



РусГидро
Колымаэнерго

"УТВЕРЖДЕН"
решением Совета директоров
ОАО "Колымаэнерго"
Протокол № _____ от _____ 2011 года

"УТВЕРЖДЕН"
решением годового Общего собрания акционеров
ОАО "Колымаэнерго"
Протокол № _____ от _____ 2011 года

Годовой отчет Открытого акционерного общества "Колымаэнерго" по результатам работы за 2010 год



Генеральный директор ОАО "Колымаэнерго" Мурин Л.А. / 

" " _____ 2011 г.

Главный бухгалтер ОАО "Колымаэнерго" Кондратьева Н.А. / 

" " _____ 2011 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 2010 году

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 2010 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества
- 4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества
- 4.4. Анализ дебиторской задолженности
- 4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов
- 4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Раздел 5. Инвестиции и инновации

- 5.1. Инвестиционная деятельность
- 5.2. Инновации

Приложения:

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

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ОАО "КОЛЫМАЗЭНЕРГО"



УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

От имени руководства Общества и от лица всех сотрудников позвольте поблагодарить Вас за плодотворную работу в 2010 году. Деятельность руководства Общества, как и всегда, была направлена на поддержание высокого уровня надежности и безопасности управляемых энергетических объектов. Продолжается строительство жизненно важной для Магаданской области Усть-Среднеканской ГЭС. Начата реализация проекта: строительство объекта «ВЛ 220кВ «Усть-Среднеканская ГЭС-«Дукат» с подстанцией 220кВ «Дукат».

Огромное внимание уделяется реализации программы технического перевооружения и реконструкции (ТПИР) оборудования Колымской ГЭС. Основным целевым ориентиром в этом направлении мы считаем не простую замену устаревшего оборудования, а установку более современных образцов, имеющих улучшенные эксплуатационные характеристики и повышенные показатели надежности. Ключевыми выполненными работами по ТПИР в 2010 году стали: замена и ввод в эксплуатацию трансформаторных подстанций (ТП-Н) на сумму 44 134,7 тыс.руб.; окончание работ по разработке проекта на создание Комплексной АСУ ТП, сумма освоения в 2010 году составила 15 114,4 тыс.руб. и другие работы.

Всего на техническое перевооружение и реконструкцию Колымской ГЭС в 2010 году было направлено 179,5 млн.руб., на ремонтные работы 79,0 млн.руб., включая затраты по хозяйственному способу. На проектные работы по строительству объекта «ВЛ 220кВ «Усть-Среднеканская ГЭС- «Дукат» с подстанцией 220кВ «Дукат» израсходовано 36,2 млн.руб.

С шин Колымской ГЭС в сети ОАО «Магаданэнерго» за истекший год было отпущено электроэнергии 1914,1 млн.кВт.ч. на сумму 711,5 млн.руб. по тарифу утвержденному Департаментом цен и тарифов администрации Магаданской области – 37,17 коп. кВтч. Реализация электроэнергии по электросетям составила 129,7 млн.кВт.ч. на сумму 192,8 млн.руб. Общая выручка по Обществу составила 1083,7 млн.руб., снижение относительно выручки 2009 года (1106,9 млн.руб.) обусловлено снижением выручки по строительной деятельности (окончание работ по строительству областных объектов).

Анализ выполнения установленных значений ключевых показателей эффективности показывает, что основные показатели выполнены. Чистая прибыль за 2010 год Акционерного общества составила 46,1 млн. руб. при плановых показателях 30,4 млн.руб. Рентабельность собственного капитала составила 0,30% при плане 0,20%.

Финансовое состояние Общества стабильно. Обязательства по платежам исполняются в установленные сроки. В соответствии с графиком гашения задолженности прошлых лет погашено за 2010 год 114,0 млн.руб. и в счет зачета гашения задолженности 2011 года уплачено долгов на сумму 104,7 млн.руб.

Следует отметить, что в январе 2011 года утверждена среднесрочная программа ТПИР Колымской ГЭС на период 2012-2016 гг., которая направлена на обеспечение системной надежности, снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание оборудования, обеспечение экологической безопасности.

В 2011 году выделяются следующие направления работы:

- поддержание безопасной и эффективной работы объектов электроэнергетики;
- достижение значений ключевых показателей эффективности, установленных на 2011 год;
- максимизация выручки;
- реализация утвержденной инвестиционной программы;
- обеспечение исполнения согласованного графика погашения задолженности по налогам.

Председатель Совета директоров ОАО "Колымаэнерго"

/Ю.В.Смирнова/

Генеральный директор ОАО "Колымаэнерго"

/Л.А. Мурин/

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.

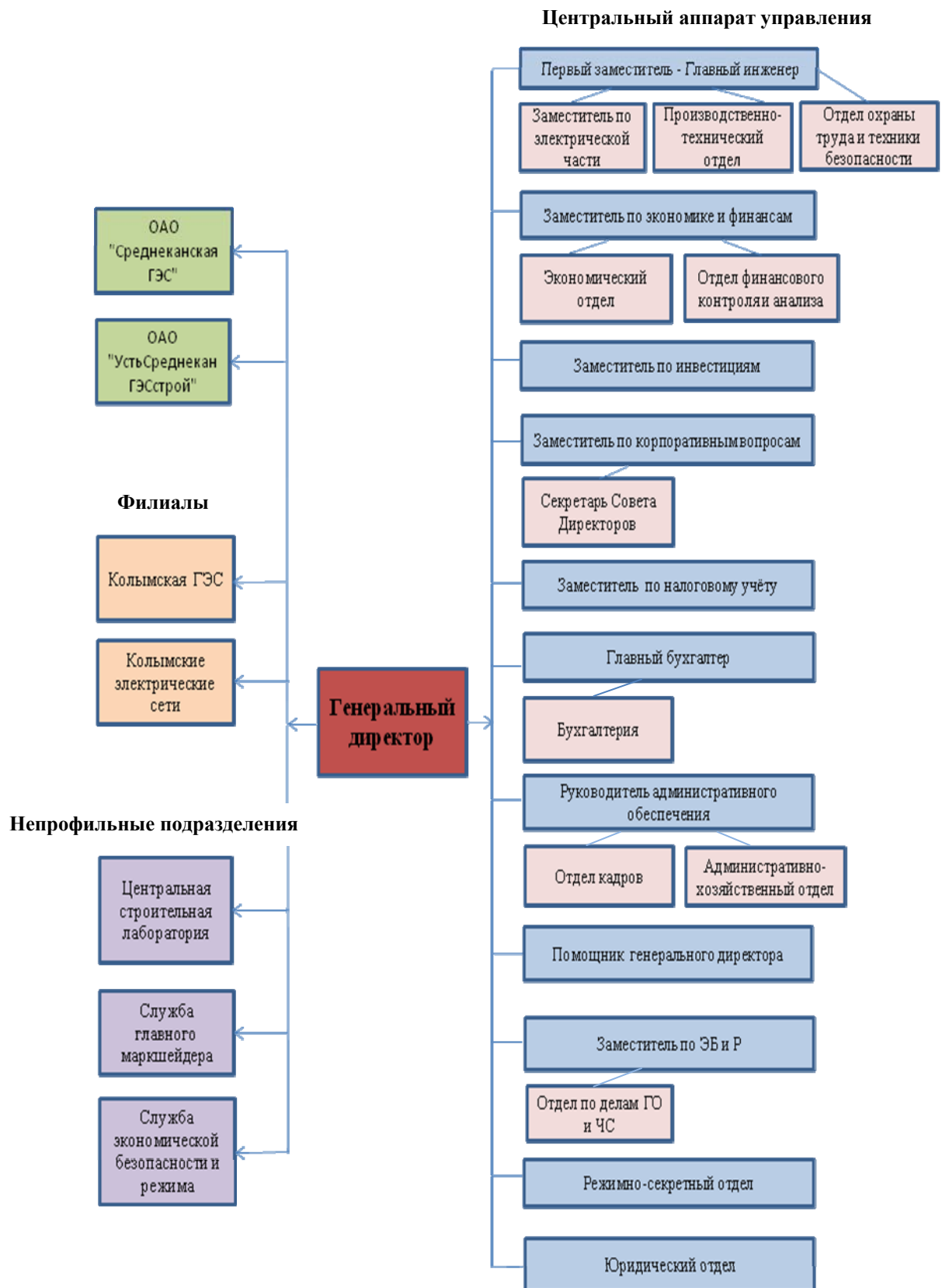
Доля Колымской ГЭС, установленной мощности 900 МВт, при покрытии потребностей энергоузла в электроэнергии возросла с 64% в 1990г. до 95% в настоящее время. Пять гидроагрегатов Колымской ГЭС введены в эксплуатацию в 1982-1994г.г. В 2007г. Колымская ГЭС принята в промышленную эксплуатацию.

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



Организационная структура Общества в 2010 году:

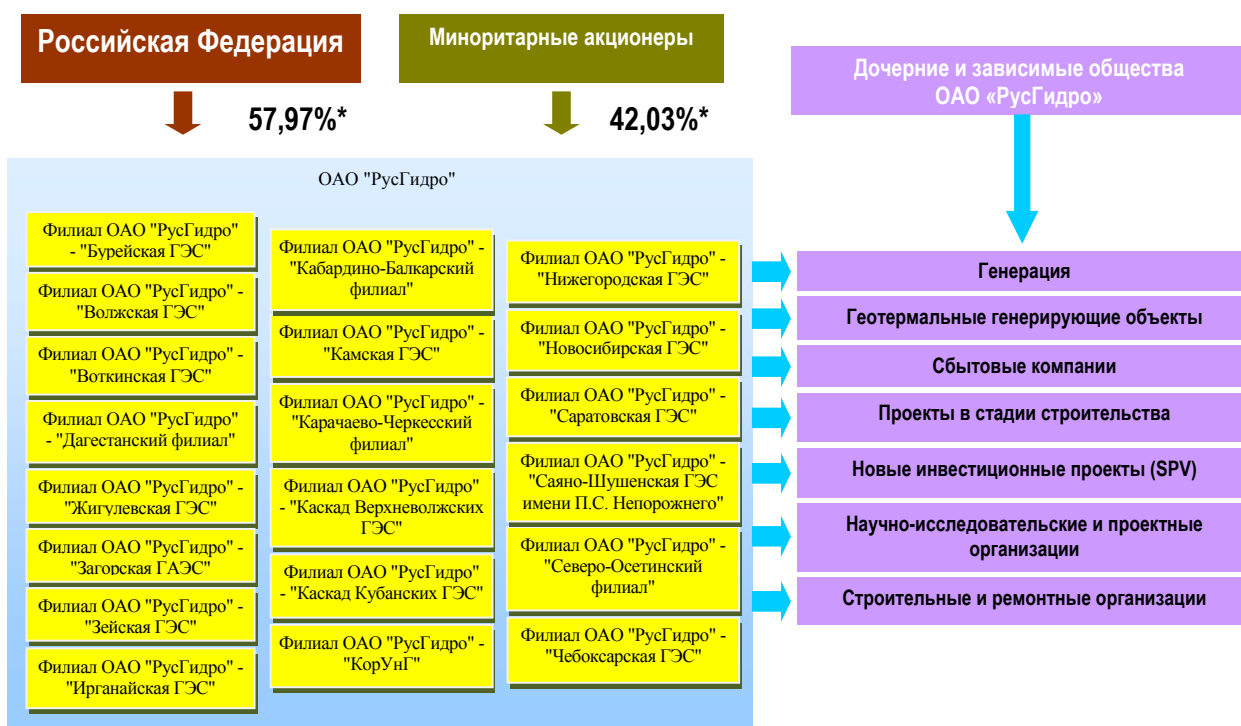




События и факты

- Апрель** Завершены работы по разработке технических заданий на разработку проекта модернизации ГА 2-5
- Август** Произведена замена распределительных устройств 0,4 кВ на трансформаторных подстанциях собственных нужд Колымской ГЭС
- Сентябрь** Утверждена Декларация пожарной безопасности.
Получен паспорт готовности ОАО "Колымаэнерго" к прохождению ОЗП 2010-2011 г.г.
Филиалу «Колымская ГЭС» присвоено имя Ю.И. Фриштера
- Октябрь** Департаментом цен и тарифов администрации Магаданской области установлены тарифы на отпуск и передачу электроэнергии
- Ноябрь** Утверждена Декларация безопасности Гидротехнических сооружений (ГТС)
- Декабрь** Коллектив ОАО «Колымаэнерго» отметил 90 лет ГОЭЛРО

1.2 Холдинг РусГидро



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

1.3 Стратегические цели

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

Стратегическими целями являются:

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов ОАО «РусГидро» и его ДЗО и ВЗО.

Эмитент осознает свою социальную ответственность, как ДЗО Компании - производителя необходимой обществу электроэнергии. Обеспечение надежного и безопасного для общества и окружающей среды функционирования оборудования и гидротехнических сооружений, с учетом экономической обоснованности средств, направляемых на минимизацию рисков и снижение возможного ущерба, является одной из ключевых стратегических целей Компании.

