



РусГидро

"УТВЕРЖДЕН"
решением Совета директоров
ОАО ""
Протокол № ____ от _____ 2014 года

"УТВЕРЖДЕН"
решением годового Общего собрания акционеров
ОАО ""
Протокол № ____ от _____ 2014 года

Годовой отчет Открытого акционерного общества "ОАО Колымаэнерго" по результатам работы за 2013 год



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

"__" _____ 2013 г.

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

"__" _____ 2013 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам

Раздел 1. Развитие Общества

- 1.1. О компании
- 1.2. Холдинг РусГидро
- 1.3. Стратегические цели
- 1.4. Управления рисками
- 1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития акционерного общества
- 1.6. Основные достижения в 2013 году
- 1.7. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году

Раздел 2. Корпоративное управление

- 2.1. Работа органов управления и контроля
- 2.2. Уставный капитал
- 2.3. Структура акционерного капитала
- 2.4. Компания на рынке ценных бумаг
- 2.5. Корпоративное управление ДЗО
- 2.6. Участие в других 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 2013 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

Раздел 6. Инновации

- 6.1. Инновации

Приложения:

1. Бухгалтерский отчет за 2013 год
2. Заключение Аудитора
3. Заключение Ревизионной комиссии
4. Сделки Общества
5. Состав Совета директоров ОАО "Колымаэнерго" в 2012-2013 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 2013 году. Деятельность руководства Общества была направлена на поддержание высокого уровня надежности и безопасности управляемых энергетических объектов в течение всего года, включая период мощного двухпикового дождевого паводка в августе месяце. Важным событием 2013 года, безусловно, является ввод в эксплуатацию первого пускового комплекса ГАН№1, ГАН№2 Усть-Среднеканской ГЭС. Ввод гидробъекта в эксплуатацию значительно повышает надежность энергосистемы всей Магаданской области.

С 14 октября 2013 года оперативное управление, эксплуатация, техническое обслуживание и ремонт Усть-Среднеканской ГЭС осуществляется филиалом «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю.И.» по договору аренды имущественного комплекса.

Основой развития Общества является бесперебойная работа всех объектов, поэтому огромное внимание уделяется реализации программы технического перевооружения и реконструкции (ТПиР) оборудования Колымской ГЭС и Колымских электрических сетей. С 2014 года будет реализовываться программа ТПиР Усть-Среднеканской 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. На пути обновления основных фондов используется лучший опыт других энергопредприятий. Кроме того, программа ТПиР направлена на снижение затрат на ремонт и техническое обслуживание оборудования, обеспечение экологической безопасности, обеспечении безопасности оборудования и ГТС. Обеспечение экологической безопасности обусловлено переходом от маслonaполненного оборудования к электрогазовому, вакуумному (реконструкция ЗРУ-220кВ, замена выключателей КРУ-10 кВ и т.д.).

Всего на техническое перевооружение и реконструкцию в 2013 году было направлено 196,2 млн.руб., в том числе по Колымской ГЭС 188,1 млн.руб., по Колымским электрическим сетям 8,1 млн.руб.

Основной целью проведения ремонтной программы является обеспечение безаварийной работы, поддержание в технически исправном состоянии основного и вспомогательного оборудования станции, зданий и сооружений. Большая часть ремонтных работ выполняется силами собственного ремонтного персонала станции (хозспособом). Объем затраченных средств на выполнение ремонтной программы составил 116,0 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, обследованию и техническому освидетельствованию грузоподъемных механизмов, обработкой данных натурных наблюдений за состоянием плотины, проведением подводно-технического обследования ГТС (ВБ), а также с работами связанными с продлением сроков службы основного оборудования. Объем затраченных средств на выполнение программы НИР составил 8,9 млн.руб.

С шин Колымской ГЭС за истекший год было отпущено электроэнергии 1873,95 млн.кВт.ч., с шин Усть-Среднеканской ГЭС отпущено 96.29 млн.кВт.ч. Выручка от продажи электроэнергии составила 1187,4 млн.руб., что на 272,6 млн.руб. выше полученной выручки в 2012 году.

Реализация электроэнергии по электросетям составила 135,5 млн.кВт.ч. на сумму 282,3 млн.руб.

Благодаря росту тарифа на отпускную электроэнергию, увеличения объёма услуг, оказываемых дочерним Обществам, существенно улучшились финансовые показатели Общества. Общая выручка по всем видам деятельности составила 1694,0 млн.руб., рост относительно 2012 года 350,3 млн.руб. или 26%.

Анализ выполнения установленных значений ключевых показателей эффективности показывает, что основные показатели выполнены. Показатель EBITDA составил 395 млн.руб. при плане 295 млн.руб., рост 34%.

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

В 2014 году выделяются следующие направления работы:

- поддержание безопасной и эффективной работы объектов электроэнергетики;
- достижение значений ключевых показателей эффективности, установленных на 2014 год;
- максимизация выручки;
- реализация утвержденной инвестиционной программы;
- обеспечение исполнения согласованного графика погашения задолженности по налогам;

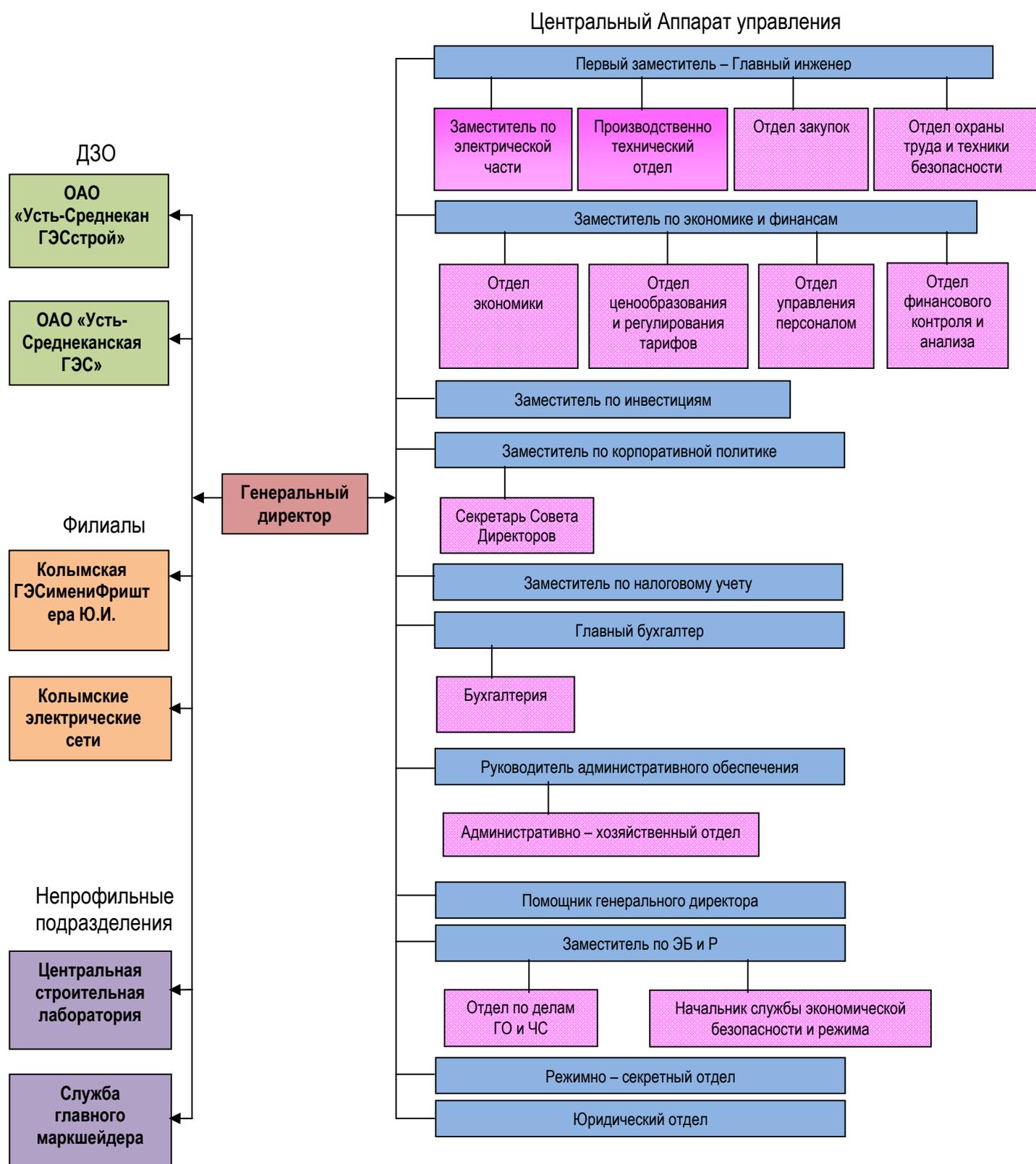
**Председатель Совета директоров
ОАО "Колымаэнерго"**

_____/Т.Р. Хазиахметов/

**Генеральный директор
ОАО "Колымаэнерго"**

_____/Л.А. Мурин/

Организационная структура ОАО «Колымаэнерго»



Раздел 1. Развитие Общества

1.1. О компании

Полное фирменное наименование Общества на русском языке - Открытое акционерное общество «ОАО «Колымаэнерго», на английском языке – Joint-stock company «KOLIMAENERGO».

Сокращённое фирменное наименование Общества: на русском языке - ОАО «Колымаэнерго», на английском языке – JSC «KOLIMAENERGO».

Место нахождения общества: Россия, г. Магадан, ул. Пролетарская, дом 84, корп. 2.

Открытое акционерное общество «Колымаэнерго» (далее «Общество») 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 Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества».

ОАО «Колымаэнерго» является дочерним акционерным обществом ОАО «РусГидро».

Общество является правопреемником государственного предприятия проектно-строительного объединения «Колымагэсстрой» Минтопэнерго Российской Федерации и Колымской ГЭС – структурного подразделения государственного предприятия Производственное объединение энергетики и электрификации «Магаданэнерго» Минтопэнерго Российской Федерации.

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

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

Величина Уставного капитала ОАО «Колымаэнерго» составляет 12 214 551 870 руб., количество обыкновенных акций - 12 214 551 870 шт., номинальная стоимость обыкновенной акции - 1 руб.

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

Среднесписочная численность персонала Общества по состоянию на 31.12.2013 года составила 628 чел.

Предприятие находится на Северо-Востоке страны, Дальневосточном федеральном округе, 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.

Центральные энергоузлы сформированы на базе Колымской ГЭС и Усть-Среднеканской ГЭС (начало эксплуатации ОАО "Колымаэнерго" с момента вступления в силу с 14 октября 2013 года договора на аренду имущества Усть-Среднеканской ГЭС). 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.

Строительство Усть-Среднеканской ГЭС на реке Колыма осуществляется на территории Магаданской области в 200км ниже створа Колымской ГЭС в месте наибольшего сужения долины в пределах наиболее благоприятного по инженерно-геологическим условиям участка, расположенного в 1677км. от устья р.Колыма.

