



"УТВЕРЖДЕН"

решением Совета директоров

ОАО "Колымаэнерго"

Протокол № _____ от _____ 2009 года

"УТВЕРЖДЕН"

решением годового Общего собрания акционеров

ОАО "Колымаэнерго"

Протокол № _____ от _____ 2009 года

**Годовой отчет
Открытого акционерного общества
" Колымаэнерго "**
по результатам работы за 2008 год

Генеральный директор

" _____ " 2009 г.

Л.А. Мурин /

Главный бухгалтер

" _____ " 2009 г.

Н.А. Кондратьева /

п. Синегорье

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам	3
Раздел 1. Развитие Общества	4
1.1. Общие сведения	4
1.2. Холдинг РусГидро	6
1.3. Стратегические цели	7
1.4. Управления рисками	7
1.5. Основные достижения в 2008 году	9
1.6. Приоритетные задачи	10
Раздел 2. Корпоративное управление	11
2.1. Работа органов управления и контроля	11
2.2. Уставный капитал	18
2.3. Структура акционерного капитала	18
2.4. Компания на рынке ценных бумаг	19
2.5. Корпоративное управление ДЗО	19
2.6. Участие в некоммерческих организациях	20
Раздел 3. Производство и сбыт	21
3.1. Основные производственные показатели	21
3.2. Энергосбытовая деятельность	21
Раздел 4. Экономика и финансы	23
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества	23
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2008 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества	24
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества	28
4.4. Анализ дебиторской задолженности	30
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов	31
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика	31
Раздел 5. Инвестиции и инновации	33
5.1. Инвестиционная деятельность	33
5.2. Инновации	34
Приложения:	
1. Бухгалтерский отчет за 2008 год	
2. Заключение Аудитора	
3. Заключение Ревизионной комиссии	
4. Сделки Общества	
5. Состав Совета директоров ОАО "Колымаэнерго" в 2007-2008 корпоративном году	
6. Справочная информация для акционеров	

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ОАО "КОЛЫМАЗЭНЕРГО"



УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

От имени руководства Общества и от лица всех сотрудников позвольте поблагодарить Вас за плодотворную работу в 2008 году. 2008 год ОАО «Колымаэнерго» выстраивало свою деятельность в условиях проведенного реформирования, в результате которого были учреждены дочерние Общества: ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Образованные дочерние Общества самостоятельную деятельность начали с 01.01.2008 года. Безусловно, ключевым результатом прошедшего года стало обеспечение эффективной и надежной работы

Колымской ГЭС и строительство жизненно важной для Магаданской области Усть-Среднеканской ГЭС. В этих целях на техническое перевооружение и реконструкцию было направлено 130,5 млн.руб., на ремонтные работы 66,5 млн.руб., включая затраты по хозяйственному способу. На строительство Усть-Среднеканской ГЭС освоено 2499,4 млн.руб.

В 2008 году с шин Колымской ГЭС было отпущено 1854,6 млн.кВт.ч. электроэнергии на сумму 564,3 млн.руб. по тарифу утвержденному Департаментом цен и тарифов администрации Магаданской области - 30,43 коп. кВтч. Общая выручка по Обществу существенно возросла по сравнению с 2007 годом и составила 1072,8 млн.руб., что позволило увеличить ресурс для развития бизнеса.

Анализ выполнения установленных значений ключевых показателей эффективности показывает, что основные показатели исполнены. Чистая прибыль за 2008 год Акционерного общества составила 50,2 млн. руб. при плановых показателях 21,6 млн. Рентабельность собственного капитала, обеспеченная свободным денежным потоком, составила 0,18% при плане 0,15%.

Для улучшения финансового состояния Общества активно ведется работа по снижению кредиторской задолженности. В 2008 году достигнуто снижение кредиторской задолженности на сумму 118,3 млн. руб. Уплачено налогов во все уровни бюджетов 495,9 млн.руб., в т.ч. в соответствии с графиком гашения задолженности прошлых лет 54,0 млн.руб.

Численность Общества в 2008 году уменьшилась в связи с реформированием компании, созданием 100% дочерних акционерных обществ и составляет на конец года 569 человек.

В соответствии с решением Совета директоров ОАО «Колымаэнерго» №14 от 08.12.2008 года приоритетами Общества на 2009 год являются:

- достижение значений ключевых показателей эффективности, установленных на 2009 год;
- максимизация выручки;
- реализация утвержденной инвестиционной программы;
- обеспечение исполнения согласованного графика погашения задолженности по налогам;

**Председатель Совета директоров
ОАО "Колымаэнерго"**

 /И.В.Устюгов/

**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.

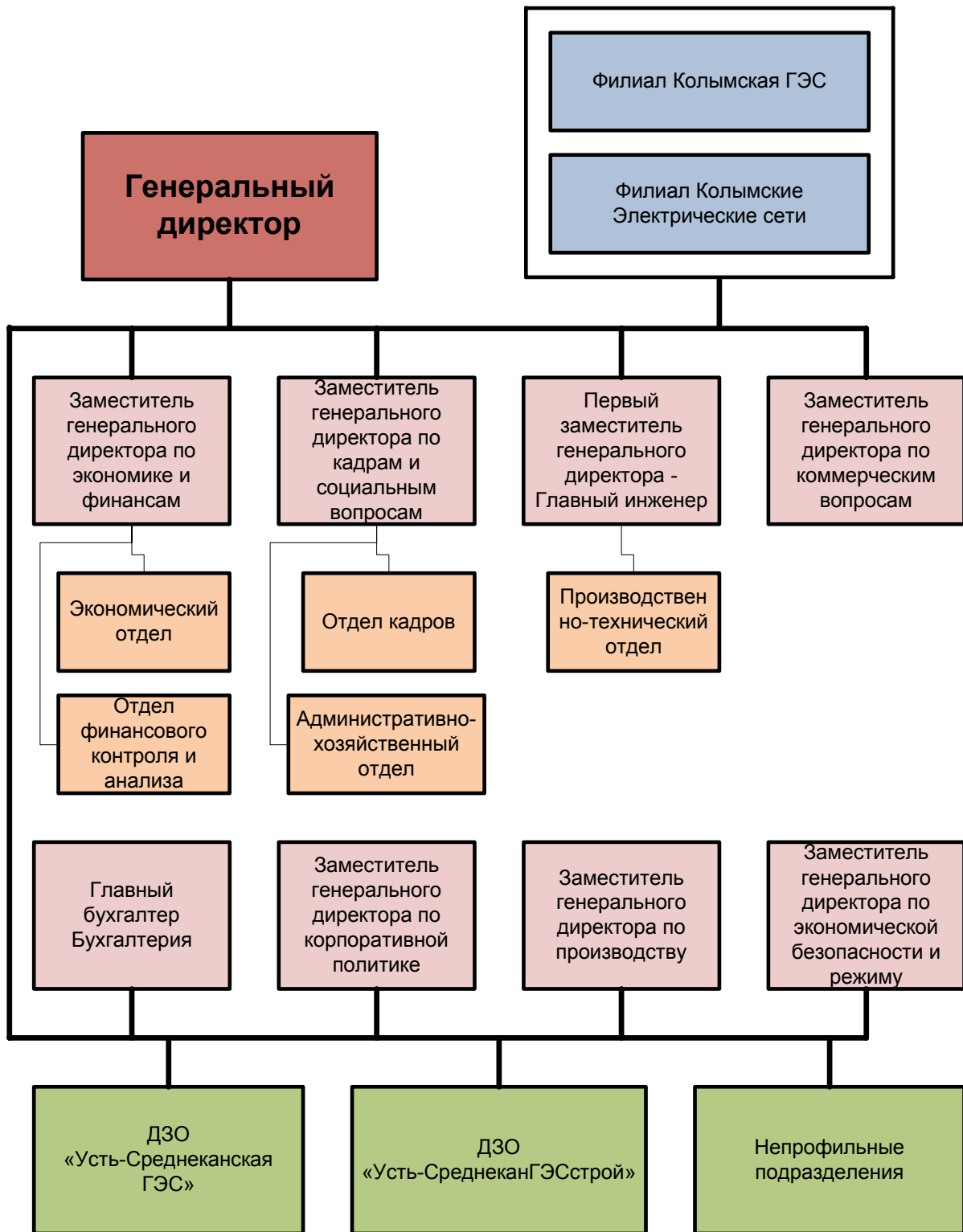
Доля Колымской ГЭС, установленной мощности 900 МВт, при покрытии потребностей энергоузла в электроэнергии возросла с 64% в 1990г. до 95% в настоящее время. Пять гидроагрегатов Колымской ГЭС введены в эксплуатацию в 1982-1994г.г. В 2007г. Колымская ГЭС принята в промышленную эксплуатацию.

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 2008 году:





События и факты

- Март** Проведено первое заседание Оперативного пускового Штаба Дивизиона «Дальний Восток» по строительству Усть-Среднеканской ГЭС.
- Апрель** На строительство Усть-Среднеканской ГЭС доставлены из аэропорта «Сокол» по зимнику два рабочих колеса гидроагрегатов №1 и №2.
- Июль** Завершено возведение здания Усть-Среднеканской ГЭС в объеме пускового комплекса.
- Август** Департаментом цен и тарифов администрации Магаданской области установлены тарифы на отпуск и передачу электроэнергии.
- Сентябрь** Состоялся визит президента РФ Медведева Д.А. в Магаданскую область с рассмотрением вопросов развития энергетики и поручении о завершении строительства Усть-Среднеканской ГЭС.
- Октябрь** Получен паспорт готовности ОАО "Колымаэнерго" к прохождению ОЗП 2008-2009 г.г.
- Декабрь** Закончены работы по модернизации регуляторов частоты вращения гидроагрегатов Колымской ГЭС № 1,2,3.
На Усть-Среднеканской ГЭС начата сборка гидроагрегата №1.

1.2 Холдинг РусГидро

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

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

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

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

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

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

1.3 Стратегические цели

Менеджмент Общества ставит перед собой следующие цели:

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

1.4 Управление рисками

Региональные риски

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

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

Рыночные риски

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

Риски, связанные с изменением процентных ставок.

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

Риски тарифного регулирования

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

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

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

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

Риски изменения валютного курса

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

Риск ликвидности

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

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

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

Указанные риски минимизируются путем оптимизации программы закупок.

Кредитные риски

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

Правовые риски

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

Риски корпоративного управления

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

Экологические и социальные риски

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

Производственные риски

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



1.5 Основные достижения в 2008 году

Основные показатели деятельности Общества представлены в таблице:

Показатели	Единицы измерения	2006 г.	2007г.	2008 г.
Установленная мощность	МВт	900	900	900
Выработка электроэнергии	млн.кВтч	2057,5	2016,1	2011,4
Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВтч	1979,8	1952,2	1854,6
Выручка	млн.руб.	763,1	732,9	1072,8
Себестоимость продукции	млн.руб	643,5	704,5	1042,5
Валовая прибыль	млн.руб	119,6	28,4	30,3
Доход от участия в других организациях				18,2
Прочие доходы	млн.руб	63,0	45,0	578,4
Прочие расходы	млн.руб	55,3	45,3	560,0
Налог на прибыль	млн.руб	14,2	10,0	16,7
Чистая прибыль	млн.руб.	113,1	18,1	50,2
Среднесписочная численность работников	чел.	1486	1596	568

Выручка от всех видов деятельности составила 1072,8 млн.руб. От основной деятельности -799,1 млн.руб. В течение года коллектив занимался возведением ряда объектов областного значения (строительный подряд). Получена выручка по строительному подряду в объеме 186,7 млн.руб. Выручка по непрофильной деятельности составила 87,0 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 2008 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 услуг связи, услуг автотранспорта, командировочных расходов, представительских расходов);
- обучение, повышение квалификации, проверка знаний персонала;
- реализация электроэнергии по цене не ниже среднеотпускного тарифа;
- полезный отпуск электроэнергии в заданных бизнес-планом объемах;
- эффективное управление дебиторской задолженностью

1.6 Приоритетные задачи

Для достижения целей Общество ставит на 2009 и долгосрочную перспективу следующие приоритетные задачи:

- Достижение значений ключевых показателей эффективности (ROE, эффективность реализации инвестиционной программы и др.);
- Выполнение годовой, среднесрочной и долгосрочной инвестиционных программ;
- Создание комплексной системы управления персоналом;
- Организация и совершенствование бизнес-процессов в Обществе;
- Разработка программы сокращения издержек;
- Внедрение антикризисного управления.



Раздел 2. Корпоративное управление

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

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

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

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

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

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

Общее собрание акционеров

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

Основные решения Общего собрания акционеров

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

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 14 мая 2008 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2007 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2007 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, утверждены внутренние документы Общества, регулирующие деятельность органов управления и контроля в новой редакции, Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций в новой редакции, Положение о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций в новой редакции.

03 марта 2008 внеочередным Общим собранием акционеров Общества приняты решения:

1. Прекратить досрочно полномочия членов Совета директоров Общества.
2. Избрать Совет директоров Общества в следующем составе:
 1. Михайлов С.В.
 2. Козлов Е.И.
 3. Редькина Е.Л.
 4. Ганиев З.М-Г.
 5. Смирнова Ю.В.
 6. Устюгов Д.В.

7. Солодова А.А.
8. Козлов А.В.
9. Антощенко Е.И.

25 сентября 2008 внеочередным Общим собранием акционеров Общества принято решение:
 - Утвердить аудитором Общества – ООО «АДК-аудит», г.Екатеринбург, лицензия № Е001231.

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 мая 2008г.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 16 заседаний.

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

Так, на заседаниях Совета директоров утверждены:

- *Отчеты об исполнении Бизнес-плана Общества;*
- *Отчеты о выполнении Ключевых показателей эффективности;*
- *Отчеты о реализации Годовой комплексной программы закупок;*
- *Стандарт Бизнес-планирования Общества;*
- *Бизнес-план Общества на 2008 год;*
- *Годовая комплексная программа закупок на 2008 год;*
- *Положение о дивидендной политике Общества.*

Кроме того, в 2008 году на заседаниях Совета директоров было одобрено 29 сделок в совершении которых имеется заинтересованность.

Крупные сделки на Совете директоров не рассматривались.

Состав Совета директоров

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

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

Антощенко Евгений Иванович	
Год рождения	1950
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003г. - настоящее время - Руководитель территориального управления Росимущества по Магаданской области.
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	15.06.2006г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

Быханов Евгений Николаевич	
Год рождения	1968
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003г.- настоящее время - заместитель генерального директора Фонда "Институт профессиональных директоров"
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	14.05.2008г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

Десятов Евгений Валерьевич	
Год рождения	1968
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003г.-2006г.- Начальник Департамента НП «АТС». 2006г.-2007г.- Начальник Департамента ОАО «УК ГидроОГК». 2007г- настоящее время – Заместитель руководителя БЕ «Продажи» ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет

Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	14.05.2008г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

Козлов Андрей Владимирович	
Год рождения	1976
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004г. -.2005г. - менеджер, ООО"Техкомпания Хуавэй" .2005г. - 2005г. - ведущий специалист отдел имущества организаций топливно-энергетического комплекса управление имущества организаций коммерческого сектора. 2005г. - 2006г. - главный специалист отдел имущества организаций топливно-энергетического комплекса управление имущества организаций коммерческого сектора. .2006г. - настоящее время - Консультант отдел имущества организаций топливно-энергетического комплекса Росимущества.
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	18.05.2007г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

Смирнова Юлия Всеволодовна	
Год рождения	1978
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2000г.-2005г.- ведущий специалист, начальник отдела Департамента корпоративной политики, Начальник Департамента корпоративного управления БЕ "Гидрогенерация ОАО РАО «ЕЭС России». 2005г.- настоящее время – начальник Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	03.03.2008г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

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

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров в 2008 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО "Колымаэнерго" вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров, протокол от 14 мая 2008г. № 2.

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

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Совету директоров Общества в 2008 году составила: 1 204 168 рублей.

Совету директоров в 2008 году компенсации не выплачивались.

Комитеты при Совете директоров Общества

Комитеты Совета директоров не созданы.

Единоличный исполнительный орган

"07" декабря 2004г. 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:	1999г. - 2004г. - Первый заместитель генерального директора ОАО "Колымаэнерго". 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 2008 году составила: 5 362 155 рублей.

Генеральному директору в 2008 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 24 июня 2002г. №4.

Состав Ревизионной комиссии

Ревизионная комиссия избрана годовым Общим собранием акционеров, протокол от 14 мая 2008г. № 2:

Лукашов Артем Владимирович – Председатель Ревизионной комиссии	
Год рождения	1981
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004г.-2005г.- специалист ОАО РАО «ЕЭС России». 2005г.-2007г.- ведущий эксперт ОАО «УК ГидроОГК». 2007г.- настоящее время- ведущий эксперт Департамента управления капиталом ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Батраков Александр Владимирович	
Год рождения	1983
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005г.-2007г.- главный специалист, зам. начальника отдела по работе на оптовом рынке электроэнергии ОАО «Мосэнерго»; 2007г.- настоящее время- главный эксперт, начальник управления Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Валягин Владимир Викторович	
Год рождения	1981
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003г.-2006г.-главный специалист «АК «Сибур» 2006- настоящее время- главный эксперт Департамента управления капиталом ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Горбунов Алексей Геннадьевич	
Год рождения	1972
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004г.-2008г.- главный специалист ОАО ПАО «ЕЭС России»
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Циндик Юлия Анатольевна	
Год рождения	1983
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005г.-2008г.- специалист ОАО ПАО «ЕЭС России»
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии в 2008 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества "Колымаэнерго" вознаграждений и компенсаций (утвержденным Общим собранием акционеров Общества, протокол от 14 мая 2008г. № 2).

Согласно указанному Положению, за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере пятикратной суммы минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда с учетом индексации, установленной отраслевым тарифным соглашением.

Выплата вознаграждения производится в недельный срок после составления заключения по результатам проведенной проверки (ревизии).

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2008 уставный капитал ОАО "Колымаэнерго" составляет 12 214 551 870 (Двенадцать миллиардов двести четырнадцать миллионов пятьсот пятьдесят одна тысяча восемьсот семьдесят) руб.

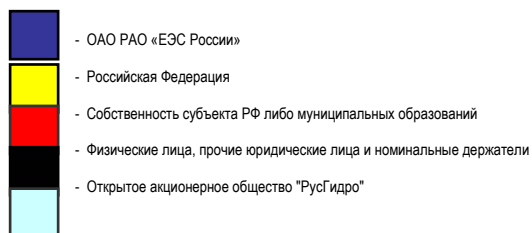
Таблица 2.1. Структура уставного капитала по категориям акций

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

Привилегированных акций нет.

2.3. Структура акционерного капитала

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2008г.	31.12.2008г.
Открытое акционерное общество "РусГидро"	0	64,27%
ОАО РАО «ЕЭС России»	70,32%	0
Физические лица, прочие юридические лица и номинальные держатели*	0,38%	0,35%
Российская Федерация*	28,32%	34,49%
Собственность субъекта Российской Федерации либо муниципальных образований*	0,98%	0,89%



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

Наименование владельца ценных бумаг, владеющих более 5% от УК	01.01.2008г.		31.12.2008г.	
	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций
ОАО "РусГидро"	0	0	64,27%	64,27%
Российская Федерация	28,32%	28,32%	34,49%	34,49%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО "Колымаэнерго" по состоянию на 31.12.2008 г. – 27, из них номинальные держатели – нет.

2.4. Компания на рынке ценных бумаг

Акции Компании не обращаются на фондовых биржах.

2.5. 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 06 ноября 2007г. протокол № 29.

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

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

Дочерние и зависимые общества ОАО "Колымаэнерго"

Наименование ДЗО, местонахождение, адрес сайта в сети Интернет	Основной вид деятельности ДЗО	Доля Общества в уставном капитале (стоимость доли в номинальном выражении), % (руб.)	Доход Общества от участия в ДЗО, полученный в 2008 году	Единоличный исполнительный орган
ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» г. Магадан, ул. Пролетарская, д.84, кор.2 www.usgesstroy.rusgidro.ru	Строительство энергетических объектов	100% (297 546 814 руб.)	20 001 097руб.	Генеральный директор - Журавлев Борис Юрьевич
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» г. Магадан, ул. Пролетарская, д.84, кор.2 www.usges.rusgidro.ru	Функции «заказчика» по строительству Усть-Среднеканской ГЭС	71,37% (7 724 448 742 руб.)	0	Генеральный директор - Шишенко Виктор Иванович

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

2.6. Участие в некоммерческих организациях

Общество является членом Некоммерческого партнерства «Инновации в электроэнергетике» (НП «ИНВЭЛ»).

КОЛЫМСКАЯ ГЭС СЕГОДНЯ

Выработано:
47,9 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	2006г.	2007г.	2008г.
1.	Выработка электроэнергии	млн. кВтч.	2057,6	2016,1	2011,5
2.	Отпуск электроэнергии	млн. кВтч.	1979,8	1952,2	1854,6

Генерирующие мощности 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 31.12.2008 составляет **900 МВт**.