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

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

Рост ценности ОАО «РусГидро» и его ДЗО и ВЗО.

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

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 2010 году

Основные показатели деятельности Общества представлены в таблице:

Показатели	Единицы измерения	2008 г.	2009 г.	2010 г.
Установленная мощность	МВт	900	900	900
Выработка электроэнергии	млн.кВтч	2011,4	1942,5	1978,9
Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВтч	1854,6	1787,7	1914,1
Выручка	млн.руб.	1072,8	1107,0	1083,7
Себестоимость продукции	млн.руб	1042,5	1062,5	1056,8
Валовая прибыль	млн.руб	30,3	44,5	26,9
Доход от участия в других организациях		18,2	79,1	60,0
Прочие доходы	млн.руб	578,4	825,3	24,4
Прочие расходы	млн.руб	560,0	833,4	60,4
Налог на прибыль	млн.руб	16,7	15,4	4,8
Чистая прибыль	млн.руб.	50,2	100,1	46,1
Среднесписочная численность работников	чел.	568	564	566

Выручка от всех видов деятельности составила 1083,7 млн.руб. От основной деятельности – 904,3 млн.руб. В течение года коллектив закончил возведением ряда объектов областного значения (строительный подряд). Получена выручка по строительному подряду в объеме 71,7 млн.руб. Выручка по непрофильной деятельности составила 107,7 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 2010 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);
- обучение, повышение квалификации, проверка знаний персонала;
- реализация электроэнергии по цене не ниже среднеотпускного тарифа;
- эффективное управление дебиторской задолженностью.

Раздел 2. Корпоративное управление

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

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

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

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

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

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

Общее собрание акционеров

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

Основные решения Общего собрания акционеров

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

26 марта 2010 года внеочередным Общим собранием акционеров Общества приняты решения:

1. Прекратить досрочно полномочия членов Совета директоров ОАО «Колымаэнерго».
2. Избрать Совет директоров Общества в количестве 7 человек в следующем составе:
 1. Устюгов Дмитрий Владимирович
 2. Смирнова Юлия Всеволодовна
 3. Мурин Леонид Аркадьевич
 4. Никитин Алексей Валерьевич
 5. Беляев Дмитрий Александрович
 6. Дрокова Анна Валерьевна
 7. Ожерельев Алексей Александрович

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 18 мая 2010 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2009 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2009 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, утвержден порядок выплат вознаграждений членам Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества, рассмотрены изменения в Устав Общества.

Совет директоров

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

Порядок деятельности Совета директоров определяется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества "Колымаэнерго", утвержденным годовым Общим собранием акционеров протокол от 14.05.2008г.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 16 (шестнадцать) заседаний.

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

Так, на заседаниях Совета директоров утверждены:

- Положение о порядке проведения регламентированных закупок продукции для нужд Общества;
- Положение о Центральной закупочной комиссии и закупочных комиссиях;
- Программа страховой защиты Общества на 2011 год;
- Состав Центральной закупочной комиссии Общества;
- Председатель Совета директоров, заместитель председателя Совета директоров, секретарь Совета директоров;
- Отчет об исполнении Бизнес-плана Общества за 2009 год;
- Отчет о выполнении ключевых показателей эффективности (КПЭ) по инвестиционной деятельности Общества за 2009 год;
- Отчет о выполнении целевых значений КПЭ Общества за 2009 год;
- Методические указания по расчету и оценке ключевых показателей эффективности (КПЭ) по инвестиционной деятельности Общества на 2010 год;
- Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО «Колымаэнерго» на 2010 год;
- Бизнес-план Общества на 2010 год;
- План работы Совета директоров Общества на 2010-2011 гг.;
- Перечень и целевые значения годовых и квартальных ключевых показателей эффективности (КПЭ) по инвестиционной деятельности Общества на 2010 год;
- Перечень и целевые значения годовых и квартальных ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества на 2010 год;
- Методика расчета и оценки ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества на 2010 год, за исключением инвестиционных КПЭ;
- Страховщики для обеспечения страховой защиты Общества в 2010 году.

Кроме того, в 2010 году на заседаниях Совета директоров было одобрено 14 (четырнадцать) сделок в совершении которых имеется заинтересованность.

Крупные сделки на Совете директоров не рассматривались.

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 20.05.2010, № 2:

Смирнова Юлия Всеволодовна - Председатель Совета директоров	
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. - 2010г. - Начальник Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро»; 2010г. - настоящее время - Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению ООО «ЭНЕРГОСТРИМ».
Доля участия в уставном	Доли не имеет

капитале Общества	
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

Устюгов Дмитрий 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. - Заместитель начальника Юридического департамента ОАО РАО «ЕЭС России»; 2005г. - 2010г. - Начальник Юридического департамента ОАО «РусГидро»; 2010г. - настоящее время - Заместитель Генерального директора по правовым и имущественным вопросам ФГУП "Росморпорт".
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

Дмитриева Юлия Петровна	
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	2008г. - настоящее время - Консультант отдела Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК 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	18.05.2010г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

Дрокова Анна Валерьевна	
Год рождения	1985
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004г. - 2007г. – Ведущий специалист отдела продаж, ООО «Практик-Упак»; 2007г. - 2008г. – Специалист отдела продаж, ООО «Кволити-Пак»; 2008г. - 2009г. – Менеджер по работе с корпоративными клиентами банков ОАО «АльфаСтрахование»; 2009г. - настоящее время – Главный специалист-эксперт отдела организаций топливно-энергетической и угольной промышленности Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса Росимущества.
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	18.05.2010г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

Мурин Леонид Аркадьевич	
Год рождения	1954
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005г.- настоящее время – Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	15.06.2006г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

Никитин Алексей Валерьевич	
Год рождения	1975
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние	2005г. - 2006г. - Ведущий эксперт Департамента организации и сопровождения ремонтов, ТПиР ОАО «УК ГидроОГК»; 2006г. - 2007г. - Главный эксперт Департамента организации и

5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	сопровождения ремонтов, ТПиР ОАО «УК ГидроОГК»; 2007г. - 2008г. - Начальник управления реализации производственных программ Департамента организации и сопровождения ремонтов, ТПиР ОАО «РусГидро»; 2008г. - настоящее время - Начальник Департамента организации, сопровождения ремонтов, ТПиР 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	18.05.2010г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

Ожерельев Алексей Александрович	
Год рождения	1986
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006г. - 2008г. - Ведущий специалист-эксперт, главный специалист-эксперт отдела имущественных отношений в ТЭК Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК Федерального агентства по энергетике; 2008г. - 2009г. - Консультант отдела программ реструктуризации государственного сектора Экспертно-аналитического управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом; 2009г. - 2010г. - Советник отдела корпоративного управления и экономической экспертизы, заместитель начальника отдела корпоративного управления Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Минэнерго России; 2010г. - настоящее время - Начальник отдела корпоративного управления Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК 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 2010 году, составила 153 303 рублей.

Выплата компенсаций членам Совета директоров в 2010 году не производилась.

18 мая 2010г. годовым Общим собранием акционеров утвержден порядок выплат вознаграждений членам Совета директоров (протокол от 20.05.2010г. № 2).

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 2010 году составила 877 372 рублей.

Генеральному директору в 2010 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

Избрана годовым Общим собранием акционеров, протокол от 20.05.2010г. № 2:

Карцев Дмитрий Алексеевич – Председатель Ревизионной комиссии	
Год рождения	1975
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет	2004г. - 2008г. – Ведущий эксперт Отдела организации и проведения аудита Департамента внутреннего аудита КЦ ОАО РАО «ЕЭС России»;

лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2008г. - настоящее время – Главный эксперт Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

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

Гречуха Максим Владимирович	
Год рождения	1981
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004г. - 2007г. - Помощник адвоката, Московская коллегия адвокатов «Максимум»/Адвокатский кабинет Самариной И. М.; 2008г. - настоящее время - Ведущий эксперт Департамента управления имуществом ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

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

Мельников Алексей Александрович	
Год рождения	1981
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005г. - 2007г. - Заместитель генерального директора по правовым вопросам ЗАО «Сибирская независимая металлургическая компания»; 2007г. - 2007г. - Главный эксперт ОАО «УК ГидроОГК»; 2007г. - 2010г. - Главный эксперт Департамента управления капиталом ОАО «РусГидро»; 2010г. - по настоящее время - Руководитель Департамента управления имуществом ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Вознаграждения и компенсации членам Ревизионной комиссии в 2010 году не выплачивались. 18 мая 2010г. годовым Общим собранием акционеров утвержден порядок выплат вознаграждений членам Ревизионной комиссии (протокол от 20.05.2010г. № 2).

2.2. Уставный капитал





По состоянию на 31.12.2010г. уставный капитал ОАО "Колымаэнерго" составляет 12 214 551 870 (Двенадцать миллиардов двести четырнадцать миллионов пятьсот пятьдесят одна тысяча восемьсот семьдесят) руб.

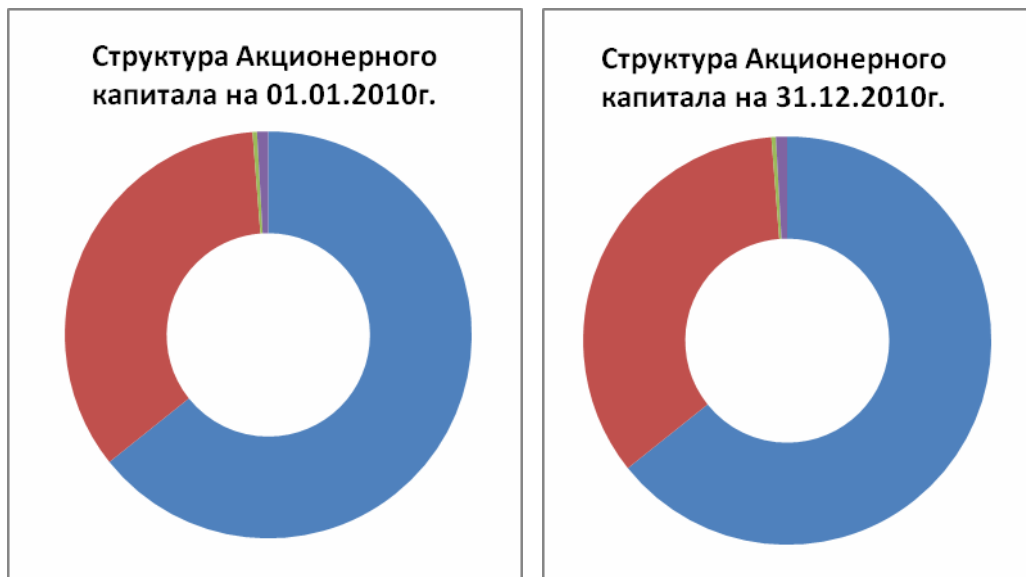
Таблица 4.1.. Структура уставного капитала по категориям акций

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	12 214 551 870 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	1 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:	
	01.01.2010г.	31.12.2010г.
 Открытое акционерное общество "РусГидро"	64,27%	64,27%
 Российская Федерация	34,49%	34,49%
 Физические лица, прочие юридические лица и номинальные держатели*	0,35%	0,35%
 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	01.01.2010г.		31.12.2010г.	
	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 31.12.2010 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 с подпунктом 28 пункта 12.1 ст. 12 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 количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;
- Об увеличении уставного капитала ДЗО;
- О размещении ценных бумаг ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции;
- О дроблении, консолидации акций ДЗО;
- Об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;
- Об участии ДЗО в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации), а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует ДЗО, изменение доли участия в уставном капитале соответствующей организации;
- О совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные

средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утвержденным Советом директоров;

- О внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО (утверждении устава в новой редакции);
- Об определении порядка выплаты вознаграждений членам Совета директоров и Ревизионной комиссии ДЗО.

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 2010 году	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 руб.)	59 999 940 руб.	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	53,45% (8 105 850 208 руб.)	0	Генеральный директор – Мурин Леонид Аркадьевич

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

2.5. Участие в некоммерческих / коммерческих организациях

Полное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации
Некоммерческое партнерство «Энергострой»	Электроэнергетика

Общество не участвует в коммерческих организациях.

Колымская ГЭС сегодня

**Выработано:
52,0 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	2008г.	2009г.	2010г.
1.	Выработка электроэнергии	млн. кВтч.	2011,5	1942,5	1978,9
2.	Отпуск электроэнергии	млн. кВтч.	1854,6	1787,7	1914,1

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 31.12.2010 составляет **900 МВт.**

Динамика товарного отпуска и реализации э/э

Таблица 3.2.. Динамика отпуска э/э по месяцам 2010 г.

