тыс.руб. в том числе:

по техперевооружению и реконструкции (ТПИР) Колымской ГЭС на сумму 124 564 тыс.руб., в том числе оборудование на сумму 42 563 тыс. руб.;

по укрупнению объектов КЭС составили 12 321 тыс.руб.,

по приобретению объекта незавершенного строительства (ВЛ.220кВ Колымская ГЭС – Дукат) на сумму 588 491 тыс. руб.

Ввод в эксплуатацию составил 163 350 тыс. руб. в том числе:

по техперевооружению и реконструкции (ТПИР) Колымской ГЭС ввод в эксплуатацию составил 151 029 тыс. руб. в том числе оборудование на сумму 48 017 тыс. руб.;

ввод по укрупнению объектов КЭС составили 12 321 тыс. руб.

Передано в Уставный капитал незавершенное строительство дочернему Обществу ОАО «Усть-СреднеканскаяГЭС» на сумму 993 597 тыс. руб.

Остаток незавершенного строительства на конец отчетного периода 695 722 тыс. руб. в том числе:

Наименование объекта строительства	Сумма НДС на 31.12.2009
ВЛ. 220кВ Колымская ГЭС - Дукат	588 491
Собственное строительство	16 064
ТПИР Колымской ГЭС	91 167
Всего	695 722

Валюта баланса уменьшилась на 1,05 % (или на 175 264 тыс.руб.).

В пассиве баланса наблюдался рост по статьям:

- «Резервный капитал» на 7,0% или 2 509 тыс. руб. – увеличение по решению Собрания акционеров за 2008 год.

- Снижение по статье «Прочие долгосрочные обязательства» на 14,2 % или на 135 591 тыс. руб. по графику гашения задолженности в бюджет и внебюджетные фонды на 2010 год сумма 113 999 тыс. руб. перенесена в краткосрочную кредиторскую задолженность, сумма 21 592 тыс. руб.уплачено в бюджет РФ в 2009 году.

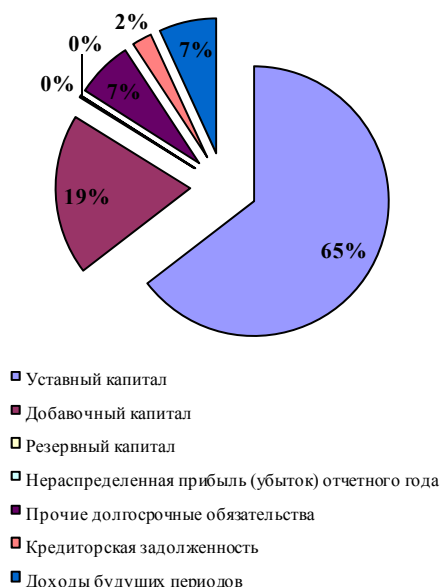
- Снизился объем кредиторской задолженности (на 92,3% или на 139 756 тыс. руб.).

В структуре кредиторской задолженности основную часть занимает задолженность перед бюджетом 45,1% или 68 320 тыс. руб., поставщикам и подрядчикам 24,4% или 36 923 тыс. руб., задолженность перед государственными внебюджетными фондами 27,6% или 41 822 тыс. руб. задолженность по прочим кредиторам 2,8% или 4 338 тыс. руб.

Структура активов баланса на 31.12.2009



Структура пассивов баланса на 31.12.2009



За 2009 год структура баланса Общества в целом существенно не изменилась. Основными источниками финансовых ресурсов Общества являются его собственные средства, доля которых увеличилась за истекший год на 0,6% и составила 93,4% .

Большая часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, доля которых за отчетный период уменьшилась на 0,8% и составила 96,9% общей суммы хозяйственных средств.

В структуре активов баланса основной удельный вес занимают Долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность 441 820 тыс. руб. – 84% к оборотным активам баланса. Общество проводит активную работу по уменьшению задолженности покупателей электроэнергии и материалов.

Соотношение собственного и заемного капитала Общества составляет на 01.01.09г.- 11,2% и на 31.12.09г.- 14,1%, соотношение краткосрочных и долгосрочных заемных средств составляет. 26,7% и 15,9% соответственно, что свидетельствует о стабильности имущественного положения и росте экономического потенциала Общества.

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

Расчет стоимости чистых активов ОАО "Колымаэнерго", тыс.руб.		
Показатель	31.12.2008	31.12.2009
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы		
2. Основные средства	7 012 035	7 050 025
3. Незавершенное строительство	1 127 293	695 722
4. Доходные вложения в материальные ценности	8 384	9 157
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	8 166 780	8 424 157
6. Отложенные налоговые активы	10 767	10 741
7. Запасы	61 838	61 219
8. НДС по приобретенным ценностям	863	181
9. Дебиторская задолженность (долгосрочная, краткосрочная)	502 638	441 820
10. Денежные средства	220	22 532
11. Прочие оборотные активы	0	0
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-11)	16 890 818	16 715 554
ПАССИВЫ		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	0	0
14. Прочие долгосрочные обязательства	1 090 172	954 581
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	0	0
16. Кредиторская задолженность	291 159	151 403
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0
18. Резервы предстоящих расходов	0	0
19. Прочие краткосрочные обязательства	0	0
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п.13-19)	1 381 331	1 105 984
21. Стоимость чистых активов (разность п.12-п.20)	15 509 487	15 609 570

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 15 609 570 тыс.руб. Таким образом, за 2009 год данный показатель увеличился на 100 083 тыс.руб.

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

Финансовые показатели

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности являются Чистая прибыль, EBIT и EBITDA. Показатели EBITDA и EBIT соответствуют операционному результату деятельности Общества, используются как индикаторы способности компании

генерировать денежные средства от операционной деятельности без привлечения займов и без учета уплаты налогов.

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

Показатели	2007г.	2008г.	2009г.	Темп роста, (2009/2008) %
Чистая прибыль	18 085	50 172	100 083	199,5
ЕБИТ	28 442	30 284	44 517	147,0
ЕБИТДА	169 002	177 066	198 463	112,1

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение ЕБИТ, которое в свою очередь вызвано, увеличением выручки от продажи электроэнергии по свободным двусторонним договорам, получение дивидендов от дочернего Общества ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой».

Показатели эффективности

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

Показатели	2007г.	2008г.	2009г.	Темп роста, (2009/2008) %
Норма чистой прибыли, %	2,47	4,68	9,04	193,2
Норма ЕБИТ, %	3,88	2,82	4,02	142,5
Норма ЕБИТДА, %	22,92	16,50	17,93	108,7

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Компании за определенный период времени. Если другие показатели эффективности характеризуют эффективность отдельных сфер деятельности Общества в части обеспечения прибыльности, то данный коэффициент показывает, насколько эффективна вся деятельность Компании в целом, включая прочую и финансовую деятельность.

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

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

Показатели управления операционной задолженностью

Показатели	2007г.	2008г.	2009г.	Темп роста, (2009/2008) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	2,6	2,2	2,5	113,6
Оборачиваемость дебиторской задолженности (дни)	87,35	144,93	146	100,7
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	0,4	0,7	1,1	142,8
Оборачиваемость кредиторской задолженности (дни)	665,8	398,2	331,8	83,3

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.

Показатели	2007г.	2008г.	2009г.	Темп роста, (2009/2008) %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,13	0,88	1,85	в 2 р.
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,003	0,0007	0,149	100,0
Коэффициент Бивера	100,0	100,0	100,0	100,0

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 и составляет 1,85.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов и составляет 0,149.

Коэффициент Бивера рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода. Данный показатель предполагает, что текущие обязательства по операционной деятельности должны покрываться денежными средствами генерируемыми операционной деятельностью, составляет 100%.

Показатели структуры капитала

Показатели	2007г.	2008г.	2009г.	Темп роста, (2009/2008) %
Коэффициент автономии	0,84	0,92	0,93	101,1
Соотношение заемного и собственного капитала	0,10	0,09	0,07	77,8

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

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

Показатели доходности капитала

Показатели	2007г.	2008г.	2009г.	Темп роста, (2009/2008) %
ROA, %	0,12	0,18	0,60	в 3 р.
ROE, %	0,12	0,18	0,64	в 3 р.

К показателям доходности капитала относятся показатели, характеризующие доходность использования активов Общества относительно стоимости их источников финансирования.

ROA (рентабельность активов) отражает рентабельность деятельности Общества с учетом совокупного результата деятельности и всех вовлеченных в нее активов. Суть показателя состоит в характеристике того, насколько эффективно был использован каждый привлеченный (собственный и заемный) рубль

Для определения эффективности использования собственного капитала Общества используется показатель рентабельности собственного капитала - ROE.

ROE характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Компании и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Компании.

4.4. Анализ дебиторской задолженности.

№ п/п	Наименование показателя	2007г. Факт	2008г. Факт	2009г. Факт	Темп роста (6/5) %
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:	0	245 615	184 210	- 75,0
1.1.	покупатели и заказчики				
1.2.	векселя к получению				
1.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ	0	245 615	184 210	- 75,0
1.4.	авансы выданные				
1.5.	прочие дебиторы				
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:	206 972	257 023	257 610	+ 100,2
2.1.	покупатели и заказчики	95 581	106 352	124 214	+116,8
2.2.	векселя к получению				
2.3.	задолженность дочерних и завис.обществ	10 523	96 533	71 542	-74,1
2.4.	задолженность участников по взносам в уставной капитал				
2.5.	авансы выданные	18 359	17 472	45 196	+258,7
2.6.	прочие дебиторы	82 509	36 667	16 658	-45,4

По состоянию на 31.12.2009 г. дебиторская задолженность (свыше 12 мес.) составила 184 210 тыс.руб., дебиторская задолженность до 12 мес.257 610 тыс.руб.

По сравнению с 2008 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом увеличилась на 587 тыс. руб., в основном за счет не оплаты потребителями электроэнергии, задолженность дочерних Обществ за материалы.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

№ п/п	Наименование показателя	2007г. Факт	2008г. Факт	2009г. Факт	Темп роста (6/5) %
1.	Займы и кредиты	0	0	0	0
2.	Долгосрочная кредиторская задолженность	1 168 174	1 090 172	954 581	-87,6
2.1.	Задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами	1 168 174	1 090 172	954 581	-87,6
3.	Кредиторская задолженность	409 464	291 159	151 403	-52,0
3.1.	поставщики и подрядчики,	114 823	32 781	36 923	+112,6
3.2.	векселя к уплате	0	0	0	0
3.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	0	860	0	0
3.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	51 140	14 535	0	0
3.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	53 929	2 032	41 822	+2 058,2
3.6.	по налогам и сборам	137 250	198 154	68 320	-34,5
3.7.	авансы полученные	37 126	38 226	1	0
3.8.	прочие кредиторы	15 196	4 571	4 337	-94,9
4.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	2007г. Факт	2008г. Факт	2009г. Факт	Темп роста (6/5) %
5.	Доходы будущих периодов	1 187 373	0	0	0
6.	Резервы предстоящих расходов	0	0	0	0
7.	Прочие краткосрочные обязательства	0	0	0	0

По состоянию на 31.12.2009 г. кредиторская задолженность составила 151 403 тыс.руб.

По сравнению с 2008 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом снижена на 139 756 тыс. руб., в основном за счет погашения задолженности по оплате труда на сумму 14 535 тыс. руб., по налогам и сборам на сумму 129 834 тыс. руб. (Начислено налогов за отчетный период 218 222 тыс. руб., перенесено из долгосрочной задолженности к краткосрочную задолженность 72 246 тыс. руб., уплачено за 2009 год 420 302 тыс. руб.), прочие кредиторы на сумму 234 тыс.руб.

Долгосрочная кредиторская задолженность снижена на 135 591 тыс. руб. (Перенесено из долгосрочной задолженности в краткосрочную задолженность, согласно графика гашения на 2010 год сумма 113 999 тыс. руб., уплачено за отчетный период 21 592 тыс. руб.)

Увеличение задолженности перед государственными внебюджетными фондами на 39 790 тыс.руб.(Начислено за отчетный период 48 211 тыс. руб., перенесено из долгосрочной задолженности в краткосрочную задолженность 41 753 тыс. руб., согласно графика гашения на 2010 год, уплачено за 2009 год 50 174 тыс. руб.)

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики.

В 2008 г. СД утверждено Положение по Дивидендной политике Общества, которая определяет принцип распределения чистой прибыли. В соответствии с Методикой Общество относится к предприятию с неудовлетворительным финансовым положением (категория В) – однако при наличии убытков прошлых лет в сумме 1132,0 млн.руб., начисление дивидендов не производится. Чистая прибыль распределяется на резервный фонд и на гашение убытков прошлых лет.

Таблица 4.1. Размер выплаченных ОАО «Колымаэнерго» дивидендов, тыс. руб. (общая сумма в год)

Дивиденды	2006г.	2007 г.	2008г.
Всего, в том числе:	0	0	0
на обыкновенные акции	0	0	0
на привилегированные акции	0	0	0



Раздел 5. Инвестиции и инновации

5.1 Инвестиционная деятельность

Инвестиции Общества, в том числе инвестиции направляемые на реконструкцию и техническое перевооружение Колымской ГЭС.

Освоение капитальных вложений за прошедшие три года представлено в таблице 5.1. и на рисунке 1.

Таблица 5.1. Динамика капитальных вложений

№	Показатель	2007		2008		2009	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
1	Капвложения всего (без НДС)	1306,4	100	153,8	100	154,7	100
1.1.	в т.ч. ТПИР Колымской ГЭС	36,4	3	130,5	85	124,6	81
1.2.	Новое строительство	1270	97	0	0	0	
1.3.	Непроизводственные фонды			23,3	15	30,1	19

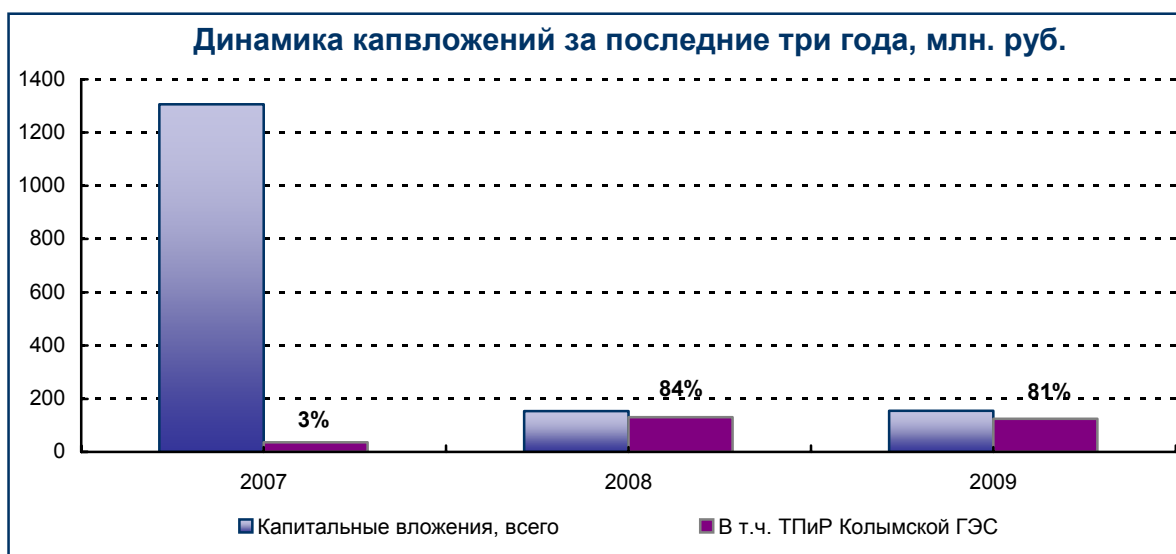


Таблица 5.2. Источники финансирования инвестиционных программ

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования
ОАО «Колымаэнерго»	Собственные средства	201,2

Таблица 5.3. Структура капиталовложений по направлениям

Наименование направлений	2009 год	
	план	факт
Инвестиции в строительство объектов производственного назначения, всего: (с НДС)	30,0	30,1
в том числе: ГЭС	30,0	30,1

Инвестиционные планы на 2010 год

Инвестиционными планами предусматривается выполнение программы ТПиР Колымской ГЭС в объеме 174,2 млн. руб., вложений в строительство Усть-Среднеканской ГЭС 40 млн. руб.

Программой закупок на 2010 год запланировано провести конкурсы на изготовление и поставку оборудования на предварительную сумму 293 млн. рублей. Это электротехническое оборудование, оборудование ИТ, металлопрокат, запасные части, горноспасательное оборудование, пожарно-техническое вооружение для Колымской ГЭС.

№ п /п	Направление инвестиций	Ед. изм.	План
1.	Инвестиции всего:	млн. руб.	214,2
1.1.	Техпереворужение и реконструкция Колымской ГЭС	млн. руб.	174,2
1.2.	Прочие вложения	млн. руб.	40

5.2 Инновации

В 2009 году Общество не осуществляло инновационных проектов.

Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2009 год

Приложение
к приказу Министерства финансов РФ
от 22.07.03 N 67 н

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2009 года

Организация **ОАО "Колымаэнерго"**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности промышленность
Организационно-правовая форма \ форма собственности
Единица измерения **тыс.руб.**

Местонахождение: Магаданская обл., Ягоднинский р-н, п. Синегорье, ул. Когодовского, д.7

КОДЫ	
Форма N1 по ОКУД	0710001
Дата [год, месяц, число]	20091231
по ОКПО	00117618
ИНН	4908000718
по ОКВЭД	40.10.12
по ОКОПФ/ОКФС	47/41

АКТИВ	Код строки	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы и НИОКР	110	0	0
НМА	110.1	0	0
НИОКР	110.2	0	0
Основные средства	120	7 012 035	7 050 025
Здания производственного назначения	120.1	972 708	1 034 807
Гидротехнические сооружения	120.2	5 621 190	5 527 310
Сооружения электропередачи и связи	120.3	0	37 903
Сооружения специальные и прочие сооружения	120.4	135 288	97 951
Силовые машины и оборудование	120.5	166 637	157 700
Рабочие машины и оборудование	120.6	55 914	107 622
Информационные машины и оборудование	120.7	46 584	65 344
Прочие машины и оборудование, средства измерений	120.8	0	86
Транспортные средства и передвижная техника	120.9	4 720	10 167
Здания непроизводственного назначения	120.10	546	496
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	120.11	8 442	10 319
Земельные участки, объекты природопользования и насаждения	120.12	6	320
Прочие основные фонды	120.13	0	0
Незавершенное строительство	130	1 127 293	695 722
Оборудование к установке	130.1	31 832	26 378
Строительство объектов	130.2	1 095 461	669 344
Затраты по долевого строительству	130.3	0	0
Законченные строительством объекты до момента перевода в состав ОС	130.4	0	0
Доходные вложения в материальные ценности	135	8 384	9 157
Имущество для передачи в лизинг	135.1	0	0
Долгосрочные финансовые вложения	140	8 166 780	8 424 157
Инвестиции в акции	141	8 166 780	8 424 157
Дочерних Обществ	141.1	8 166 780	8 424 157
Ассоциированных Обществ	141.2	0	0
Прочих третьих лиц	141.3	0	0
Инвестиции в долговые ценные бумаги	142	0	0
Дочерних Обществ	142.1	0	0
Ассоциированных Обществ	142.2	0	0
Прочих третьих лиц	142.3	0	0
Займы, предоставленные на срок более 12 месяцев	143	0	0
Дочерним Обществам	143.1	0	0
Ассоциированным Обществам	143.2	0	0
Прочим третьим лицам	143.3	0	0
Прочие долгосрочные финансовые вложения	144	0	0
Отложенные налоговые активы	145	10 767	10 741
Прочие внеоборотные активы	150	0	0
Приобретение земельных участков и объектов природопользования, капитальные вложения в коренное улучшение земель	150.1	0	0
Приобретение объектов основных средств	150.2	0	0
Приобретение и создание нематериальных активов	150.3	0	0
Выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ	150.4	0	0
Прочие внеоборотные активы	150.5	0	0

АКТИВ	Код	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	61 838	61 219
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	56 232	57 175
Сырье и материалы	211.1	22 416	21 309
Топливо	211.2	2 951	6 318
Запасные части	211.3	14 690	17 171
Специальная оснастка и специальная одежда	211.4	2 839	3 564
Основные средства, учтенные в составе материалов	211.5	483	643
Строительные материалы	211.6	809	1 936
Прочие материалы	211.7	12 044	6 234
Затраты в незавершенном производстве	213	0	0
Готовая продукция и товары для перепродажи	214	0	0
Товары отгруженные	215	0	0
Расходы будущих периодов	216	5 606	4 044
Прочие запасы	217	0	0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	863	181
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	245 615	184 210
Покупатели и заказчики	231	245 615	184 210
Покупатели электроэнергии	231.1	0	0
Покупатели мощности	231.2	0	0
Покупатели теплотенергии	231.3	0	0
Арендаторы (субарендаторы)	231.4	0	0
Заказчики услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	231.5	0	0
Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	231.6	0	0
Заказчики услуг по капитальному строительству	231.7	0	0
Заказчики услуг организаторов строительства	231.8	0	0
Заказчики услуг по НИОКРам	231.9	0	0
Заказчики транспортных услуг	231.10	0	0
Заказчики услуг по управлению и консультационным услугам	231.11	0	0
Потребители услуг связи	231.12	0	0
Прочие покупатели	231.13	245 615	184 210
Векселя к получению покупателей и заказчиков	232	0	0
Дочерних Обществ	232.1	0	0
Ассоциированных Обществ	232.2	0	0
Прочих Обществ	232.3	0	0
Задолженность по дивидендам	233	0	0
Дочерних Обществ	233.1	0	0
Ассоциированных Обществ	233.2	0	0
Авансы выданные	234	0	0
Поставщикам электроэнергии	234.1	0	0
Поставщикам мощности	234.2	0	0
Поставщикам услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	234.3	0	0
Поставщикам материально-производственных запасов	234.4	0	0
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	234.5	0	0
Подрядчикам по капитальному строительству	234.6	0	0
Организаторам строительства	234.7	0	0
Поставщикам услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	234.8	0	0
Прочим поставщикам и подрядчикам	234.9	0	0
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	235	0	0
Задолженность работников по предоставленным займам	235.1	0	0
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	235.2	0	0
Задолженность работников за проданные товары, услуги и прочее имущество	235.3	0	0
Задолженность по беспроцентным векселям	235.4	0	0
Задолженность по беспроцентным займам	235.5	0	0
Задолженность по лизинговым договорам	235.6	0	0
Задолженность заказчиков (инвесторов) по переданным средствам на финансирование строительства	235.7	0	0
Долгосрочная задолженность прочих дебиторов	235.8	0	0

Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	257 023	257 610
Покупатели и заказчики	241	202 885	195 756
Покупатели электроэнергии	241.1	122 332	90 739
Покупатели мощности	241.2	0	0
Покупатели теплотенергии	241.3	0	0
Арендаторы (субарендаторы)	241.4	2 141	77
Заказчики услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	241.5	0	0
Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	241.6	0	258
Заказчики услуг по капитальному строительству	241.7	9 323	35 170
Заказчики услуг организатора строительства	241.8	0	0
Заказчики услуг по НИОКР	241.9	0	0
Заказчики транспортных услуг	241.10	0	0
Заказчики услуг по управлению и консультационным услугам	241.11	0	0
Потребители услуг связи	241.12	16	8
Прочие покупатели	241.13	69 073	69 504
Векселя к получению	242	0	0
Дочерних Обществ Группы	242.1	0	0
Ассоциированных Обществ	242.2	0	0
Прочие векселя третьих лиц	242.3	0	0
Задолженность по дивидендам	243	0	0
Дочерних Обществ	243.1	0	0
Ассоциированных Обществ	243.2	0	0
Прочих третьих лиц	243.3	0	0
Задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	244		
Авансы выданные	245	17 472	45 196
Поставщикам электроэнергии	245.1	157	0
Поставщикам мощности	245.2	0	0
Поставщикам услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	245.4	0	0
Поставщикам материально-производственных запасов	245.5	5 665	5 222
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	245.6	0	38 399
Подрядчикам по капитальному строительству	245.7	0	0
Организаторам строительства	245.8	0	0
Поставщикам услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	245.9	9 312	0
Прочим поставщикам и подрядчикам	245.10	2 338	1 575
Прочая дебиторская задолженность	246	36 667	16 658
Задолженность по процентам по финансовым вложениям, в том числе:	246.1	0	0
Дочерних Обществ	246.1.1	0	0
Ассоциированных Обществ	246.1.2	0	0
Прочих финансовых вложений	246.1.3	0	0
Переплата по налогам и сборам, в том числе:	246.2	0	5 163
по налогу на прибыль	246.2.1	0	5 163
по налогу на добавленную стоимость	246.2.2	0	0
по налогу с доходов физических лиц	246.2.3	0	0
по налогу на имущество	246.2.4	0	0
по прочим налогам и сборам	246.2.5	0	0
Задолженность внебюджетных фондов, в том числе:	246.3	769	334
Пенсионного фонда РФ	246.3.1	0	0
Фонда обязательного медицинского страхования	246.3.2	0	0
Фонда социального страхования	246.3.3	769	334
Задолженность работников по предоставленным займам	246.4	0	0
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	246.5	0	0
Задолженность работников за проданные товары, услуги и прочее имущество	246.6	0	0
Задолженность по беспроцентным векселям	246.7	0	0
Задолженность по беспроцентным займам	246.8	0	0
Задолженность по лизинговым договорам	246.9	0	0
Задолженность заказчиков (инвесторов) по переданным средствам на финансирование строительства	246.10	0	0
Задолженность по имущественному и личному страхованию	246.11	0	0
Переплата за пользование водными объектами	246.12	0	25
НДС по авансам полученным	246.13	0	0
Краткосрочная задолженность прочих дебиторов	246.14	35 897	11 136

Краткосрочные финансовые вложения	250	0	0
Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	250.1	0	0
Дочерним Обществам	250.1.1	0	0
Ассоциированным Обществам	250.1.2	0	0
Прочим третьим лицам	250.1.3	0	0
Векселя, сроком погашения до 12 месяцев	250.2	0	0
Дочерним Обществам	250.2.1	0	0
Ассоциированным Обществам	250.2.2	0	0
Прочим третьим лицам	250.2.3	0	0
Прочие краткосрочные вложения	250.3	0	0
Дочерним Обществам	250.3.1	0	0
Ассоциированным Обществам	250.3.2	0	0
Прочим третьим лицам	250.3.3	0	0
Денежные средства	260	220	22 532
Касса	260.1	0	902
Расчетные счета	260.2	220	21 630
Валютные счета	260.3	0	0
Прочие денежные средства, в том числе:	260.4	0	0
Специальные счета в банках	260.4.1	0	0
Денежные документы	260.4.2	0	0
Переводы в пути	260.4.3	0	0
Прочие оборотные активы	270	0	0
Внутрихозяйственные расчеты	270.1	0	0
Прочие активы	270.2	0	0
ИТОГО ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	290	565 559	525 752
БАЛАНС	300	16 890 818	16 715 554

ПАССИВ	Код	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	12 214 552	12 214 552
в привилегированных акциях	410.1	0	0
в обыкновенных акциях	410.2	12 214 552	12 214 552
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	0	0
Добавочный капитал	420	3 429 934	3 429 827
Эмиссионный доход	420.1	0	0
Прирост стоимости имущества при переоценке	420.2	3 429 934	3 429 827
Прочие источники	420.3	0	0
Резервный капитал	430	33 316	35 825
Резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	33 316	35 825
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	0	0
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	-168 315	-70 634
Нераспределенная прибыль прошлых лет	470.1	1 011 323	961 258
Нераспределенная прибыль использованная	470.2	0	0
Непокрытый убыток прошлых лет	470.3	-1 179 638	-1 131 975
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	470.4	0	0
Сумма уценки в результате переоценки ОС	470.5	0	0
Нераспределенная прибыль отчетного года	470.6	0	100 083
Непокрытый убыток отчетного года	470.7	0	0
ИТОГО КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ	490	15 509 487	15 609 570
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	0	0
Кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	510.1	0	0
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	510.2	0	0
Дочерних Обществ	510.2.1	0	0
Ассоциированных Обществ	510.2.2	0	0
Прочих Обществ	510.2.3	0	0
Отложенные налоговые обязательства	515	0	0
Прочие долгосрочные обязательства	520	1 090 172	954 581
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	520.1	0	0
Поставщиками электроэнергии	520.1.1	0	0
Поставщиками мощности	520.1.2	0	0
Поставщиками услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	520.1.3	0	0
Поставщиками материально-производственных запасов	520.1.4	0	0
Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов	520.1.5	0	0
Подрядчиками по капитальному строительству	520.1.6	0	0
Организаторами строительства	520.1.7	0	0
Поставщиками услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	520.1.8	0	0
Прочими поставщиками и подрядчиками	520.1.9	0	0
Задолженность по имущественному и личному страхованию	520.2	0	0
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	520.3	0	0
Задолженность по лизинговым договорам	520.4	0	0
Авансы, полученные по долгосрочным договорам	520.5	0	0
Задолженность перед участниками долевого строительства	520.6	0	0
Прочие долгосрочные обязательства	520.7	1 090 172	954 581
ИТОГО ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	590	1 090 172	954 581

ПАССИВ	Код	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	0	0
Кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	610.1	0	0
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	610.2	0	0
Дочерних Обществ	610.2.1	0	0
Ассоциированных Обществ	610.2.2	0	0
Прочих третьих лиц	610.2.3	0	0
Кредиторская задолженность	620	291 159	151 403
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	621	33 641	36 923
Поставщиками электроэнергии	621.1	0	1 841
Поставщиками мощности	621.2	0	0
Поставщиками услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	621.3	0	0
Поставщиками материально-производственных запасов	621.4	0	122
Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов	621.5	0	2 844
Подрядчиками по капитальному строительству	621.6	20 546	21 544
Организаторами строительства	621.7	0	0
Поставщиками услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	621.8	0	4 607
Прочими поставщиками и подрядчиками	621.9	13 095	5 965
Задолженность перед персоналом по оплате труда	622	14 535	0
Текущая	622.1	14 535	0
просроченная	622.2	0	0
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	2 032	41 822
Единый социальный налог, в том числе:	623.1	870	41 787
Пенсионный Фонд (федеральный бюджет)	623.1.1	597	35 387
Фонд обязательного медицинского страхования	623.1.2	273	6 400
Фонду социального страхования	623.1.3	0	0
Страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию в Пенсионный Фонд РФ (страховая и накопительная часть)	623.2	979	7
Взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	623.3	183	28
Задолженность по налогам и сборам	624	198 154	68 320
по налогу на прибыль	624.1	10 865	0
по налогу на добавленную стоимость	624.2	97 157	3 399
по налогу с доходов физических лиц	624.3	2 211	366
по налогу на имущество	624.4	30 998	37 913
по прочим налогам и сборам	624.5	56 923	26 642
Прочие кредиторы	625	42 797	4 338
Авансы полученные, в том числе от:	625.1	38 226	1
Покупателей электроэнергии	625.1.1	0	1
Покупателей мощности	625.1.2	0	0
Покупателей теплотенергии	625.1.3	0	0
Арендаторов (субарендаторов)	625.1.4	0	0
Заказчиков услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	625.1.5	0	0
Заказчиков ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	625.1.6	0	0
Заказчиков услуг по капитальному строительству	625.1.7	38 226	0
Заказчиков услуг организаторов строительства	625.1.8	0	0
Заказчиков услуг по НИОКР	625.1.9	0	0
Заказчиков транспортных услуг	625.1.10	0	0
Заказчиков услуг по управлению и консультационным услугам	625.1.11	0	0
Потребителей услуг связи	625.1.12	0	0
Прочие покупатели	625.1.13	0	0
Задолженность по расчетам с подотчетными лицами	625.2	11	12
Задолженность по имущественному и личному страхованию	625.3	0	0
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	625.4	0	0
Задолженность по лизинговым договорам	625.5	3 368	991
Депонированная задолженность	625.6	604	2 594
Плата за пользование водными объектами	625.7	0	0
Целевое финансирование	625.8	0	0

Задолженность по дивидендам	625.9	0	0
Задолженность перед участниками долевого строительства	625.10	0	0
НДС по авансам выданным	625.11	0	0
Краткосрочная задолженность прочим кредиторам	625.12	588	740
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	0	0
Доходы будущих периодов	640	0	0
Резервы предстоящих расходов и платежей	650	0	0
Прочие краткосрочные обязательства	660	0	0
Внутрихозяйственные расчеты	660.1	0	0
Прочие обязательства	660.2	0	0
ИТОГО по Разделу V	690	291 159	151 403
БАЛАНС	700	16 890 818	16 715 554

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

АКТИВ	Код	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства, в том числе:	910	12 527	33 641
по лизингу	911	0	0
по договорам аренды	912	12 527	33 641
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	0	0
Материалы, принятые в переработку	921	0	0
Товары, принятые на комиссию	930	0	0
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	11 950	5 259
Обеспечение обязательств и платежей полученные	950	0	0
Обеспечение обязательств и платежей выданные	960	0	0
Износ жилищного фонда	970	0	0
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	0	0
Основные средства, сданные в аренду (лизинг)	981	0	0
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	0	0
Бланки строгой отчетности	991	0	0
Имущество, находящееся в федеральной собственности	992	0	0

Генеральный директор

Главный бухгалтер



Зинев

Кондратьева

Л.А.Мурин

Н.А.Кондратьева

Отчет о прибылях и убытках

за 2009 год

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

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

КОДЫ	
0710002	
2009\12\31	
00117618	
4908000718	
47\41	
384	

Наименование показателя	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего 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):	010	1 106 987	1 072 792
- от продажи электроэнергии, в том числе:	010.1	855 908	799 064
Электроснабжение на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)	010.1.1	0	0
Электроснабжение на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед	010.1.2	0	0
Электроснабжение на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам	010.1.3	215 384	234 722
Электроснабжение на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы	010.1.4	0	0
Электроснабжение на розничном рынке (прочим потребителям)	010.1.5	0	0
Электроснабжение в неценовой зоне	010.1.6	640 524	564 342
Электроснабжение по прочим секторам рынка	010.1.7	0	0
- от продажи мощности, в том числе:	010.2	0	0
Мощность на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)	010.2.1	0	0
Мощность (PWR)	010.2.2	0	0
Мощность на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам	010.2.3	0	0
Мощность в неценовой зоне	010.2.4	0	0
Мощность по прочим секторам рынка	010.2.5	0	0
- от продажи теплоты	010.3	0	0
- от предоставления услуг по аренде (субаренде) имущества	010.4	0	0
- от предоставления услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	010.5	1 787	5 219
- от выполнения работ и оказания услуг по ремонту	010.6	6 332	10 644
- от выполнения работ по капитальному строительству	010.7	152 907	186 721
- от оказания услуг организатора строительства	010.8	0	0
- от выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ	010.9	0	0
- от предоставления транспортных услуг	010.10	0	0
- от оказания услуг по управлению и консультационным услугам	010.11	0	0
- от оказания услуг связи	010.12	0	215
- от продажи покупных товаров	010.13	0	0
- от оказания прочих работ, услуг	010.14	90 053	70 929

