




**РусГидро**  
Колымаэнерго

"УТВЕРЖДЕН"  
решением Совета директоров  
ОАО "Колымаэнерго"  
Протокол № \_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 2012 года

"УТВЕРЖДЕН"  
решением годового Общего собрания акционеров  
ОАО "Колымаэнерго"  
Протокол № \_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 2012 года

# Годовой отчет Открытого акционерного общества "Колымаэнерго" по результатам работы за 2011 год



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

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2012 г.

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

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2012 г.

# СОДЕРЖАНИЕ

## **Обращение к акционерам**

### **Раздел 1. Развитие Общества**

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

### **Раздел 2. Корпоративное управление**

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

### **Раздел 3. Производство**

- 3.1. Основные производственные показатели

### **Раздел 4. Экономика и финансы**

- 4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества
- 4.2. Финансовая отчетность Общества за 2011 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества
- 4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества
- 4.4. Анализ дебиторской задолженности
- 4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов
- 4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

### **Раздел 5. Инвестиции.**

- 5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений
- 5.2. Инвестиционная деятельность в форме финансовых вложений

### **Раздел 6. Инновации**

- 6.1. Инновации

### **Приложения:**

1. Бухгалтерский баланс за 2011 год
2. Заключение Аудитора
3. Заключение Ревизионной комиссии
4. Сделки Общества
5. Состав Совета директоров ОАО "Колымаэнерго" в 2010-2011 корпоративном году
6. Справочная информация для акционеров

## ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ОАО "КОЛЫМАЭНЕРГО"

### УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!!



От имени руководства Общества и от лица всех сотрудников позвольте поблагодарить Вас за плодотворную работу в 2011 году. Деятельность руководства Общества, как и всегда, была направлена на поддержание высокого уровня надежности и безопасности управляемых энергетических объектов. Продолжается строительство жизненно важной для Магаданской области Усть-Среднеканской ГЭС. 25 сентября состоялось перекрытие русла реки Колымы в створе Усть-среднеканской ГЭС.

Огромное внимание уделяется реализации программы технического перевооружения и реконструкции (ТПР) оборудования Колымской ГЭС. Основным целевым ориентиром в этом направлении мы считаем не простую замену устаревшего оборудования, а установку более современных образцов, имеющих улучшенные эксплуатационные характеристики и повышенные показатели надежности. Так же программа ТПР Колымской ГЭС направлена на снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание оборудования, обеспечение экологической безопасности, обеспечении безопасности оборудования и ГТС. Обеспечение экологической безопасности обусловлено переходом от маслонаполненного оборудования к элегазовому, вакуумному (реконструкция ЗРУ-220кВ, замена выключателей КРУ-10 кВ и т.д.).

Всего на техническое перевооружение и реконструкцию Колымской ГЭС в 2011 году было направлено 202,3 млн.руб., что превысило факт 2010 года на 22,8 млн.руб.

Основной целью проведения ремонтной программы является обеспечение безаварийной работы, поддержание в технически исправном состоянии основного и вспомогательного оборудования станции, зданий и сооружений Колымской ГЭС и Колымских электрических сетей. Большая часть ремонтных работ выполняется силами собственного ремонтного персонала станции (хозспособом). Объем затраченных средств на выполнение ремонтной программы составил 89,5 млн.руб.

Основной целью Производственной программы в части НИР является проведение исследовательских и опытных работ с целью определения остаточного ресурса оборудования, продления срока эксплуатации оборудования, определения объемов и методов воздействия на оборудование здания и сооружения, а также выполнения предписаний надзорных органов в части исследовательских работ. Основные затраты связаны с проведением работ на гидротехнических сооружениях, пересмотру и экспертизе декларации безопасности ГТС, а также с работами связанными с продлением сроков службы основного оборудования.

С шин Колымской ГЭС в сети ОАО «Магаданэнерго» за истекший год было отпущено электроэнергии 1914,1 млн.кВт.ч., что превысило плановые показатели по отпуску на 110,6 млн.кВт.ч. Выручка от продажи составила 843,9 млн.руб.

Реализация электроэнергии по электросетям составила 147,5 млн.кВт.ч. на сумму 289,7 млн.руб.

Общая выручка по Обществу составила 1260,6 млн.руб., рост относительно выручки 2010года (176,9 млн.руб. или 116,3%) обусловлен увеличением объема производства и передачи электроэнергии.

Анализ выполнения установленных значений ключевых показателей эффективности показывает, что основные показатели выполнены. Чистая прибыль за 2011 год Акционерного общества составила 206,7 млн.руб. при плановых показателях 134,4 млн.руб. Рентабельность



собственного капитала составила 1,32% при плане 0,86%. Снижение лимита эксплуатационных расходов составило 8,0 млн.руб.

Финансовое состояние Общества стабильно. Обязательства по платежам исполняются в установленные сроки.

Следует отметить, что в январе 2011 года утверждена среднесрочная программа ТПиР Колымской ГЭС на период 2011-2017 гг., которая направлена на обеспечение системной надежности, снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание оборудования, обеспечение экологической безопасности.

В 2012 году выделяются следующие направления работы:

- поддержание безопасной и эффективной работы объектов электроэнергетики;
- достижение значений ключевых показателей эффективности, установленных на 2011 год;
- максимизация выручки;
- реализация утвержденной инвестиционной программы;
- обеспечение исполнения согласованного графика погашения задолженности по налогам;
- подготовка персонала для эксплуатации Усть-Среднеканской ГЭС;
- пуск 2-ух гидроагрегатов Усть-Среднеканской ГЭС.

**Председатель Совета директоров  
ОАО "Колымаэнерго"**

  
/Каплатый Д.В. /

**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.

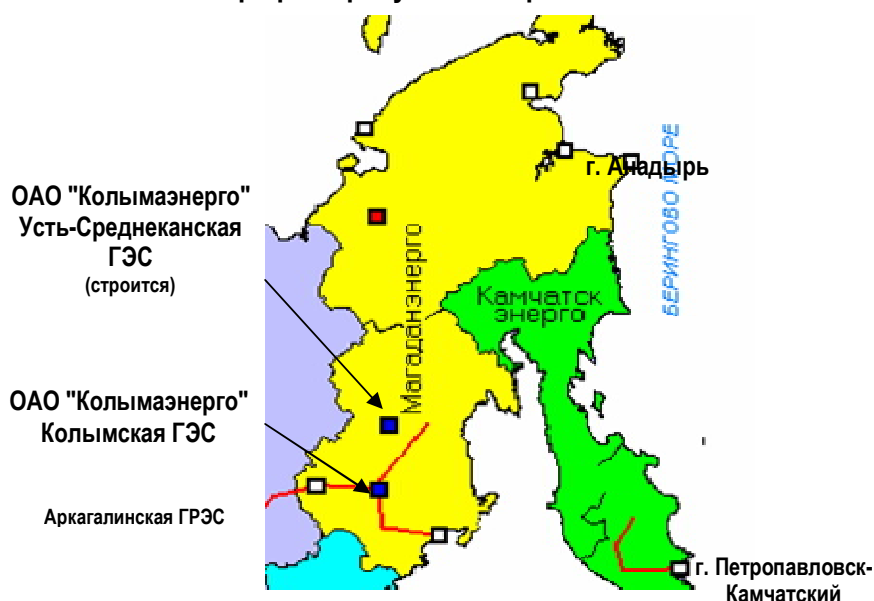
Предприятие находится на Северо-Востоке страны, в Магаданской области.

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.

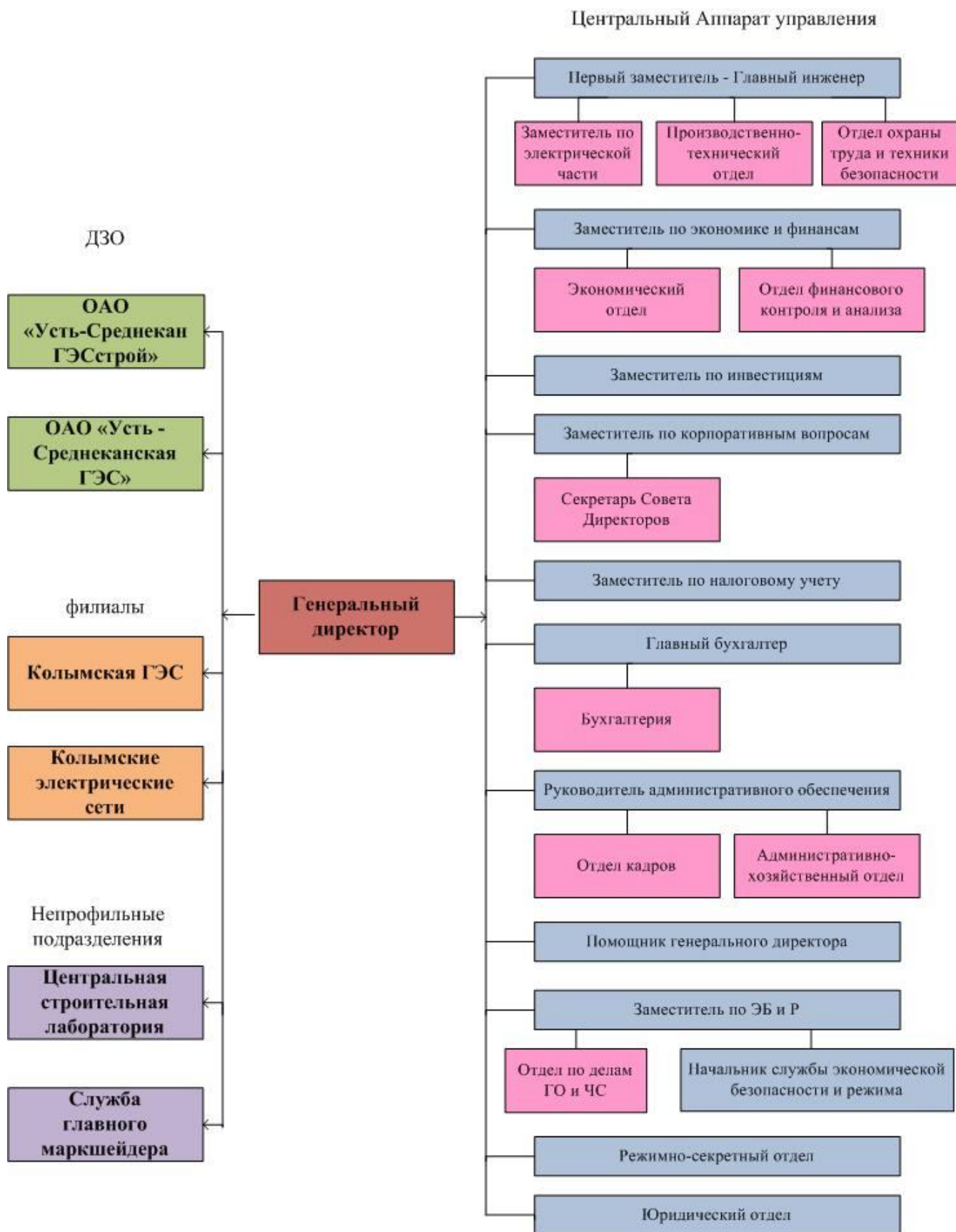
Доля Колымской ГЭС, установленной мощности 900 МВт, при покрытии потребностей энергоузла в электроэнергии возросла с 64% в 1990г. до 95% в настоящее время. Пять гидроагрегатов Колымской ГЭС введены в эксплуатацию в 1982-1994г.г. В 2007г. Колымская ГЭС принята в промышленную эксплуатацию.

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 2011 году:





## События и факты

- Сентябрь** 25 сентября состоялось перекрытие русла реки Колымы в створе Усть-среднеканской ГЭС
- Октябрь** Получен паспорт готовности ОАО "Колымаэнерго" к прохождению ОЗП 2011-2012г.г.
- Декабрь** Завершены работы по реализации проекта реконструкции системы оперативного постоянного тока и системы гарантированного питания.  
Система экологического менеджмента Колымской ГЭС сертифицирована по Международному стандарту ISO 14001  
Департаментом цен и тарифов администрации Магаданской области установлены тарифы на отпуск и передачу электроэнергии

### 1.2. Группа РусГидро

С 2008 г. Общество входит в Группу ОАО "РусГидро".  
ОАО "РусГидро" владеет 98,76% % 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.

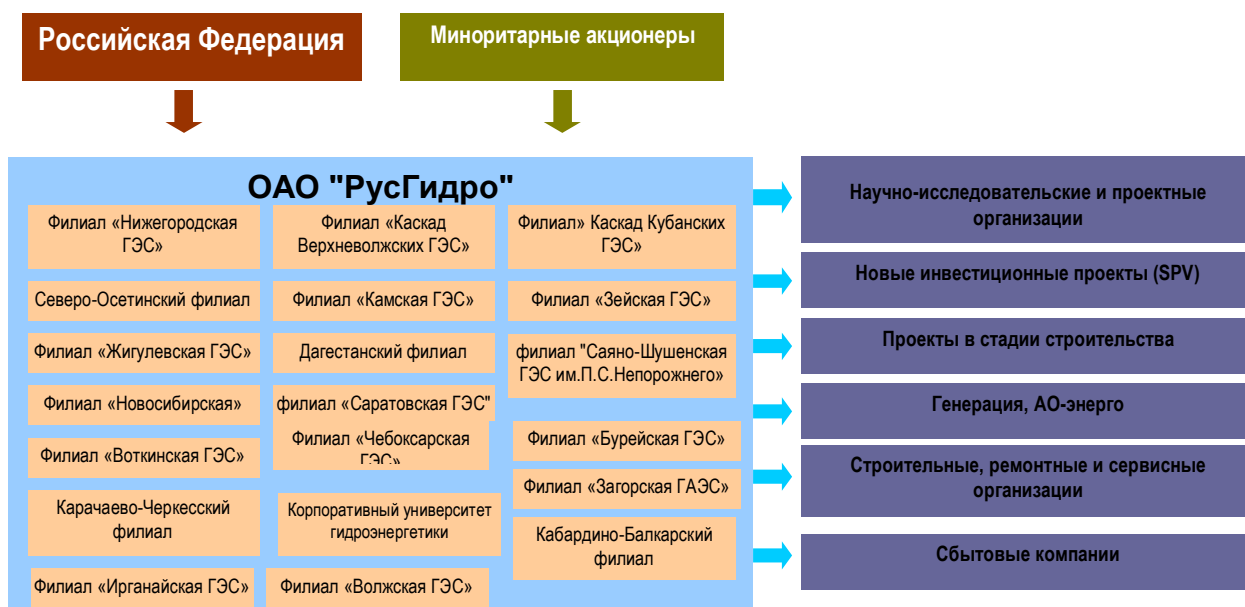
К ОАО "РусГидро" были присоединены дочерние АО-ГЭС (безстроек и инфраструктурных дочерних обществ), прочие АО-ГЭС, а также ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК" и ОАО



"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.

### Структура Группы ОАО "РусГидро"



### 1.3. Стратегические цели

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

Стратегическими целями являются:

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

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

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

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

также за счет увеличения потребления «чистой» энергии с одновременным повышением энергоэффективности.

### **Рост ценности Общества.**

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

## **1.4. Управление рисками**

### **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 законодательством.

Тарифы на отпускную электроэнергию с шин Колымской ГЭС и на передачу электроэнергии по сетям филиала «Колымских электрических сетей» 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 2011 году**

Основные показатели деятельности Общества представлены в таблице:

<b>Показатели</b>	<b>Единицы измерения</b>	<b>2009 г.</b>	<b>2010г.</b>	<b>2011 г.</b>
Установленная мощность	МВт	900	900	900
Выработка электроэнергии	млн.кВтч	1942,5	1978,9	2032,5
Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВтч	1787,7	1914,1	1971,7
Выручка	млн.руб.	1107,0	1083,7	1260,6
Себестоимость продукции	млн.руб	1062,5	1056,8	1169,0
Валовая прибыль	млн.руб	44,5	26,9	91,6
Доход от участия в других организациях		79,1	60,0	132,3
Прочие доходы	млн.руб	825,3	24,4	61,1
Прочие расходы	млн.руб	833,4	60,4	28,6



Налог на прибыль	млн.руб	15,4	4,8	49,7
Чистая прибыль	млн.руб.	100,1	46,1	206,7
Среднесписочная численность работников	чел.	564	566	574

Выручка от всех видов деятельности составила 1260,4 млн.руб. От основной деятельности – 1133,6 млн.руб. В течение года коллектив закончил возведением ряда объектов областного значения (строительный подряд). Получена выручка по строительному подряду в объеме 7,5 млн.руб. Выручка по непрофильной деятельности составила 119,5 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 2011 году осуществлялись следующие мероприятия:

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

#### **1.6. Приоритетные задачи**

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

## Раздел 2. Корпоративное управление

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

### 2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

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

#### Общее собрание акционеров

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

В течение 2011 года состоялось три Общих собрания акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 24 июня 2011 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2010 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2010 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, утверждены Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества в новой редакции, Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества в новой редакции, Положение о Ревизионной комиссии Общества 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.

