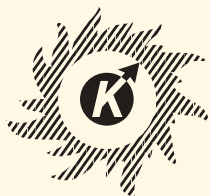


ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

КУЗБАССЭНЕРГО

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

2010



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
КУЗБАССЭНЕРГО

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2010

Имя

Кузбасское открытое акционерное общество
энергетики и электрификации «Кузбассэнерго»
(ОАО «Кузбассэнерго»)

Миссия

Миссия ОАО «Кузбассэнерго» заключается в бесперебойном и надежном снабжении потребителей теплом и энергией, обеспечении эффективности производства и инвестиционной привлекательности.

Личные данные

Кузбасское открытое акционерное общество энергетики и электрификации (ОАО «Кузбассэнерго») является одним из крупнейших предприятий Кузбасса и Алтайского края. ОАО «Кузбассэнерго» является неотъемлемой частью единой энергосистемы России и субъектом оптового рынка электроэнергии.

Компания осуществляет производство и продажу электрической и тепловой энергии, электрической мощности, а также обеспечивает передачу тепла.

ОАО «Кузбассэнерго» сегодня – это шесть тепловых электростанций в Кемеровской области и три электростанции в Алтайском крае, обеспечивающих генерацию энергии и мощности, тепло-сетевых активов. Установленная электрическая мощность Компании составляет 4,5 тыс. МВт, установленная тепловая мощность – 8,9 тыс. Гкал/час.

Объем производства электрической энергии в 2010 г. – 24 244 млн. кВт.ч, тепла – 15 592 тыс. Гкал. Выручка Компании по итогам года составила 31 млрд. рублей.

Территориальная генерирующая компания ОАО «Кузбассэнерго» была сформирована в рамках реформирования российской электроэнергетики путем объединения в единую производственную компанию генерирующих активов Алтайского региона и Кузбасса.

В июле 2008 года, по завершении реорганизации РАО «ЕЭС России», ОАО «СУЭК» стало одним из крупнейших акционеров «Кузбассэнерго».

Генерирующие мощности компании обеспечивают не менее 12% выработки электроэнергии по Сибири и около 68% отпуска тепла потребителям Кузбасса и Алтая.

ОАО «Кузбассэнерго» – одна из самых привлекательных компаний в российской энергетике, учитывая высокое качество активов и близость к источникам дешевого топлива.

Надежно и бесперебойно снабжая энергией Кемеровскую область и Алтайский край, ОАО «Кузбассэнерго» обеспечивает устойчивое функционирование и развитие их экономики и социальной сферы.

	Овен	21 марта – 20 апреля
	Телец	21 апреля – 21 мая
	Близнецы	22 мая – 21 июня
	Рак	22 июня – 22 июля
	Лев	23 июля – 23 августа
	Дева	24 августа – 23 сентября
	Весы	24 сентября – 23 октября
	Скорпион	24 октября – 22 ноября
	Стрелец	23 ноября – 21 декабря
	Козерог	22 декабря – 20 января
	Водолей	21 января – 18 февраля
	Рыбы	19 февраля – 20 марта

Дни Рождения

4 октября – Ген. директор

Сергей Мироносцевский

16 февраля – председатель Совета
Директоров

Сергей Григорьев

21 марта – Исполнительный
директор

Юрий Шейбак

День энергетика – 22 декабря

Свой профессиональный праздник энергетики отмечают в один из самых коротких световых дней в году – 22 декабря.

Трудно переоценить значение работы энергетиков, чьим неустанным трудом создается одно из самых необходимых благ – тепло, которое обеспечивает комфорт в домах, школах, больницах, офисах.

Аббревиатура, термины и определения

АДР	Американские депозитарные расписки	НП	Некоммерческое партнерство
АСКУЭ	Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии	НП «АТС»	Некоммерческое партнерство «Администратор торговой системы» оптового рынка электрической энергии (мощности)»
БР	Балансирующий рынок - составная часть сектора отклонений оптового рынка электроэнергии, на котором продается электроэнергия, произведенная сверх плановых объемов	НПФ	Негосударственный пенсионный фонд
ВВП	Валовой внутренний продукт	ОАО	Открытое акционерное общество
ГВС	Горячее водоснабжение	ОГК	Оптовая генерирующая компания
ГРЭС	Государственная районная электростанция (историческое название)	ОЗМ	Осенне-зимний максимум нагрузок
ГТУ (ГТЭ)	Газотурбинная установка (газотурбинная электростанция)	ОПФ	Основные производственные фонды
КПД	Коэффициент полезного действия	ОРЭ	Оптовый рынок электрической энергии (мощности)
КПЭ	Ключевые показатели эффективности	ОЭС	Объединенная электроэнергетическая система
МПЗ	Материально-производственные запасы	ПВК	Пиковый водогрейный котел
МСФО	Международные стандарты финансовой отчетности	ПГУ	Парогазовая установка
НДС	Налог на добавленную стоимость	ПДК	Предельно допустимая концентрация
НИОКР	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы	ПДС	Предельно допустимые сбросы
		ПДВ ПДЗК ПИР	Предельно допустимые выбросы Постоянно действующая закупочная комиссия Проектно-изыскательские работы

Основные производственные результаты деятельности (operational highlights)

Основные производственные показатели	Ед.изм.	2009 год	2010 год
Установленная электрическая мощность	МВт	4 500	4 500
Производство электроэнергии	млн. кВт.ч	22 220	24 244
Установленная тепловая мощность	Гкал/час	8 905	8 905
Отпуск теплоэнергии	тыс. Гкал	14 956	15 592
Число сотрудников	чел.	6535	6361
Основные финансово-экономические показатели	Ед. изм.	2009	2010
Активы	млн.руб.	28 999	33 768
Собственный капитал	млн.руб.	25 615	27 754
Выручка от продажи продукции	млн.руб.	25 888	30 617
Прибыль от продажи продукции	млн.руб.	1 230	3 493
Чистая прибыль	млн.руб.	7	2 166
Чистая прибыль на акцию	руб.	0,000095	0,03064
ЕБИТДА	млн.руб.	1 850	4 344

Мощность установленная – наибольшая активная электрическая мощность, с которой электроустановка может длительно работать без перегрузки, в соответствии с паспортом оборудования.

ЕБИТДА – сокращение от англ. «Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization» - прибыль до вычета расходов по процентам, уплаты налогов и амортизационных отчислений.

Единицы измерения:

Гкал	Гигакалория. Единица измерения тепловой энергии	кВт.ч	Киловатт-час. Единица измерения электрической энергии
Гкал/ч	Гигакалория/час. Единица измерения тепловой мощности	МВт	Мегаватт. Единица измерения электрической мощности
кВ	Киловольт. Единица измерения	тут	Тонна условного топлива



Рязань 0 часов;
 Салехард +2 часа;
 Самара +0 часов;
 Санкт-Петербург 0 часов;
 Саранск 0 часов;
 Саратов 0 часов;
 Смоленск 0 часов;
 Сочи 0 часов;
 Ставрополь 0 часов;
 Сыктывкар 0 часов;
 Тамбов 0 часов;
 Тверь 0 часов;
 Томск +3 часа;
 Тула 0 часов;

Тюмень +2 часа;
 Улан-Удэ +5 часов;
 Ульяновск +0 часов;
 Уфа +2 часа;
 Хабаровск +7 часов;
 Ханты-Мансийск +2 часа;
 Чебоксары 0 часов;
 Челябинск +2 часа;
 Черкесск 0 часов;
 Чита +6 часов;
 Элиста 0 часов;
 Южно-Сахалинск +7 часов;
 Якутск +6 часов;
 Ярославль 0 часов;

Действующие станции на территории Кемеровской области:

Томь - Усинская ГРЭС
 Беловская ГРЭС
 Кемеровская ГРЭС
 Кемеровская ТЭЦ
 Ново-Кемеровская ТЭЦ
 Кузнецкая ТЭЦ
 ЗВК

Действующие станции на территории Алтайского края:

Барнаульская ТЭЦ-1
 Барнаульская ТЭЦ-2
 Барнаульская ТЭЦ-3
 БТЦ

Календарь событий 2010 года

I Январь

Компания приступила к реализации ремонтной программы 2010 года. Согласно планам, на объектах генерации Кузбасса и Алтай предусматривается отремонтировать 129 единиц основного тепломеханического оборудования. В теплосетевом хозяйстве в период летней ремонтной кампании планируется к замене 11,654 км трубопроводов, в том числе 9,81 км – в Кузбассе и 1,844 км – в Барнауле.