Усть-Среднеканская ГЭС предназначена для работы в каскаде с Колымской ГЭС для покрытия электрических нагрузок ЦЭУ ОАО «Магаданэнерго», включая приграничные территории Республики САХА (Якутия).

Усть-Среднеканский гидроузел имеет комплексное назначение, решая вопросы, как энергетики, так и речного транспорта, работает на стоке, прошедшем агрегаты Колымской ГЭС, пропуская транзитом через свой водосброс её паводковые сбросы, а также боковую приточность. Наполнение водохранилища строящейся ГЭС будет иметь следующий режим: наполнение будет осуществляться в зимний период избыточным стоком Колымской ГЭС и сбрасываться осенью к концу навигации, способствуя сохранению соответствующего объёма воды в водохранилище Колымской ГЭС.

Такой режим наполнения позволит решить несколько важных задач:

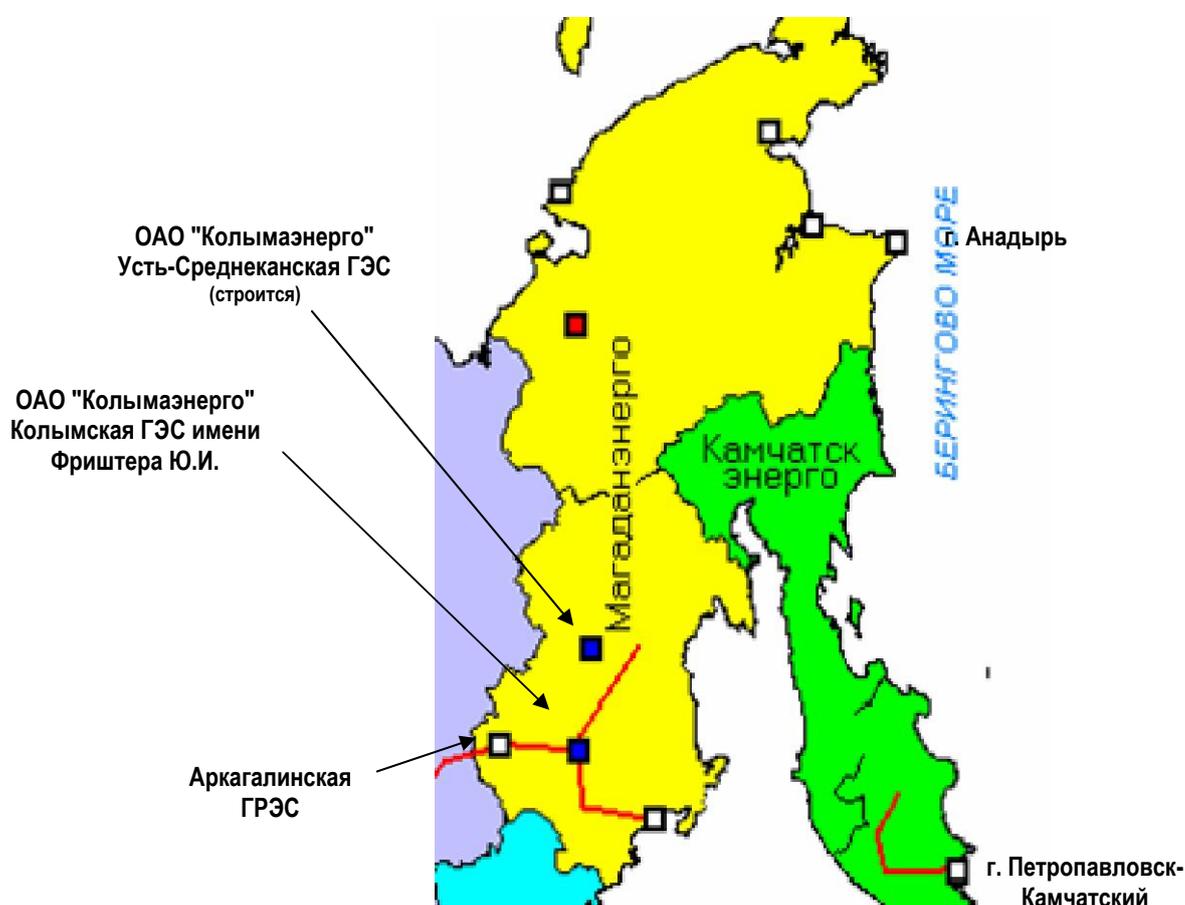
- увеличить в 1,5 раза зимнюю гарантированную мощность и энергоотдачу Колымской ГЭС;
- открыть перспективу повышения зимней мощности каскада из двух станций до 430 МВт путём повышения НПУ на Колымской ГЭС на 1,5м при минимальных затратах, так как сооружения напорного фронта Колымской ГЭС имеют достаточный запас по высоте (выполнено в 1999г.);
- возложить на Усть-Среднеканскую ГЭС функции регулирования судоходных попусков и снижение влияния, оказываемого Колымской ГЭС на гидрологический режим реки Колымы;
- пропускать в летний период всю боковую приточность транзитом в нижний бьеф, не задерживая воду в водохранилище Усть-Среднеканской ГЭС, что очень важно в экологическом отношении;
- в зимний (ненавигационный период) Усть-Среднеканская ГЭС будет принимать участие в суточном и недельном регулировании нагрузки объединённого ЦЭУ ОАО «Магаданэнерго»,

поддерживать постоянную частоту и выполнять функции аварийного резерва в энергосистеме.

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

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

География присутствия в регионе





События и факты

Июль	ОАО «Колымаэнерго» приступило к капитальному ремонту ГА №5 Колымской ГЭС.
Сентябрь	Получен паспорт готовности ОАО "Колымаэнерго" к прохождению ОЗП 2013-2014г.г.
Октябрь	Начало эксплуатации ОАО «Колымаэнерго» Усть-Среднеканской ГЭС». Введён в эксплуатацию первый пусковой комплекс ГА №1, ГА №2. Департаментом цен и тарифов администрации Магаданской области установлены тарифы на отпуск электроэнергии.
Ноябрь	Проведён второй надзорный аудит Системы экологического менеджмента Колымской ГЭС имени Фриштера Ю.И. на соответствие требованиям Международному стандарту ISO 14001.
Декабрь	Департаментом цен и тарифов администрации Магаданской области установлены тарифы на передачу электроэнергии.

1.2.Холдинг РусГидро

С 2008 г. Общество входит в Группу ОАО "РусГидро".

ОАО "РусГидро" владеет 99% обыкновенных именных акций Общества.

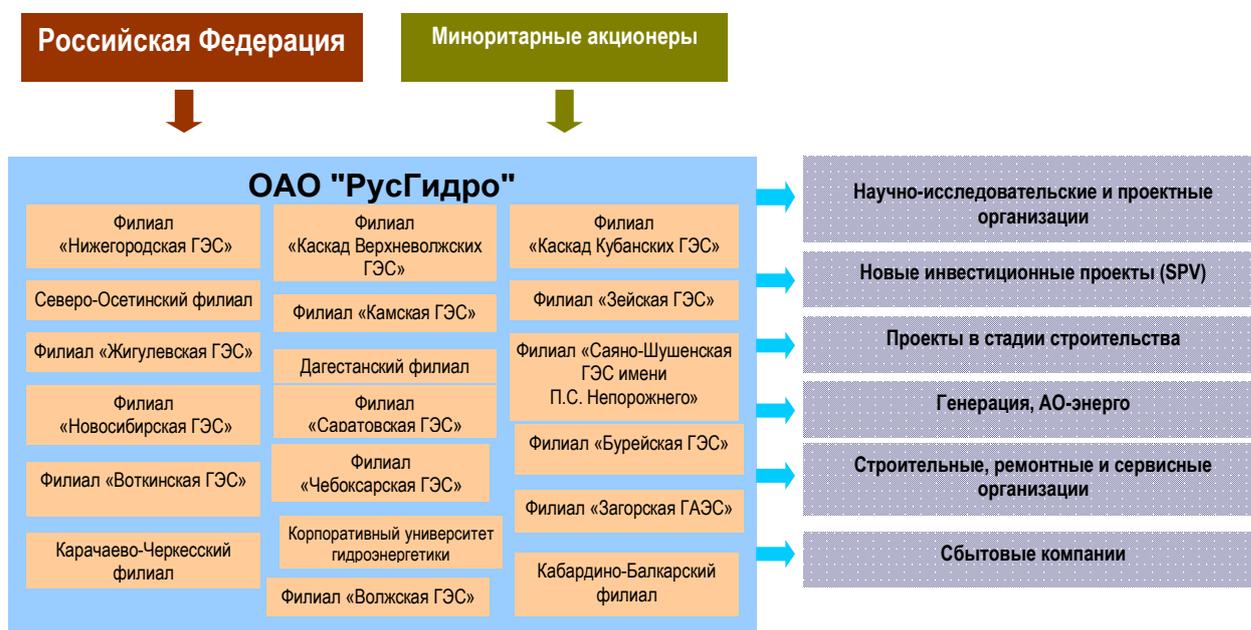
ОАО "РусГидро" – крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 "Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации", Распоряжением Правительства Российской Федерации от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

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

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

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

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.

Данный риск оценивается Обществом как несущественный и внешний ввиду текущих правил работы рынка электроэнергии.

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 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.

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

Риски тарифного регулирования

Регулирование тарифов осуществляется в соответствии с Федеральным законодательством.

Тарифы на отпускную электроэнергию с шин Колымской ГЭС, Усть-Среднеканской 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.

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.

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 в 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.

Данный риск оценивается Обществом как несущественный.

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. Приоритетные задачи и перспективы развития акционерного общества

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.

1.6. Основные достижения в 2013 году

Основные показатели деятельности Общества представлены в таблице 1:

Таблица 1

Показатели	Ед.изм.	2011 г.	2012г.	2013 г.
Установленная мощность на конец периода	МВт	900	900	1068
Выработка электроэнергии	млн.кВтч	2032,5	2030,3	2023,8
Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВтч	1971,7	1977,7	1970,24
Выручка	млн.руб.	1260,6	1343,7	1 694,0
Себестоимость продукции	млн.руб.	1169,0	1237,5	1 549,6
Валовая прибыль	млн.руб.	91,6	106,2	144,4
Доход от участия в других организациях	млн.руб.	132,3	84,5	0
Проценты к получению	млн.руб.	0,5	0,7	0,9
Прочие доходы	млн.руб.	61,1	19,4	67,9
Прочие расходы	млн.руб.	28,6	33,1	50,5
Налог на прибыль и иные аналогичные платежи	млн.руб.	49,7	48,0	61,4
Чистая прибыль	млн.руб.	206,7	129,8	101,3
Среднесписочная численность работников	чел.	574	579	628

Выручка от всех видов деятельности составила 1694,0 млн.руб. От основной деятельности – 1469,7 млн.руб. Выручка за оказание прочих услуг основной деятельности по приёмке, обслуживанию законченного монтажом оборудования и сооружений, а также участию в испытаниях смонтированного оборудования, подбору персонала, приема в штат персонала на Усть-Среднеканскую ГЭС; оказание услуг по оперативному управлению, ремонту, техническому обслуживанию оборудования, зданий, сооружений первого пускового комплекса ГА 1,2 Усть-Среднеканской ГЭС составила 112,1 млн.руб. Выручка по непрофильной деятельности составила 112,2 млн.руб. Выполнялись работы на строительной площадке УстьСреднеканской ГЭС: контроль качества бетона, геодезические, монтаж датчиков КИА, испытания и измерения электрооборудования, монтаж линий электропередач.