Месяц	План отпуска (договорной объем), тыс. кВтч	Факт отпуска, тыс. кВтч
Январь	182 633	182 633
Февраль	164 558	164 558
Март	185 438	185 438
Апрель	160 004	163 710
Май	156 014	149 480
Июнь	125 703	136 259
Июль	118 054	118 893
Август	118 754	125 530
Сентябрь	153 934	152 391
Октябрь	176 384	173 640
Ноябрь	177 205	182 961
Декабрь	187 465	178 640
Итого	1 906 146	1 914 133

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
На 2010г. (Приказ №19-2/э от 16.10.2009г.) Введен с 1 января 2010 г.	37,17

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	2008г.	2009г.	2010г.
1	Покупная эл.энергия от ОАО «Магаданэнерго»	Тыс. кВтч.	58535,6	57146,0	49097,8
2	Затраты на покупную эл.энергию от	Тыс. руб.	129254,7	102851,4	113086,9

	ОАО «Магаданэнерго»				
3	Объем передачи эл.энергии	Тыс. кВтч.	167061,2	158232,5	129682,5
4	Выручка от передачи эл.энергии	Тыс. руб.	234721,8	215384,1	192815,9
5	Объем продажи эл.энергии	Тыс. кВтч.	1854600	1787674	1914133
6	Выручка от продажи эл.энергии	Тыс. руб.	564342,0	640524,0	711483,4

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
На 2010г. (Приказ № 19-8/э от 16 октября 2009года) Введен с 01 января 2010 года	248,33
На 2010г (Приказ № 15-2/э от 28 октября 2010года) Введен с 01 октября 2010года	210,31
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
На 2010г. (Приказ № 19-9/э от 16 октября 2009года) Введен с 01 января 2010года на производственные нужды электростанции	80,0
На 2010г. (Приказ № 19-5/э от 16 октября 2009года) Введен с 01 января 2010года для промышленных и бюджетных потребителей в п.Синегорье, Уптар, стройплощадке Усть-Среднеканской ГЭС	292,0
На 2010г. (Приказ № 19-5/э от 16 октября 2009года) Введен с 01 января 2010года для населения	261,86



Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателя	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации	1 072 792	1 106 987	1 083 739	97,9
	в том числе: на объектах ОАО "РусГидро" на внешнем рынке	0	0	0	0
		1 072 792	1 106 987	1 083 739	97,9
2.	Себестоимость	1 042 508	1 062 470	1 056 832	99,5
3.	Прибыль/убыток от продаж	30 284	44 517	26 907	60,4
4.	Доходы от участия в других организациях	18 201	79 076	60 000	75,9
5.	Прочие доходы	578 426	825 285	24 155	2,9
6.	Прочие расходы	560 036	833 357	60 374	7,2
7.	Прибыль до налогообложения	66 875	115 521	50 892	44,0
8.	Налог на прибыль	16 703	15 438	4 765	30,9
9.	Чистая прибыль	50 172	100 083	46 127	46,1

Динамика выручки за период 2008 - 2010гг.



Фактический объем реализованной продукции составил 1 083 739 тыс. руб.

За отчетный год выручка по сравнению с прошлым годом уменьшилась на 2,1%. Выручка от продажи электроэнергии увеличилась на 5,6%, выручка от выполнения работ по капитальному строительству уменьшилась на 53,1% (за счет уменьшения объема выполненных Строительно-монтажных работ на сторону). Выручка по прочим работам и услугам увеличилась на 19,6%, за счет увеличения стоимости услуг по договорам дочерним Обществам.

Себестоимость реализованной продукции составила 1 056 832 тыс. руб.

Доходы от участия в других организациях (полученные дивиденды от дочернего Общества ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой») в сумме 60 000 тыс.руб.

Прочие доходы в 2010 году составили 25 155 тыс. руб., что ниже 2009 г. на 801 130 тыс. руб. за счет уменьшения доходов от продажи акций дочернему Обществу ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» на сумму 767 959 тыс. руб., уменьшения доходов от реализации МПЗ на 17 808 тыс. руб., уменьшения доходов прошлых лет на сумму 5 103 тыс. руб., уменьшения доходов от реализации основных средств на 211 тыс. руб., уменьшения прочих доходов на 10 427 тыс. руб., увеличения доходов от списания основных средств на 1,0 тыс. руб., увеличения доходов от списания кредиторской задолженности на 377 тыс. руб.

Прочие расходы составили 60 374 тыс. рублей, что на 772 983 тыс.руб. ниже 2009 года., за счет уменьшения расходов от продажи акций дочернему Обществу ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» на сумму 767 959 тыс.руб. уменьшения расходов от списания дебиторской задолженности на

сумму 1 203 тыс. руб. уменьшения расходов от реализации МПЗ на 17 236 тыс. руб., реализация основных фондов меньше на сумму 214 тыс.руб., убытки прошлых лет меньше на 1 537 тыс. руб., другие прочие расходы уменьшены на 13 157 тыс. руб. расходы на банковские услуги больше на 18 тыс. руб. увеличены расходы от списания непрофильных основных средств и незавершенного строительства на сумму 28 269 тыс.руб., увеличены расходы по НДС от списания кредиторской задолженности на сумму 36 тыс. руб.

За 2010 год Обществом получена чистая прибыль в размере 46 127 тыс.руб., что ниже 2009 года на 53 956 тыс.руб. (или 53,9%).

Снижение чистой прибыли обусловлено следующими причинами:

1. Снижение дивидендов от дочернего Общества ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой».
2. Уменьшение выручки от прочей деятельности.
3. Списание непрофильных основных фондов и незавершенного строительства.

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

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

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

Аналитический баланс ОАО «Колымаэнерго» за 2010 год, тыс.руб.				
Показатели	На 01.01.2010	На 31.12.2010	Отклонения	
			тыс. руб.	%
Активы				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы				
Основные средства	7 099 363	7 041 297	- 58 066	0,8
Вложения во внеоборотные активы	695 722	706 378	+10 656	1,5
Доходные вложения в материальные ценности	9 157	13 344	+4 187	31,4
Долгосрочные финансовые вложения	8 424 157	8 466 602	+42 445	0,5
Отложенные налоговые активы	10 741	15 225	+4 484	29,4
Прочие внеоборотные активы				
<i>ИТОГО по разделу I</i>	16 239 140	16 242 846	+3 706	0,02
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы	61 219	67 232	+6 013	8,9
НДС по приобретенным ценностям	181	35	-146	417,1
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	184 210	122 807	-61 403	50,0
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	257 610	199 788	-57 822	28,9
Краткосрочные финансовые вложения	0	0		0
Денежные средства	22532	15 946	-6 586	41,3
Прочие оборотные активы				
<i>ИТОГО по разделу II</i>	525 752	405 808	-119 944	29,6
БАЛАНС	16 764 892	16 648 654	-116 238	0,7
Пассивы				
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	12 214 552	12 214 552	0	0
Добавочный капитал	3 497 337	3 491 977	-5 360	0,1
Резервный капитал	35 825	40 829	+5 004	12,2
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	(88 806)	(88 450)	+356	0,4
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года		46 127	+46 127	100

ИТОГО по разделу III	15 658 908	15 705 035	46 127	0,29
IV. Долгосрочные обязательства				
Займы и кредиты				
Отложенные налоговые обязательства				
Прочие долгосрочные обязательства	954 581	764 581	-190 000	24,8
ИТОГО по разделу IV	954 581	764 581	-190 000	24,8
V. Краткосрочные обязательства				
Займы и кредиты				
Кредиторская задолженность	151 403	179 038	+27 635	15,4
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	
Доходы будущих периодов	0	0	0	0
Прочие краткосрочные обязательства				
ИТОГО по разделу V	151 403	179 038	+27 635	15,4
БАЛАНС	16 764 892	16 648 654	-116 238	0,7

Данные заключительной бухгалтерской отчетности за 2009 год не соответствуют данным в формах отчетности за 2010 год. Валюта баланса на начало 2010 года изменилась, в связи со следующими обстоятельствами:

На основе отчета независимого оценщика Обществом произведена переоценка основных средств. Результаты указанной переоценки по остаточной стоимости отражены в бухгалтерской отчетности Общества на 01.01.2010 года (строки бухгалтерского баланса 120,420,470.)

Код строки	Наименование статьи	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировок
120	Основные средства	7 050 025	49 338	7 099 363
190	Итого внеоборотные активы	16 189 802	49 338	16 239 140
300	Итого по активу(Баланс)	16 715 554	49 338	16 764 892
420	Добавочный капитал	3 429 827	67 510	3 497 337
470	Нераспределенная прибыль(непокрытый убыток)	-70 634	-18 172	-88 806
490	Итого Капитал и Резервы	15 609 570	49 338	15 658 908
700	Итого по пассиву (Баланс)	16 715 554	49 338	16 764 892

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

- Долгосрочные финансовые вложения на 0,5% или на 42 445 тыс. руб.

За 2010 год произведены инвестиции путем вклада в дочернее Общество ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»:

1. Участка №4 автодороги «Ларюковская-Усть-Среднекан» на сумму 42 445 тыс.руб., в том числе 7 074 тыс. руб.восстановленный НДС.

По состоянию на 31.12.10г. долгосрочные вложения в дочерние общества составили 8 466 602 тыс. руб. в том числе:

ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» 8 256 591 тыс.руб.

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

• Доходные вложения в материальные ценности увеличены на 31,4% или на 4 187 тыс. руб.- это имущество, сданное в аренду. На 31.12.10г. остаточная стоимость основных фондов сданных в аренду составляет 13 344 тыс. руб.

- Долгосрочная дебиторская задолженность снижена на 50,0% или на 61 403 тыс. руб. за счет переноса, согласно графика, по оплате задолженности за МПЗ от дочернего Общества ОАО «УстьСреднеканГЭСстрой», в краткосрочную дебиторскую задолженность.

- Основные средства уменьшены на 0,8% или на 58 066 тыс. руб., за счет списания не профильных основных фондов на сумму 12 437 тыс. руб., вклада в уставный капитал дочернему Обществу ОАО «Среднеканская ГЭС» участка №4 автодороги «Ларюковская-Усть-Среднекан» на сумму 35 371 тыс. руб., перевод на счет 03 «основные средства, сданные в аренду» на сумму 4 840 тыс. руб., за счет разницы между увеличенной восстановительной стоимостью и начисленной амортизацией на сумму 5 418 тыс. руб. (перевод из НЗС в ОС по ТПР -171 763 тыс. руб., покупка ОС – 14 571 тыс. руб. минус начисленная амортизация – 191 752 тыс. руб.).

- Увеличение по статье баланса «Незавершенное строительство» на 1,5% или 10 656 тыс. руб. В течение 2010 года произведено затрат по незавершенному строительству на сумму 198 251 тыс.руб. в том числе:

- по техперевооружению и реконструкции (ТПР) Колымской ГЭС на сумму 163 098 тыс.руб., в том числе оборудование на сумму 43 954 тыс. руб.;

- по техперевооружению и реконструкции (ТПР) Колымских электрических сетей (КЭС) 8 681 тыс. руб., в том числе оборудования 2 139 тыс.руб.

Затраты по ВЛ.220 кВ Колымская ГЭС –Дукат (проектные работы) по КЭС на сумму 26 472 тыс. руб.

Ввод в эксплуатацию составил 171 763 тыс. руб. в том числе:

- по техперевооружению и реконструкции (ТПР) Колымской ГЭС ввод в эксплуатацию составил 163 082 тыс. руб. в том числе оборудование на сумму 47 796 тыс. руб.;

- по техперевооружению и реконструкции (ТПР) Колымских электрических сетей ввод в эксплуатацию составил 8 681 тыс. руб., в том числе оборудование 2 139 тыс. руб.

Списано собственное незавершенное строительство, как не профильные активы на сумму 15 832 тыс. руб.

Остаток незавершенного строительства на конец отчетного периода 706 378 тыс. руб. в том числе:

Наименование объекта строительства	Сумма НЗС на 31.12.2010
ВЛ. 220кВ Колымская ГЭС - Дукат	614 963
Собственное строительство	232
ТПР Колымской ГЭС	91 183
Всего	706 378

Валюта баланса уменьшилась на ,0,7 % (или на 116 238 тыс.руб.).

В пассиве баланса наблюдался рост по статьям:

- «Резервный капитал» на 12,2% или 5 004 тыс. руб. – увеличение по решению Собрания акционеров за 2009 год

- . Увеличился объем кредиторской задолженности (на 15,4% или на 27 635 тыс. руб.).

В структуре кредиторской задолженности основную часть занимает задолженность перед бюджетом 29,7% или 43 501 тыс. руб., поставщикам и подрядчикам 11,0% или 16 029 тыс. руб., задолженность перед государственными внебюджетными фондами 58,3% или 118 012 тыс. руб. задолженность по прочим кредиторам 1,0% или 1 496 тыс. руб.

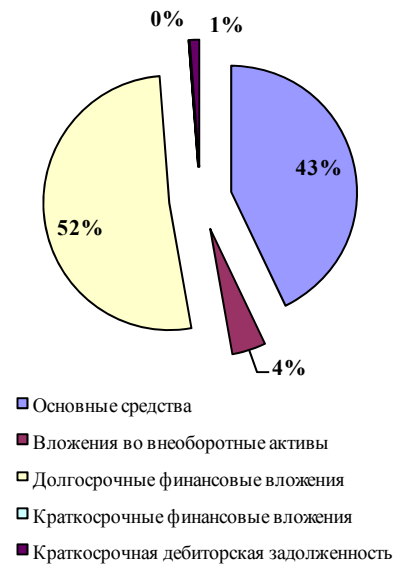
- Снижение по статье «Добавочный капитал» на 0,1% или 5 360 тыс. руб., за счет списания основных средств на долю переоценки.