II Февраль

Исполнительный директор ОАО «Кузбассэнерго» Ю.В. Шейбак и председатель Областного комитета «Электропрофсоюз» Н.Я. Кузнецова подписали Соглашение о продлении и изменении Коллективного договора ОАО «Кузбассэнерго» на 2010 год. Соглашение обеспечивает сохранение всех обязательств Компании по социальным гарантиям и льготам, предусмотренным Коллективным договором 2007-2008 г.г., который был также пролонгирован и в 2009 году.

27 февраля Барнаульская ТЭЦ-2 отметила свой 55-летний юбилей. С ее вводом в работу в 1955 году начался новый этап развития барнаульской энергетики. Установленная электрическая мощность Барнаульской ТЭЦ-2 – 335 МВт, тепловая – 1273,5 Гкал/час.

III Март

Состоялся первый в 2010 году научно-технический совет генерирующей компании. Обсуждались планы по проведению ремонтной и инвестиционной программ текущего года. Были подведены итоги выполнения ремонтной программы и инвестиционных проектов в 2009 году, параметры работы основного оборудования и основные производственные результаты за 12 месяцев прошлого года.

IV Апрель

Паводковая комиссия ОАО «Кузбассэнерго» завершила плановую проверку энергопредприятий Компании к надежному и безаварийному прохождению весеннего половодья. На всех предприятиях компании созданы и действуют паводковые комиссии, составлены планы противопаводковых мероприятий по предотвращению аварийных ситуаций и ликвидации их возможных последствий.

V Май

В преддверии празднования 65-летия Победы в Великой Отечественной войне ОАО «Кузбассэнерго» направило 2,5 млн. руб. на оказание материальной помощи своим ветеранам-энергетикам, имеющим звание «Ветеран войны» и «Труженик тыла». Ветеранам была вручена юбилейная медаль в честь 65-летия со дня Победы в Великой Отечественной войне и выплачено по пять тысяч рублей. Всего этой наградой удостоены 502 ветерана-энергетика.

VI Июнь

25 июня проведено годовое общее собрание акционеров ОАО «Кузбассэнерго», на котором утвержден годовой отчет, годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках. Чистую прибыль общества в размере 6 млн. 716 тыс. рублей, полученную в 2009 году, ре-

шено оставить нераспределенной. Принято также решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2009 финансового года. Избран новый состав Совета директоров Общества и ревизионной комиссии. Аудитором Общества утверждено Закрытое акционерное общество БДО Юникон, г. Москва.

За реализацию проектов, связанных с разработкой технологий включения молодежи в социально активную деятельность, Компания признана лауреатом конкурса «Формула будущего» в номинации «Двигатель успеха», организованного в рамках II Фестиваля социальных программ «СоДействие». Организаторами Фестиваля выступили Общественная Палата РФ и Центр развития общественных коммуникаций при поддержке Министерства экономического развития РФ, Министерства спорта, туризма и молодежной политики РФ и РСПП.

VII

Июль



1 июля Генеральный директор ОАО «СУЭК» Владимир Рашевский и Генеральный директор ООО «УК Сибирская генерирующая компания» - Управляющей компании ОАО «Кузбассэнерго» Сергей Мироносецкий подписали соглашение о социально-экономическом сотрудничестве на 2010 год с Администрацией Алтайского края. Согласно соглашению ОАО «Кузбассэнерго» предстоит участие в модернизации существующих и строительстве новых генерирующих мощностей на территории края, в разработке и проведении экологических мероприятий, вопросах развития теплосетевого хозяйства, социального обеспечения энергетиков и в реализации благотворительных программ в 2010 году. На финансирование краевых социальных программ в сфере образования, здравоохранения и жилищного строительства, осуществляемых на территории Алтайского края, в течение года будет направлено 5,5 млн. рублей.

Председателем Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» второй год подряд избран заместитель Генерального директора – директор по связям и коммуникациям ОАО «СУЭК» Григорьев Сергей Александрович. Советом директоров утвержден план работы Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» на 2010-2011 гг.

Кемеровская ГРЭС ОАО «Кузбассэнерго» удостоена Знака отличия «За работу без аварий и травматизма». Решение о награждении принято Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики (Объединение РаЭл) за заслуги коллектива электростанции в развитии электроэнергетики России, образцовое выполнение трудовых обязанностей и высокий профессионализм.

7 июля 80-летний юбилей отметил легендарный энергетик Кузбасса Николай Николаевич Петерс. С далекого 1947 года по настоящее время работает Николай Николаевич в энергетике региона. 10 лет - с 1986 по 1996 годы – он возглавлял региональную энергосистему. Петерс Н.Н. удостоен множества государственных наград и наград Кемеровской области.

VIII

Август

В середине августа 2010 года Правительством РФ был утвержден перечень инвестиционных проектов компаний, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности.

Договор на присоединение мощности позволит Компании получить гарантированный возврат инвестиций в течение десяти лет, с возможностью продления на пять лет, а также гарантировать потребителям региона надежность их энергообеспечения.

Наиболее крупные инвестиционные проекты ОАО «Кузбассэнерго» на ближайшие несколько лет будут связаны с развитием генерирующих мощностей в рамках исполнения обязательств Общества по договору о предоставлении мощности (ДПМ) на оптовый рынок.

IX Сентябрь



Совет директоров ОАО «Кузбассэнерго» принял решение расторгнуть договор с регистратором Общества - Открытым акционерным обществом «Центральный московский депозитарий» (ЦМД). Поводом к расторжению договора послужило решение Федеральной службы по финансовым рынкам (ФСФР) об аннулировании лицензии ЦМД на осуществление регистраторской деятельности, которое вступает в силу с 1 февраля 2011 г.

10 сентября на Ново-Кемеровской ТЭЦ ОАО «Кузбассэнерго» прошли торжественные мероприятия, связанные с ее 55-летним юбилеем. Сегодня Ново-Кемеровская ТЭЦ – самая молодая электростанция в областном центре Кузбасса, обеспечивающая электроэнергией третью часть левобережной части города Кемерово и предприятия химической промышленности.

X Октябрь

Совет директоров ОАО «Кузбассэнерго» на заседании 15 октября 2010 г. одобрил заключение ряда договоров о предоставлении мощности с покупателями мощности на оптовом рынке.

XI Ноябрь

ОАО «Кузбассэнерго» вручен Паспорт готовности к работе в осенне-зимний период 2010-2011 гг. Документы, подтверждающие готовность энергопредприятий Компании к несению максимальных нагрузок, получили все входящие в структуру электростанции, расположенные на территории Кемеровской области и в Алтайском крае.