20 октября 2011 года внеочередным Общим собранием акционеров Общества приняты решения:

1. Определить, что в соответствии с заключениями независимого оценщика стоимость имущества, отчуждаемого ОАО «Колымаэнерго» в оплату дополнительных акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», составляют соответственно 13 812 519 (Тринадцать миллионов восемьсот двенадцать тысяч пятьсот девятнадцать) рублей и 36 117 069 (Тридцать шесть миллионов сто семнадцать тысяч шестьдесят девять) рублей.

2. Одобрить заключение Договора передачи автодороги «Ларюковская-Усть-Среднекан» Участок 1, протяженностью 5,48 км в уставный капитал ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» между ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны договора:

Эмитент - ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»

Приобретатель - ОАО «Колымаэнерго»

Предмет договора: Приобретатель передает принадлежащее ему имущество в собственность Эмитента в оплату дополнительно размещаемых обыкновенных акций Эмитента (регистрационный номер выпуска 1-01-55315-Е-003D от 17.03.2011г.), а Эмитент в соответствии с

условиями Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг размещает в пользу Приобретателя 13 812 519 (тринадцать миллионов восемьсот двенадцать тысяч пятьсот девятнадцать) обыкновенных именных акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая, по цене размещения, установленной Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг, составляющей 1 (один) рубль за одну акцию.

Цена договора:

Рыночная стоимость имущества, отчуждаемого ОАО «Колымаэнерго» в оплату дополнительных акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», в соответствии с заключением независимого оценщика, составляет 13 812 519 (тринадцать миллионов восемьсот двенадцать тысяч пятьсот девятнадцать) рублей.

Общая стоимость имущества, отчуждаемого ОАО «Колымаэнерго» в оплату дополнительных акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» составляет 13 812 519 (тринадцать миллионов восемьсот двенадцать тысяч пятьсот девятнадцать) рублей.

Общая стоимость дополнительных обыкновенных акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», приобретаемых ОАО «Колымаэнерго» по договору, составляет 13 812 519 (тринадцать миллионов восемьсот двенадцать тысяч пятьсот девятнадцать) рублей.

Срок действия Договора:

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

3. Одобрить заключение Договора передачи автодороги «Ларюковская-Усть-Среднекан» Участок 2, протяженностью 12,82 км в уставный капитал ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» между ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны договора:

Эмитент - ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС»

Приобретатель - ОАО «Колымаэнерго»

Предмет договора: Приобретатель передает принадлежащее ему имущество в собственность Эмитента в оплату дополнительно размещаемых обыкновенных акций Эмитента (регистрационный номер выпуска 1-01-55315-Е-003D от 17.03.2011 г.), а Эмитент в соответствии с условиями Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг размещает в пользу Приобретателя 36 117 069 (тридцать шесть миллионов сто семнадцать тысяч шестьдесят девять) обыкновенных именных акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая, по цене размещения, установленной Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг, составляющей 1 (один) рубль за одну акцию.

Цена договора:

Рыночная стоимость имущества, отчуждаемого ОАО «Колымаэнерго» в оплату дополнительных акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», в соответствии с заключением независимого оценщика, составляет 36 117 069 (тридцать шесть миллионов сто семнадцать тысяч шестьдесят девять) рублей.

Общая стоимость имущества, отчуждаемого ОАО «Колымаэнерго» в оплату дополнительных акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» составляет 36 117 069 (тридцать шесть миллионов сто семнадцать тысяч шестьдесят девять) рублей.

Общая стоимость дополнительных обыкновенных акций ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», приобретаемых ОАО «Колымаэнерго» по договору, составляет 36 117 069 (тридцать шесть миллионов сто семнадцать тысяч шестьдесят девять) рублей.

Срок действия Договора:

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

14 ноября 2011 года внеочередным Общим собранием акционеров Общества приняты решения:

1. Прекратить досрочно полномочия членов Совета директоров Общества.
2. Избрать Совет директоров Общества в количестве 7 человек в следующем составе:
  1. Каплатый Дмитрий Викторович;
  2. Станюленайте Янина Эдуардовна;
  3. Мурын Леонид Аркадьевич;



4. Панченко Дмитрий Анатольевич;
5. Никулина Наталья Владимировна;
6. Киров Сергей Анатольевич;
7. Янсон Сергей Юрьевич.

### **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.

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 28.06.2011г. №1.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 12 (двенадцать) заседаний.

Советом директоров Общества принимались решения об оказании Обществом благотворительной помощи, регулярно рассматривались отчеты о выполнении утвержденных на 2011 год планов и программ.

Так, на заседаниях Совета директоров утверждены:

- Бизнес-план Общества на 2011-15 г.г.;
- Инвестиционная программа Общества на 2011год;
- Годовая комплексная программа закупок Общества на 2011 год;
- Страховщики для обеспечения страховой защиты Общества в 2011 году;
- Положение об организации и проведении экспертной оценки предложений участников регламентированных закупок товаров, работ и услуг для нужд Общества;
- Положение о порядке распоряжения непрофильными активами Общества;
- Положение о негосударственном пенсионном обеспечении работников Общества;
- Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества на 2011 год;
- Отчет об исполнении Бизнес-плана Общества за 2010 год;
- Состав Центральной закупочной комиссии Общества;
- Целевые значения годовых и квартальных КПЭ Общества на 2011 год;
- Методика расчета и оценки КПЭ Общества на 2011 год;
- Коллективный договор Общества на 2011-2013гг.;
- Отчеты о выполнении целевых значений КПЭ и КПЭ по инвестиционной деятельности Общества за 4 квартал 2010 года и за 2010 год;
- Регламент формирования Годовой комплексной программы закупок и отчетности Общества;
- Председатель Совета директоров, Заместитель председателя Совета директоров;
- План работы Совета директоров Общества на 2011-2012 г.г.;

- Размер оплаты услуг аудитора Общества;
- Положение об организации страховой защиты Общества в новой редакции;
- Перечень оценочных компаний, привлекаемых Обществом в 2011-2012гг.;
- Организационная структура Общества;
- Отчет об исполнении Бизнес-плана Общества за 1 полугодие 2011 года;
- Положение о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) Генерального директора Общества;
- Страховщики для обеспечения страховой защиты Общества в 2012 году;
- Корректировка перечня и целевых значений годовых и квартальных КПЭ Общества на 2011 год;
- Отчеты о выполнении целевых значений КПЭ и КПЭ по инвестиционной деятельности за 1, 2, 3 кварталы 2011 года;
- Бизнес-план Общества на 2012-16гг.;
- Отчет об исполнении Бизнес-плана Общества за 9 месяцев 2011 года.

Кроме того, в 2011 году на заседаниях Совета директоров было одобрено 32 (тридцать две) сделки в совершении которых имеется заинтересованность. Крупные сделки на Совете директоров не рассматривались.

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 28.06.2011, № 1:

<b>Каплатый Дмитрий Викторович - Председатель Совета директоров</b>	
Год рождения	1971
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006г. - 2009г. - Ведущий эксперт Департамента планирования ремонтов, ТПиР ОАО «ГидроОГК»; 2009г. - настоящее время - Заместитель начальника Департамента планирования ремонтов, технического перевооружения и реконструкции - начальник Управления оценки состояния и методологии управления производственными активами 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	24.06.2011г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

**Станюленайте Янина Эдуардовна**

Год рождения	1980
Образование	Высшее
Гражданство	Литвы
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003г. - 2010г. – Директор по корпоративному управлению - Руководитель Блока корпоративных и имущественных отношений ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2010г. - настоящее время – Директор по корпоративному управлению 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	24.06.2011г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

#### **Дрокова Анна Валерьевна**

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

#### **Коляда Андрей Сергеевич**

Год рождения	1984
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007г. - 2008г. – Специалист 1 разряда отдела имущества организаций топливно-энергетического комплекса Управления имущества организаций коммерческого сектора Росимущества; 2008г. - настоящее время – Заместитель начальника отдела управления Росимущества.



Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	24.06.2011г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

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

<b>Киров Сергей Анатольевич</b>	
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	2006г. - 2009г. - Член Правления, Финансовый директор ОАО «ОГК-1»; 2009г. - 2010г. - Генеральный директор (по совместительству) ООО «ОГК-1 Финанс»; 2009г. - 2010г. - Заместитель руководителя блока экономики и инвестиционных программ ОАО «Интер РАО ЕЭС»; 2010г. - настоящее время - Директор по экономике ОАО "РусГидро".
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав	24.06.2011г.

Совета директоров	
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

<b>Янсон Сергей Юрьевич</b>	
Год рождения	1970
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005г. - 2009г. - Заместитель начальника департамента – начальник отдела маркетинга и контроля цен, Начальник департамента оперативного управления закупочной деятельностью, Заместитель генерального директора – директор по закупкам, Директор по закупкам ОАО «ОГК-1»; 2009г. - 2010г. - Заместитель руководителя блока закупок ОАО «Интер РАО ЕЭС»; 2010г. - настоящее время - Директор по закупкам 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	24.06.2011г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

Состав Совета директоров переизбран внеочередным Общим собранием акционеров, протокол от 17.11.2011г. № 3:

<b>Каплатьи Дмитрий Викторович - Председатель Совета директоров</b>	
Год рождения	1971
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006г. - 2009г. - Ведущий эксперт Департамента планирования ремонтов, ТПИР ОАО «ГидроОГК»; 2009г. - настоящее время - Заместитель начальника Департамента планирования ремонтов, технического перевооружения и реконструкции - начальник Управления оценки состояния и методологии управления производственными активами 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	24.06.2011г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

<b>Станюленайте Янина Эдуардовна</b>	
Год рождения	1980
Образование	Высшее
Гражданство	Литвы
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2003г. - 2010г. – Директор по корпоративному управлению - Руководитель Блока корпоративных и имущественных отношений ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2010г. - настоящее время – Директор по корпоративному управлению 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	24.06.2011г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

<b>Панченко Дмитрий Анатольевич</b>	
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	2006г. - 2008г. – Заместитель генерального директора по правовому обеспечению ЗАО «Центр обслуживания продаж энергии»; 2008г. - 2010г. – Руководитель Юридического департамента ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2010г. - настоящее время – Директор по правовым вопросам 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	14.11.2011г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

<b>Никулина Наталья Владимировна</b>	
Год рождения	1977
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006г. - 2007г. – ведущий эксперт Департамента имущества и бизнес-процессов ОАО «УК ГидроОГК»; 2007г. - 2011г. – ведущий эксперт Департамента управления капиталом (имуществом) ОАО «РусГидро», Начальник управления Департамента управления имуществом ОАО «РусГидро»; 2011г. - настоящее время - Главный эксперт Управления имуществом Корпоративной политики ООО «СИБУР».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	14.11.2011г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

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

<b>Киров Сергей Анатольевич</b>	
Год рождения	1976
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время	2006г. - 2009г. - Член Правления, Финансовый директор ОАО «ОГК-1»; 2009г. - 2010г. - Генеральный директор (по совместительству) ООО «ОГК-1 Финанс»;

в хронологическом порядке	2009г. - 2010г. - Заместитель руководителя блока экономики и инвестиционных программ ОАО «Интер РАО ЕЭС»; 2010г. - настоящее время - Директор по экономике 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	24.06.2011г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

<b>Янсон Сергей Юрьевич</b>	
Год рождения	1970
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005г. - 2009г. - Заместитель начальника департамента – начальник отдела маркетинга и контроля цен, Начальник департамента оперативного управления закупочной деятельностью, Заместитель генерального директора – директор по закупкам, Директор по закупкам ОАО «ОГК-1»; 2009г. - 2010г. - Заместитель руководителя блока закупок ОАО «Интер РАО ЕЭС»; 2010г. - настоящее время - Директор по закупкам 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	24.06.2011г.
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 2011 году производилась согласно Положения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденного решением Общего собрания акционеров Общества (Протокол №1 от 28.06.2011г.).

Совету директоров в 2011 году выплачено вознаграждение в размере 277 256 рублей.



## Едиличный исполнительный орган

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

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

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

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

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Генеральному директору 2011 году составила: 3 620 869 рублей.

Генеральному директору в 2011 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 28.06. 2011 № 1.

### Состав Ревизионной комиссии

Избрана годовым Общим собранием акционеров, протокол от 28.06.2011г. № 1:

<b>Чигирин Иван Иванович – Председатель Ревизионной комиссии</b>	
Год рождения	1975
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в	2007г. - 2010г. – Руководитель Дирекции операционного аудита

эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	Департамента внутреннего аудита ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2010г. - настоящее время – Начальник Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

#### **Косарев Роман Сергеевич**

Год рождения	1980
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007г. - 2010г. - Главный эксперт ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2010г. - настоящее время - Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

#### **Кравцов Алексей Юрьевич**

Год рождения	1979
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007г. - 2010г. - Руководитель Дирекции контроля и методологии инвестиционного ценообразования Блока экономики и финансов ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2010г. - настоящее время - Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

#### **Сафонов Евгений Петрович**

Год рождения	1963
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005г. - 2010г.- Главный эксперт Департамента внутреннего аудита ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; 2010г. - настоящее время - Главный эксперт Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих	Доли не имеет

обыкновенных акций Общества	
--------------------------------	--

<b>Рохлина Ольга Владимировна</b>	
Год рождения	1974
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004г. - 2008г. - Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита» ОАО РАО «ЕЭС России»; 2008г. - 2010г. - Главный эксперт Департамента внутреннего аудита ОАО «Холдинг МРСК»; 2010г. - Главный эксперт Управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2011 году производилась согласно Положения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденного решением Общего собрания акционеров Общества (Протокол №1 от 28.06.2011г.).

Ревизионной комиссии в 2011 году выплачено вознаграждение в размере 94 023 рублей.

Ревизионной комиссии в 2011 году компенсации не выплачивались.

## 2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2011г. уставный капитал ОАО "Колымаэнерго" составляет 12 214 551 870 (Двенадцать миллиардов двести четырнадцать миллионов пятьсот пятьдесят одна тысяча восемьсот семьдесят) руб.

Таблица 4.1. Структура уставного капитала по категориям акций

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

Привилегированных акций нет.

## 2.3. Структура акционерного капитала

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2011г.	31.12.2011г.
Открытое акционерное общество "РусГидро"	64,27%	98,76%
Физические лица, прочие юридические лица и номинальные держатели	0,35%	0
Российская Федерация	34,49%	0,35%
Собственность субъекта Российской Федерации либо муниципальных образований	0,89%	0,89%



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

Наименование владельца ценных бумаг, владеющих более 5% от УК	01.01.2011г.		31.12.2011г.	
	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций
ОАО "РусГидро"	64,27%	64,27%	98,76%	98,76%
Российская Федерация	34,49%	34,49%	0	0

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО "Колымаэнерго", по состоянию на 31.12.2011 г. – 26, из них номинальные держатели – 1.

#### 2.4. Корпоративное управление ДЗО\*

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

В соответствии с подпунктом 28 пункта 12.1 ст. 12 Устава Общества Совет директоров ОАО "Колымаэнерго" определяет позицию Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров и заседаний советов директоров ДЗО:

- О реорганизации, ликвидации ДЗО;
- Об определении 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 2011 году	Единоличный исполнительный орган

ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» г. Магадан, ул. Пролетарская, д.84, кор.2 www.usgesstroy.rushydro.ru	Строительство энергетических объектов	100% (297 546 814 руб.)	129 998 000 руб.	Генеральный директор - Журавлев Борис Юрьевич
ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» г. Магадан, ул. Пролетарская, д.84, кор.2 www.usges.rushydro.ru	Функции «заказчика» по строительству Усть-Среднеканской ГЭС	45,66% (8 155 779 796 руб.)	2 322 140 руб.	Генеральный директор – Мурин Леонид Аркадьевич

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

## 2.5. Участие в некоммерческих / коммерческих организациях

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

Общество не участвует в коммерческих организациях, за исключением тех, что указаны в пункте 2.4.



# Колымская ГЭС сегодня

Выработано:  
54,1 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	2009г.	2010г.	2011г.
1.	Выработка электроэнергии	млн. кВтч.	1942,5	1978,9	2032,5
2.	Отпуск электроэнергии	млн. кВтч.	1787,7	1914,1	1971,7

### Генерирующие мощности Колымской ГЭС

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

Суммарная установленная мощность ГЭС на 31.12.2011 составляет **900 МВт**.

### Динамика товарного отпуска и реализации э/э

Таблица 3.2.. Динамика отпуска э/э по месяцам 2011 г.