3.2. Энергосбытовая деятельность

Динамика товарного отпуска и реализации э/э

Таблица 3.2.. Динамика отпуска э/э по месяцам 2008

Месяц	План отпуска (договорной объем), тыс. кВтч	Факт отпуска, тыс кВтч
Январь	178 100	187 496
Февраль	163 700	169 613
Март	167 600	165 485
Апрель	151 700	142 478
Май	154 800	142 652
Июнь	149 400	129 047
Июль	124 500	116 356
Август	124 600	117 163
Сентябрь	156 500	151 063
Октябрь	159 600	177 711
Ноябрь	151 800	179 145
Декабрь	176 400	176 348
Итого	1 858 700	1 854 557

Таблица 3.3. Динамика изменения тарифов по датам введения тарифов

Дата утверждения тарифа	За электроэнергию
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 2004 г.	15,4
На 2004 г. (Постановление № 53 от 16.02.2003 г.) Сохранить с 1 января 2004 г.	15,4
На 2005 г. (Постановление № 79 от 24.11.2005 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 2008 г. (Приказ № 11-1/Э от 19.07.2007 г.) Введен с 1 января 2008 г.	30,43

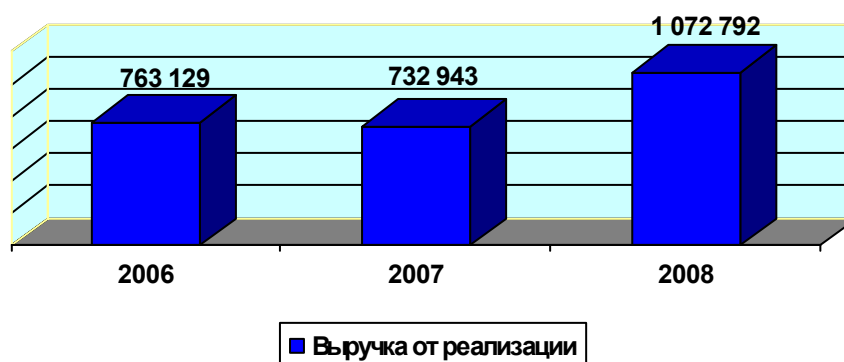
ОАО «Колымаэнерго» не занимается энергосбытовой деятельностью. Вся вырабатываемая электроэнергия на Колымской ГЭС отпускается в сети ОАО «Магаданэнерго».

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

№ п/п	Наименование показателя	2006г. Факт	2007г. Факт	2008г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации	763 129	732 943	1 072 792	146,4
	в том числе: на объектах ОАО "РусГидро"	502 005	504 830	564 342	111,8
	на внешнем рынке	261 124	228 113	508 450	222,9
2.	Себестоимость	643 508	704 501	1 042 508	148,0
3.	Прибыль/убыток от продаж	119 621	28 442	30 284	106,5
4.	Доходы от участия в других организациях	-	-	18 201	-
5.	Прочие доходы	63 052	45 044	578 426	-
6.	Прочие расходы	55 321	45 337	560 036	-
7.	Прибыль до налогообложения	127 352	28 149	66 875	237,5
8.	Налог на прибыль	14 234	10 064	16 703	166,0
9.	Чистая прибыль	113 118	18 085	50 172	277,4

Динамика выручки за период 2006 - 2008гг.



Фактический объем реализованной продукции составил 1 072 792 тыс. руб.

Существенное увеличение выручки на 339 849 тыс. руб. произошло за счет выполнения работ по капитальному строительству на 186 721 тыс. руб. (54,9%) (строительством терапевтического корпуса в г. Магадане) и др.

Увеличение отпуска с шин в сети ОАО «Магаданэнерго» на сумму 59 512 тыс.руб.(17,5%), за счет увеличения тарифа на электроэнергию на 0,457 коп (с 0,2586 коп. в 2007 году на 0,3043 коп в 2008 году), прочая деятельность на 93 616 тыс.руб. (27,6%).

Себестоимость реализованной продукции составила 1 042 508 тыс. руб.

Доходы от участия в других организациях (полученные дивиденды от дочернего Общества ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой») в сумме 18 201 тыс.руб.

Прочие доходы в 2008 года составили 578 426 тыс. руб., что выше 2007 г. на 533 382.тыс.руб. за счет увеличения доходов от реализации МПЗ на 497 978 тыс.руб., увеличение доходов прошлых лет на сумму 29 019 тыс. руб.(Целевое финансирование Усть-Среднеканской ГЭС с РАО «ЕЭС России» за 1997 год в сумме 30 389 тыс.руб.), прибыль от передачи а/дорог в оплату акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» на сумму 3 156 тыс. руб., доходы от сдачи имущества в аренду.

Прочие расходы составили 560 036 тыс. рублей, что на 514 699 тыс.руб. выше 2007 года., за счет увеличения расходов от реализации МПЗ на 497 145 тыс. руб., реализация основных фондов на сумму 5 826 тыс.руб., членский взнос НП «ИНВЭЛ» 3 000 тыс. руб., расходы по амортизации от сдачи имущества в аренду.

За 2008 год Обществом получена чистая прибыль в размере 50 172 тыс. рублей, что выше 2007 года на 32 087 тыс.рублей (или 177,4%).

Рост чистой прибыли обусловлен следующими причинами:

1. Получение дивидендов от дочернего Общества ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой».
2. Выполнение работ по капитальному строительству.
3. Увеличение выручки от продажи электроэнергии.
4. Доходы от сдачи основных фондов в аренду.

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

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

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

Аналитический баланс ОАО «Колымаэнерго» за 2008 год, тыс.руб.				
Показатели	На	На	Отклонения	
	31.12.2007	31.12.2008	тыс. руб.	%
Активы				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы				
Основные средства	7 167 670	7 012 035	- 155 635	2,2
Вложения во внеоборотные активы	1 029 477	1 127 293	+97 816	8,7
Доходные вложения в материальные ценности	5 067	8 384	3 317	39,6
Долгосрочные финансовые вложения	8 139 313	8 166 780	+27 467	0,3
Отложенные налоговые активы	13 549	12 920	-629	4,9
Прочие внеоборотные активы				
ИТОГО по разделу I	16 355 076	16 327 412	-27 664	0,17
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы	459 446	61 838	-397 608	643
НДС по приобретенным ценностям	46 844	863	-45 981	5 328
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	0	245 615	245 615	100
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	206 972	257 023	50 051	19,5
Краткосрочные финансовые вложения	400	0	-400	400
Денежные средства	758	220	-538	244,5
Прочие оборотные активы				
ИТОГО по разделу II	714 420	565 559	-148 861	26,3
БАЛАНС	17 069 496	16 892 971	-176 525	1,04
Пассивы				
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	11 164 552	12 214 552	1 050 000	8,6

Добавочный капитал	3 329 689	3 429 934	100 245	2,9
Резервный капитал	32 412	33 316	904	2,7
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	(222 168)	(216 334)	5 834	2,7
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	0	50 172	50 172	100
Итого по разделу III	14 304 485	15 511 640	1 207 155	7,8
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты				
Отложенные налоговые обязательства				
Прочие долгосрочные обязательства	1 168 174	1 090 172	-78 002	7,2
ИТОГО по разделу IV	1 168 174	1 090 172	-78 002	7,2
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты				
Кредиторская задолженность	409 464	291 159	-118 305	40,6
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	
Доходы будущих периодов	1 187 373	0	- 1 187 373	100
Прочие краткосрочные обязательства				
ИТОГО по разделу V	1 596 837	291 159	-1 305 678	448,4
БАЛАНС	17 069 496	16 892 971	-176 525	1,04

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

«Вложения во внеоборотные активы» на 8,7 % или на 97 816 тыс. руб. - (ТПИР по Колымской ГЭС -98 751тыс. руб., списание незавершенного строительства на сумму 935 тыс. руб.)

«Дебиторская задолженность (долгосрочная)» (на 100 % или на 245 615 тыс. руб.) по договору за МПЗ с дочерним Обществом ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»,

«Дебиторская задолженность (краткосрочная)» (на 19,5 % или на 50 051 тыс. руб.)- задолженность покупателей и заказчиков за электроэнергию и МПЗ.

Снижение по статьям баланса «Запасы» (на 643% или 397 608 тыс. руб.), при учреждении дочерних Обществ – реализация МПЗ.

Валюта баланса уменьшилась на 1,04 % (или на 176 525 тыс.руб.).

В пассиве баланса наблюдался рост по статьям:

«Уставный капитал» (на 8,6% или на 1 050 000 тыс. руб.) - переданы акции Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом в счет целевого финансирования для строительства Усть-Среднеканской ГЭС на сумму 1 050 000 тыс. руб.,

«Добавочный капитал» (на 2,9% или на 100 245 тыс. руб.увеличился на сумму эмиссионного дохода-106 984 тыс.руб. и уменьшился в результате списания суммы дооценки по основным средствам при их выбытии (списании, реализации) на сумму 6 739 тыс. руб.

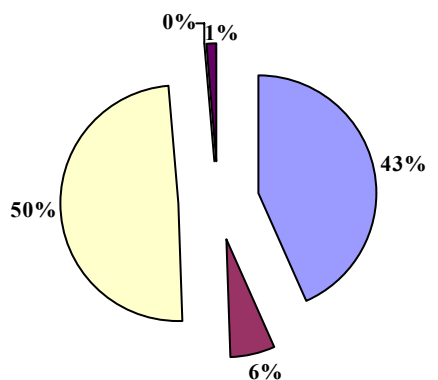
«Резервный капитал» на 2,7% или 904 тыс. руб. – увеличение по решению Собрания акционеров за 2007 год.

Снижение по статье «Прочие долгосрочные обязательства» на 7,2 % или на 78 002 тыс. руб. по графику гашения задолженности в бюджет и внебюджетные фонды на 2009 год, данная сумма перенесена в краткосрочную кредиторскую задолженность.

Снизился объем кредиторской задолженности (на 40,6% или на 118 305 тыс. руб.).

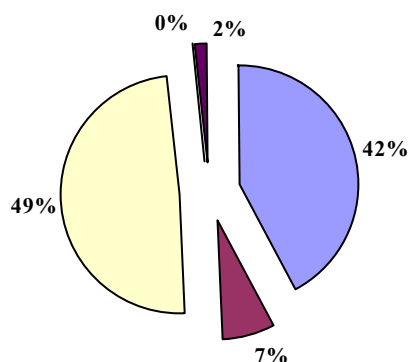
В структуре кредиторской задолженности основную часть занимает задолженность перед бюджетом 68,06% или 198 154 тыс. руб., поставщикам и подрядчикам 11,55% или 33 641 тыс. руб., задолженность по прочим кредиторам 14,70% или 42 797 тыс. руб.

Структура активов баланса на 31.12.2007



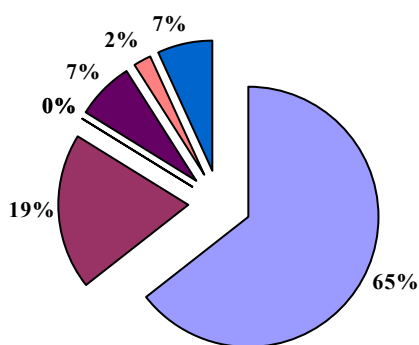
- Основные средства
- Вложения во внеоборотные активы
- Долгосрочные финансовые вложения
- Краткосрочные финансовые вложения
- Краткосрочная дебиторская задолженность

Структура активов баланса на 31.12.2008



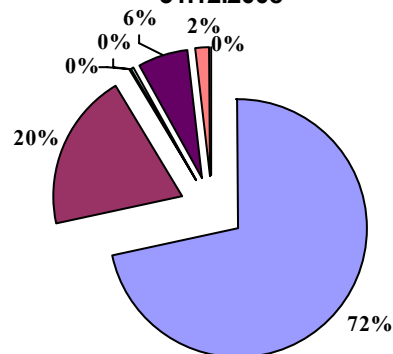
- Основные средства
- Вложения во внеоборотные активы
- Долгосрочные финансовые вложения
- Краткосрочные финансовые вложения
- Краткосрочная дебиторская задолженность

Структура пассивов баланса на 31.12.2007



- Уставный капитал
- Добавочный капитал
- Резервный капитал
- Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года
- Прочие долгосрочные обязательства
- Кредиторская задолженность
- Доходы будущих периодов

Структура пассивов баланса на 31.12.2008



- Уставный капитал
- Добавочный капитал
- Резервный капитал
- Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года
- Прочие долгосрочные обязательства
- Кредиторская задолженность
- Доходы будущих периодов

За 2008 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 7,8% и составила 91,8%.

Большая часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, доля которых за отчетный период уменьшилась на 0,17% и составила 96,7% общей суммы хозяйственных средств.

В структуре активов баланса основной удельный вес занимают Долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность 502 638 тыс. руб. – 89% к оборотным активам баланса. Общество проводит активную работу по уменьшению задолженности покупателей электроэнергии и материалов.

Соотношение собственного и заемного капитала Общества составляет на 01.01.08г.- 9,8% и на 31.12.08г.- 11,2%, соотношение краткосрочных и долгосрочных заемных средств составляет. 35,1% и 26,7% соответственно, что свидетельствует о стабильности имущественного положения и росте экономического потенциала Общества.

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

Расчет стоимости чистых активов ОАО "Колымаэнерго", тыс.руб.		
Показатель	31.12.2007	31.12.2008
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы		
2. Основные средства	7 167 670	7 012 035
3. Незавершенное строительство	1 029 477	1 127 293
4. Доходные вложения в материальные ценности	5 067	8 384
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	8 139 713	8 166 780
6. Отложенные налоговые активы	13 549	12 920
7. Запасы	459 446	61 838
8. НДС по приобретенным ценностям	46 844	863
9. Дебиторская задолженность (долгосрочная, краткосрочная)	206 972	502 023
10. Денежные средства	758	220
11. Прочие оборотные активы	0	0
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-11)	17 069 496	16 892 971
ПАССИВЫ		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	0	0
14. Прочие долгосрочные обязательства	1 168 174	1 090 172
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	0	0
16. Кредиторская задолженность	409 464	291 159
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)	1 577 638	1 381 331
21. Стоимость чистых активов (разность п.12-п.20)	15 491 858	15 511 640

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 15 511 640 тыс.руб. Таким образом, за 2008 год данный показатель увеличился на 19 782 тыс.руб.

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

Финансовые показатели

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

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

Показатели	2006г.	2007г.	2008г.	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль	113 118	18 085	50 172	277,4
EBIT	119 621	28 442	30 284	106,5
EBITDA	236 176	169 002	177 066	104,8

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

Показатели эффективности

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

Показатели	2006г.	2007г.	2008г.	Темп роста, (3/2) %
Норма чистой прибыли, %	14,82	2,47	4,68	189,5
Норма EBIT, %	15,67	3,88	2,82	72,7
Норма EBITDA, %	30,94	22,92	16,50	72,0

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	2006г.	2007г.	2008г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	2,1	2,6	2,2	84,6
Оборачиваемость дебиторской задолженности (дни)	108,56	87,35	144,93	165,9
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	0,4	0,4	0,7	175,0
Оборачиваемость кредиторской задолженности (дни)	648,4	665,8	398,2	59,8

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	2006г.	2007г.	2008г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,17	0,13	0,88	
Коэффициент абсолютной ликвидности	0	0,003	0,0007	23,33
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 0,88.

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 0,0007.

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	2006г.	2007г.	2008г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,82	0,84	0,92	109,5
Соотношение заемного и собственного капитала	0,11	0,10	0,09	90,0

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

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

Показатели доходности капитала

Показатели	2006г.	2007г.	2008г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	0,87	0,12	0,18	150,0
ROE, %	0,87	0,12	0,18	150,0

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	2006г. Факт	2007г. Факт	2008г. Факт	Темп роста (6/5) %
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:	0	0	245 615	100
1.1.	покупатели и заказчики				
1.2.	векселя к получению				
1.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ	0	0	245 615	100
1.4.	авансы выданные				
1.5.	прочие дебиторы				
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:	267 821	206 972	257 023	19,5
2.1.	покупатели и заказчики	82 184	95 581	106 352	10,1
2.2.	векселя к получению				
2.3.	задолженность дочерних и завис.обществ	0	10 523	96 533	89,1
2.4.	задолженность участников по взносам в уставной капитал				
2.5.	авансы выданные	90 403	18 359	17 472	-5,1
2.6.	прочие дебиторы	95 234	82 509	36 666	-125,0

По состоянию на 31.12.2008 г. дебиторская задолженность (свыше 12 мес.) составила 245 615тыс.руб., дебиторская задолженность до 12 мес.257 023 тыс.руб.

По сравнению с 2007 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом увеличилась на 50 051тыс. руб., в основном за счет не оплаты заказчиками за СМР, потребителями электроэнергии, задолженность дочерних Обществ за материалы.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

№ п/п	Наименование показателя	2006г. Факт	2007г. Факт	2008г. Факт	Темп роста (6/5) %
1.	Займы и кредиты	12 633	0	0	0
2.	Долгосрочная кредиторская задолженность	0	1 168 174	1 090 172	-7,1
2.1.	Задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами	0	1 168 174	1 090 172	-7,1
3.	Кредиторская задолженность	1 599 605	409 464	291 159	-40,6
3.1.	поставщики и подрядчики,	97 722	114 823	32 781	-250,3
3.2.	векселя к уплате	0	0	0	0
3.3	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	0	0	860	100
3.4	задолженность по оплате труда перед персоналом	30 683	51 140	14 535	-251,8
3.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	631 744	53 929	2 032	-2 554,0
3.6	по налогам и сборам	828 678	137 250	198 154	30,7
3.7.	авансы полученные	1 357	37 126	38 226	2,9
3.8.	прочие кредиторы	9 421	15 196	4 571	-232,4
4.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0
5.	Доходы будущих периодов	1 161 753	1187373	0	-100
6.	Резервы предстоящих расходов	0	0	0	0
7.	Прочие краткосрочные обязательства	0	0	0	0

По состоянию на 31.12.2008 г. кредиторская задолженность составила 291 159 тыс.руб.

По сравнению с 2007 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом снижена на 118 305 тыс. руб., в основном за счет погашения задолженности поставщикам и подрядчикам на сумму 81 182 тыс.руб., внебюджетным фондам на сумму 51 897 тыс.руб., по оплате труда на сумму 36 604 тыс.руб., прочие кредиторы на сумму 9 525 тыс.руб.

Увеличение налогов в бюджет на сумму 60 904 тыс.руб. сложилось за счет переноса с долгосрочных обязательств по налогам (стр. 520 баланса)- гашение по графику на 2009 год в сумме 78 000 тыс.руб. Общее снижение по налогам за 2008 год составило 17 096 тыс.руб. (60 904 = 78 000 - 17 096).

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики.

В 2008 г. СД утверждено Положение по Дивидендной политике Общества, которая определяет принцип распределения чистой прибыли. В соответствии с Методикой Общество относится к предприятию с неудовлетворительным финансовым положением (категория В) – однако при наличии убытков прошлых лет в сумме 1179,6 млн.руб., начисление дивидендов не производится. Чистая прибыль распределяется на резервный фонд и на гашение убытков прошлых лет.

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

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

В 2008 году выплата дивидендов не производилась.



Раздел 5. Инвестиции и инновации

5.1 Инвестиционная деятельность

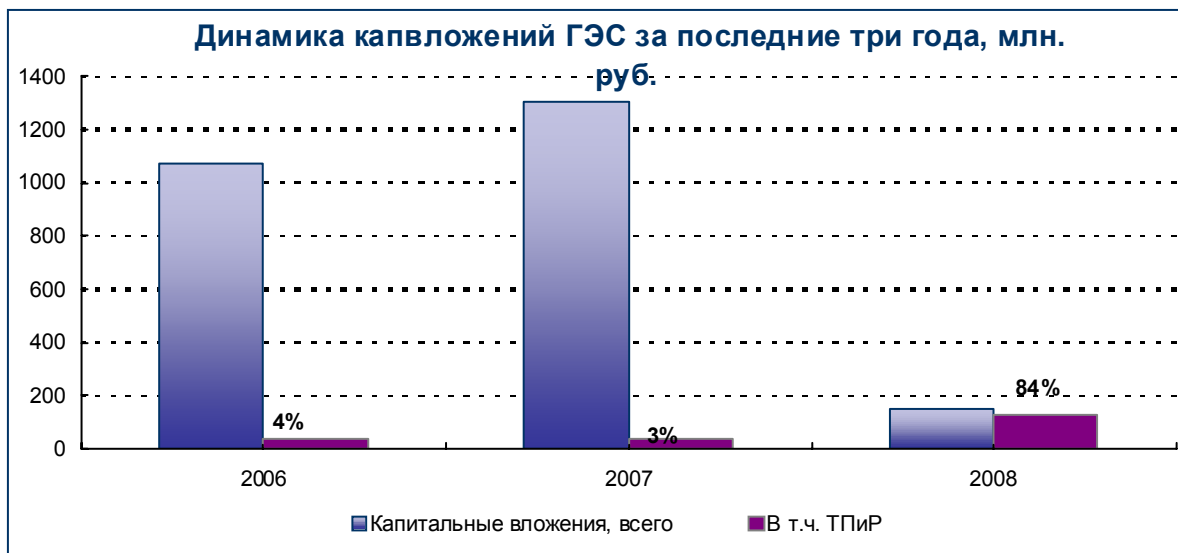
Инвестиции Общества, в том числе инвестиции направляемые на реконструкцию и техническое перевооружение

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

Таблица 5.1.

Динамика капитальных вложений

№	Показатель	2006		2007		2008	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
1	Капвложения всего (без НДС)	1069,2	100	1306,4	100	153,8	100
1.1.	в т.ч. ТПИР	38,1	4	36,4	3	130,5	84
1.2.	Новое строительство	1031,1	96	1270	97	0	0
1.3.	Прочие вложения					23,3	



Источники финансирования инвестиционных программ (таблица 5.2.)

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования
ОАО «Колымаэнерго»	Собственные средства	184,9

Структура капиталовложений по направлениям (таблица 5.3.)

Наименование направлений	2008 год	
	план	факт
Инвестиции в строительство объектов производственного назначения, всего: (с НДС)	20,0	27,5
в том числе: ГЭС	20,0	27,5

Инвестиционные планы на 2009 год

Инвестиционными планами предусматривается выполнение программы ТПИР Колымской ГЭС в объеме 115 млн. руб., вложений в строительство Усть-Среднеканской ГЭС 25 млн. руб.

Программой закупок на 2009 год запланировано провести конкурсы на изготовление и поставку оборудования на предварительную сумму 203 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.	140
1.1.	Техпереворужение и реконструкция	млн. руб.	115
1.2.	Прочие вложения	млн. руб.	25

5.2 Инновации

По решению РАО «ЕЭС России» ОАО «Колымаэнерго» является членом Некоммерческого партнерства «Инновации в электроэнергетике» (НП «ИНВЭЛ»). ОАО «Колымаэнерго» выплатило в 2008 году членский взнос в размере 3 млн. руб. Кроме этого, заключен договор на разработку нормативной базы и обновления информационно-аналитической системы регулирования на предприятии и о предоставлении права использования проектов стандартов организации на условиях лицензии. Отчет о выполнении программы НП «ИНВЭЛ» представлен в таблице 5.4.