Предприятиями Компании выполняется запланированный объем капитальных, средних и текущих ремонтов основного и вспомогательно-го оборудования, обеспечен нормативный запас топлива и материально-технических ресурсов. Основное оборудование, прошедшее капитальные и средние ремонты, соответствует нормативно-технической документации и заслуживает оценки «хорошо». При подготовке к ОЗП проведено обучение персонала, прошли противоаварийные и противопожарные тренировки, соревнования по профессиональному мастерству.

ОАО «Кузбассэнерго» стало победителем XIII ежегодного федерального конкурса годовых отчетов и корпоративных сайтов в номинации «Лучший годовой отчет эмитента федерального округа».

XII Декабрь

Состоялось внеочередное общее собрание акционеров ОАО «Кузбассэнерго», на рассмотрение которого были вынесены вопросы об утверждении Устава Общества в новой редакции, об утверждении внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, об одобрении взаимосвязанных крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность. Акционеры Общества утвердили Устав ОАО «Кузбассэнерго» в новой редакции и Положение об общем собрании акционеров Общества в новой редакции, а также одобрили сделки, связанные с реализацией договоров о предоставлении мощности.

Советом директоров ОАО «Кузбассэнерго» 23 декабря 2010 г. принято решение утвердить регистратором компании ЗАО «Компьютершер Регистратор» (г. Москва).

Победителем Второго Международного конкурса признания профессиональных достижений в сфере PR и рекламы «Золотой Соболь» - 2010 стал проект Барнаульского филиала ОАО «Кузбассэнерго» «Энергия Победы», представляющий собой цикл публикаций, посвященных 65-летию Победы.

ОАО «Кузбассэнерго» удостоено награды от Общественной палаты Кемеровской области за реализацию социально значимых мероприятий и программ в регионе.

За высокие производственные результаты работы, значительный вклад в экономику страны, укрепление социального партнерства в регионе и реализацию долгосрочных программ развития ОАО «Кузбассэнерго» удостоено звания лауреата Ежегодной всероссийской премии «Лидеры экономики России» в номинации «Лидер экономики России - 2010».

I

Январь

2011 г.

Компания приступила к реализации ремонтной программы 2011 года. На объектах генерации Кузбасса и Алтая предусматривается отремонтировать 131 единицу основного тепломеханического оборудования и заменить 6 км трубопроводов, в том числе 4,7 км – в Кузбассе и 1,3 км – в Барнауле.

Глава г.Кемерово Владимир Михайлов вручил коллективу ОАО «Кузбассэнерго» памятный знак «Благотворитель 2010 года». Награда присуждена за значительный вклад в развитие социального партнерства и благотворительную деятельность в областном центре Кузбасса.

II

Февраль

2011 г.

В рамках выполнения договоров о предоставлении мощности с Генеральным подрядчиком ОАО «Кузбассэнерго» ОАО «Красноярскэнерго-спецремонт» и ОАО «Силовые машины» заключен договор на поставку четырех паровых турбин и двух турбогенераторов для двух электростанций генерирующей компании – Беловской ГРЭС и Томь-Усинской ГРЭС.

III

Март

2011 г.

25 марта исполнилось 75 лет со дня пуска в эксплуатацию Барнаульской ТЭЦ - 1. На Алтае это был самый грандиозный проект в рамках знаменитого плана ГОЭЛРО. Сегодня установленная электрическая мощность станции составляет 20,2 МВт, тепловая – 170 Гкал/ч. Ежегодно станция вырабатывает свыше 40 млн. кВт/ч электроэнергии и отпускает свыше 200 тыс. Гкал тепла.

Оглавление

Календарь событий 2010 года 6
Обращение к акционерам председателя Совета директоров
и Генерального директора Управляющей компании Общества 12

I. Макроэкономические и отраслевые условия 16

Положение Общества в стране, регионе, отрасли 16
Конкурентная среда (рынок энергии в регионе) 18
Законодательная среда 21

II. Производственная деятельность компании 24

Производство энергии 24
Сбыт энергии 28
Тарифная политика 34

III. Технологическое обеспечение производства 38

Обеспечение топливом 38
Ремонтная деятельность 39
Закупочная деятельность 41
Новая техника и технологии 43

IV. Инвестиции в производство 48

Инвестиционная деятельность в 2010 году 48
Перспективы развития генерирующих мощностей 51

V. Корпоративное управление 56

Принципы корпоративного управления 56
Органы управления и контроля 57
Система управления рисками 68
Система менеджмента качества 71

VI. Акционерный капитал 76

Эмиссионная деятельность 76
Обращение акций на фондовых рынках 78
Дивидендная история 81

VII. Социальная ответственность 84

- Управление персоналом 84
- Охрана труда 90
- Социальные программы 91
- Охрана окружающей среды 93

VIII. Обзор финансовых результатов 98

- Выручка 98
- Прибыль 98
- Управление затратами 99
- Анализ финансовых результатов 100

IX. Финансовая отчетность 108

- Заключение ревизионной комиссии 108
- Заключение аудиторов 112
- Отчетность РСБУ 114

X. Дополнительная информация 136

- Информация о существенных фактах 136
- Решения, принятые общими собраниями акционеров 137
- Сведения о соблюдении кодекса корпоративного поведения 167
- Информация о сделках 177
- Список аффилированных компаний, в которых Компания является миноритарным акционером 181
- Информация о регистраторе Общества, а также о трансфер - агентах регистратора Общества 182
- Контактная информация 183

**Обращение
к акционерам
Председателя
Совета
директоров
и Генерального
директора
Управляющей
компании
Общества.**

Уважаемые акционеры!

Подводя итоги прошедшего года, хочется особо отметить, что в 2010 году энергетика России отметила свой 90-летний юбилей. 22 декабря 1920 года был принят план ГОЭЛРО. Именно с него началась история большой энергетики, а значит - настоящей индустриализации всей страны.

21 января 1932 года первый ток выдала ТЭЦ Кузнецкого металлургического комбината – первая в Кузбассе районная электростанция. Спустя два года, 31 декабря 1934 года, в эксплуатацию был пущен турбоагрегат №1 мощностью 24 МВт на Кемеровской ГРЭС, которая и сегодня играет ведущую роль в энергоснабжении областного центра Кузбасса.

С тех пор энергетика Кузбасса прошла огромный путь, который не измерить мегаваттами мощности – за всем этим труд нескольких поколений энергетиков, которые создали одну из крупнейших энергосистем в стране, из года в год обеспечивали и обеспечивают надежное энерго-снабжение потребителей.

В 2010 году электростанции ОАО «Кузбассэнерго» выработали 24 244 млн. кВт.ч, что на 9% больше аналогичного периода 2009 года. Отпуск тепловой энергии составил 15 592 тыс. Гкал. На результаты повлиял не только возросший уровень потребления электроэнергии, но и суровые погодные условия минувшей зимы.

За отчетный год выручка Компании возросла более чем на 18% и составила 31 млрд. рублей. Чистая прибыль по итогам деятельности в 2010 году составила 2 млрд. рублей, для сравнения в 2009 году чистая прибыль составляла всего 7 млн.рублей.

Компании удалось значительно улучшить показатели 2009 года и выйти на уровень операционной рентабельности более 11%. В 2009 году этот показатель составлял 4,8%.

Успешная производственная деятельность ОАО «Кузбассэнерго» 2010 года позитивно отразилась на росте его капитализации. Рыночная капитализация Общества выросла на 9,4 млрд. рублей – до 28 млрд. рублей.