Месяц	План отпуска (договорной объем), тыс. кВтч	Факт отпуска, тыс. кВтч
Январь	191 158	179 822
Февраль	175 297	171 456
Март	177 401	163 868
Апрель	155 722	149 413
Май	153 616	156 898
Июнь	132 689	134 641
Июль	119 823	125 703
Август	121 362	127 099
Сентябрь	156 476	163 009
Октябрь	175 645	190 904
Ноябрь	178 681	198 532
Декабрь	182 920	210 390
Итого	1 920 790	1 971 735

Таблица 3.3. Динамика изменения тарифов по датам введения тарифов

Дата утверждения тарифа	За электроэнергию, коп/кВтч
На 2001 г. (Постановление № 7 от 28.02.2001 г.) Введен с 1 января 2001 г.	9,0

Введен с 1 марта 2001 г.	9,0
Введен с 1 июня 2001 г.	6,6
Введен с 1 октября 2001 г.	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.	9,0
Введен с 1 марта 2002 г.	10,71
Введен с 10 октября 2002 г.	15,4
На 2003 г. (Постановление № 19 от 25.04.2003 г.) Продлить с 1 января 2003 г.	15,4
На 2004 г. (Постановление № 53 от 16.12.2003 г.) Сохранить с 1 января 2004 г.	15,4
На 2005 г. (Постановление № 79 от 24.11.2004 г.) Введен с 1 января 2005 г.	18,34
На 2006 г. (Приказ № 18-1/Э от 11.11.2005 г.) Введен 1 января 2006 г.	26,9
На 2007 г. (Приказ № 6-1/Э от 25.08.2006 г.) Введен с 1 января 2007 г.	25,86
На 2008г. (Приказ № 11-1/Э от 19.07.2007 г.) Введен с 1 января 2008 г.	30,43
На 2009 г. (Приказ № 7-6/Э от 08.08.2008 г.) Введен с 1 января 2009 г.	35,83
На 2010г. (Приказ №19-2/э от 16.10.2009г.) Введен с 1 января 2010 г.	37,17
На 2011 г. (Приказ № 19-1/э от 06.07.2011г.) Введен с 1 января 2011г.	42,80

### 3.1. Энергосбытовая деятельность

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

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

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

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

Задачи Филиала заключаются в обеспечении бесперебойного энергоснабжения электрической энергией потребителей.

Таблица 3.4. Основные показатели покупки и передачи электрической энергии

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2009г.	2010г.	2011г.
1	Покупная эл.энергия от ОАО «Магаданэнерго»	Тыс. кВтч.	57146,0	49097,8	69 873,9
2	Затраты на покупную эл.энергию от ОАО «Магаданэнерго»	Тыс. руб.	102851,4	113086,9	160859,3
3	Объем передачи эл.энергии	Тыс. кВтч.	158232,5	129682,5	147529,3



4	Выручка от передачи эл.энергии	Тыс. руб.	215384,1	192815,9	289683,7
5	Объем продажи эл.энергии	Тыс. кВтч.	1 787 674	1 914 133	1971735
6	Выручка от продажи эл.энергии	Тыс. руб.	640524,0	711 483,4	843902,7

Таблица 3.5. Динамика изменения тарифов по датам введения тарифов

Дата утверждения тарифа за покупную электрическую энергию	коп/кВтч (без НДС)
На 2009 г. (Приказ № 13-3/э от 23 сентября 2008года.) Введен с 01 января 2009 года	179,98
На 2010г.( Приказ № 19-8/э от 16 октября 2009года)	248,33
На 2010г (Приказ № 15-2/э от 28 октября 2010года) Введен с 01 октября 2010года	210,31
На 2011г(Приказ №19-4/э от 06июля 2011г) Введен с 01 января 2011года	229,23
Дата утверждения тарифа для реализации электроэнергии	коп/кВтч (без НДС)
На 2009 г. (Приказ № 13-3/э от 23 сентября 2008года.) Введен с 01 января 2009 года для промышленных и приравненных к ним потребителей в п.Синегорье	72
На 2009 г. (Приказ № 7-7/э от 08 августа 2008года.) Введен с 01 января 2009 года для промышленных потребителей на строительной площадке Усть-Среднеканской ГЭС	277
На 2009 г. (Приказ № 7-7/э от 08 августа 2008года.) Введен с 01 января 2009 года для населения	238,14
На 2010г. (Приказ № 19-9/э от 16 октября 2009года) Введен с 01 января 2010года на производственные нужды электростанции	80,0
На 2010г. (Приказ № 19-5/э от 16 октября 2009года) Введен с 01 января 2010года для промышленных и бюджетных потребителей в п.Синегорье,Уптар,стройплощадке Усть-Среднеканской ГЭС	292,0
На 2010г. (Приказ № 19-5/э от 16 октября 2009года) Введен с 01 января 2010года для населения	261,86
На 2011г. (Приказ № 19-5/э от 06июля 2011года) Введен с 01 января 2011года на производственные нужды электростанции	110,31
На 2011г. (Приказ № 19-5/э от 06июля 2011года) Введен с 01 января 2011года для промышленных и бюджетных потребителей в п.Синегорье	252,0
На 2011г. (Приказ № 19-5/э от 06июля 2011года) для промышленных и бюджетных потребителей в Уптар,стройплощадке Усть-Среднеканской ГЭС	346,289
На 2011г. (Приказ № 22-9/э от 23 ноября 2010года) Введен с 01 января 2011года для населения	287,288



**Колымские электрические сети сегодня**

**Протяженность линий электропередач 163 км**

## Раздел 4. Экономика и финансы

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

№ п/п	Наименование показателя	2009г. Факт	2010г. Факт	2011г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации	1 106 987	1 083 739	1 260 614	116,3
	в том числе: на объектах ОАО "РусГидро"	0	0	812 352	100
	на внешнем рынке	1 106 987	1 083 739	448 262	-41,3
2.	Себестоимость	1 062 470	1056832	1 169 045	110,6
3.	Прибыль/убыток от продаж	44 517	26907	91 569	340,3
4.	Прочие доходы	825 285	24 155	60 617	250,9
5.	Доходы от участия в других организациях	79076	60000	132320	220,5
6.	Проценты к получению			516	
7.	Прочие расходы	833 357	60 347	28 582	-47,4
8.	Прибыль до налогообложения	115 521	50892	256 440	503,9
9.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные платежи	(15 438)	(4765)	(49701)	
10.	Чистая прибыль	100 083	46127	206 739	448,2

Фактический объем реализованной продукции составил 1 260 614 тыс. руб.

За отчетный год выручка по сравнению с прошлым годом увеличилась на 16,3%. Выручка от продажи электроэнергии увеличилась на 25,3%, выручка от выполнения работ по капитальному строительству уменьшилась на 89,5% (за счет уменьшения объема выполненных Строительно-монтажных работ на сторону). Выручка по прочим работам и услугам увеличилась на 12,3%, за счет увеличения стоимости услуг по договорам дочерним Обществам.

Себестоимость реализованной продукции составила 1 169 045,3 тыс.руб.

Доходы от участия в других организациях в сумме 132 320 тыс. руб. в том числе: полученные дивиденды от дочернего Общества ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» в сумме 129 998 тыс.руб., от дочернего общества ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» в сумме 2 322 тыс. руб.

Прочие доходы в 2011 году (без учета дивидендов) составили 60 617 тыс. руб., что выше 2010 г. на 36 462 тыс. руб. за счет увеличения доходов по списанным штрафам и пеням по налогам и сборам по решению суда.

Прочие расходы составили 28 582 тыс. рублей, что на 31 792 тыс.руб. ниже 2010 года., за счет уменьшения расходов от списания незавершенного строительства, непрофильных основных средств, дебиторской задолженности более 3-х лет.

За 2011 год Обществом получена чистая прибыль в размере 206 739 тыс.руб., что выше 2010 года на 160612 тыс.руб.

Рост чистой прибыли обусловлен следующими причинами:

1. Увеличена выручка от продажи электроэнергии на 229 287 тыс.руб.
2. Увеличены доходы от участия в уставном капитале дочерних Обществ на 72 320 тыс. руб.
3. Получен доход по списанным штрафам и пеням по налогам и сборам по решению суда в сумме 38 036 тыс. руб.

### 4.2. Финансовая отчетность Общества за 2011 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 2011 год, тыс.руб.				
Показатели	На 01.01.2011	На 31.12.2011	Отклонения	
			тыс. руб.	%
<b>Активы</b>				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы				
Основные средства	7 041 297	6 893 085	- 148 212	2,1
Вложения во внеоборотные активы	706 378	820 971	+114 593	14,0
Приобретение объектов основных средств		39	+39	
Доходные вложения в материальные ценности	13 344	11 346	-1 998	17,6
Долгосрочные финансовые вложения	8 466 602	8 523 828	+57 226	0,7
Отложенные налоговые активы	15 225	20 227	+5 002	24,7
Прочие внеоборотные активы				
<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>16 242 846</b>	<b>16 269 496</b>	<b>+26 650</b>	<b>0,2</b>
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы	67 232	69 787	+2 555	3,7
НДС по приобретенным ценностям	35	5	-30	600,0
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	122 807	61 403	-61 404	100,0
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	199 767	186 493	-13 274	7,1
Краткосрочные финансовые вложения	0	0	0	0
Денежные средства	15 946	9 776	-6 170	63,1
Прочие оборотные активы	21	2	-19	
<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>405 808</b>	<b>327 466</b>	<b>-78 342</b>	<b>23,9</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>16 648 654</b>	<b>16 596 962</b>	<b>-51 692</b>	<b>0,3</b>
<b>Пассивы</b>				
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	12 214 552	12 214 552	0	0
Добавочный капитал	106 983	106 983	0	0
Переоценка внеоборотных активов	3 384 994	3 384 904	-90	0
Резервный капитал	40 829	43 135	+2 306	5,3
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	(134 339)	(147 510)	-13 171	8,9
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года		206 739	+206 739	100
<b>Итого по разделу III</b>	<b>15 613 019</b>	<b>15 808 803</b>	<b>+195 784</b>	<b>1,2</b>
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты				
Отложенные налоговые обязательства				
Прочие долгосрочные обязательства	764 581	578 454	-186 127	32,2
<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>764 581</b>	<b>578 454</b>	<b>-186 127</b>	<b>32,2</b>
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты				
Кредиторская задолженность	179 038	124 050	-54 988	44,3
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	

Резервы предстоящих расходов	92 016	85 655	-6 361	7,4
Доходы будущих периодов	0	0	0	0
Прочие краткосрочные обязательства				
<b>ИТОГО по разделу V</b>	<b>271 054</b>	<b>209 705</b>	<b>-61 349</b>	<b>29,2</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>16 648 654</b>	<b>16 596 962</b>	<b>-51 692</b>	<b>0,3</b>

В соответствии с положением о бухгалтерском учете «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» ПБУ 8/2010, утвержденного Приказом Минфина РФ от 13.12.2010г. №167н, организация обязана сформировать оценочное обязательство по оплате отпусков на 31.12.2011 года и отразить в бухгалтерском балансе за 2011 год.

Начисление оценочных обязательств по оплате отпусков отражены ретроспективно по счету 84 «Нераспределенная прибыль» (строка баланса 1 370).

На 31.12.2009 года нераспределенная прибыль 70634 тыс. руб.

Отражено оценочное обязательство на 31.12.2009 года 80 752 тыс. руб.

Сальдо после корректировок на 31.12.2009г. 151 386 тыс. руб.

Сальдо до корректировок по нераспределенной прибыли на 31.12.2010 года 42 323 тыс. руб.

За 2010 год увеличено оценочное обязательство на 31.12.2010 года на 92 016 тыс. руб

Сальдо нераспределенной прибыли после корректировок на 31.12.2010 года 134 339 тыс. руб.

Резервы предстоящих расходов (строка баланса 1 540)

На 31.12.2009 года 80 752 тыс. руб.

На 31.12.2010 года 92 016 тыс. руб.

За 2011 год начислен резерв на оплату отпусков 54 446 тыс. руб., использован резерв в сумме 60 807 тыс. руб.

Остаток резерва на 31.12.2011 года 85 655 тыс. руб.

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

- Долгосрочные финансовые вложения на 0,7% или на 57 226 тыс. руб.

За 2011 год произведены инвестиции путем вклада в дочернее Общество ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» по остаточной стоимости с восстановленным НДС:

1. Участка №1 автодороги «Ларюковская - Усть-Среднекан» с земельным участком на сумму 17 136 тыс.руб.

2. Участок №2 автодороги «Ларюковская – Усть-Среднекан» с земельным участком на сумму 40 090 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.11г. долгосрочные вложения в дочерние общества составили 8 523 828 тыс. руб. в том числе:

ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» 8 313 817 тыс.руб.

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

• Доходные вложения в материальные ценности уменьшены на 17,6% или на 1 998 тыс. руб.- это имущество, сданное в аренду.

На 31.12.11г. остаточная стоимость основных фондов сданных в аренду составляет 11 346 тыс. руб.

• Долгосрочная дебиторская задолженность снижена на 50,0% или на 61 404 тыс. руб. за счет переноса, согласно графику, по оплате задолженности за МПЗ от дочернего Общества ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой», в краткосрочную дебиторскую задолженность.

- Основные средства уменьшены на 2,1% или на 148 212 тыс. руб.,

В течение 2011 года увеличилась первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств на 104 411 тыс. руб. в том числе:

- За счет тех.перевооружения и реконструкции (ТП и Р) на сумму 94 559 тыс. руб.

- За счет приобретения основных фондов на сумму 7 402 тыс. руб.

• За счет перевода со счета 03 "Основные средства, сданные в аренду" на счет 01 «Основные средства» 2 450 тыс. руб.

Всего выбыло основных средств по первоначальной стоимости 112 360 тыс. руб.

- за счет, вклада в уставный капитал дочернему Обществу ОАО «Усть - Среднеканская ГЭС» участков № 1,2 автодороги «Ларюковская - Усть-Среднекан» с земельным участком на сумму 107 864 тыс. руб.,

- перевод на счет 03 «Основные средства, сданные в аренду» на сумму 1 759 тыс. руб.,
- списание основных фондов 2 737 тыс. руб.

На 31.12.2011года основные фонды по первоначальной стоимости составили 9 594 143 тыс. руб. Накопленный износ на 31.12.11г. составил 2 701 058 тыс. руб. Остаточная стоимость основных средств на 31.12. 2011 г. составила 6 893 085 тыс.руб.

- Увеличение по статье баланса «Незавершенное строительство» на 14,0% или 114 593 тыс. руб. В течение 2011 года произведено затрат по незавершенному строительству на сумму 209 152 тыс.руб. в том числе:

по тех.первооружению и реконструкции (ТП и Р) Колымской ГЭС на сумму 179 117 тыс.руб., в том числе оборудование на сумму 105 515 тыс. руб.;

по тех.первооружению и реконструкции (ТП и Р) Колымских электрических сетей (КЭС) 8 366 тыс. руб., в том числе оборудование на сумму 7 408 тыс.руб.

Затраты по ВЛ.220 кВ Колымская ГЭС – Дукат (проектные, консультационные работы) по КЭС на сумму 21 669 тыс. руб.

Ввод в эксплуатацию составил 94 559 тыс. руб. в том числе:

по тех.первооружению и реконструкции (ТП и Р) Колымской ГЭС ввод в эксплуатацию составил 86 527 тыс. руб., в том числе оборудование на сумму 40 994 тыс. руб.;

по тех.первооружению и реконструкции (ТП и Р) Колымских электрических сетей ввод в эксплуатацию составил 8 032 тыс. руб., в том числе оборудование на сумму 7 408 тыс. руб.

Остаток незавершенного строительства на 31.12.2011 года 820 971 тыс. руб. в том числе:

Наименование объекта строительства	Сумма НЗС на 31.12.2011
ВЛ. 220кВ Колымская ГЭС - Дукат	636 632
Собственное строительство	232
ТПиР	184 107
<b>Всего</b>	<b>820 971</b>

Валюта баланса уменьшилась на ,0,3 % (или на 51 692 тыс.руб.).

В пассиве баланса наблюдался рост по статьям:

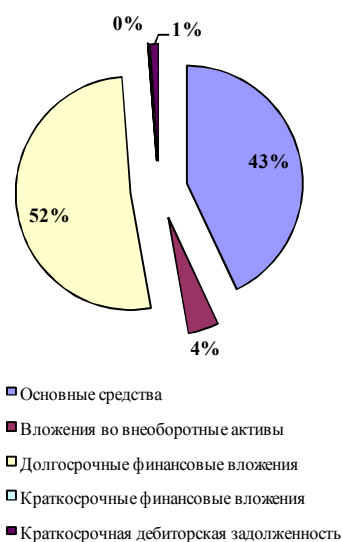
- «Резервный капитал» на 5,3% или 2 306 тыс. руб. – увеличение по решению Собрания акционеров за 2010 год

- Уменьшился объем кредиторской задолженности (на 44,3% или на 54 988 тыс. руб.) и составляет на 31.12.2011 года 124 050 тыс. руб.

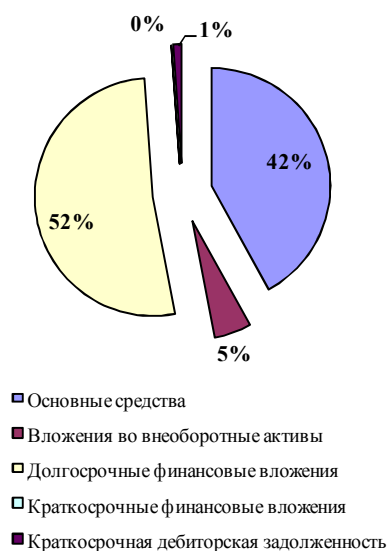
В структуре кредиторской задолженности основную часть занимает задолженность перед бюджетом 5,9% или 7 362 тыс. руб., поставщикам и подрядчикам 20,9% или 25 898 тыс. руб., задолженность перед государственными внебюджетными фондами 61,4% или 76 192 тыс. руб., задолженность по прочим кредиторам 11,8% или 14 598 тыс. руб.