Для достижения целевых значений Ключевых показателей эффективности в 2013 году осуществлялись следующие мероприятия:

- снижение стоимости закупок материалов, оборудования и производственных услуг при проведении регламентированных закупок сырья, материалов и услуг сторонних организаций для эксплуатации и ремонтов;
- обучение, повышение квалификации, проверка знаний персонала;

- эффективное управление затратами на покупку э/э, установление базового тарифа покупки;
- реализация электроэнергии по цене не ниже среднеотпускного тарифа;
- полезный отпуск электроэнергии в заданных бизнес-планом объемах;
- эффективное управление дебиторской задолженностью.

1.7.Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году.

Таблица 3.

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления, тыс. руб.
Атомная энергия			
Тепловая энергия			
Электрическая энергия на собственные нужды станции	26 113 109	кВтч	0
Электромагнитная энергия			
Нефть			
Бензин автомобильный	31 683,2	литр	1 068,7
Топливо дизельное	91 701,4	литр	3 592,9
Мазут топочный			
Газ естественный (природный)			
Уголь			
Горючие сланцы			
Торф			
Другое:			
-			

Раздел 2. Корпоративное управление

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

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

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

2.1. Работа органов управления и контроля

Общее собрание акционеров

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

Основные решения Общего собрания акционеров

В течение 2013 года состоялось одно Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 23 мая 2013 года, акционерами утверждены Годовой отчет Общества за 2012 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2012 финансового года, решено не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям по результатам 2012 года, внесены изменения и дополнения в Устав Общества, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества.

Совет директоров

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

Порядок деятельности Совета директоров определяется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества "Колымаэнерго", утвержденным годовым Общим собранием акционеров, протокол от 28 июня 2011г. №1.

В отчетном году Совет директоров Общества провел десять заседаний.

Советом директоров Общества принимались решения о рассмотрении отчетов о выполнении утвержденных на 2013 год планов и программ.

В отчетном периоде, на заседаниях Совета директоров Общества были утверждены внутренние документы, отчеты Общества, в том числе:

- Годовая комплексная программа закупок Общества ;
 - Программа страховой защиты;
 - Страховщики для обеспечения страховой защиты Общества;
 - Внесены изменения в Положение об организации и проведении экспертной оценки предложений участников регламентированных закупок товаров, работ и услуг для нужд Общества;
 - Положение о негосударственном пенсионном обеспечении работников Общества;
 - Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества ;
 - Внутренние документы, регулирующие деятельность Общества в области закупок товаров, работ и услуг;
 - Регламент о ведении реестра финансового капитала Общества, его дочерних и зависимых обществ;
-
- Техническая политика Общества в области ИТ;
 - Отчеты об исполнении Бизнес-плана, выполнении КПЭ Общества;
 - Размер оплаты услуг аудитора Общества.

Кроме того, в 2013 году на заседаниях Совета директоров было одобрено 33 (тридцать три) сделки в совершении которых имеется заинтересованность.
Крупные сделки на Совете директоров не рассматривались .

В 2013 году, в соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 27.05.2013 протокол №1, в Совет директоров были избраны:

Председатель Совета директоров:

Хазиахметов Тимур Расимович

Год рождения:1976

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Департамента управления режимами

Доля в уставном капитале общества, 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

Члены Совета директоров:

Киров Сергей Анатольевич

Год рождения: 1976

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Директор по экономике

Доля в уставном капитале общества, 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

Карпов Андрей Климентьевич

Год рождения: 1969

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: Филиал ОАО «РусГидро»- Каскад Кубанских ГЭС

Наименование должности по основному месту работы: Главный инженер

Доля в уставном капитале общества, 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

Мурин Леонид Аркадьевич

Год рождения: 1954

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «Колымаэнерго»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

Доля в уставном капитале общества, 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

Станюленайте Янина Эдуардовна

Год рождения: 1980

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Директор по корпоративному управлению

Доля в уставном капитале общества, 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

До избрания Совета директоров на годовом общем собрании акционеров от 27.05.2013, в Совет директоров общества также в течение 2013 года входили следующие лица:

Бурнышев Алексей Иванович

Год рождения: 1970

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления организации эксплуатации вновь вводимых объектов Департамента управления режимами
Доля в уставном капитале общества, 0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

Мурин Леонид Аркадьевич
Год рождения: 1954
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «Колымаэнерго»
Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор
Доля в уставном капитале общества: 0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества: 0%

Недотко Вадим Владиславович
Год рождения: 1975
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Начальник Департамента экономического планирования
Доля в уставном капитале общества: 0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества: 0%

Станюленайте Янина Эдуардовна
Год рождения: 1980
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы: Директор по корпоративному управлению
Доля в уставном капитале общества: 0%
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества: 0%

Ябузаров Магомед Ябузарович
Год рождения: 1964
Сведения об образовании: Высшее
Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель Главного инженера по эксплуатации

Доля в уставном капитале общества, 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

В течение отчетного года сделки по приобретению или отчуждению акций акционерного общества членами Совета директоров Общества и генеральным директором Общества не совершались.

Единоличный исполнительный орган

В соответствии с Уставом общества, полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет Генеральный директор.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров ОАО "Колымаэнерго" (Протокол №16 от 07.12.2004.) является:

Мурин Леонид Аркадьевич

Год рождения: 1954

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «Колымаэнерго»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

Доля в уставном капитале общества: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества: 0%

Критерии определения и размер вознаграждения, выплаченного членам органов управления Общества в течение 2013 года.

В течение 2013 года, совокупный размер вознаграждений, выплаченных всем членам органов управления общества – членам Совета директоров и исполнительных органов общества – за осуществление ими соответствующих функций – составил 9 438 036 рублей.

Основным критерием, по которому определяется размер вознаграждения членам Совета директоров Общества, является Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «Колымаэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденное решением Общего собрания акционеров Общества (Протокол №1 от 28.06.2011г.).

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.

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 №1 от 28.06.2011г.).

Состав Ревизионной комиссии

Избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 27.05.2013 №1.

Председатель Ревизионной комиссии:

Рохлина Ольга Владимировна

Год рождения: 1974

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита

Доля в уставном капитале общества, 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

Члены Ревизионной комиссии

Карцев Дмитрий Алексеевич

Год рождения: 1975

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления методологии внутреннего контроля Департамента внутреннего контроля

Доля в уставном капитале общества, 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

Серкин Владимир Васильевич

Год рождения: 1985

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Главный эксперт Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита

Доля в уставном капитале общества, 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

На основании решения Общего собрания акционеров (Протокол №1 от 28.06.2011г.), выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2013 году за участие в проверке Финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением.

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии с мая 2013 года производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО "Колымаэнерго" вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров (Протокол №1 от 28.06.2011г.).

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в 2013 году членам Ревизионной комиссии Общества составила: 47 114 рублей. За отчетный период компенсации расходов членам Ревизионной комиссии не проводились.

Сведения о соблюдении обществом кодекса корпоративного поведения

Обществом официально не утвержден кодекс корпоративного поведения или иной аналогичный документ, однако ОАО «Колымаэнерго» обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении обществом и ознакомлению с информацией о деятельности общества в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах», Федеральным Законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Основным принципом построения обществом взаимоотношений с акционерами и инвесторами является разумный баланс интересов общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров.

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2013 г. уставный капитал ОАО "Колымаэнерго" составляет 12 214 551 870 (Двенадцать миллиардов двести четырнадцать миллионов пятьсот пятьдесят одна тысяча восемьсот семьдесят) руб.

Структура уставного капитала по категориям акций представлена в таблице 4.

Таблица 4.

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

Привилегированных акций нет.

2.3. Структура акционерного капитала

Структура акционерного капитала представлена в таблице 5:

Таблица 5.

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2013г.	31.12.2013г.
Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"	98,76%	98,76%
Физические лица, прочие юридические лица и номинальные держатели	0,35%	0,35%
Собственность субъекта Российской Федерации, либо муниципальных образований	0,89%	0,89%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО "Колымаэнерго" по состоянию на 31.12.2013 г. – 25, из них номинальные держатели – 1.

2.4. Компания на рынке ценных бумаг

Ценные бумаги ОАО «Колымаэнерго» не торгуются на рынке ценных бумаг.

2.5. Корпоративное управление ДЗО

Корпоративное управление в отношении ДЗО осуществляется в соответствии с Порядком взаимодействия ОАО "Колымаэнерго" с хозяйственными обществами, акциями (долями) которых владеет ОАО "Колымаэнерго", утвержденным Советом директоров Общества 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).

Дочерние и зависимые общества ОАО "Колымаэнерго" представлены в таблице 6:

Таблица 6.

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 2013 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.)	0	Управляющая организация – ОАО «ЭСКО ЕЭС»
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.)	0	Генеральный директор – Мурин Леонид Аркадьевич

*Доля указана от зарегистрированного размера уставного капитала

2.6. Участие в других организациях

Таблица 7.

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

Колымская ГЭС сегодня

Выработано:
58,02 млрд.кВт.ч.



Усть-Среднеканская ГЭС сегодня



3.1. Основные производственные показатели Колымской ГЭС и Усть-Среднеканской ГЭС

Основные показатели выработки и отпуска электрической энергии за 2011-2013 гг. представлены в таблице 8:

Таблица 8.

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2011г.	2012г.	2013г.
1.	Выработка электроэнергии в том числе:	млн. кВтч.	2032,5	2030,3	2 023,8
1.1	Колымская ГЭС	млн. кВтч.	2032,5	2030,3	1923,8
1.2	Усть-Среднеканская ГЭС	млн. кВтч.	0	0	99,9
2.	Отпуск электроэнергии	млн. кВтч.	1971,7	1977,7	1970,2
2.1	Колымская ГЭС	млн. кВтч.	1971,7	1977,7	1873,9
2.2	Усть-Среднеканская ГЭС	млн. кВтч.	0	0	96,3

Генерирующие мощности Колымской ГЭС представлены в таблице 9:

Таблица 9.

№	№ 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 Колымской ГЭС на 31.12.2013 составляет **900 МВт**.

Генерирующие мощности Усть-Среднеканской ГЭС представлены в таблице 10:

Таблица 10.