В 2010 году энергетики Компании приложили максимум усилий для обеспечения надежности прохождения осенне-зимнего периода и провели качественную подготовку к сезону 2010-2011 гг. Предприятиями ОАО «Кузбассэнерго» в полном объеме и в установленные сроки выполнены все запланированные капитальные средние и текущие ремонты основного и вспомогательного оборудования, обеспечен нормативный запас топлива и материально-технических ресурсов.

На проведение плановых ремонтов Компании было выделено 2 млрд. 596 млн. рублей, это на 235 млн. рублей больше, чем в 2009 году.

Выполнены капитальные и средние ремонты на 12 котлах и 10 турбоагрегатах. В общей сложности отремонтировано 133 единицы основного оборудования.

По программе реконструкции и замены тепловых сетей проложено 16 км трубопроводов, в том числе 11 км в Кузбассе и более 5 км в Барнауле.

На предприятиях ОАО «Кузбассэнерго» выполнялись мероприятия по повышению экологической безопасности оборотного водоснабжения и работы, связанные с предписаниями надзорных органов.

В рамках инвестиционной программы на Кемеровской ГРЭС завершена реконструкция котла №14, способного работать как на угле, так и на коксовом газе. Это позволит не только обеспечить внедрение новых энергосберегающих технологий, повысить коэффициент использования топлива, но и внесет ощутимый вклад в снижение вреда окружающей природной среде.

Важно!

В целом 2010 год энергетики отработали в заданном режиме – как по выработке, так и по отпуску тепловой и электрической энергии потребителям Кемеровской области и Алтайского края. Бесперебойное и надежное обеспечение потребителей электричеством и теплом стало возможным благодаря своевременной и качественной подготовке к зиме всего основного и вспомогательного оборудования станций и тепловых сетей Компании.

Весомый вклад в работу ОАО «Кузбассэнерго» внесла деятельность Совета директоров компании. За 2010 год Совет директоров Общества провел 29 заседаний, на которых было рассмотрено 419 вопросов, касающихся самых разных сфер деятельности Компании.

Модернизация имеющихся основных фондов, их техническое перевооружение и строительство новых современных энергетических мощностей – все эти приоритетные направления деятельности Общества были предметом постоянного внимания Совета директоров в течение отчетного года.

Одна из основных задач Компании на перспективу – реализация масштабной инвестиционной программы, связанной с выполнением обязательств по договорам о предоставлении мощности. По обязательствам ДПМ в целом по Компании к 2015 году дополнительное увеличение мощности заявлено на 328 МВт. В дальнейшем за счет реконструкции вспомогательного оборудования мощность может быть увеличена еще на 50 МВт. Итого на 378 МВт к ныне существующей, или на 8%.

В ближайшие три года энергетикам Кузбасса предстоит провести реконструкцию блоков с увеличением мощности на Беловской ГРЭС, Томь-Усинской ГРЭС, Барнаульской ТЭЦ-2, а также построить и ввести в эксплуатацию две газотурбинные установки мощностью по 140 МВт каждая на Кузнецкой ТЭЦ.

В целом ввод новых генерирующих мощностей позволит обеспечить энергетическую безопасность Кемеровской области и Алтайского края, ликвидирует существующий дефицит энерго мощностей, создаст базу для будущего социально-экономического развития региона. В развитие всего энергетического комплекса Кузбасса и Алтая планируется инвестировать более 40 млрд.рублей.

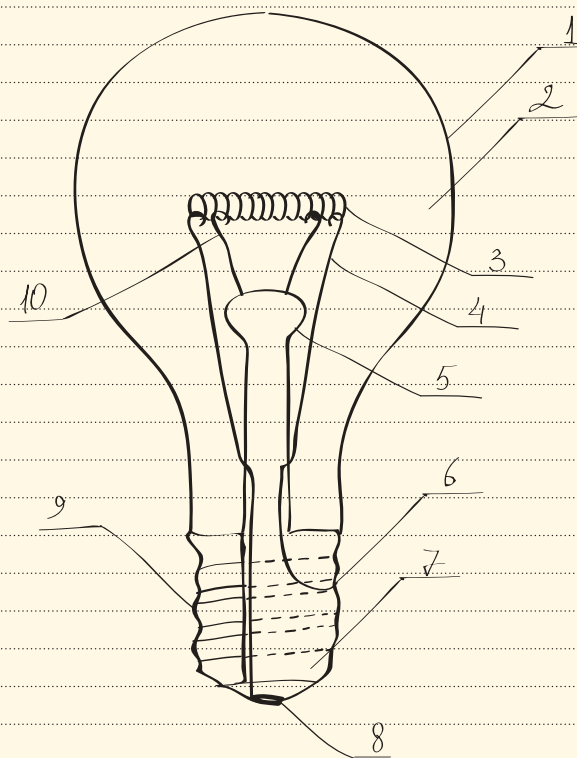
Реализация инвестиционных проектов, обеспечение долгосрочной конкурентоспособности, обновление основных фондов, финансовая устойчивость и прозрачность деятельности являются для нас приоритетными задачами, как в ежедневной работе, так и в долгосрочной перспективе.

Выражаем искреннюю благодарность Совету директоров, менеджменту и всему трудовому коллективу Компании за слаженную и конструктивную работу. И, конечно же, искренняя признательность за сотрудничество и взаимопонимание нашим акционерам и партнерам – всем, кто связан с деятельностью ОАО «Кузбассэнерго».

Впереди - новые планы и серьезные задачи.

Председатель Совета директоров
ОАО «Кузбассэнерго»
Сергей Григорьев

Генеральный директор
ООО «УК Сибирская генерирующая компания»
- Управляющей компании ОАО «Кузбассэнерго»
Сергей Мироносецкий



- 1 КОЛБА
- 2 БУФЕРНЫЙ ГАЗ
- 3 НИТЬ НАКАЛА
- 4 ЭЛЕКТРОД
- 5 СТЕКЛЯННЫЙ УСТУП
- 6 КОНТАКТНЫЙ ПРОВОДНИК
- 7 ИЗОЛЯТОР
- 8 НИЖНИЙ КОНТАКТ
- 9 РЕЗЬБА
- 10 ДЕРЖАТЕЛИ НИТИ

В 1890-х годах А.Н. Лоджин изобрел несколько типов ламп с нитью накала из тугоплавких металлов. Он предложил применять в лампах нити из вольфрама и молибдена и закручивать нить накала в форме спирали.

I

Макроэкономические и отраслевые условия

*Положение Общества в стране,
регионе, отрасли.*

*Конкурентная среда
(рынок энергии в регионе).*

Законодательная среда.

I. Макроэкономические и отраслевые условия

Положение Общества в стране, регионе, отрасли

ОАО «Кузбассэнерго» осуществляет свою деятельность на территории Кемеровской области и Алтайского края.

Кемеровская область обладает значительным потенциалом минерально-сырьевых ресурсов и является одним из наиболее развитых регионов Западной Сибири.

В 2010 году продолжился восстановительный рост экономики Кемеровской области. Валовой региональный продукт в 2010 году превысил 450 млрд. руб. и увеличился на 6% по сравнению с 2009 годом.

Оживление спроса на внутреннем и внешнем рынках угля, металла, химической продукции оказало позитивное влияние на объемы промышленного производства кузбасских предприятий.

На докризисный уровень производства – одной из первых в Кузбассе – вышла угольная отрасль. В течение 2010 года были введены в работу пять новых угледобывающих предприятий. Вышли из режима неполной занятости и возобновили работу законсервированных производств предприятия металлургической отрасли.

✓ Финансовое положение ведущих предприятий и организаций города стабилизировалось. В 2010 году в Кузбассе индекс промышленного производства составил 115 процентов к соответствующему периоду прошлого года. Это выше, чем в среднем по России (110,2 %).