Снижение по статье «Прочие долгосрочные обязательства» на 32,2 % или на 186 127 тыс. руб., в том числе: по графику гашения задолженности в бюджет и внебюджетные фонды на 2012 год сумма 50 443 тыс. руб. перенесена в краткосрочную кредиторскую задолженность; сумма 121 000 тыс. руб. уплачена в бюджет РФ в 2011 году; списана задолженность безнадежная к взысканию по Решению суда и МИФНС №1,2,3 по Магаданской области сумма 14 684 тыс.руб.

Структура активов баланса на 01.01.2011



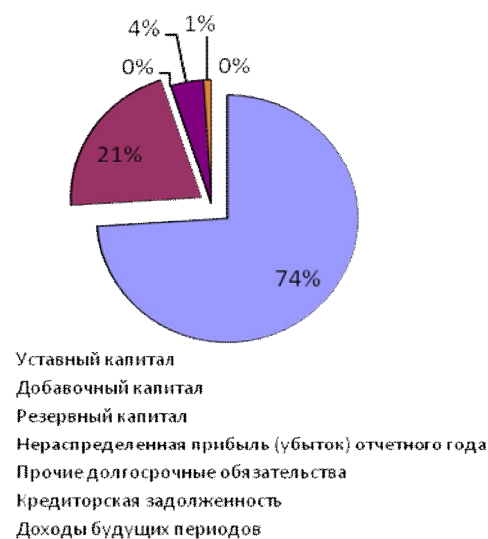
Структура активов баланса на 31.12.2011



Структура пассивов баланса на 01.01.2011



Структура пассивов баланса на 31.12.2011



За 2011 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 1,2% и составила 95,2%.

Большая часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, доля которых за отчетный период увеличилась на 0,2% и составила 98,0% общей суммы хозяйственных средств.

В структуре активов баланса основной удельный вес занимают долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность 247 896 тыс. руб. или 75,7% к оборотным активам баланса. Общество проводит активную работу по уменьшению задолженности покупателей электроэнергии и материалов.

Соотношение собственного и заемного капитала Общества составляет на 01.01.11г.- 16,5% и на 31.12.11г.- 22,5%, соотношение краткосрочных и долгосрочных заемных средств составляет. 23,4% и 21,4% соответственно, что свидетельствует о стабильности имущественного положения и росте экономического потенциала Общества.

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

Расчет стоимости чистых активов ОАО "Колымаэнерго", тыс.руб.		
Показатель	31.12.2010	31.12.2011
<b>АКТИВЫ</b>		
1. Нематериальные активы	0	0
2. Основные средства	7 041 297	6 893 124
3. Незавершенное строительство	706 378	820 971
4. Доходные вложения в материальные ценности	13 344	11 346
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	8 466 602	8 523 828
6. Прочие внеоборотные активы	15 225	20 227
7. Запасы	67 232	69 787
8. НДС по приобретенным ценностям	35	5
9. Дебиторская задолженность	322574	247896
10. Денежные средства	15 946	9 776
11. Прочие оборотные активы	21	2
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-11)	16 648 654	16 596 962
<b>ПАССИВЫ</b>		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	0	0
14. Прочие долгосрочные обязательства	764 581	578 454
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	0	0
16. Кредиторская задолженность	179 038	124 050
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0
18. Резервы предстоящих расходов	92 016	85 655
19. Прочие краткосрочные обязательства	0	0
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п.13-19)	1 035 635	788 159
<b>21. Стоимость чистых активов (разность п.12-п.20)</b>	<b>15 613 019</b>	<b>15 808 803</b>

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 15 808 803 тыс. руб. Таким образом, за 2011 год данный показатель увеличился на 195 784 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	2009г.	2010г.	2011г.	Темп роста, (3/2) %
Чистая прибыль	100 083	46 127	206 739	448,2
EBIT	44 517	15 616	91 569	586,4
EBITDA	198 463	209 171	288 632	138,0

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение EBIT, которое в свою очередь вызвано, увеличением выручки от продажи электроэнергии.

#### Показатели эффективности

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

Показатели	2009г.	2010г.	2011г.	Темп роста, (3/2) %
Норма чистой прибыли, %	9,04	3,22	16,4	5,09
Норма EBIT, %	4,02	1,44	7,26	5,04
Норма EBITDA, %	17,93	20,3	23,5	1,16

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	2009г.	2010г.	2011г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	3,3	1,1	4,4	400,0
Оборачиваемость дебиторской задолженности	111	334	117	35,0
Коэффициент оборачиваемости	0,85	1,04	1,42	136,5

кредиторской задолженности				
Оборачиваемость кредиторской задолженности	456,2	350	257	73,4

По коэффициенту оборачиваемости дебиторской задолженности можно рассчитать, сколько раз в среднем дебиторская задолженность превращается в денежные средства за отчетный период. Этот коэффициент определяется отношением выручки от продаж к среднеарифметической сумме дебиторской задолженности на начало и конец периода.

Данный коэффициент показывает скорость погашения дебиторской задолженности. При ускорении оборачиваемости дебиторской задолженности больше денежных средств поступает в бюджет Общества. И тем быстрее погашается кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками. Увеличение значения данного коэффициента в 2011 году на 400% (факт 2011 года 4,4) относительно факта 2010 года (факт 2010 года 1,1) объясняется снижением роста дебиторской задолженности на конец отчетного периода.

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности показывает, насколько быстро в среднем гасятся долги перед поставщиками за отпущенные ими товары в отчетном периоде. Этот коэффициент определяется отношением себестоимости продаж к среднеарифметической сумме кредиторской задолженности на начало и конец периода. Чем больше этот коэффициент, тем быстрее погашаются долги предприятия перед поставщиками. Динамика роста его значения в 2011 году на 136,5% (факт 2011 года 1,42) относительно факта 2010 года (факт 2010 года 1,04) произошла за счет снижения кредиторской задолженности Общества на конец года.

### 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	2009г.	2010г.	2011г.	Темп роста, (3/2) %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,25	1,20	1,6	133,3
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,01	0,09	0,08	88,9
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.

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

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.

### Показатели структуры капитала

Показатели	2009г.	2010г.	2011г.	Темп роста, (3/2) %



Коэффициент автономии	0,93	0,94	0,95	101,1
Соотношение заемного и собственного капитала	0,07	0,06	0,04	66,7

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Компании собственным капиталом. Динамика роста данного коэффициента на 101,1% (факт 2011 года 0,95) относительно факта 2010 года (факт 2010 года 0,94) показывает увеличение доли собственных средств в стоимости имущества предприятия.

Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств компании к собственным. Снижение этого показателя (факт 2011 года 0,04) относительно факта 2010 года (факт 2010 года 0,06) произошло за счет уменьшения величины кредиторской задолженности.

#### Показатели доходности капитала

Показатели	2009г.	2010г.	2011г.	Темп роста, (3/2) %
ROA, %	0,60	0,28	1,25	446,4
ROE, %	0,64	0,30	1,31	436,7

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.

Рост значения данных показателей доходности капитала объясняется увеличением чистой прибыли за отчетный период 2011 года (факт 2011 года 206 739 тыс.руб.) относительно факта 2010 года (факт 2010 года 46 127,1 тыс.руб.), соответственно по показателям::

ROA на 446,4% (факт 2011 года 1,25) относительно факта 2010 года (факт 2010 года 0,28);

ROE на 436,75 (факт 2011 года 1,31) относительно факта 2010 года (факт 2010 года 0,30).

#### 4.4. Анализ дебиторской задолженности

№ п/п	Наименование показателя	2009г.	2010г.	2011г.	Темп роста (5/4) %
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:	184 210	122 807	61 403	50,0
1.1.	покупатели и заказчики				
1.2.	векселя к получению				
1.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ	184 210	122 807	61 403	50,0
1.4.	авансы выданные				
1.5.	прочие дебиторы				

№ п/п	Наименование показателя	2009г.	2010г.	2011г.	Темп роста (5/4) %
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:	257 610	199 767	186 493	93,3
2.1.	покупатели и заказчики	124 214	85 840	52 305	60,9
2.2.	векселя к получению				
2.3.	задолженность дочерних и завис.обществ	71 542	62 403	62 177	99,6
2.4.	задолженность участников по взносам в уставной капитал				
2.5	авансы выданные	45 196	43 373	62 449	144,0
2.6.	прочие дебиторы	16 658	8 151	9 562	117,3

По состоянию на 31.12.2011 г. дебиторская задолженность (свыше 12 мес.) составила 61 403 тыс.руб., дебиторская задолженность до 12 мес.186 493 тыс.руб.

По сравнению с 2010 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом уменьшилась на 13 274 тыс. руб., в основном за счет оплаты потребителями электроэнергии.

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

№ п/п	Наименование показателя	2009г. Факт	2010г. Факт	2011г. Факт	Темп роста (6/5) %
1.	Займы и кредиты	0	0	0	0
2.	Кредиторская задолженность	151 403	179 038	124 050	69,3
2.1.	поставщики и подрядчики,	36 923	16 029	25 898	161,6
2.2.	векселя к уплате	0	0	0	0,0
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	0	0	0	0,0
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	0	0	0	0,0
2.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	41 822	118 012	76 192	64,6
2.6.	по налогам и сборам	68 320	43 501	7 362	16,9
2.7.	авансы полученные	1	101	14	13,9
2.8.	прочие кредиторы	4 337	1 395	14 584	1045,4
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0,0
4.	Доходы будущих периодов	0	0	0	0,0
5.	Резервы предстоящих расходов	80 752	92 016	85 655	93,1
6.	Прочие краткосрочные обязательства	0	0	0	0,0

По состоянию на 31.12.2011 г. кредиторская задолженность составила 124 050 тыс.руб.

По сравнению с 2010 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом уменьшена на 54 988 тыс. руб., в основном за счет

Задолженность перед государственными внебюджетными фондами уменьшилась на 41 820 тыс. руб.

Начислено взносов за 2011 год 2 743 тыс. руб., перенесено с долгосрочных обязательств (стр. 1 520 баланса) – гашение по графику на 2012 год в сумме 36 753 тыс. руб.

оплачено за отчетный период – 81 316 тыс. руб.

Задолженность на 31.12.11г. по внебюджетным фондам 76 192 тыс. руб. в том числе:

- Пенсионный фонд (страховая и накопительная часть пенсии) 75 780 тыс. руб.

- Фонд обязательного медицинского страхования 411 тыс. руб.
- Прочие взносы в фонд социального страхования 1 тыс. руб.

Задолженность по налогам и сборам уменьшилась на сумму 36 139 тыс. руб. Начислено налогов за отчетный период 413 213 тыс. руб., оплачено за 2011 год 449 352 тыс. руб.,

Задолженность на 31.12.11г. по налогам 7 362 тыс. руб. в том числе:

- Налог на прибыль 5 951 тыс. руб. Прочие налоги и сборы 1 411 тыс. руб.
- По прочим кредиторам задолженность увеличена на сумму 13 189 тыс.руб.

Долгосрочная кредиторская задолженность снижена на 186 127 тыс. руб. (Перенесено из долгосрочной задолженности в краткосрочную задолженность, согласно графика гашения на 2012 год сумма 50 443 тыс. руб., оплачено за отчетный период 121 000 тыс. руб. Списано 14 684 тыс. руб. по решению суда.

Задолженность на 31.12.11г. по долгосрочным обязательствам 578 454 тыс. руб. в том числе:

- Пени и штрафы в государственные внебюджетные фонды 146 906 тыс. руб.
- Пени и штрафы по налогам и сборам 431 548 тыс. руб.

#### 4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

##### Принципы дивидендной политики

Советом директоров общества, протокол № 13 от 31.10.2008 г., утверждено Положение по Дивидендной политике Общества, которая определяет принцип распределения чистой прибыли. В соответствии с Методикой Общество относится к предприятию с удовлетворительным финансовым положением (рейтинг А) – однако учитывая наличие долгосрочной кредиторской задолженности перед бюджетом и внебюджетными фондами (гашение осуществляется по графику, установленному определением Областного суда), которая в соответствии с методикой расчета дивидендов в расчете не учитывается, а так же наличие убытков прошлых лет в сумме 1022,2 млн.руб., начисление дивидендов производится в размере остатка денежных средств. Оставшаяся чистая прибыль распределяется на резервный фонд и на гашение убытков прошлых лет.

За 2010 год начислены дивиденды в сумме 10 955 тыс. руб.

Увеличен Резервный фонд на сумму 2 306 тыс. руб.

Гашение убытков прошлых лет в сумме 32 866 тыс. руб.

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

Дивиденды	2009г.	2010 г.	2011г.
Всего, в том числе:			
на обыкновенные акции	0	0	10 955
на привилегированные акции			

В 2011 году состоялась выплата дивидендов за следующие периоды:

Отчетный период, за который выплачивались дивиденды по акциям	2010 год	
	Обыкновенные	Привилегированные типа А
Общий размер объявленных дивидендов:	10 955 000 руб.	0 руб.
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию	0,000897 руб.	0 руб.

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов	В течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов	
Общий размер выплаченных дивидендов	10 955 000руб.	0 руб.
Причины невыплаты или выплаты объявленных дивидендов не в полном объеме	Неверные, неполные либо устаревшие данные о банковских реквизитах и почтовых адресах акционеров	



## Раздел 5. Инвестиции.

Главной целью инвестиционной деятельности является повышение прибыльности, конкурентоспособности и рыночной стоимости Общества за счет эффективного вложения инвестиций.

Основной задачей Общества является выполнение программы ТПИР филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.»

Инвестиционная программа включает в себя следующие направления:

- капитальные вложения;
- финансовые вложения.

### 5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

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

**Динамика капитальных вложений за 2009-2011 г.г.**

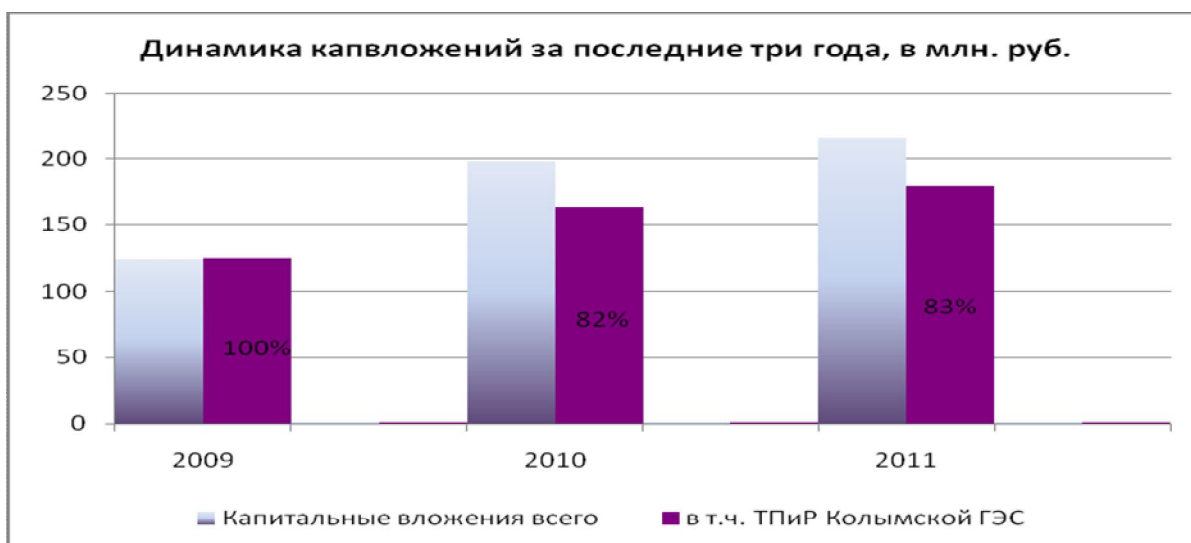


Таблица 5.1. Динамика капитальных вложений

№	Показатель	2009		2010		2011	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
1	Капвложения всего ( без НДС)	124,6	100,0	198,3	100	216,5	100
1.1.	в т.ч. ТПиР Колымской ГЭС	124,6	100,0	163,1	82,2	179,1	82,7
1.2.	В т.ч. ТПиР электросетевых объектов			8,7	4	8,4	3
1.3.	Новое строительство	0	0	26,5	11	21,6	8
1.4.	Приобретение объектов основных средств					7,4	3

Инвестиционными планами предусматривается выполнение программы ТПиР Колымской ГЭС в объеме 186,6 млн. руб.

Программой закупок на 2011 год запланировано провести конкурсы на изготовление и поставку оборудования на предварительную сумму 146,2 млн. рублей. Это электротехническое оборудование, оборудование ИТ, металлопрокат, запасные части, гидротурбинное, гидромеханическое, вспомогательное оборудование, оборудование системы безопасности, оборудование АСУТП, АСУП, и системы телекоммуникаций для Колымской ГЭС.

Источники финансирования инвестиционных программ (таблица 5.2)

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования
ОАО «Колымаэнерго»	Собственные средства	232,1 млн. руб.