Отчет о выполнении программы НП «ИНВЭЛ»

млн. руб.

Показатель	План 2008 год	Факт 2008 год
НП «ИНВЭЛ»	4256,7	3856,4

Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2008 год

Приложение
к приказу Министерства финансов РФ
от 22.07.03 N 67 н

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2008 года

Организация **ОАО "Колымаэнерго"**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности **промышленность**
Организационно-правовая форма/форма собственности
Смешанная российская с долей федеральной
Единица измерения **тыс. руб.**
Местонахождение: Магаданская обл., п. Синегорье, ул. Когодовского, д. 7

	КОДЫ
Форма №1 по ОКУД	0710001
Дата [год, месяц, число]	2008\12\31
по ОКПО	117618
ИНН	4908000718
по ОКВЭД	40.10.12
по ОКОПФ\ОКФС	47\41

Дата утверждения
Дата отправки [принятия]

АКТИВ		На начало	На конец отчетного
		отчетного периода	периода
1		3	4
1. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные Активы, в том числе:	110	-	-
Лицензии, права, патенты	11001	-	-
НИОКР	11002	-	-
Основные Средства, в том числе:	120	7 167 670	7 012 035
Здания производственного назначения	12001	984 383	972 708
Гидротехнические сооружения	12002	5 726 432	5 621 190
Сооружения электропередачи и связи	12003	-	-
Сооружения специальные и прочие сооружения	12004	171 263	135 288
Силовые машины и оборудование	12005	177 150	166 637
Рабочие машины и оборудование	12006	67 384	55 914
Информационные машины и оборудование	12007	28 801	46 584
Прочие машины и оборудование, средства измерений	12008	-	-
Транспортные средства и передвижная техника	12009	5 564	4 720
Здания непроизводственного назначения	12010	595	546
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	12011	6 092	8 442
Земельные участки, объекты природопользования и насаждения	12012	6	6
Прочие основные фонды	12013	-	-
Незавершенное строительство, в том числе:	130	1 029 477	1 127 293
Оборудование к установке	13001	15 084	31 832
Строительство объектов	13002	1 014 393	1 095 461
Затраты по долевого строительству	13003	-	-
Законченные строительством объекты до момента перевода в состав ОС	13004	-	-
Доходные вложения в материальные ценности, в том числе:	135	5 067	8 384
Имущество для передачи в лизинг	13501	-	-
Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	140	8 139 313	8 166 780
Инвестиции в акции:	141	8 139 313	8 166 780
Дочерних Обществ	14101	8 139 313	8 166 780
Ассоциированных Обществ	14102	-	-
Прочих третьих лиц	14103	-	-
Инвестиции в долговые ценные бумаги:	142	-	-
Дочерних Обществ	14201	-	-
Ассоциированных Обществ	14202	-	-
Прочих третьих лиц	14203	-	-
Займы, предоставленные на срок более 12 месяцев:	143	-	-
Дочерним Обществам	14301	-	-
Ассоциированным Обществам	14302	-	-
Прочим третьим лицам	14303	-	-
Прочие долгосрочные финансовые вложения	144	-	-
Отложенные налоговые активы	145	13 549	12 920
Прочие внеоборотные активы	150	-	-
Приобретение земельных участков и объектов природопользования, капитальные вложения в коренное улучшение земель	15001	-	-
Приобретение объектов основных средств	15002	-	-
Приобретение и создание нематериальных активов	15003	-	-
Выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ	15004	-	-
Прочие внеоборотные активы	15005	-	-
ИТОГО по Разделу 1	190	16 355 076	16 327 412

АКТИВ		На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1		3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы , в том числе:	210	459 446	61 838
Материально – производственные запасы:	211	438 492	56 232
Сырье и материалы	21101	360 927	22 416
ГСМ	21102	4 874	2 951
Запасные части	21103	65 162	14 690
Специальная оснастка и специальная одежда	21104	985	2 839
Основные средства, учтенные в составе материалов	21105	220	483
Строительные материалы	21106	1 499	809
Прочие материалы	21107	4 825	12 044
Затраты в незавершенном производстве	213	4	-
Готовая продукция и товары для перепродажи	214	18 523	-
Товары отгруженные	215	-	-
Расходы будущих периодов	216	2 427	5 606
Прочие запасы	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	46 844	863
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	230	-	245 615
Покупатели и заказчики, в том числе:	231	-	245 615
Покупатели электроэнергии	23101	-	-
Покупатели мощности	23102	-	-
Покупатели теплоэнергии	23103	-	-
Арендаторы (субарендаторы)	23104	-	-
Заказчики услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	23105	-	-
Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	23106	-	-
Заказчики услуг по капитальному строительству	23107	-	-
Заказчики услуг организаторов строительства	23108	-	-
Заказчики услуг по НИОКРам	23109	-	-
Заказчики транспортных услуг	23110	-	-
Заказчики услуг по управлению и консультационным услугам	23111	-	-
Потребители услуг связи	23112	-	-
Прочие покупатели	23113	-	245 615
Векселя к получению покупателей и заказчиков, в том числе:	232	-	-
Дочерних Обществ	23201	-	-
Ассоциированных Обществ	23202	-	-
Прочих Обществ	23203	-	-
Задолженность по дивидендам, в том числе:	233	-	-
Дочерних Обществ	23301	-	-
Ассоциированных Обществ	23302	-	-
Авансы выданные, в том числе:	234	-	-
Поставщикам электроэнергии	23401	-	-
Поставщикам мощности	23402	-	-
Поставщикам услуг по ЭЭС и функционированию оптового рынка	23403	-	-
Поставщикам материально-производственных запасов	23404	-	-
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	23405	-	-
Подрядчикам по капитальному строительству	23406	-	-
Организаторам строительства	23407	-	-
Поставщикам услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	23408	-	-
Прочим поставщикам и подрядчикам	23409	-	-
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	235	-	-
Задолженность работников по предоставленным займам	23501	-	-
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	23502	-	-
Задолженность работников за проданные товары, услуги и прочее имущество	23503	-	-
Задолженность по беспроцентным векселям	23504	-	-
Задолженность по беспроцентным займам	23505	-	-
Задолженность по лизинговым договорам	23506	-	-
Задолженность заказчиков (инвесторов) по переданным средствам на финансирование строительства	23507	-	-
Долгосрочная задолженность прочих дебиторов	23508	-	-

Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	240	206 972	257 023
<i>Покупатели и заказчики, в том числе:</i>	241	106 104	202 885
Покупатели электроэнергии	24101	74 471	122 332
Покупатели мощности	24102	-	-
Покупатели теплоэнергии	24103	-	-
Арендаторы (субарендаторы)	24104	2	2 141
Заказчики услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	24105	-	-
Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	24106	-	-
Заказчики услуг по капитальному строительству	24107	15 351	9 323
Заказчики услуг организатора строительства	24108	-	-
Заказчики услуг по НИОКРам	24109	-	-
Заказчики транспортных услуг	24110	-	-
Заказчики услуг по управлению и консультационным услугам	24111	-	-
Потребители услуг связи	24112	13	16
Прочие покупатели	24113	16 267	69 073
<i>Векселя к получению, в том числе:</i>	242	-	-
Дочерних Обществ	24201	-	-
Ассоциированных Обществ	24202	-	-
Прочие векселя третьих лиц	24203	-	-
<i>Задолженность по дивидендам, в том числе:</i>	243	-	-
Дочерних Обществ	24301	-	-
Ассоциированных Обществ	24302	-	-
<i>Задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал</i>	244	-	-
<i>Авансы выданные, в том числе:</i>	245	18 359	17 472
Поставщикам электроэнергии	24501	-	157
Поставщикам мощности	24502	-	-
Поставщикам услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	24504	-	-
Поставщикам материально-производственных запасов	24505	2 461	5 665
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	24506	-	-
Подрядчикам по капитальному строительству	24507	-	-
Организаторам строительства	24508	-	-
Поставщикам услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	24509	88	9 312
Прочим поставщикам и подрядчикам	24510	15 810	2 338
<i>Прочая дебиторская задолженность, в том числе:</i>	246	82 509	36 666
<i>Задолженность по процентам по финансовым вложениям, в том числе:</i>	24601	-	-
Дочерних Обществ	24621	-	-
Ассоциированных Обществ	24622	-	-
Прочих финансовых вложений	24623	-	-
<i>Переплата по налогам и сборам, в том числе:</i>	24602	-	-
по налогу на прибыль	24631	-	-
по налогу на добавленную стоимость	24632	-	-
по налогу с доходов физических лиц	24633	-	-
по налогу на имущество	24634	-	-
по прочим налогам и сборам	24635	-	-
<i>Задолженность внебюджетных фондов, в том числе:</i>	24603	621	769
Пенсионного фонда РФ	24641	-	-
Фонда обязательного медицинского страхования	24642	621	769
Фонда социального страхования	24643	-	-
Задолженность работников по предоставленным займам	24604	-	-
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	24605	-	-
Задолженность работников за проданные товары, услуги и прочее имущество	24606	-	-
Задолженность по беспроцентным векселям	24607	-	-
Задолженность по беспроцентным займам	24608	-	-
Задолженность по лизинговым договорам	24609	-	-
Задолженность заказчиков (инвесторов) по переданным средствам на финансирование строительства	24610	-	-
Задолженность по имущественному и личному страхованию	24611	-	-
Переплата за пользование водными объектами	24612	-	-
НДС по авансам	24613	-	-
Краткосрочная задолженность прочих дебиторов	24614	81 888	35 897

Краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	250	400	-
Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев, в том числе:			
25001	25001	100	-
Дочерним Обществам	25011	100	-
Ассоциированным Обществам	25012	-	-
Прочим третьим лицам	25013	-	-
Векселя, сроком погашения до 12 месяцев:	25002	300	-
Дочерним Обществам	25021	-	-
Ассоциированным Обществам	25022	-	-
Прочим третьим лицам	25023	300	-
Прочие краткосрочные вложения, в том числе:	25003	-	-
Дочерним Обществам	25031	-	-
Ассоциированным Обществам	25032	-	-
Прочим третьим лицам	25033	-	-
Денежные средства, в том числе:	260	758	220
Касса	26001	-	-
Расчетные счета	26002	758	220
Валютные счета	26003	-	-
Прочие денежные средства, в том числе:	26004	-	-
Специальные счета в банках	26041	-	-
Денежные документы	26042	-	-
Переводы в пути	26043	-	-
Прочие оборотные активы	270	-	-
Внутрихозяйственные расчеты	27001	-	-
Прочие активы	27002	-	-
ИТОГО по разделу II	290	714 420	565 559
БАЛАНС	300	17 069 496	16 892 971

ПАССИВ		На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1		3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный Капитал, в том числе:	410	11 164 552	12 214 552
в привилегированных акциях	41001	-	-
в обыкновенных акциях	41002	11 164 552	12 214 552
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал, в том числе:	420	3 329 689	3 429 934
Эмиссионный доход	42001	-	-
Прирост стоимости имущества при переоценке	42002	3 329 689	3 429 934
Прочие источники	42003	-	-
Резервный капитал, в том числе:	430	32 412	33 316
Резервы, образованные в соответствии с законодательством	43001	32 412	33 316
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	43002	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	460	(222 168)	(166 162)
Нераспределенная прибыль прошлых лет	46001	974 651	963 304
Нераспределенная прибыль использованная	46002	-	-
Непокрытый убыток прошлых лет	46003	(1 196 819)	(1 179 638)
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	46004	-	-
Сумма уценки в результате переоценки ОС	46005	-	-
Нераспределенная прибыль отчетного года	46006	-	50 172
Непокрытый убыток отчетного года	46007	-	-
ИТОГО по Разделу III	490	14 304 485	15 511 640
ПАССИВ			
1		3	4
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты, в том числе:	510	-	-
Кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	51001	-	-
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	51002	-	-
Дочерних Обществ	51021	-	-
Ассоциированных Обществ	51022	-	-
Прочих Обществ	51023	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	-	-
Прочие долгосрочные обязательства, в том числе:	520	1 168 174	1 090 172
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам, в том числе перед:	52001	-	-
Поставщиками электроэнергии	52011	-	-
Поставщиками мощности	52012	-	-
Поставщиками услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	52013	-	-
Поставщиками материально-производственных запасов	52014	-	-
Поставщиками оборудования и прочих вносимых активов	52015	-	-
Подрядчиками по капитальному строительству	52016	-	-
Организаторами строительства	52017	-	-
Поставщиками услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	52018	-	-
Прочими поставщиками и подрядчиками	52019	-	-
Задолженность по имущественному и личному страхованию	52002	-	-
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	52003	-	-
Задолженность по лизинговым договорам	52004	-	-
Авансы, полученные по долгосрочным договорам	52005	-	-
Целевое финансирование	52006	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	52007	1 168 174	1 090 172
ИТОГО по разделу IV	590	1 168 174	1 090 172

ПАССИВ	1	На начало	На конец
		отчетного периода	отчетного периода
		3	4
У.КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты, в том числе:	610	-	-
Кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	61001	-	-
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	61002	-	-
Дочерних Обществ	61021	-	-
Ассоциированных Обществ	61022	-	-
Прочих третьих лиц	61023	-	-
Кредиторская задолженность, в том числе:	620	409 464	291 159
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам, в том числе перед:	621	114 823	33 641
Поставщиками электроэнергии	62101	886	-
Поставщиками мощности	62102	-	-
Поставщиками услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	62103	-	-
Поставщиками материально-производственных запасов	62104	-	-
Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов	62105	-	-
Подрядчиками по капитальному строительству	62106	74 932	20 546
Организаторами строительства	62107	-	-
Поставщиками услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	62108	-	-
Прочими поставщиками и подрядчиками	62109	39 005	13 095
Кредиторская задолженность перед персоналом по оплате труда, в том числе:	622	51 140	14 535
Текущая	62201	51 140	14 535
просроченная	62202	-	-
Кредиторская задолженность перед социальными фондами, в том числе:	623	53 929	2 032
Единый социальный налог, в том числе:	6231	4 875	870
Пенсионный Фонд (федеральный бюджет)	62301	3 964	597
Фонд обязательного медицинского страхования	62302	911	273
Фонду социального страхования	62303	-	-
Страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию в Пенсионный Фонд РФ (страховая и накопительная часть)	6232	48 692	979
Взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	6233	362	183
Кредиторская задолженность перед бюджетом, в том числе:	624	137 250	198 154
по налогу на прибыль	62401	11 490	10 865
по налогу на добавленную стоимость	62402	42 387	97 157
по налогу с доходов физических лиц	62403	7 968	2 211
по налогу на имущество	62404	33 300	30 998
по прочим налогам и сборам	62405	42 105	56 923
Прочие кредиторы, в том числе:	625	52 322	42 797
Авансы полученные, в том числе от:	62501	37 126	38 226
Покупателей электроэнергии	62521	10	-
Покупателей мощности	62522	-	-
Покупателей теплоэнергии	62523	-	-
Арендаторов (субарендаторов)	62524	-	-
Заказчиков услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	62525	-	-
Заказчиков ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	62526	-	-
Заказчиков услуг по капитальному строительству	62527	37 072	38 226
Заказчиков услуг организаторов строительства	62528	-	-
Заказчиков услуг по НИОКРам	62529	-	-
Заказчиков транспортных услуг	62530	-	-
Заказчиков услуг по управлению и консультационным услугам	62531	-	-
Потребителей услуг связи	62532	-	-
Прочие покупатели	62533	44	-
Векселя, выданные поставщикам	62502	-	-
Задолженность по расчетам с подотчетными лицами	62503	-	11
Задолженность по имущественному и личному страхованию	62504	-	-

Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	62505	-	-
Задолженность по лизинговым договорам	62506	5 745	3 368
Депонированная задолженность	62507	7 135	604
Плата за пользование водными объектами	62508	-	-
Целевое финансирование	62509	-	-
Задолженность по дивидендам	62510	-	-
Краткосрочная задолженность прочим кредиторам	62511	2 316	588
Задолженность учредителям по выплате доходов	630	-	-
Доходы будущих периодов	640	1 187 373	-
Резервы предстоящих расходов и платежей	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
Внутрихозяйственные расчеты	66001	-	-
Прочие обязательства	66002	-	-
ИТОГО по разделу IV	690	1 596 837	291 159
БАЛАНС	700	17 069 496	16 892 971

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

АКТИВ		На начало	На конец
		отчетного периода	отчетного периода
1		3	4
Арендованные основные средства, в том числе:	910	33 031	12 527
по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	-	-
Материалы, принятые в переработку	921	-	-
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	11 722	11 950
Обеспечение обязательств и платежей полученные	950	-	-
Обеспечение обязательств и платежей выданные	960	-	-
Износ основных средств	970	-	-
Основные средства, сданные в аренду	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-
Имущество, находящееся в федеральной собственности	991	-	-

Генеральный директор

Л.А.Мурин

Главный бухгалтер

Н.А.Кондратьева



Л.А.Мурин
Н.А.Кондратьева

РАСШИФРОВКА
дебиторской и кредиторской задолженности
по состоянию на 31 декабря 2008г.

Организация **ОАО "Колымаэнерго"**
Отрасль (вид деятельности) **промышленность**
Организационно - правовая форма: **ОАО / смешанная российская с**
Единица измерения **тыс. руб.**

Форма по ОКУД
Дата (год,месяц,число)
по ОКПО
по ОКОНХ
по ОКОВИФ
по ОКЕИ

Коды
710002
31/12/2008
00117618
11130
47 / 41
385

Сведения о дебиторской задолженности

№ п/п	Наименование организации-дебитора	Сумма задолженности		
		Всего	из нее просроченная	Дата возникновения
1	2	3	4	5
Расшифровка строки баланса 231 :				
1	ОАО "Усть-СреднеканГЭСстрой"	245 615		01.2008 г.
	Итого:	245 615		
Расшифровка строки баланса 241 :				
1	ОАО "Магаданэнерго"	63 322		12.2008 г.
2	МУП "Магаданоблстрой"	6 844		12.2008 г.
3	Департамент "САТЭК"	2 168	2 168	09-11.2008 г.
4	ООО "Сталт ЛТД"	786	786	09.2007 г.
5	ОАО "Кафедральный собор"	285	285	04.2008 г.
6	ООО ППСК РосСахаагропром	458	458	05.2006 г.
7	ООО "Колымастрой"	2 018		12.2008 г.
8	МУП СМПЛ ЖКХ иЭ	26 675	17 968	05-12.2008 г.
9	ОАО "Усть-СреднеканГЭСстрой"	89 033	2 008	01-12.2008 г.
10	ООО "Колыма ГТР"	571		12.2008 г.
11	ООО "НМУ Гидромонтаж"	663	574	12.2007-12.2008 г.
12	ООО "Ягоднинская управляющая компания"	1 339	507	11-12.2008 г.
13	МОУ СОШ Сингорье	135		12.2008 г.
14	ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС"	7 500		12.2008 г.
15	Прочие	1 088	612	12.2007-12.2008 г.
	Итого:	202 885	25 366	
Расшифровка строки баланса 245 :				
1	ООО "Сервис центр "МоАЗ-Восток"	234	234	10.2008 г.
2	ООО "НТЦ РЭТАСКУЭ"	354	354	10.2008 г.
3	ООО "Магаданский промышленный центр вентиляционных систем"	2 000	2 000	06.2008 г.
4	ООО "Промавтоматика"	1 761	1 761	10.2008 г.
5	ЗАО "ИТ Эксперт"	203		12.2008 г.
6	ОАО "Инженерный центр энергетики Урала"	614		12.2008 г.
7	ООО "Информационные системы"	330		12.2008 г.
8	ООО "Архивкомплект"	1 157	712	09.2008 г.
9	ООО "Союзлифтмонтаж"	3 687	3 687	09.2008 г.
10	ОАО "УКЗ" г.Екатеринбург	517	517	06.2008 г.
11	ООО "ТЭК "Проммашинвест"	271	136	08.2008 г.
12	ООО "Хайтек"	217		12.2008 г.
13	ЗАО "Информатика и телекоммуникации"	101		12.2008 г.
14	ООО "ИКЦ "Промбезопасность"	495	495	08.2008 г.
15	ЗАО "Фирма ЭПРО"	953	953	10.2008 г.
16	ООО "РЕНАР"	250	250	06.2007 г.
17	ОАО "Силовые машины"	454	227	04-12.2008 г.
18	ООО "Оптимал-Сервис"	139	139	09.2008 г.
19	ООО "Сталт ЛТД"	2 036		12.2008 г.
20	НП "ИНВЭЛ"	1 065	958	11.2008 г.
21	Прочие	634	262	09-12.2008 г.
	Итого:	17 472	12 685	
Расшифровка строки баланса 246 :				
1	Подотчетные суммы	1 682	1 629	11-12.2008 г.
2	Кв.плата населения	2 029	2 029	2005 г.
3	Долг по зарплате	2 452	299	11.2008 г.
4	ООО "Драгмесбыт"	304	304	02.2008 г.
5	Физические лица	7 068	7 068	12.2007-02.2008 гг.
6	ООО "Драгметинвест"	7 598		12.2008 г.
7	ООО "НТЦ РЭТАСКУЭ" г.Москва	307		12.2008 г.
8	ООО "Мета"	220	220	11-12.2008 г.
	Итого:	21 660	11 549	