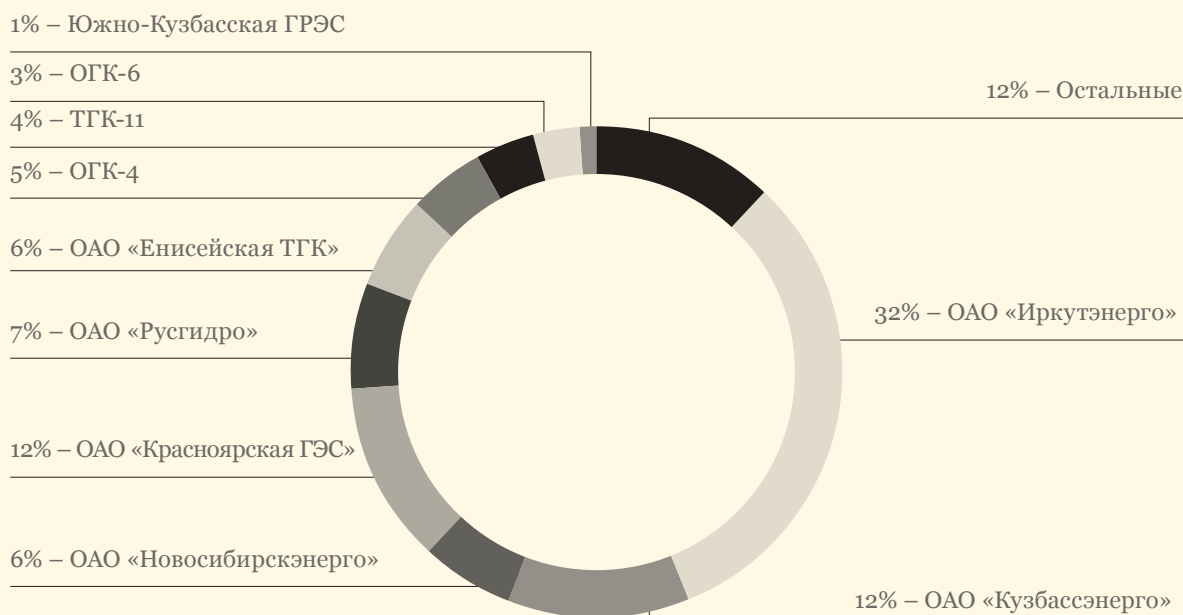
Среднемесячная заработная плата населения увеличилась в среднем на 12% и составила 19 293 рубля. Кемерово занимает первое место по среднему доходу на одного жителя среди других городов - членов АСГД (ассоциация сибирских и дальневосточных городов).

ОАО «Кузбассэнерго» – одна из крупнейших компаний Кузбасса, Алтайского края и Сибири. Поставки Компании являются одним из основных энергетических ресурсов для предприятий и населения региона.

Доля установленной мощности ОАО «Кузбассэнерго» в общем объеме генерации объединенной энергосистемы Сибири составляет 9%.

В балансе выработки электроэнергии, в целом по энергосистеме Сибири за 2010 год, доля Общества составила 12 % от общего объема.

Доля ОАО «Кузбассэнерго» в общем объеме генерации ОЭС Сибири (по выработке)



ОАО «Кузбассэнерго» также является одной из крупнейших энергокомпаний, работающих на тепловом рынке Сибири. ОАО «Кузбассэнерго» поставляет тепловую энергию промышленным и коммунальным потребителям Кузбасса и Алтайского края.

Развитие и успешная деятельность Компании неотделима от развития регионов, стабильности и процветания населения территории присутствия.

Рост объемов промышленного производства привел к увеличению энергопотребления в регионе и оказал свое существенное влияние на дальнейшее развитие и модернизацию всей энергетической системы Сибири.

Модернизация имеющихся основных фондов Компании, их техническое перевооружение и строительство новых современных энергетических мощностей в течение последних лет позволяет нашим потребителям рассчитывать на стабильные поставки энергии в долгосрочной перспективе.

В сфере производства и реализации электрической энергии и мощности в 2011 году ОАО «Кузбассэнерго» планирует:

- Повысить объемы реализации на оптовом рынке электрической энергии и мощности (ОРЭМ) по свободным ценам, ввиду увеличения доли либерализации рынка электрической энергии и мощности до 100% (за исключением поставки населению). Данная ситуация позволит Компании повысить эффективность реализации электроэнергии на ОРЭМ. Одновременно с этим сохраняются риски (в виде убытков/упущенной выгоды) неэффективной продажи при наличии низких цен на свободном рынке.
- С июня 2011 года выйти на рынок фьючерсов, вводимый ОАО «Мосэнергобиржа», который дополнит функционирующий рынок электрической энергии и мощности, позволит страховать (хеджировать) цену электрической энергии, тем самым обеспечивая стабильность цен продажи на определенный период.
- С 1 января 2011 года осуществлять работу в долгосрочном конкурентном рынке мощности (ДРМ), который:
 - создаст стимулы для Компании к снижению затрат и увеличению эффективности генерации;
 - позволит получать дополнительный доход на двух рынках: мощности и электроэнергии;
 - даст возможность поставщикам ОРЭМ влиять на ценообразование путем подачи ценовой заявки на мощность;
 - создаст возможность для долгосрочных двусторонних отношений между участниками рынка;
 - будет формировать региональные ценовые индикаторы для развития и ввода генерирующих мощностей с целью покрытия спроса в потреблении электроэнергии.
- Перевести (начиная с февраля 2011г.) неэффективные («дорогие» с точки зрения ОРЭМ) электростанции в разряд «вынужденных генераторов», что, в свою очередь, позволит получать плату за реализацию электроэнергии на РСВ и БР по фиксированному тарифу, отражающему условно-переменные затраты на производство электроэнергии.
- Продолжить дальнейшую реализацию инвестиционных проектов по модернизации и техническому перевооружению оборудования, строительству новых мощностей.

Конкурентная среда (рынок энергии в регионе)

Рынок электроэнергии и мощности

Отличительной чертой рынка производства электрической энергии в Сибирском регионе является существенная доля гидроэлектростанций в общем объеме выработки электроэнергии, таких как:

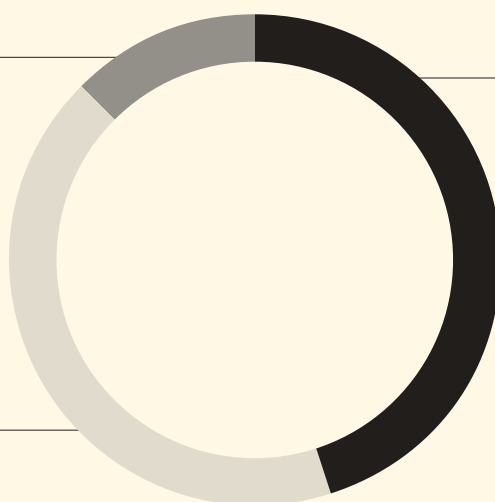
- Братская ГЭС (ОАО «Иркутскэнерго»)
- Усть-Илимская ГЭС (ОАО «Иркутскэнерго»)
- Саяно-Шушенская ГЭС («РусГидро»)
- Майнская ГЭС («РусГидро»)
- Новосибирская ГЭС («РусГидро»)

Структура выработки электростанций ОЭС Сибири

12,5 % – ТЭС ОАО «КЭ»

45,2% – ГЭС

42,3% – ТЭС



Низкая себестоимость производства электроэнергии на ГЭС определяет преимущество ГЭС по отношению к тепловой генерации на оптовом рынке.