## 5.2. Инвестиционная деятельность в форме финансовых вложений

Финансовые вложения (Таблица 5.3)

Наименование направлений	2011 год	
	план	факт
Инвестиции в строительство объектов производственного назначения, всего: (с НДС)	50,0	49,9
в том числе: ГЭС	50,0	49,9

## **Раздел 6. Инновации.**

### **6.1. Инновационная деятельность**

В 2011 году Общество не осуществляло инновационных проектов.



# Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2011 год

Приложение  
к приказу МинФина РФ  
от 02.07.10г. N 66 н

## БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2011 года

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

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

КОДЫ
0710001
2011\12\31
00117618
4908000718
40.10.12
47\16

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

АКТИВ	Код строки	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
1	2	3	4	5
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
Нематериальные активы	1110			
Результаты исследований и разработок	1120			
Основные средства, в том числе:	1130	<b>7 714 095</b>	<b>7 747 675</b>	<b>7 745 747</b>
Основные средства	1131	<b>6 893 085</b>	<b>7 041 297</b>	<b>7 050 025</b>
Здания	1131.1	1 047 979	1 037 488	1 035 303
Земельные участки, объекты природопользования и Сооружения	1131.2 1131.3	1 816 5 373 057	1 819 5 533 883	320 5 663 164
Машины и оборудование	1131.4	446 863	446 947	330 752
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	1131.5	10 652	10 706	10 319
Транспортные средства и передвижная техника	1131.6	12 718	10 454	10 167
Прочие основные фонды	1131.7			
Незавершенное строительство	1132	<b>820 971</b>	<b>706 378</b>	<b>695 722</b>
Оборудование к установке	1132.1	87 057	22 536	26 378
Строительство объектов	1132.2	733 914	683 842	669 344
Затраты по долевого строительству	1132.3			
Законченные строительством объекты до момента перевода в состав ОС	1132.4			
Приобретение объектов основных средств	1133	39		
Приобретение земельных участков и объектов природопользования, капитальные вложения в коренное улучшение земель	1133.1	39		
Приобретение объектов основных средств	1133.2			
Доходные вложения в материальные ценности, в том числе:	1140	<b>11 346</b>	<b>13 344</b>	<b>9 157</b>
Имущество для передачи в лизинг	1140.1			
Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	1150	<b>8 523 828</b>	<b>8 466 602</b>	<b>8 424 157</b>
Инвестиции в акции	1151	<b>8 523 828</b>	<b>8 466 602</b>	<b>8 424 157</b>
Компаний входящих в Группу	1151.1	8 523 828	8 466 602	8 424 157
Материнской компании	1151.1.1			
Дочерних компаний	1151.1.2	8 523 828	8 466 602	8 424 157
Ассоциированных и совместно контролируемых компаний	1151.1.3			
Прочих компаний	1151.2			
Инвестиции в долговые ценные бумаги	1152	0	0	0
Компаний входящих в Группу	1152.1			
Прочих компаний	1152.2			
Займы, предоставленные на срок более 12 месяцев	1153	0	0	0
Компаниям входящим в Группу	1153.1			
Прочим компаниям	1153.2			
Прочие долгосрочные финансовые вложения	1154	0	0	0
Компаний входящих в Группу	1154.1			
Прочих компаний	1154.2			
Отложенные налоговые активы	1160	20 227	15 225	10 741
Прочие внеоборотные активы	1170	0	0	0
Прочие внеоборотные активы	1171			
<b>ИТОГО ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>	<b>1110</b>	<b>16 269 496</b>	<b>16 242 846</b>	<b>16 189 802</b>
	1	2	3	4
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
Запасы, в том числе:	1210	<b>69 787</b>	<b>67 232</b>	<b>61 219</b>
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	66 931	62 934	57 175



Сырье и материалы	1211.1	22 744	21 996	21 309
Топливо	1211.2	3 598	5 030	6 318
Запасные части	1211.3	17 981	16 296	17 171
Специальная оснастка и специальная одежда	1211.4	9 121	7 728	3 564
Основные средства, учтенные в составе материалов	1211.5	1 013	192	643
Строительные материалы	1211.6	2 115	2 025	1 936
Прочие материалы	1211.7	10 359	9 667	6 234
Животные на выращивании и откорме	1212			
Затраты в незавершенном производстве	1213			
Готовая продукция и товары для перепродажи	1214			
Товары отгруженные	1215			
Расходы будущих периодов	1216	2 856	4 298	4 044
Прочие запасы	1217			
<b>Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям</b>	<b>1220</b>	<b>5</b>	<b>35</b>	<b>181</b>
<b>Дебиторская задолженность, в том числе:</b>	<b>1230</b>	<b>247 896</b>	<b>322 574</b>	<b>441 820</b>
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность</b>	<b>1231</b>	<b>61 403</b>	<b>122 807</b>	<b>184 210</b>
<b>Покупатели и заказчики</b>	<b>1231.1</b>	<b>61 403</b>	<b>122 807</b>	<b>184 210</b>
Покупатели электроэнергии	1231.1.1			
Покупатели мощности	1231.1.2			
Покупатели теплоэнергии	1231.1.3			
Заказчики услуг по РРСК	1231.1.4			
Заказчики услуг по транспортировке электро и теплоэнергии	1231.1.5			
Заказчики услуг по технологическому присоединению к сети	1231.1.6			
Арендаторы (субарендаторы)	1231.1.7			
Заказчики услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	1231.1.8			
Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	1231.1.9			
Заказчики услуг по капитальному строительству	1231.1.10			
Заказчики услуг организаторов строительства	1231.1.11			
Заказчики услуг по НИОКРам	1231.1.12			
Заказчики транспортных услуг	1231.1.13			
Заказчики услуг по управлению и консультационным услугам	1231.1.14			
Потребители услуг связи	1231.1.15			
Прочие покупатели	1231.1.16	61 403	122 807	184 210
<b>Векселя к получению покупателей и заказчиков</b>	<b>1231.2</b>			
<b>Авансы выданные</b>	<b>1231.3</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Поставщикам электроэнергии	1231.3.1			
Поставщикам мощности	1231.3.2			
Поставщикам услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	1231.3.3			
Поставщикам материально-производственных запасов	1231.3.4			
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	1231.3.5			
Подрядчикам по капитальному строительству	1231.3.6			
Организаторам строительства	1231.3.7			
Поставщикам услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	1231.3.8			
Прочим поставщикам и подрядчикам	1231.3.9			
<b>Прочая долгосрочная дебиторская задолженность</b>	<b>1231.4</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Задолженность работников по предоставленным займам	1231.4.1			
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	1231.4.2			
Задолженность работников за проданные товары, услуги и прочее имущество	1231.4.3			
Задолженность по беспроцентным векселям	1231.4.4			
Задолженность по беспроцентным займам	1231.4.5			
Задолженность по лизинговым договорам	1231.4.6			
Задолженность заказчиков (инвесторов) по переданным средствам на финансирование строительства	1231.4.7			
Долгосрочная задолженность прочих дебиторов	1231.4.8			
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность</b>	<b>1232</b>	<b>186 493</b>	<b>199 767</b>	<b>257 610</b>
<b>Покупатели и заказчики</b>	<b>1232.1</b>	<b>114 482</b>	<b>148 243</b>	<b>195 756</b>
Покупатели электроэнергии	1232.1.1	49 438	86 910	90 739
Покупатели мощности	1232.1.2			



Покупатели теплоэнергии	1232.1.3			
Заказчики услуг по РРСК	1232.1.4			
Заказчики услуг по транспортировке электро и теплоэнергии	1232.1.5			
Заказчики услуг по технологическому присоединению к сети	1232.1.6			
Арендаторы (субарендаторы)	1232.1.7	2 670	75	77
Заказчики услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	1232.1.8			
Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	1232.1.9			258
Заказчики услуг по капитальному строительству	1232.1.10		311	35 170
Заказчики услуг организатора строительства	1232.1.11			
Заказчики услуг по НИОКР	1232.1.12			
Заказчики транспортных услуг	1232.1.13			
Заказчики услуг по управлению и консультационным услугам	1232.1.14			
Потребители услуг связи	1232.1.15	7	7	8
Прочие покупатели	1232.1.16	62 367	60 940	69 504
<b>Векселя к получению покупателей и заказчиков</b>	<b>1232.2</b>			
<b>Задолженность по дивидендам</b>	<b>1232.3</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Компаний входящих в Группу	1232.3.1			
Прочих компаний	1232.3.2			
<b>Задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал</b>	<b>1232.4</b>			
<b>Авансы выданные</b>	<b>1232.5</b>	<b>62 449</b>	<b>43 373</b>	<b>45 196</b>
Поставщикам электроэнергии	1232.5.1	17 727		
Поставщикам мощности	1232.5.2			
Поставщикам услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	1232.5.3			
Поставщикам материально-производственных запасов	1232.5.4	1 273	567	5 222
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	1232.5.5	34 298	31 683	38 399
Подрядчикам по капитальному строительству	1232.5.6			
Организаторам строительства	1232.5.7			
Поставщикам услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	1232.5.8			
Прочим поставщикам и подрядчикам	1232.5.9	9 151	11 123	1 575
<b>Прочая дебиторская задолженность</b>	<b>1232.6</b>	<b>9 562</b>	<b>8 151</b>	<b>16 658</b>
Задолженность по процентам по финансовым вложениям, в том числе:	1232.6.1	0	0	0
Компаний входящих в Группу	1232.6.1.1			
Прочих компаний	1232.6.1.2			
Переплата по налогам и сборам, в том числе:	1232.6.2	5 016	1 305	5 163
в Федеральный бюджет	1232.6.2.1	4 068	1 100	1 116
по налогу на прибыль	1232.6.2.1.1		1 100	1 116
по налогу на добавленную стоимость	1232.6.2.1.2	4 068		
по налогу с доходов физических лиц	1232.6.2.1.3			
по прочим налогам и сборам	1232.6.2.1.4	0	0	0
Водный налог	1232.6.2.1.4.1			
Государственная пошлина	1232.6.2.1.4.2			
Налог на добычу полезных ископаемых	1232.6.2.1.4.3			
Акцизы	1232.6.2.1.4.4			
по прочим налогам и сборам	1232.6.2.1.4.5			
в Субъекты РФ	1232.6.2.2	948	205	4 047
по налогу на прибыль	1232.6.2.2.1		205	4 047
по налогу на имущество	1232.6.2.2.2	948		
по прочим налогам и сборам, в том числе:	1232.6.2.2.3	0	0	0
по транспортному налогу	1232.6.2.2.3.1			
по прочим налогам и сборам	1232.6.2.2.3.2			
в местный бюджет	1232.6.2.3	0	0	0
по налогу на прибыль	1232.6.2.3.1	0		
по земельному налогу	1232.6.2.3.2			
по налогу на рекламу	1232.6.2.3.3			
по прочим налогам и сборам	1232.6.2.3.4			
Задолженность внебюджетных фондов, в том числе:	1232.6.3	116	361	334
Пенсионного фонда РФ	1232.6.3.1	15	86	
Фонда обязательного медицинского страхования	1232.6.3.2	1	11	
Фонда социального страхования	1232.6.3.3	100	264	334







<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
<b>Заемные средства</b>	<b>1410</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411			
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	1412	0	0	0
Компаний входящих в Группу	1412.1			
Прочих компаний	1412.2			
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>	<b>1420</b>			
<b>Резервы под условные обязательства</b>	<b>1430</b>			
<b>Прочие обязательства</b>	<b>1450</b>	<b>578 454</b>	<b>764 581</b>	<b>954 581</b>
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1450.1	0	0	0
Поставщиками электроэнергии	1450.1.1			
Поставщиками мощности	1450.1.2			
Поставщиками услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	1450.1.3			
Поставщиками материально-производственных запасов	1450.1.4			
Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов	1450.1.5			
Подрядчиками по капитальному строительству	1450.1.6			
Организаторами строительства	1450.1.7			
Поставщиками услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	1450.1.8			
Прочими поставщиками и подрядчиками	1450.1.9			
Задолженность по имущественному и личному страхованию	1450.2			
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	1450.3			
Задолженность по лизинговым договорам	1450.4			
Авансы, полученные по долгосрочным договорам	1450.5			
Задолженность перед участниками долевого строительства	1450.6			
Прочие долгосрочные обязательства	1450.7	578 454	764 581	954 581
НДС по авансам выданным	1450.7.1			
Прочие долгосрочные обязательства	1450.7.2	578 454	764 581	954 581
<b>ИТОГО ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>	<b>1400</b>	<b>578 454</b>	<b>764 581</b>	<b>954 581</b>
	1	2	3	4
				5
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
<b>Заемные средства</b>	<b>1510</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1510.1			
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	1510.2	0	0	0
Компаний входящих в Группу	1510.2.1			
Прочих компаний	1510.2.2			
<b>Кредиторская задолженность</b>	<b>1520</b>	<b>124 050</b>	<b>179 038</b>	<b>151 403</b>
<b>Задолженность перед поставщиками и подрядчиками</b>	<b>1521</b>	<b>25 898</b>	<b>16 029</b>	<b>36 923</b>
Поставщиками электроэнергии	1521.1		3 426	1 841
Поставщиками мощности	1521.2			
Поставщиками услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	1521.3			
Поставщиками материально-производственных запасов	1521.4	722	870	122
Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов	1521.5	21 076	8 981	2 844
Подрядчиками по капитальному строительству	1521.6			21 544
Организаторами строительства	1521.7			
Поставщиками услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	1521.8			4 607
Прочими поставщиками и подрядчиками	1521.9	4 100	2 752	5 965
<b>Задолженность перед персоналом по оплате труда</b>	<b>1522</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
текущая	1522.1			
просроченная	1522.2			
<b>Задолженность перед государственными внебюджетными фондами</b>	<b>1523</b>	<b>76 192</b>	<b>118 012</b>	<b>41 822</b>
Страховые взносы, в том числе:	1523.1	76 191	118 012	41 794
Фонд обязательного медицинского страхования	1523.1.1	411	26 417	6 400



Фонд социального страхования	1523.1.2			
Пенсионный Фонд РФ (страховая и накопительная часть пенсии)	1523.1.3	75 780	91 595	35 394
Прочие взносы в фонд социального страхования	1523.2	1		28
<b>Задолженность по налогам и сборам</b>	<b>1524</b>	<b>7 362</b>	<b>43 501</b>	<b>68 320</b>
<i>в Федеральный бюджет</i>	<i>1524.1</i>	<i>825</i>	<i>38 648</i>	<i>13 386</i>
по налогу на прибыль	1524.1.1	768		
по налогу на добавленную стоимость	1524.1.2		35 227	3 399
по налогу с доходов физических лиц	1524.1.3	37	33	366
по прочим налогам и сборам	1524.1.4	20	3 388	9 621
Водный налог	1524.1.4.1			
Государственная пошлина	1524.1.4.2			
Налог на добычу полезных ископаемых	1524.1.4.3			
Акцизы	1524.1.4.4			
по прочим налогам и сборам	1524.1.4.5	20	3 388	9 621
<i>в Субъекты РФ</i>	<i>1524.2</i>	<i>6 206</i>	<i>4 203</i>	<i>52 289</i>
по налогу на прибыль	1524.2.1	4 852		
по налогу на имущество	1524.2.2		2 859	37 913
по прочим налогам и сборам, в том числе:	1524.2.3	1 354	1 344	14 376
по транспортному налогу	1524.2.3.1		28	21
по прочим налогам и сборам	1524.2.3.2	1 354	1 316	14 355
<i>в местный бюджет</i>	<i>1524.3</i>	<i>331</i>	<i>650</i>	<i>2 645</i>
по налогу на прибыль	1524.3.1	331		
по земельному налогу	1524.3.2		309	327
по налогу на рекламу	1524.3.3			
по прочим налогам и сборам	1524.3.4		341	2 318
<b>Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов</b>	<b>1525</b>			
<b>Прочие кредиторы</b>	<b>1526</b>	<b>14 598</b>	<b>1 496</b>	<b>4 338</b>
Авансы полученные, в том числе от:	1526.1	14	101	1
Покупателей электроэнергии	1526.1.1	14	101	1
Покупателей мощности	1526.1.2			
Покупателей теплотехнологии	1526.1.3			
Заказчики услуг по РРСК	1526.1.4			
Заказчики услуг по транспортировке электро и теплотехнологии	1526.1.5			
Заказчики услуг по технологическому присоединению к сети	1526.1.6			
Арендаторов (субарендаторов)	1526.1.7			
Заказчиков услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	1526.1.8			
Заказчиков ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	1526.1.9			
Заказчиков услуг по капитальному строительству	1526.1.10			
Заказчиков услуг организаторов строительства	1526.1.11			
Заказчиков услуг по НИОКР	1526.1.12			
Заказчиков транспортных услуг	1526.1.13			
Заказчиков услуг по управлению и консультационным услугам	1526.1.14			
Потребителей услуг связи	1526.1.15			
Прочие покупатели	1526.1.16			
Задолженность по расчетам с подотчетными лицами	1526.2			12
Задолженность по имущественному и личному страхованию	1526.3			
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	1526.4	1		
Задолженность по лизинговым договорам	1526.5			991
Депонированная задолженность	1526.6	223	179	2 594
Плата за пользование водными объектами	1526.7	18	402	
Целевое финансирование	1526.8			
Задолженность по дивидендам	1526.9			
Задолженность перед участниками долевого строительства	1526.10			
Векселя выданные (собственные)	1526.11			
Краткосрочная задолженность прочим кредиторам	1526.12	14 342	814	740
<b>Доходы будущих периодов</b>	<b>1530</b>			
<b>Резервы предстоящих расходов</b>	<b>1540</b>	<b>85 655</b>	<b>92 016</b>	<b>80 752</b>
<b>Прочие краткосрочные обязательства</b>	<b>1550</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Внутрихозяйственные расчеты	1550.1			
Прочие обязательства	1550.2			
НДС по авансам выданным	1550.2.1			
Прочие краткосрочные обязательства	1550.2.2			
<b>ИТОГО по Разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>209 705</b>	<b>271 054</b>	<b>232 155</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>16 596 962</b>	<b>16 648 654</b>	<b>16 715 554</b>