№ п/п	Наименование организации-дебитора	Сумма задолженности		
		Всего	из нее просроченная	Дата возникновения
1	2	3	4	5
9	ООО "Субер"	246	246	05-12.2008 г.
10	ОАО "Усть-СреднеканГЭСстрой"	8 149		12.2008 г.
11	ОАО "НИТИ Энергомаш"	194	194	12.2007 г.
12	ООО "Авиа-партнер"	208	208	11.2008 г.
13	ООО "Софт-капитал"	200	168	11.2008 г.
14	ООО "КОДА"	495	495	07.2007 г.
15	ООО "Стройальянс"	270	270	05.2008 г.
16	ООО "Стройпроектсервис"	132	132	01.2008 г.
17	ООО "Транспортная компания "Русский Экспресс"	171	171	12.2007-07.2008 гг
18	ООО "Торговый Дом "Торгфлекс"	238	238	06.2007 г.
19	ООО "ДМСнабжение"	197	197	07.2008 г.
20	ИП Полянская Н.С.	308	308	08.2008 г.
21	Расчеты по соц.страхованию	769	345	11.2008 г.
22	ОАО "Ленгидропроект ГидроОГК"	1 210	1 210	02.2008 г.
23	ОСАО "Ингосстрах" г.Магадан	42	42	05.2008 г.
24	ООО "Спецавтоматика"	61	61	02.2008 г.
25	ООО "Бриг ГЕО"	430	430	08.2008 г.
26	ОАО "Магаданэнерго"	107		12.2008 г.
27	ФГУП "Магаданский ЦСМ"	66	66	06.2008 г.
28	ЗАО Морская Агентская Компания Трансфес	72	72	05.2008 г.
29	ООО "Скат"	99		12.2008 г.
30	МУП "АиГ" Балашихинского р-на"	38		12.2008 г.
31	НОУ "Магаданский отраслевой учебный центр"	36	28	09.2008 г.
32	ОАО "Амурметалл"	59	59	11.2007 г.
33	ООО "Мегатракт"	60	60	12.2006 г.
34	Прочие	1 149	905	12.2006-12.2008 гг
	Итого:	15 006	5 905	
	Всего:	36 666	17 454	

Сведения о кредиторской задолженности

№ п/п	Наименование организации-кредитора	Сумма задолженности		
		всего	из нее просроченная	Дата возникновения
1	2	3	4	5
Расшифровка строки баланса 621 :				
1	ОАО "Магадантрансгентство"	305	305	11.2008 г.
2	МУП СМПП ЖКХ и Э	468	29	10-12.2008 г.
3	ОАО "ВлМУ Гидромонтаж"	20 492	20 492	2008 г.
4	ООО "БраНС"	1 003		12.2008 г.
5	ОАО "УстьСреднеканГЭСстрой"	860		12.2008 г.
6	ООО "Сталт ЛТД"	1 987	1 987	07.2008 г.
7	ООО "Промавтоматика"	4 129		12.2008 г.
8	ООО "СибКОТЭС"	375	375	03.2008 г.
9	ФГУП "Управление ведомственной охраны"	1 095		12.2008 г.
10	ООО "СпецСтройТрест"	308	308	06.2007 г.
11	ООО "Ягоднинская управляющая компания"	383	93	11-12.2008 г.
12	ЗАО "Маркетстар"	204	204	04.2007 г.
13	Предприниматель Федюк О.А.	158	158	11.2008 г.
14	ОАО "Е4-Севзапэнергосервис"	152		12.2008 г.
15	ООО "Держабль"	146	146	03.2006 г.
16	ООО "Трест Гидромонтаж" ф-л СПКТБ "Ленгидросталь"	155		12.2008 г.
17	Прочие	1 421	702	2007-2008 г.
	Итого:	33 641	24 799	
Расшифровка строки баланса 625:				
1	МОГУП "Магаданоблстрой" (терап. корпус)	38 226		12.2008 г.
2	Расчеты с подотчетными лицами	11		12.2008 г.
3	ООО "Драгметинвест" (расчеты по лизинг. договору)	3 368	3 368	09.2007 г.
4	Депоированная з/плата	604	284	12.2007-12.2008 г.
5	Алименты	111		12.2008 г.
6	Физические лица	471	471	12.2007 г.
7	Прочие	6		12.2008 г.
	Итого:	42 797	4 123	
	Всего:	76 438	28 922	

Генеральный директор

Главный бухгалтер



[Handwritten signature]

Л.А.Мурин

Н.А.Кондратьева

Отчет о прибылях и убытках
за 12 месяцев 2008 года

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 №2 по ОКУД	0710002
Дата [год, месяц, число]	2008\12\31
по ОКПО	00117618
ИНН	4908000718
по ОКДП	
по ОКПП\ОКФС	47\41
по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей), в том числе:	10	1 072 792	732 943
- от продажи электроэнергии, в том числе:	101	799 064	538 008
<i>Электричество на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)</i>	10101	-	-
<i>Электричество на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед</i>	10102	-	-
<i>Электричество на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам</i>	10103	234 722	33 178
<i>Электричество на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы</i>	10104	-	-
<i>Электричество на розничном рынке (прочим потребителям)</i>	10105	-	-
<i>Электричество в неценовой зоне</i>	10106	564 342	504 830
<i>Электричество по прочим секторам рынка</i>	10107	-	-
- от продажи мощности, в том числе:	102	-	-
<i>Мощность на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)</i>	10201	-	-
<i>Мощность (PWR)</i>	10202	-	-
<i>Мощность на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам</i>	10203	-	-
<i>Мощность в неценовой зоне</i>	10204	-	-
<i>Мощность по прочим секторам рынка</i>	10205	-	-
- от продажи теплоты	103	-	-
- от предоставления услуг по аренде (субаренде) имущества	104	-	-
- от предоставления услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	105	5 219	-
- от выполнения работ и оказания услуг по ремонту	106	10 644	-
- от выполнения работ по капитальному строительству	107	186 721	-
- от оказания услуг организатора строительства	108	-	-
- от выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ	109	-	-
- от предоставления транспортных услуг	1010	-	301
- от оказания услуг по управлению и консультационным услугам	1011	-	-
- от оказания услуг связи	1012	215	125
- от продажи покупных товаров	1013	-	-
	1014	-	-
	1015	-	-
	1016	-	-
	1017	-	-
	1018	-	-
	1019	-	-
- от оказания прочих работ, услуг [!]	1020	70 929	194 509

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, в том числе:	020	(1 042 508)	(704 501)
Покупная электроэнергия	2001	(817)	(8 211)
Потребление покупной электроэнергии и мощности в насосном режиме, собственными силами	2002	-	-
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	2003	-	-
Амортизация	2004	(146 782)	(124 848)
Расходы по договорам аренды	2005	(4 322)	(32)
Расходы по договорам лизинга	2006	-	-
Расходы по страхованию имущества и ответственности	2007	(6 991)	(8 142)
Расходы на техобслуживание и ремонт основных средств (в т.ч. ФОТ и налоги от ФОТ, при выполнении собственными силами)	2008	(67 550)	(69 756)
Фонд оплаты труда и налоги (за исключением расходов на ФОТ при проведении ремонта и техобслуживания собственными силами)	2009	(281 793)	(215 962)
Налог на имущество	2010	(151 838)	(124 538)
Плата за пользование водными объектами, водный налог	2011	(22 448)	(22 426)
Прочие налоги и пошлины	2012	(1 721)	(1 603)
Экологические расходы	213	-	-
Расходы на вспомогательное сырье и материалы, за исключением использованных на техобслуживание и ремонт	214	(177 407)	(77 156)
Информационные, юридические и консультационные услуги	215	(1 881)	(606)
Расходы на рекламу, PR	216	-	-
Прочие	217	(178 958)	(51 221)
Валовая прибыль	029	30 284	28 442
Коммерческие расходы	030	-	-
Управленческие расходы	040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	050	30 284	28 442
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению, в том числе:	060	-	-
Проценты к получению, начисленные по депозитам	601	-	-
Проценты к получению, начисленные по остаткам денежных средств в банках	602	-	-
Проценты к получению, начисленные по выданным займам	603	-	-
Проценты к получению, начисленные по векселям	604	-	-
Прочие начисленные проценты к получению	605	-	-
Проценты к уплате, в том числе:	070	-	-
Проценты к уплате, начисленные по банковским кредитам	701	-	-
Проценты к уплате, начисленные по полученным займам	702	-	-
Проценты к уплате по векселям	703	-	-
Прочие начисленные проценты к уплате	704	-	-
Доходы от участия в других организациях, в том числе:	080	18 201	-
Доходы от участия в уставном капитале иностранных компаний	801	-	-
Доходы от участия в уставном капитале российских компаний, в том числе:	802	18 201	-
Дочерних Обществ группы ОАО РусГидро	8021	18 201	-
Ассоциированных Обществ	8022	-	-
Прочих третьих лиц	8023	-	-
Доходы от долевого участия в иностранных компаниях	803	-	-


Доходы от долевого участия в российских компаниях	804	-	-
Прочие доходы	090	578 426	45 044
Доходы от реализации и прочего выбытия производственных основных фондов	901	15 454	8 918
Доходы от реализации незавершенного строительства	902	-	-
Доходы от реализации непроизводственных основных фондов	903	-	-
Доходы от реализации МПЗ	904	497 978	792
Доходы от реализации НМА	905	-	-
Доходы от продажи финансовых вложений	906	-	-
Доходы от продажи прав требования	907	-	-
Доходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок	908	-	-
Доход в виде безвозмездно полученных активов	909	-	-
Доход от имущества, полученного в результате инвентаризации	9010	-	6
Доходы и материалы, полученные от списания / ликвидации основных средств, незавершенного строительства	9011	50	104
Доход от страхового возмещения	9012	-	-
Доход от валютных операций	9013	-	-
Доход от восстановления резервов, в том числе:	9014	-	-
Резерва под обесценение финансовых вложений	90141	-	-
Резерва под обесценение активов	90142	-	-
Резерва под обесценение сомнительной дебиторской задолженности	90143	-	-
Прочих резервов	90144	-	-
Доходы по признанным и присужденным санкциям	9015	-	-
Доход от списания кредиторской задолженности	9016	872	761
Доходы от участия в совместной деятельности	9017	-	-
Доходы прошлых лет	9018	31 771	2 752
	9019	-	-
	9020	-	-
	9021	-	-
	9022	-	-
	9023	-	-
	9024	-	-
Прочие доходы[2]	9025	32 301	31 711
Прочие расходы	100	(560 036)	(45 337)
Расходы от реализации и прочего выбытия производственных основных фондов	1001	(14 310)	(8 484)
Расходы от реализации незавершенного строительства	1002	-	-
Расходы от реализации непроизводственных основных фондов	1003	-	-
Расходы от реализации МПЗ	1004	(497 250)	(105)
Расходы от реализации НМА	1005	-	-
Расходы от продажи финансовых вложений	1006	-	-
Расходы от продажи прав требования	1007	-	-
Расходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок	1008	-	-
Стоимость безвозмездно переданных активов и расходы, связанные с передачей	1009	-	-
Убытки от недостач, порчи и хищений имущества, виновники которых не установлены	10010	-	-
Расходы по договорам долевого участия в иностранных компаниях	10011	-	-
Расходы по договорам долевого участия в российских компаниях	10012	-	-
Расходы по договорам совместной деятельности	10013	-	-
Расходы, связанные с созданием резервов, в том числе:	10014	-	-
Резерва под обесценение финансовых вложений	100141	-	-
Резерва под обесценение активов	100142	-	-
Резерва под обесценение сомнительной задолженности	100143	-	-
Прочих резервов	100144	-	-

Разница по обесценению финансовых вложений, не имеющих рыночной стоимости	10015	-	-
Убытки от перерасчета финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость	10016	-	-
Расходы на организацию выпуска и обслуживание собственных акций	10017	(86)	(123)
Расходы, связанные с обслуживанием ценных бумаг третьих лиц	10018	-	-
Расходы от списания дебиторской задолженности	10019	(228)	(109)
Расходы по штрафным санкциям, начисленным по хозяйственным договорам	10020	-	-
НДС по списанной кредиторской задолженности	10021	-	(3)
Расходы на НИОКР, не давшие положительного результата	10022	-	-
Расходы на банковские услуги	10023	(2 719)	(1 493)
Расходы от валютных операций	10024	-	-
Расходы на мобилизационную подготовку (в т.ч. на содержание мобилизационных резервов)	10025	-	-
Расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности	10026	-	-
Расходы, связанные с ликвидацией основных средств, незавершенного строительства	10027	-	-
Убытки прошлых лет	10028	(4 499)	(5 671)
Расходы на содержание объектов социально-культурной сферы за счет собственных средств Общества	10029	-	-
Расходы на социальные мероприятия, в том числе:	10030	(1 072)	(1 165)
Материальная помощь и другие социальные выплаты	100301	(1 037)	(1 130)
Расходы на мероприятия по улучшению жилищных условий сотрудников	100302	-	-
Расходы на благотворительные цели	100303	-	-
Взносы по добровольному медицинскому и пенсионному страхованию в пользу физических лиц не списочного состава	100304	-	-
Расходы на осуществление спортивных мероприятий	100305	(35)	(35)
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий, отдыха, развлечений, иных социальных мероприятий	100306	-	-
Прочие расходы на социальные мероприятия	100307	-	-
	10031	-	-
	10032	-	-
	10033	-	-
	10034	-	-
	10035	-	-
	10036	-	-
Прочие расходы	10037	(39 872)	(28 184)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	66 875	28 149
Отложенный налоговый актив	141	(629)	6 307
Отложенное налоговое обязательство	142	-	-
Текущий налог на прибыль	143	(15 967)	(16 371)
Иные аналогичные обязательные платежи	144	(107)	-
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	150	(16 703)	(10 064)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	160	50 172	18 085


СПРАВОЧНО:

Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	546	3 308
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	0,0041	0,0016
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	0,0000	0,0000

Генеральный директор

 Л.А.Мурин

Главный бухгалтер

 Н.А.Кондратьева



Отчет о прибылях и убытках
(Расшифровка)
за 12 месяцев 2008 года

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 N2 по ОКУД	0710002
Дата [год, месяц, число]	2008\12\31
по ОКПО	117618
ИНН	4908000718
по ОКДП	40.10.12
по ОКОПФ\ОКФС	47\41
по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей),	10	1 072 792	732 943
- от продажи электроэнергии, в том числе:	101	799 064	538 008
<i>Электричество на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)</i>	10101	-	-
<i>Электричество на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед</i>	10102	-	-
<i>Электричество на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам отклонений</i>	10103	-	-
<i>Электричество на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам</i>	10104	234 722	33 178
<i>Электричество на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы</i>	10105	-	-
<i>Электричество на розничном рынке (прочим потребителям)</i>	10106	-	-
<i>Электричество в неценовой зоне</i>	10107	564 342	504 830
<i>И т.д. по секторам рынка</i>	10108	-	-
- от продажи мощности, в том числе:	102	-	-
<i>Мощность на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)</i>	10201	-	-
<i>Мощность (PWR)</i>	10202	-	-
<i>Мощность в неценовой зоне</i>	10203	-	-
<i>И т.д. по секторам рынка</i>	10204	-	-
- от продажи теплоты	103	-	-
- от предоставления услуг по аренде (субаренде) имущества	104	-	-
- от предоставления услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	105	5 219	-
- от выполнения работ и оказания услуг по ремонту	106	10 644	-
- от выполнения работ по капитальному строительству	107	186 721	-
- от оказания услуг организатора строительства	108	-	-
- от выполнения научно-исследовательских и опытно- конструкторских работ	109	-	-
- от предоставления транспортных услуг	1010	-	301
- от оказания услуг по управлению и консультационным услугам	1011	-	-
- от оказания услуг связи	1012	215	126
- от продажи покупных товаров	1013	-	-
...	1014	-	-
- от оказания прочих работ, услуг [1]	1015	70 929	194 508
Себестоимость проданных товаров, продукции работ, услуг в том числе проданных:	20	(1 042 508)	(704 501)
- по продаже электроэнергии, в том числе:	201	(805 985)	(523 283)
<i>Электричество на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)</i>	20101	-	-
<i>Электричество на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед</i>	20102	-	-
<i>Электричество на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам отклонений</i>	20103	(194 158)	(32 209)
<i>Электричество на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам</i>	20104	-	-
<i>Электричество на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы</i>	20105	-	-
<i>Электричество на розничном рынке (прочим потребителям)</i>	20106	-	-
<i>Электричество в неценовой зоне</i>	20107	(611 827)	(491 074)
<i>И т.д. по секторам рынка</i>	20108	-	-
- по продаже мощности, в том числе:	202	-	-
<i>Мощность на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)</i>	20201	-	-
<i>Мощность (PWR)</i>	20202	-	-
<i>Мощность в неценовой зоне</i>	20203	-	-
<i>И т.д. по секторам рынка</i>	20204	-	-

- по продаже теплоэнергии	203	-	-
- по предоставлению услуг по аренде (субаренде) имущества	304	-	-
- по предоставлению услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	205	(3 312)	-
- по выполнению работ и оказанию услуг по ремонту	206	(10 644)	-
- по выполнению работ по капитальному строительству	207	(161 001)	-
- по оказанию услуг организатора строительства	208	-	-
- по выполнению научно-исследовательских и опытно- конструкторских работ	209	-	-
- по предоставлению транспортных услуг	2010	-	(241)
- по оказанию услуг по управлению и консультационным услугам	2011	-	-
- по оказанию услуг связи	2012	(215)	-
- по продаже покупных товаров	2013	-	-
....	2014	-	-
- от оказания прочих работ, услуг	2015	(61 351)	(180 977)
Валовая прибыль	029	30 284	28 442
Коммерческие расходы	30	-	-
Управленческие расходы.	40	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	50	30 284	28 442
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	60	-	-
- Проценты к получению, начисленные по депозитам	601	-	-
- Проценты к получению, начисленные по остаткам денежных средств в банках	602	-	-
- Проценты к получению, начисленные по выданным займам	603	-	-
- Проценты к получению, начисленные по векселям	604	-	-
- Прочие начисленные проценты к получению	605	-	-
Проценты к уплате	70	-	-
- Проценты к уплате, начисленные по банковским кредитам	701	-	-
- Проценты к уплате, начисленные по полученным займам	702	-	-
- Проценты к уплате по векселям	703	-	-
- Прочие начисленные проценты к уплате	704	-	-
Доходы от участия в других организациях	80	18 201	-
Доходы от участия в уставном капитале иностранных компаний	801	-	-
Доходы от участия в уставном капитале российских компаний, в том числе:	802	18 201	-
Дочерних Обществ группы ОАО РусГидро	8021	18 201	-
Ассоциированных Обществ	8022	-	-
Совместно-контролируемых Обществ	8023	-	-
Прочих третьих лиц	8024	-	-
Доходы от долевого участия в иностранных компаниях	803	-	-
Доходы от долевого участия в российских компаниях	804	-	-
Прочие доходы.	90	578 426	45 044
Прочие расходы	100	(560 036)	(45 337)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	66 875	28 149
Отложенный налоговый актив	143	(629)	6 307
Отложенное налоговое обязательство	144	-	-
Текущий налог на прибыль	145	(15 967)	(16 371)
Иные аналогичные обязательные платежи	146	(107)	-
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	150	(16 703)	(10 064)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	160	50 172	18 085

Генеральный директор

Главный бухгалтер



(Handwritten signature)

Л.А.Мурин

Н.А.Кондратьева

Расшифровка строки **090 «Прочие доходы»**
к форме 2 «Отчет прибылей и убытков»
ОАО «Колымаэнерго» за 2008г.

(тыс. руб.)

Расшифровка строки 9016 «Доход от списания кредиторской задолженности»		
№ п/п	Наименование	Сумма
1	Просроченная задолженность перед поставщиками	460
2	Отчисления на культурно-массовые мероприятия (профком)	215
3	Родительская плата за детсад	1
4	Квартплата населения	117
5	Депонированная заработная плата	79
	Итого:	872

Расшифровка строки 9018 «Доходы прошлых лет»		
№ п/п	Наименование	Сумма
	«Прибыль 2007г., выявленная в отчетном периоде», в т.ч.:	1 004
1	ООО «МАГО-РУС»	173
2	ООО «НОРДЭКС»	173
3	ПБОЮЛ Кириллина Ю.А.	25
4	ОАО «Ленгидропроект»	207
5	Сумма регистрационного сбора от перерасчета налога на прибыль (участник ОЭЗ на территории Магаданской области)	426
	«Прибыль 2006г., выявленная в отчетном периоде», в т.ч.:	378
1	ОАО «ВНИИГ им Веденеева»	350
2	ООО «Оротуканский завод горного оборудования»	28
	«Прибыль до 01.01.2005г., выявленная в отчетном периоде», в т. ч.:	30 389
1	Целевое финансирование Усть-Среднеканской ГЭС за 1997г.	30 389
	Итого:	31 771

Расшифровка строки 9025 «Прочие доходы»		
№ п/п	Наименование	Сумма
1	От сдачи в аренду основных средств	27 022
2	За обучение в учебном комбинате	37
3	Оплата за конкурсную документацию по оборудованию	61
4	Начислены % на остаток денежных средств на р/счете	242
5	Поступление денежных средств по Мировому соглашению	500
6	Корректировка налогов по Решению Арбитражного суда	322
7	Доходы от возмещения госпошлины по судебному производству	12
8	Взысканы пени на основании и/листа с ООО «Фактория» за нарушения сроков поставки	56
9	Услуги хим.лаборатории	159
10	Услуги по предоставлению гидрологической информации	135
11	Услуги на объекте строительства «Терапевтический корпус»	346
12	Прибыль от передачи а/дорог в оплату акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» (разница между рыночной и остаточной стоимостью с восстан.НДС)	3 156
13	Поступление денежных средств по исполнит. производству: материальный ущерб, квартплата населения	94
14	Доходы от прочей реализации, работ, услуг	159
	Итого:	32 301



Н.А.Кондратьева

Расшифровка строки 100 «Прочие расходы»
к форме 2 «Отчета прибылей и убытков»
ОАО «Колымаэнерго» за 2008г.

(тыс. руб.)