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг:	020	(1 062 470)	(1 042 508)
Покупная электроэнергия	020.1	(2 867)	(817)
Потребление покупной электроэнергии и мощности в насосном режиме, собственные нужды и потери	020.2	0	0
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	020.3	0	0
Амортизация	020.4	(153 946)	(146 782)
Расходы по договорам аренды	020.5	(708)	(4 322)
Расходы по договорам лизинга	020.6	0	0
Расходы по страхованию имущества и ответственности	020.7	(6 036)	(6 991)
Расходы на техобслуживание и ремонт основных средств (за искл. ФОТ и налогов от ФОТ, при выполнении собственными силами)	020.8	(28 919)	(67 550)
Фонд оплаты труда и налоги, взносы от ФОТ	020.9	(379 162)	(281 793)
Налог на имущество	020.10	(150 237)	(151 838)
Плата за пользование водными объектами, водный налог	020.11	(25 086)	(22 448)
Прочие налоги и пошлины	020.12	(1 350)	(1 721)
Экологические расходы	020.13	(259)	0
Расходы на вспомогательное сырье и материалы, за исключением использованных на техобслуживание и ремонт	020.14	(155 203)	(177 407)
Информационные, юридические и консультационные услуги	020.15	(2 641)	(1 881)
Расходы на рекламу, PR	020.16	0	0
Прочие	020.17	(156 056)	(178 958)
Валовая прибыль	029	44 517	30 284
Коммерческие расходы	030	0	0
Управленческие расходы	040	0	0
Прибыль (убыток) от продаж	050	44 517	30 284
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению:	060	0	0
- Проценты к получению, начисленные по депозитам	060.1	0	0
- Проценты к получению, начисленные по остаткам денежных средств в банках	060.2	0	0
- Проценты к получению, начисленные по выданным займам	060.3	0	0
- Проценты к получению, начисленные по векселям	060.4	0	0
- Прочие начисленные проценты к получению	060.5	0	0
Проценты к уплате:	070	0	0
- Проценты к уплате, начисленные по банковским кредитам	070.1	0	0
- Проценты к уплате, начисленные по полученным займам	070.2	0	0
- Проценты к уплате по векселям	070.3	0	0
- Прочие начисленные проценты к уплате	070.4	0	0
Доходы от участия в других организациях:	080	79 076	18 201
Доходы от участия в уставном капитале иностранных компаний	080.1	0	0
Доходы от участия в уставном капитале российских компаний, в том числе:	080.2	79 076	18 201
Дочерних Обществ группы ОАО РусГидро	080.2.1	79 076	18 201
Ассоциированных Обществ	080.2.2	0	0
Прочих третьих лиц	080.2.3	0	0
Доходы от долевого участия в иностранных компаниях	080.3	0	0
Доходы от долевого участия в российских компаниях	080.4	0	0

Прочие доходы	090	825 285	578 426
Доходы от реализации и иного выбытия производственных основных фондов	090.1	211	15 454
<i>Доходы от реализации и иного выбытия профильных основных фондов</i>	<i>090.1.1</i>	211	15 454
<i>Доходы от реализации и иного выбытия непрофильных основных фондов</i>	<i>090.1.2</i>	0	0
Доходы от реализации и иного выбытия незавершенного строительства	090.2	0	0
Доходы от реализации прочих работ и услуг, не относящиеся к операционным видам деятельности	090.3	0	0
Доходы от реализации и иного выбытия МПЗ	090.4	19 032	497 978
Доходы от реализации и иного выбытия НМА	090.5	0	0
Доходы от продажи и иного выбытия финансовых вложений	090.6	767 959	0
Доходы от продажи прав требования	090.7	0	0
Доходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок	090.8	0	0
Доход в виде безвозмездно полученных активов	090.9	0	0
Доход от имущества, полученного в результате инвентаризации	090.10	0	0
Доходы и материалы, полученные от списания / ликвидации основных средств, незавершенного строительства	090.11	66	50
Доход от страхового возмещения	090.12	0	0
Доход от валютных операций	090.13	0	0
Доход от восстановления резервов, в том числе:	090.14	0	0
<i>Резерва под обесценение финансовых вложений</i>	<i>090.14.1</i>	0	0
<i>Резерва под обесценение активов</i>	<i>090.14.2</i>	0	0
<i>Резерва по сомнительной дебиторской задолженности</i>	<i>090.14.3</i>	0	0
<i>Прочих резервов</i>	<i>090.14.4</i>	0	0
Доходы по признанным и присужденным санкциям	090.15	0	0
Доход от списания кредиторской задолженности	090.16	562	872
Доходы от участия в совместной деятельности	090.17	0	0
Доходы прошлых лет	090.18	5 404	31 771
Прочие доходы	090.19	32 051	32 301

Прочие расходы	100	(833 357)	(560 036)
Расходы по реализации и иному выбытию производственных основных фондов, в том числе:	100.1	(214)	(14 310)
<i>Расходы по реализации и иному выбытию профильных основных фондов</i>	100.1.1	(214)	(14 310)
<i>Расходы по реализации и иному выбытию непрофильных основных фондов</i>	100.1.2	0	0
Расходы по реализации и иному выбытию незавершенного строительства	100.2	0	0
Расходы по реализации прочих работ и услуг, не относящихся к операционным видам деятельности	100.3	0	0
Расходы по реализации и иному выбытию МПЗ	100.4	(18 392)	(497 250)
Расходы по реализации и иному выбытию НМА	100.5	0	0
Расходы по продаже и иному выбытию финансовых вложений	100.6	(767 959)	0
Расходы по продаже имущественных прав и прав требования	100.7	0	0
Расходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок	100.8	0	0
Стоимость безвозмездно переданных активов и расходы, связанные с передачей	100.9	0	0
Убытки от недостач, порчи и хищений имущества, виновники которых не установлены	100.10	0	0
Расходы по договорам долевого участия в иностранных компаниях	100.11	0	0
Расходы по договорам долевого участия в российских компаниях	100.12	0	0
Расходы по договорам совместной деятельности	100.13	0	0
Расходы, связанные с созданием резервов, в том числе:	100.14	0	0
<i>Резерва под обесценение финансовых вложений</i>	100.14.1	0	0
<i>Резерва под обесценение активов</i>	100.14.2	0	0
<i>Резерва по сомнительной дебиторской задолженности</i>	100.14.3	0	0
<i>Прочих резервов</i>	100.14.4	0	0
Разница по обесценению финансовых вложений, не имеющих рыночной стоимости	100.15	0	0
Убытки от перерасчета финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость	100.16	0	0
Расходы на организацию выпуска и обслуживание собственных акций	100.17	(111)	(86)
Расходы, связанные с обслуживанием ценных бумаг третьих лиц	100.18	0	0
Расходы от списания дебиторской задолженности	100.19	(2 556)	(228)
Расходы по штрафным санкциям, начисленным по хозяйственным договорам	100.20	0	0
НДС по списанной кредиторской задолженности	100.21	(20)	0
Расходы на НИОКР, не давшие положительного результата	100.22	0	0
Расходы на банковские услуги	100.23	(1 261)	(2 719)
Расходы от валютных операций	100.24	0	0
Расходы на мобилизационную подготовку (в т.ч. на содержание мобилизационных резервов)	100.25	0	0
Расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности	100.26	0	0
Расходы, связанные с ликвидацией основных средств, незавершенного строительства	100.27	0	0
Убытки прошлых лет	100.28	(3 859)	(4 499)
Расходы на содержание объектов социально-культурной сферы за счет собственных средств Общества	100.29	0	0

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА

за 2009 год

Организация **ОАО "Колымаэнерго"**
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности промышленность
 Организационно-правовая форма\форма собственности
 Смешанная российская с долей федеральной
 Единица измерения **тыс. руб.**

Форма N3 по ОКУД
 Дата [год, месяц, число]
 по ОКПО
 ИНН
 по ОКВЭД
 по ОКОПФ\ОКФС
 по ОКЕИ

КОДЫ	
0710003	
2009\12\31	
00117618	
4908000718	
40.10.12	
47\41	
384	

I. Изменение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	11 164 552	3 329 689	32 412	(222 168)	14 304 485
2008 год (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике	011					-
Результат от переоценки объектов основных средств	012					-
Изменения правил бухгалтерского учета	013					-
Остаток на 1 января предыдущего года	020	11 164 552	3 329 689	32 412	(222 168)	14 304 485
Результат от пересчета иностранных валют	023					-
Чистая прибыль	025				50 172	50 172
Дивиденды	026					-
Отчисления в резервный фонд	030			904	(904)	-
Увеличение величины капитала за счет:	040	1 050 000	106 983	-	6 738	1 163 721
дополнительного выпуска акций	041	1 050 000				1 050 000
увеличения номинальной стоимости акций	042					-
реорганизации юридического лица	043					-
прочее	044		106 983		6 738	113 721
Уменьшение величины капитала за счет:	050	-	(6 738)	-	-	(6 738)
уменьшения номинала акций	051					-
уменьшения количества акций	052					-
реорганизация юридического лица	053					-
прочее	054		(6 738)			(6 738)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	060	12 214 552	3 429 934	33 316	(166 162)	15 511 640

2009 год (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	061					-
Результат от переоценки объектов основных средств	062					-
Изменения правил бухгалтерского учета	063				(2 153)	(2 153)
Остаток на 1 января отчетного года	100	12 214 552	3 429 934	33 316	(168 315)	15 509 487
Результат от пересчета иностранных валют	103					-
Чистая прибыль	105				100 083	100 083
Дивиденды	106					-
Отчисления в резервный фонд	110			2 509		2 509
Увеличение величины капитала за счет:	120	-	-	-	107	107
дополнительного выпуска акций	121					-
увеличения номинальной стоимости акций	122					-
реорганизации юридического лица	123					-
прочее	124				107	107
Уменьшение величины капитала за счет:	130	-	(107)	-	(2 509)	(2 616)
уменьшения номинала акций	131					-
уменьшения количества акций	132					-
реорганизация юридического лица	133					-
прочее	134		(107)		(2 509)	(2 616)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	12 214 552	3 429 827	35 825	(70 634)	15 609 570

II. Резервы

Наименование показателя	код	Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
данные предыдущего года	150	32 412	904		33 316
данные отчетного года	151	33 316	2 509		35 825
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 обесценение 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

Наименование показателя	код	Остаток на начало года		Остаток на конец года	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	15 509 487		15 609 570	
		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				
	213				
активы	220	-	-	-	-
в том числе:					
	221				
	222				
	223				

Генеральный директор

Главный бухгалтер



Л.А. Мурин

Н.А. Кондратьева

Л.А. Мурин

Н.А. Кондратьева

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2009 год

Организация **ОАО "Колымаэнерго"**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности промышленность
Организационно-правовая форма\форма собственности
Смешанная российская с долей федеральной
Единица измерения **тыс. руб.**

Форма №4 по ОКУД
Дата [год, месяц, число]
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ\ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ
0710004
2009.12.31
00117618
4908000718
40.10.12
47/41
384

Наименование показателя	Код строки	За 2009 год	За 2008 год
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	220	758
Движение денежных средств по текущей деятельности:	020		
Поступления по текущей деятельности	021	1 394 835	1 565 501
Средства, полученные от покупателей, заказчиков:	022	1 357 466	1 367 661
Поступления от реализации электроэнергии	023	294 002	245 307
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	292 019	236 523
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	1 983	8 784
Поступления от реализации мощности	024	0	0
Мощность на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)	024.1		
Мощность (PWR)	024.2		
Мощность на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам	024.3		
Мощность по прочим секторам рынка	024.4		
Поступления от реализации электроэнергии и мощности в неценовой зоне	025	748 832	658 364
Средства, полученные от покупателей, заказчиков:	026	314 632	463 990
Поступления от продажи теплоты	026.1		
Поступления от предоставления услуг по аренде (субаренде) имущества	026.2	32 347	29 163
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	109 476	223 575
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	1 780	3 809
Поступления от оказания услуг по управлению и консультационным услугам	026.9	3 000	18 340
Поступления от продажи покупных товаров	026.10	30 443	86 654
Поступления от оказания прочих работ, услуг	026.11	137 586	102 449
Прочие поступления	027	37 369	197 840
Поступления от реализации ТМЦ	027.1	19 189	181 462
Суммы от погашения дебиторской задолженности, списанной в прошлые годы в убыток (более 3 лет)	027.2		
Суммы страхового возмещения и покрытия из других источников убытков от стихийных бедствий	027.3		
Поступления от возмещения убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	027.4		
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	027.5	4 125	
Поступление залоговых сумм	027.6		
Поступление сумм невозмещаемых сборов	027.7		77
Возврат займов выданных сотрудникам	027.8		
Возврат средств прочих	027.9	5 356	13 466
Прочие поступления	027.10	8 699	2 835
Поступление денежных средств со счета на счет внутри организации (межфилиальные расчеты)	028		
Выплаты по текущей деятельности	029	-1 281 168	-1 448 362
Платежи по договорам приобретения товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов:	030	-452 673	-641 612
Платежи по договорам покупки электроэнергии	030.1	-122 001	-153 321
Платежи по договорам покупки мощности	030.2		
Оплата услуг по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	030.3		
Платежи по договорам аренды	030.4	-3 263	-12 305
Платежи по договорам страхования имущества и ответственности	030.5	-5 292	-5 803
Платежи по договорам на техобслуживание и ремонт основных средств	030.6	-22 742	-20 144
Платежи по договорам поставки ТМЦ	030.7	-50 266	-266 620
Платежи по договорам на информационные, юридические и консультационные услуги	030.8	-2 289	-4 318
Платежи по договорам на рекламу и PR	030.9		

Другие выплаты по приобретению товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	030.10	-246 820	-179 101
Коммунальные услуги	030.10.1	-158	-511
Расходы на услуги сторонних организаций на подготовке, переподготовке кадров, проведению совещаний, конференций и семинаров	030.10.2	-1 825	-1 116
Оплата аудиторских услуг (обязательный)	030.10.3	-154	-1 762
Оплата за услуги по испытаниям и поверке приборов	030.10.4	-1 791	-391
Оплата за услуги пожарной, вневедомственной и сторожевой охраны	030.10.5	-14 196	-13 324
Оплата за услуги связи, передачи данных	030.10.6	-7 857	-3 785
Оплата корпоративных расходов	030.10.7		
Оплата транспортных услуг сторонних организаций	030.10.8	-20 444	-19 743
Расходы по страхованию физических лиц	030.10.9	-6 277	-3 745
Взносы по договорам с НПФ	030.10.9.1	-3 485	-2 633
Добровольное медицинское страхование	030.10.9.2	-2 563	-1 112
Прочее добровольное страхование физических лиц	030.10.9.3	-229	
Оплата за подписку на периодические издания	030.10.10	-598	-1 092
Оплата услуг управления	030.10.11		
Расчеты по охране труда	030.10.12	-345	
Оплата за лицензии	030.10.13	-1	
Оплата услуг банков	030.10.14	-1 261	-2 713
Оплата гидрометеорологических и сейсмологических работ	030.10.15		
Оплата землеустроительных работ	030.10.16		
Оплата за техническое освидетельствование судов	030.10.17		
Оплата прочих услуг	030.10.18	-191 913	-130 919
Выплаты по оплате труда, налоги от фонда оплаты труда	031	-338 899	-350 857
Расчеты по выплате заработной платы и социальным выплатам сотрудникам Общества и другим ФЛ	031.1	-294 219	-308 149
Удержание из з/п- НДФЛ	031.2	-44 680	-42 708
Прочие удержания из заработной платы	031.3		
ЕСН и взносы по СН	032	-60 344	-93 178
Оплата налогов и прочих обязательных платежей:	033	-417 461	-352 897
НДС	033.1	-162 903	-125 334
Налог на имущество	033.2	-146 290	-161 455
Налог на прибыль	033.3	-28 010	-22 142
Плата за пользование водными объектами, водный налог	033.4	-25 623	-28 352
Прочие налоги и пошлины	033.5	-54 635	-15 614
Экологические расходы	034		
Выплата дивидендов	035		
Выплата процентов по кредитам и займам	036		