- Снижение по статье «Прочие долгосрочные обязательства» на 24,8 % или на 190 000 тыс. руб. по графику гашения задолженности в бюджет и внебюджетные фонды на 2011 год сумма 117 989 тыс. руб. перенесена в краткосрочную кредиторскую задолженность, сумма 72 011 тыс. руб.уплачено в бюджет РФ в 2010 году.

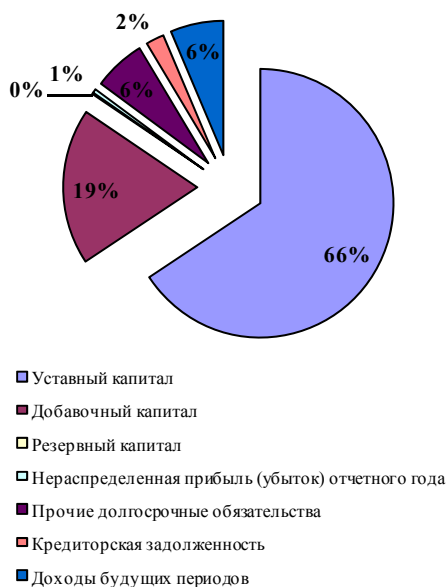
Структура активов баланса на 01.01.2010



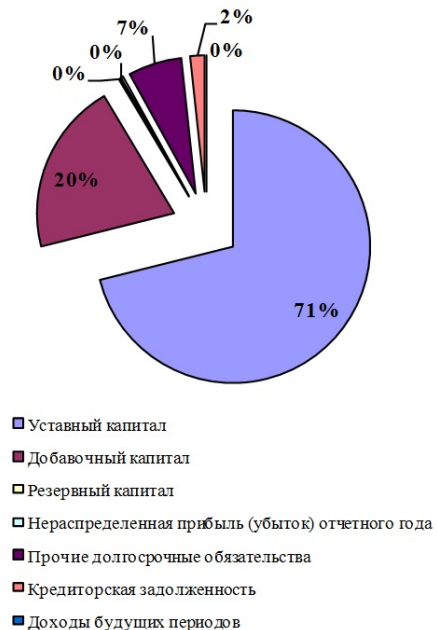
Структура активов баланса на 31.12.2010



Структура пассивов баланса на 01.01.2010



Структура пассивов баланса на 31.12.2010



За 2010 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 0,3% и составила 94,3% .

Большая часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, доля которых за отчетный период увеличилась на 0,02% и составила 97,6% общей суммы хозяйственных средств.

В структуре активов баланса основной удельный вес занимают Долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность 322 595 тыс. руб. – 79,5% к оборотным активам баланса. Общество проводит активную работу по уменьшению задолженности покупателей электроэнергии и материалов.

Соотношение собственного и заемного капитала Общества составляет на 01.01.10г.- 14,1% и на 31.12.10г.- 16,8%, соотношение краткосрочных и долгосрочных заемных средств составляет. 15,9% и 23,4% 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	01.01.2010	31.12.2010
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы		
2. Основные средства	7 099 363	7 041 297
3. Незавершенное строительство	695 722	706 378
4. Доходные вложения в материальные ценности	9 157	13 344
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	8 424 157	8 466 602
6. Отложенные налоговые активы	10 741	15 225
7. Запасы	61 219	67 232
8. НДС по приобретенным ценностям	181	35
9. Дебиторская задолженность (долгосрочная, краткосрочная)	441 820	322 595
10. Денежные средства	22 532	15 946
11. Прочие оборотные активы	0	0
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-11)	16 764 892	16648 654
ПАССИВЫ		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	0	0
14. Прочие долгосрочные обязательства	954 581	764 581
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	0	0
16. Кредиторская задолженность	151 403	179 038
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)	1 105 984	943 619
21. Стоимость чистых активов (разность п.12-п.20)	15 658 908	15 705 035

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 15 705 035 тыс. руб. Таким образом, за 2010 год данный показатель увеличился на 46 127 тыс.руб.

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

Финансовые показатели

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

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

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (2010/2009) %
Чистая прибыль	50 172	100 083	46 127	46,1
EBIT	30 284	44 517	26 907	60,4
EBITDA	177 066	198 463	209 171	105,4

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается уменьшение EBIT, которое в свою очередь вызвано, уменьшением выручки от выполнения работ по капитальному строительству на сторону и получение в меньшей сумме дивидендов от дочернего Общества ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой».

Показатели эффективности

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

Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (2010/2009) %
Норма чистой прибыли, %	4,68	9,04	4,26	47,1
Норма EBIT, %	2,82	4,02	2,48	61,7
Норма EBITDA, %	16,50	17,93	19,30	107,6

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

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

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

Показатели управления операционной задолженностью

Показатели	2008г.	2009г.	2010 г.	Темп роста, (2010/2009) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	2,2	2,34	3,24	138,5
Оборачиваемость дебиторской задолженности (дни)	145	156	113	72,4
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	0,7	0,85	1,09	128,2
Оборачиваемость кредиторской задолженности (дни)	518	427	334	78,2

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	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (2010/2009) %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,88	1,85	1,20	64,9
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,001	0,149	0,089	59,7
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 1,20.

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 0,089.

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	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (2010/2009) %
Коэффициент автономии	0,92	0,93	0,94	101,1
Соотношение заемного и собственного капитала	0,09	0,07	0,06	0,86

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	2008г.	2009г.	2010г.	Темп роста, (2010/2009) %
ROA, %	0,18	0,60	0,28	0,47.
ROE, %	0,21	0,64	0,30	0,45.

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	2008г. Факт	2009г. Факт	2010г. Факт	Темп роста (5/4) %
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:	245 615	184 210	122 807	66,7
1.1.	покупатели и заказчики				
1.2.	векселя к получению				
1.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ	245 615	184 210	122 807	66,7
1.4.	авансы выданные				
1.5.	прочие дебиторы				
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев)	257 023	257 610	199 788	77,5

№ п/п	Наименование показателя	2008г. Факт	2009г. Факт	2010г. Факт	Темп роста (5/4) %
	в том числе:				
2.1.	покупатели и заказчики	106 352	124 214	85 840	69,1
2.2.	векселя к получению				
2.3.	задолженность дочерних и завис.обществ	96 533	71 542	62 403	872
2.4.	задолженность участников по взносам в уставной капитал				
2.5.	авансы выданные	17 472	45 196	43 373	96,0
2.6.	прочие дебиторы	36 667	16 658	8 172	49,1

По состоянию на 31.12.2010 г. дебиторская задолженность (свыше 12 мес.) составила 122 807 тыс.руб., дебиторская задолженность до 12 мес.199 788 тыс.руб.

По сравнению с 2009 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом уменьшилась на 57 822 тыс. руб., в основном за счет оплаты потребителями электроэнергии, заказчиками услуг по капитальному строительству.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

№ п/п	Наименование показателя	2008г. Факт	2009г. Факт	2010г. Факт	Темп роста (5/4), %
1	2	3	4	5	6
1.	Займы и кредиты	0	0	0	0
2.	Долгосрочная кредиторская задолженность	1 090 172	954 581	764 581	80,1
2.1.	Задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами	1 090 172	954 581	764 581	80,1
3.	Кредиторская задолженность	291159	151 403	179 038	118,3
3.1.	поставщики и подрядчики,	32 781	36 923	16 029	43,4
3.2.	векселя к уплате	0	0	0	0,0
3.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	860	0	0	0,0
3.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	14 535	0	0	0,0
3.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	2 032	41 822	118 012	282,2
3.6.	по налогам и сборам	198 154	68 320	43 501	63,7
3.7.	авансы полученные	38 226	1	101	
3.8.	прочие кредиторы	4 571	4 337	1 395	32,2
4.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0,0
5.	Доходы будущих периодов	0	0	0	0,0
6.	Резервы предстоящих расходов	0	0	0	0,0
7.	Прочие краткосрочные обязательства	0	0	0	0,0

По состоянию на 31.12.2010 г. кредиторская задолженность составила 179 038 тыс.руб.

По сравнению с 2009 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом увеличена на 27 635 тыс. руб, по налогам и сборам уменьшена на сумму 24 819 тыс. руб. (Начислено налогов за отчетный период 336 673 тыс. руб., уплачено за 2010 год 357 634 тыс. руб.авансовый платеж по налогу на прибыль 3 858 тыс.руб.), по прочим кредиторам задолженность снижена на сумму 2 842 тыс.руб.

Долгосрочная кредиторская задолженность снижена на 190 000 тыс. руб. (Перенесено из долгосрочной задолженности в краткосрочную задолженность, согласно графика гашения на 2011 год сумма 117 989 тыс. руб., уплачено за отчетный период 72 011 тыс. руб.)

Увеличение задолженности перед государственными внебюджетными фондами на 76 190 тыс.руб.(Начислено за отчетный период 2 353 тыс. руб., перенесено из долгосрочной задолженности в краткосрочную задолженность 117 989 тыс. руб., согласно графика гашения на 2011 год, уплачено за 2010 год 44 152 тыс. руб.)

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики.

Советом директоров общества, протокол № 13 от 31.10.2008 г., утверждено Положение по Дивидендной политике Общества, которая определяет принцип распределения чистой прибыли. В соответствии с Методикой Общество относится к предприятию с удовлетворительным финансовым положением (рейтинг А) – однако учитывая наличие долгосрочной кредиторской задолженности перед бюджетом и внебюджетными фондами (гашение осуществляется по графику, установленному определением Областного суда), которая в соответствии с методикой расчета дивидендов в расчете не учитывается, а так же наличие убытков прошлых лет в сумме 1036,9 млн.руб., не позволяет произвести начисление дивидендов. 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	2007г.	2008г.	2009г.
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	2008		2009		2010	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
1	Капвложения всего (без НДС)	153,8	100	154,7	100	238,3	100
1.1.	в т.ч. ТПИР Колымской ГЭС	130,5	85	124,6	81	163,1	68
1.2.	Электросетевые объекты					8,7	4
1.3.	Новое строительство	0	0	0	0	26,5	11
1.4.	Непроизводственные фонды	23,3	15	30,1	19	40,1	17

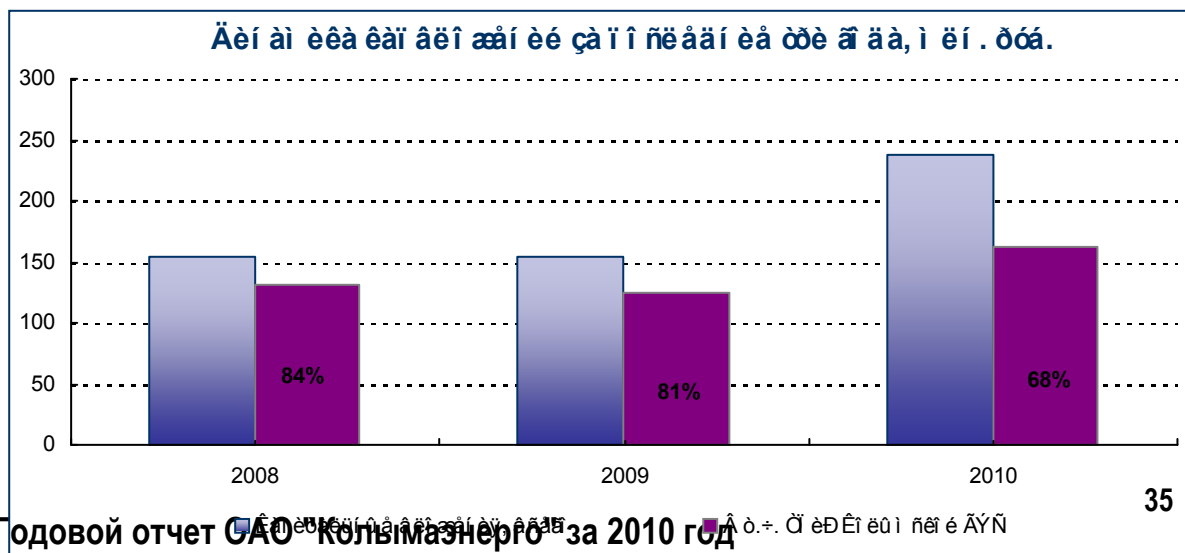


Таблица 5.2. Источники финансирования инвестиционных программ

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования
ОАО «Колымаэнерго»	Собственные средства	268,8

Таблица 5.3. Структура капиталовложений по направлениям

Наименование направлений	2009 год	
	план	факт
Инвестиции в строительство объектов производственного назначения, всего: (с НДС)	40,0	40,1
в том числе: ГЭС	40,0	40,1

Инвестиционные планы на 2011 год

Инвестиционными планами предусматривается выполнение программы ТПИР Колымской ГЭС в объеме 175,4 млн. руб., вложений в строительство Усть-Среднеканской ГЭС 40 млн. руб.