Расшифровка строки 10019 «Расходы от списания дебиторской задолженности»		
№ п/п	Наименование	Сумма
1	ЗАО «Управление снабжения промышленности Сибири»	164
2	Просроченная задолженность родительской платы за детсад	37
3	ЗАО СМ «Оборона»	27
	Итого:	228

Расшифровка строки 10028 «Убытки прошлых лет»		
№ п/п	Наименование	Сумма
	«Убыток 2007г., выявленный в отчетном периоде», в т.ч.:	4 274
1	Командировочные расходы	32
2	Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду	219
3	Арендная плата лесного участка	11
4	Госпошлина согласно судебных постановлений	122
5	Аренда земли	92
6	ООО «ЭКО-Гарант» - разработка нормативов образования отходов и лимитов на их размещение	152
7	Корректировка выполненных СМР по форме КС-3 на объекте «Ледовый спортивный комплекс»	2 670
8	Несвоевременное предоставление счетов-фактур	976
	«Убыток 2006г., выявленный в отчетном периоде», в т.ч.:	162
1	Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду	67
2	Регистрационный сбор по налогу на прибыль от перерасчета налога (участник ОЭЗ на территории Магаданской области)	9
3	Перерасчет по налогу на прибыль (уточненная декларация)	50
4	Предприниматель Федюшин Г.М. (списана задолженность в связи со смертью)	36

	«Убыток 2005г., выявленный в отчетном периоде», в т.ч.:	63
1	Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду	63
	Итого:	4 499

Расшифровка строки 10037 «Прочие расходы»		
№ п/п	Наименование	Сумма
1	Расходы от сдачи имущества в аренду	15 603
2	Налог на имущество (по имуществу, сданному в аренду)	3 644
3	Оплата дополнительно предоставляемых отпусков сверх норм предусмотренных законодательством	421
4	Представительские расходы	1 147
5	Оплата за обучение в учебном комбинате	21
6	Оплата проезда членам семьи и по заявлению в связи с утерей билетов	159
7	Услуги связи	477
8	Оплата за обучение работников по контракту	164
9	НДС не принятый к возмещению	58
10	Содержание рабочей столовой	1 395
11	Расходы по участию в Совете директоров ОАО «Кольмаэнерго»	1 204
12	Отпуск по трудовому договору	1 348
13	Износ, начисленный в текущем году	927
14	Оплата членского взноса НП «ИНВЭЛ»	3 000
15	Списана задолженность населения по квартплате в связи со смертью должников и нереальная к взысканию	1 771
16	Трудовые соглашения	455
17	Корпоративные взносы, страховой резерв и взносы от предприятия в НПФ	3 039
18	Списание незавершенного строительства	935
19	Услуги по оценке имущества	585
20	ОСАО «Ингосстрах» - премия по полису	300

21	Восстановлен НДС к уплате по списанной кредиторской задолженности	107
22	Затраты по содержанию музея	558
23	Страховые взносы	217
24	Издержки по исполнительному производству	688
25	Расходы на обучение студентов в СВГУ по договору с предприятием	218
26	Зарплата врача здравпункта Колымской ГЭС	387
27	Расходы на приобретение новогодних подарков	187
28	Госпошлина	147
29	Прочие расходы	710
	Итого:	39 872

Главный бухгалтер



Handwritten signature

Н.А.Кондратьва

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА

за 2008 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]	2008/12/31
по ОКПО	117618
ИНН	4908000718
по ОКВЭД	
по ОКОПФ\ОКФС	47/41
по ОКЕИ	384

I. Изменение капитала

Показатель наименование	код	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	9 890 172	3 369 099	26 756	(274 007)	13 012 020
2007 год (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике	011	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	x	-	x	-	-
Изменения правил бухгалтерского учета	013	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	020	9 890 172	3 369 099	26 756	(274 007)	13 012 020
Результат от пересчета иностранных валют	023	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	025	x	x	x	18 085	18 085
Дивиденды	026	x	x	x	-	-
Отчисления в резервный фонд	030	x	x	5 656	(5 656)	-
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	040	1 274 380	-	-	-	1 274 380
	041	1 274 380	x	x	x	1 274 380
увеличения номинальной стоимости акций	042	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	043	-	x	x	-	-
прочее	044	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций	050	-	(39 410)	-	39 410	-
	051	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	052	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	053	-	x	x	-	-
прочее	054	-	(39 410)	-	39 410	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года	060	11 164 552	3 329 689	32 412	(222 168)	14 304 485
2008 год (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	061	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	062	x	-	x	-	-
Изменения правил бухгалтерского учета	063	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	11 164 552	3 329 689	32 412	(222 168)	14 304 485
Результат от пересчета иностранных валют	103	x	0	x	x	-
Чистая прибыль	105	x	x	x	50 172	50 172
Дивиденды	106	x	x	x	-	-
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	904	(904)	-
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	120	1 050 000	106 983	-	6 738	1 163 721
	121	1 050 000	x	x	x	1 050 000
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	123	-	x	x	-	-
прочее	124	-	106 983	-	6 738	113 721
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций	130	-	(6 738)	-	-	(6 738)
	131	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	132	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	133	-	x	x	-	-
прочее	134	-	(6 738)	-	-	(6 738)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	12 214 552	3 429 934	33 316	(166 162)	15 511 640

II. РЕЗЕРВЫ

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
данные предыдущего года	150	26 756	5 656	-	32 412
данные отчетного года	151	32 412	904	-	33 316
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

Показатель наименование	код	Остаток на начало года		Остаток на конец года	
		3		4	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	15 491 858		15 511 640	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на расходы по обычным видам деятельности - всего	210	-	1 300 000	-	-
в том числе:					
	211	-	1 300 000	-	-
	212	-	-	-	-
	212	-	-	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе:					
	221	-	-	-	-
	222	-	-	-	-
	223	-	-	-	-

Генеральный директор

Л.А.Мурин

Главный бухгалтер

Н.А.Кондратьева



**Расчет
оценки стоимости чистых активов
ОАО "Колымаэнерго"
на 31.12.2008г.**

№ 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	7 167 670	7 012 035
3	Незавершенное строительство	130	1 029 477	1 127 293
4	Доходные вложения в материальные ценности	135	5 067	8 384
5	Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	140; 250	8 139 713	8 166 780
6	Отложенные налоговые активы	148	13 549	12 920
7	Запасы	210	459 446	61 838
8	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	46 844	863
9	Долгосрочная дебиторская задолженность	230	0	245 615
10	Дебиторская задолженность	240	206 972	257 023
11	Денежные средства	260	758	220
12	Прочие оборотные активы	270	0	0
12	Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1-11)		17 069 496	16 892 971
Пассивы				
13	Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	510	0	0
14	Прочие долгосрочные обязательства	515; 520	1 168 174	1 090 172
15	Краткосрочные обязательства по займам и	610	0	0
16	Кредиторская задолженность	620	409 464	291 159
17	Задолженность участников (учредителей) по выплате доходов	630	0	0
18	Резервы предстоящих расходов	650	0	0
19	Прочие краткосрочные обязательства	660	0	0
20	Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13-19)		1 577 638	1 381 331
21	Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.12) минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр.20))		15 491 858	15 511 640

Генеральный директор

Главный бухгалтер



Л.А. Мури

Л.А. Мури

Н.А. Кондратьева

Н.А. Кондратьева

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2008 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 N4 по ОКУД		0710004
Дата [год, месяц, число]		2008\12\31
	по ОКПО	117618
	ИНН	4908000718
	по ОКВЭД	
	по ОКОНФ\ОКФС	47\41
	по ОКЕИ	384

Показатель наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	10	758	527
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Поступления по текущей деятельности	21	1 583 702	1 268 182
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	22	1 367 661	883 353
Поступления от реализации электроэнергии	23	903 671	679 343
Электричество на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)	023.1	-	-
Электричество на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед	023.2	-	-
Электричество на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам	023.3	-	-
Электричество на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы	023.4	-	-
Электричество на розничном рынке (прочим потребителям)	023.5	894 887	669 632
Электричество по прочим секторам рынка	023.6	8 784	9 711
Поступления от реализации мощности	24	-	-
Мощность на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)	024.1	-	-
Мощность (PWR)	024.2	-	-
Мощность на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам	024.3	-	-
Мощность по прочим секторам рынка	024.4	-	-
Поступления от реализации электроэнергии и мощности в неценовой зоне	25	-	-
Поступления по прочей деятельности	26	463 990	204 010
Поступления от продажи теплоэнергии	026.1	-	-
Поступления от предоставления услуг по аренде (субаренде) имущества	026.2	29 163	230
Поступления от предоставления услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	026.3	-	-
Поступления от выполнения работ и оказания услуг по ремонту	026.4	-	-
Поступления от выполнения работ по капитальному строительству	026.5	223 575	153 946
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	3 809	231
Поступления от оказания услуг по управлению и консультационным услугам	026.9	18 340	11 850
Поступления от продажи покупных товаров	026.10	86 654	25 360
Поступления от оказания прочих работ, услуг	026.11	102 449	12 393

Прочие поступления	27	216 041	384 829
Дивиденды полученные	027.1	18 201	-
Поступления от реализации ТМЦ	027.2	181 462	34 829
Суммы от погашения дебиторской задолженности, списанной в прошлые годы в убыток (более 3 лет)	027.3	-	-
Суммы страхового возмещения и покрытия из других источников убытков от стихийных бедствий	027.4	-	-
Поступления от возмещения убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	027.5	-	-
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	027.6	-	-
Поступление залоговых сумм	027.7	-	-
Поступление сумм невозмещаемых сборов	027.8	77	-
Возврат займов выданных сотрудникам	027.9	-	-
Возврат средств прочих	027.10	13 466	-
Прочие поступления	027.11	2 835	350 000
Поступление денежных средств со счета на счет внутри организации (межфилиальные расчеты)	028	-	-
Выплаты по текущей деятельности	29	1 445 120	2 553 294
Платежи по договорам приобретения товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов:	30	638 370	1 256 845
Платежи по договорам покупки электроэнергии	030.1	153 321	118 181
Платежи по договорам покупки мощности	030.2	-	-
Оплата услуг по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	030.3	-	-
Платежи по договорам аренды	030.4	12 305	5 295
Платежи по договорам страхования имущества и ответственности	030.5	5 803	6 025
Платежи по договорам на техобслуживание и ремонт основных средств	030.6	20 144	916
Платежи по договорам поставки ТМЦ	030.7	263 378	947 115
Платежи по договорам на информационные, юридические и консультационные услуги	030.8	4 318	6 615
Платежи по договорам на рекламу и PR	030.9	-	-
Другие выплаты по приобретению товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	030.10	179 101	172 698
Коммунальные услуги	030.10.1	511	1 570
Расходы на услуги сторонних организаций на подготовке, переподготовке кадров, проведению совещаний, конференций и семинаров	030.10.2.	1 116	1 292
Оплата аудиторских услуг (обязательный)	030.10.3	1 762	190
Оплата за услуги по испытаниям и поверке приборов	030.10.4.	391	222
Оплата за услуги пожарной, вневедомственной и сторожевой охраны	030.10.5	13 324	13 194
Оплата за услуги связи, передачи данных	030.10.6	3 785	5 313
Оплата корпоративных расходов	030.10.7	-	-
Оплата транспортных услуг сторонних организаций	030.10.8.	19 743	17 885
Расходы по страхованию физических лиц	030.10.9	3 745	5 448
Взносы по договорам с НПФ	030.10.9.1.	2 633	3 928
Добровольное медицинское страхование	030.10.9.2.	1 112	1 520
Прочее добровольное страхование физических лиц	030.10.9.3.	-	-
Оплата за подписку на периодические издания	030.10.10	1 092	847
Оплата услуг управления	030.10.11	-	-
Расчеты по охране труда	030.10.12	-	-
Оплата за лицензии	030.10.13	-	12
Оплата услуг банков	030.10.14	2 713	11 523
Оплата прочих услуг	030.10.15	130 919	115 202
Выплаты по оплате труда , налоги от фонда оплаты труда	31	350 857	565 728
Расчеты по выплате заработной платы и социальным выплатам сотрудникам Общества и другим ФЛ	031.1	308 149	475 595
Удержание из з/п- НДФЛ	031.2	42 708	90 133
Прочие удержания из заработной платы	031.3	-	-
ЕСН и взносы по СН	32	93 178	128 392

Оплата налогов и прочих обязательных платежей:	33	352 897	213 730
НДС	033.1	125 334	25 672
Налог на имущество	033.3	161 455	131 382
Налог на прибыль	033.4	22 142	21 906
Плата за пользование водными объектами, водный налог	033.5	28 352	16 072
Прочие налоги и пошлины	033.6	15 614	18 698
Экологические расходы	34	-	-
Выплата дивидендов	35	-	-
Выплата процентов по кредитам и займам	36	-	25 376
Прочие выплаты по текущей деятельности	37	9 818	363 223
Выплаты вознаграждений членам Совета директоров и ревизионной комиссии	037.1	1 204	2 013
Выплаты по претензионной работе	037.2	728	1 895
Возврат средств	037.3	-	-
Оплата расходов на проведение ежегодного собрания акционеров	037.4	-	-
Оплата за представительские расходы	037.5	-	-
Выплаты на командировочные расходы	037.6	7 886	9 315
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	-	350 000
Выплаты денежных средств со счета на счет внутри организации (межфилиальные расчеты)	38	-	-
Чистые денежные средства от текущей деятельности	40	138 582	(1 285 112)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступление денежных средств по инвестиционной деятельности	51	18 336	10 523
Поступления от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	52	18 336	10 523
Поступление денежных средств от реализации ОС	052.1	18 236	10 523
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	53	-	-
Реализация и прочее выбытие ценных бумаг (акции, облигации и др.)	053.1	-	-
Реализация и прочее выбытие долговых ценных бумаг (векселя)	053.2	-	-
Реализация и прочее выбытие беспроцентных векселей	053.3	-	-
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	053.4	-	-
Доходы по финансовым вложениям	053.5	-	-
Доходы от размещения денежных средств в депозит	54	-	-
Возврат депозитов	55	-	-
Прочие поступления по инвестиционной деятельности	56	-	-
Выплаты денежных средств по инвестиционной деятельности	60	157 456	25 180
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	61	11 448	25 080
Оплата за приобретение ОС	061.1	11 448	25 080
Оплата за приобретение объектов незавершенного капитального строительства	061.2	-	-
Оплата за приобретение объектов НМА	061.3	-	-
Оплата за приобретение объектов прочих внеоборотных активов	061.4	-	-

Оплата работ, услуг, оборудования и ТМЦ, предназначенных для создания объектов капитальных вложений	62	146 008	-
Оплата за СМР, ПИР, НИР, ПКР	062.1	-	-
Оплата НИОКР	062.2	-	-
Оплата за оборудование	062.3	-	-
Оплата за ТМЦ	062.4	37 220	-
Выплаты по оплате труда, налоги от фонда оплаты труда	062.5	-	-
Расчеты по выплате заработной платы	062.5.1	-	-
Удержание из з/п- НДФЛ	062.5.2	-	-
Прочие удержания из заработной платы	062.5.3	-	-
Платежи по договорам страхования имущества и ответственности	062.6	-	-
Расходы по страхованию физических лиц	062.7	-	-
Взносы по договорам с НПФ	062.7.1	-	-
Добровольное медицинское страхование	062.7.2	-	-
Прочее добровольное страхование физических лиц	062.7.3	-	-
ЕСН и взносы по СН	062.8	-	-
Оплата налогов и прочих обязательных платежей:	062.9	-	-
Оплата прочих работ, услуг сторонних организаций	062.10	108 788	-
Оплата прочих расходов	062.11	-	-
Финансовые вложения	63	-	100
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	-	100
Размещение денежных средств в депозиты	64	-	-
Прочие выплаты по инвестиционной деятельности	65	-	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	70	(139 120)	(14 657)
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступление денежных средств по финансовой деятельности	81	-	1 300 000
Поступления от размещения собственных акций	82	-	-
Займы, полученные от других организаций	83	-	-
Кредиты, полученные от других организаций	84	-	-
Прочие поступления по финансовой деятельности	85	-	1 300 000
Выплаты денежных средств по финансовой деятельности	90	-	-
Выкуп собственных акций	91	-	-
Погашение основного долга по займам, полученным от других организаций	92	-	-
Погашение основного долга по кредитам, полученным от других организаций	93	-	-
Погашение обязательств по финансовой аренде (лизинг)	94	-	-
Прочие выплаты по финансовой деятельности	95	-	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	96	-	1 300 000
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств	97	(538)	231
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	98	220	758
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	99	-	-

Генеральный директор

Л.А.Мурин

Главный бухгалтер

Н.А.Кондратьева



Л.А.Мурин
Н.А.Кондратьева

**ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за 2008 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]	2008/12/31
по ОКПО	117618
ИНН	4908000718
по ОКВЭД	40.10.12
по ОКОПФ/ОКФС	47/41
по ОКЕИ	384

Нематериальные активы

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

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

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Основные средства всего:	30	9 300 289	41 463	(65 051)	9 276 701
Здания производственного назначения	31	1 114 116	-	-	1 114 116
Здания непроизводственного назначения	32	2 308	-	-	2 308
Гидротехнические сооружения	33	7 127 838	-	(7 259)	7 120 579
Сооружения электропередачи и связи	34	-	-	-	-
Сооружения специальные и прочие сооружения	35	250 005	-	(32 573)	217 432
Силовые машины и оборудование	36	560 873	7 459	(5 577)	562 755
Рабочие машины и оборудование	37	167 929	5 633	(16 549)	157 013
Информационные машины и оборудование	38	50 407	25 078	(1 220)	74 265
Прочие машины и оборудование, средства измерений	39	-	-	-	-
Транспортные средства и передвижная техника	40	6 395	-	(221)	6 174
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	41	20 412	3 293	(1 652)	22 053
Земельные участки, объекты природопользования и насаждения	42	6	-	-	6
Прочие основные фонды	43	-	-	-	-
Справочно					
Переведено объектов основных средств на консервацию	44	-	-	-	-
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	45	-	-	-	-

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Амортизация основные средства всего:	50	2 132 619	162 495	(30 448)	2 264 666
Здания производственного назначения	51	129 733	11 675	-	141 408
Здания непроизводственного назначения	52	1 713	49	-	1 762
Гидротехнические сооружения	53	1 401 406	99 031	(1 048)	1 499 389
Сооружения электропередачи и связи	54	-	-	-	-
Сооружения специальные и прочие сооружения	55	78 742	15 716	(12 314)	82 144
Силовые машины и оборудование	56	383 723	17 970	(5 575)	396 118
Рабочие машины и оборудование	57	100 545	9 294	(8 740)	101 099
Информационные машины и оборудование	58	21 606	7 015	(940)	27 681
Прочие машины и оборудование, средства измерений	59	-	-	-	-
Транспортные средства и передвижная техника	60	831	775	(152)	1 454
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	61	14 320	970	(1 679)	13 611
Прочих основных фондов	63	-	-	-	-

Основные средства, переданные и полученные в аренду

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Передано в аренду объектов основных средств	70	9 494	6 378	(2 262)	13 610
в том числе					
Зданий *	71	4 146	-	-	4 146
Сооружений **	72	5 329	-	-	5 329
Машин и оборудования***	73	19	6 201	(2 112)	4 108
Транспортных средств и передвижной техники	74	-	100	(100)	-
Земельных участков, объектов природопользования	75	-	-	-	-
Административно-хозяйственного оборудование и инвентаря	76	-	77	(50)	27
Прочих основных фондов	77	-	-	-	-
Получено в аренду объектов основных средств	81	33 031	-	(20 504)	12 527
в том числе					
Зданий	83	-	-	-	-
Сооружений	84	-	-	-	-
Машин и оборудования	85	-	-	-	-
Транспортных средств и передвижной техники	86	-	-	-	-
Земельных участков, объектов природопользования	87	33 031	-	(20 504)	12 527
Административно-хозяйственного оборудование и инвентаря	88	-	-	-	-
Прочих основных фондов	89	-	-	-	-

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

Доходные вложения в материальные ценности

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

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

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

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

Финансовые вложения

Показатель наименование		Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	200	8 139 313	8 166 780	-	-
Дочерних Обществ Группы ОАО РусГидро	201	8 139 313	8 166 780	-	-
Ассоциированных Обществ	202	-	-	-	-
Прочих третьих лиц	203	-	-	-	-
Инвестиции в долговые ценные бумаги - всего	210	-	-	-	-
Дочерних Обществ Группы ОАО РусГидро	211	-	-	-	-
Ассоциированных Обществ	212	-	-	-	-
Прочих третьих лиц	214	-	-	-	-
Предоставленные займы - всего	220	-	-	100	-
Дочерним Обществ Группы ОАО РусГидро	221	-	-	100	-
Ассоциированным Обществам	222	-	-	-	-
Прочим третьим лицам	223	-	-	-	-
Депозитные вклады	230	-	-	-	-
Прочие	240	-	-	300	-
Итого	250	8 139 313	8 166 780	400	-
Из общей суммы финансовых вложений, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	260	8 139 313	8 166 780	-	-
Дочерних Обществ Группы ОАО РусГидро	261	8 139 313	8 166 780	-	-
Ассоциированных Обществ	262	-	-	-	-
Прочих третьих лиц	263	-	-	-	-
Инвестиции в долговые ценные бумаги - всего	270	-	-	-	-
Дочерних Обществ Группы ОАО РусГидро	271	-	-	-	-
Ассоциированных Обществ	272	-	-	-	-
Прочих третьих лиц	273	-	-	-	-
Прочие	274	-	-	-	-
Итого	280	8 139 313	8 166 780	-	-
Справочно:					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	281	-	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	282	-	-	-	-
Резервы под обесценение финансовых вложений	283	-	-	-	-

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
наименование			
1	2	3	4
Дебиторская задолженность всего	300	206 972	502 638
Краткосрочная - всего	310	206 972	257 023
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	311	106 104	202 885
авансы выданные	312	18 359	17 472
прочая	313	82 509	36 666
Долгосрочная - всего	320	-	245 615
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	321	-	245 615
авансы выданные	322	-	-
прочая	323	-	-
Резервы по сомнительным долгам	330	-	-
Кредиторская задолженность:	400	1 577 638	1 381 331
Краткосрочная - всего	410	409 464	291 159
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	411	114 823	33 641
авансы полученные	412	37 126	38 226
расчеты по налогам и сборам	413	137 250	198 154
кредиты	414	-	-
займы	415	-	-
прочая	416	120 265	21 138
Долгосрочная - всего	420	1 168 174	1 090 172
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	421	-	-
авансы полученные	422	-	-
расчеты по налогам и сборам	423	607 902	529 900
кредиты	424	-	-
займы	425	-	-
прочая	426	560 272	560 272

Расходы по обычным видам
деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование			
1	2	3	4
Себестоимость по видам затрат:	500	1 042 508	704 501
Материальные затраты	510	146 324	61 581
Затраты на оплату труда	520	282 059	217 562
Отчисления на социальные нужды	530	42 380	43 378
Амортизация	540	146 782	140 560
Прочие затраты	550	424 963	241 420
Изменение остатков (пророк [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	560	(4)	(11)
расходов будущих периодов	570	3 179	(5 203)
резервов предстоящих расходов	580	-	-

Обеспечения

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

Государственная помощь

Показатель наименование	Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года		
	1	2	3	4	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	610	-	-	1 300 000	
по назначениям целевых средств	611	-	-	1 300 000	
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
	2	3	4	5	6
Бюджетные кредиты - всего	620	-	-	-	-

* Включая здания производственные и непроизводственные

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

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

Генеральный директор

Л.А.Мурин

Главный бухгалтер

Н.А.Кондратьева



Handwritten signatures of L.A. Murin and N.A. Kondratyeva.