№	№ гидроагрегата	Установленная мощность, МВт	Год ввода в эксплуатацию	Год ввода турбины
1	ГА - 1	84	2013	2013
2	ГА - 2	84	2013	2013

Суммарная установленная мощность Усть-Среднеканской ГЭС на 31.12.2013 составляет **168 МВт**.

Динамика отпуска э/э за 2013 год по месяцам представлено в таблице 11:

Таблица 11.

Месяц	План отпуска (договорной объем), тыс. кВтч	Факт отпуска, тыс. кВтч
Январь	185 016	190 748
Февраль	175 297	175 536
Март	167 969	195 876
Апрель	148 084	151 354
Май	152 048	159 993
Июнь	130 583	140 291
Июль	80 206	126 594
Август	87 553	137 075
Сентябрь	117 883	158 790
Октябрь	180 260	181 505
Ноябрь	181 202	177 842
Декабрь	179 760	174 356
Итого	1 785 851	1 970 240

Динамика изменения тарифов по датам введения тарифов представлена в таблице 12:

Таблица 12.

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

Дата утверждения тарифа	За электроэнергию, коп/кВтч
На 2002 г. (Постановление № 2 от 11.01.2002 г.) (Постановление № 13 от 19.01.2002 г.) (Постановление № 42 от 27.09.2002 г.) Введен с 1 января 2002 г. Введен с 1 марта 2002 г. Введен с 10 октября 2002 г	9,0 10,71 15,4
На 2003 г. (Постановление № 19 от 25.04.2003 г.) Продлить с 1 января 2003 г.	15,4
На 2004 г. (Постановление № 53 от 16.12.2003 г.) Сохранить с 1 января 2004 г.	15,4
На 2005 г. (Постановление № 79 от 24.11.2004 г.) Введен с 1 января 2005 г.	18,34
На 2006 г. (Приказ № 18-1/Э от 11.11.2005 г.) Введен 1 января 2006 г.	26,9
На 2007 г. (Приказ № 6-1/Э от 25.08.2006 г.) Введен с 1 января 2007 г.	25,86
На 2008г. (Приказ № 11-1/Э от 19.07.2007 г.) Введен с 1 января 2008 г.	30,43
На 2009 г. (Приказ № 7-6/Э от 08.08.2008 г.) Введен с 1 января 2009 г.	35,83
На 2010г. (Приказ №19-2/э от 16.10.2009 г.) Введен с 1 января 2010 г.	37,17
На 2011 г. (Приказ № 19-1/э от 06.07.2011 г.) Введен с 1 января 2011 г.	42,80
На 2012 г. (Приказ № 49-1/э от 26.12.2011г.) Введен с 01.01.2012г. по 30.06.2012 г. Введен с 01.07.2012г. по 31.12.2012 г.	42,80 50,062
На 2013г. Колымская ГЭС (Приказ № 78-1/э от 14.12.12г.) Введён с 01.01 2012г. по 31.12.2013г. Усть- Среднеканская ГЭС (Приказ № 78-2/э от 14.12.12г.; Приказ № 92-15/э от 28.12.12г.) Введён с 01.01. 2013г. по 31.12.2013г.	55,688 149.378

3.2 Энергосбытовая деятельность

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

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

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

Колымские электрические сети сегодня



**Протяженность линий электропередач 216,38 км
Количество подстанций 175 шт**

Тариф на передачу электрической энергии устанавливает Департамент цен и тарифов администрации Магаданской области.

Задачи Филиала заключаются в обеспечении бесперебойного энергоснабжения электрической энергией потребителей.

Основные показатели покупки и передачи электрической энергии представлены в таблице 13:

Таблица 13.

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2011г.	2012г.	2013г.
1	Покупная эл.энергия от ОАО «Магаданэнерго»	Млн. кВтч.	69,9	59,0	54,3
2	Затраты на покупную эл.энергию от ОАО «Магаданэнерго»	Тыс. руб.	160 859,3	148 076,9	143 026,46
3	Объем передачи эл.энергии	Млн. кВтч.	147, 5	142, 0	135, 5
4	Выручка от передачи эл.энергии	Тыс. руб.	289 683,7	277 622,5	282 264.9
5	Объем продажи эл.энергии	Млн. кВтч.	1 971, 7	1 977, 7	1970.2
6	Выручка от продажи эл.энергии	Тыс. руб.	843 902,7	914 758,6	1 187 405.1

Динамика изменения тарифов по датам введения тарифов представлены в таблице 14:

Таблица 14.

Дата утверждения тарифа за покупную электрическую энергию	коп/кВтч (без НДС)
На 2009 г. (Приказ № 13-3/э от 23 сентября 2008года.) Введен с 01 января 2009 года	179,98
На 2010г.(Приказ № 19-8/э от 16 октября 2009года) Введен с 01 января 2010 года	248,33
На 2010г (Приказ № 15-2/э от 28 октября 2010года) Введен с 01 октября 2010года	210,31
На 2011г(Приказ №19-4/э от 06июля 2011г) Введен с 01 января 2011года	229,23
На 2012г. (Приказ № 16-3/э от 21 марта 2012года) Введен с 01 января по 30 июня 2012г 01 июля по 31 декабря 2012г.	225,720 229,037
На 2013г. (Приказ № 92-9/э от 28.12.12г.) Введён с 01 января по 30 июня 2013г. 01 июля по 31 декабря 2013г.	229.093 242.547
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 электрокотельной	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,стройплощадкеУсть-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 электрокотельной	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,стройплощадкеУсть-Среднеканской ГЭС	346,289
На 2011г. (Приказ № 22-9/э от 23 ноября 2010года) Введен с 01 января 2011года для населения	287,288
На 2012г. (Приказ № 16-6/э от 21 марта 2012года) Введен с 01 января по 30 июня 2012г 01 июля по 31 декабря 2012г. на производственные нужды электрокотельной	110,31 115,12

Дата утверждения тарифа для реализации электроэнергии	коп/кВтч (без НДС)
На 2012г. (Приказ № 16-6/э от 21 марта 2012года) Введен с 01 января по 30 июня 2012г 01 июля по 31.декабря 2012г. для промышленных и бюджетных потребителей в п.Синегорье	252,00 278,46
На 2012г. (Приказ № 16-1/э от 21 марта 2012года) Введен с 01 января по 30 марта 2012г 01 апреля по 30 июня 2012г. 01 июля по 31.декабря 2012г для промышленных и бюджетных потребителей в Уптаре,стройплощадке Усть-Среднеканской ГЭС	346,289 345,601 370,410
На 2012г. (Приказ № 41-1/э от 24 ноября 2012года) Введен с 01 января по 30 июня 2012г. 01 июля по 31 декабря 2012г. для населения	287,288 304,238
На 2013г. (Приказ № 92-8/э от 28.12.12г.) Передача э/э на котлы ЖКХ Введён с 01 января по 30 июня 2013г. 01 июля по 31 декабря 2013г.	59.432 91.092
На 2013г. (Приказ № 92-8/э от 28.12.12г.) Передача э/э на хознужды КГЭС Введён с 01 января по 30 июня 2013г. 01 июля по 31 декабря 2013г.	115.12 146.78
На 2013г. (Приказ № 92-8/э от 28.12.12г.) Передача э/э на промышленные и бюджетные потребители в п. Синегорье Введён с 01 января по 30 июня 2013г. 01 июля по 31 декабря 2013г.	278.46 312.6
На 2013г. (Приказ № 92-12/э от 28.12.12г.) Передача э/э для г. Магадан (склад) Введён с 01 января по 30 июня 2013г. 01 июля по 31 декабря 2013г.	370.074 415.44507
На 2013г. (Приказ № 92-12/э от 28.12.12г.) Передача э/э для: 1. Промышленные и бюджетные потребители в п. Уптар 2. Стройплощадка Усть-Среднеканской ГЭС Введён с 01 января по 30 июня 2013г. 01 июля по 31 декабря 2013г.	370.41 415.822
На 2013г. (Приказ № 90-1/Э от 24.12.12г.) Передача э/э для населения Введён с 01 января по 30 июня 2013г. 01 июля по 31 декабря 2013г.	304.238 340.678
На 2013г. (Приказ № 14-1/Э от 13.08.13г.) Передача э/э ОАО «Магаданэнерго» Введён с 01 июля по 31 декабря 2013г.	1,579

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества представлены в таблице 15:

Таблица 15.

№ п/п	Наименование показателя	2011г. Факт	2012г. Факт	2013г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации, в том числе:	1 260 614	1 343 740	1 694 019	126
	производство электроэнергии	843902	914759	1 187 405	130
	передача электроэнергии	289020	277 622	282 265	102
	оказание прочих работ, услуг	127 692	151 359	224 349	148
2.	Себестоимость всего	1 169 045	1 237 529	1 549 572	125
3.	Прибыль/убыток от продаж	91 569	106 211	144 447	136
4.	Прочие доходы	60 617	19 431	67 904	349
5.	Доходы от участия в других организациях	132 320	84 505	0	
6.	Проценты к получению	516	686	908	132
7.	Прочие расходы	28 582	33 077	50 536	153
8.	Прибыль до налогообложения	256 440	177 756	162 723	92
9.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные платежи	- 54 703	- 47 995	-61 461	128
10.	Чистая прибыль	201 737	129 761	101 262	78

Фактический объем реализованной продукции составил 1 694 019 тыс. руб.

За отчетный год выручка по сравнению с прошлым годом увеличилась на 26%.

Выручка от производства электроэнергии увеличилась на 30 %, это в основном обусловлено:

- - ростом тарифа на производство электроэнергии на 19,9% (46,43 коп. кВт.ч. - 2012 г., 55,69 коп. кВт.ч.-2013г.);

- увеличением объема реализации по КГЭС – в связи со снижением температуры наружного воздуха в отопительный период, относительно нормируемых (среднегодовых) значений;

- увеличением объема реализации в связи с заключением договора аренды имущественного комплекса Усть-Среднеканской ГЭС с 14 октября 2013 года (ввод объекта в эксплуатацию).

Выручка от передачи электроэнергии увеличилась на 2%.

- увеличение за счет изменения тарифа и новых потребителей.

Выручка от оказания прочих работ, услуг увеличилась на 61% за счет увеличения стоимости услуг по договорам с дочерним Обществом ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС».

Себестоимость реализованной продукции составила 1 549 572 тыс.руб, рост к 2012 году на 312 043 тыс.руб. или 125%. Основная причина роста затрат – увеличение фонда оплаты труда, амортизационных отчислений, расходов на техническое обслуживание и ремонт основных фондов в связи с вводом в эксплуатацию Усть-Среднеканской ГЭС

Доходы от участия в других организациях за 2013 год не получены из-за не поступления дивидендов от дочернего общества ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой».

Прочие доходы в 2013 году составили 67904 тыс. руб., что выше, чем в 2012 году на 48473 тыс. руб.

Увеличение прочих доходов в основном обусловлено:

- списанием пеней и штрафов по налогам и сборам на основании Решения Арбитражного суда Магаданской области № А37-3683/2012 от 22.01.2013г.;

- доходы от реализации МПЗ.