Справка о наличии ценностей, учитываемых на  
забалансовых счетах

АКТИВ	Код строки	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
1	2	3	4	5
Арендованные основные средства, в том числе:	1800	2 334	22 995	39 685
по лизингу	1801			
по договорам аренды	1802	2 334	22 995	39 685
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	1900			
Материалы, принятые в переработку	2000			
Товары, принятые на комиссию	2100			
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	2200	4 245	6 256	14 506
Обеспечение обязательств и платежей полученные	2300	8 883		
Обеспечение обязательств и платежей выданные	2400			
Основные средства, сданные в аренду (лизинг)	2500			
Нематериальные активы, полученные в пользование	2600			
Бланки строгой отчетности	2700	18		
Прочее имущество, находящееся в федеральной собственности	2800			

Генеральный директор

Л.А.Мурин

Главный бухгалтер

Н.А.Кондратьева





# Отчет о прибылях и убытках

за год 2011

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

	КОДЫ
Форма N2 по ОКУД	0710002
Дата [год, месяц, число]	2011\12\31
по ОКПО	00117618
ИНН	4908000718
по ОКДП	
по ОКОПФ\ОКФС	4716
по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
<b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
<b>Выручка:</b>	<b>2110</b>	<b>1 260 614</b>	<b>1 083 739</b>
- от продажи электроэнергии, в том числе:	2110.1	1 132 922	904 299
Электроснабжение на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)	2110.1.1		
Электроснабжение на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед	2110.1.2		
Электроснабжение на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам	2110.1.3		
Электроснабжение на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы	2110.1.4		
Электроснабжение в неценовой зоне	2110.1.5		
Электроснабжение в неценовой зоне по свободным двусторонним договорам	2110.1.6	843 902	711 483
Электроснабжение на розничном рынке (прочим потребителям)	2110.1.7	289 020	192 816
Электроснабжение по прочим секторам рынка	2110.1.8		
- от продажи мощности, в том числе:	2110.2	0	0
Мощность на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)	2110.2.1		
Мощность (PWR)	2110.2.2		
Мощность на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам	2110.2.3		
Мощность в неценовой зоне	2110.2.4		
Мощность по договорам предоставления мощности (ДПМ)	2110.2.5		
Мощность по договорам по поставке в вынужденном режиме (ДВР)	2110.2.6		
Мощность по прочим секторам рынка	2110.2.7		
- от продажи теплоэнергии	2110.3		
- от транспортировки электро и теплоэнергии	2110.4		
- от технологического присоединения к сети	2110.5		
- от предоставления услуг по аренде (субаренде) имущества	2110.6		
- от предоставления услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	2110.7		
- от выполнения работ и оказания услуг по ремонту	2110.8	4 137	3 891
- от выполнения работ по капитальному строительству	2110.9	7 533	71 756
- от оказания услуг организатора строительства	2110.10		
- от выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ	2110.11		
- от предоставления транспортных услуг	2110.12		
- от оказания услуг по управлению и консультационным услугам	2110.13		
- от оказания услуг связи	2110.14		
- от продажи покупных товаров	2110.15	664	1 052
- от оказания прочих работ, услуг	2110.16	115 358	102 741
<b>Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг:</b>	<b>2120</b>	<b>(1 169 045)</b>	<b>(1 068 123)</b>
Покупная электроэнергия и мощность	2120.1	(160 065)	(112 562)
Потребление покупной электроэнергии и мощности в насосном режиме, собственные нужды и потери	2120.2	(794)	(868)
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	2120.3		
Топливо	2120.4		
Услуги по передаче и транспортировке электроэнергии	2120.5		
Амортизация	2120.6	(197 062)	(182 264)
Расходы на услуги агентов и комиссионеров	2120.7		
Расходы по договорам аренды	2120.8	(2 828)	(2 468)
Расходы по договорам лизинга	2120.9		
Расходы по страхованию имущества и ответственности	2120.10	(7 548)	(9 227)



Расходы на техобслуживание и ремонт основных средств (за искл. ФОТ и налогов, взносов от ФОТ, при выполнении собственными силами)	2120.11	(34 173)	(30 768)
Расходы на материалы, используемые при выполнении на сторону строительного-монтажных, ремонтных работ и работ по техническому обслуживанию	2120.12	(641)	(1 192)
Расходы на работы, выполняемые привлеченными подрядными организациями, и на услуги генподрядчика, при выполнении на сторону строительного-монтажных, ремонтных работ и работ по техническому обслуживанию	2120.13	(6 080)	(52 706)
Фонд оплаты труда и налоги, взносы от ФОТ	2120.14	(492 554)	(400 110)
Налог на имущество	2120.15	(149 950)	(151 245)
Плата за пользование водными объектами, водный налог	2120.16	(26 688)	(25 383)
Прочие налоги и пошлины	2120.17	(988)	(1 492)
Экологические расходы	2120.18	(692)	(320)
Расходы на вспомогательное сырье и материалы, за исключением использованных на техобслуживание и ремонт	2120.19	(14 918)	(13 766)
Информационные, юридические и консультационные услуги	2120.20	(2 486)	(3 174)
Расходы на рекламу, PR	2120.21		
Прочие	2120.22	(71 578)	(80 578)
<b>Валовая прибыль</b>	<b>2100</b>	<b>91 569</b>	<b>15 616</b>
Коммерческие расходы	2210		
Управленческие расходы	2220		
<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>2200</b>	<b>91 569</b>	<b>15 616</b>
<b>Прочие доходы и расходы</b>			
<b>Доходы от участия в других организациях:</b>	2310	<b>132 320</b>	<b>60 000</b>
Доходы от участия в уставном капитале иностранных компаний	2310.1		
Доходы от участия в уставном капитале российских компаний, в том числе:	2310.2	132 320	60 000
Дочерних Обществ группы ОАО РусГидро	2310.2.1	132 320	60 000
Ассоциированных Обществ	2310.2.2		
Прочих третьих лиц	2310.2.3		
Доходы от долевого участия в иностранных компаниях	2310.3		
Доходы от долевого участия в российских компаниях	2310.4		
<b>Проценты к получению:</b>	2320	<b>516</b>	<b>204</b>
- Проценты к получению, начисленные по депозитам	2320.1		
- Проценты к получению, начисленные по остаткам денежных средств в банках	2320.2	516	204
- Проценты к получению, начисленные по выданным займам	2320.3		
- Проценты к получению, начисленные по векселям	2320.4		
- Прочие начисленные проценты к получению	2320.5		
<b>Проценты к уплате:</b>	2330	<b>0</b>	<b>0</b>
- Проценты к уплате, начисленные по банковским кредитам	2330.1		
- Проценты к уплате, начисленные по полученным займам	2330.2		
- Проценты к уплате по векселям	2330.3		
- Прочие начисленные проценты к уплате	2330.4		
<b>Прочие доходы:</b>	2340	<b>60 617</b>	<b>24 155</b>
Доходы от реализации и иного выбытия производственных основных фондов	2340.1	0	0
Доходы от реализации и иного выбытия профильных основных фондов	2340.1.1		
Доходы от реализации и иного выбытия непрофильных основных фондов	2340.1.2		
Доходы от реализации и иного выбытия незавершенного строительства	2340.2		
Доходы от реализации прочих работ и услуг, не относящиеся к операционным видам деятельности	2340.3		
Доходы от реализации и иного выбытия МПЗ	2340.4	1 191	1 224
Доходы от реализации и иного выбытия НМА	2340.5		
Доходы от продажи и иного выбытия финансовых вложений, в том числе:	2340.6	0	0
Доходы в связи с реализацией векселей	2340.6.1		
Доходы в связи с погашением и иным выбытием векселей	2340.6.2		
Доходы в связи с реализацией и иным выбытием ценных бумаг (кроме векселей)	2340.6.3		
Доходы от продажи прав требования	2340.7		
Доходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок	2340.8		
Доходы по сделкам хеджирования	2340.9		
Прибыль от пересчета финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость	2340.10		
Доход в виде безвозмездно полученных активов	2340.11		
Доход от имущества, полученного в результате инвентаризации	2340.12		
Доходы и материалы, полученные от списания / ликвидации основных средств, незавершенного строительства	2340.13	83	67
Доход от страхового возмещения	2340.14		



Доход от валютных операций	2340.15		
Доход от восстановления резервов, в том числе:	2340.16	0	0
<i>Резерва под обесценение финансовых вложений</i>	<i>2340.16.1</i>		
<i>Резерва под обесценение активов</i>	<i>2340.16.2</i>		
<i>Резерва по сомнительной дебиторской задолженности</i>	<i>2340.16.3</i>		
<i>Прочих резервов</i>	<i>2340.16.4</i>		
Доходы по признанным и присужденным санкциям	2340.17	77	
Доход от списания кредиторской задолженности	2340.18	53	939
Доходы от участия в совместной деятельности	2340.19		
Государственные субсидии	2340.20		
Доходы прошлых лет	2340.21	48	301
Прочие доходы	2340.22	59 165	21 624
<b>Прочие расходы</b>	<b>2350</b>	<b>(28 582)</b>	<b>(60 347)</b>
Расходы по реализации и иному выбытию производственных основных фондов, в том числе:	2350.1	0	(12 437)
<i>Расходы по реализации и иному выбытию профильных основных фондов</i>	<i>2350.1.1</i>		
<i>Расходы по реализации и иному выбытию непрофильных основных фондов</i>	<i>2350.1.2</i>		(12 437)
Расходы по реализации и иному выбытию незавершенного строительства	2350.2		(15 832)
Расходы по реализации прочих работ и услуг, не относящихся к операционным видам деятельности	2350.3		
Расходы по реализации и иному выбытию МПЗ	2350.4	(1 170)	(1 156)
Расходы по реализации и иному выбытию НМА	2350.5		
Расходы по продаже и иному выбытию финансовых вложений, в том числе:	2350.6	0	0
Расходы в связи с реализацией векселей	2350.6.1		
Расходы в связи с погашением и иным выбытием векселей	2350.6.2		
Расходы в связи с реализацией и иным выбытием ценных бумаг (кроме векселей)	2350.6.3		
Расходы по продаже имущественных прав и прав требования	2350.7		
Расходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок	2350.8		
Расходы по сделкам хеджирования	2350.9		
Стоимость безвозмездно переданных активов и расходы, связанные с передачей	2350.10		
Убытки от недостач, порчи и хищений имущества, виновники которых не установлены	2350.11		
Расходы по договорам долевого участия в иностранных компаниях	2350.12		
Расходы по договорам долевого участия в российских компаниях	2350.13		
Расходы по договорам совместной деятельности	2350.14		
Расходы, связанные с созданием резервов, в том числе:	2350.15	(70)	0
<i>Резерва под обесценение финансовых вложений</i>	<i>2350.15.1</i>		
<i>Резерва под обесценение активов</i>	<i>2350.15.2</i>		
<i>Резерва по сомнительной дебиторской задолженности</i>	<i>2350.15.3</i>	(70)	
<i>Прочих резервов</i>	<i>2350.15.4</i>		
Разница по обесценению финансовых вложений, не имеющих рыночной стоимости	2350.16		
Убытки от перерасчета финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость	2350.17		
Расходы на организацию выпуска и обслуживание собственных акций	2350.18	(73)	(112)
Расходы, связанные с обслуживанием ценных бумаг третьих лиц	2350.19		
Расходы от списания дебиторской задолженности	2350.20		(1 353)
Расходы по штрафным санкциям, начисленным по хозяйственным договорам	2350.21		
НДС по списанной кредиторской задолженности	2350.22		(56)
Расходы на НИОКР, не давшие положительного результата	2350.23		
Расходы на банковские услуги	2350.24	(899)	(1 278)
Расходы от валютных операций	2350.25		
Расходы на мобилизационную подготовку (в т.ч. на содержание мобилизационных резервов)	2350.26		
Расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности	2350.27		
Расходы, связанные с ликвидацией основных средств, незавершенного строительства	2350.28		
Убытки прошлых лет	2350.29	(204)	(2 322)
Расходы на содержание объектов социально-культурной сферы за счет собственных средств Общества	2350.30		



Расходы на социальные мероприятия, в том числе:	2350.31	(3 430)	(1 827)
Материальная помощь и другие социальные выплаты	2350.31.1	(3 102)	(1 822)
Расходы на мероприятия по улучшению жилищных условий сотрудников	2350.31.2		
Расходы на благотворительные цели	2350.31.3		
Взносы по добровольному медицинскому и пенсионному страхованию в пользу физических лиц не списочного состава	2350.31.4		
Расходы на осуществление спортивных мероприятий	2350.31.5	(130)	(5)
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий, отдыха, развлечений, иных социальных мероприятий	2350.31.6		
Прочие расходы на социальные мероприятия	2350.31.7	(198)	
Прочие расходы	2350.32	(22 736)	(23 974)
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>2300</b>	<b>256 440</b>	<b>39 628</b>
Текущий налог на прибыль	2410	(26 112)	(9 090)
в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(30 177)	(5 573)
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430		
Изменение отложенных налоговых активов	2450	5 001	4 484
Прочее	2460	(28 590)	(159)
<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	<b>2400</b>	<b>206 739</b>	<b>34 863</b>
<b>СПРАВОЧНО:</b>			
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включенный в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
Совокупный финансовый результат периода	2500	206 739	34 863
Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Генеральный директор

Л.А.Мурин

Главный бухгалтер

Н.А.Кондратьева



**ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА**

за год 2011

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]	2011\12\31
по ОКПО	00117618
ИНН	4908000718
по ОКВЭД	40.10.12
по ОКОПФ\ОКФС	47\16
по ОКЕИ	384

**I. Изменение капитала**

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
<b>Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему</b>	<b>010</b>	<b>12 214 552</b>	<b>3 429 827</b>	<b>35 825</b>	<b>(151 386)</b>	<b>15 528 818</b>
<b>2010 год (предыдущий год)</b>						
Изменения в учетной политике	011				-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012		67 510		(18 172)	<b>49 338</b>
Изменения правил бухгалтерского учета	013				-	-
<b>Остаток на 1 января предыдущего года</b>	<b>020</b>	<b>12 214 552</b>	<b>3 497 337</b>	<b>35 825</b>	<b>(169 558)</b>	<b>15 578 156</b>
Результат от пересчета иностранных валют	023					-
Чистая прибыль	025				34 863	34 863
Дивиденды	026					-
Отчисления в резервный фонд	030			5 004	-	5 004
Увеличение величины капитала за счет:	040	-	-	-	-	-
дополнительного выпуска акций	041	-				-
увеличения номинальной стоимости акций	042					-
реорганизации юридического лица	043					-
прочее	044			-		-
Уменьшение величины капитала за счет:	050	-	(5 360)	-	356	(5 004)
уменьшения номинала акций	051					-
уменьшения количества акций	052					-
реорганизация юридического лица	053					-
прочее	054		(5 360)		356	(5 004)
<b>Остаток на 31 декабря предыдущего года</b>	<b>060</b>	<b>12 214 552</b>	<b>3 491 977</b>	<b>40 829</b>	<b>(134 339)</b>	<b>15 613 019</b>



2011 год (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	061					-
Результат от переоценки объектов основных средств	062					-
Изменения правил бухгалтерского учета	063					-
<b>Остаток на 1 января отчетного года</b>	<b>100</b>	<b>12 214 552</b>	<b>3 491 977</b>	<b>40 829</b>	<b>(134 339)</b>	<b>15 613 019</b>
Результат от пересчета иностранных валют	103					-
Чистая прибыль	105				206 739	206 739
Дивиденды	106				(10 955)	(10 955)
Отчисления в резервный фонд	110			2 306		2 306
<b>Увеличение величины капитала за счет:</b>	<b>120</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
дополнительного выпуска акций	121					-
увеличения номинальной стоимости акций	122					-
реорганизации юридического лица	123					-
прочее	124				-	-
<b>Уменьшение величины капитала за счет:</b>	<b>130</b>	<b>-</b>	<b>(90)</b>	<b>-</b>	<b>(2 216)</b>	<b>(2 306)</b>
уменьшения номинала акций	131					-
уменьшения количества акций	132					-
реорганизация юридического лица	133					-
прочее	134		(90)		(2 216)	(2 306)
<b>Остаток на 31 декабря отчетного года</b>	<b>140</b>	<b>12 214 552</b>	<b>3 491 887</b>	<b>43 135</b>	<b>59 229</b>	<b>15 808 803</b>