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к годовой бухгалтерской (финансовой)

отчетности за 2008 год

ОАО «КОЛЫМАЭНЕРГО»

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Открытое акционерное общество «Колымаэнерго»(ОАО «Колымаэнерго») образовано в 1995 году и является дочерним предприятием ОАО «РусГидро» с долей в уставном капитале в размере 64,27%. Общество зарегистрировано по адресу г. Магадан, ул.Пролетарская дом 84, корп.2 По состоянию на 31.12.2008 в ОАО «Колымаэнерго» входят следующие филиалы, представительства и дочерние Общества:

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

Численность персонала ОАО «Колымаэнерго» по состоянию на 31 декабря 2008 года составила 569 человек (на 31 декабря 2007г.- 1 596 человек.)

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

В состав ревизионной комиссии ОАО «Колымаэнерго» входят:

1. Батраков Александр Владимирович – Ведущий специалист Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «РусГидро»;
2. Валягин Владимир Викторович – Главный эксперт Департамента управления капиталом ОАО «РусГидро»;
3. Горбунов Алексей Геннадьевич - Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»;
4. Лукашов Артём Владиславович –Ведущий эксперт Департамента управления капиталом ОАО «РусГидро»;
5. Циндик Юлия Анатольевна– Специалист по договору Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России».

В состав Совета директоров ОАО «Кольмаэнерго» входят:

1. Устюгов Дмитрий Владимирович – Председатель Совета директоров – Начальник Юридического Департамента ОАО «РусГидро»;
2. Антощенко Евгений Иванович – Руководитель Территориального управления Росимущества по Магаданской области;
3. Быханов Евгений Николаевич–Заместитель Генерального директора Фонда «Институт профессиональных директоров»;
4. Десятов Евгений Валерьевич –Заместитель руководителя Бизнес-единицы «Продажи» ОАО «РусГидро»;
5. Козлов Андрей Владимирович – Консультант отдела имущества организаций топливно-энергетического комплекса Управления имущества организаций коммерческого сектора Росимущества;
6. Смирнова Юлия Всеволодовна – Начальник Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро»;
7. Солодова Анна Анатольевна – Главный специалист Департамента обеспечения процессов реформирования Центра Управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»;

Сведения о реестродержателе (Регистратор)

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

Сокращенное фирменное наименование – ОАО «Центральный Московский Депозитарий»

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

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

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

Номер телефона – (495) 264-44-23

Номер факса –(495) 265-43-36

Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра:

Номер - № 10-000-1-00255

Дата выдачи – 13.09.2002 г.

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

Сведения об аудиторе:

ООО «АДК-аудит» имеет:

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

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

ИНН 6672255138, КПП 667201001, ОГРН 1076672044712.

2.ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

1. Основа составления

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

2 Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

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

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

3. Нематериальные активы

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

4. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств.

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

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

5. Основные средства.

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

Объекты основных средств стоимостью не более 20 000 рублей за единицу (а также приобретенные книги, брошюры и т.п., издания, входящие в библиотечный фонд) включаются в состав материально- производственных запасов и списываются на расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату (в том числе бывших в эксплуатации), признается сумма фактических затрат организации на приобретение, сооружение и изготовление за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации)

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Последняя переоценка основных средств, произведена по состоянию на 01.01.2002.

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

Износ основных средств на 31.12.2008г. составил:

Здания	12,82 %
Сооружения	21,55 %
Машины и оборудование	66,10 %
Транспортные средства	23,55 %
Производственный и хоз. Инвентарь	61,72%

6. Учет финансовых вложений.

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

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

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

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

7. Учет материально-производственных запасов.

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

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

Себестоимость каждой единицы включает все расходы по приобретению запасов.

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

В качестве учетных цен принимаются договорные цены.

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

Стоимость специальной оснастки погашается организацией линейным способом.

8. Готовая продукция

При передаче на склад готовая продукция учитывается по нормативной (плановой) себестоимости и отражается по дебету счета 43 «Готовая продукция» в корреспонденции со

счетами учета затрат на производство без использования счета 40 «Выпуск продукции (работ, услуг)» Списание готовой продукции отражается по кредиту счета 43.

9. Учет расходов будущих периодов

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

10. Расчеты прочих активов и пассивов.

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

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

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

Прочие активы Общества, его филиалов, представительств и обособленных подразделений оцениваются по фактическим затратам на момент их принятия к учету.

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

11. Резервы предстоящих расходов и платежей.

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

12. Учет финансовых результатов.

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

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

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

13. Признание дохода.

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

Для определения налоговой базы в целях исчисления налога на добавленную стоимость в соответствии с пунктом 1 статьи 167 НК РФ выручка от реализации продукции (работ, услуг) в 2007 году определялась по моменту отгрузки, за исключением погашения дебиторской задолженности покупателей и заказчиков, образовавшейся на 01.01.2006г. Налоговая база по

данному виду выручки определялась по мере ее оплаты- поступления денежных средств на расчетный счет предприятия. Учет доходов для исчисления налога на прибыль применяется метод «начисления» в соответствии со статьей 271 НК РФ.

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

- выручка по отпуску электрической энергии с шин.
- выручка от реализации услуг промышленного характера.
- выручка от сдачи имущества в аренду.

В состав прочих доходов Общество включает:

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

14. Признание расходов.

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

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

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

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

15. Расчеты по налогу на прибыль.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

В 2008 году доходы и расходы, связанные с чрезвычайными обстоятельствами отсутствуют.

16. Добавочный и резервный капитал

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

Резервный капитал формируется за счет нераспределенной прибыли Общества.

17. Изменения в учетной политике.

В учетную политику Общества в течение 2008 года внесены дополнения в связи с введением новой бездокументарной формы пассажирских билетов на авиаперевозки.

В связи с выходом приказа Минфина РФ от 11.02.2007 №23н Общество приняло решение не изменять порядок формирования информации о постоянных и временных разницах в бухгалтерском учете, т.е. производить формирование на основании первичных учетных документов непосредственно по счетам бухгалтерского учета.

18. Кредиты и займы полученные.

Заемные средства Обществом в отчетном году не оформлялись.

Анализ динамики результатов деятельности и финансового положения компании

тыс. руб.

Наименование показателя	2006	2007	2008
Выручка всего (стр.010 формы № 2)	763 129	732 943	1 072 792
в том числе:			
-электроэнергии внутренним потребителям	502 005	478 261	564 342
-услуги промышленного характера	243 455	233 54	507 774
-услуги непромышленного характера	17 669	21 141	676
Себестоимость (стр. 020)	643 508	704 501	1 042 508
в том числе:			
- электроэнергии внутренним потребителям	432 754	465 229	611 827

Наименование показателя	2006	2007	2008
- услуг промышленного характера	195 264	221 969	430 005
- услуг непромышленного характера	15 490	17 303	676
овая прибыль	621	442	284
стая прибыль (убыток)	118	085	172
табельность, %	5		
табельность продаж, %	7	8	2
табельность собственного капитала, %	0	2	2
эффициент срочной ликвидности	0	8	8
эффициент финансовой независимости	0	1	2
динамика дебиторской задолженности, %	,14	,40	
динамика кредиторской задолженности, %	,6	,9	,5

За отчетный год выручка по сравнению с прошлым годом увеличилась на 46,4% и составила 1 072 792 тыс. руб. Выручка от продажи электроэнергии увеличилась на 18%, выручка от услуг производственного характера увеличилась на 117,4% (за счет увеличения объема выполненных СМР на сторону).

Себестоимость за отчетный год по сравнению с прошлым годом увеличилась на 48,0% и составила 1 042 508 тыс. руб.

Показатель рентабельности (процентное отношение валовой прибыли к себестоимости) на конец 2008 года составляет 2,9%.

Рентабельность продаж демонстрирует долю валовой прибыли в объеме продаж предприятия. За 2008 год этот показатель составил 2,82%, что на 1,06% ниже, чем в 2007г.

Рентабельность собственного капитала, демонстрирующая эффективность использования капитала, инвестированного собственниками Общества увеличилась с 0,12% за 2007 год до 0,32 % за 2008 год.

Коэффициент срочной ликвидности, как отношение наиболее ликвидной части оборотных средств к краткосрочным обязательствам, составляет за отчетный период 0,88.

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

На 31.12.2008 значение коэффициента финансовой независимости по предприятию составляет 0,92%.

Динамика дебиторской задолженности, характеризующая увеличения дебиторской задолженности в отчетном периоде по отношению к 2007 году увеличилась на 24%, за счет задолженности дочернего общества ОАО «Среднеканская ГЭС» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» за МПЗ.

Динамика кредиторской задолженности, характеризующая величину снижения/увеличения кредиторской задолженности в отчетном периоде по отношению к базовому, за 2008 год имеет отрицательное значение, что свидетельствует об уменьшении кредиторской задолженности предприятия.

Анализ структуры и динамики чистых активов

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

Наименование показателя	2006	2007	2008
Основные средства	6 072 940	7 167 670	7 012 035
Незавершенное строительство	8 910 079	1 029 477	1 127 293
Доходные вложения в материальные ценности	7 993	5 067	8 384
Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	10 000	8139713	8 166 780
Отложенные налоговые активы	7 243	13549	12 920
Запасы	300379	459446	61 838
НДС по приобретенным ценностям	209549	46844	863
Долгосрочная дебиторская задолженность	0	0	245 615
Дебиторская задолженность	267 821 7	206972	257 023
Денежные средства		758	220
ИТОГО АКТИВЫ	15 786 011	17 069 496	16 892 971
Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	12 633	0	0
Кредиторская задолженность	15996050	409 464	291 159
Прочие долгосрочные обязательства	0	1168174	1 090 172
Задолженность участников по выплате доходов	0	0	0
ИТОГО ПАССИВЫ	1 612 238	1 577 638	1 381 331
Чистые активы (п.8-п.13)	14 173 773	15 491 858	15 511 640

В 2008 году по сравнению с 2007 годом сумма активов Общества увеличилась на 0,1% в связи с увеличением незавершенного строительства и Долгосрочных финансовых вложений в дочернее общество ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Сумма пассивов при этом уменьшилась на 1,1% за счет снижения кредиторской задолженности. Чистые активы Общества на 31.12.2008 увеличились относительно 2007 года на 19 782 тыс. руб. или на 0,1 %.

Сравнительные данные

Данные заключительной бухгалтерской отчетности за 2007 год соответствуют данным в формах отчетности за 2008 год. Валюта баланса на начало 2008 года не изменялась

3. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТНОСТИ.

РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТНОСТИ

1. Основные средства (стр. 120 Бухгалтерского баланса)

Стоимость основных средств по группам, тыс. руб.

Наименование показателя	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.08 г.	Степень износа основных фондов %
Всего основных фондов	9 276 701	7 012 035	24,41
в том числе:			
Здания производственного назначения	1 114 116	972 708	12,69
Гидротехнические сооружения	7 120 579	5 621 190	21,06
Сооружения электропередачи и связи	0	0	0
Сооружения специальные и прочие	217 432	135 288	37,78
Силовые машины и оборудование	562 755	166 637	70,39
Рабочие машины и оборудование	157 013	55 914	64,39
Информационные машины и оборудование	74 265	46 584	37,27
Прочие машины и оборудование, средства измерений	0	0	
Транспортные средства и передвижная техника	6 174	4 720	23,55
Здания непроизводственного назначения	2 308	546	76,34
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	22 053	8 442	61,72
Земельные участки, объекты природопользования и насаждения	6	6	
Прочие основные фонды	-	-	

Основные средства ОАО «Колымаэнерго» по состоянию на 01.01.2008 года по первоначальной (восстановительной) стоимости составили 9 300 289 тыс. руб.

Накопленный износ на 01.01.08.составил 2 132 619 тыс. руб.

В течение 2008 года увеличилась первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств на 41 463 тыс. руб., в том числе:

за счет тех. перевооружения и реконструкции (ТП и Р) на сумму - 31 761 тыс. руб.

за счет приобретения основных фондов на сумму – 9 702 тыс. руб.

Всего выбыло основных средств по первоначальной стоимости 65 051 тыс. руб. в том числе:

- за счет списания – 49 049 тыс. руб.
- за счет реализации - 16 002 тыс. руб.

На 31.12.2008 основные фонды по первоначальной стоимости составили 9 276 701 тыс. руб.

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

Степень износа основных средств на конец года составила 24,41%

Остаточная стоимость основных средств на 31.12.2008 г. составила 7 012 035 тыс. руб.

По состоянию на 01.01.2008 года ОАО «Колымаэнерго» арендовало земельных участков общей площадью 51,28 га, общая кадастровая стоимость земельных участков составляла 33 031 213 руб.

На 31.12.2008 года в ОАО «Колымаэнерго» осталось арендованных земельных участков общей площадью 23,02 га, общая кадастровая стоимость 12 526 528 руб.

На земельные участки, арендованные ОАО «Колымаэнерго», общей площадью 28,26 га закончился срок аренды по договорам.

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

Имущество, сданное в аренду по ОАО «Колымаэнерго» на 31.12.08 по остаточной стоимости – 8 384 тыс. руб.

в том числе:

- объединенный корпус Спецэнергоэлектромонтаж (СГЭМ) 1 544 тыс. руб.
- холодный склад базы Гидроспецстрой (ГСС) 1 039 тыс. руб.
- стоянка спец. машин Гидроспецстрой (ГСС) 695 тыс. руб.
- площадки, подъезды базы Гидроспецстрой (ГСС) 1 646 тыс. руб.
- Машины и оборудование 3 415 тыс.руб.
- Вычислительная техника 26 тыс.руб.
- Производственный и хозяйственный инвентарь 19 тыс. руб.

3. Незавершенное строительство (стр.130 баланса)

По состоянию на 01.01.2008 года по обществу остались затраты по незавершенному строительству в сумме 1 029 477 тыс.руб. в том числе:

Наименование объекта строительства	Сумма НЗС на 31.12.2007
Усть-Среднеканская ГЭС	993 597
Собственное строительство	16 999
ТПиР Колымской ГЭС	18 881
Всего	1 029 477

В течение 2008 года произведено затрат по незавершенному строительству на сумму 130 512 тыс.руб. в том числе оборудование на сумму 38 319 тыс.руб. По техперевооружению и реконструкции (ТПиР) Колымской ГЭС ввод в эксплуатацию составил 31 761 тыс. руб. в том числе оборудование на сумму 21 570 тыс. руб. Списано незавершенное строительство на сумму 935 тыс. руб. (непроизводственный объект по собственному строительству «Лечебный

корпус профилактория п. Синегорье (переход)) Остаток незавершенного строительства на конец отчетного периода 1 127 293 тыс.руб. в том числе:

Наименование объекта строительства	Сумма НДС на 31.12.2008
Усть-Среднеканская ГЭС	993 597
Собственное строительство	16 064
ТПиР Кольмской ГЭС	117 632
Всего	1 127 293

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

По состоянию на 01.01.08года инвестиции в дочерние Общества 8 139 313 тыс. руб. в том числе:

- ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» 7 930 980 тыс. руб.
- ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» 208 333 тыс. руб.;

За 2008 год произведены инвестиции путем вклада в дочернее Общество ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» Автодорогу «Левобережный подход» по рыночной стоимости 7 199 тыс. руб. и Автодорогу «Усть-Среднекан-мост» по рыночной стоимости 16 078тыс. руб. на общую сумму 23 277тыс. руб. Восстановленный НДС 4 190тыс. руб.

Указанное имущество передано в собственность в оплату акций на сумму 27 467 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.08г. долгосрочные вложения в дочерние общества составили 8 166 780 тыс.руб. в том числе:

- ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» 7 930 980 тыс.руб.
- ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» 235 800 тыс.руб.

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

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

На конец отчетного периода общая сумма производственных запасов составила 61 838 тыс. руб., в том числе:

- доля запасных частей 14 690 тыс. руб. или 23,76 %;
- доля прочих ТМЦ (инвентарь, хозяйственные принадлежности и другие) 41 542 тыс. руб. или 67,18%;
- расходы будущих периодов 5 606 тыс. руб. или 9,06 %.

Расходы будущих периодов относятся на себестоимость продукции в сумме, пропорциональной стоимости произведенных расходов с учетом периода, на который распространяются данные расходы. На конец отчетного периода стоимость расходов составила 5 606 тыс. руб. или 9,06 %, в том числе:

- Расходы на выплату отпускных 3 623 тыс. руб. или 5,86 %.
- Программные продукты 1 983 тыс. руб. или 3,21%

Доля материально-производственных запасов составляет 10,9% от стоимости оборотных активов и 0,3% от стоимости всех активов Общества.

6. Дебиторская задолженность (статья 230.Бухгалтерского баланса)

На конец отчетного периода сумма долгосрочной дебиторской задолженности по строке баланса 230 составила 245 615 тыс. руб. за МПЗ.

Наименование	на 01.01.2008	на 31.12.2008
Покупатели, заказчики (стр. 231)	-	245 615
в том числе:		
ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	-	245 615

7. Дебиторская задолженность (статья 240 Бухгалтерского баланса).

На конец отчетного периода сумма дебиторской задолженности по строке баланса 240 составила – 257 023 тыс. руб.

Расшифровка дебиторской задолженности по статье 240:

(тыс. руб.)

Наименование	на 01.01.2008	на 31.12.2008
Покупатели, заказчики (стр. 241)	106 104	202 885
в том числе:		
Потребители электрической энергии, всего	74 471	122 332
в том числе:		
ОАО «Магаданэнерго»	55 765	63 322
МУП СМПЖ ЖКХ	17 826	26 675
ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	-	29 499
ООО «Ягоднинская управляющая компания»		1 339
Прочие потребители	880	1 497
Контрагенты по хозяйственным договорам, всего		
в том числе, наиболее крупные:		
МУП «Магаданоблстрой»	10 332	6 844
Департамент «САТЭК»	1 027	2 168
ООО «Кафедральный собор»	5 441	285
ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	10 523	59 534
ООО «Сталл ЛТД»	786	786
ООО «Колымастрой»	-	2 018
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС	-	7500
ООО «НМУ Гидромонтаж»	-	663
Прочие	3 524	755

Наименование	на 01.01.2008	на 31.12.2008
Авансы выданные (стр. 245) в том числе наиболее крупные:	18 359	17 472
ООО «Магаданский промышленный центр вентиляционных систем»	-	2 000
ООО «Промавтоматика»	-	1 761
ООО «Архивкомплект»	-	1 157
МУП «Комсомольский на Амуре з-д подъёмно транспортного оборудования»	7 500	-
ООО «Союзлифтмонтаж»	-	3 687
ООО «Сталл ЛТД»	5 824	2 036
НП «ИНВЭЛ»	-	1 065
ОАО «Трест Гидромонтаж СПКТБ Ленгидросталь»	1 777	-
ООО «Фактория»	2 137	-
ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	-	614
ЗАО «Фирма ЭПРО»	-	953
ОАО «УКЗ» г.Екатеринбург	-	517
ООО «ИКЦ Промбезопасность»	-	495
ОАО «Силовые машины»	-	454
Прочие	1 121	2 733
Прочие дебиторы (стр. 246) в т.ч.	82 509	36 666
Подотчетные суммы	1 687	1 682
Кв. плата населения	4 328	2 029
Долг по зарплате	1 316	2 452
Физические лица	2 608	6 757
ДВ «Инвест»	5 221	-
НП «ИНВЭЛ»	2 336	-
ОАО «Усть-СреднекаГЭСстрой»	13 777	8 149
ООО «АНТИКС МЕТАЛЛ»	1 851	-
ООО «Импекс-Строй-Комплектация»	4 260	-
ООО «Медиан»	23 842	-
ООО «Промавтоматика»	2 263	-
ООО «СтройАльянс»	4 202	270
ЗАО «Дальневосточная региональная электротехническая компания»	959	-
филиал «Магаданэнергосбыт» ОАО «Магаданэнерго»	603	107
ООО «Драгметинвест»	-	7 598
ОАО «Ленгидропроект ГидроОГК»	-	1 210
ООО «Технология»	786	-
ООО «Драгметсбыт»	-	304
ООО «Мета»	-	220
ООО «Субер»	-	246
ООО «Авиа-партнер»	-	208
ООО «Софт-капитал»	-	200
ООО «Стройпроектсервис»	-	132
ООО «ДМСнабжение»	-	197
ИП «Полянская»	-	308
Фонд обязательного медицинского страхования	-	769
ООО «Бриг ГЕО»	-	430
ООО «ТоргСити»	558	-
ООО «ТетисПро» г. Москва	556	-

Наименование	на 01.01.2008	на 31.12.2008
ООО «Аргус-Мастер»	885	-
ООО Сервис Центр «МоАЗ-Восток»	540	-
ООО «Кода»	495	495
Задолженность за квартиры физических лиц	533	311
ЗАО «Эконика-Техно»	491	-
ООО «Завод Сейтронмаш»	404	-
ООО «Транспортная компания «Русский Экспресс»	376	171
ЗАО «Управление снабжения промышленности Сибири	165	-
ЗАО «ДВРЭТК»	184	-
ЗАО «Энергетические технологии»	178	-
ОАО «НИТИ Энергомаш»	194	194
ООО «Азимут»	164	-
ООО «Стройноватор»	252	-
ООО «Матриас»	260	-
ООО «Нортекс»	245	-
ООО «НТЦ РЭГАСКУЭ»	230	307
ООО «Торговый дом «Торгфлекс»	238	238
ФГУП СПО «Металургобезопасность»	195	-
ООО ТК Центр Торг	183	-
ООО «Сатурн Инвест»	104	-
ООО «Эко-гарант»	152	-
прочие	4 888	1 682

По сравнению с 2007 годом краткосрочная дебиторская задолженность увеличена на 50 051 тыс. руб., при этом задолженность покупателей и заказчиков увеличена на 96 781 тыс. руб. или на 91,2, %, а прочая дебиторская задолженность снижена на 45 843 тыс. руб. или на 44,4 %. Увеличение задолженности произошло по следующим причинам:

Не оплачено заказчиками в 2008 году с МУП «Магаданоблстрой за СМР -6 844 тыс. руб., потребителем МУП СМПЖ ЖКХ и Э и прочие-28 172 тыс. руб. Ягоднинская управляющая компания -1 339 тыс. руб.- за электроэнергию.

ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» за материалы и электроэнергию -89 033 тыс.руб.

Сравнительная характеристика дебиторской задолженности

Наименование	01.01.2008 тыс. руб.	31.12.2008 тыс. руб.	Рост (+), снижение (-)
Всего дебиторская задолженность, строка 240	206 972	257 023	+50 051
В том числе:			
Покупатели и заказчики, строка 241	106 104	202 885	+96 781
Авансы выданные, строка 245	18 359	17472	-887
Прочие дебиторы, строка 246	82 509	36 666	-45 843

В Обществе по состоянию на 31.12.2008 года существует дебиторская задолженность нереальная к взысканию в сумме 2 029 тыс.руб. –квартплата населения.

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

Долгосрочные обязательства представляют собой непогашенные суммы задолженности, подлежащие погашению в соответствии с договорами более чем через 12 месяцев, после отчетной даты. По ОАО «Колымаэнерго» предоставлена рассрочка погашения задолженности в бюджет и внебюджетные фонды по постановлениям Межрайонных инспекций МНС России, сроком на 12 лет, начиная с 2007 года по 2018 год, в соответствии с графиком погашения задолженности по Определению Судебной коллегии (Дело №2-1173/07, №33-933 25 декабря 2007года).

Долгосрочные обязательства на 31.12.2008года составили 1 090 172 тыс.руб. в том числе:

Тыс. руб.

Наименование (стр.520 бухгалтерского баланса)	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
Задолженность перед социальными фондами в том числе:	560 272	560 272
Пенсионный фонд РФ	348 722	348 722
Фонд обязательного медицинского страхования	51 000	51 000
Фонд занятости	13 644	13 644
Пени и штрафы в государственные внебюджетные фонды	146 906	146 906
Задолженность перед бюджетом в том числе:	607 902	529 900
Налог на добавленную стоимость	96 441	61 976
Налог на имущество	3 670	0
Пени, штрафы	446 232	446 232
Прочие налоги	61 559	21 692

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

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

На начало отчетного периода общая сумма краткосрочных обязательств составила 409 464 тыс. руб. на конец отчетного периода задолженность перед кредиторами составила 291 159 тыс. руб., в том числе:

Наименование	Сумма, тыс. руб.	в % к общей задолженности
Краткосрочная кредиторская задолженность, всего	291 159	100
<i>в том числе:</i>		
Поставщики и подрядчики (строка 621 баланса)	33 641	11,55
из них наиболее крупные:		
ОАО «Магадантрансгаз»	305	
МУП СМПЖ ЖКХ и Э	468	
ООО «Старт ЛТД»	1 987	
ОАО «ВАМУ Гидромонтаж»	20 492	
ООО «Промавтоматика»	4 129	
ОАО «УстьСреднеканГЭСстрой»	860	
ООО «СибКОТЭС»	375	
ФГУП «Управление ведомственной охраны»	1 095	
ООО «СпецСтройТрест»	308	
ООО «Ягоднинская управляющая компания»	383	
ООО «Бранс»	1 003	
ЗАО «Маркетстар»	204	
Предприниматель Федюк О.А.	158	
ОАО «Е4-Севзапэнергосервис»	152	
ООО «Дирижабль»	146	
ООО «Трест Гидромонтаж» филиал СПКТБ «Ленгидросталь»	155	
Прочие	1 421	
Задолженность по оплате труда (стр. 622 баланса)	14 535	4,99
Задолженность внебюджетным фондам (строка 623 баланса)	2 032	0,70
<i>из них:</i>		
Фонд социального страхования	0	
Пенсионный фонд (Федеральный бюджет)	597	
Фонд обязательного медицинского страхования	273	
Пенсионный фонд РФ (страховая и накопительная часть)	979	
Взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве	183	
Задолженность перед бюджетом (стр. 624 баланса)	198 154	68,06
<i>из них:</i>		
По налогу на прибыль	10 865	
По налогу на добавленную стоимость	97 157	
По налогу с доходов физических лиц	2 211	
По налогу на имущество	30 998	
По прочим налогам и сборам	56 923	
Задолженность по прочим кредиторам (стр. 625 баланса)	42 797	14,70
<i>из них авансы полученные:</i>		

Наименование	Сумма, тыс. руб.	в % к общей задолженности
МОГУП «Магаданоблстрой»(терапевтический корпус)	38 226	
Задолженность по лизинговым договорам	3 368	
Депонированная задолженность	604	
Задолженность по расчетам с подотчетными лицами	11	
Прочие кредиторы	588	

По сравнению с 2007 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом снижена на 118 305 тыс. руб., в том числе:

за счет погашения задолженности поставщикам и подрядчикам на сумму 81 182 тыс. руб., внебюджетным фондам на сумму 51 897 тыс. руб., по оплате труда на сумму 36 605 тыс. руб., прочие кредиторы на сумму 9 525 тыс. руб.

Увеличение налогов в бюджет на сумму 60 904 тыс. руб. сложилось за счет переноса с долгосрочных обязательств по налогам (стр.520 Баланса) – гашение по графику на 2009 год в сумме 78 000 тыс.руб. Общее снижение по налогам за 2008 год составило 17 096 тыс.руб. (60 904= 78 000-17 096)

10. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

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

Выручка признается в бухгалтерском учете при наличии всех условий:

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

	2008 год, тыс. руб.	2007 год, тыс. руб.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Выручка всего (стр. 010 формы № 2)	1 072 792	732 943	+339 849	+46,3
<i>в том числе:</i>				
электроэнергии внутренним потребителям	564 342	478 261	+86 081	+18,0
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	507 774	233 541	+274 233	+117,4
прочих товаров, продукции, работ услуг непромышленного характера	676	21 141	-20 465	-96,8

За отчетный год выручка по сравнению с прошлым годом увеличилась на 46 % и составила 1 072 792 тыс. руб.

11. Доходы от участия в других организациях

За 2008 год получены дивиденды от дочернего Общества ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» в сумме 18 201 тыс. руб.

12. Прочие доходы и расходы

тыс. руб.

Наименование	2008 год	2007 год
Прочие доходы	578 426	45 044
<i>в том числе:</i>		
от реализации основных средств, кроме квартир	15 454	8 918
от реализации МПЗ	497 978	792
от продажи ценных бумаг		
Прибыль 2007 года, выявленная в отчетном периоде	1 004	1 944
Прибыль 2006 года, выявленная в отчетном периоде	378	808
прибыль 2005 года, выявленная в отчетном периоде *	0	0
Прибыль до 01.01. 2005 года, выявленная в отчетном периоде	30 389	0
пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (Арбитражного суда) об их взыскании	0	407
Кредиторская задолженность, более трех лет	872	761
Имущество, оказавшееся в излишке по результатам инвентаризации	0	6
*Другие прочие доходы	32 351	31 408
Прочие расходы	560 036	45 337
<i>в том числе:</i>		
от реализации основных средств, кроме квартир	14 310	8 484
От реализации МПЗ	497 250	105
Другие налоги (налог на имущество на сданные о/с в аренду)	3 645	0
Затраты по обслуживанию ценных бумаг	86	123
Услуги банков и иные операционные расходы	2 719	1 493
убыток 2007 года, выявленный в отчетном периоде	4 274	2 224
убыток 2006 года, выявленный в отчетном периоде	161	3 447
Убыток 2005 года, выявленный в отчетном периоде	63	0
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда.	40	0
Дебиторская задолженность более трех лет**	228	109

Наименование	2008 год	2007 год
Издержки по исполнительному производству	688	1 280
Расходы на проведение спортивных мероприятий	35	35
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий	11	0
**Другие прочие расходы	36 526	28 037

* В 2008 году основу прочих доходов составили доходы:

- доходы от сдачи имущества (основных средств) в аренду- 27 022 тыс. руб.
- Прибыль от передачи а/дорог в оплату акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» (разница между рыночной и остаточной стоимостью - 3 156 тыс. руб.
- Поступление денежных средств по Мировому соглашению от 16.01.08г.- 500 тыс.руб.
- Корректировка налогов по решению Арбитражного суда - 322 тыс.руб.
- Начислены % на остаток денежных средств на р/счете - 242 тыс.руб.
- Услуги хим. лаборатории - 159 тыс.руб.
- Услуги по предоставлению гидрологической информации ОАО «ИркутскиипродорНИИ» -135 тыс.руб.
- Услуги ООО «Электросетьмонтаж»- 346 тыс.руб.
- Прочие доходы -469 тыс.руб.

** Основной долей в составе прочих расходов являются:

- Расходы по амортизации от сдачи имущества в аренду- 15 603 тыс.руб.
- Представительские расходы - 1 147 тыс.руб.
- Содержание рабочей столовой (Колымская ГЭС)- 1 395 тыс. руб.
- Износ непром.объектов- 927 тыс.руб.
- Членский взнос НП «ИНВЭЛ»- 3 000 тыс.руб.
- Списание дебиторской задолженности по квартплате населения не реальной к взысканию -1 771 тыс.руб.
- Корпоративные взносы в НПФ, вклад предприятия в НПФ, Страховой резерв НПФ – 3 039 тыс.руб.
- Списание незавершенного строительства- 935 тыс. руб.
- Услуги по оценке -585 тыс.руб.
- Премия по полису филиалу ОСАО «Ингосстрах»-300 тыс.руб.
- Восстановлен НДС со списанной кредиторской задолженности -107 тыс.руб.
- Затраты по содержанию музея -558 тыс.руб.
- Обучение студентов – 382 тыс.руб.
- Услуги связи -477 тыс.руб.
- Зарплата врача з/пункта Колымской ГЭС -387 тыс.руб.
- расходы по участию в Совете директоров ОАО «Колымаэнерго» - 1 204 тыс. руб.
- социальные выплаты -3 308 тыс. руб.
- прочие расходы –1 401 тыс. руб.

13. Добавочный капитал (строка 420 Бухгалтерского баланса)

За отчетный год добавочный капитал увеличился на 106 984 тыс. руб.,- эмиссионный доход Общества и уменьшился в результате списания суммы дооценки по основным средствам при их выбытии(списании, реализации) на сумму 6 738 тыс.руб.

На 31.12.2008 года добавочный капитал составил 3 429 934 тыс. руб.

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

На 01.01.08. доходы будущих периодов составили 1 187 373 тыс. руб.

За 2008 год доходы будущих периодов уменьшены на сумму 1 187 373 тыс. руб. в том числе:

-106984 тыс. руб. - на данную сумму увеличен Добавочный капитал Общества

-1 050 000 тыс. руб. – На данную сумму увеличен Уставный капитал Общества;

- 30 389 тыс. руб. – на данную сумму увеличен доход Общества (прибыль прошлых лет)

На 31.12.2008 года доходы будущих периодов составили 0 тыс. руб.

15. Структура акционерного капитала

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2008г.	31.12.2008г.
ОАО РАО «ЕЭС РОССИИ»	7 850 852 648	0
ОАО «РусГидро»	0	7 850 852 648
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом	3 162 199 965	4 212 199 965
Комитет по управлению государственным имуществом Магаданской области	109 161 367	109 161 367
ОАО «Медицинская страховая компания «АВЕ»	19 090 910	19 090 910
ОАО «Страховая компания по медицинскому страхованию «Панацея Мед»	19 090 910	19 090 910
Областное ГУП «Магаданский проектный и НИИ промышленного проектирования»	4 151 015	4 151 015
Физические лица	5 055	5 055

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

Наименование владельца ценных бумаг, владеющих более 5% от УК	01.01.2008		31.12.2008	
	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций
РАО «ЕЭС РОССИИ»	78,63	78,63	0	0
ОАО «РусГидро»	0	0	64,27	64,27
Российская Федерация в лице	28,32	28,32	34,48	34,48

Федерального агентства по управлению федеральным имуществом				
---	--	--	--	--

Уставный капитал Общества за 2008 год увеличен на 1 050 000 тыс. руб. в том числе:

- переданы акции Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом в счет целевого финансирования для строительства Усть-Среднеканской ГЭС на сумму 1 050 000 тыс. руб.

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

16. Государственная помощь.

В отчетном году Общество субсидий из федерального бюджета не получало.

17. Дочерние Общества

Дочерние общества по состоянию на 31.12.2008

№ п/п	Наименование, вид деятельности	Местонахождение	Сумма переданных акций, тыс. руб.	Доля в УК дочерних обществ, %
1	ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» - заказчик по строительству Усть-Среднеканской СГЭС	пос. Синегорье, Магаданской обл.	7 724 449*	100
2.	ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» - подрядчик по строительству Усть-Среднеканской СГЭС	пос. Синегорье, Магаданской обл.	297 547**	100

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

Отчёт №МФ-773 от 10 июня 2008 года на сумму 23 277 тыс. руб., восстановленный НДС 4 190 тыс. руб.

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

18. Состав аффилированных лиц на 31.12.2008

N п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание, в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
1	2	3	4	5	6	7
1.	Устюгов Дмитрий Владимирович	-	Член Совета директоров	14.05.2008	нет	нет
2.	Антощенко Евгений Иванович	-	Член Совета директоров	14.05.2008	нет	нет
3.	Быханов Евгений Николаевич	-	Член Совета директоров	14.05.2008	нет	нет
4.	Десятов Евгений Валерьевич	-	Член Совета директоров	14.05.2008	нет	нет
5.	Смирнова Юлия Всеволодовна	-	Член Совета директоров	14.05.2008		
6.	Солодова Анна Анатольевна	-	Член Совета директоров	14.05.2008	нет	нет
7.	Козлов Андрей Владимирович	-	Член Совета директоров	14.05.2008	нет	нет
8	Открытое акционерное общество «РусГидро»	117393, г. Москва, ул. Архитектора Власова, 51	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций общества	11.03.2008	64,27	64,27
23	Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом	103685, г. Москва, Никольский пер., д.9	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций общества	31.07.2008	34,48	34,48

19. Иски, предъявленные ОАО «Колымаэнерго»

Истец	Ответчик	Содержание	Сумма, тыс.руб.	Стадия рассмотрения
ОАО «Колымаэнерго»	ГУ УПФ РФ в Ягоднинском районе	Признание требования о взыскании пени в сумме 3 005,9 тыс. руб. недействительным	неимущественный	Исковые требования удовлетворены, требование признано недействительным
ОАО «Колымаэнерго»	МУП СМПП ЖКХиЭ	Взыскание задолженности и пени по договору энергоснабжения	14 513,2	Исковые требования удовлетворены, задолженность и пеня взысканы в полном объеме
ОАО «Колымаэнерго»	ГУ УПФ РФ в Ягоднинском районе	Признание требования о взыскании пени в сумме 1 808,4 тыс. руб. недействительным	неимущественный	Исковые требования удовлетворены, требование признано недействительным

20.Иски, предъявленные к ОАО «Колымаэнерго»

Истец	Ответчик	Содержание	Сумма, тыс.руб.	Стадия рассмотрения
Прокурор Магаданской области	ОАО «Колымаэнерго»	О признании пунктов договора на электроснабжение с ГУЗ «МО «Синегорье» недействительным	неимущественный	Дело прекращено в связи с отказом Прокурора от иска
ООО «Велес»	ОАО «Колымаэнерго»	Отсрочка исполнения решения суда о взыскании пеней	неимущественный	В отсрочке исполнения отказано арбитражным судом
ГУ УПФ РФ в Ягоднинском районе	ОАО «Колымаэнерго»	Взыскание обязательных платежей и санкций за несвоевременную оплату	1 808,4	На рассмотрении в Арбитражном суде Магаданской области
Уманцев Н В	ОАО «Колымаэнерго»	О признании договора не действительным, взыскании денежных средств, процентов, морального вреда	233,4	1)Решением суда отказано в заявленных требованиях 2)Определением судебной коллегии Областного суда Магаданской обл. решение оставлено без изменения
Болоцкий	ОАО «Колымаэнерго»	О признании договора не действительным, взыскании денежных средств, процентов, морального вреда	164,8	Решением суда отказано в заявленных требованиях
Кучеренко	ОАО «Колымаэнерго»	О признании договора не действительным, взыскании денежных средств, процентов, морального вреда	182,7	Решением суда отказано в заявленных требованиях
Зубкова	ОАО «Колымаэнерго»	О признании договора не действительным, взыскании денежных средств, процентов, морального вреда	109,4	Решением суда отказано в заявленных требованиях
Киселькова	ОАО «Колымаэнерго»	О признании договора не действительным, взыскании денежных средств, процентов, морального вреда	115,4	Решением суда отказано в заявленных требованиях
Доника	ОАО «Колымаэнерго»	Об индексации присужденных ранее сумм	84,7	Решением суда взыскано -71,1, отказано -13,6
Никифоров	ОАО «Колымаэнерго»	Об индексации присужденных ранее сумм	117,5	Решением суда взыскано -93,3, отказано -24,2

Толстова	ОАО «Колыма-энерго»	Об индексации присужденных ранее сумм	116,4	Решением суда взыскано -76,3, отказано -40,1
Ляшук	ОАО «Колыма-энерго»	Восстановление на работе, выплата вынужденного прогула, компенсация морального вреда	-	Решением суда производство по делу прекращено в связи с пропуском срока
Ляшук	ОАО «Колыма-энерго»	Взыскание денежных средств	-	Решением мирового суда производство по делу прекращено в связи с пропуском срока исковой давности
Кривоногов	ОАО «Колыма-энерго»	Об обязанности исполнения договора	неимущественный	Дело прекращено
УФССП по Ягоднинскому району	ОАО «Колыма-энерго»	О прекращении исполнительного производства	неимущественный	В удовлетворении исковых требований отказать
Шимчук	ОАО «Колыма-энерго»	Восстановление срока подачи исполнительного листа	неимущественный	Заявление судом оставлено без удовлетворения
ОГПН МЧС РФ по Ягоднинскому району	ОАО «Колыма-энерго»	Наложение штрафа в связи с административным правонарушением	10,0	Взыскать штраф 10,0 тыс.руб.
Прокурор Ягоднинского района	ОАО «Колыма-энерго»	О признании действий по отключению электроэнергии незаконными	неимущественный	В удовлетворении исковых требований отказать
Кречетова	ОАО «Колыма-энерго»	Об индексации присужденных ранее сумм	41,3	В удовлетворении исковых требований отказать

За 2008 год с участием ОАО «Колымаэнерго» рассмотрено 32 судебных дела. Из них: в Арбитражных судах – 9 дел; в судах общей юрисдикции – 23 дела.

Коротко о наиболее важных из них:

За период 2008 года ОАО «Колымаэнерго» подано 9 исков, в том числе:

- к МУП «Синегорьевское муниципальное производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства и энергетики» о взыскании задолженности и пени по договору энергоснабжения (дело № А 37-923/2008-1) – иск на общую сумму 14 513,2 тыс.руб., в том числе пени за нарушение договорных обязательств составили 793,88 тыс. руб. который удовлетворен в полном объеме. На основании исполнительного листа, выданного арбитражным судом, возбуждено исполнительное производство, производится взыскание задолженности.

- иск о признании действий службы судебных приставов не законным и обязанности перечисления денежных средств удовлетворен. Во второй инстанции апелляционная жалоба оставлена без удовлетворения, решение без изменения.

- в одном иске о признании действий службы судебных приставов не законными арбитражный суд Обществу отказал;

- к ГУ УПФ РФ в Ягоднинском районе (дело № А 37-190/2008-9) иск о признании требования об уплате страховых взносов и пени в сумме 3 005,9 тыс. руб. недействительными. Заявленные требования удовлетворены Арбитражным судом в полном объеме.

- к ГУ УПФ РФ в Ягоднинском районе (дело № А 37-1304/2008-3) иск о признании требования об уплате страховых взносов и пени в сумме 1 808,4 тыс. руб. недействительными. Заявленные требования удовлетворены Арбитражным судом в полном объеме.