Прочие выплаты по текущей деятельности	037	-11 791	-9 818
Выплаты вознаграждений членам Совета директоров и ревизионной комиссии	037.1		-1 204
Выплаты по претензионной работе	037.2		-728
Возврат средств	037.3	-5 356	
Оплата расходов на проведение ежегодного собрания акционеров	037.4		
Оплата за представительские расходы	037.5	-2 292	
Выплаты на командировочные расходы	037.6	-4 143	-7 886
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		
Выплаты денежных средств со счета на счет внутри организации (межфилиальные расчеты)	038		
Чистые денежные средства от текущей деятельности	040	113 667	117 139
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности:	050		
Поступление денежных средств по инвестиционной деятельности	051	86 825	36 537
Поступления от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	052	7 749	18 336
Поступление денежных средств от реализации ОС	052.1	7 749	18 236
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		100
Поступления (доходы) по финансовым вложениям	053	0	0
Реализация и прочее выбытие ценных бумаг (акции, облигации и др.)	053.1		
Реализация и прочее выбытие долговых ценных бумаг (векселя)	053.2		
Реализация и прочее выбытие беспроцентных векселей	053.3		
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	053.4		
Доходы по финансовым вложениям	053.5		
Доходы от размещения денежных средств в депозит	054		
Возврат депозитов	055		
Дивиденды полученные	056	79 076	18 201
Прочие поступления по инвестиционной деятельности	057		

Выплаты денежных средств по инвестиционной деятельности	060	-178 180	-154 214
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	061	-7 106	-11 448
Оплата за приобретение ОС	061.1	-7 106	-11 448
Оплата за приобретение объектов незавершенного капитального строительства	061.2		
Оплата за приобретение объектов НМА	061.3		
Оплата за приобретение объектов прочих внеоборотных активов	061.4		
Оплата работ, услуг, оборудования и ТМЦ, предназначенных для создания объектов капитальных вложений	062	-171 074	-142 766
Оплата за СМР, ПИР, НИР, ПКР	062.1		
Оплата НИОКР	062.2		
Оплата за оборудование	062.3	-16 424	
Оплата за ТМЦ	062.4	-46 279	-33 978
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	-108 371	-108 788
Оплата прочих расходов	062.11		
Финансовые вложения	063		
Приобретение ценных бумаг (акций, облигаций и др.)	063.1		
Приобретение долговых ценных бумаг (векселя)	063.2		
Приобретение беспроцентных векселей	063.3		
Займы, предоставленные другим организациям	063.4		
Размещение денежных средств в депозиты	064		
Прочие выплаты по инвестиционной деятельности	065		
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	070	-91 355	-117 677

Движение денежных средств по финансовой деятельности	080		
Поступление денежных средств по финансовой деятельности	081	0	0
Поступления от размещения собственных акций	082		
Займы, полученные от других организаций	083		
Кредиты, полученные от других организаций	084		
Прочие поступления по финансовой деятельности	085		
Выплаты денежных средств по финансовой деятельности	090	0	0
Выкуп собственных акций	091		
Погашение основного долга по займам, полученным от других организаций	092		
Погашение основного долга по кредитам, полученным от других организаций	093		
Погашение обязательств по финансовой аренде (лизинг)	094		
Прочие выплаты по финансовой деятельности	095		
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	096	0	0
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств	097	22 312	-538
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	098	22 532	220
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	099		

Генеральный директор



Л.А. Мурин

Л.А. Мурин

Главный бухгалтер

Н.А. Кондратьева

Н.А. Кондратьева

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за 2009 год

Организация **ОАО "Колымаэнерго"**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности **промышленность**
Организационно-правовая форма/форма собственности
Смешанная российская с долей федеральной
Единица измерения **тыс. руб.**

Форма N5 по ОКУД
Дата [год, месяц, число]
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ\ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ
0710005
2009\12\31
00117618
4908000718
40.10.12
4741
384

Нематериальные активы

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

Основные средства

Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Основные средства – всего, в том числе:	030	9 276 701	242 419	(58 357)	9 460 763
Здания производственного назначения	031	1 114 117	75 363	(1 907)	1 187 573
Здания непроизводственного назначения	032	2 308			2 308
Гидротехнические сооружения	033	7 120 579	5 204		7 125 783
Сооружения электропередачи и связи	034		47 112		47 112
Сооружения специальные и прочие сооружения	035	217 432		(42 319)	175 113
Силовые машины и оборудование	036	562 755	7 450	(33)	570 172
Рабочие машины и оборудование	037	157 013	68 172	(2 631)	222 554
Информационные машины и оборудование	038	74 263	26 739	(1 364)	99 638
Прочие машины и оборудование, средства измерений	039		178		178
Транспортные средства и передвижная техника	040	6 174	6 327		12 501
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	041	22 054	5 559	(10 102)	17 511
Земельные участки, объекты природопользования и насаждения	042	6	315	(1)	320
Прочие основные фонды	043				0

Справочно:

Объекты основных средств, переведенные на консервацию	044				0
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	045				0

Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Амортизация основных средств – всего, в том числе:	050	2 264 666	175 320	(29 248)	2 410 738
Здания производственного назначения	051	141 408	11 962	(604)	152 766
Здания непроизводственного назначения	052	1 763	49		1 812
Гидротехнические сооружения	053	1 499 391	99 082		1 598 473
Сооружения электропередачи и связи	054		9 209		9 209
Сооружения специальных и прочих сооружений	055	82 144	13 020	(18 002)	77 162
Силовые машины и оборудование	056	396 115	16 388	(31)	412 472
Рабочие машины и оборудование	057	101 099	16 616	(2 783)	114 932
Информационные машины и оборудование	058	27 681	6 994	(381)	34 294
Прочие машины и оборудование, средства измерений	059		92		92
Транспортные средства и передвижная техника	060	1 454	880		2 334
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	061	13 611	1 028	(7 447)	7 192
Прочие основные фонды	062				0

Основные средства, переданные и полученные в аренду

Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Переданные в аренду объекты основных средств – всего, в том числе:	070	13 610	1 920	0	15 530
Здания	071	4 146	1 907		6 053
Сооружения	072	5 329			5 329
Машины и оборудование	073	4 108	13		4 121
Транспортные средства и передвижная техника	074				0
Земельные участки, объекты природопользования	075				0
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	076	27			27
Прочие основные фонды	077				0
Полученные в аренду (лизинг) объекты основных средств – всего, в том числе:	081	18 571	33 420	(12 306)	39 685
- по договору аренды	081.1	12 527	33 420	(12 306)	33 641
- по договору лизинга и числится на балансе лизингодателя	081.2	0	0	0	0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингополучателя	081.3	6 044	0	0	6 044
Здания	082	0	0	0	0
- по договору аренды	082.1				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингодателя	082.2				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингополучателя	082.3				0
Сооружения	083	0	0	0	0
- по договору аренды	083.1				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингодателя	083.2				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингополучателя	083.3				0
Машины и оборудование	084	0	0	0	0
- по договору аренды	084.1				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингодателя	084.2				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингополучателя	084.3				0

Транспортные средства и передвижная техника	085	6 044	0	0	6 044
- по договору аренды	085.1				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингодателя	085.2				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингополучателя	085.3	6 044			6 044
Земельные участки, объекты природопользования	086	12 527	33 420	(12 306)	33 641
- по договору аренды	086.1	12 527	33 420	(12 306)	33 641
- по договору лизинга и числится на балансе лизингодателя	086.2				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингополучателя	086.3				0
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	087	0	0	0	0
- по договору аренды	087.1				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингодателя	087.2				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингополучателя	087.3				0
Прочие основные фонды	088	0	0	0	0
- по договору аренды	088.1				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингодателя	088.2				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингополучателя	088.3				0

Справочно:

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

Справочно:

Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	110	0	0

Доходные вложения в материальные ценности

Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Доходные вложения в материальные ценности – всего, в том числе:	120	8 384	1 308	(535)	9 157
Материальные ценности организации	121				0
Материальные ценности, предоставленные во временное владение и пользование	122				0
Прочие доходные вложения	123	8 384	1 308	(535)	9 157

Справочно:

Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	130	5 226	6 373
Доходные вложения переданные по договору лизинга на баланс лизингополучателя	131		

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

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

Справочно:

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

Расходы на освоение природных ресурсов

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

Справочно:

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

Финансовые вложения

Наименование показателя	Код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода	Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций – всего	200	8 166 780	8 424 157		
Дочерних обществ Группы РусГидро	201	8 166 780	8 424 157		
Ассоциированных обществ	202				
Прочих третьих лиц	203				
Инвестиции в долговые ценные бумаги – всего	210	0	0	0	0
Дочерних обществ Группы РусГидро	211				
Ассоциированных обществ	212				
Прочих третьих лиц	214				
Предоставленные займы – всего	220	0	0	0	0
Дочерним обществам Группы РусГидро	221				
Ассоциированным обществам	222				
Прочим третьим лицам	223				
Депозитные вклады	230				
Прочие	240				
Финансовые вложения – всего	250	8 166 780	8 424 157	0	0

Справочно:

Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость

Наименование показателя	Код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода	Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций – всего	260	8 166 780	8 424 157		
Дочерних обществ Группы РусГидро	261	8 166 780	8 424 157		
Ассоциированных обществ	262				
Прочих третьих лиц	263				
Инвестиции в долговые ценные бумаги – всего	270	0	0	0	0
Дочерних обществ Группы РусГидро	271				
Ассоциированных обществ	272				
Прочих третьих лиц	273				
Прочие	274				
Финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость – всего	280	8 166 780	8 424 157	0	0

Справочно:

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

Дебиторская и кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4
Дебиторская задолженность – всего	300	502 638	441 820
краткосрочная – всего, в том числе:	310	257 023	257 610
расчеты с покупателями и заказчиками	311	202 885	195 756
авансы выданные	312	17 472	45 196
прочая	313	36 666	16 658
Долгосрочная – всего, в том числе:	320	245 615	184 210
расчеты с покупателями и заказчиками	321	245 615	184 210
авансы выданные	322		
прочая	323		
Резервы по сомнительным долгам	330		
Кредиторская задолженность – всего	400	1 381 331	1 105 984
краткосрочная – всего, в том числе:	410	291 159	151 403
расчеты с поставщиками и подрядчиками	411	33 641	36 923
авансы полученные	412	38 226	0
расчеты по налогам и сборам	413	200 186	110 142
кредиты	414		
займы	415		
прочая	416	19 106	4 338
Долгосрочная – всего, в том числе:	420	1 090 172	954 581
расчеты с поставщиками и подрядчиками	421		
авансы полученные	422		
расчеты по налогам и сборам	423	1 090 172	954 581
кредиты	424		
займы	425		
прочая	426		

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Наименование показателя	Код	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Себестоимость по видам затрат:	500	1 062 470	1 042 508
Материальные затраты	510	155 203	146 324
Затраты на оплату труда	520	328 142	282 059
Отчисления на социальные нужды	530	51 020	42 380
Амортизация	540	153 946	146 782
Прочие затраты	550	374 159	424 963

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

Наименование показателя	Код	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Незавершенное производство	560		(4)
Расходы будущих периодов	570	(1 562)	3 179
Резервы предстоящих расходов	580		

Обеспечения

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

Государственная помощь

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

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

Генеральный директор

Главный бухгалтер



Л.А.Мурин

Н.А.Кондратьева

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

**к годовой бухгалтерской (финансовой)
отчетности за 2009 год**

ОАО «КОЛЫМАЭНЕРГО»

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Открытое акционерное общество «Колымаэнерго»(ОАО «Колымаэнерго») образовано в 1995 году и является дочерним предприятием ОАО «РусГидро» с долей в уставном капитале в размере 64,27%. Общество зарегистрировано по адресу: г. Магадан, ул. Пролетарская дом 84, корп.2

По состоянию на 31.12.2009 в ОАО «Колымаэнерго» входят следующие филиалы, представительства и дочерние Общества:

Наименование	Вид деятельности
1. Филиалы:	
Колымская ГЭС	- производство и передача электроэнергии
Колымские электрические сети	- Эксплуатация линий электропередач и силового оборудования подстанций, распределительных устройств (пунктов) напряжением 0,38-35 кВ и 110-220 кВ переменного тока.
2. Представительства:	
Представительство ОАО «Колымаэнерго» г. Москва	- материально-техническое снабжение
3. Дочерние Общества	
ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»	-Генеральный подрядчик по строительству Усть-Среднеканской ГЭС. -Заказчик по строительству Усть-Среднеканской ГЭС.

Численность персонала ОАО «Колымаэнерго» по состоянию на 31 декабря 2009 года составила 572 человек (на 31 декабря 2008г.- 569 человек.)

Акции ОАО «Колымаэнерго» не котируются в Российской торговой системе.

В состав ревизионной комиссии ОАО «Колымаэнерго» входят:

1. Белозерцев Артем Валерьевич – Ведущий специалист Дирекции закупок ОАО «РусГидро»;
2. Демченко Ольга Александровна – Ведущий эксперт Департамента технической инспекции ОАО «РусГидро»;
3. Батраков Александр Владимирович – Начальник управления корпоративного риск - менеджмента Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «РусГидро»;
4. Лукашов Артём Владиславович – Ведущий эксперт Департамента управления капиталом ОАО «РусГидро»;
5. Карцев Дмитрий Алексеевич – Главный эксперт Департамента внутреннего аудита и управления капиталом ОАО «РусГидро».

В состав Совета директоров ОАО «Колымаэнерго» входят:

1. Устюгов Дмитрий Владимирович – Председатель Совета директоров – Начальник Юридического Департамента ОАО «РусГидро»;

2. Аноприенко Татьяна Алексеевна – Ведущий специалист отдела имущественных отношений Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Министерства энергетики Российской Федерации;
3. Хорошилов Игорь Николаевич – Заместитель директора департамента - Начальник отдела государственной службы и кадров Департамента управления делами и государственной службы Министерства энергетики Российской Федерации;
4. Десятов Евгений Валерьевич – Заместитель руководителя Бизнес-единицы «Продажи» ОАО «РусГидро»;
5. Лузин Виктор Ермилович – Главный эксперт Департамента организации ремонтов, технического перевооружения и реконструкции ОАО «РусГидро»;
6. Смирнова Юлия Всеволодовна – Начальник Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро»;
7. Супрун Михаил Павлович – Начальник Управления логистики Департамента организации ремонтов, технического перевооружения и реконструкции ОАО «РусГидро».

Сведения о реестродержателе (Регистратор)

Полное фирменное наименование – Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий»

Сокращенное фирменное наименование – ОАО «Центральный Московский Депозитарий»

Место нахождения - 107087, г. Москва, Орликов переулок, д.3, корп. В

Фактический адрес -105082, г. Москва, ул. Большая Почтовая, д.34, стр.8

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

Номер телефона – (495) 264-44-23

Номер факса –(495) 265-43-36

Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра:

Номер - № 10-000-1-00255

Дата выдачи – 13.09.2002 г.

Орган, выдавший лицензию – Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг России.

Сведения об аудитор:

ООО «АДК-аудит» имеет:

Лицензию за № Е 001231 на осуществление аудиторской деятельности, выданную Министерством финансов РФ.

Адрес: 620026 г.Екатеринбург, ул. Луначарского, д. 240, корп.1, под. 3.

ИНН 6672255138, КПП 667201001, ОГРН 1076672044712.

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

1. Основа составления

ОАО «Колымаэнерго» 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 1/2008, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 6 октября 2008 № 106н, Положением по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29 июля 1998 № 34н.

2 Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение, за исключением основных средств и инвестиций в акции.

В 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.

3. Нематериальные активы

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2007.

К нематериальным активам относятся объекты интеллектуальной деятельности, предназначенные для использования в производстве продукции, способные приносить экономические выгоды в течение срока продолжительностью более 12 месяцев.

Нематериальные активы принимаются к учету по фактической стоимости, определенной по состоянию на дату принятия его к бухгалтерскому учету.

Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов.

Нематериальные активы в Обществе отсутствуют, в 2009 году не приобретались и не отчуждались.

4. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств.

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

Инвентаризации имущества, в том числе переданного по договорам аренды, проводится на месте филиалами, осуществляющими эксплуатацию соответствующих объектов.

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 (а также приобретенные книги, брошюры и т.п., издания, входящие в библиотечный фонд) 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)

Первоначальная стоимость основных средств, при их изготовлении самой организацией определяется исходя из фактических затрат, связанных с производством этих основных средств.

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.

Начисление амортизационных отчислений по объекту основных средств начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого объекта к бухгалтерскому учету, и производится до полного погашения стоимости этого объекта либо списания этого объекта с бухгалтерского учета.

Начисление амортизационных отчислений по объекту основных средств, прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем полного погашения стоимости этого объекта либо списания этого объекта с бухгалтерского учета.

Начисление амортизационных отчислений по объектам основных средств, производится независимо от результатов деятельности организации в отчетном периоде и отражается в бухгалтерском учете отчетного периода, к которому оно относится.

Годовая сумма амортизационных отчислений определяется линейным способом, исходя из первоначальной стоимости или текущей (восстановительной) стоимости (в случае проведения переоценки) объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.

По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 01 января 2002 года амортизация начисляется в соответствии с постановлением Совета Министров СССР

от 22 октября 1990 года № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР» По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету начиная с 01 января 2002 года, амортизация начисляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 года № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»

Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах, определяемых Правительством Российской Федерации, срок полезного использования устанавливается в соответствии с техническими условиями и рекомендациями организаций – изготовителей.

По приобретаемым объектам основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования уменьшается на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками

Затраты на ремонт основных средств, включаются в себестоимость того отчетного периода, в котором они были произведены

Амортизация объектов основных средств переданных в лизинг, производится лизингодателем или лизингополучателем в зависимости от того, на чьем балансе числятся указанные объекты в соответствии с лизинговым договором.