Прочие расходы составили 50 536 тыс. рублей, что на 17 459 тыс. руб. выше 2012 года:

- за счет увеличения расходов на социальные мероприятия;

- за счет уценки основных средств (первоначальная стоимость) при переоценке на 31.12.2013г.

За 2013 год Обществом получена чистая прибыль в размере 101262 тыс. руб., что ниже уровня 2012 года на 28499 тыс. руб. (снижение на 22 %).

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2013 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.

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 2013 год представлен в таблице 16:

Таблица 16.

Аналитический баланс ОАО "Колымаэнерго" за 2013 год, тыс.руб.				
Показатели	На 31.12.2012	На 31.12.2013	Отклонения тыс.руб. %	
Активы				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы	-	-	-	-
Основные средства	6 872 469	6 851 302	-21167	0,3
Незавершенное строительство	821 143	861 546	+40 403	4,7
Приобретение объектов основных средств	110	0	-110	110
Доходные вложения в материальные ценности	10 996	9 892	-1 104	11
Долгосрочные финансовые вложения	8 551 480	8 551 480	0	0
Отложенные налоговые активы	-	2 351	+2351	100
Прочие внеоборотные активы	-	-	-	-
<i>ИТОГО по разделу I</i>	<i>16 256 198</i>	<i>16 276 571</i>	<i>+20 373</i>	<i>0,12</i>

Показатели	На 31.12.2012	На 31.12.2013	Отклонения	
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы	58 269	62 724	+4 455	7,1
НДС по приобретенным ценностям	0	-	0	0
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	46 053	30 702	-15 351	50,0
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	247 994	401 773	+153 779	38,3
Краткосрочные финансовые вложения	-	-	-	-
Денежные средства	679	830	+151	18,2
Прочие оборотные активы	55	30	-25	83,3
<i>ИТОГО по разделу II</i>	<i>353 050</i>	<i>496 059</i>	<i>+143 009</i>	<i>28,8</i>
БАЛАНС	16 609 248	16 772 630	+163 382	0,97
Пассивы				
<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	3 384 840	3 442 809	+57 969	1,7
Резервный капитал	53 472	59 960	+6 488	10,8
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	(993 251)	(870 610)	+122641	14,1
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	129 761	101 262	-28499	28,1
<i>Итого по разделу III</i>	<i>14896357</i>	<i>15 054 956</i>	<i>+158599</i>	<i>1,05</i>
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	-	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	-	-	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	1 345 436	1 484 332	+138896	9,3
<i>ИТОГО по разделу IV</i>	<i>1 345436</i>	<i>1 484 332</i>	<i>+138896</i>	<i>9,3</i>
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	-	-	-	-
Кредиторская задолженность	282 131	125 440	-156691	124,9
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов	85 324	107 902	+22 578	20,9
Доходы будущих периодов	-	-	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	-
<i>ИТОГО по разделу V</i>	<i>367 455</i>	<i>233 342</i>	<i>-134113</i>	<i>57,5</i>
БАЛАНС	16 609 248	16 772 630	+163382	0,97

По состоянию на 31.12.2013г. долгосрочные вложения в дочерние общества составили

8 551 480 тыс. руб. в том числе:

ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» 8 341 469 тыс. руб.

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

Доходные вложения в материальные ценности (имущество, сданное в аренду) снизились на 11% или на 1 104 тыс. руб.

На 31.12.13г. остаточная стоимость основных фондов сданных в аренду составляет 9 892 тыс. руб.

Долгосрочная дебиторская задолженность снижена на 50% или на 15 351 тыс. руб. за счет переноса, согласно графику, по оплате задолженности за МПЗ от дочернего Общества ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой», в краткосрочную дебиторскую задолженность.

Остаточная стоимость основных средств уменьшилась на 0,3% или на 21167 тыс. руб.

В течение 2013 года увеличилась первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств на 276674 тыс. руб. в том числе:

- за счет технического перевооружения и реконструкции (ТП и Р) на сумму 151817 тыс. руб.;
- за счет приобретения основных фондов на сумму 7 198 тыс. руб.
- за счет прироста стоимости в результате переоценки основных средств на сумму 109 630

тыс. руб.

- за счет перевода из группы в группу «машины и оборудование» в группу «сооружения» 8 029 тыс. руб.

Всего выбыло основных средств по первоначальной стоимости 58052 тыс. руб.:

- за счет уменьшения стоимости в результате переоценки основных средств на сумму 47 966 тыс. руб.;

- за счет списания основных фондов 2 057 тыс. руб.

- за счет перевода из группы «машины и оборудование» в группу «сооружения» -8 029 тыс. руб.

На 31.12.2013 года основные фонды по первоначальной стоимости составили 10 000 875 тыс. руб. Накопленный износ на 31.12.13г. составил 3 149 573 тыс. руб. Остаточная стоимость основных средств на 31.12. 2013 г. составила 6 851302 тыс. руб.

Увеличение по статье баланса «Незавершенное строительство» на 4,7% или 40 403 тыс. руб. В течение 2013 года произведено затрат по незавершенному строительству на сумму 192 220 тыс. руб. в том числе:

- по техническому перевооружению и реконструкции (ТП и Р) Колымской ГЭС на сумму 188 050тыс. руб

- по техническому перевооружению и реконструкции (ТП и Р) Колымских электрических сетей на сумму 4131 тыс. руб.,

- затраты по ВЛ 220 кВ Колымская ГЭС –Дукат по КЭС на сумму 39 тыс. руб.

Ввод в эксплуатацию составил 151 817 тыс. руб. в том числе:

- по техническому перевооружению и реконструкции (ТП и Р) Колымской ГЭС ввод в эксплуатацию составил 142 076 тыс. руб.;

- по техническому перевооружению и реконструкции (ТПиР) Колымских электрических сетей ввод в эксплуатацию составил 9 741 тыс. руб.

Остаток незавершенного строительства на 31.12.2013 года 861 546 тыс. руб. Расшифровка представлена в таблице 17:

Таблица 17.
(тыс. руб.)

Наименование объекта строительства	Сумма НЗС на 31.12.2013г.
ВЛ. 220кВ Колымская ГЭС - Дукат	627 739
Сборно-Щитовое здание ангара п. Салтыковка Балашинского района	232
Тех. перевооружение и реконструкция по КГЭС	230 991
Реконструкция защит ВЛ 220 «КГЭС – Трансформаторная подстанция 220/110/35/6кВ «Электрокотельная»	335
Подстанция ПС 35/6 кВ «Электрокотельная №2»	2 249
Всего	861 546

По статье баланса "Приобретение объектов основных средств" остаток на 31.12.2012г. -110 тыс. руб. за 2013 год приобретено основных средств на сумму 7 088 тыс. руб. Введено основных средств на сумму 7 198 тыс. руб. остатка на 31.12.2013 года нет.

Валюта баланса увеличилась на 0,97 % или на 163 382 тыс. руб.

В пассиве баланса наблюдался рост по статьям:

- «Резервный капитал» на 10,8% или 6488 тыс. руб. – увеличение по решению Собрания акционеров за 2012 год;

Переоценка внеоборотных активов на 57 969 тыс. руб. или на 1,7% - увеличение за счет переоценки основных фондов на 31.12.2013 г.

- "Кредиторская задолженность" уменьшена на 124,9% или на 156 691 тыс. руб., что составляет на 31.12.2013 года 125 440 тыс. руб.

В структуре кредиторской задолженности основную часть занимает задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами 70% или 87 784тыс. руб., поставщикам и подрядчикам 12,3% или 15423 тыс. руб., задолженность по прочим кредиторам 17,7% или 22 233 тыс. руб.

В пассиве баланса наблюдалось также увеличение по статье «Прочие долгосрочные обязательства» на 9 % или на 138 896 тыс. руб.

В отчетном году была выявлена существенная ошибка прошлых лет, допущенная в результате неправильного отражения в бухгалтерском учете задолженности в бюджет и внебюджетные фонды за период с 1994 по 2003 год пени в сумме 1 012 204 тыс. руб.

Сумма до корректировки на 31.12.2012 года по прочим долгосрочным обязательствам – 333 232 тыс. руб. После корректировки по прочим долгосрочным обязательствам на 31.12.2012 года -1 345 436 тыс. руб.

На 31.12.2013 года долгосрочные обязательства составили -1 484 332 тыс. руб.

Увеличение долгосрочных обязательств произошло в связи с изменением графика погашения задолженности по пени начиная с 2013 года по 2031 год дело №2-1137/2007 от 12.09.2013 года,

Перенесены пени с краткосрочных обязательств по задолженности по налогам и сборам 148 109 тыс. руб.

Списано по решению Арбитражного суда Магаданской области от 22.01.2013 года №А37-3683-2012 по сроку давности 3 213 тыс. руб.

Уплачены пени в государственные внебюджетные фонды с долгосрочных обязательств 6 000 тыс. руб.

Оценочные обязательства, отраженные в бухгалтерском балансе на 31.12.2012 года составили 85 324 тыс. руб.

За 2013 год начислено оценочных обязательств на оплату отпусков с учетом страховых взносов на сумму 103 664 тыс. руб. Использовано средств из резерва при начислении отпускных и страховых взносов 81 086 тыс. руб. Остаток неиспользованного резерва на 31.12.2013 года составляет 107 902 тыс. руб.

Бухгалтерский баланс.

Результаты корректировок существенной ошибки прошлых лет, выявленных в отчетном году, представлены в таблице 18.

Таблица 18.
тыс. руб.