Программой закупок на 2011 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.	244,0
1.1.	Техпереворужение и реконструкция Колымской ГЭС	млн. руб.	175,4
1.2.	Электросетевые объекты	млн. руб.	6,9
1.3.	Новое строительство	млн. руб.	21,7
1.4.	Прочие вложения	млн. руб.	40,0

5.2 Инновации

В 2010 году Общество не осуществляло инновационных проектов.

Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2010 год

Справка изменения статей баланса

ОАО "Колымаэнерго"

Наименование показателя	По балансу на 31.12.2009 г.		По балансу на 01.01.2010 г.		Расхождение	:	
	код стр.	значение по графе 4	код стр.	значение по графе 3	Всего	изменение правил бух. учета и отчетности в отчетном году	переоценка основных средств
1	2	3	4	5	6	7	8
А К Т И В							
1. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ							
Нематериальные Активы	110		110		-	-	-
Основные Средства	120		120		49 338	-	49 338
Незавершенное строительство	130		130		-	-	-
Доходные вложения в материальные ценности	135		135		-	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140		140		-	-	-
Инвестиции в акции:	141		141		-	-	-
Инвестиции в долговые ценные бумаги:	142		142		-	-	-
Займы, предоставленные на срок более 12 месяцев:	143		143		-	-	-
Прочие долгосрочные финансовые вложения	144		144		-	-	-
Отложенные налоговые активы	145		145		-	-	-
Прочие внеоборотные активы	150		150		-	-	-
ИТОГО по Разделу I	190		190		49 338		49 338
Запасы	210		210		-	-	-
Материально – производственные запасы:	211		211		-	-	-
Затраты в незавершенном производстве	213		213		-	-	-
Готовая продукция и товары для перепродажи	214		214		-	-	-
Товары отгруженные	215		215		-	-	-
Расходы будущих периодов	216		216		-	-	-
Прочие запасы	217		217		-	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220		220		-	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230		230		-	-	-
Покупатели и заказчики	231		231		-	-	-
Векселя к получению покупателей и заказчиков	232		232		-	-	-
Авансы выданные	233		233		-	-	-
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	234		234		-	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240		240		-	-	-
Покупатели и заказчики	241		241		-	-	-
Векселя к получению покупателей и заказчиков	242		242		-	-	-
Задолженность по дивидендам	243		243		-	-	-
Задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	244		244		-	-	-
Авансы выданные	245		245		-	-	-
Прочая дебиторская задолженность	246		246		-	-	-
Краткосрочные финансовые вложения	250		250		-	-	-
Денежные средства	260		260		-	-	-
Прочие оборотные активы	270		270		-	-	-
ИТОГО по разделу II	290		290		-		-
БАЛАНС	300		300		49 338		49 338
Уставный Капитал	410		410		-	-	-
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411		411		-	-	-
Добавочный капитал	420		420		67 510	-	67 510
Резервный капитал	430		430		-	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470		460		(18 172)	-	(18 172)
ИТОГО по Разделу III	490		490		49 338		49 338
Займы и кредиты	510		510		-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515		515		-	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	520		520		-	-	-
ИТОГО по разделу IV	590		590		-		-
Займы и кредиты	610		610		-	-	-
Кредиторская задолженность	620		620		-	-	-
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	621		621		-	-	-
Векселя выданные (собственные)	622		622		-	-	-
Задолженность перед персоналом по оплате труда	623		623		-	-	-
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	624		624		-	-	-
Задолженность по налогам и сборам	625		625		-	-	-
Прочие кредиторы	626		626		-	-	-
Задолженность (участникам) учредителям по выплате доходов	630		630		-	-	-
Доходы будущих периодов	640		640		-	-	-
Резервы предстоящих расходов и платежей	650		650		-	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660		660		-	-	-
ИТОГО по разделу V	690		690		-		-
БАЛАНС	700		700		49 338		49 338

Генеральный директор

Л.А.Мурин

Главный бухгалтер

Н.А.Кондратьева

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2010 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

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

КОДЫ	
Форма N1 по ОКУД	0710001
Дата [год, месяц, число]	2010\12\31
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		
НИОКР	110.2		
Основные средства	120	7 099 363	7 041 297
Здания	120.1	1 035 303	1 037 488
Земельные участки, объекты природопользования и насаждения	120.2	320	1 819
Сооружения	120.3	5 663 164	5 533 883
Машины и оборудование	120.4	380 090	446 947
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	120.5	10 319	10 706
Транспортные средства и передвижная техника	120.6	10 167	10 454
Прочие основные фонды	120.7		
Незавершенное строительство	130	695 722	706 378
Оборудование к установке	130.1	26 378	22 536
Строительство объектов	130.2	669 344	683 842
Затраты по долевого строительству	130.3		
Законченные строительством объекты до момента перевода в состав ОС	130.4		
Доходные вложения в материальные ценности, в т.ч.:	135	9 157	13 344
Имущество для передачи в лизинг	135.1		
Долгосрочные финансовые вложения	140	8 424 157	8 466 602
Инвестиции в акции	141	8 424 157	8 466 602
Компаний входящих в Группу	141.1	8 424 157	8 466 602
Материнской компании	141.1.1		
Дочерних компаний	141.1.2	8 424 157	8 466 602
Ассоциированных и совместно контролируемых компаний	141.1.3		
Прочих компаний	141.2		
Инвестиции в долговые ценные бумаги	142	0	0
Компаний входящих в Группу	142.1		
Прочих компаний	142.2		
Займы, предоставленные на срок более 12 месяцев	143	0	0
Компаний входящих в Группу	143.1		
Прочим компаниям	143.2		
Прочие долгосрочные финансовые вложения	144	0	0
Компаний входящих в Группу	144.1		
Прочих компаний	144.2		
Отложенные налоговые активы	145	10 741	15 225
Прочие внеоборотные активы	150	0	0
Приобретение земельных участков и объектов природопользования, капитальные вложения в коренное улучшение земель	150.1		0
Приобретение объектов основных средств	150.2		
Приобретение и создание нематериальных активов	150.3		
Выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ	150.4		
Прочие внеоборотные активы	150.5		0
ИТОГО ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	190	16 239 140	16 242 846

АКТИВ	Код	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	61 219	67 232
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	57 175	62 934
Сырье и материалы	211.1	21 309	21 996
Топливо	211.2	6 318	5 030
Запасные части	211.3	17 171	16 296
Специальная оснастка и специальная одежда	211.4	3 564	7 728
Основные средства, учтенные в составе материалов	211.5	643	192
Строительные материалы	211.6	1 936	2 025
Прочие материалы	211.7	6 234	9 667
Затраты в незавершенном производстве	213		
Готовая продукция и товары для перепродажи	214		
Товары отгруженные	215		
Расходы будущих периодов	216	4 044	4 298
Прочие запасы	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	181	35
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	184 210	122 807
Покупатели и заказчики	231	184 210	122 807
Покупатели электроэнергии	231.1		
Покупатели мощности	231.2		
Покупатели теплотехники	231.3		
Арендаторы (субарендаторы)	231.4		
Заказчики услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	231.5		
Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	231.6		
Заказчики услуг по капитальному строительству	231.7		
Заказчики услуг организаторов строительства	231.8		
Заказчики услуг по НИОКРам	231.9		
Заказчики транспортных услуг	231.10		
Заказчики услуг по управлению и консультационным услугам	231.11		
Потребители услуг связи	231.12		
Прочие покупатели	231.13	184 210	122 807
Векселя к получению покупателей и заказчиков	232	0	0
Авансы выданные	233	0	0
Поставщикам электроэнергии	233.1		
Поставщикам мощности	233.2		
Поставщикам услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	233.3		
Поставщикам материально-производственных запасов	233.4		
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	233.5		
Подрядчикам по капитальному строительству	233.6		
Организаторам строительства	233.7		
Поставщикам услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	233.8		
Прочим поставщикам и подрядчикам	233.9		
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	234	0	0
Задолженность работников по предоставленным займам	234.1		
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	234.2		
Задолженность работников за проданные товары, услуги и прочее имущество	234.3		
Задолженность по беспроцентным векселям	234.4		
Задолженность по беспроцентным займам	234.5		
Задолженность по лизинговым договорам	234.6		
Задолженность заказчиков (инвесторов) по переданным средствам на финансирование строительства	234.7		
Долгосрочная задолженность прочих дебиторов	234.8		

Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	257 610	199 788
Покупатели и заказчики	241	195 756	148 243
Покупатели электроэнергии	241.1	90 739	86 910
Покупатели мощности	241.2		
Покупатели теплотенергии	241.3		
Арендаторы (субарендаторы)	241.4	77	75
Заказчики услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	241.5		
Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	241.6	258	0
Заказчики услуг по капитальному строительству	241.7	35 170	311
Заказчики услуг организатора строительства	241.8		
Заказчики услуг по НИОКР	241.9		
Заказчики транспортных услуг	241.10		
Заказчики услуг по управлению и консультационным услугам	241.11		
Потребители услуг связи	241.12	8	7
Прочие покупатели	241.13	69 504	60 940
Векселя к получению покупателей и заказчиков	242	0	0
Задолженность по дивидендам	243	0	0
Компаний входящих в Группу	243.1		
Прочих компаний	243.2		
Задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	244		
Авансы выданные	245	45 196	43 373
Поставщикам электроэнергии	245.1		
Поставщикам мощности	245.2		
Поставщикам услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	245.4		
Поставщикам материально-производственных запасов	245.5	5 222	567
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	245.6	38 399	31 683
Подрядчикам по капитальному строительству	245.7		
Организаторам строительства	245.8		
Поставщикам услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	245.9		0
Прочим поставщикам и подрядчикам	245.10	1 575	11 123
Прочая дебиторская задолженность	246	16 658	8 172
Задолженность по процентам по финансовым вложениям, в том числе:	246.1	0	0
Компаний входящих в Группу	246.1.1		
Прочих компаний	246.1.2		
Переплата по налогам и сборам, в том числе:	246.2	5 163	1 305
по налогу на прибыль	246.2.1	5 163	1 305
по налогу на добавленную стоимость	246.2.2		
по налогу с доходов физических лиц	246.2.3		
по налогу на имущество	246.2.4		
по прочим налогам и сборам	246.2.5		
Задолженность внебюджетных фондов, в том числе:	246.3	334	361
Пенсионного фонда РФ	246.3.1		86
Фонда обязательного медицинского страхования	246.3.2		11
Фонда социального страхования	246.3.3	334	264
Задолженность работников по предоставленным займам	246.4		
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	246.5		
Задолженность работников за проданные товары, услуги и прочее имущество	246.6		
Задолженность по беспроцентным векселям	246.7		
Задолженность по беспроцентным займам	246.8		
Задолженность по лизинговым договорам	246.9		
Задолженность заказчиков (инвесторов) по переданным средствам на финансирование строительства	246.10		
Задолженность по имущественному и личному страхованию	246.11		
Переплата за пользование водными объектами	246.12	25	0
НДС по авансам полученным	246.13		21
Краткосрочная задолженность прочих дебиторов	246.14	11 136	6 485

Краткосрочные финансовые вложения	250	0	0
Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	250.1	0	0
Компаний входящих в Группу	250.1.1		
Прочим компаниям	250.1.2		
Векселя, сроком погашения до 12 месяцев	250.2	0	0
Компаний входящих в Группу	250.2.1		
Прочим компаниям	250.2.2		
Прочие краткосрочные вложения	250.3	0	0
Компаний входящих в Группу	250.3.1		
Прочим компаниям	250.3.2		
Денежные средства	260	22 532	15 946
Касса	260.1	902	1 338
Расчетные счета	260.2	21 630	14 608
Валютные счета	260.3		
Прочие денежные средства, в том числе:	260.4	0	0
Специальные счета в банках	260.4.1		
Денежные документы	260.4.2		
Переводы в пути	260.4.3		
Прочие оборотные активы	270	0	0
Внутрихозяйственные расчеты	270.1		
Прочие активы	270.2		
ИТОГО ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	290	525 752	405 808
БАЛАНС	300	16 764 892	16 648 654

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		
в обыкновенных акциях	410.2	12 214 552	12 214 552
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411		
Добавочный капитал	420	3 497 337	3 491 977
Эмиссионный доход	420.1	106 983	106 983
Прирост стоимости имущества при переоценке	420.2	3 390 354	3 384 994
Прочие источники	420.3		
Резервный капитал	430	35 825	40 829
Резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	35 825	40 829
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432		
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	-88 806	-42 323
Нераспределенная прибыль прошлых лет	470.1	1 061 341	966 618
Нераспределенная прибыль использованная	470.2		
Непокрытый убыток прошлых лет	470.3	-1 131 975	-1 036 896
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	470.4		
Сумма уценки в результате переоценки ОС	470.5	-18 172	-18 172
Нераспределенная прибыль отчетного года	470.6		46 127
Непокрытый убыток отчетного года	470.7		
ИТОГО КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ	490	15 658 908	15 705 035