Общество не создает резерв на ремонт основных средств. Фактические затраты на ремонт основных средств, списываются по мере их возникновения на счета издержек производства (обращения) и другие счета.

Затраты на модернизацию и реконструкцию основных средств, в себестоимость не включаются, а относятся на увеличение их первоначальной стоимости.

Доходы и расходы, выявленные при выбытии объектов, относятся на финансовые результаты организации с включением их в состав прочих операционных доходов и расходов.

Последняя переоценка основных средств, произведена по состоянию на 01.01.2002.

Переоценка основных средств производится путем пересчета его первоначальной стоимости или текущей (восстановительной) стоимости, если данный объект переоценивался ранее, и суммы амортизации, начисленной за все время использования объекта.

Износ основных средств на 31.12.2009г. составил:

Здания	13,11%
Сооружения	22,95 %
Машины и оборудование	62,77%
Транспортные средства	18,67 %
Производственный и хозяйственный инвентарь	41,08%

6. Учет финансовых вложений.

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

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

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

Вклады в уставные (складочные) капиталы других организации признаются финансовыми вложениями организации и отражаются в бухгалтерском учете в сумме фактических затрат инвестора, т.е. по стоимости внесенных в счет вклада активов по которой они отражены в бухгалтерском балансе Общества.

7. Учет материально-производственных запасов.

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

Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии производится по фактической себестоимости.

Себестоимость каждой единицы включает все расходы по приобретению запасов.

Аналитический учет материалов ведется оперативно-бухгалтерским (сальдовым) методом.

В качестве учетных цен принимаются договорные цены.

Предприятие ведет обособленный учет спецодежды и специальной оснастки в эксплуатации и производит её списание при выдаче работником предприятия порядком, установленным Методическими рекомендациями по бухгалтерскому учету специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды, утвержденным приказом Минфина РФ от 26.12.2002 № 135н.

Стоимость спецодежды и специальной оснастки при передаче в эксплуатацию полностью списывается на счета учета затрат при отпуске в производство (выдаче работникам).

8. Учет расходов будущих периодов

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

10. Расчеты прочих активов и пассивов.

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, его филиалов, представительств, оцениваются по фактическим затратам на момент их принятия к учету.

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

11. Резервы предстоящих расходов и платежей.

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

12. Учет финансовых результатов.

Бухгалтерский учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления связанные с выполнением работ, оказанием услуг, осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации, ПБУ 9/99», утвержденным приказом Минфина РФ от 6.05.1999 №32н.

Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется по видам деятельности.

К обычным видам деятельности относится выручка от оказания услуг по продаже электрической энергии по утвержденным тарифам, продажа прочих товаров промышленного и непромышленного характера и другие виды деятельности, которые являются обычными для организации.

13. Признание дохода.

Выручка от реализации продукции (работ, услуг) для целей формирования финансовых результатов деятельности предприятия считается по моменту отгрузки покупателю за минусом налога на добавленную стоимость.

К доходам от обычных видов деятельности относится выручка от реализации (продажи) продукции и поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг, в том числе:

- выручка по отпуску электрической энергии с шин.
- выручка от реализации услуг по подрядной деятельности.

В состав прочих доходов Общество включает:

- доходы от сдачи имущества (основных средств) в аренду;
- доходы от реализации основных средств и иного имущества;
- доходы предшествующих периодов, выявленные в отчетном году, материалы б/у, оприходованные для дальнейшего использования;
- суммы списанной кредиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности;
- выручку от оказания услуг связи;
- выручку от реализации прочих товаров, работ, услуг.

14. Признание расходов.

Расходы в зависимости от их характера и направлений деятельности подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Расходы по обычным видам деятельности сформированы в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине оплаты в денежной и иной форме или величине кредиторской задолженности.

К расходам от обычных видов деятельности относятся расходы, связанные с получением доходов от обычных видов деятельности.

Расходы, связанные с арендой (субарендой) имущества, учитываются как расходы от обычных видов деятельности.

Расходы, имевшие место в отчетном году, признаны полностью, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и иной формы осуществления.

Общество калькулирует полную производственную себестоимость реализованной продукции без выделения управленческих и коммерческих расходов.

В составе прочих расходов учитываются:

- Расходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций;
- Расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов;
- Расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- Суммы исчисленных прочих налогов (местных), сборов и государственной пошлины;
- Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;
- Суммы дебиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности, других долгов, нереальных для взыскания;
- Расходы на социальное потребление;
- Другие расходы, согласно ПБУ 10/99

15. Расчеты по налогу на прибыль.

Общество применяет единую систему организации, способы и формы ведения налогового учета для целей налога на прибыль на основании гл.25 НК РФ.

В отчетном году Обществом рассчитываются и отражаются в учете и отчетности, отложенные налоговые активы по налогу на прибыль, подлежащие погашению в последующие отчетные периоды.

Отложенные налоговые активы рассчитываются в отношении временных разниц, которые представляют собой доходы и расходы, формирующие бухгалтерскую прибыль в одном отчетном периоде, а налогооблагаемую базу по налогу на прибыль – в других отчетных периодах.

Отложенные налоговые активы представляют собой ту часть отложенного налога на прибыль, которая должна привести к уменьшению налога на прибыль, подлежащего уплате в бюджет в следующем за отчетным или в последующих отчетных периодах. Определяются путем применения к сложившимся в отчетном периоде налогооблагаемым временным разницам ставки по налогу на прибыль, установленной законодательством Российской Федерации по налогам и сборам.

Текущим налогом на прибыль признается налог для целей налогообложения, рассчитанный в соответствии с требованиями 25 главы Налогового Кодекса Российской Федерации и определенный в бухгалтерском учете исходя из величины условного налога на прибыль, скорректированный на суммы постоянных налоговых обязательств отчетного периода.

Текущий налог на прибыль признается в отчетности в качестве обязательства перед бюджетом, равного неоплаченной величине налога на прибыль.

Условный расход (доход) по налогу на прибыль признается в отчетности в качестве обязательства перед бюджетом, равного неоплаченной величине налога на прибыль.

Условный расход (доход) по налогу на прибыль рассчитывается как произведение бухгалтерской прибыли (убытка) на ставку по налогу на прибыль, установленную законодательством Российской Федерации по налогам и сборам.

Для целей налогообложения Общество признает выручку от продажи в следующем порядке:

В целях исчисления налога на добавленную стоимость в соответствии с п. 1 ст. 167 НК РФ по моменту отгрузки товаров (работ, услуг);

Для учета доходов и расходов в целях исчисления налога на прибыль применяется метод начисления в соответствии со статьями 271, 272 НК РФ.

В 2009 году доходы и расходы, связанные с чрезвычайными обстоятельствами отсутствуют.

16. Добавочный и резервный капитал

Добавочный капитал образовался за счет прироста стоимости основных средств, определяемого при переоценке.

Резервный капитал формируется за счет нераспределенной прибыли Общества.

17. Изменения в учетной политике.

В учетную политику Общества в течение 2009 года дополнения и изменения не вносились.

18. Кредиты и займы полученные.

Заемные средства Обществом в отчетном году не оформлялись.

Анализ динамики результатов деятельности и финансового положения компании

тыс. руб.

Наименование показателя	2007	2008	2009
Выручка всего (стр.010 формы № 2)	732 943	1 072 792	1 106 987
в том числе:			
-электроэнергии внутренним потребителям	478 261	564 342	640 524
-услуги промышленного характера	233 541	-	-
-электроэнергия по двусторонним договорам	21 141	234 722	215 384
-выполнение работ по кап. стро-ву		186 721	152 907
-прочие работы, услуги		87 007	98 172
Себестоимость (стр. 020)	704 501	1 042 508	1 062 470

Наименование показателя	2007	2008	2009
в том числе:			
- электроэнергия внутренним потребителям	465 229	611 827	653 518
-- услуг промышленного характера	221 969	-	-
-электроэнергия по двусторонним договорам	17 303	213 515	223 007
-выполнение работ по кап.стро-ву		161 001	139 312
-прочие работы, услуги		56 165	46 633
Валовая прибыль	119 621	30 284	44 517
Чистая прибыль (убыток)	113 118	50 172	100 083
Рентабельность, %	18,6	2,9	4,2
Рентабельность продаж, %	15,7	2,82	4,02
Рентабельность собственного капитала, %	0,80	0,32	0,64
Коэффициент срочной ликвидности	0,10	0,88	1,92
Коэффициент финансовой независимости	0,90	0,92	0,93
Динамика дебиторской задолженности, %	-24,14	24	-12,1
Динамика кредиторской задолженности, %	-9,26	-12,5	-48,0

За отчетный год выручка по сравнению с прошлым годом увеличилась на 3,2% и составила

1 106 987 тыс. руб. Выручка от продажи электроэнергии увеличилась на 7,1%, выручка от выполнения работ по капитальному строительству уменьшилась на 18,1% (за счет уменьшения объема выполненных СМР на сторону). Выручка по прочим работам и услугам увеличилась на 12,8%, за счет увеличения стоимости услуг по договорам дочерним Обществам.

Себестоимость за отчетный год по сравнению с прошлым годом увеличилась на 1,9% и составила 1 062 470 тыс. руб.

Показатель рентабельности (процентное отношение валовой прибыли к себестоимости) на конец 2009 года составляет 4,2%.

Рентабельность продаж демонстрирует долю валовой прибыли в объеме продаж предприятия. За 2009 год этот показатель составил 4,02%, что на 1,2% выше, чем в 2008г.

Рентабельность собственного капитала, демонстрирующая эффективность использования капитала, инвестированного собственниками Общества увеличилась с 0,32% за 2008 год до 0,64 % за 2009 год.

Коэффициент срочной ликвидности, как отношение наиболее ликвидной части оборотных средств к краткосрочным обязательствам, составляет за отчетный период 1,92.

Коэффициент финансовой независимости (автономии) характеризует зависимость компании от внешних займов. Чем ниже значение данного коэффициента, тем больше займов у компании, тем выше риск неплатежеспособности, потенциального возникновения денежного дефицита у предприятия. Оптимальное значение коэффициента > 0,8.

На 31.12.2009 значение коэффициента финансовой независимости по предприятию составляет 0,93%.

Динамика дебиторской задолженности, характеризующая величину снижения дебиторской задолженности в отчетном периоде по отношению к 2008 году на 12,1%, за

счет уменьшения задолженности дочернего общества ОАО «Среднеканская ГЭС» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» за МПЗ.

Динамика кредиторской задолженности, характеризующая величину снижения (увеличения) кредиторской задолженности, в отчетном периоде по отношению к базовому, за 2009 год имеет отрицательное значение, что свидетельствует об уменьшении кредиторской задолженности предприятия.

Анализ структуры и динамики чистых активов

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

тыс.руб.

Наименование показателя	2007	2008	2009
Основные средства	7 167 670	7 012 035	7 050 025
Незавершенное строительство	1 029 477	1 127 293	695 722
Доходные вложения в материальные ценности	5 067	8 384	9 157
Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	8139713	8 166780	8 424 157
Отложенные налоговые активы	13 549	10 767 61	10 741
Запасы	459 446	838	61 219
НДС по приобретенным ценностям	46 844	863	181
Долгосрочная дебиторская задолженность	0	245 615	184 210
Дебиторская задолженность	206 972	257 023	257 610
Денежные средства	758	220	22 532
ИТОГО АКТИВЫ	17 069 496	16 892 971	16 715 554
Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	0	0	0
Кредиторская задолженность	409464	291 159	151 403
Прочие долгосрочные обязательства	1168174	1090 172	954 581
Задолженность участников по выплате доходов	0	0	
ИТОГО ПАССИВЫ	1 577 638	1 381 331	1 105 984
Чистые активы (п.8-п.13)	15 491 858	15 511 640	15 609 570

В 2009 году по сравнению с 2008 годом сумма активов Общества уменьшилась на 1,1% в связи с уменьшением дебиторской задолженности дочернего Общества ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» за ТМЦ

Сумма пассивов при этом уменьшилась на 19,9% за счет снижения краткосрочной кредиторской задолженности и прочих долгосрочных обязательств.

Чистые активы Общества на 31.12.2009 увеличились относительно 2008 года на 97 930 тыс. руб. или на 6,3 %.

Сравнительные данные

Данные заключительной бухгалтерской отчетности за 2008 год не соответствуют данным в формах отчетности за 2009 год. Валюта баланса на начало 2009 года изменилась, в связи со снижением с 2009 года ставки налога на прибыль организаций с 24 до 20 процентов, Обществом произведен пересчет стоимости отложенных налоговых активов, по состоянию

на 01 января 2009 года, с отнесением образовавшихся при пересчете сумм уменьшения стоимости указанных активов и обязательств на нераспределенную прибыль (убыток). В результате этого сумма отложенных налоговых активов уменьшилась на 2 153 413 рублей, нераспределенная прибыль уменьшилась на 2 153 413 рублей, по сравнению с соответствующими данными бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2008 года.

3. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТНОСТИ.

1. Основные средства (стр. 120 Бухгалтерского баланса)

Стоимость основных средств по группам, тыс. руб.

Наименование показателя	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.09 г.	Степень износа основных фондов %
Всего основных фондов	9 460 763	7 050 025	25,48
в том числе:			
Здания производственного назначения	1 187 573	1 034 806	12,86
Гидротехнические сооружения	7 125 783	5 527 310	22,43
Сооружения электропередачи и связи	47 112	37 903	19,55
Сооружения специальные и прочие	175 113	97 951	44,06
Силовые машины и оборудование	570 172	157 700	72,34
Рабочие машины и оборудование	222 554	107 622	51,64
Информационные машины и оборудование	99 638	65 344	34,42
Прочие машины и оборудование, средства измерений	178	86	51,69
Транспортные средства и передвижная техника	12 501	10 167	18,67
Здания непроизводственного назначения	2 308	496	78,51
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	17 511	10 320	41,07
Земельные участки, объекты природопользования и насаждения	320	320	0
Прочие основные фонды	0	0	0

Основные средства ОАО «Колымаэнерго» по состоянию на 01.01.09. года по первоначальной (восстановительной) стоимости составили 9 276 701 тыс. руб.

Накопленный износ на 31.12.08.составил 2 264 666 тыс. руб.

В течение 2009 года увеличилась первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств на 242 419 тыс. руб., в том числе:

- за счет тех. перевооружения и реконструкции (ТП и Р) на сумму - 151 029 тыс. руб.
- за счет укрупнения основных средств – 12 321 тыс. руб.
- за счет приобретения основных фондов на сумму – 6 045 тыс. руб.
- приобретение основных средств от дочернего общества ОАО «Усть- Среднеканская ГЭС» -62 336 тыс. руб.
- перевод из ТМЦ в основные фонды – 134 тыс. руб.
- за счет перемещения между видами основных фондов – 10 554 тыс. руб.

Всего выбыло основных средств по первоначальной стоимости 58 357 тыс. руб.

- за счет списания – 2 747 тыс. руб.
- за счет реализации - 816 тыс. руб.
- вклад в уставный капитал дочернему Обществу ОАО «СреднеканскаяГЭС» (а/дорога) – 42 320 тыс. руб.
- за счет перемещения между группами основных фондов – 10 554 тыс. руб.
- перевод основных средств, сданных в аренду со счета 01 на счет 03 – 1 920 тыс. руб.

На 31.12.2009 основные фонды по первоначальной стоимости составили 9 460 763 тыс. руб.

Накопленный износ на 31.12.09 составил 2 410 738 тыс. руб.

Степень износа основных средств на конец года составила 25,48%

Остаточная стоимость основных средств на 31.12.2009 г. составила 7 050 025 тыс. руб.

По состоянию на 01.01.2009 года ОАО «Колымаэнерго» арендовало земельных участков общей площадью 23,02 га, общая кадастровая стоимость земельных участков составляла 12 526 527,87 руб.

С 01 января 2009 год ОАО «Колымаэнерго» расторгло договоры аренды на общую площадь 2,08 га общей кадастровой стоимостью 2 650 385,01 руб.

За 2009 год произошло увеличение кадастровой стоимости по арендованным земельным участкам общей площадью 20,94 га на сумму 23 764 959,86 руб. на основании Постановления от 29.12.2008 г. № 530-па «Об утверждении результатов государственной кадастровой оценки земельных участков в составе земель населенных пунктов Магаданской области».

На 31 декабря 2009 года ОАО «Колымаэнерго» арендовало земельных участков общей площадью 20,94 га общей кадастровой стоимостью 33 641 102,72 руб.

По состоянию на 01.01.2009 года в собственности ОАО «Колымаэнерго» имелись земельные участки, расположенные в Магаданской области, Ягоднинский район, общей площадью 1 006,03 га (приобретенные в 2006 году по стоимости 6 036 руб.), общая кадастровая стоимость 40 241,24 руб.

В 2009 году земельный участок общей площадью 9 га, кадастровая стоимость 3 600 руб., по договору передачи имущества в уставный капитал от 14.09.2009 г. передан в собственность ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» по стоимости 540 руб.

В 2009 году ОАО «Колымаэнерго» приобрело земельные участки общей площадью 2,08 га, общая кадастровая стоимость 12 271 886,59 руб., на сумму 314 297,07 руб.

На 31 декабря 2009 года в собственности ОАО «Колымаэнерго» имеются земельные участки, расположенные в Магаданской области, Ягоднинский район, общей площадью 999,11 га, общая кадастровая стоимость 12 308 527,83 руб. на общую стоимость 319 793,07 руб.