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
	Корректировка показателей 2012 года			
1 370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	148 714	(1 012 204)	(863 490)
1 373	Непокрытый убыток прошлых лет	(855 803)	(1012 204)	(1 868 007)
1300	Итого капитал и резервы	15 908 561	(1 012 204)	14 896 357
1 450	Прочие обязательства	333 232	1 012 204	1 345 436
	Корректировка показателей 2011 года			
1 370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	39 002	(1 035 019)	(996 017)
1 377	Нераспределенная прибыль отчетного года	201 737	(1 035 019)	(833 282)
1 450	Прочие обязательства	578 454	1 035 019	1 613 473
1 400	Итого долгосрочные обязательства	578 454	1 035 019	1 613 473

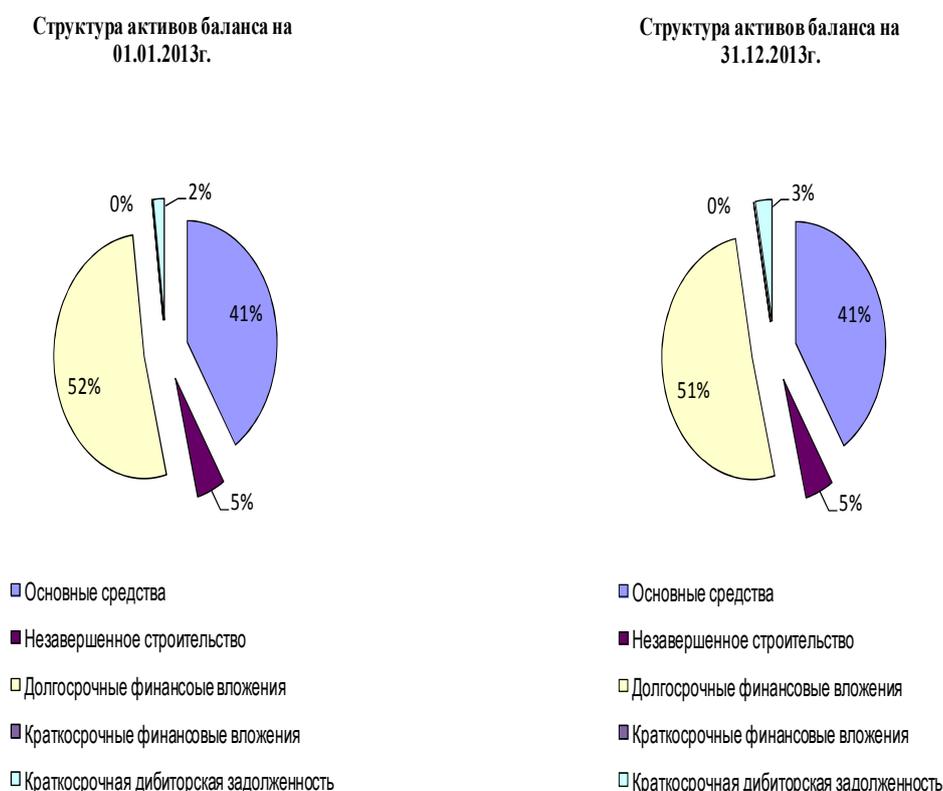
За 2013 год структура баланса Общества в целом существенно не изменилась. Основными источниками финансовых ресурсов Общества являются его собственные средства, доля которых увеличилась за истекший год на 1,05% и составила 89,9% .

Большая часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, доля которых за отчетный период увеличилась на 0,1% и составила 97,0% общей суммы хозяйственных средств.

В структуре активов баланса основной удельный вес занимают долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность 432 475 тыс. руб. или 87,2% к оборотным активам баланса. Общество проводит активную работу по уменьшению задолженности покупателей электроэнергии и материалов.

Структура активов баланса представлена на рисунке 2:

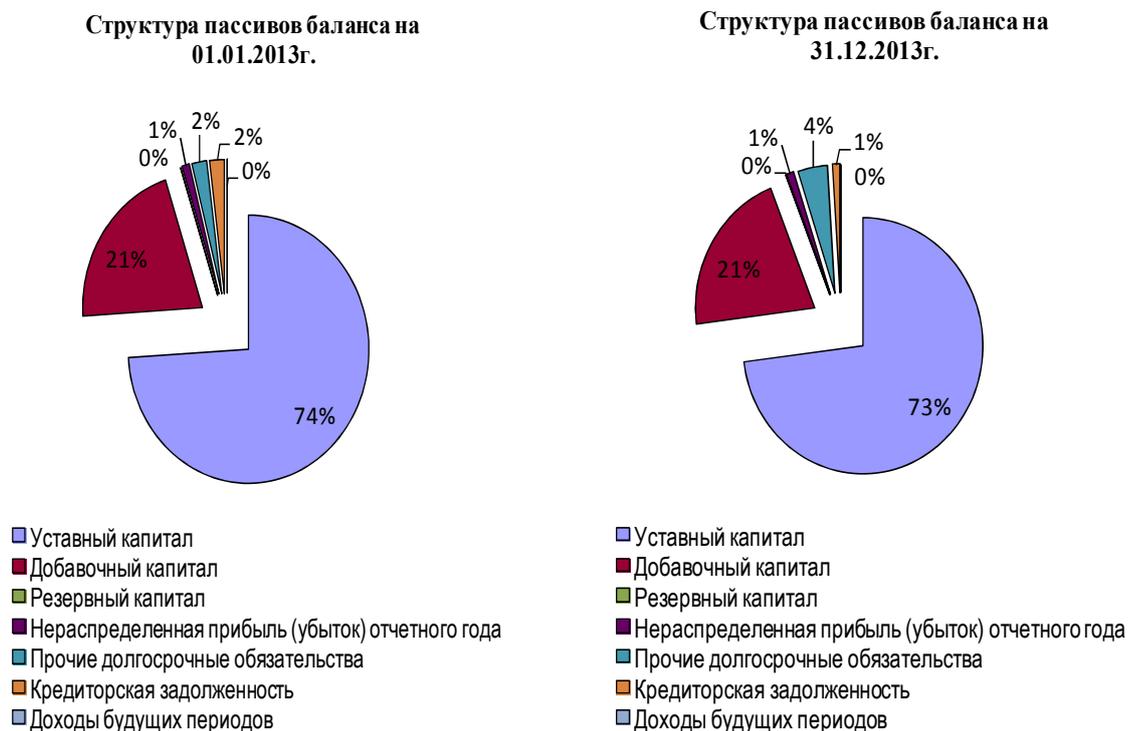
Рис.2



Соотношение собственного и заемного капитала Общества составляет на 31.12.12г. –11,5% и на 31.12.13г.- 11,4%. Это показывает, что собственные средства Общества практически не изменились (рост на 158599 тыс. руб. или на 1,05%) ,а заемные увеличились на 4 783 тыс. руб. или на 0,3%.

Структура пассива баланса представлена на рисунке 3:

Рис.3



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" представлен в таблице 19:

Таблица 19.

Расчет стоимости чистых активов ОАО "Колымаэнерго", тыс.руб.		
Показатель	31.12.2012	31.12.2013
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы	-	-
2. Основные средства	6 872 579	6 851 302
3. Незавершенное строительство	821 143	861 546
4. Доходные вложения в материальные ценности	10 996	9 892
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	8 551 480	8 551 480
6. Прочие внеоборотные активы	-	2 351
7. Запасы	58 269	62 724
8. НДС по приобретенным ценностям	-	-
9. Дебиторская задолженность	294 047	432 475
10. Денежные средства	679	830
11. Прочие оборотные активы	55	30
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-11)	16 609 248	16 772 630
ПАССИВЫ		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	-	-

14. Прочие долгосрочные обязательства	1 345 436	1 484 332
Показатель	31.12.2012	31.12.2013
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	-	-
16. Кредиторская задолженность	282 131	125 440
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-
18. Резервы предстоящих расходов	85 324	107 902
19. Прочие краткосрочные обязательства	-	-
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п.13-19)	1 712 891	1 717 674
21. Стоимость чистых активов (разность п.12-п.20)	14 896 357	15 054 956

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 15 054 956 тыс. руб. Таким образом, за 2013 год данный показатель увеличился на 158 599 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 (EBIT, EBITDA) позволяют определить относительную эффективность операционной деятельности в части способности компании генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность компании обслуживать свою задолженность.

Финансовые показатели представлены в таблице 20:

Таблица 20.

Показатели	2011г.	2012г.	2013г.	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль	201 737	129 761	101 262	78,0
EBIT	91 569	106 211	144 447	136,0
EBITDA	452 987	394 459	395 402	119,0

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение EBIT и EBITDA, которое в свою очередь вызвано, увеличением выручки от производства электроэнергии, за счет роста тарифа на электроэнергию; увеличение объема реализации в связи с заключением договора аренды имущественного комплекса Усть-Среднеканской ГЭС с 14 октября 2013 года (ввод объекта в эксплуатацию); увеличение выручки от оказания прочих работ, услуг.

Показатели эффективности

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

Показатели эффективности представлены в таблице 21.

Таблица 21.

Показатели	2011г.	2012г.	2013г.	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	16,4	9,66	5,98	61,9
Норма EBIT, %	7,26	7,90	8,53	107,6
Норма EBITDA, %	23,5	24,0	23,34	97,3

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 управления операционной задолженностью представлены в таблице 22:

Таблица 22.

Показатели	2011г.	2012г.	2013г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	4,4	4,96	5,21	105,0
Оборачиваемость дебиторской задолженности	117	73	70	95,9
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	1,42	6,1	7,6	124,6
Оборачиваемость кредиторской задолженности	257	59,8	48,0	80,3

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 2013 году на 105,0% (факт 2013 года 5,21) относительно 2012 года (факт 2012 года 4,96) 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 2013 году 124,6% (факт 2013 года 7,6) относительно 2012 года (факт 2012 года 6,1) 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 ликвидности представлены в таблице 23:

Таблица 23.

Показатели	2011г.	2012г.	2013г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,94	0,88	3,2	363,6
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,05	0,002	0,007	150,0
Коэффициент Бивера	100	100	100	100

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 структуры капитала представлены в таблице 24:

Таблица 24.

Показатели	2011г.	2012г.	2013г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,81	0,96	0,90	94
Соотношение заемного и собственного капитала	0,12	0,11	0,11	100

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Компании собственным капиталом. Динамика снижения данного коэффициента на 94% (факт 2013 года 0,90) относительно 2012 года (факт 2012 года 0,96) показывает снижение 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. Показатель на уровне 2012 года.

Показатели доходности капитала

Показатели доходности капитала представлены в таблице 25:

Таблица 25.

Показатели	2011г.	2012г.	2013г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	1,21	0,78	0,61	78,2
ROE, %	1,28	0,85	0,64	75,2

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.

Снижение значений данных показателей доходности капитала объясняется уменьшением чистой прибыли за отчетный период 2013 года (факт 2013 года 101 262 тыс.руб.) относительно 2012 года (факт 2012 года 129 761 тыс.руб.), соответственно по показателям:

ROA на 78,2% (факт 2013 года - 0,61) относительно 2012 года (факт 2012 года - 0,78);

ROE на 75,2 (факт 2013 года - 0,64) относительно 2012 года (факт 2012 года - 0,85).

4.4. Анализ дебиторской задолженности.

Структура дебиторской задолженности за 2011-2013 гг. представлена в таблице 26:

Таблица 26.

№ п/п	Наименование показателя	2011г.	2012г.	2013г.	Темп роста (5/4) %
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев), в том числе:	61 403	46 053	30 702	66,7
1.1.	покупатели и заказчики	-	-	-	
1.2.	векселя к получению	-	-	-	
1.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ	61 403	46 053	30 702	66,7
1.4.	авансы выданные	-	-	-	
1.5.	прочие дебиторы	-	-	-	
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев), в том числе:	186 493	247 994	401 773	162
2.1.	покупатели и заказчики	52 305	62 501	160 079	256,1
2.2.	векселя к получению	-	-	-	
2.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ	62 177	143 958	241 694	167,9
2.4.	задолженность участников по взносам в уставной капитал	-	-	-	
2.5.	авансы выданные	62 449	29 455	35 758	121,4
2.6.	прочие дебиторы	9 562	12 080	8 618	71,3

По состоянию на 31.12.2013 г. долгосрочная дебиторская задолженность (свыше 12 мес.) составила 30 702 тыс.руб., краткосрочная дебиторская задолженность (до 12 мес.) – 401 773 тыс.руб.