В настоящее время на конкурентном рынке тепловой генерации (помимо ТГК-12) в границах второй ценовой зоны ОРЭМ действуют:

Территориальные генерирующие компании:

- ТГК-11, работающая на территории Омской и Томской областей;
- ТГК-13, работающая на территории Красноярского края и Республики Хакасии;
- ТГК-14, работающая на территории Читинской области и Республики Бурятия.

Электростанции оптовых генерирующих компаний (ОГК):

- Харанорская и Гусиноозерская ГРЭС (ОГК-3);
- Красноярская ГРЭС-2 (ОГК-6);
- Березовская ГРЭС (ОГК-4).

Независимые компании:

- ОАО Новосибирскэнерго;
- ОАО Иркутскэнерго.

Одной из важных особенностей рынка электрической энергии ОЭС Сибири является то, что существенная доля потребления электроэнергии приходится на энергоемкие производства, спроектированные в составе региональных торгово-промышленных компаний, что, в свою очередь, обуславливает значительную базисную часть графика нагрузки потребления и, как следствие, обеспечивает стабильный уровень спроса на электроэнергию.

ОАО «Кузбассэнерго» играет значительную роль в социально-экономическом развитии регионов присутствия, являясь крупнейшим производителем и поставщиком энергетических ресурсов для предприятий и населения Кузбасса и Алтайского края.

Доля Общества в объеме выработки электрической энергии тепловыми электростанциями ОЭС Сибири в 2010 году составляет 20,7%.

Основным рынком, на котором реализуется продукция, производимая Обществом, является оптовый рынок электроэнергии и мощности (ОРЭМ), который был введен в соответствии с Постановлением Правительства РФ №643 от 24.10.2003г. Относительно небольшая доля электроэнергии и мощности также реализуется на розничном рынке.

ОАО «Кузбассэнерго» обладает совокупностью технических, географических и иных факторов, которые позволяют Обществу занимать устойчивые позиции на рынке электроэнергии в регионе деятельности Компании:

Важно!

Технические факторы:

- наличие в структуре Общества крупных эффективных ГРЭС, расположенных вблизи узлов потребления электрической энергии с дефицитом электроэнергии;
- независимость крупных ГРЭС от теплового рынка при конкурентной себестоимости производства, что позволяет производить загрузку в летний период;
- возможность выработки электроэнергии как на твердом топливе, так и на природном газе.

Географические факторы:

- месторасположение электростанций и наличие оборудования и мощностей, позволяющих участвовать в рынке системных услуг
- географическое расположение тепловых электростанций Общества в центре Сибири и приближенность к месторождениям энергетических углей, наличие развитой электросетевой инфраструктуры высокого класса напряжения (110-220 кВ), позволяет передавать произведенную электроэнергию с относительно незначительными потерями при ее транспортировке как в западном, так и в восточном направлениях.

Другие факторы:

- наличие квалифицированного персонала, имеющего опыт работы на рынке электроэнергии.

Рынок тепловой энергии

ОАО «Кузбассэнерго» является одной из крупнейших энергокомпаний, работающих на тепловом рынке Сибири. Доля Компании в отпуске тепла потребителям составляет до 25% всего отпуска энергокомпаний ОЭС Сибири.

Основным рынком тепловой энергии для ОАО «Кузбассэнерго» являются локальные рынки тепла городов Кемерово, Новокузнецк, Барнаул, Мыски, поселка Инской, на которые транспортируется и реализуется тепловая энергия, произведенная на станциях генерации Кузбасса, Алтайского края и водогрейных котельных в виде пара разных параметров для промышленных предприятий и воды для горячего водоснабжения (ГВС) жилищно-коммунального сектора. В большинстве узлов ОАО «Кузбассэнерго» является основным источником теплоснабжения для коммунальных потребителей (от 65% и выше).

Суммарная тепловая мощность энергосистемы составляет 6 905 Гкал/час. Увеличение спроса на тепловую электроэнергию в регионе решается за счет прироста электро- и теплогенерирующих мощностей, эффективной модернизации оборудования. Также производится прирост теплосетевых активов: строительство новых тепловых сетей для жилищного комплекса, увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей, присоединение тепловых активов других компаний.

В последнее время наблюдается устойчивая тенденция, связанная с уменьшением доли отпускаемой тепловой энергии в виде пара для промышленных потребителей, и рост отпуска тепловой энергии для горячего водоснабжения. Это связано в первую очередь со строительством собственных источников тепловой энергии крупными потребителями, строительством и развитием жилищно-коммунального сектора городов.

В настоящее время на рынке тепла, где реализуется тепловая энергия в виде пара различных параметров, наблюдается тенденция строительства промышленными потребителями собственных тепловых мощностей.

Факторы, позволяющие Обществу занимать устойчивые позиции на рынке теплоэнергии в регионе деятельности Компании:

- теплогенерирующие источники ОАО «Кузбассэнерго» расположены в центрах тепловых нагрузок и являются основными источниками теплоснабжения городов;
- теплогенерирующие источники ОАО «Кузбассэнерго» являются эффективными по стоимости производства;
- во всех тепловых узлах ОАО «Кузбассэнерго» контролирует транспорт и сбыт тепловой энергии;
- наиболее низкие тарифы на тепловую энергию в регионе;
- гарантированный объем бесперебойного отпуска тепловой энергии;
- стабильное качество параметров отпуска тепловой энергии.

Законодательная среда

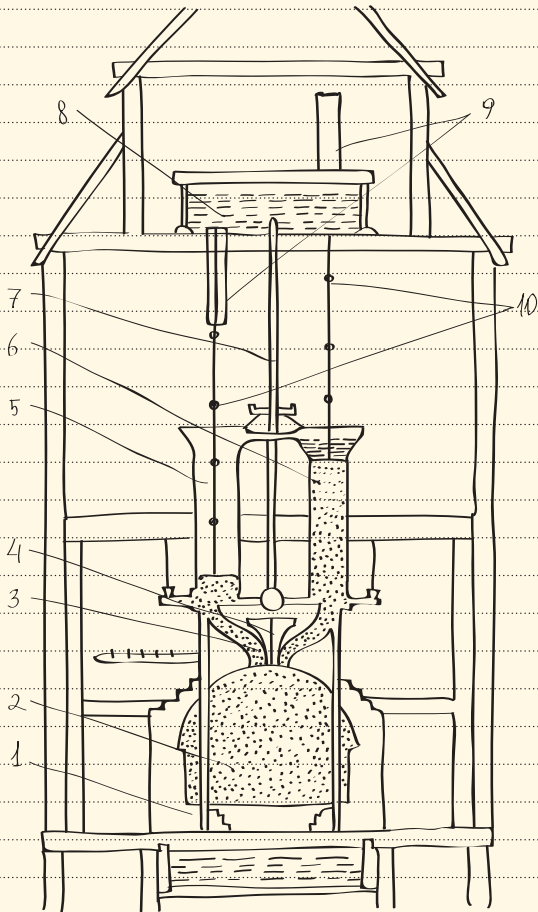
ОАО «Кузбассэнерго» осуществляет свою деятельность в соответствии с законодательством Российской Федерации, указами Президента Российской Федерации, Постановлениями Правительства Российской Федерации, подзаконными актами министерств, федеральных служб и агентств, Уставом ОАО «Кузбассэнерго» и локальными нормативными актами.

Деятельность ОАО «Кузбассэнерго» контролируется государственными органами: Министерством промышленности и энергетики Российской Федерации (Федеральным агентством по энергетике), Министерством финансов Российской Федерации (Федеральной налоговой службой), Федеральной антимонопольной службой, Федеральной службой по тарифам, Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору, а также Федеральной службой по финансовым рынкам России и другими.