За отчетный период 2008 года к ОАО «Колымаэнерго» предъявлено 23 иска. Из них:

- иск ГУ УПФ РФ в Ягоднинском районе о взыскании пени в размере 1 808,4 тыс.руб., основанный на требовании Пенсионного фонда, которое 14.01.09г. признано судом недействительным, находится на рассмотрении в Арбитражном суде Магаданской области;

- иск Прокурора Магаданской области о признании пунктов договора энергоснабжения недействительными (дело № А 37-1843/2008-6). Арбитражным судом дело прекращено в связи с отказом заявителя от иска.

- 19 исков физических лиц, рассмотренных судами общей юрисдикции, вытекающих из трудовых и иных правоотношений на сумму 1 409,9 тыс.руб. С Общества взыскано 250,7 тыс.руб., на сумму 1 159,1тыс.руб. истцам отказано в удовлетворении заявленных требований.

В течение 2008 года заключено 280 гражданско-правовых договоров на поставку продукции, купли-продажи, аренды, на оказание возмездных услуг и др. Всем договорам дана правовая оценка. Систематически проводилась работа со специалистами структурных подразделений, филиалов по укреплению договорной дисциплины, принимались меры к обеспечению своевременного правильного заключения договоров, применение экономических мер воздействия при неисполнении или ненадлежащем исполнении договорных обязательств.

21. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию определяется как отношение базовой прибыли к средневзвешенному количеству обыкновенных акций. За отчетный период по результатам финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Колымаэнерго», базовая прибыль составила 0,0041руб.

22. События после отчетной даты.

ОАО «Колымаэнерго» не известно о каких-либо претензиях и санкциях, вероятных к предъявлению, но не предъявленных за период с 01.01.2008г. по 07.02.2009г.

Пересчет стоимости налоговых активов и обязательств в связи с изменением ставки налога на прибыль.

В связи со снижением с 2009 года ставки налога на прибыль организаций с 24 до 20 процентов, Обществом произведен пересчет стоимости отложенных налоговых активов, по состоянию на 01 января 2009 года, с отнесением образовавшихся при пересчете сумм уменьшения стоимости указанных активов и обязательств на нераспределенную прибыль (убыток) В результате этого сумма отложенных налоговых активов уменьшилась на 2 153 413 рублей, нераспределенная прибыль уменьшилась на 2 153 413 рублей, по сравнению с соответствующими данными бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2008 года.

Исчисленные таким образом последствия изменения ставки налога на прибыль будут отражены во вступительной бухгалтерской отчетности Общества за 2009 год.

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

23. Условные обязательства и факты хозяйственной деятельности

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

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

Генеральный директор



Главный бухгалтер

Л.А.Мурин

Н.А.Кондратьева

**Расчет показателей экономической эффективности
к годовому бухгалтерскому отчету ОАО «Колымаэнерго» за 2008 год**

1. ROE, обеспеченная свободным денежным потоком

№ п.п.	Наименование	План	Факт
1.	Чистая прибыль, тыс.руб.	21616,7	50172
2.	Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде, тыс.руб.		31771
3.	Кредиторская задолженность более 3-х лет, тыс.руб.		871,7
4.	Собственный капитал на начало года, тыс.руб.	14304484	14304485
5.	ROE, %	0,15	0,18
	Расчет		$(50172 - (31771 + 871,7)) * 0,76 / 14304485$

2. Коэффициент срочной ликвидности

№ п.п.	Наименование	План	Факт
1.	Коэффициент срочной ликвидности	0,11	0,19

3. Коэффициент финансовой независимости

№ п.п.	Наименование	План	Факт
1.	Коэффициент финансовой независимости	0,90	0,92

4. Лимит эксплуатационных расходов

№ п.п.	Наименование	План	Факт
1.	Лимит постоянных расходов, тыс.руб.	379800	538571
1.1.	в т.ч. лимит постоянных расходов по строительному подряду, тыс.руб.	0	161001
1.2.	в т.ч. лимит постоянных расходов по операционной деятельности, тыс.руб.	379800	377570
2.	Установленная мощность, МВт.	900	900
3.	Лимит постоянных расходов на МВт установленной мощности на начало года, тыс.руб./МВт.	422	598,41
3.1.	в т.ч. лимит постоянных расходов на МВт установленной мощности на начало года, по строительному подряду, тыс.руб./МВт.	0	178,89
3.2.	в т.ч. лимит постоянных расходов на МВт установленной мощности на начало года, по операционной деятельности, тыс.руб./МВт.	422	419,52

5.Рентабельность продаж

№ п.п.	Наименование	План	Факт
1.	Рентабельность продаж,%	-8,63	2,82

6.Выработка на одного рабочего

№ п.п.	Наименование	План	Факт
1.	Выработка на одного рабочего, тыс.руб.в месяц/чел.	131,0	195,1

7.Оплата поставленной электроэнергии

№ п.п.	Наименование	План	Факт
1.	Оплата поставленной электроэнергии,%	98,9	101,0

8.Процент оплаты услуг по передаче электроэнергии

№ п.п.	Наименование	План	Факт
1.	Процент оплаты услуг по передаче электроэнергии,%	100,0	80,4

Заместитель генерального директора по экономике



Л.П.Змеева.



Аудиторская фирма "АДК-аудит"

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

Акционерам Открытого акционерного общества
«Колымаэнерго»

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

за период с 1 января по 31 декабря 2008 года включительно

г. Екатеринбург
2009г.

1. Сведения об аудиторе

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

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

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

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

Страхование профессиональной ответственности:
Страховое акционерное общество "РОСНО"

2. Сведения об аудируемом лице

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

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

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

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

3. Вводная часть

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

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

Формы бухгалтерской отчетности разработаны и заполнены по стандартам ОАО «РусГидро».

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

4. Объем аудита

Мы провели аудит Открытого акционерного общества «Колымаэнерго» в соответствии с Федеральным законом "Об аудиторской деятельности", федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными Постановлением Правительства

Российской Федерации от 23 сентября 2002 г. N 696, иными нормативными актами в области аудита и внутрифирменными стандартами Общества с ограниченной ответственностью «АДК-аудит».

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

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

Аудит был завершен «18» февраля 2009г.

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

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

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

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



«18» февраля 2009г.

Заключение ревизионной комиссии ОАО «Колымаэнерго» по итогам 2008 года

г. Магадан

25 февраля 2009 года

В соответствии с решением ревизионной комиссии (протокол заседания ревизионной комиссии от 26.06.2008 № 1), комиссией в составе: председателя ревизионной комиссии Лукашова Артема Владиславовича, членов ревизионной комиссии Батракова Александра Владимировича, Валягина Владимира Викторовича проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Колымаэнерго» по итогам 2008 года.

Аудитор Общества ООО «АДК-Аудит», избранный Общим собранием акционеров (протокол № 3 от 25 сентября 2008 года) провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 1 января 2008 года по 31 декабря 2008 года (аудиторское заключение от 18 февраля 2009 года). По мнению аудитора, бухгалтерская отчетность ОАО «Колымаэнерго» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2008 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января 2008 года по 31 декабря 2008 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

Проверка представленных первичных документов проведена выборочным методом.

За 2008 год Обществом получена выручка от реализации товаров работ и услуг в размере 1 073 млн. руб., в том числе электроэнергии – 799 млн. рублей. Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг составила 1043 млн. руб., прибыль от реализации за отчетный период получена в размере 30 млн. рублей.

Прочие доходы превысили прочие расходы на 18 млн. руб. и составили 578 млн. рублей.

Прочие расходы на 2008 год запланированы в размере 17,8 млн. руб., фактические расходы составили 560 млн. рублей.

За 2008 год Обществом получена чистая прибыль в размере 50 млн. руб. или 231% к плану.

Балансовая стоимость активов Общества на 31 декабря 2008 года составила 16 893 млн. руб. Стоимость чистых активов на 31 декабря 2008 года составила 15 512 млн. рублей.

Платежеспособность и ликвидность Общества по состоянию на 31.12.2008 характеризуется следующими данными:

- коэффициент автономии составил 0,92, что выше рекомендуемого (0,8);
- коэффициент абсолютной ликвидности составил 0,001, что ниже рекомендуемого (0,2);
- коэффициента срочной ликвидности – 0,88, что выше рекомендуемого (0,7);

- коэффициент текущей ликвидности – 1,1, что соответствует рекомендуемого (норматив более 1).

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей ОАО «Колымаэнерго» на конец 2008 года составляет 0,36.

Характеристика финансового состояния Общества:

Выручка по сравнению с прошлым годом возросла на 31,68%. Показатели оценки структуры активов баланса характеризует надежность предприятия, как партнера. Удельный вес основного капитала на конец 2008 года (96,65%) значительно превышает нормативное значение (30%). Следовательно, структуру активов можно оценивать с низким финансовым риском для сделок с контрагентами.

Коэффициент финансовой устойчивости позволяет оценить финансовую устойчивость предприятия. Норматив коэффициент финансовой устойчивости - 1. Коэффициент финансовой устойчивости Общества равен 0,09, таким образом, коэффициент финансовой устойчивости не превышает норматив, а это значит, что ОАО «Колымаэнерго» существует за счет собственных средств.

По состоянию на 31.12.2008 сумма долгосрочной дебиторской задолженности по строке баланса 230 составила 246 млн. руб. за ТМЦ дочернего Общества ОАО «УстьСреднеканГэсстрой».

Краткосрочная дебиторская задолженность составила 257 млн. руб., по сравнению с началом 2008 года краткосрочная дебиторская задолженность увеличилась на 50 млн. руб., при этом задолженность покупателей и заказчиков увеличилась на 97 млн. руб., а прочая дебиторская задолженность снизилась на 47 млн. рублей.

По состоянию на 31.12.2008 долгосрочные обязательства представляют собой непогашенные суммы задолженности, подлежащие погашению в соответствии с договорами более чем через 12 месяцев, после отчетной даты. По ОАО «Колымаэнерго» предоставлена рассрочка погашения задолженности в бюджет и внебюджетные фонды по постановлениям Межрайонных инспекций МНС России, сроком на 12 лет, начиная с 2007 года по 2018 год. Долгосрочные обязательства на 31.12.2008 составили 1 090 млн. рублей.

Краткосрочная кредиторская задолженность по сравнению с началом 2008 года уменьшилась на 118 млн. руб. и составила 291 млн. руб., в том числе: строительным организациям – 20 млн. руб., другим поставщикам и подрядчикам 13 млн. руб., по оплате труда – 14 млн. руб., социальные фонды 2 млн. руб., задолженность бюджету 198 млн. руб., авансы полученные 38 млн. руб. задолженность по лизинговым договорам 3 млн. руб. прочим кредиторам 3 млн. руб.

На основании проведенной проверки и с учетом мнения аудитора Общества ревизионная комиссия имеет достаточные основания для подтверждения достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества, годовой бухгалтерской отчетности.

Председатель ревизионной комиссии
ОАО «Колымаэнерго»



А.В. Лукашов

Приложение 4. Сделки Общества¹

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками				
Нет				
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
Договор купли-продажи недвижимого имущества от 21.03.08г. №247/54-2008	Протокол Совета директоров №1 от 05.02.2008г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Магаданэнерго». Срок действия договора – 31.12.08г.	6 588 700 руб. (без учета НДС)	ОАО РАО «ЕЭС России»
Договор аренды склада от 09.01.08г. № 47-2008	Протокол Совета директоров №5 от 10.06.2008г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Срок действия договора – 31.12.08г.	213 367 руб. (с учетом НДС)	Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор купли-продажи имущества от 10.01.2008 г. № 15/2008	Протокол Совета директоров №5 от 10.06.2008г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – 31.01.10г.	186 845 183 руб. (без учета НДС)	Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор на оказание геодезических услуг от 01.01.2008 г. № 1040/2007	Протокол Совета директоров №5 от 10.06.2008г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – 31.12.08г.	16 303 345 руб. (с учетом НДС)	Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор на обслуживание и ремонт компьютерного оборудования от 01.01.2008г. № 23/2008-3	Протокол Совета директоров №5 от 10.06.2008г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – 31.12.08г.	3 500 000 руб. (с учетом НДС)	Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор на оказание услуг по охране объектов от 01.01.2008 г. № 20/2008	Протокол Совета директоров №5 от 10.06.2008г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора до исполнения обязательств.	16 416 161 руб. (с учетом НДС)	Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор на субаренду земельного участка от 01.01.08г. № 261/2008	Протокол Совета директоров №5 от 10.06.2008г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Срок действия договора – 22.07.08г.	142 246 руб. (с учетом НДС)	Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»

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

Договор на оказание типографских услуг от 01.01.2008 г. № 23/2008-5	Протокол Совета директоров №5 от 10.06.2008г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – 31.12.08г.	1 950 000 руб. (с учетом НДС)	Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор на оказание Интернет услуг от 01.01.2008 г. № 23/2008-1	Протокол Совета директоров №5 от 10.06.2008г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – 31.12.08г.	3 500 000 руб. (с учетом НДС)	Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор на оказание услуг по связи от 01.01.2008 г. № 23/2008-4	Протокол Совета директоров №5 от 10.06.2008г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – 31.12.08г.	1 950 000 руб. (с учетом НДС)	Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор на оказания услуг центральной строительной лабораторией от 01.01.2008 г. № 1039/2007	Протокол Совета директоров №5 от 10.06.2008г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – 31.12.08г.	27 109 365 руб. (с учетом НДС)	Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор аренды автомобильных дорог от 01.01.2008 г. № 701/2008	Протокол Совета директоров №6 от 27.06.2008г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – по 01.07.08г.	2 201 997 руб. (с учетом НДС)	Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор аренды оборудования от 01.01.2008 г. № 49/2008	Протокол Совета директоров №6 от 27.06.2008г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – 31.12.08г.	1 066 490 руб. (с учетом НДС)	Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор аренды транспортных средств от 01.01.2008 г. № 39/2008	Протокол Совета директоров №6 от 27.06.2008г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – до 31.12.08г.	283 200 руб. (с учетом НДС)	Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор купли-продажи товаров от 10.01.2008 Г. № 15/2008-1	Протокол Совета директоров №6 от 27.06.2008г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора до исполнения обязательств.	271 929 795 руб. (с учетом НДС)	Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор на выполнение работ по реконструкции помещений Колымской ГЭС от 29.05.2008 Г. № 50-2008	Протокол Совета директоров №6 от 27.06.2008г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – 10.12.08г.	12 471 115,41 руб. (с учетом НДС)	Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор на выполнение работ по содержанию дороги от 30.04.2008 Г. № 40/2008	Протокол Совета директоров №6 от 27.06.2008г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – 31.12.08г.	7 876 500 руб. (с учетом НДС)	Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор на оказание услуг строительными машинами, механизмами и автотранспортом от 30.04.2008 Г. № 40/2008	Протокол Совета директоров №6 от 27.06.2008г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – 31.12.08г.	Определяется на основании нормативной цены по фактическому объему предоставлен	Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»

			ных услуг.	
Договор на поставку кислорода от 20.02.2008 г. № 33/2008	Протокол Совета директоров №6 от 27.06.2008г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – 31.12.08г.	94 491,5 руб. (с учетом НДС)	Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор на поставку продуктов питания от 29.05.2008 г. № 58-2008	Совета директоров №6 от 27.06.2008г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – 31.12.08г.	1 000 000 руб. (с учетом НДС)	Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор субподряда на выполнение работ по завершению строительства объекта «Реконструкция котельной в поселке Уптар» от 09.01.2008 г. № 32/2008	Совета директоров №6 от 27.06.2008г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – 01.01.12г.	32 513 471,92 руб. (с учетом НДС)	Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор субподряда на выполнение работ по завершению строительства объекта «Областная больница (терапевтическое отделение) в городе Магадане» от 09.01.2008 г. № 34/2008	Совета директоров №6 от 27.06.2008г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – 01.01.12г.	234 350 393,6 2 руб. (с учетом НДС)	Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор субподряда на выполнение работ по завершению строительства объекта «Реконструкция перехода ВЛ-110 кВ «Синегорье-Спорное» и «Спорное-Пятилетка» через р. Оротукан» от 09.01.2008 г. № 35/2008	Совета директоров №6 от 27.06.2008г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – 31.12.08г.	7 418 122 руб. (с учетом НДС)	Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор субподряда на выполнение работ по завершению строительства объекта «Ледовый спортивный комплекс в городе Магадане» от 09.01.2008 г. № 31/2008	Совета директоров №7 от 17.07.2008г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – 01.01.12г.	7 000 000 руб. (с учетом НДС)	Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор аренды на технику и оказание услуг от 01.01.2008 № 23/2008-2	Совета директоров №7 от 17.07.2008г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – 31.12.08г.	9 960 000 руб. (с учетом НДС)	Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор купли-продажи движимого имущества от 01.12.2008 г. № 722	Совета директоров №15 от 22.12.2008г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора до исполнения обязательств.	2 791 880 руб. (с учетом НДС)	Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор купли-продажи движимого имущества от	Совета директоров	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО	2 734 980 руб. (с учетом	Генеральный директор ОАО

01.12.2008 г. № 723	№15 от 22.12.2008г.	«Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора до исполнения обязательств.	НДС)	«Колымаэнерго»
Договор купли-продажи дополнительных акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» от 29.12.08г. № 98	Совета директоров №16 от 29.12.2008г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Срок действия договора до исполнения обязательств.	27 466 742 руб.	Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Прочие сделки				
Нет				

Приложение 5. Состав Совета директоров ОАО "Колымаэнерго" в 2007-2008 корпоративном году

Избран годовым Общим собранием акционеров Общества 18 мая 2007, протокол № 2.

Колесников Андрей Владимирович - Председатель Совета директоров	
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	07.2002г. по 02.2003г. - начальник отдела реструктуризации и реализации стратегических программ Департамента корпоративной стратегии ОАО РАО "ЕЭС России". 02.2003г. по 06.2005г. - помощник руководителя Центра по реализации проектов реформирования АО-энерго ОАО РАО "ЕЭС России". 07.2005г. по 09.2005г. - руководитель направления Аппарата Управляющего директора Бизнес-единицы №1 ОАО РАО "ЕЭС России". 09.2005г. по 03.2006г. - главный эксперт- руководитель направления Аппарата Управляющего директора Бизнес-единицы №1 ОАО РАО "ЕЭС России". 03.2006г. по настоящее время - руководитель Аппарата Управляющего директора Бизнес-единицы №1 ОАО РАО "ЕЭС России".
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	18.05.2007г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

Бикмурзин Альберт Фяритович	
Год рождения	1977
Образование	высшее
Гражданство	российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	10.2002г. по 07.2003г. - корпоративный секретарь ОАО «Комбинат органического синтеза». 07.2003г. по 07.2004г. - ведущий специалист Департамента корпоративной политики ОАО РАО "ЕЭС России". 07.2004г. по 08.2005г. - главный специалист Управления корпоративных отношений Бизнес – единицы №1 ОАО РАО "ЕЭС России" 08.2005г. по 03.2006г. - Заместитель начальника Управления корпоративной политики Бизнес – единицы №1 ОАО РАО "ЕЭС России". 03.2006г. по настоящее время - Начальник Управления корпоративной политики Бизнес – единицы №1 ОАО РАО "ЕЭС России".
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Первое избрание в состав Совета директоров	15.06.2006г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

Гаджиев Илья Ибрагимович	
Год рождения	1975
Образование	высшее
Гражданство	российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	08.2002г. по 04.2004г. - помощник Директора по корпоративному управлению ОАО РАО "ЕЭС России". 06.2004г. по 06.2005г. - начальник отдела БЕ-1 ОАО РАО "ЕЭС России". 06.2005г. по настоящее время - руководитель направления БЕ-1 ОАО РАО "ЕЭС России".
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	18.05.2007г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

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

Мурин Леонид Аркадьевич	
Год рождения	1954
Образование	высшее
Гражданство	российское

Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	1999г. по 12.2004г. - Первый заместитель генерального директора ОАО "Колымаэнерго". 12.2004г. по 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	17.05.2005г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

Ганиев Заур Магомед-Ганиевич	
Год рождения	1967
Образование	высшее
Гражданство	российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	05.2002г. по 06.2002г. - заместитель генерального директора НПФ электроэнергетики. 06.2002г. по 08.2003г. - генеральный директор НПФ электроэнергетики. 08.2003г. по настоящее время – Президент НПФ электроэнергетики.
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	18.05.2007г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

Антощенко Евгений Иванович	
Год рождения	1950
Образование	высшее
Гражданство	российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	02.2002г. по 03.2003г. - Заместитель начальника департамента недропользования администрации Магаданской области. 03.2003г. по 12.2003г. - Заместитель губернатора-председатель комитета по управлению госимуществом Магаданской области. 12.2003г. по настоящее время - Руководитель территориального управления Росимущества по Магаданской области.
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих	Доли не имеет

обыкновенных акций Общества	
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

Козлов Андрей Владимирович	
Год рождения	1976
Образование	высшее
Гражданство	российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	07.2003г. по 08.2003г. - ведущий инженер Центрального банка РФ. 08.2004г. по 01.2005г. - менеджер, ООО "Техкомпания Хуавэй" 01.2005г. по 11.2005г. - ведущий специалист отдел имущества организаций топливно-энергетического комплекса управление имущества организаций коммерческого сектора. 11.2005г. по 07.2006г. - главный специалист отдел имущества организаций топливно-энергетического комплекса управление имущества организаций коммерческого сектора. 07.2006г. по настоящее время - Консультант отдел имущества организаций топливно-энергетического комплекса управление имущества организаций коммерческого сектора.
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	18.05.2007г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

Флегонтов Владимир Данилович	
Год рождения	1966
Образование	высшее
Гражданство	российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	07.1997г. по 01.2004г. - Судья-председатель судебного состава Арбитражного суда Вологодской области. 01.2004г. по настоящее время – Советник Фонда «Институт профессиональных директоров».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	18.05.2007г.
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@kolymamsk.ru**

Информация об аудиторе

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

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

Вид деятельности: **осуществление аудиторской деятельности**

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

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

ИНН: **6672255138**

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

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

Информация о регистраторе Общества

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

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

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

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.**