ПАССИВ	Код	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	0	0
Кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	510.1		
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	510.2	0	0
Компаний входящих в Группу	510.2.1		
Прочих компаний	510.2.2		
Отложенные налоговые обязательства	515		
Прочие долгосрочные обязательства	520	954 581	764 581
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	520.1	0	0
Поставщиками электроэнергии	520.1.1		
Поставщиками мощности	520.1.2		
Поставщиками услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	520.1.3		
Поставщиками материально-производственных запасов	520.1.4		
Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов	520.1.5		
Подрядчиками по капитальному строительству	520.1.6		
Организаторами строительства	520.1.7		
Поставщиками услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	520.1.8		
Прочими поставщиками и подрядчиками	520.1.9		
Задолженность по имущественному и личному страхованию	520.2		
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	520.3		
Задолженность по лизинговым договорам	520.4		
Авансы, полученные по долгосрочным договорам	520.5		
Задолженность перед участниками долевого строительства	520.6		
Прочие долгосрочные обязательства	520.7	954 581	764 581
ИТОГО ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	590	954 581	764 581

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		
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	610.2	0	0
Компаний входящих в Группу	610.2.1		
Прочих компаний	610.2.2		
Кредиторская задолженность	620	151 403	179 038
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	621	36 923	16 029
Поставщиками электроэнергии	621.1	1 841	3 426
Поставщиками мощности	621.2		
Поставщиками услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	621.3		
Поставщиками материально-производственных запасов	621.4	122	870
Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов	621.5	2 844	8 981
Подрядчиками по капитальному строительству	621.6	21 544	0
Организаторами строительства	621.7		
Поставщиками услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	621.8	4 607	0
Прочими поставщиками и подрядчиками	621.9	5 965	2 752
Векселя выданные (собственные)	622		
Задолженность перед персоналом по оплате труда	623	0	0
Текущая	623.1	0	0
просроченная	623.2		
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	624	41 822	118 012
Страховые взносы, в том числе:	624.1	41 794	118 012
Фонд обязательного медицинского страхования	624.1.1	6 400	26 417
Фонд социального страхования	624.1.2	0	0
Пенсионный фонд (страховая и накопительная часть пенсии)	624.1.3	35 394	91 595
Прочие взносы в фонд социального страхования	624.2	28	0
Задолженность по налогам и сборам	625	68 320	43 501
по налогу на прибыль	625.1	0	0
по налогу на добавленную стоимость	625.2	3 399	35 227
по налогу с доходов физических лиц	625.3	366	33
по налогу на имущество	625.4	37 913	2 859
по прочим налогам и сборам	625.5	26 642	5 382
Прочие кредиторы	626	4 338	1 496
Авансы полученные, в том числе от:	626.1	1	101
Покупателей электроэнергии	626.1.1	1	101
Покупателей мощности	626.1.2		
Покупателей теплоэнергии	626.1.3		
Арендаторов (субарендаторов)	626.1.4		
Заказчиков услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	626.1.5		
Заказчиков ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	626.1.6		0
Заказчиков услуг по капитальному строительству	626.1.7		
Заказчиков услуг организаторов строительства	626.1.8		
Заказчиков услуг по НИОКР	626.1.9		
Заказчиков транспортных услуг	626.1.10		
Заказчиков услуг по управлению и консультационным услугам	626.1.11		
Потребителей услуг связи	626.1.12		
Прочие покупатели	626.1.13		
Задолженность по расчетам с подотчетными лицами	626.2	12	0
Задолженность по имущественному и личному страхованию	626.3		
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	626.4	0	0
Задолженность по лизинговым договорам	626.5	991	
Депонированная задолженность	626.6	2 594	179
Плата за пользование водными объектами	626.7		402
Целевое финансирование	626.8		
Задолженность по дивидендам	626.9		
Задолженность перед участниками долевого строительства	626.10		
НДС по авансам выданным	626.11		
Краткосрочная задолженность прочим кредиторам	626.12	740	814

Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630		
Доходы будущих периодов	640		
Резервы предстоящих расходов и платежей	650		
Прочие краткосрочные обязательства	660	0	0
Внутрихозяйственные расчеты	660.1		
Прочие обязательства	660.2		
ИТОГО по Разделу V	690	151 403	179 038
БАЛАНС	700	16 764 892	16 648 654
		0	0
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	39 685	22 995
по лизингу	911		
по договорам аренды	912	39 685	22 995
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920		
Материалы, принятые в переработку	921		
Товары, принятые на комиссию	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	5 259	6 256
Обеспечение обязательств и платежей полученные	950		
Обеспечение обязательств и платежей выданные	960		
Износ жилищного фонда	970		
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		
Основные средства, сданные в аренду (лизинг)	981		
Нематериальные активы, полученные в пользование	990		
Бланки строгой отчетности	991		
Имущество, находящееся в федеральной собственности	992		



Л.А. Мурин
Н.А. Кондратьева

Л.А. Мурин

Н.А. Кондратьева

Отчет о прибылях и убытках

за 2010 год

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

	КОДЫ
Форма N2 по ОКУД	0710002
Дата [год, месяц, число]	2010\12\31
по ОКПО	00117618
ИНН	4908000718
по ОКДП	
по ОКОПФ\ОКФС	47\41
по ОКЕИ	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	1 083 739	1 106 987
- от продажи электроэнергии, в том числе:	010.1	904 299	855 908
Электроснабжение на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)	010.1.1	0	0
Электроснабжение на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценных заявок на сутки вперед	010.1.2	0	0
Электроснабжение на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам	010.1.3	0	215 384
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	192 816	0
Электроснабжение в неценовой зоне	010.1.6	711 483	640 524
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 теплоэнергии	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	0	1 787
- от выполнения работ и оказания услуг по ремонту	010.6	3 891	6 332
- от выполнения работ по капитальному строительству	010.7	71 756	152 907
- 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	0
- от продажи покупных товаров	010.13	1 052	0
- от оказания прочих работ, услуг	010.14	102 741	90 053

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг:	020	-(1 056 832)	(1 062 470)
Покупная электроэнергия и мощность	020.1	(112 562)	0
Потребление покупной электроэнергии и мощности в насосном режиме, собственные нужды и потери	020.2	(868)	(2 867)
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	020.3	0	0
Амортизация	020.4	(182 264)	(153 946)
Расходы по договорам аренды	020.5	(2 468)	(708)
Расходы по договорам лизинга	020.6	0	0
Расходы по страхованию имущества и ответственности	020.7	(9 227)	(6 036)
Расходы на техобслуживание и ремонт основных средств (за искл. ФОТ и налогов, взносов от ФО, при выполнении собственными силами)	020.8	(30 768)	(28 919)
Расходы на материалы, используемые при выполнении на сторону строительно-монтажных, ремонтных работ и работ по техническому обслуживанию	020.9	(1 192)	0
Расходы на работы, выполняемые привлеченными подрядными организациями, и на услуги генподрядчика, при выполнении на сторону строительно-монтажных, ремонтных работ и работ по техническому обслуживанию	020.10	(52 706)	(124 857)
Фонд оплаты труда и налоги, взносы от ФОТ	020.11	(400 110)	(379 162)
Налог на имущество	020.12	(151 245)	(150 237)
Плата за пользование водными объектами, водный налог	020.13	(25 383)	(25 086)
Прочие налоги и пошлины	020.14	(1 492)	(1 350)
Экологические расходы	020.15	(320)	(259)
Расходы на вспомогательное сырье и материалы, за исключением использованных на техобслуживание и ремонт	020.16	(13 766)	(155 203)
Информационные, юридические и консультационные услуги	020.17	(3 174)	(2 641)
Расходы на рекламу, PR	020.18	0	0
Прочие	020.19	(69 287)	(31 199)
Валовая прибыль	029	26 907	44 517
Коммерческие расходы	030	0	0
Управленческие расходы	040	0	0
Прибыль (убыток) от продаж	050	26 907	44 517
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению:	060	204	0
- Проценты к получению, начисленные по депозитам	060.1	0	0
- Проценты к получению, начисленные по остаткам денежных средств в банках	060.2	204	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	60 000	79 076
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	60 000	79 076
<i>Дочерних Обществ группы ОАО РусГидро</i>	<i>080.2.1</i>	60 000	79 076
<i>Ассоциированных Обществ</i>	<i>080.2.2</i>	0	0
<i>Прочих третьих лиц</i>	<i>080.2.3</i>	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	24 155	825 285
Доходы от реализации и иного выбытия производственных основных фондов	090.1	0	211
<i>Доходы от реализации и иного выбытия профильных основных фондов</i>	<i>090.1.1</i>	0	211
<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	1 224	19 032
Доходы от реализации и иного выбытия НМА	090.5	0	0
Доходы от продажи и иного выбытия финансовых вложений	090.6	0	767 959
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	67	66
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	939	562
Доходы от участия в совместной деятельности	090.17	0	0
Доходы прошлых лет	090.18	301	5 404
Прочие доходы	090.19	21 624	32 051

Прочие расходы	100	(60 374)	(833 357)
Расходы по реализации и иному выбытию производственных основных фондов, в том числе:	100.1	(12 437)	(214)
<i>Расходы по реализации и иному выбытию профильных основных фондов</i>	100.1.1	0	(214)
<i>Расходы по реализации и иному выбытию непрофильных основных фондов</i>	100.1.2	(12 437)	0
Расходы по реализации и иному выбытию незавершенного строительства	100.2	(15 832)	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	(1 156)	(18 392)
Расходы по реализации и иному выбытию НМА	100.5	0	0
Расходы по продаже и иному выбытию финансовых вложений	100.6	0	(767 959)
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	(112)	(111)
Расходы, связанные с обслуживанием ценных бумаг третьих лиц	100.18	0	0
Расходы от списания дебиторской задолженности	100.19	(1 353)	(2 556)
Расходы по штрафным санкциям, начисленным по хозяйственным договорам	100.20	0	0
НДС по списанной кредиторской задолженности	100.21	(56)	(20)
Расходы на НИОКР, не давшие положительного результата	100.22	0	0
Расходы на банковские услуги	100.23	(1 278)	(1 261)
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	(2 322)	(3 859)
Расходы на содержание объектов социально-культурной сферы за счет собственных средств Общества	100.29	0	0

Расходы на социальные мероприятия, в том числе:	100.30	(1 827)	(1 843)
Материальная помощь и другие социальные выплаты	100.30.1	(1 822)	(1 400)
Расходы на мероприятия по улучшению жилищных условий сотрудников	100.30.2	0	0
Расходы на благотворительные цели	100.30.3	0	0
Взносы по добровольному медицинскому и пенсионному страхованию в пользу физических лиц не списочного состава	100.30.4	0	0
Расходы на осуществление спортивных мероприятий	100.30.5	(5)	(403)
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий, отдыха, развлечений, иных социальных мероприятий	100.30.6		(40)
Прочие расходы на социальные мероприятия	100.30.7	0	0
Прочие расходы	100.31	(24 001)	(37 142)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	50 892	115 521
Отложенный налоговый актив	141	4 484	(26)
Отложенное налоговое обязательство	142	0	0
Текущий налог на прибыль	150	(9 090)	(11 982)
Иные аналогичные обязательные платежи	180	(159)	(3 430)
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	185	(4 765)	(15 438)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	46 127	100 083

Справочно:

Постоянные налоговые обязательства(активы)	200	-	5 573	-	11 096
--	-----	---	-------	---	--------

Генеральный директор

Главный бухгалтер



Л.А. Мурип
Н.А. Кондратьева

Л.А.Мурип

Н.А.Кондратьева

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА

за 2010 год

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

	КОДЫ
Форма №3 по ОКУД	0710003
Дата [год, месяц, число]	2010\12\31
по ОКПО	00117618
ИНН	4908000718
по ОКВЭД	40.10.12
по ОКОПФ\ОКФС	47\41
по ОКЕИ	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	12 214 552	3 429 934	33 316	(166 162)	15 511 640
2009 год (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике	011					-
Результат от переоценки объектов основных средств	012					-
Изменения правил бухгалтерского учета	013				(2 153)	(2 153)
Остаток на 1 января предыдущего года	020	12 214 552	3 429 934	33 316	(168 315)	15 509 487
Результат от пересчета иностранных валют	023					-
Чистая прибыль	025				100 083	100 083
Дивиденды	026					-
Отчисления в резервный фонд	030			2 509	-	2 509
Увеличение величины капитала за счет:	040	-	-	-	107	107
дополнительного выпуска акций	041					-
увеличения номинальной стоимости акций	042					-
реорганизации юридического лица	043					-
прочее	044			-	107	107
Уменьшение величины капитала за счет:	050	-	(107)	-	(2 509)	(2 616)
уменьшения номинала акций	051					-
уменьшения количества акций	052					-
реорганизация юридического лица	053					-
прочее	054		(107)		(2 509)	(2 616)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	060	12 214 552	3 429 827	35 825	(70 634)	15 609 570

2010 год (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	061					-
Результат от переоценки объектов основных средств	062		67 510		(18 172)	49 338
Изменения правил бухгалтерского учета	063					-
Остаток на 1 января отчетного года	100	12 214 552	3 497 337	35 825	(88 806)	15 658 908
Результат от пересчета иностранных валют	103					-
Чистая прибыль	105				46 127	46 127
Дивиденды	106					-
Отчисления в резервный фонд	110			5 004		5 004
Увеличение величины капитала за счет:	120	-	-	-	-	-
дополнительного выпуска акций	121					-
увеличения номинальной стоимости акций	122					-
реорганизации юридического лица	123					-
прочее	124					-
Уменьшение величины капитала за счет:	130	-	(5 360)	-	356	(5 004)
уменьшения номинала акций	131					-
уменьшения количества акций	132					-
реорганизация юридического лица	133					-
прочее	134		(5 360)		356	(5 004)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	12 214 552	3 491 977	40 829	(42 323)	15 705 035

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	33 316	2 509		35 825
данные отчетного года	151	35 825	5 004		40 829
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	15 658 908		15 705 035	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдуш ий год	за отчетный год	за предыдуший год
		3	4	5	6
2) Получено на расходы по обычным видам деятельности - всего	210	-	-	-	-
в том числе:					
	211				
	212				
	213				
внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе:					
	221				
	222				
	223				

Генеральный директор

Главный бухгалтер



Л.А.Мурин

Н.А.Кондратьева

Расчет
оценки стоимости чистых активов
ОАО "Колымаэнерго"
на 31.12.2010г.