В настоящее время сформирована обширная нормативно-правовая база, регламентирующая взаимоотношения на рынках электроэнергии и мощности. К числу основных нормативных актов относятся: Федеральный закон от 26.03.2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»; Постановление Правительства от 24.10.2003г. РФ № 643 «О правилах оптового рынка электроэнергии (мощности) переходного периода»; Постановление Правительства РФ от 31.08.2006г. №530 «Об утверждении Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики».

Руководством ОАО «Кузбассэнерго» проводятся активные консультации с органами государственной власти, муниципалитетами по вопросам развития и расширения генерирующих мощностей энергокомпании. С другой стороны, представители исполнительной власти Кемеровской области уделяют пристальное внимание состоянию дел в энергетике области.

ПАРОВАЯ МАШИНА ПОЛЗУНОВА



- 1 Топка
- 2 КОТЕЛ
- 3 ТРУБЫ ДЛЯ ПАРА
- 4 ПАРОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЕ УСТРОЙСТВО
- 5 и 6 ЦИЛИНДРЫ
- 7 ТРУБЫ ДЛЯ ВОДЫ
- 8 ВОДЯНОЙ БАК
- 9 ПОЛУБАЛАНСИРЫ
- 10 ТЯГИ

Первая в России горизонтальная вакуумная паровая машина была спроектирована механиком И.И. Ползуновым в 1763 году и построена в 1764 году для приведения в действие воздуходувок мехов на Барнаульских Копейно-Воскресенских заводах.

II

Производственная деятельность Компании

Производство энергии.

Сбыт энергии.

Тарифная политика.

II. Производственная деятельность Компании

Производство энергии

Генерирующие мощности

Основу производственных мощностей ОАО «Кузбассэнерго» составляют 9 электростанций, на которых установлено 58 теплофикационных турбин, 91 энергетический котел, 2 котла типа Е-160/1,4 (ПУ) и 16 водогрейных котлов, в том числе 7 котлов на водогрейных котельных. Две станции Общества (Беловская и Томь-Усинская) являются ГРЭС, основной задачей которых является производство электроэнергии на конденсационных турбинах, все остальные электростанции являются теплоэлектроцентралями, т.е. осуществляют комбинированное производство энергии двух видов – электрической и тепловой на одном и том же оборудовании – теплофикационных турбинах. На Беловской ГРЭС и Томь-Усинской ГРЭС установлено оборудование, работающее по блочной схеме, всего на них установлено 15 блоков. Остальные станции – с поперечными связями.

В генерацию ОАО «Кузбассэнерго» входят две водогрейные котельные, на которых установлено семь водогрейных котлов мощностью 100 Гкал/ч каждый.

Установленная мощность по ОАО «Кузбассэнерго» на конец 2010 года составляет 4500,2 МВт.

Генерирующие мощности по состоянию на 01.01.11 г.

Наименование филиала	Общая электрическая мощность на 31.12.10 г. МВт	Общая тепловая мощность Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию			
			котлоагрегатов		турбоагрегатов	
			первый	последний	первый	последний
Томь-Усинская ГРЭС	1272	278	1958	1965	1958	1995
Беловская ГРЭС	1200	272	1964	1968	1966	1996
Кемеровская ГРЭС	485	1540	1934	2005	1973	2001
Кемеровская ТЭЦ	85	784	1939	1971	1962	2004
Ново-Кемеровская ТЭЦ	565	1449	1963	1999	1966	2009
Кузнецкая ТЭЦ	108	976	1945	1969	1954	2008
ЗВК		200	1980	1980		
Барнаулская ТЭЦ-1	20,2	170	1936	1946	1944	1997
Барнаулская ТЭЦ-2	335	1273,5	1955	1971	1955	1969
Барнаулская ТЭЦ-3	430	1462	1981	1986	1982	1986
БТЦ		500	1969	1975		

Эффективность использования установленной мощности электростанций зависит от многих факторов: типа установленного оборудования, готовности оборудования к несению максимальной (минимальной) нагрузки, участия оборудования в режимах глубоких разгрузок и покрытия «пиковых» нагрузок. Суточных диспетчерских графиков или работы оборудования в базовом режиме с постоянной нагрузкой, изменения величины тепловой нагрузки электростанций и т.д.

Производство электрической энергии и мощности

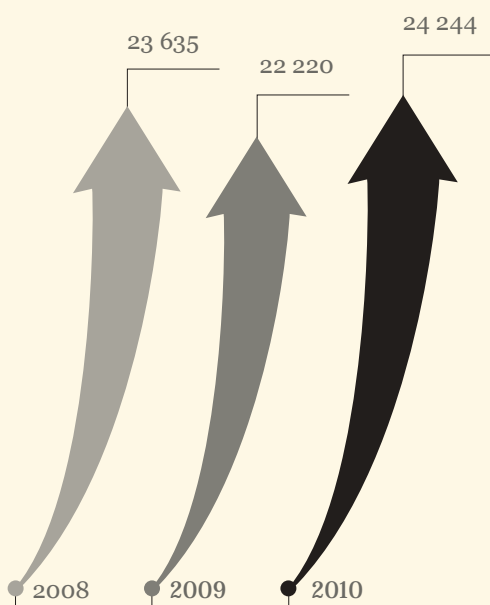
Режим работы электростанций ОАО «Кузбассэнерго» в 2010 году определялся:

- выбором Системным Оператором состава включенного генерирующего оборудования электростанций, имеющих диапазон регулирования, влияющего на загрузку/разгрузку, с учетом динамики потребления, наличия гидроресурсов и системных ограничений, связанных с пропускной способностью линий электропередач ЕНЭС в ОЭС Сибири;
- заданным тепловым графиком (ТЭЦ);
- ценовой стратегией поведения Общества на ОРЭМ;
- графиками поставки электроэнергии электростанциями (кроме Барнаульской ТЭЦ-1) по заключенным договорам на оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭМ);
- графиком поставки БТЭЦ-1 по заключенному договору купли-продажи электрической энергии на розничном рынке.

Электростанциями Общества в 2010 году произведено 24 244 млн.кВт.ч электроэнергии, что на 2024 млн.кВт.ч (+9,1 %) выше факта 2009 года. Увеличение выработки обусловлено следующими причинами:

- уменьшением объемов мощности, выводимых в холодный резерв (ТУ ГРЭС, Беловской ГРЭС, БТЭЦ-3);
- снижением плановых ремонтов на станциях (Томь-Усинской ГРЭС, Беловской ГРЭС, Ново-Кемеровской ТЭЦ, Барнаульской ТЭЦ-3);
- снижением невыдачи мощности, обусловленной выводом оборудования в неплановые ремонты (Беловской ГРЭС, Ново-Кемеровской ТЭЦ, Барнаульской ТЭЦ-3);
- увеличением технологического минимума нагрузки вследствие увеличения отпуска тепла (Кемеровской ТЭЦ, БТЭЦ-1).