## II. Резервы

Наименование показателя	код	Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
1	2	3	4	5	6
<b>Резервы, образованные в соответствии с законодательством:</b>					
данные предыдущего года	150	35 825	5 004		40 829
данные отчетного года	151	40 829	2 306		43 135
<b>Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:</b>					
данные предыдущего года	152				-
данные отчетного года	153				-
<b>Оценочные резервы:</b>					
резерв по сомнительным долгам					
данные предыдущего года	160				-
данные отчетного года	161		70		70
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					-
<b>Резервы предстоящих расходов:</b>						
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		80 752	57 495	(46 231)	92 016
данные отчетного года	183		92 016	54 446	(60 807)	85 655
резерв на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет						
данные предыдущего года	184					-
данные отчетного года	185					-
резерв на ремонт основных средств						
данные предыдущего года	186					-
данные отчетного года	187					-
прочие						
данные предыдущего года	188					-
данные отчетного года	189					-

**Справки**

Наименование показателя	код	Остаток на начало года		Остаток на конец года	
1	2	3		4	
<b>1) Чистые активы</b>	<b>200</b>	<b>15 613 019</b>		<b>15 808 803</b>	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на расходы по обычным видам деятельности - всего	210	-	-	-	-
в том числе:					
	211				
	212				
	213				
внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе:					
	221				
	222				
	223				

Генеральный директор

Главный бухгалтер



*[Handwritten signature]*

Л.А.Мурин

Н.А.Кондратьева



Приложение  
к Порядку оценки стоимости  
чистых активов акционерных обществ

Расчет оценки стоимости  
чистых активов акционерного общества  
**ОАО "Колымаэнерго"**  
по состоянию на 31 декабря 2011 года

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
<b>I. АКТИВЫ</b>			
1. Нематериальные активы	1110	0	0
2. Основные средства	1131; 1133	7 041 297	6 893 124
3. Незавершенное строительство	1132	706 378	820 971
4. Доходные вложения в материальные ценности	1140	13 344	11 346
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения <sup>1</sup>	1150; 1240	8 466 602	8 523 828
6. Прочие внеоборотные активы <sup>2</sup>	1160; 1170	15 225	20 227
7. Запасы	1210	67 232	69 787
8. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	35	5
9. Дебиторская задолженность <sup>3</sup>	1231; 1232	322 574	247 896
10. Денежные средства	1250	15 946	9 776
11. Прочие оборотные активы	1260	21	2
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 11)		16 648 654	16 596 962
<b>II. ПАССИВЫ</b>			
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	1410	0	0
14. Прочие долгосрочные обязательства <sup>4,5</sup>	1450	764 581	578 454
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	1510	0	0
16. Кредиторская задолженность	1520	179 038	124 050
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525	0	0
18. Резервы предстоящих расходов	1540	92 016	85 655
19. Прочие краткосрочные обязательства <sup>5</sup>	1550	0	0
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13 - 19)		1 035 635	788 159
21. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12) минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр. 20))		15 613 019	15 808 803

<sup>1</sup> За исключением фактических затрат по выкупу собственных акций у акционеров.

<sup>2</sup> Включая величину отложенных налоговых активов.

<sup>3</sup> За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.

<sup>4</sup> Включая величину отложенных налоговых обязательств.

<sup>5</sup> В данных о величине прочих долгосрочных и краткосрочных обязательств приводятся суммы созданных в установленном порядке резервов в связи с условными обязательствами и с прекращением деятельности.

Генеральный директор

Главный бухгалтер



*[Handwritten signature]*

Л.А.Мурин

Н.А.Кондратьева



# ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2011 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 №4 по ОКУД	0710004
Дата [год, месяц, число]	2011\12\31
по ОКПО	00117618
ИНН	4908000718
по ОКВЭД	40.10.12
по ОКОПФ\ОКФС	47\16
по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код строки	За 2011 год	За 2010 год
1	2	3	4
<b>Остаток денежных средств на начало отчетного года</b>	<b>010</b>	<b>15 946</b>	<b>22 532</b>
<b>Движение денежных средств по текущей деятельности:</b>	<b>020</b>		
<b>Поступления по текущей деятельности</b>	<b>021</b>	<b>1 607 549</b>	<b>1 431 657</b>
<b>Средства, полученные от покупателей, заказчиков:</b>	<b>022</b>	<b>1 604 042</b>	<b>1 423 449</b>
<b>Поступления от реализации электроэнергии</b>	<b>023</b>	<b>345 385</b>	<b>232 474</b>
Электроэнергия на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)	023.1		
Электроэнергия на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед	023.2		
Электроэнергия на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам	023.3		0
Электроэнергия на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы	023.4		
Электроэнергия на розничном рынке (прочим потребителям)	023.5	345 385	229 175
Электроэнергия по прочим секторам рынка	023.6	0	3 299
<b>Поступления от реализации мощности</b>	<b>024</b>		
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		
<b>Поступления от реализации электроэнергии и мощности в неценовой зоне</b>	<b>025</b>	<b>1 025 518</b>	<b>838 630</b>
<b>Средства, полученные от покупателей, заказчиков:</b>	<b>026</b>	<b>233 139</b>	<b>352 345</b>
Поступления от продажи теплоэнергии	026.1		
Поступления от предоставления услуг по аренде (субаренде) имущества	026.2	17 641	22 080
Поступления от предоставления услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	026.3		
Поступления от выполнения работ и оказания услуг по ремонту	026.4	4 881	3 749



Поступления от выполнения работ по капитальному строительству	026.5	9 175	119 531
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		0
Поступления от оказания услуг по управлению и консультационным услугам	026.9	6 320	6 302
Поступления от продажи покупных товаров	026.10	60 000	70 000
Поступления от оказания прочих работ, услуг	026.11	135 122	130 683
<b>Прочие поступления</b>	<b>027</b>	<b>3 507</b>	<b>8 208</b>
Поступления от реализации ТМЦ	027.1	570	1 398
Суммы от погашения дебиторской задолженности, списанной в прошлые годы в убыток (более 3 лет)	027.2		
Суммы страхового возмещения и покрытия из других источников убытков от стихийных бедствий	027.3		
Поступления от возмещения убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	027.4		
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	027.5		
Поступление залоговых сумм	027.6		
Поступление сумм невозмещаемых сборов	027.7		
Возврат займов выданных сотрудникам	027.8		
Возврат средств прочий	027.9	267	5 321
Прочие поступления	027.10	2 670	1 489
Поступление денежных средств со счета на счет внутри организации (межфилиальные расчеты)	028		
<b>Выплаты по текущей деятельности</b>	<b>029</b>	<b>-1 513 944</b>	<b>-1 270 369</b>
<b>Платежи по договорам приобретения товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов:</b>	<b>030</b>	<b>-589 924</b>	<b>-397 224</b>
Платежи по договорам покупки электроэнергии	030.1	-211 151	-132 740
Платежи по договорам покупки мощности	030.2		
Оплата услуг по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	030.3		
Платежи по договорам аренды	030.4	-2 452	-2 724
Платежи по договорам страхования имущества и ответственности	030.5	-7 560	-9 196
Платежи по договорам на техобслуживание и ремонт основных средств	030.6	-28 531	-28 216
Платежи по договорам поставки ТМЦ	030.7	-31 460	-39 598
Платежи по договорам на информационные, юридические и консультационные услуги	030.8	-1 819	-3 285
Платежи по договорам на рекламу и PR	030.9		
<b>Другие выплаты по приобретению товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов</b>	<b>030.10</b>	<b>-306 951</b>	<b>-181 465</b>
Коммунальные услуги	030.10.1	-450	-372
Расходы на услуги сторонних организаций на подготовке, переподготовке кадров, проведению совещаний, конференций и семинаров	030.10.2	-3 261	-2 941
Оплата аудиторских услуг (обязательный)	030.10.3	-566	-385



Оплата за услуги по испытаниям и поверке приборов	030.10.4	-1 672	-1 635
Оплата за услуги пожарной, вневедомственной и сторожевой охраны	030.10.5	-16 746	-15 253
Оплата за услуги связи, передачи данных	030.10.6	-10 238	-10 813
Оплата корпоративных расходов	030.10.7		
Оплата транспортных услуг сторонних организаций	030.10.8	-22 226	-21 742
Расходы по страхованию физических лиц	030.10.9	<b>-16 447</b>	<b>-6 857</b>
Взносы по договорам с НПФ	030.10.9.1	-11 448	-3 523
Добровольное медицинское страхование	030.10.9.2	-4 487	-3 061
Прочее добровольное страхование физических лиц	030.10.9.3	-512	-273
Оплата за подписку на периодические издания	030.10.10	-645	-675
Оплата услуг управления	030.10.11		
Расчеты по охране труда	030.10.12	-342	-597
Оплата за лицензии	030.10.13	-6	0
Оплата услуг банков	030.10.14	-918	-1 278
Оплата гидрометеорологических и сейсмологических работ	030.10.15		
Оплата землеустроительных работ	030.10.16	-98	-614
Оплата за техническое освидетельствование судов	030.10.17		
Оплата прочих услуг	030.10.18	-233 336	-118 303
<b>Выплаты по оплате труда , налоги от фонда оплаты труда</b>	<b>031</b>	<b>-409 674</b>	<b>-358 030</b>
Расчеты по выплате заработной платы и социальным выплатам сотрудникам Общества и другим ФЛ	031.1	-358 263	-313 239
Удержание из з/п- НДФЛ	031.2	-51 411	-44 791
Прочие удержания из заработной платы	031.3		
<b>ЕСН и взносы по СН</b>	<b>032</b>	<b>-75 906</b>	<b>-47 369</b>
<b>Оплата налогов и прочих обязательных платежей:</b>	<b>033</b>	<b>-408 014</b>	<b>-453 527</b>
НДС	033.1	-185 543	-96 614
Налог на имущество	033.2	-154 883	-188 108
Налог на прибыль	033.3	-38 392	-20 424
Плата за пользование водными объектами, водный налог	033.4	-27 261	-24 958
Прочие налоги и пошлины	033.5	-1 935	-123 423
<b>Экологические расходы</b>	<b>034</b>	<b>-808</b>	
<b>Выплата дивидендов</b>	<b>035</b>	<b>-10 955</b>	
<b>Выплата процентов по кредитам и займам</b>	<b>036</b>		
<b>Прочие выплаты по текущей деятельности</b>	<b>037</b>	<b>-18 663</b>	<b>-14 219</b>
Выплаты вознаграждений членам Совета директоров и ревизионной комиссии	037.1	-336	-239
Выплаты по претензионной работе	037.2		
Возврат средств	037.3	0	-5 321
Оплата расходов на проведение ежегодного собрания акционеров	037.4		
Оплата за представительские расходы	037.5	-1 496	-2 079
Выплаты на командировочные расходы	037.6	-6 313	-6 580
Выплаты на благотворительные цели	037.7	-675	
Выплаты на мероприятия социального и культурно-массового характера	037.8		
Выдача займов сотрудникам	037.9		
Прочие выплаты	037.10	-9 843	



Выплаты денежных средств со счета на счет внутри организации (межфилиальные расчеты)	038		
Чистые денежные средства от текущей деятельности	040	93 605	161 288
<b>Движение денежных средств по инвестиционной деятельности:</b>	<b>050</b>		
<b>Поступление денежных средств по инвестиционной деятельности</b>	<b>051</b>	<b>132 320</b>	<b>60 000</b>
<b>Поступления от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов</b>	<b>052</b>	<b>0</b>	<b>7 849</b>
Поступление денежных средств от реализации ОС	052.1		7 749
Поступление денежных средств от реализации незавершенного строительства	052.2		
Поступление денежных средств от реализации НМА	052.3		
Поступление денежных средств от реализации прочих внеоборотных активов	052.4		100
<b>Поступления (доходы) по финансовым вложениям</b>	<b>053</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Реализация и прочее выбытие ценных бумаг (акции, облигации и др.)	053.1		
Реализация и прочее выбытие долговых ценных бумаг (векселя)	053.2		
Реализация и прочее выбытие беспроцентных векселей	053.3		
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	053.4		
Доходы по финансовым вложениям	053.5		
Доходы от размещения денежных средств в депозит	054		
Возврат депозитов	055		
<b>Дивиденды полученные</b>	<b>056</b>	<b>132 320</b>	<b>60 000</b>
<b>Прочие поступления по инвестиционной деятельности</b>	<b>057</b>		
<b>Выплаты денежных средств по инвестиционной деятельности</b>	<b>060</b>	<b>-232 095</b>	<b>-227 874</b>
<b>Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов</b>	<b>061</b>	<b>-9 866</b>	<b>-3 182</b>
Оплата за приобретение ОС	061.1	-9 866	-3 182
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		
<b>Оплата работ, услуг, оборудования и ТМЦ, предназначенных для создания объектов капитальных вложений</b>	<b>062</b>	<b>-222 229</b>	<b>-224 692</b>
Оплата за СМР, ПИР, НИР, ПКР	062.1	-395	-36 237
Оплата НИОКР	062.2		
Оплата за оборудование	062.3	-11 279	-24
Оплата за ТМЦ	062.4	-408	0
Выплаты по оплате труда, налоги от фонда оплаты труда	062.5	-271	
Расчеты по выплате заработной платы	062.5.1	-271	
Удержание из з/п- НДФЛ	062.5.2		



Прочие удержания из заработной платы	062.5.3		
Платежи по договорам страхования имущества и ответственности	062.6		
Расходы по страхованию физических лиц	062.7	0	
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	-87	
Оплата налогов и прочих обязательных платежей:	062.9		
Оплата прочих работ, услуг сторонних организаций	062.10	-209 715	-188 431
Оплата прочих расходов	062.11	-74	
<b>Финансовые вложения</b>	<b>063</b>		
Приобретение ценных бумаг (акций, облигаций и др.)	063.1		
Приобретение долговых ценных бумаг (векселя)	063.2		
Приобретение беспроцентных векселей	063.3		
Займы, предоставленные другим организациям	063.4		
Размещение денежных средств в депозиты	064		
<b>Прочие выплаты по инвестиционной деятельности</b>	<b>065</b>		
<b>Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности</b>	<b>070</b>	<b>-99 775</b>	<b>-167 874</b>
<b>Движение денежных средств по финансовой деятельности</b>	<b>080</b>		
<b>Поступление денежных средств по финансовой деятельности</b>	<b>081</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Поступления от размещения собственных акций	082		
Займы, полученные от других организаций	083		
Кредиты, полученные от других организаций	084		
Прочие поступления по финансовой деятельности	085		
<b>Выплаты денежных средств по финансовой деятельности</b>	<b>090</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Выкуп собственных акций	091		
Погашение основного долга по займам, полученным от других организаций	092		
Погашение основного долга по кредитам, полученным от других организаций	093		
Погашение обязательств по финансовой аренде (лизинг)	094		
Прочие выплаты по финансовой деятельности	095		
<b>Чистые денежные средства от финансовой деятельности</b>	<b>096</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств</b>	<b>097</b>	<b>-6 170</b>	<b>-6 586</b>
<b>Остаток денежных средств на конец отчетного периода</b>	<b>098</b>	<b>9 776</b>	<b>15 946</b>
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	099		

Генеральный директор

Главный бухгалтер



Л.А.Мурин

Н.А.Кондратьева



**Общество с ограниченной ответственностью "АДК-аудит"**

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

---

Акционерам Открытого акционерного общества "Колымаэнерго"

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

**за период с 01 января по 31 декабря 2011 года включительно**

г. Екатеринбург  
2012г.



## **1. Вводная часть**

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

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

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

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

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

## **2. Сведения об аудируемом лице**

Наименование: Открытое акционерное общество «Колымаэнерго»

Государственный регистрационный номер: 1024900959467

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

## **3. Сведения об аудиторе**

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

Государственный регистрационный номер: 1076672044712

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

Наименование саморегулируемой организации аудиторов: НП «Институт профессиональных аудиторов России» (НП «ИПАР»)

Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов: 10202015968

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества "Колымаэнерго", состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 года, отчета о прибылях и убытках за 2011 год, отчета об изменениях капитала за 2011 год, отчета о движении денежных средств за 2011 год и пояснительной записки.

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

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

## 5. Ответственность аудитора

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

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

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

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

## 6. Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества "Колымаэнерго" по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Директор ООО "АДК-аудит":  
Дацько Юлия Климентьевна  
(квалификационный аттестат аудитора: № К 017085,  
ОРНЗ в реестре аудиторов: № 29502019967)

Руководитель аудиторской проверки  
Верховод Борис Анатольевич  
(квалификационный аттестат аудитора: № 02-000066,  
ОРНЗ в реестре аудиторов: № 29902017723)



«11» февраля 2012 г.



### Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии

Общему собранию акционеров  
ОАО «Колымаэнерго»

**Заключение Ревизионной комиссии  
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности  
ОАО «Колымаэнерго» за 2011 год**

г. Москва

«21» марта 2012 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «Колымаэнерго» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 14 февраля 2012 года № 2), проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Колымаэнерго» (далее также - Общество) за период с 01 января 2011 года по 31 декабря 2011 года.