(тыс.руб.)

№ п/п	Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
АКТИВЫ				
1	Нематериальные активы	110	0	0
2	Основные средства	120	7 099 363	7 041 297
3	Незавершенное строительство	130	695 722	706 378
4	Доходные вложения в материальные ценности	135	9 157	13 344
5	Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	140; 250	8 424 157	8 466 602
6	Отложенные налоговые активы	145	10 741	15 225
7	Запасы	210	61 219	67 232
8	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	181	35
9	Долгосрочная дебиторская задолженность	230	184 210	122 807
10	Дебиторская задолженность	240	257 610	199 788
11	Денежные средства	260	22 532	15 946
12	Прочие внеоборотные активы	150;270	0	0
13	Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1-12)		16 764 892	16 648 654
Пассивы				
14	Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	510	0	0
15	Прочие долгосрочные обязательства	515; 520	954 581	764 581
16	Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	610	0	0
17	Кредиторская задолженность	620	151 403	179 038
18	Задолженность участников (учредителей) по выплате доходов	630	0	0
19	Резервы предстоящих расходов	650	0	0
20	Прочие краткосрочные обязательства	660	0	0
21	Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 14-20)		1 105 984	943 619
22	Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.13) минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр.21))		15 658 908	15 705 035

Генеральный директор

Л.А.Мурин

Главный бухгалтер

Н.А.Кондратьева

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2010 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 N4 по ОКУД
Дата [год, месяц, число]
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ\ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ
0710004
2010\12\31
00117618
4908000718
40.10.12
47\41
384

Наименование показателя	Код строки	За 2010 год	За 2009 год
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	22 532	220
Движение денежных средств по текущей деятельности:	020		
Поступления по текущей деятельности	021	1 431 657	1 394 835
Средства, полученные от покупателей, заказчиков:	022	1 423 449	1 357 466
Поступления от реализации электроэнергии	023	232 474	294 002
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
Электричество на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы	023.4		
Электричество на розничном рынке (прочим потребителям)	023.5	229 175	
Электричество по прочим секторам рынка	023.6	3 299	1 983
Поступления от реализации мощности	024		
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	838 630	748 832
Средства, полученные от покупателей, заказчиков:	026	352 345	314 632
Поступления от продажи теплоэнергии	026.1		
Поступления от предоставления услуг по аренде (субаренде) имущества	026.2	22 080	32 347
Поступления от предоставления услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	026.3		
Поступления от выполнения работ и оказания услуг по ремонту	026.4	3 749	

Поступления от выполнения работ по капитальному строительству	026.5	- 119 531	109 476
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
Поступления от оказания услуг по управлению и консультационным услугам	026.9	6 302	3 000
Поступления от продажи покупных товаров	026.10	70 000	30 443
Поступления от оказания прочих работ, услуг	026.11	130 683	137 586
Прочие поступления	027	8 208	37 369
Поступления от реализации ТМЦ	027.1	1 398	19 189
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		
Возврат займов выданных сотрудникам	027.8		
Возврат средств прочий	027.9	5 321	5 356
Прочие поступления	027.10	1 489	8 699
Поступление денежных средств со счета на счет внутри организации (межфилиальные расчеты)	028		
Выплаты по текущей деятельности	029	-1 270 369	-1 281 168
Платежи по договорам приобретения товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов:	030	-397 224	-452 673
Платежи по договорам покупки электроэнергии	030.1	-132 740	-122 001
Платежи по договорам покупки мощности	030.2		
Оплата услуг по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	030.3		
Платежи по договорам аренды	030.4	-2 724	-3 263
Платежи по договорам страхования имущества и ответственности	030.5	-9 196	-5 292
Платежи по договорам на техобслуживание и ремонт основных средств	030.6	-28 216	-22 742
Платежи по договорам поставки ТМЦ	030.7	-39 598	-50 266
Платежи по договорам на информационные, юридические и консультационные услуги	030.8	-3 285	-2 289
Платежи по договорам на рекламу и PR	030.9		

Другие выплаты по приобретению товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	030.10	-181 465	-246 820
Коммунальные услуги	030.10.1	-372	-158
Расходы на услуги сторонних организаций на подготовке, переподготовке кадров, проведению совещаний, конференций и семинаров	030.10.2	-2 941	-1 825
Оплата аудиторских услуг (обязательный)	030.10.3	-385	-154
Оплата за услуги по испытаниям и поверке приборов	030.10.4	-1 635	-1 791
Оплата за услуги пожарной, вневедомственной и сторожевой охраны	030.10.5	-15 253	-14 196
Оплата за услуги связи, передачи данных	030.10.6	-10 813	-7 857
Оплата корпоративных расходов	030.10.7		
Оплата транспортных услуг сторонних организаций	030.10.8	-21 742	-20 444
Расходы по страхованию физических лиц	030.10.9	-6 857	-6 277
Взносы по договорам с НПФ	030.10.9.1	-3 523	-3 485
Добровольное медицинское страхование	030.10.9.2	-3 061	-2 563
Прочее добровольное страхование физических лиц	030.10.9.3	-273	-229
Оплата за подписку на периодические издания	030.10.10	-675	-598
Оплата услуг управления	030.10.11		
Расчеты по охране труда	030.10.12	-597	-345
Оплата за лицензии	030.10.13	0	-1
Оплата услуг банков	030.10.14	-1 278	-1 261
Оплата гидрометеорологических и сейсмологических работ	030.10.15		
Оплата землеустроительных работ	030.10.16	-614	
Оплата за техническое освидетельствование судов	030.10.17		
Оплата прочих услуг	030.10.18	-118 303	-191 913
Выплаты по оплате труда , налоги от фонда оплаты труда	031	-358 030	-338 899
Расчеты по выплате заработной платы и социальным выплатам сотрудникам Общества и другим ФЛ	031.1	-313 239	-294 219
Удержание из з/п- НДФЛ	031.2	-44 791	-44 680
Прочие удержания из заработной платы	031.3		
ЕСН и взносы по СН	032	-47 369	-60 344
Оплата налогов и прочих обязательных платежей:	033	-453 527	-417 461
НДС	033.1	-96 614	-162 903
Налог на имущество	033.2	-188 108	-146 290
Налог на прибыль	033.3	-20 424	-28 010
Плата за пользование водными объектами, водный налог	033.4	-24 958	-25 623
Прочие налоги и пошлины	033.5	-123 423	-54 635
Экологические расходы	034		
Выплата дивидендов	035		
Выплата процентов по кредитам и займам	036		

Прочие выплаты по текущей деятельности	037	-14 219	-11 791
Выплаты вознаграждений членам Совета директоров и ревизионной комиссии	037.1	-239	
Выплаты по претензионной работе	037.2		
Возврат средств	037.3	-5 321	-5 356
Оплата расходов на проведение ежегодного собрания акционеров	037.4		
Оплата за представительские расходы	037.5	-2 079	-2 292
Выплаты на командировочные расходы	037.6	-6 580	-4 143
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	161 288	113 667
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности:	050		
Поступление денежных средств по инвестиционной деятельности	051	60 000	86 825
Поступления от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	052	0	7 849
Поступление денежных средств от реализации ОС	052.1		7 749
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	60 000	79 076
Прочие поступления по инвестиционной деятельности	057		

Выплаты денежных средств по инвестиционной деятельности	060	-227 874	-178 180
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	061	-3 182	-7 106
Оплата за приобретение ОС	061.1	-3 182	-7 106
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	-224 692	-171 074
Оплата за СМР, ПИР, НИР, ПКР	062.1	-36 237	
Оплата НИОКР	062.2		
Оплата за оборудование	062.3	-24	-16 424
Оплата за ТМЦ	062.4		-46 279
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	-188 431	-108 371
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	-167 874	-91 355

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	-6 586	22 312
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	098	15 946	22 532
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	099		

Генеральный директор

Главный бухгалтер



Л.А.Мурин

Н.А.Кондратьева

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за 2010 год

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

	КОДЫ
Форма N5 по ОКУД	0710005
Дата [год, месяц, число]	2010/12/31
по ОКПО	00117618
ИНН	4908000718
по ОКВЭД	40.10.12
по ОК ОПФ/ОКФС	47/41
по ОКЕИ	384

Нематериальные активы

Наименование показателя	Код	Наличие на	Поступило	Выбыло	Наличие на
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	9 519 591	188 990	(106 489)	9 602 092
Здания производственного назначения	031	1 187 573	34 191	(24 585)	1 197 179
Здания непроизводственного назначения	032	2 308		(2 308)	0
Гидротехнические сооружения	033	7 125 783	21 298		7 147 081
Сооружения электропередачи и связи	034	47 112	1 138	(7 888)	40 362
Сооружения специальные и прочие сооружения	035	175 113		(66 425)	108 688
Силовые машины и оборудование	036	616 367	53 030	(2 657)	666 740
Рабочие машины и оборудование	037	235 187	55 961	(267)	290 881
Информационные машины и оборудование	038	99 638	17 311	(2 066)	114 883
Прочие машины и оборудование, средства измерений	039	178	120		298
Транспортные средства и передвижная техника	040	12 501	2 252	(6)	14 747
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	041	17 511	2 190	(287)	19 414
Земельные участки, объекты природопользования и насаждения	042	320	1 499		1 819
Прочие основные фонды	043				0
<i>Справочно:</i>					
Объекты основных средств, переведенные на консервацию	044				0
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе	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	2 420 228	194 248	(53 681)	2 560 795
Здания производственного назначения	051	152 766	16 454	(9 529)	159 691
Здания непроизводственного назначения	052	1 812	49	(1 861)	0
Гидротехнические сооружения	053	1 598 473	99 224		1 697 697
Сооружения электропередачи и связи	054	9 209	6 781	(6 116)	9 874
Сооружения специальных и прочих сооружений	055	77 162	8 569	(31 054)	54 677
Силовые машины и оборудование	056	413 798	21 016	(2 494)	432 320
Рабочие машины и оборудование	057	123 096	22 624	(268)	145 452
Информационные машины и оборудование	058	34 294	15 735	(2 066)	47 963
Прочие машины и оборудование, средства измерений	059	92	28		120
Транспортные средства и передвижная техника	060	2 334	1 965	(6)	4 293
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	061	7 192	1 803	(287)	8 708
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	15 530	5 806	0	21 336
Здания	071	6 053	5 806		11 859
Сооружения	072	5 329			5 329
Машины и оборудование	073	4 121			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	39 685	10 414	(27 104)	22 995
- по договору аренды	081.1	33 641	10 414	(21 060)	22 995
- 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	(6 044)	0
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	7	0	7
- по договору аренды	083.1		7		7
- 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	14	0	14
- по договору аренды	084.1		14		14
- 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	2 709	(6 044)	2 709
- по договору аренды	085.1		2 709		2 709
- по договору лизинга и числится на балансе лизингодателя	085.2				0
- по договору лизинга и числится на балансе лизингополучателя	085.3	6 044	0	(6 044)	0
Земельные участки, объекты природопользования	086	33 641	7 684	(21 060)	20 265
- по договору аренды	086.1	33 641	7 684	(21 060)	20 265
- 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		58 828
Амортизации	100		9 490

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	9 157	4 837	(650)	13 344
Материальные ценности организации	121				0
Материальные ценности, предоставленные во временное владение	122				0
Прочие доходные вложения	123	9 157	4 837	(650)	13 344