По сравнению с 2012 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом увеличилась на 153 779 тыс. руб., за счет увеличения оборотов с покупателями электроэнергии, за счет увеличения услуг с дочерним обществом ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой».

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

Структура кредиторской задолженности за 2011-2013 гг. представлена в таблице 27:

Таблица 27.

№ п/п	Наименование показателя	2011г. Факт	2012г. Факт	2013г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Займы и кредиты	-	-	-	-
2.	Кредиторская задолженность	124 050	282 131	125 440	44,5

№ п/п	Наименование показателя	2011г. Факт	2012г. Факт	2013г. Факт	Темп роста (5/4) %
2.1.	поставщики и подрядчики	25 898	11 582	15 423	133,2
2.2.	векселя к уплате		-	-	-
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами		-	-	-
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом		-	-	-
2.5.	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	76 192		211	100
2.6.	по налогам и сборам	7 362	268 075	87 573	32,7
2.7.	авансы полученные	14	1 987	193	9,7
2.8.	прочие кредиторы	14 584	487	22 040	4 525
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		-	-	-
4.	Доходы будущих периодов		-	-	-
5.	Резервы предстоящих расходов	85 655	85 324	107 902	126,5
6.	Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	-

По состоянию на 31.12.2013 г. кредиторская задолженность составила 125 440 тыс.руб.

По сравнению с 2012 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом уменьшилась на 156 691 тыс. руб.

Задолженность перед поставщиками и подрядчиками увеличилась на 3 841 тыс. руб. и составила 15 423 тыс. руб.

Задолженность перед государственными внебюджетными фондами по состоянию на 31.12.2013 г. Составляет 211 тыс. руб.

Задолженность по налогам и сборам уменьшена на сумму 180 502 тыс. руб., из них 148 109 тыс. руб. перенесено в долгосрочные обязательства по графику гашения.

Списано по решению Арбитражного суда Магаданской области от 22.01.2013 года №А37-3683/2012, а также на основании решения МИ ФНС по КН №4 сумма 32 961 тыс. руб., начислены налоги за 2013 год в сумме 487 133 тыс. руб., уплачены 486 565 тыс. руб.

Задолженность на 31.12.13г. по налогам 87 573 тыс. руб. в том числе:

- НДС –50 809 тыс. руб.
- Налог на прибыль – 146 тыс. руб.
- прочие налоги и сборы – 39 тыс. руб.
- налог на имущество – 36 579 тыс. руб.

По прочим кредиторам задолженность увеличена на сумму 19 759 тыс.руб.

Долгосрочная кредиторская задолженность увеличена на 138 896 тыс. руб. (перенесено из краткосрочных обязательств в долгосрочную задолженность сумма 148109 тыс. руб., в связи с изменением графика погашения задолженности по пени, начиная с 2013 года по 2031 год, дело №2-1137/2007 от 12 сентября 2013 года).

Списано по решению Арбитражного суда Магаданской области от 22.01.2013 года №А37-3683-2012 по сроку давности 560 тыс. руб. пени по налогам, и 2 653 тыс. руб. пени по внебюджетным фондам.

Уплачены пени в государственные внебюджетные фонды с долгосрочных обязательств 6 000 тыс. руб.

Задолженность на 31.12.13г. по долгосрочным обязательствам составила 1 484 332 тыс. руб. в том числе:

- пени и штрафы в государственные внебюджетные фонды - 941 609 тыс. руб.
- пени и штрафы по налогам и сборам - 542 723 тыс. руб.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

На существующем этапе развития основной деятельности дивидендная политика общества предусматривает, что вся прибыль остается в распоряжении общества в качестве нераспределенной прибыли прошлых лет или направляется на погашение убытков прошлых лет, однако в среднесрочной перспективе не исключено, что акционеры пересмотрят дивидендную политику.

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 В) – 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 863,5 млн.руб., начисление дивидендов производится в размере остатка денежных средств. Оставшаяся чистая прибыль распределяется на резервный фонд и на гашение убытков прошлых лет.

За 2012 год дивиденды не начислялись.

Увеличен Резервный фонд на сумму 6 488 тыс. руб.

Гашение убытков прошлых лет в сумме 123 273 тыс. руб.

Размер выплаченных ОАО «Колымаэнерго» дивидендов, тыс. руб. (общая сумма в год) представлен в таблице 28.

Таблица 28.

Дивиденды	2011г.	2012 г.	2013г.
Всего, в том числе:			
на обыкновенные акции	10 955	9 776	0
на привилегированные акции			

В 2013 году выплата дивидендов не производилась:

Таблица 28.1.

Отчетный период, за который выплачивались дивиденды по акциям	2013 год	
	Обыкновенные	Привилегированные типа А
Категория (тип) акций		
Общий размер объявленных дивидендов:	0 руб.	0 руб.
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию	0 руб.	0 руб.
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов	В течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов	
Общий размер выплаченных дивидендов	0 руб.	0 руб.

Выплата дивидендов не планируется, в связи с ограниченным остатком денежных средств на конец отчетного периода.

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность

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

Основной задачей Общества является выполнение программы ТПИР.

Инвестиционная программа включает в себя следующие направления:

- капитальные вложения;
- финансовые вложения.

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений.

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

Освоение капитальных вложений за прошедшие три года представлено в таблице 29 и на рисунке 4:

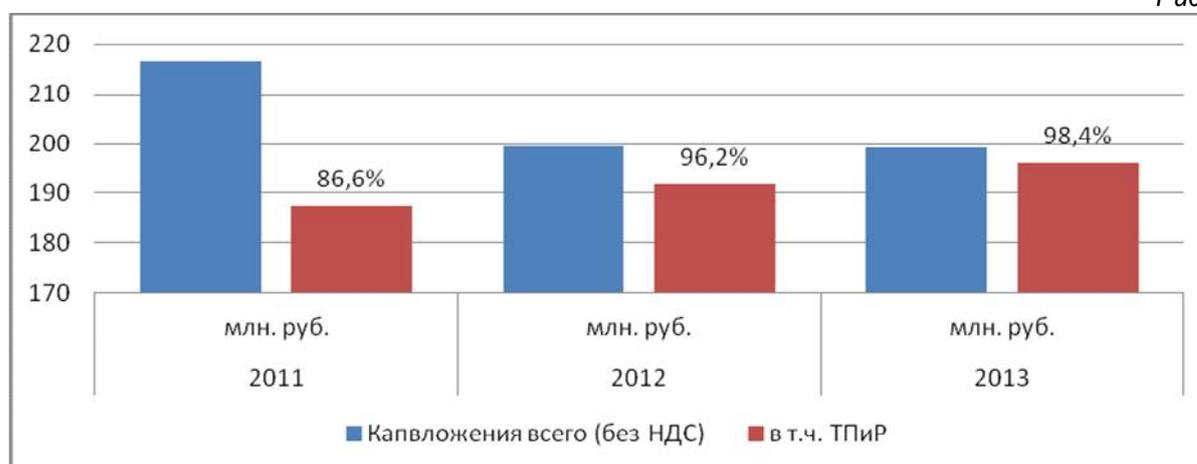
Динамика капитальных вложений

Таблица 29.

№	Показатель	2011		2012		2013	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
1	Капвложения всего (без НДС)	216,5	100	199,5	100	199,3	100
1.1.	в т.ч. ТПИР	187,5	86,6	191,9	96,2	196,2	98,4
1.1.1.	ТПИР Колымской ГЭС	179,1	82,7	184,0	92,2	188,1	94,3
1.1.2.	ТПИР Электросетевых объектов	8,4	3,9	7,9	4,0	8,1	4,1
1.2.	Новое строительство	21,6	10	0	0	0	0,0
1.3.	Приобретение основных средств	7,4	3,4	7,6	3,8	3,1	1,6

Динамика капитальных вложений за 2011 - 2013 г.г., млн. руб.

Рис. 4.



Источники финансирования инвестиционных программ представлены в таблице 30.

Таблица 30.
млн. руб.

Источник финансирования	План	Факт
Амортизация	188,4	201,5
Возврат НДС	67,8	34,6

Структура капиталовложений (освоение) по направлениям представлена в таблице 31.

Таблица 31.
млн. руб.

Наименование направлений	2013 год (без НДС)	
	план	факт
Гидротурбинное, гидромеханическое, вспомогательное оборудование	86,4	69,0
Электротехническое оборудование	23,8	23,8
АСУТП, РЗА и ПА	52,7	56,7
Оборудование СДТУ и связи	0,0	0,0
Системы безопасности	14,4	13,7
Гидротехнические сооружения	34,1	15,6
Здания и прочие сооружения	0,0	0,0
АСУП, системы телекоммуникаций	4,5	4,0
Объекты непромышленной сферы	0,0	0,0
Работы по расширению действующих объектов	0,0	0,0
Прочее	1,4	0,0
Оборудование, не требующее монтажа	13,3	5,2
Электросетевые объекты	8,0	8,1
Новое строительство	135,4	0
Приобретение объектов основных средств	2,3	3,1
Всего	376,5	199,3

Финансирование Инвестиционной программы

Таблица 32.
млн. руб.

	2013 год (с НДС)	
	план	факт
Финансирование Инвестиционной программы	416,0	236,1

Выполнение КПЭ Общества «Выполнение годовой Инвестиционной программы» за 2013 год составляет 87% без учета проекта «ВЛ 220 кВ «Усть-Среднеканская ГЭС –Дукат»». В составе инвестиционной программы ОАО «РусГидро» на 2013-2015г.г. был включен проект «ВЛ 220 кВ «Усть-Среднеканская ГЭС –Дукат»» с объемом финансирования на 2013 год 159,79 млн.руб. В соответствии с утвержденной инвестиционной программой проект был включен в бизнес-план ОАО «Колымаэнерго» на 2013-2015г.г. При корректировке инвестиционной программы Приказом Минэнерго №640 от 24.09.2013г. проект «ВЛ 220 кВ «Усть-Среднеканская ГЭС –Дукат»» исключен.

Раздел 6. Инновации

6.1. Инновации

Работы по внедрению инновационной техники и технологии в 2013 году не велись.