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

Имущество, сданное в аренду по ОАО «Колымаэнерго» на 31.12.09 по остаточной стоимости – 9 157 тыс. руб.

в том числе:

- объединенный корпус Спецгидроэнергомонтаж (СГЭМ) 1 520 тыс. руб.
- холодный склад базы Гидроспецстрой (ГСС) 1 018 тыс. руб.
- стоянка спец. машин Гидроспецстрой (ГСС) 684 тыс. руб.
- площадки, подъезды базы Гидроспецстрой (ГСС) 1 559 тыс. руб.
- Машины и оборудование 3 054 тыс. руб.

- Вычислительная техника 5 тыс. руб.
- Производственный и хозяйственный инвентарь 14 тыс. руб.
- Гараж на 5 автомашин 1 303 тыс. руб.

3. Незавершенное строительство (стр.130 баланса)

По состоянию на 01.01.2009 года по обществу остались затраты по незавершенному строительству в сумме 1 127 293 тыс.руб. в том числе:

Наименование объекта строительства	Сумма НЗС на 01.01.2009
Усть-Среднеканская ГЭС	993 597
Собственное строительство	16 064
ТПиР Колымской ГЭС	117 632
Всего	1 127 293

В течение 2009 года произведено затрат по незавершенному строительству на сумму 725 376 тыс.руб. в том числе:

по техперевооружению и реконструкции (ТПиР) Колымской ГЭС на сумму 124 564 тыс.руб., в том числе оборудование на сумму 42 563 тыс. руб.;

по укрупнению объектов по КЭС составили 12 321 тыс.руб.,

по приобретению объекта незавершенного строительства (ВЛ.220кВ Колымская ГЭС – Дукат) на сумму 588 491 тыс. руб.

Ввод в эксплуатацию составил 163 350 тыс. руб. в том числе:

по техперевооружению и реконструкции (ТПиР) Колымской ГЭС ввод в эксплуатацию составил 151 029 тыс. руб. в том числе оборудование на сумму 48 017 тыс. руб.;

ввод по укрупнению объектов основных средств по КЭС составили 12 321 тыс. руб.

Передано в Уставный капитал незавершенное строительство дочернему Обществу ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» на сумму 993 597 тыс.руб.

Остаток незавершенного строительства на конец отчетного периода 695 722 тыс.руб. в том числе:

Наименование объекта строительства	Сумма НЗС на 31.12.2009
ВЛ. 220кВ Колымская ГЭС - Дукат	588 491
Собственное строительство	16 064
ТПиР Колымской ГЭС	91 167
Всего	695 722

4. Долгосрочные финансовые вложения (стр. 140 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 01.01.09года инвестиции в дочерние Общества составили 8 166 780 тыс. руб. в том числе:

- ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» 7 958 447 тыс. руб.
- ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» 208 333 тыс. руб.;

За 2009 год произведены инвестиции путем вклада в дочернее Общество ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»:

1. Участка №3 автодороги «Ларюковская-Усть-Среднекан» и земельного участка на общую стоимость 30 061 тыс.руб.
2. Передано незавершенное строительство на сумму 993 597 тыс. руб.
3. Уменьшено акций на сумму 767 959 тыс.руб. по договору о приобретении ОАО «Усть-Среднеканской ГЭС» собственных акций, взамен проданных основных средств и объекта незавершенного строительства- ОАО «Колымаэнерго».

В ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» передан восстановленный НДС от передачи имущества в уставный капитал, согласно акту выездной проверки в 2009 году на сумму 1 678 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.09г. долгосрочные вложения в дочерние общества составили 8 424 157 тыс. руб. в том числе:

ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» 8 214 146 тыс.руб.

ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» 210 011 тыс.руб.

5. Материально-производственные запасы (стр.210 Бухгалтерского баланса)

Запасы учитываются по фактической себестоимости, в сумме затрат на приобретение за исключением, возмещаемых из бюджета налогов. Фактическая себестоимость запасов не подлежит изменению кроме случаев, прямо установленных законодательством РФ.

На конец отчетного периода общая сумма производственных запасов составила 61 219 тыс. руб., в том числе:

- доля запасных частей 17 171 тыс. руб. или 28,1 %;
- доля прочих ТМЦ (инвентарь, хозяйственные принадлежности и другие) 40 004 тыс. руб. или 65,3%;
- расходы будущих периодов 4 044 тыс. руб. или 6,6 %.

Расходы будущих периодов относятся на себестоимость продукции в сумме, пропорциональной стоимости произведенных расходов с учетом периода, на который распространяются данные расходы. На конец отчетного периода стоимость расходов составила 4 044 тыс. руб. или 6,6 %, в том числе:

- Расходы на выплату отпускных 2 100 тыс. руб. или 51,9 %.
- Программные продукты 319 тыс. руб. или 7,9%
- Страхование 12 тыс.руб. или 0,3%
- Предоставление права доступа к комплекту

Документов, размещенных в сети Интернет 1 572 тыс. руб. или 38,9%

Услуги по страховой защите страховых договоров 41 тыс. руб. или 1,0%

Доля материально-производственных запасов составляет 11,6% от стоимости оборотных активов и 0,4% от стоимости всех активов Общества.

6. Дебиторская задолженность (статья 230.Бухгалтерского баланса)

На конец отчетного периода сумма долгосрочной дебиторской задолженности по строке баланса 230 составила 184 210 тыс. руб. за МПЗ.

Наименование	на 01.01.2009	на 31.12.2009
Покупатели, заказчики (стр. 231)	245 615	184 210
в том числе:		
ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	245 615	184 210

Наименование	на 01.01.2009	на 31.12.2009

7. Дебиторская задолженность (статья 240 Бухгалтерского баланса).

На 01.01.09г. сумма дебиторской задолженности по строке 240 составляла 257 023 тыс.руб.

На конец отчетного периода сумма дебиторской задолженности по строке баланса 240 составила – 257 610 тыс. руб.

Расшифровка дебиторской задолженности по статье 240:

(тыс. руб.)

Наименование	на 01.01.2009	на 31.12.2009
Покупатели, заказчики (стр. 241)	202 885	195 756
в том числе:		
Потребители электрической энергии, всего	122 332	90 739
в том числе:		
ОАО «Магаданэнерго»	63 322	70 308
МУП СМПЖ ЖКХ	26 675	15 752
ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	29 499	2 039
ООО «Жилищная управляющая компания «Синегорье»	1 339	55
Население п.Синегорье, п.Уптар	-	1337
МУП г. Магадан «Водоканал»	-	240
МУ г. Магадан «Магадантеплосеть»	-	242
ООО «НМУ Гидромонтаж»	-	162
МУ г. Магадан «Горсвет»	-	63
МУ «Дворец спорта» п. Синегорье	-	72
МУЗ «Синегорьевская больница»	-	88
ООО «Колымагидротехработы»	-	86
Прочие потребители	1 497	295
Контрагенты по хозяйственным договорам, всего	80 553	105 017
в том числе, наиболее крупные:		
ООО «Колымагидротехработы»	-	35
МУП «Магаданоблстрой»	6 844	34 859
Департамент «САТЭК»	2 168	186
ООО «Кафедральный собор»	285	285
ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	59 534	69 503
ООО «Сталд ЛТД»	786	-
ООО «Колымастрой»	2 018	-
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС	7 500	-
ООО «НМУ Гидромонтаж»	663	-
Прочие	755	149

Наименование	на 01.01.2009	на 31.12.2009
Авансы выданные (стр. 245) в том числе наиболее крупные:	17 472	45 196
ООО «Магаданский промышленный центр вентиляционных систем»	2000	-
ООО «Промавтоматика»	1 761	-
ООО «Архивкомплект»	1 157	-
ОАО «ВНИИГ им.Веденеева»	-	307
ООО «Союзлифтмонтаж»	3 687	-
ООО «Сталд ЛТД»	2 036	3 928
НП «ИНВЭЛ»	1 065	-
ОАО «Ленгидропроект»	-	531
ЗАО «Синетик»	-	7 704
ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	614	-
ЗАО «Фирма ЭПРО»	953	-
ОАО «УКЗ» г.Екатеринбург	517	-
ООО «ИКЦ Промбезопасность»	495	-
ОАО «Силовые машины»	454	-
СО РАН «Алтае-Саянский филиал Геофизической службы»	-	2 322
ООО «НПО Санкт-Петербургская электротехническая компания»	-	19 802
ООО «Завод Сейтронмаш»	-	3 885
ООО «Автоцентр»	-	1 629
ЗАО «СилТЭК»	-	790
ООО СК «Бранс»	-	639
ООО «ЕАМ Системз» г. Москва	-	665
ОАО «НИИЭС» Волгоградский филиал	-	333
ООО «Гион»	-	407
ООО «Президент-Нева»	-	339
Прочие	2 733	1 915
Прочие дебиторы (стр. 246) в т.ч.	36 666	16 658
Подотчетные суммы	1 682	618
Кв. плата населения	2 029	-
Долг по зарплате	2 452	1 976
Физические лица	7 068	937
Расчеты по социальному страхованию	769	334
Переплата по налогу на прибыль	-	5 163
ОАО «Усть-СреднекаГЭСстрой»	8 149	-
ООО «СК «Бранс»	-	150
ООО «Росгорноспас»	-	144
ОАО «Е-4 Севзапэнергосервис»	-	328
ООО «Информационные системы»	-	102
ООО «СтройАльянс»	270	270
ООО «Сибанतिकор»	-	104
филиал «Магаданэнергосбыт» ОАО «Магаданэнерго»	107	215
ООО «Драгметинвест»	7 598	-
ОАО «Ленгидропроект ГидроОГК»	1 210	-
ООО «МостСтройСервис»	-	209
ООО «Драгметсбыт»	304	-
ООО «Мета»	220	-
ООО «Субер»	246	-

Наименование	на 01.01.2009	на 31.12.2009
ООО «Авиа-партнер»	208	-
ООО «Софт-капитал»	200	-
ООО «Стройпроектсервис»	132	132
ООО «ДМСнабжение»	197	197
ИП «Полянская»	308	-
ООО «Союзлифтмонтаж»	-	147
ООО «Бриг ГЕО»	430	430
ИП «Асеев М.А.	-	135
ЗАО «Айшинэт»	-	120
ЗАО «ФирмаЭПРО»	-	369
ООО «ИнтерЭнерго»	-	239
ООО «Кода»	495	495
ООО Проектное бюро «Центр Экологических инициатив»	-	222
ООО «Транспортная компания «Русский Экспресс»	171	179
ООО «ТЦ Комус»	-	209
ОАО «Дальэнергосетьпроект»	-	616
ОАО «НИТИ Энергомап»	194	-
ООО «НТЦ РЭТАСКУЭ»	307	-
ООО «Торговый дом «ГорГФлекс»	238	238
Расчеты с персоналом	-	99
ГОУ высшего образования «Государственный университет управления»	-	95
ОАО «Дальневосточная компания электросвязи» Магаданский филиал	-	96
ЗАО «Концерн Промснабкомплект»	-	87
ЗАО «Софткей»	-	81
ООО «НефтеГазСервис»	-	80
прочие	1 682	1 842

По сравнению с 2008 годом краткосрочная дебиторская задолженность увеличена на 587 тыс. руб., при этом задолженность покупателей и заказчиков снижена на 7129 тыс. руб. или на 3,6 %, а прочая дебиторская задолженность снижена на 20 008 тыс. руб. или на 120,1 %. Авансы выданные увеличены на 27 724 тыс.руб. или 61,3%

Увеличение задолженности произошло по следующим причинам:
Оплачены авансовые платежи на сумму 45 196 тыс. руб., согласно договорам, по сроку получения ТМЦ в 2010 году.

Сравнительная характеристика дебиторской задолженности

Наименование	01.01.2009 тыс. руб.	31.12.2009 тыс. руб.	Рост (+), снижение (-)
Всего дебиторская задолженность, строка 240	257 023	257 610	+587
В том числе:			
Покупатели и заказчики, строка 241	202 885	195 756	-7 129
Авансы выданные, строка 245	17 472	45 196	+27 724
Прочие дебиторы, строка 246	36 666	16 658	-20 008

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. По ОАО «Колымаэнерго» предоставлена рассрочка погашения задолженности в бюджет и внебюджетные фонды по постановлениям Межрайонных инспекций МНС России, сроком на 12 лет, начиная с 2007 года по 2018 год, в соответствии с графиком погашения задолженности по Определению Судебной коллегии (Дело №2-1173/07, №33-933 25 декабря 2007года).

Долгосрочные обязательства на 31.12.2009года составили 954 581 тыс.руб. в том числе:

(тыс.

руб.)

Наименование (стр.520 бухгалтерского баланса)	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
Задолженность перед социальными фондами в том числе:	560 272	508 349
Пенсионный фонд РФ	348 722	303 152
Фонд обязательного медицинского страхования	51 000	44 647
Фонд занятости	13 644	13 644
Пени и штрафы в государственные внебюджетные фонды	146 906	146 906
Задолженность перед бюджетом в том числе:	529 900	446 232
Налог на добавленную стоимость	61 976	0
Налог на имущество	3 670	0
Пени, штрафы	446 232	446 232
Прочие налоги	21 692	0

9. Краткосрочная кредиторская задолженность (строк 610 и 620 Бухгалтерского баланса).

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

На начало отчетного периода общая сумма краткосрочных обязательств составила 291 159 тыс. руб. на конец отчетного периода задолженность перед кредиторами составила 151 403 тыс. руб., в том числе:

Наименование	Сумма, тыс. руб.	в % к общей задолженности
Краткосрочная кредиторская задолженность, всего	151 403	100

Наименование	Сумма, тыс. руб.	в % к общей задолженности
<i>в том числе:</i>		
Поставщики и подрядчики (строка 621 баланса)	36 923	24,4
из них наиболее крупные:		
ООО «ПромАльп-Ею»	1 859	
ООО «Сервис центр МОАЗ-Восток»	316	
ОАО «НИИЭС» г. Москва	1 109	
ОАО «ВлМУ Гидромонтаж»	20 492	
ООО «Промавтоматика»	542	
ОАО «УстьСреднеканГЭСстрой»	1 183	
ООО «СибКОТЭС»	375	
ФГУП «Управление ведомственной охраны»	1 191	
ООО «СпецСтройТрест»	308	
ОАО «Дальсвязь»	353	
ООО СК «Бранс»	4 607	
ООО «Союзлифтмонтаж»	812	
ЗАО «Фирма ЭПРО»	114	
ЗАО «Кадница- на-Вятке»	14	
МУЗ «Синегорьевская больница»	145	
ООО «Датаком»	443	
ОАО «Магаданэнерго»	2 400	
ООО «ГЦЭ –энерго»	147	
Прочие	513	
Задолженность по оплате труда (стр. 622 баланса)	0	
Задолженность внебюджетным фондам (строка 623 баланса)	41 822	27,6
<i>из них:</i>		
Пенсионный фонд (Федеральный бюджет)	35 387	
Фонд обязательного медицинского страхования	6 400	
Пенсионный фонд РФ (страховая и накопительная часть)	7	
Взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве	28	
Задолженность перед бюджетом (стр. 624 баланса)	68 320	45,1
<i>из них:</i>		
По налогу на прибыль	0	
По налогу на добавленную стоимость	3 399	
По налогу с доходов физических лиц	366	
По налогу на имущество	37 913	
По прочим налогам и сборам	26 642	
Задолженность по прочим кредиторам (стр. 625 баланса)	4 338	2,9
<i>из них авансы полученные:</i>		
Территориальная администрация п. Уптар	1	
Задолженность по лизинговым договорам	991	
Депонированная задолженность	2 594	
Задолженность по расчетам с подотчетными лицами	12	

Наименование	Сумма, тыс. руб.	в % к общей задолженности
Физические лица	473	
Прочие кредиторы	267	

По сравнению с 2008 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом снижена на 139 756 тыс. руб., в том числе: за счет погашения задолженности по оплате труда на сумму 14 535 тыс. руб., прочие кредиторы на сумму 38 459 тыс. руб.

Задолженность перед поставщиками и подрядчиками увеличена на сумму 3 282 тыс.руб. Задолженность перед государственными внебюджетными фондами увеличилась на 39 790 тыс.руб.в том числе:

начислено взносов за 2009год - 48 211 тыс.руб.

перенесено с долгосрочных обязательств (стр. 520 баланса)- гашение по графику на 2010 год в сумме 41 753 тыс.руб.

оплачено за отчетный период – 50 174 тыс.руб.

Задолженность по налогам снижена на сумму 129 834 тыс.руб. в том числе:

начислено за 2009 год – 218 222 тыс.руб.

авансовый платеж по налогу на прибыль – 5 163 тыс.руб.

перенесено из долгосрочной задолженности (стр. 520 баланса) – гашение по графику на 2010 год в сумме 72 246 тыс. руб.

оплачено за отчетный период – 425 465 тыс.руб.

10. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы и расходы за отчетный год отражены в отчете о прибылях и убытках отдельно по обычным видам деятельности, по прочим доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам и сопоставлением с предыдущим годом.

Выручка признается в бухгалтерском учете при наличии всех условий:

- Наличие права на получение выручки, подтвержденного соответствующим образом;
- Возможность определения суммы выручки;
- Возможность определения суммы расходов, связанных с получением выручки;
- Уверенность в увеличении экономической выгоды;
- Переход права собственности или принятием заказчиком услуг.