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	6 373	7 992
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 незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	150		
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы	160		

Расходы на освоение природных ресурсов

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

Справочно:

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

Финансовые вложения

Наименование показателя	Код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода	Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций – всего	200	8 424 157	8 466 602		
Дочерних обществ Группы РусГидро	201	8 424 157	8 466 602		
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	8 424 157	8 466 602	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	8 424 157	8 466 602		
Дочерних обществ Группы РусГидро	261	8 424 157	8 466 602		
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	8 424 157	8 466 602	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	0	0	0	0
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	282	0	0	0	0
Резервы под обесценение финансовых вложений	283	0	0	0	0

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	441 820	322 595
краткосрочная – всего, в том числе:	310	257 610	199 788
расчеты с покупателями и заказчиками	311	90 739	86 910
авансы выданные	312	45 196	43 373
прочая	313	121 675	69 505
Долгосрочная – всего, в том числе:	320	184 210	122 807
расчеты с покупателями и заказчиками	321	0	0
авансы выданные	322	0	0
прочая	323	184 210	122 807
Резервы по сомнительным долгам	330	0	0
Кредиторская задолженность – всего	400	1 105 984	943 619
краткосрочная – всего, в том числе:	410	151 403	179 038
расчеты с поставщиками и подрядчиками	411	36 923	3 426
авансы полученные	412	1	101
расчеты по налогам и сборам	413	110 142	161 513
кредиты	414	0	0
займы	415	0	0
прочая	416	4 337	13 998
Долгосрочная – всего, в том числе:	420	954 581	764 581
расчеты с поставщиками и подрядчиками	421	0	0
авансы полученные	422	0	0
расчеты по налогам и сборам	423	954 581	764 581
кредиты	424	0	0
займы	425	0	0
прочая	426	0	0

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	1 056 832	1 062 470
Материальные затраты	510	141 989	155 203
Затраты на оплату труда	520	343 159	328 142
Отчисления на социальные нужды	530	51 187	51 020
Амортизация	540	182 263	153 946
Прочие затраты	550	338 234	374 159

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

Наименование показателя	Код	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Незавершенное производство	560	0	0
Расходы будущих периодов	570	254	(1 562)
Резервы предстоящих расходов	580	0	0

Обеспечения

Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4
Полученные – всего, в том числе:	590	0	0
Векселя	591	0	0
Имущество, находящееся в залоге, в том числе:	592	0	0
объекты основных средств	593	0	0
ценные бумаги и иные финансовые вложения	594	0	0
прочее	595	0	0
Выданные – всего, в том числе:	600	0	0
Векселя	601	0	0
Имущество, переданное в залоге, в том числе:	602	0	0
объекты основных средств	603	0	0
ценные бумаги и иные финансовые вложения	604	0	0
прочее	605	0	0

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	0	0
по назначениям целевых средств	611	0	0

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	0	0	0



Л.А. Мурин Л.А. Мурин
Н.А. Кондратьева Н.А. Кондратьева



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

Акционерам открытого акционерного общества «Колымаэнерго»

**Аудиторское заключение
о бухгалтерской отчетности
Открытого акционерного общества
"Колымаэнерго"**

за период с 01 января по 31 декабря 2010 года включительно

г. Екатеринбург
2011г.

1. Вводная часть

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

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

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

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

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

2. Сведения об аудируемом лице

Наименование: Открытое акционерное общество «Колымаэнерго»

Государственный регистрационный номер: 1024900959467

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

3. Сведения об аудиторе

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

Государственный регистрационный номер: 1076672044712

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

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

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

4. Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

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

5. Ответственность аудитора

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

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

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

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

6. Мнение

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

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

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



«01» марта 2011 г.

Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии

Заключение Ревизионной комиссии ОАО «Колымаэнерго» по итогам 2010 года

г. Москва

17 марта 2011 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «Колымаэнерго» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 25.06.2010 № 1), комиссией в составе:

Председателя Ревизионной комиссии:

- Карцева Д.А. - главного эксперта Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»;

Членов Ревизионной комиссии:

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

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

- Гречухи М.В. - ведущего эксперта Департамента управления имуществом ОАО «РусГидро»

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

Аудитор Общества - ООО «АДК-аудит» (лицензия № 001231 от 24.07.2002), избранный Общим собранием акционеров Общества (Протокол от 18.05.2010 № 2) провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 01 января 2010 года по 31 декабря 2010 года (Аудиторское заключение от 01.03.2011 № б/н).

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

Проверка представленных первичных документов проведена выборочным методом.

За 2010 год Обществом получена выручка от реализации товаров, работ и услуг в размере 1 083,7 млн. рублей. Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг составила 1 056,8 млн. руб., прибыль от реализации за отчетный период получена в размере 26,9 млн. рублей.

Прочие доходы составили 24,2 млн. рублей.

Прочие расходы составили 60,4 млн. рублей.

За 2010 год Обществом получена чистая прибыль в размере 46,1 млн. руб., что на 15,7 млн. руб. больше плана.

Балансовая стоимость активов Общества на 31 декабря 2010 года составила 16 648,7 млн. рублей.

Стоимость чистых активов Общества на 31 декабря 2010 года составила 15 705 млн. рублей.

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

- коэффициент абсолютной ликвидности составил - 0,1, что ниже рекомендуемого значения ($>0,15$);

- коэффициент срочной ликвидности - 1,2, что выше рекомендуемого значения ($>0,95$);

- коэффициент текущей ликвидности - 2,26, что выше рекомендуемого значения (>2);

- коэффициент автономии (финансовой независимости) составил 0,94, что выше рекомендуемого значения ($>0,80$).

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей Общества по состоянию на 31.12.2010 года составляет 1,8.

Характеристика финансового состояния Общества:

По состоянию на 31.12.2010 общая сумма дебиторской задолженности Общества по сравнению с началом 2010 года уменьшилась на 46,6 млн. руб. и составила 322,6 млн. руб., в том числе задолженность покупателей и заказчиков - 148,2 млн. рублей.

По состоянию на 31.12.2010 общая сумма кредиторской задолженности Общества по сравнению с началом 2010 года увеличилась на 27,6 млн. руб. и составила 179 млн. руб., в том числе: поставщикам и подрядчикам - 16 млн. руб., по налогам и сборам - 43,5 млн. руб., прочим кредиторам - 1,5 млн. рублей и др.

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»



Д.А. Карцев

Приложение 4. Сделки Общества

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками				
Нет				
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
Договор на выполнение работ по организации и ведению натуральных наблюдений за гидротехническим и сооружениями № 851 от 09.02.2010г.	Протокол Совета директоров №3 от 09.02.2010г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – Договор вступает в силу с даты его подписания, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2010 и действует до 31.12.2010 включительно.	9 097 244,34 руб. (с учетом НДС)	Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго», ОАО «РусГидро»
Договор на оказание услуг центральной строительной лаборатории № 857 от 09.02.2010г.	Протокол Совета директоров №3 от 09.02.2010г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – Договор вступает в силу с даты его подписания, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2010 и действует до 31.12.2010 включительно.	33 031 138,09 руб. (с учетом НДС)	Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго», ОАО «РусГидро»
Договор аренды имущества № 858 от 09.02.2010г.	Протокол Совета директоров №3 от 09.02.2010г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – Договор вступает в силу с момента подписания и действует до 31.12.2010. В силу статьи 425 Гражданского кодекса Российской Федерации Стороны	Ежемесячный размер арендной платы – 53 955,18 руб. (с учетом НДС)	Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго», ОАО «РусГидро»

		пришли к соглашению, что условия договора применяются к отношениям, возникшим с 01.01.2010.		
Договор на оказание геодезических услуг № 859 от 09.02.2010г.	Протокол Совета директоров №3 от 09.02.2010г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – Договор вступает в силу с даты его подписания, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2010 и действует до 31.12.2010 включительно.	24 747 322,34 руб. (с учетом НДС)	Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго», ОАО «РусГидро»
Договор аренды нежилых помещений № 860 от 09.02.2010г.	Протокол Совета директоров №3 от 09.02.2010г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – Договор вступает в силу с момента подписания и действует до 31.10.2010. В силу статьи 425 Гражданского Кодекса Российской Федерации Стороны пришли к соглашению, что условия Договора применяются к отношениям, возникшим с 01.12.2009 .	Ежемесячный размер арендной платы – 23 541 руб. (с учетом НДС)	Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго», ОАО «РусГидро»
Договор поставки кислорода № 861 от 09.02.2010г.	Протокол Совета директоров №3 от 09.02.2010г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – Договор вступает в силу с даты его подписания, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2010 года и	166 144 руб. (с учетом НДС)	Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго», ОАО «РусГидро»

		действует до 31.12.2010 года включительно.		
Договор на выполнение работ по содержанию автомобильной дороги Дебин – Створ (Колымская ГЭС) № 868 от 05.03.2010г.	Протокол Совета директоров №5 от 05.03.2010г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2010 и действует до 31.12.2010 включительно.	8 716 660 руб. (с учетом НДС)	Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго», ОАО «РусГидро»
Договор на оказание услуг по обучению № 869 от 05.03.2010г.	Протокол Совета директоров №5 от 05.03.2010г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2010. и действует до 31.12.2010. включительно.	1 108 097,30 руб. (с учетом НДС)	Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго», ОАО «РусГидро»
Договор на выполнение количественного химического анализа № 870 от 05.03.2010г.	Протокол Совета директоров №5 от 05.03.2010г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2010г. и действует до 31.12.2010г. включительно.	247 343,76 руб. (с учетом НДС)	Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго», ОАО «РусГидро»
Договор передачи	Протокол	Стороны –	40 105 000 руб.	ОАО «РусГидро»,

автодороги «Ларюковская-Усть-Среднекан» Участок 4 в уставный капитал ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» № 882 от 12.05.2010г.	Совета директоров №7 от 07.05.2010г.	ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Срок действия договора – до полного исполнения своих обязательств.	(без НДС)	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом, Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор аренды транспортных средств № 883 от 12.05.2010г.	Протокол Совета директоров №7 от 07.05.2010г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по настоящему Договору. В силу статьи 425 Гражданского кодекса Российской Федерации Стороны пришли к соглашению, что условия настоящего Договора применяются к их отношениям с 01.01.2010.	Ежемесячный размер арендной платы – 12 729 руб. (с учетом НДС)	Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго», ОАО «РусГидро»
Договор на организацию закупочных процедур № 884 от 12.05.2010г.	Протокол Совета директоров №7 от 07.05.2010г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Срок действия договора – Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует до 31.12.2010. В силу статьи 425 Гражданского кодекса Российской Федерации Стороны пришли к соглашению, что условия настоящего Договора применяются к их отношениям с 01.12.2009.	За каждую проведенную закупочную процедуру - 50 000 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», Федеральное агентство по управлению государственным имуществом, Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»

<p>Договор субаренды земельных участков №888 от 31.05.2010г.</p>	<p>Протокол Совета директоров №8 от 31.05.2010г.</p>	<p>Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Срок действия договора – Договор вступает в силу с момента его подписания, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.04.2010 г. (в силу п. 2 ст. 425 ГК РФ) и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств по договору.</p>	<p>398,37 руб. (с учетом НДС)</p>	<p>ОАО «РусГидро», Федеральное агентство по управлению государственным имуществом, Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»</p>
<p>Договор купли-продажи №915 от 02.11.2010г.</p>	<p>Протокол Совета директоров №12 от 29.10.2010г.</p>	<p>Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – Договор вступает в силу с момента подписания и действует до 31.12.2010.</p>	<p>103 220 руб. (с учетом НДС)</p>	<p>ОАО «РусГидро»</p>

Приложение 5.

Состав Совета директоров ОАО "Колымаэнерго" в 2009 - 2010 корпоративном году
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. - 2010г. - Начальник Юридического департамента ОАО «РусГидро»; 2010г. - настоящее время - Заместитель Генерального директора по правовым и имущественным вопросам ФГУП "Росморпорт".
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

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 – Консультант отдела Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК 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

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	2006г. - 2007г. - Начальник Департамента продаж и расчетов ОАО «РусГидро»; 2007г.-2009г.-Заместитель руководителя БЕ«Продажи» ОАО«РусГидро»; 2009г-2010г.- Управляющий директор, Руководитель БЕ "Продажи"; 2010г.- настоящее время- Директор по продажам 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 организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005г. - 2007г. – Заместитель генерального директора ОАО «ДВЭУК»; 2007г. - 2008г. – Главный эксперт ОАО «УК ГидроОГК»; 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. - 2010г. - Начальник Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро»; 2010г. - настоящее время - Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению ООО «ЭНЕРГОСТРИМ».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет

Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	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 Департамента организации, сопровождения ремонтов, ТПИР 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 управления делами 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

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

В течение 2010 года ведение реестра акционеров осуществляло ОАО «Центральный Московский Депозитарий»

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.**

С 15.01.2011г. реестр Общества ведет Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»

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

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

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

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

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

Адрес электронной почты: **rost@rrost.ru**

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

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

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

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг осуществляется указанным регистратором: **15.01.2011г.**