Приложение 2. Заключение Аудитора

Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии

Приложение 4. Сделки Общества

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками				
Нет	-	-	-	-
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованностью				
Договор на предоставление точек доступа для выхода в Интернет №1165 от 28.06.13	Протокол Совета директоров №6 от 27.06.2013	Стороны- ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» Срок действия Договора- Договор вступает в силу с даты подписания его сторонами, применяется к отношениям сторон, возникшим с 01.06.2013, и действует до 31.12.2013.	4 200 000 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор аренды имущества №1166 от 28.06.13	Протокол Совета директоров №6 от 27.06.2013	Стороны- ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» Срок действия Договора- Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами, применяется к отношениям сторон, возникшим с 01.06.2013 года и действует до 31.12.2013 года.	38 721 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор на предоставление доступа к телефонной связи №1167 от 28.06.13	Протокол Совета директоров №6 от 27.06.2013	Стороны- ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» Срок действия Договора- Договор вступает в силу с даты подписания его сторонами, применяется к отношениям сторон, возникшим с 01.06.2013, и действует до 31.12.2013.	483 881 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор аренды помещений под офис №1168 от 28.06.13	Протокол Совета директоров №6 от 27.06.2013	Стороны- ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» Срок действия Договора- Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами, применяется к отношениям сторон, возникшим с 01.06.2013 года и действует до 31.12.2013 года.	2 390 748 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобряющей сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
Договор возмездного оказания услуг №1169 от 28.06.13	Протокол Совета директоров №6 от 27.06.2013	Стороны- ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» Срок действия Договора- Договор вступает в силу с даты подписания его сторонами, применяется к отношениям сторон, возникшим с 01.06.2013, и действует до 31.12.2013.	7 745 639 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор на организацию и проведение регламентированных закупочных процедур №1158 от 28.06.13	Протокол Совета директоров №6 от 27.06.2013	Стороны- ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» Срок действия Договора- Договор вступает в силу с даты подписания его сторонами, применяется к отношениям сторон, возникшим с 01.06.2013, и действует до 31.12.2013.	2 852 375 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор возмездного оказания услуг №1163 от 27.06.13	Протокол Совета директоров №6 от 27.06.2013	Стороны- ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» Срок действия Договора- Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами, применяется к отношениям сторон, возникшим с 15.05.2013, и действует до 30.06.2013.	79 882 383 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор аренды движимого имущества №1181 от 08.08.13	Протокол Совета директоров №7 от 07.08.2013	Стороны-ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой», Срок действия договора- Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами, применяется к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2013 года, и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств.	27 324 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро»
Договор аренды имущества №1182 от 08.08.13	Протокол Совета директоров №7 от 07.08.2013	Стороны-ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой», Срок действия договора- Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами, применяется к отношениям Сторон, возникшим с 30.07.2013 года, и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств.	832 750 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро»

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
Договор возмездного оказания услуг №1183 от 08.08.13	Протокол Совета директоров №7 07.08.2013	Стороны-ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой», Срок действия договора- Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами, применяется к отношениям Сторон, возникшим с 30.07.2013 года, и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств.	706 332 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро»
Договор возмездного оказания услуг №1184 от 08.08.13	Протокол Совета директоров №7 07.08.2013	Стороны-ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» Срок действия договора- Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами, применяется к отношениям Сторон, возникшим с 30.07.2013 года, и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств.	4 526 939 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро»
Договор возмездного оказания услуг №1185 от 08.08.13	Протокол Совета директоров №7 07.08.2013	Стороны-ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» Срок действия договора- Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами, применяется к отношениям Сторон, возникшим с 01.01.2013 года, и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств.	33 749 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро»
Договор на предоставление спецтехники, автотранспорта и материалов для ликвидации последствий возможных чрезвычайных ситуаций природного техногенного характера и террористических актов на гидротехнических сооружениях Колымской ГЭС №1186 от 08.08.13	Протокол Совета директоров №7 07.08.2013	Стороны-ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» Срок действия договора- Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами, применяется к отношениям Сторон, возникшим с 01.01.2013 года, и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств.	100 000 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро»

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобряющей сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
Договор возмездного оказания услуг № 1187 от 08.08.13	Протокол Совета директоров №7 от 07.08.2013	Стороны-ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» Срок действия договора- Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами, применяется к отношениям Сторон, возникшим с 30.07.2013 года, и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств.	400 299 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро»
Договор на оказание услуг по ремонту и обслуживанию компьютерного оборудования № 1208 от 21.10.13	Протокол Совета директоров №8 от 17.10.2013	Стороны- ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» Срок действия договора- Договор вступает в силу с даты его подписания сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 10.08.2013, и действует до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств.	691 167 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор на предоставление услуг типографии №1209 от 21.10.13	Протокол Совета директоров №8 от 17.10.2013	Стороны- ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» Срок действия договора- Договор вступает в силу с даты его подписания сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 10.08.2013, и действует до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств.	556 249 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор на предоставление точек доступа для выхода в Интернет и IP-телефонии №1210 от 21.10.13	Протокол Совета директоров №8 от 17.10.2013	Стороны-ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» Срок действия договора- Договор вступает в силу с момента подписания его сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2013, и действует до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств.	5 353 255 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро»

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
Договор на услуги по сопровождению установленного программного обеспечения №1211 от 21.10.13	Протокол Совета директоров №8 от 17.10.2013	Стороны-ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» Срок действия договора- Договор вступает в силу с момента подписания его сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2013, и действует до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств.	2 123 571 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро»
Договор аренды имущества №1204 от 14.10.13	Протокол Совета директоров №8 от 17.10.2013	Стороны- ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» Срок действия договора- Договор вступает в силу с момента подписания его сторонами и действует до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств.	38 498 927 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор возмездного оказания услуг №1215 от 14.10.13	Протокол Совета директоров №8 от 17.10.2013	Стороны- ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» Срок действия договора- Договор вступает в силу с момента подписания его сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.09.2013, и действует до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств.	96 735 856 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор аренды имущества №197/2013 от 25.09.13	Протокол Совета директоров №9 от 08.11.2013	Стороны-ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» Срок действия договора- Договор вступает в силу с момента подписания его сторонами и действует до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств.	343 279 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро»

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобряющей сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
Договор возмездного оказания услуг по обучению № 200/2013 от 30.09.13	Протокол Совета директоров №9 от 08.11.2013	Стороны-ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» Срок действия договора- Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств.	1 291 863 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро»
Договор возмездного оказания услуг №202/2013 от 02.10.13	Протокол Совета директоров №9 от 08.11.2013	Стороны-ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» Срок действия договора- Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств.	19 405 170 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро»
Договор аренды имущества №1206 от 14.10.13	Протокол Совета директоров №9 от 08.11.2013	Стороны- ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» Срок действия договора- Договор вступает в силу с момента подписания его сторонами и действует до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств.	1 199 844 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Договор возмездного оказания услуг №199 от 02.10.13	Протокол Совета директоров №9 от 08.11.2013	Стороны-ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» Срок действия договора- Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств.	23 778 915 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро»
Договор подряда на выполнение работ по монтажу датчиков КИА №205/2013 от 08.10.13	Протокол Совета директоров №9 от 08.11.2013	Стороны-ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» Срок действия договора- Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств.	778 557 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро»

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
Договор подряда № 203/201 от 30.09.13	Протокол Совета директоров №9 от 08.11.2013	Стороны-ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» Срок действия договора- Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств.	2 300 708 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро»
Договор возмездного оказания услуг №1224 от 21.11.13	Протокол Совета директоров №9 от 08.11.2013	Стороны-ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» Срок действия договора- Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств.	6 197 885 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро»
Договор возмездного оказания услуг № 201/2013 от 25.09.13	Протокол Совета директоров №9 от 08.11.2013	Стороны-ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» Срок действия договора- Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.10.2013, и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств.	1 784 289 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро»
Договор возмездного оказания услуг по предоставлению спецтехники для нужд филиала «Колымские электрические сети» ОАО «Колымаэнерго» №1220 от 06.11.18	Протокол Совета директоров №9 от 08.11.2013	Стороны-ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» Срок действия договора- Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 24.09.2013, и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств.	852 580 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро»
Договор возмездного оказания услуг №203 от 25.09.13	Протокол Совета директоров №9 от 08.11.2013	Стороны-ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» Срок действия договора- Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств.	2 133 069 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро»

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
Договор подряда на выполнение работ по монтажу/демонтажу опор и электротехнического оборудования №1232/КЭС от 16.12.13	Протокол Совета директоров №10 от 16.12.2013	Стороны-ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-СреднеканГЭСстрой» Срок действия договора- Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами, распространяет свое действия на отношения сторон, возникшие с 01.11.2013, и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств.	1 056 097 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро»
Дополнительное соглашение к Договору аренды недвижимого и движимого имущества между ОАО "Колымаэнерго" и ОАО "Усть-Среднеканская ГЭС" №1204 от 14.10.2013	Протокол Совета директоров №10 от 16.12.2013	Стороны- ОАО «Колымаэнерго» и ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС» Срок действия Дополнительного соглашения- Дополнительное соглашение вступает в силу с даты подписания его сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 14.10.2013, и действует до полного исполнения ими принятых на себя обязательств.	38 270 217 руб. (с учетом НДС)	ОАО «РусГидро», Генеральный директор ОАО «Колымаэнерго»
Прочие сделки				
Нет	-	-	-	-

Приложение 5.

Состав Совета директоров ОАО "Колымаэнерго" в 2012-2013 корпоративном году:

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 22.05.2012 №1

Председатель Совета директоров:

Ябузаров Магомед Ябузарович

Год рождения: 1964

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель Главного инженера по эксплуатации

Доля в уставном капитале общества, 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

Члены Совета директоров:

Бурнышев Алексей Иванович

Год рождения: 1970

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления организации эксплуатации вновь вводимых объектов Департамента управления режимами

Доля в уставном капитале общества, 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

Мурин Леонид Аркадьевич

Год рождения: 1954

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «Колымаэнерго»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

Доля в уставном капитале общества, 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

Недотко Вадим Владиславович

Год рождения: 1975

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Департамента
экономического планирования

Доля в уставном капитале общества, 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

Станюленайте Янина Эдуардовна

Год рождения: 1980

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ОАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Директор по корпоративному
управлению

Доля в уставном капитале общества, 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, 0%

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, 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

Адрес электронной почты: energo@kolymamsk.ru

Информация об аудиторе

Наименование Закрытое акционерное общество "ЭНПИ Консалт"

ИНН / КПП 7737017200/772501001

Государственная регистрация : Дата государственной регистрации – 24.12.1992

Номер свидетельства о государственной регистрации – 427.526

Регистрирующий орган – Московская регистрационная палата

Основной государственный регистрационный номер, за которым в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) внесена запись – 1027700283566

Дата внесения записи в ЕГРЮЛ – 07.10.2002

Место нахождения: 115191, г. Москва, Духовской пер., д.14

Почтовый адрес: 117630, г. Москва, Старокалужское шоссе, д.65

Телефон, телефакс: (495) 221-73-79, 221-65-62

Лицензии: на осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, ГТ № 0034038 от 08.07.2010, выдана Управлением ФСБ России по Москве и Московской области, срок действия до 02.11.2014

Членство в саморегулируемой организации аудиторов: Некоммерческое партнерство "Институт Профессиональных Аудиторов" (ИПАР)

Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций: Основной регистрационный номер – 10302000041. Дата внесения в реестр – 30.10.2009

Информация о регистраторе Общества

Регистратором Общества в 2013 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@rrost.ru

Лицензия: на осуществление деятельности по ведению реестра

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

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