	2009 год, тыс. руб.	2008 год, тыс. руб.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Выручка всего (стр. 010 формы № 2)	1 106 987	1 072 792	+34 195	+3,2
<i>в том числе:</i>				
электроэнергии внутренним потребителям	640 524	564 342	+76 182	+13,5
Электроэнергия по двусторонним договорам.	215 384	234 722	-19 338	-8,2
Выполнение работ по кап.стро-ву.	152 907	186 721	-33 814	-18,1
прочих товаров, продукции, работ, услуг .	98 172	87 007	+11 165	+12,8

За отчетный год выручка по сравнению с прошлым годом увеличилась на 3,2 % и составила
1 106 987 тыс. руб.

11. Доходы от участия в других организациях

За 2009 год получены дивиденды от дочернего Общества ОАО «Усть-СреднеканГэстрой» в сумме 79 076 тыс. руб.

12. Прочие доходы и расходы

Наименование	тыс. руб.	
	2009 год	2008 год
Прочие доходы	825 285	578 426
<i>в том числе:</i>		
от реализации основных средств, кроме квартир	211	15 454
от реализации МПЗ	19 032	497 978
от списания основных средств	66	50
прибыль 2008, выявленная в отчетном периоде	2 374	0
прибыль 2007 года, выявленная в отчетном периоде	408	1 004
прибыль 2006 года, выявленная в отчетном периоде	2 622	378
прибыль до 01.01. 2005 года, выявленная в отчетном периоде	0	30 389
пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (Арбитражного суда) об их взыскании	0	0
кредиторская задолженность, более трех лет	562	872
Доходы от продажи и иного выбытия финансовых вложений.	767 959	0
*Другие прочие доходы	32 051	32 301
Прочие расходы	833 357	560 036
<i>в том числе:</i>		
от реализации основных средств, кроме квартир	214	14 310
от реализации МПЗ	18 392	497 250
другие налоги (налог на имущество на сданные о/с в аренду)	2 843	3 645
затраты по обслуживанию ценных бумаг	111	86
услуги банков и иные операционные расходы	1 261	2 719
убыток 2008 года, выявленный в отчетном периоде	3 312	0
убыток 2007 года, выявленный в отчетном периоде	198	4 274
убыток 2006 года, выявленный в отчетном периоде	349	161
убыток 2005 года, выявленный в отчетном периоде	0	63
пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда.	0	40
дебиторская задолженность более трех лет**	2 556	228
НДС от списанной кредиторской задолженности	20	0

Наименование	2009 год	2008 год
издержки по исполнительному производству	72	688
материальная помощь и др. соц. выплаты	1 400	1 037
расходы на проведение спортивных мероприятий	403	35
расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий	40	11
Расходы по продаже и иному выбытию финансовых вложений.	767 959	0
**другие прочие расходы	34 227	35 489

* В 2009 году основу прочих доходов составили доходы:

- доходы от сдачи имущества (основных средств) в аренду- 25 529 тыс. руб.;
- прибыль от передачи участка а/дороги в оплату акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» (разница между рыночной и остаточной стоимостью - 881 тыс. руб.;
- поступление денежных средств по исполнительному производству(материальный ущерб, квартплата населения)- 42 тыс.руб.;
- за проведение закупочных процедур – 1 531 тыс. руб.;
- начислены % на остаток денежных средств на р/счете - 199 тыс.руб.;
- услуги химической лаборатории - 177 тыс. руб.;
- возмещение материального ущерба -142 тыс. руб.;
- корректировка по налогу на прибыль в областной бюджет, согласно акту сверки- 532 тыс. руб.;
- урегулированная кредиторская задолженность с поставщиками по актам сверки – 225 тыс. руб.;
- доход от оприходованного бруса, заготовленного собственными силами, для нужд Колымской ГЭС – 709 тыс. руб.;
- реализация услуг по доставке медицинского оборудования ООО «Драгметинвест» - 1 162 тыс. руб.;
- возмещение затрат по базе в п. Салтыковка Московской области- 438 тыс. руб.;
- за обучение в учебном комбинате- 26 тыс. руб.;
- доходы от прочей реализации работ, услуг -458 тыс. руб.

** Основную долю в составе прочих расходов составляют:

- расходы по амортизации от сдачи имущества в аренду- 13 606 тыс. руб.;
- представительские расходы - 2 292 тыс. руб.;
- содержание рабочей столовой (Колымская ГЭС)- 1 918 тыс. руб.;
- износ непромышленных объектов - 927 тыс. руб.;
- корпоративные взносы в НПФ, вклад предприятия в НПФ, страховой резерв НПФ – 3 307 тыс. руб.;
- НДС не принятый к возмещению и начисленный по ценным подаркам – 1 021 тыс. руб.
- услуги по оценке имущества -297 тыс. руб.;
- начисленный НДС на полученный доход по решению суда – 630 тыс. руб.;
- обучение студентов – 438 тыс. руб.;
- услуги связи -537 тыс. руб.;
- зарплата врача здравпункта Колымской ГЭС -354 тыс. руб.;
- расходы по участию в Совете директоров ОАО «Колымаэнерго» - 536 тыс. руб.;
- расходы к юбилею (40-летие) ОАО «Колымаэнерго» - 5 124 тыс. руб.;
- расходы по участию в Ревизионной комиссии – 249 тыс. руб.;
- затраты по базе в п. Салтыковка Московской области – 340 тыс. руб.;
- восстановлен НДС к уплате по списанной кредиторской задолженности – 34 тыс. руб.;
- оплата за обучение в учебном комбинате – 23 тыс. руб.;

- услуги VIP – залов – 58 тыс. руб.;
- страховые взносы – 152 тыс. руб.;
- госпошлина – 48 тыс. руб.;
- социальные выплаты -1 735 тыс. руб.;
- расходы на приобретение новогодних подарков – 168 тыс. руб.;
- прочие расходы –433 тыс. руб.

Постоянные налоговые обязательства за 2009 год составили (-11 096) тыс. руб. в т.ч.:

Содержание операций	Дебет счёта	Кредит счёта	Сумма, тыс.руб.	Первичный документ
Отражено в учёте «постоянное налоговое обязательство»	99 «Прибыли и убытки»	68 «Расчёты по налогам и сборам»	6 354 (31769*20%)	Бухгалтерская справка-расчёт
Отражено в учёте «постоянный налоговый актив»	68 «Расчёты по налогам и сборам»	99 «Прибыли и убытки»	17 450 (87251*20%)	Бухгалтерская справка-расчёт

3. Добавочный капитал (строка 420 Бухгалтерского баланса)

За отчетный год добавочный капитал уменьшился на 107 тыс. руб. - на сумму дооценки по списанным основным средствам.

На 31.12.2009 года добавочный капитал составил 3 429 827 тыс. руб.

14. Структура акционерного капитала

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2009г.	31.12.2009г.
ОАО «РусГидро»	7 850 852 648	7 850 852 648
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом	4 212 199 965	4 212 199 965
Комитет по управлению государственным имуществом Магаданской области	109 161 367	109 161 367
ОАО «Медицинская страховая компания «АВЕ»	19 090 910	19 090 910
ОАО «Страховая компания по медицинскому страхованию «Панацея Мед»	19 090 910	19 090 910
Областное ГУП «Магаданский проектный и НИИ промышленного проектирования»	4 151 015	4 151 015
Физические лица	5 055	5 055

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

Наименование владельца ценных бумаг, владеющих более 5% от УК	01.01.2009		31.12.2009	
	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций
ОАО «РусГидро»	64,27	64,27	64,27	64,27
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом	34,48	34,48	34,48	34,48

Уставный капитал Общества за 2009 год не изменился.

	Общее кол-во (шт.)	Номинальная стоимость (руб.)	Номинальная стоимость акций
Обыкновенные акции	12 214 551 870	1	12 214 551 870
Итого	12 214 551 870		12 214 551 870

16. Государственная помощь.

В отчетном году Общество субсидий из федерального бюджета не получало.

17. Дочерние Общества.

Дочерние общества по состоянию на 31.12.2009г.

№ п/п	Наименование, вид деятельности	Местонахождение	Сумма переданных акций, тыс. руб.	Доля в УК дочерних обществ, %
1	ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» - заказчик по строительству Усть-Среднеканской СГЭС	пос. Синегорье, Магаданской обл.	8 803 643*	69,36
2.	ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» - подрядчик по строительству Усть-Среднеканской СГЭС	пос. Синегорье, Магаданской обл.	297 547**	100

*/ По отчету оценщика ООО «Институт оценки собственности и финансовой деятельности», дата проведения оценки 01.03.2007 года. (Отчет № МФ-536/1 «Об определении рыночной стоимости объекта незавершенного строительства Усть-Среднеканской ГЭС на р. Колыме) на сумму 7 696 982 тыс. руб.;

Отчёт №МФ-773 от 10 июня 2008 года на сумму 23 277 тыс. руб.

Отчет №МФ-786/1 от 20 октября 2008 года на сумму 1 083 384 тыс. руб.

**/ По отчету оценщика ООО «Институт оценки собственности и финансовой деятельности», дата проведения оценки 01.03.2007 года. (Отчет № МФ-537/1 «Об определении рыночной стоимости объектов основных средств Усть-СреднеканГЭСстрой на р. Колыме) на сумму 297 547 тыс.руб.

18. Состав аффилированных лиц на 31.12.2009

№ 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, в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания	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.	Устюгов Дмитрий Владимирович	-	Член Совета директоров	25.06.2009	нет	нет
2.	Аноприенко Татьяна Алексеевна	-	Член Совета директоров	25.06.2009	нет	нет
3.	Хорошилов Игорь Николаевич	-	Член Совета директоров	25.06.2009	нет	нет
4.	Десятков Евгений Валерьевич	-	Член Совета директоров	25.06.2009	нет	нет
5.	Лузин Виктор Ермилович	-	Член Совета директоров	25.06.2009	нет	нет
6.	Смирнова Юлия Всеволодовна	-	Член Совета директоров	25.06.2009	нет	нет
7.	Супрун Михаил Павлович	-	Член Совета директоров	25.06.2009	нет	нет
8	Открытое акционерное общество «РусГидро»	117393, г. Москва, ул. Архитектора Власова, 51	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций общества	11.03.2008	64,27	64,27
9	Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом	103685, г. Москва, Никольский пер., д.9	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций общества	31.07.2008	34,48	34,48

Иски, предъявленные ОАО «Колымаэнерго» в 2009 году

Истец	Ответчик	Содержание	Сумма, тыс. руб.	Стадия рассмотрения
ОАО «Колымаэнерго»	ГУ УПФ РФ в Ягоднинском районе	Признание требования о взыскании пени в сумме 164,27 тыс. руб.	Неимущественный	Исковые требования удовлетворены, требование признано недействительным
ОАО «Колымаэнерго»	Департамент цен и тарифов администрации	Признание Приказа об установлении тарифов	Неимущественный	Иск требования удовлетворены, нормативный акт

	Магаданской области	недействительными		признан недействительным
--	---------------------	-------------------	--	--------------------------

Иски, предъявленные к ОАО «Колымаэнерго» в 2009 году

Истец	Ответчик	Содержание	Сумма, тыс. руб.	Стадия рассмотрения
ГУ УПФ РФ в Ягоднинском районе	ОАО «Колымаэнерго»	Взыскание обязательных платежей и санкций за несвоевременную оплату	164,27	Дело прекращено в связи с отказом ГУ УПФ РФ от иска
УФССП по Магаданской области	ОАО «Колымаэнерго»	О пересмотре дела по вновь открывшимся обстоятельствам	Неимущественный	Заявителю отказано в требованиях
Дальневосточный региональный центр МЧС России	ОАО «Колымаэнерго»	Привлечение к ответственности за административное правонарушение	40,0	С ОАО «Колымаэнерго» взыскан штраф
Прокурор Магаданской области	ОАО «Колымаэнерго»	Об обязанности провести аттестацию и сертификацию рабочих мест	Неимущественный	Решением суда отказано в заявленных требованиях
Прокурор Магаданской области	ОАО «Колымаэнерго»	В интересах педагогических работников о применении льготы	10,5	Решением суда требование удовлетворено частично
Прокурор Магаданской области	ОАО «Колымаэнерго»	В интересах педагогических работников о применении льготы	17,0	Решением суда требование удовлетворено частично

За 2009 год с участием ОАО «Колымаэнерго» рассмотрено 8 судебных дел. Из них: в Арбитражных судах – 2 дела; в судах общей юрисдикции – 6.

За период 2009 года ОАО «Колымаэнерго» подано 2 иска:

- к ГУ УПФ РФ в Ягоднинском районе иск о признании требования об уплате страховых взносов и пени в сумме 164,27 тыс. руб. недействительными. Заявленные требования удовлетворены Арбитражным судом в полном объеме.
- к Департаменту цен и тарифов администрации Магаданской области о признании Приказа об установлении тарифов на электрическую энергию.

21. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию определяется как отношение базовой прибыли к средневзвешенному количеству обыкновенных акций. За отчетный период по результатам финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Колымаэнерго», базовая прибыль составила 8,2руб. на 1000 акций.

22. События после отчетной даты.

ОАО «Колымаэнерго» не известно о каких-либо претензиях и санкциях, вероятных к предъявлению, но не предъявленных за период с 01.01.2009г. по 11.02.2010г.

- к Департаменту цен и тарифов администрации Магаданской области о признании Приказа об установлении тарифов на электрическую энергию.

21. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию определяется как отношение базовой прибыли к средневзвешенному количеству обыкновенных акций. За отчетный период по результатам финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Колымаэнерго», базовая прибыль составила 8,2руб. на 1000 акций.

22. События после отчетной даты.

ОАО «Колымаэнерго» не известно о каких-либо претензиях и санкциях, вероятных к предъявлению, но не предъявленных за период с 01.01.2009г. по 11.02.2010г.

По оценке ОАО «Колымаэнерго» по состоянию на 27.02.2009 не прогнозируется участие Общества в крупных судебных разбирательствах, которые могут повлечь снижение уровня платежеспособности и его финансовой устойчивости.

23. Условные обязательства и факты хозяйственной деятельности

Общество является ответчиком в ряде арбитражных процессов. Однако, по мнению руководства Общества, результаты этих процессов не окажут существенное влияние на финансовое положение Общества.

В настоящий момент руководство Общества не может достоверно оценить влияние дальнейшего снижения ликвидности финансовых рынков и роста нестабильности на валютных и фондовых рынках на финансовое положение Общества. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и роста коммерческой деятельности Общества в создавшихся обстоятельствах.

Генеральный директор



А.А.Мурин

Главный бухгалтер

Н.А.Кондратьева



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
Член Некоммерческого партнерства «Институт Профессиональных Аудиторов (НП «ИПАР»)

Акционерам Открытого акционерного общества
«Колымаэнерго»

**Аудиторское заключение
по финансовой (бухгалтерской) отчетности
Открытого акционерного общества
"Колымаэнерго"**

за период с 1 января по 31 декабря 2009 года включительно

г. Екатеринбург
2010г.

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 7.12.2007г. за основным государственным номером 1076672044712.

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

Является членом Некоммерческого партнерства «Институт Профессиональных Аудиторов», ОРНЗ - 10202015968

Страхование профессиональной ответственности:
Страховое акционерное общество "РОСНО

2. Сведения об аудируемом лице

Наименование: **Открытое акционерное общество «Колымаэнерго»**

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

Свидетельство о государственной регистрации №1 серия 000-2-95 от 24 февраля 1995 года.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 04 ноября 2002 года за государственным регистрационным номером 2024900959477 выдано Межрайонной ИМНС №1 по Магаданской области.

3. Вводная часть

1. Нами проведен аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Колымаэнерго» за период с 1 января по 31 декабря 2009г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность Открытого акционерного общества «Колымаэнерго» 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 и заполнены по стандартам ОАО «РусГидро».

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

4. Объем аудита

Мы провели аудит Открытого акционерного общества «Колымаэнерго» 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 числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления 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.

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

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

Аудит был завершен «09 » марта 2010 г.

Исполнительный директор
Общества с ограниченной ответственностью "АДК-аудит":
Татьяна Александровна Вершинина
(Аттестат № К 000900 от 1.10.2002г. бессрочный,
Член СРО-НП «ИПАР», ОРНЗ -29602019788)

От Общества с ограниченной ответственностью "АДК-аудит":
Светлана Анатольевна Баранова
(Аттестат № К 006138 от 30.03.2000 г., бессрочный,
Член СРО-НП «ИПАР», ОРНЗ - 20002019646)



Прошнуровано, пронумеровано
и заверено подписью
60 (шестьдесят)
_____ листов

Руководитель аудиторской проверки
От ООО «АДК-аудит»

С.А. Баранова С.А. Баранова



Заключение ревизионной комиссии ОАО «Колымаэнерго» по итогам 2009 года

г. Магадан

10 марта 2010 года

В соответствии с решением ревизионной комиссии (протокол заседания ревизионной комиссии от 09.07.2009 № 1), комиссией в составе: председателя ревизионной комиссии Лукашова Артема Владиславовича, членов ревизионной комиссии Батракова Александра Владимировича, Белозерцева Артема Валерьевича, Демченко Ольги Александровны, Карцева Дмитрия Алексеевича проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Колымаэнерго» по итогам 2009 года.