Основными целями Ревизионной проверки является получение разумной уверенности в том, что:

- данные, содержащиеся в отчетах и иных финансовых документах Общества достоверны;
- ведение бухгалтерского учета и представление финансовой отчетности осуществлялось с соблюдением требований действующего законодательства и локальных нормативных актов Общества;
- финансово-хозяйственная деятельность велась с соблюдением интересов Общества и его акционеров (участников).

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций, ведение деятельности с учетом интересов Общества и его акционеров (участников) и представление достоверной финансовой отчетности, несет исполнительный орган Общества.

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2011 год не содержит существенных искажений.

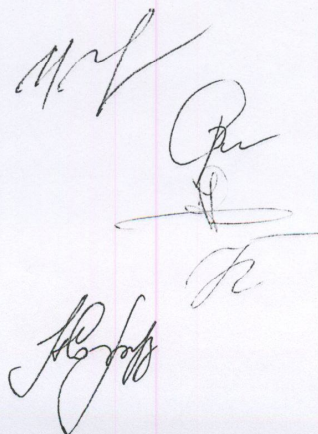
В ходе проведения проверки факты нарушений правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на финансовые результаты Общества, не выявлены.

Финансовая отчетность сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

По нашему мнению, отчетность Общества за 2011 год отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2011 года по 31.12.2011 года включительно.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 21.03.2012 № 3.

Председатель Ревизионной комиссии  
ОАО «Колымаэнерго»  
Член Ревизионной комиссии  
ОАО «Колымаэнерго»  
Член Ревизионной комиссии  
ОАО «Колымаэнерго»  
Член Ревизионной комиссии  
ОАО «Колымаэнерго»  
Член Ревизионной комиссии  
ОАО «Колымаэнерго»



Чигирин И.И.  
Рохлина О.В.  
Косарев Р.С.  
Кравцов А.Ю.  
Сафонов Е.П.

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

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками				
Нет				
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
Договор на оказание услуг типографии №936 от 31.01.11	Протокол Совета директоров №1 от 28.01.2011г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Срок действия договора – Договор вступает в силу с даты его подписания, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2011 года и действует до 31.12.2011 года включительно.	374 973,69 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», Федеральное агентство по управлению государственным имуществом, Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор аренды помещений офиса № 937 от 31.01.11	Протокол Совета директоров №1 от 28.01.2011г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Срок действия договора – Договор вступает в силу с 01 января 2011 года и действует до 31 декабря 2011 года.	Ежемесячный размер арендной платы - 168 312,57 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», Федеральное агентство по управлению государственным имуществом, Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор на оказание услуг по корпоративному сопровождению № 940 от 05.03.11	Протокол Совета директоров №2 от 04.03.2011г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Срок действия договора – Договор вступает в силу с даты его подписания, применяется к отношениям сторон, возникшим до даты его подписания (с 01.01.2011 года), и действует до полного исполнения сторонами	6 320 000,00 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», Федеральное агентство по управлению государственным имуществом, Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»

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



		своих обязательств по договору.		
Договор на предоставление точек доступа для выхода в Интернет и IP-телефонии №941 от 05.03.11г.	Протокол Совета директоров №2 от 04.03.2011г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Срок действия договора – Договор вступает в силу с даты его подписания, применяется к отношениям сторон, возникшим до даты подписания договора (с 01.01.2011 года), и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору.	193 564,80 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», Федеральное агентство по управлению государственным имуществом, Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор на услуги по обслуживанию компьютерного оборудования №942 от 05.03.11г.	Протокол Совета директоров №2 от 04.03.2011г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Срок действия договора – Договор вступает в силу с даты его подписания, применяется к отношениям сторон, возникшим до даты его подписания (с 01.01.2011 года), и действует до полного исполнения обязательств сторонами по договору.	433 422,12 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», Федеральное агентство по управлению государственным имуществом, Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор на предоставление доступа к телефонной связи № 943 от 05.03.11г.	Протокол Совета директоров №2 от 04.03.2011г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Срок действия договора – Договор вступает в силу с даты его подписания, применяется к отношениям сторон, возникшим до даты его подписания (с 01.01.2011 года), и действует до полного исполнения сторонами обязательств по договору.	590 000 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», Федеральное агентство по управлению государственным имуществом, Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор на оказание услуг по программному обеспечению №944	Протокол Совета директоров №2 от 04.03.2011г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Срок действия	259 217,09 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», Федеральное агентство по управлению государственным

от 05.03.11г.		договора – Договор вступает в силу с даты его подписания, применяется к отношениям сторон, возникшим до даты его подписания (с 01.01.2011 года), и действует до 31.12.2011 года включительно.		имуществом, Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор на организацию закупочных процедур №982 от 03.05.11г.	Протокол Совета директоров №4 от 28.04.2011г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Срок действия договора – Договор вступает в силу с даты его подписания, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2011 года и действует до 31.12.2011 года включительно.	За все проведенные закупочные процедуры - 1 000 000 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», Федеральное агентство по управлению государственным имуществом, Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор возмездного оказания услуг №983 от 03.05.11г.	Протокол Совета директоров №4 от 28.04.2011г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Срок действия договора – Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств.	1 481 493,54 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», Федеральное агентство по управлению государственным имуществом, Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор на оказание услуг №СШ-6П от 27.07.11г.	Протокол Совета директоров №7 от 22.07.2011г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «РусГидро». Срок действия договора – Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 21.03.2011 года и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств.	105 000,00 руб. (без НДС)	ОАО «РусГидро», Федеральное агентство по управлению государственным имуществом,
Договор на оказание услуг по обеспечению	Протокол Совета директоров №9 от 22.09.2011г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-	18 838 000,00 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро»

экономической безопасности № 962 от 31.03.11г.		СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – Договор действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств и применяется к отношениям сторон, возникшим до даты его подписания.		
Договор на оказание услуг центральной строительной лаборатории № 955 от 31.03.11г.	Протокол Совета директоров №9 от 22.09.2011г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – Договор действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств и применяется к отношениям сторон, возникшим до даты его подписания.	36 292 000,00 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро»
Договор по предоставлению точек доступа для выхода в Интернет и IP-телефонии № 958 от 31.03.11г.	Протокол Совета директоров №9 от 22.09.2011г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – Договор действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств и применяется к отношениям сторон, возникшим до даты его подписания.	3 181 000,00 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро»
Договор на услуги по обслуживанию компьютерного оборудования №963 от 31.03.11г.	Протокол Совета директоров №9 от 22.09.2011г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – Договор действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств и применяется к отношениям сторон, возникшим до даты его подписания.	3 250 662,11 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро»
Договор на оказание услуг по предоставлению доступа к телефонной (электрической)	Протокол Совета директоров №9 от 22.09.2011г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – Договор действует до полного	14 747 000,00руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро»



связи №957 от 31.03.11г.		исполнения Сторонами принятых на себя обязательств и применяется к отношениям сторон, возникшим до даты его подписания.		
Договор на оказание типографических услуг №956 от 31.03.11г.	Протокол Совета директоров №9 от 22.09.2011г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – Договор действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств и применяется к отношениям сторон, возникшим до даты его подписания.	2 152 947,84 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро»
Договор на оказание услуг программного обеспечения № 960 от 31.03.11г.	Протокол Совета директоров №9 от 22.09.2011г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – Договор действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств и применяется к отношениям сторон, возникшим до даты его подписания.	2 424 000,00 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро»
Договор аренды транспортных средств № 968 от 31.03.11г.	Протокол Совета директоров №9 от 22.09.2011г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – Договор действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств и применяется к отношениям сторон, возникшим до даты его подписания.	Ежемесячный размер арендной платы - 12 729,00 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро»
Договор на оказание геодезических услуг № 954 от 31.03.11г.	Протокол Совета директоров №9 от 22.09.2011г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – Договор действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств и применяется к отношениям сторон, возникшим до даты его	27 221 655,24 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро»

		подписания.		
Договор на выполнение количественного химического анализа № 966 от 31.03.11г.	Протокол Совета директоров №9 от 22.09.2011г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – Договор действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств и применяется к отношениям сторон, возникшим до даты его подписания.	263 668,40 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро»
Договор на поставку кислорода №969 от 31.03.11г.	Протокол Совета директоров №9 от 22.09.2011г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – Договор действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств и применяется к отношениям сторон, возникшим до даты его подписания.	162 910,80 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро»
Договор на оказание услуг по предоставлению спецтехники №991 от 01.01.11г.	Протокол Совета директоров №9 от 22.09.2011г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – Договор действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств и применяется к отношениям сторон, возникшим до даты его подписания.	576 917,34 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро»
Договор на вывоз и утилизацию отходов производства №109/2011 от 01.01.11г.	Протокол Совета директоров №9 от 22.09.2011г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – Договор действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств и применяется к отношениям сторон, возникшим до даты его подписания.	29 880,00 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро»
Договор на оказание консультационных услуг №117-ЮМУЦ	Протокол Совета директоров №9 от 22.09.2011г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «РусГидро». Срок действия договора – Договор	100 000,00 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», Федеральное агентство по управлению государственным

(1013) от 01.10.11г.		действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств и применяется к отношениям сторон, возникшим до даты его подписания.		имуществом,
Договор на выполнение работ по организации и ведению натурных наблюдений за гидротехническими сооружениями №953 от 31.03.11г.	Протокол Совета директоров №9 от 22.09.2011г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой». Срок действия договора – Договор действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств и применяется к отношениям сторон, возникшим до даты его подписания.	10 006 517,98 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро»
Договор аренды нежилых помещений №1041 от 26.12.11г.	Протокол Совета директоров №12 от 23.12.2011г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Срок действия договора – Договор действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств и применяется к отношениям сторон, возникшим до даты его подписания (с 03.01.2012).	2 142 446,91 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», Федеральное агентство по управлению государственным имуществом, Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор на предоставление точек доступа для выхода в Интернет и IP-телефонии №1043 от 26.12.11г.	Протокол Совета директоров №12 от 23.12.2011г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Срок действия договора – Договор действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств и применяется к отношениям сторон, возникшим до даты его подписания (с 10.01.2012).	205 372 ,25руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», Федеральное агентство по управлению государственным имуществом, Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор на оказание услуг типографии № 1044 от 26.12.11г.	Протокол Совета директоров №12 от 23.12.2011г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Срок действия договора – Договор действует до полного	397 847,09 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», Федеральное агентство по управлению государственным имуществом, Генеральный



		исполнения Сторонами принятых на себя обязательств и применяется к отношениям сторон, возникшим до даты его подписания (с 10.01.2012).		директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор на предоставление доступа к телефонной связи №1045 от 26.12.11г.	Протокол Совета директоров №12 от 23.12.2011г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Срок действия договора – Договор действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств и применяется к отношениям сторон, возникшим до даты его подписания (с 10.01.2012).	626 209,53 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», Федеральное агентство по управлению государственным имуществом, Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор на услуги по обслуживанию компьютерного оборудования №1046 от 26.12.11г.	Протокол Совета директоров №12 от 23.12.2011г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Срок действия договора – Договор действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств и применяется к отношениям сторон, возникшим до даты его подписания (с 10.01.2012).	459 860,86 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», Федеральное агентство по управлению государственным имуществом, Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор на организацию закупочных процедур №1047 от 26.12.11г.	Протокол Совета директоров №12 от 23.12.2011г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Срок действия договора – Договор действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств и применяется к отношениям сторон, возникшим до даты его подписания (с 10.01.2012).	За все проведенные закупочные процедуры - 1 114 050,49 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», Федеральное агентство по управлению государственным имуществом, Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор возмездного оказания услуг №1050 от	Протокол Совета директоров №12 от 23.12.2011г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС».	35 399 999,09руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», Федеральное агентство по управлению

30.12.11г.		Срок действия договора – Договор вступает в силу с даты его подписания, применяется к отношениям сторон, возникшим до даты его подписания (с 10.01.2012), и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств.		государственным имуществом, Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор на передачу имущества №1020 от 25.10.11г.	Протокол внеочередного Общего собрания акционеров №2 от 20.10.2011г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Срок действия договора – Договор вступает в силу с момента подписания и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору.	13 812 519,00 руб. (без НДС)	ОАО «РусГидро», Федеральное агентство по управлению государственным имуществом, Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор на передачу имущества № 1021 от 25.10.11г.	Протокол внеочередного Общего собрания акционеров №2 от 20.10.2011г.	Стороны – ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС». Срок действия договора – Договор вступает в силу с момента подписания и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору.	36 117 069,00руб. (без НДС)	ОАО «РусГидро», Федеральное агентство по управлению государственным имуществом, Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»

**Приложение 5.****Состав Совета директоров ОАО "Колымаэнерго" в 2010 - 2011 корпоративном году**  
избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 20.05.2010, № 2:

<b>Смирнова Юлия Всеволодовна - Председатель Совета директоров</b>	
Год рождения	1978
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2000г. - 2005г. - Ведущий специалист, Начальник отдела Департамента корпоративной политики, Начальник Департамента корпоративного управления БЕ "Гидрогенерация ОАО РАО «ЕЭС России»; 2005г. - 2010г. - Начальник Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро»; 2010г. - настоящее время - Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению ООО «ЭНЕРГОСТРИМ».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	03.03.2008г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

<b>Устюгов Дмитрий Владимирович</b>	
Год рождения	1976
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004г. - 2005г. - Заместитель начальника Юридического департамента ОАО РАО «ЕЭС России»; 2005г. - 2010г. - Начальник Юридического департамента ОАО «РусГидро»; 2010г. - настоящее время - Заместитель Генерального директора по правовым и имущественным вопросам ФГУП "Росморпорт".
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	03.03.2008г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились



отчуждению акций Общества	
------------------------------	--

<b>Дмитриева Юлия Петровна</b>	
Год рождения	1978
Образование	Высшее
Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2008г. - настоящее время - Консультант отдела Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Минэнерго России.
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	18.05.2010г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

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

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

<b>Никитин Алексей Валерьевич</b>	
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	2005г. - 2006г. - Ведущий эксперт Департамента организации и сопровождения ремонтов, ТПиР ОАО «УК ГидроОГК»; 2006г. - 2007г. - Главный эксперт Департамента организации и сопровождения ремонтов, ТПиР ОАО «УК ГидроОГК»; 2007г. - 2008г. - Начальник управления реализации производственных программ Департамента организации и сопровождения ремонтов, ТПиР ОАО «РусГидро»; 2008г. - настоящее время - Начальник Департамента организации, сопровождения ремонтов, ТПиР ОАО «РусГидро».
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	18.05.2010г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились

<b>Ожерельев Алексей Александрович</b>	
Год рождения	1986
Образование	Высшее

Гражданство	Российское
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2008г. - 2009г. - Консультант отдела программ реструктуризации государственного сектора Экспертно-аналитического управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом; 2009г. - 2011г. - Начальник отдела корпоративного управления Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Минэнерго России; 2011г. - настоящее время - Заместитель начальника Департамента корпоративного управления – начальник отдела корпоративных стандартов, методологии и внедрения лучших практик корпоративного управления ОАО "ФСК ЕЭС".
Доля участия в уставном капитале Общества	Доли не имеет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Доли не имеет
Первое избрание в состав Совета директоров	18.05.2010г.
Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества	Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не проводились



## **Приложение 6. Справочная информация для акционеров**

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

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

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

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

Банковские реквизиты: р/с 40702810036000002462 в Северо-Восточном банке Сбербанка России г. Магадан, доп.офис № 029 п. Оротукан к/с 30101810300000000607

БИК 044442607

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: 29.05.2008

Основной государственный регистрационный номер: 1024900959467

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

Индивидуальный номер налогоплательщика: 4908000718

### **Контакты:**

Тел. 8(41343) 46-9-69 , факс (41343) 46-6-48

Адрес страницы в сети Интернет: [www.kolymaenergo.rushydro.ru](http://www.kolymaenergo.rushydro.ru)

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

### **Информация об аудиторе**

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

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «АДК-аудит»

Вид деятельности: 74.12.2; 74.12.1

Место нахождения: 620100, г. Екатеринбург, ул. Луначарского, 240, корп.1,к.2

Почтовый адрес: г. Екатеринбург, ул. Луначарского, 240, корп.1,к.2

ИНН: 6672255138

Член саморегулируемой организации аудиторов – НП «Институт профессиональных аудиторов» (ИПАР) ОРНЗ 10202015968

Орган, выдавший лицензию: Министерство финансов РФ, Лицензия № Е 0011231,

Срок действия лицензии: до 6.08.2012г.

### **Информация о регистраторе Общества**

Регистратором Общества в 2011 году являлось Открытое акционерное общество «Регистратор Р. О. С. Т» Регистратор осуществлял ведение и хранение реестра владельцев именных эмиссионных ценных бумаг;

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

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

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

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

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

Лицензия: на осуществление деятельности по ведению реестра

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

Орган, выдавший лицензию: Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг

### **Сведения о специальном подразделении Общества по взаимодействию со СМИ:**

Специального подразделения по взаимодействию со СМИ в Обществе нет.