Аудитор Общества ООО «АДК-Аудит», избранный Общим собранием акционеров (протокол № 2 от 25.06.2009) провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 01 января 2009 года по 31 декабря 2009 года. По мнению аудитора, бухгалтерская отчетность ОАО «Колымаэнерго» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2009 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 января 2009 года по 31 декабря 2009 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

За 2009 год Обществом получена выручка от реализации товаров работ и услуг в размере 1 107 млн. рублей. Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг составила 1 062,5 млн. руб., прибыль от реализации за отчетный период получена в размере 44,5 млн. рублей.

Прочие доходы в 2009 году составили 825,3 млн. рублей.

Прочие расходы в 2009 году запланированы в размере 54,3 млн. руб., фактические расходы составили 833,4 млн. руб., что на 779,1 млн. руб. больше плана, в основном за счет возникновения расходов от реализации ценных бумаг и финансовых инструментов в объеме 768 млн. руб. по договору о приобретении ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» собственных акций, взамен проданных основных средств и объекта незавершенного строительства ОАО «Колымаэнерго».

За 2009 год Обществом получена чистая прибыль в размере 100,1 млн. руб., что на 16,9 млн. руб. больше плана.

Балансовая стоимость активов Общества на 31 декабря 2009 года составила 16 715,6 млн. руб. Стоимость чистых активов на 31 декабря 2009 года составила 15 609,6 млн. руб.

Платежеспособность и ликвидность Общества по состоянию на 31.12.2009 характеризуется следующими данными:

- коэффициент автономии составил 0,93, что выше рекомендуемого(0,8);
- коэффициент абсолютной ликвидности составил 0,149, что ниже рекомендуемого (0,2);

- коэффициента срочной ликвидности – 1,85, что выше рекомендуемого (0,70);

- коэффициент текущей ликвидности – 3,47, что выше рекомендуемого (норматив более 1).

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей на конец 2009 года составляет 0,4.

Характеристика финансового состояния Общества:

Выручка по сравнению с прошлым годом возросла на 3,2%. Показатели оценки структуры активов баланса характеризуют надежность Общества, как партнера. Удельный вес основного капитала на конец 2009 года (96,85%) значительно превышает нормативное значение (30%). Следовательно, структуру активов можно оценивать с низким финансовым риском для сделок с контрагентами.

По состоянию на 31.12.2009 сумма долгосрочной дебиторской задолженности составила 184,2 млн. руб. за ТМЦ дочернего Общества ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой».

По состоянию на 31.12.2009 сумма краткосрочной дебиторской задолженности по сравнению с началом года 2009 увеличилась на 0,6 млн. руб. и составила 257,6 млн. руб., при этом уменьшилась задолженность покупателей и заказчиков на 7,1 млн. руб. и прочих дебиторов на 20,0 млн. руб., а по выданным авансам задолженность увеличилась на 27,7 млн. руб.

По состоянию на 31.12.2009 долгосрочные обязательства составили 954,6 млн.руб. и представляют собой непогашенные суммы задолженности, подлежащие погашению в соответствии с договорами более чем через 12 месяцев после отчетной даты. По ОАО «Колымаэнерго» предоставлена рассрочка погашения задолженности в бюджет и внебюджетные фонды по постановлениям Межрайонных инспекций МНС России, сроком на 12 лет, начиная с 2007года по 2018 год. Краткосрочная кредиторская задолженность по сравнению с началом 2009 года уменьшилась на 139,8 млн. руб. и составила 151,4 млн. руб., в том числе: другим поставщикам и подрядчикам – 36,9 млн. руб., по оплате налогов – 110,1 млн. руб. и т.д.

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 «Колымаэнерго»



А.В.Лукашов

Приложение 4. Сделки Общества¹

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками				
Нет				
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
Договор передачи незавершенного строительства в уставный капитал ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» № 81 от 13.03.2009г.	Протокол Общего собрания акционеров №1 от 12.03.2009г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Срок действия договора – Договор вступает в силу с момента подписания и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору.	1 083 384 090 руб. (без НДС)	ОАО «РусГидро», Федеральное агентство по управлению государственным имуществом, Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор на поставку продуктов питания №97-2009 от 30.04.2009г.	Протокол Совета директоров №7 от 30.04.2009г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – Договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31.12.2009г.	1 643 052,78 руб., в том числе НДС 250 635,17 руб.	Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго», ОАО «РусГидро»
Договор на выполнение работ по содержанию автомобильной дороги №1/96-2009 от 30.04.2009г.	Протокол Совета директоров №7 от 30.04.2009г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – Договор вступает в силу с момента подписания и действует до 31.12.2009г.	8 716 000 руб., в том числе НДС 1 329 559,32 руб.	Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго», ОАО «РусГидро»
Договор на передачу документации, разработанной ООО «Научно-технический центр релейной защиты, телекоммуникаций, автоматики и системы контроля и учета энергии» № 772 от 17.07.2009г.	Протокол Совета директоров №10 от 17.07.2009г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Срок действия договора – Договор вступает в силу с момента подписания, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 27.05.2009 и действует до 31 декабря 2009 года.	3 540 000 руб., в том числе НДС 540 000 руб.	ОАО «РусГидро», Федеральное агентство по управлению государственным имуществом, Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»

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

<p>Договор на передачу научно-технической документации, разработанной ОАО «Всероссийский научно-исследовательский институт гидротехники им. Б.Е. Веденеева» по теме: «Оказание научно-технической помощи в проведении и анализе данных натурных наблюдений. Оценка технического состояния ГЭС Усть-Среднеканской ГЭС» № 773 от 17.07.2009г.</p>	<p>Протокол Совета директоров №10 от 17.07.2009г.</p>	<p>Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Срок действия договора – Договор вступает в силу с момента подписания, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 27.05.2009 и действует до 31 декабря 2009 года.</p>	<p>860 000 руб., в том числе НДС 131 186,44 руб.</p>	<p>ОАО «РусГидро», Федеральное агентство по управлению государственным имуществом, Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»</p>
<p>Договор на передачу проектной документации, разработанной ОАО «Ленгидропроект ГидроОГК» по теме: «Усть-Среднеканская ГЭС. Разработка материалов пускового комплекса 2010г., 2011г. и 2012г.» № 774 от 17.07.2009г.</p>	<p>Протокол Совета директоров №10 от 17.07.2009г.</p>	<p>Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Срок действия договора – Договор вступает в силу с момента подписания, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 27.05.2009 и действует до 31 декабря 2009 года.</p>	<p>944 991,20 руб., в том числе НДС 144 151,20 руб.</p>	<p>ОАО «РусГидро», Федеральное агентство по управлению государственным имуществом, Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»</p>
<p>Договор на передачу проектной документации, разработанной ОАО «ТрестГидромонтаж» по теме: «Закладные части станционной плотины с отм. 246,1 до отм. 260,5 Усть-Среднеканской ГЭС» № 775 от 17.07.2009г.</p>	<p>Протокол Совета директоров №10 от 17.07.2009г.</p>	<p>Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Срок действия договора – Договор вступает в силу с момента подписания, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 27.05.2009 и действует до 31 декабря 2009 года.</p>	<p>431 771 руб., в том числе НДС 65 863,37 руб.</p>	<p>ОАО «РусГидро», Федеральное агентство по управлению государственным имуществом, Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»</p>
<p>Договор на передачу рабочей документации водоприемника, водосброса и отсасывающих труб здания ГЭС Усть-Среднеканской ГЭС, разработанной ОАО «ТрестГидромонтаж» № 776 от 17.07.2009г.</p>	<p>Протокол Совета директоров №10 от 17.07.2009г.</p>	<p>Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Срок действия договора – Договор вступает в силу с момента подписания, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 27.05.2009 и действует до 31 декабря 2009 года.</p>	<p>3 069 482,30 руб., в том числе НДС 468 226,11 руб.</p>	<p>ОАО «РусГидро», Федеральное агентство по управлению государственным имуществом, Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»</p>
<p>Договор на передачу рабочего проекта марки «АС Усть-Среднеканская ГЭС на реке Колыма. Склад оборудования и</p>	<p>Протокол Совета директоров №10 от 17.07.2009г.</p>	<p>Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Срок действия договора –</p>	<p>354 000 руб., в том числе НДС 54 000 руб.</p>	<p>ОАО «РусГидро», Федеральное агентство по управлению государственным</p>

материалов дирекции строящейся Усть-Среднеканской ГЭС», разработанного гражданкой Чербоховой Татьяной Николаевной и включающий в себя архитектурно-планировочные решения, строительные решения по металлическим и железобетонным конструкциям № 778 от 17.07.2009г.		Договор вступает в силу с момента подписания, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 27.05.2009 и действует до 31 декабря 2009 года.		имуществом, Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор на передачу оборудования - балка захватная с электроприводом к козловому крану № 724 от 17.07.2009г.	Протокол Совета директоров №10 от 17.07.2009г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Срок действия договора – Договор вступает в силу с момента подписания и действует до 30 декабря 2009 года.	7 500 080 руб., в том числе НДС 1 144 080 руб.	ОАО «РусГидро», Федеральное агентство по управлению государственным имуществом, Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор на возмещение фактических затрат (хранение рабочих колес турбины ГЭС) № 781 от 17.07.2009 г.	Протокол Совета директоров №10 от 17.07.2009г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Срок действия договора – Договор вступает в силу с момента подписания и действует до 31 декабря 2009г.	540 000 руб., в том числе НДС 82 372,88 руб.	ОАО «РусГидро», Федеральное агентство по управлению государственным имуществом, Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор на возмещение фактических затрат (авторский надзор) № 782 от 17.07.2009г.	Протокол Совета директоров №10 от 17.07.2009г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Срок действия договора – Договор вступает в силу с момента подписания и действует до 31 декабря 2009г.	181 529,04 руб., в том числе НДС 27 690,87 руб.	ОАО «РусГидро», Федеральное агентство по управлению государственным имуществом, Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор на возмещение фактических затрат (шеф-монтажные работы) №560/2008 от 17.07.2009г.	Протокол Совета директоров №10 от 17.07.2009г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Срок действия договора – Договор вступает в силу с момента подписания и действует до 31 декабря 2009г.	454 300 руб., в том числе НДС 69 300 руб.	ОАО «РусГидро», Федеральное агентство по управлению государственным имуществом, Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор на оказание услуг № 6/н от 17.07.2009 г.	Протокол Совета директоров №10 от 17.07.2009г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – Договор вступает в силу с момента подписания, распространяет свое	1 108 097,30 руб., в том числе НДС 169 031,79 руб.	Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго», ОАО «РусГидро»

		действие на отношения сторон, возникшие с 10.01.2009 и действует до 31 декабря 2009 года.		
Договор передачи автодороги «Ларюковое-Усть-Среднекан» участок 3 в уставный капитал ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» № 802 от 14.09.2009 г.	Протокол Совета директоров №11 от 12.08.2009г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Срок действия договора – Договор вступает в силу с момента подписания и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору.	30 061 600 руб.	ОАО «РусГидро», Федеральное агентство по управлению государственным имуществом, Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договора аренды помещений офиса № 96 от 04.09.2009г.	Протокол Совета директоров №12 от 04.09.2009г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Срок действия договора – Договор вступает в силу с момента подписания и действует до 31.12.2009 г. В силу статьи 425 ГК РФ Стороны пришли к соглашению, что условия договора применяются к отношениям, возникшим с 01.01.2009.	Ежемесячный размер арендной платы - 65 833,48 руб., в том числе НДС 18%.	ОАО «РусГидро», Федеральное агентство по управлению государственным имуществом, Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор аренды склада и конторы № 97 от 04.09.2009г.	Протокол Совета директоров №12 от 04.09.2009г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Срок действия договора – Договор вступает в силу с момента подписания и действует до 31.12.2009 г. В силу статьи 425 ГК РФ Стороны пришли к соглашению, что условия договора применяются к отношениям, возникшим с 01.01.2009.	Ежемесячный размер арендной платы - 39 332,94 руб., в том числе НДС 18%.	ОАО «РусГидро», Федеральное агентство по управлению государственным имуществом, Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор на оказание услуг № 801 от 07.09.2009 г.	Протокол Совета директоров №12 от 04.09.2009г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Срок действия договора – Договор вступает в силу с даты его подписания, применяется к отношениям сторон, возникшим до его заключения (с 10.01.2009) и действует до 31.12.2009 включительно.	3 000 000 руб., в том числе НДС 18%.	ОАО «РусГидро», Федеральное агентство по управлению государственным имуществом, Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор купли-продажи акций № 823 от	Протокол Общего	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и	767 959 382 руб., в том	ОАО «РусГидро», Федеральное

17.12.2009г.	собрания акционеров №3 от 15.12.2009г.	ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Срок действия договора – 31.12.2009	числе НДС 18%.	агентство по управлению государственным имуществом, Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор купли-продажи имущества № 824 от 23.12.2009г.	Протокол Общего собрания акционеров №3 от 15.12.2009г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Срок действия договора – 31.12.2009	767 959 382 руб., в том числе НДС 18%.	ОАО «РусГидро», Федеральное агентство по управлению государственным имуществом, Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Соглашение о зачете встречных однородных требований № б/н от 30.12.2009 г.	Протокол Общего собрания акционеров №3 от 15.12.2009г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Срок действия договора – 31.12.2009	767 959 382 руб.	ОАО «РусГидро», Федеральное агентство по управлению государственным имуществом, Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»

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

избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 14 мая 2008г. № 2:

Устюгов Дмитрий Владимирович - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1976
Образование	Высшее
Гражданство	Российской
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004г.-2005г. – заместитель начальника Юридического департамента ОАО РАО «ЕЭС России». 2005г.- настоящее время Начальник Юридического департамента 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	03.03. 2008г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

Антощенко Евгений 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	2003г. - настоящее время - Руководитель территориального управления Росимущества по Магаданской области.
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	15.06.2006г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

Быханов Евгений Николаевич	
Год рождения	1968
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет	2003г.- настоящее время - заместитель генерального директора Фонда "Институт профессиональных директоров"

лет и в настоящее время в хронологическом порядке	
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	14.05.2008г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

Десятов Евгений Валерьевич	
Год рождения	1968
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003г.-2006г.- Начальник Департамента НП «АТС». 2006г.-2007г.- Начальник Департамента ОАО «УК ГидроОГК». 2007г- 2009г. – Заместитель руководителя БЕ «Продажи» ОАО «РусГидро». 2009г.-настоящее время – Управляющий директор, руководитель БЕ «Продажи» 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	14.05.2008г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

Козлов Андрей Владимирович	
Год рождения	1976
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004г. -.2005г. - менеджер, ООО"Техкомпания Хуавэй" .2005г. - 2005г. - ведущий специалист отдел имущества организаций топливно-энергетического комплекса управление имущества организаций коммерческого сектора. 2005г. - 2006г. - главный специалист отдел имущества организаций топливно-энергетического комплекса управление имущества организаций коммерческого сектора. .2006г. - настоящее время - Консультант отдел имущества организаций топливно-энергетического комплекса Росимущества.
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций	Доли не имеет

Общества	
Первое избрание в состав Совета директоров	18.05.2007г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

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
Первое избрание в состав Совета директоров	03.03.2008г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

Солодова Анна Анатольевна	
Год рождения	1969
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	08.2001г. – 2008г. - Главный специалист ОАО РАО «ЕЭС России».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	15.06.2006г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

Приложение 6. Справочная информация для акционеров

Полное фирменное наименование Общества: **Открытое акционерное общество "Колымаэнерго"**

Сокращенное фирменное наименование Общества: **ОАО «Колымаэнерго»**

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

Почтовый адрес: **685030, г. Магадан, ул. Пролетарская, д.84, корп.2**

Банковские реквизиты:

**Расчетный счет 40702810036000002462 в Северо-восточном Банке Сбербанка России г. Магадан
К/счет 3010181030000000607**

БИК 044442607

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: **25.10.2000г.**

Основной государственный регистрационный номер: **1024900959467**

Орган, осуществивший государственную регистрацию: **Межрайонная инспекция МНС России по Магаданской области №1**

Индивидуальный номер налогоплательщика: **4908000718**

Контакты:

Тел. **(413-43) 46-918**, факс **(413-43) 46-648**

Адрес страницы в сети Интернет: **www.kolymaenergo.rushydro.ru**

Адрес электронной почты: **energo@kolyamamsk.ru**

Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «АДК-аудит»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «АДК-аудит»**

Вид деятельности: **осуществление аудиторской деятельности**

Место нахождения: **620026 г. Екатеринбург, ул. Луначарского, д.240, корп.1, под.3**

Почтовый адрес: **620026 г. Екатеринбург, ул. Луначарского, д.240, корп.1, под.3**

ИНН: **6672255138**

Лицензия № **Е 0011231** Дата выдачи: Срок действия: **до 6.08.2012г.**

Орган, выдавший лицензию: **Министерством финансов РФ**

Информация о регистраторе Общества

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Центральный Московский Депозитарий»**

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

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

Тел. **(495) 264-44-23**, Факс: **(495) 265-43-36**

Адрес электронной почты: **www.mcd.ru**

Лицензия: **на осуществление деятельности по ведению реестра**

Лицензия № **10-000-1-00255** Дата выдачи: **13.09.2002г.** Срок действия: **не установлен**

Орган, выдавший лицензию: **Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг**

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг осуществляется указанным регистратором: **03.04.2001г.**

Приложение 7. Структура Холдинга ОАО "РусГидро" на 31.12.2009