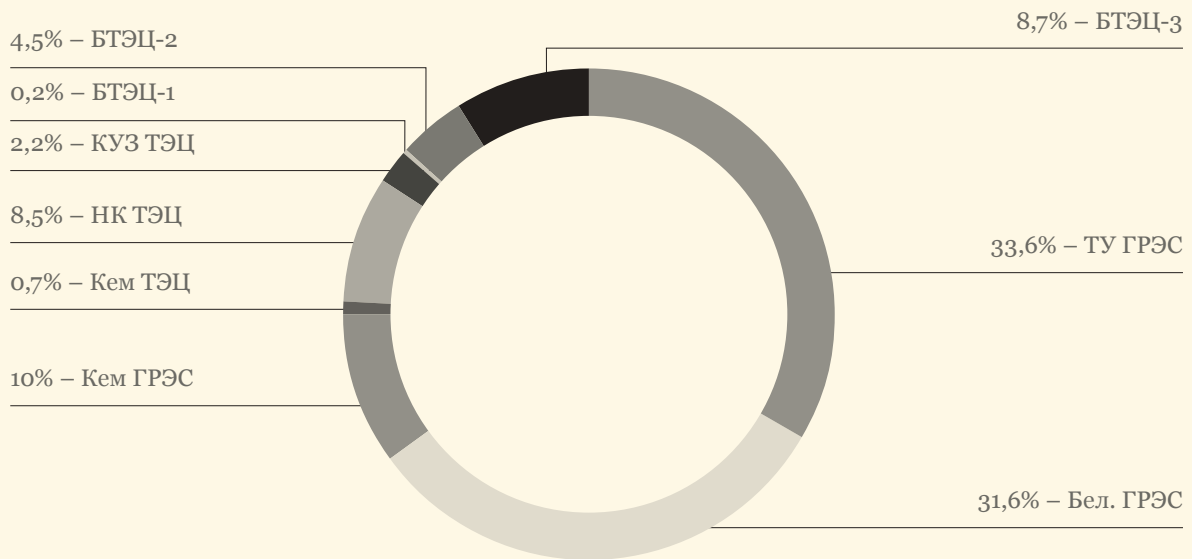
Выработка электроэнергии за период 2008-2010 гг.



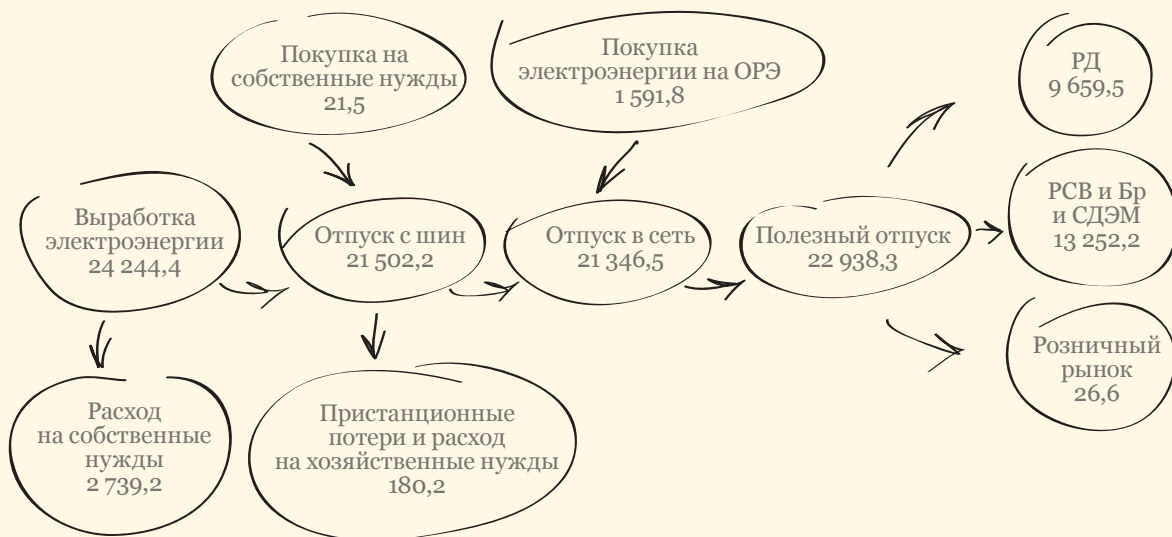
**Нагрузка и резерв мощности электростанций
ОАО «Кузбассэнерго» за период 2008 – 2010 гг.**

Электростанции	2008 г.			2009 г.			2010 г.		
	Нагрузка, МВт	Вращающийся резерв, МВт	Холодный резерв, МВт	Нагрузка, МВт	Вращающийся резерв, МВт	Холодный резерв, МВт	Нагрузка, МВт	Вращающийся резерв, МВт	Холодный резерв, МВт
ТУ ГРЭС	990	65	8	912	142	25	931	154	5
Бел. ГРЭС	757	67	24	650	66	202	878	123	34
Кем ГРЭС	300	13	5	296	8	42	276	10	36
Кем ТЭЦ	18	1	0	18	1	2	19	1	0
НК ТЭЦ	192	4	0	228	12	29	235	12	36
Куз ТЭЦ	68	1	0	67	1	0	61	1	0
БТЭЦ-1	4	8	3	4	5	5	5	0	0
БТЭЦ-2	137	69	50	133	15	39	124	22	22
БТЭЦ-3	225	34	0	228	41	28	240	69	1
Итого:	2691	262	170	2537	289	372	2768	391	135

Структура выработки электроэнергии – 2010 год



Баланс производства и поставок электроэнергии ОАО «Кузбассэнерго» – 2010 год



Производство тепловой энергии

ОАО «Кузбассэнерго» является одной из крупнейших энергетических компаний, работающих на тепловом рынке Сибири. Доля ОАО «Кузбассэнерго» в отпуске тепловой энергии потребителям составляет около 25% от всего отпуска тепла энергокомпаниями ОЭС Сибири.

В Кузбассе доля ОАО «Кузбассэнерго» в теплоэнергетических узлах составляет более 55%.

На тепловом рынке г. Барнаула выработка тепловой энергии составляет 88% от общего объема производства тепла в городе.

Доля Общества в производстве тепловой энергии в г. Кемерово составляет 90 %, в г. Новокузнецк – 49 %, г. Барнауле – 88%

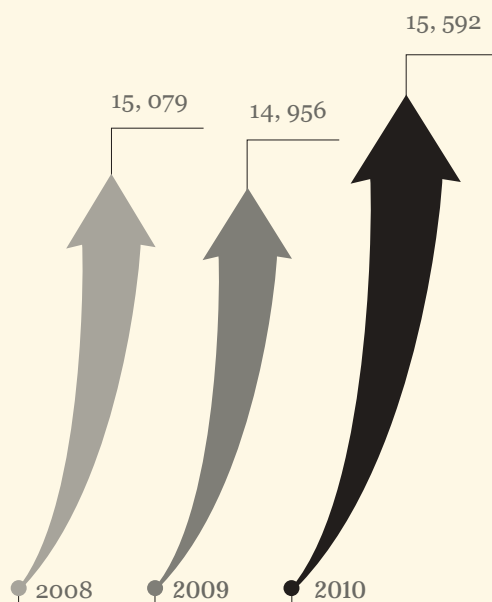
В 2010 году станциями ОАО «Кузбассэнерго» произведено тепловой энергии 15 592 тыс.Гкал. По сравнению с 2009 годом наблюдается рост производства и отпуска тепловой энергии. Увеличение потребления обусловлено аномально низкой температурой наружного воздуха в первом квартале 2010 года и увеличением продолжительности отопительного сезона.

Производство тепловой энергии, млн. Гкал

	2008г.	2009г.	2010г.	отклонение	
				2010г. к 2009г.	2010г. к 2009г.
	млн.Гкал	млн.Гкал	млн.Гкал	млн.Гкал	%
Кемеровская ГРЭС	3,09	3,185	3,075	-0,11	-3,45%
Ново-кемеровская ТЭЦ	2,552	2,322	2,868	0,546	23,51%
ЗВК	0,131	0,139	0,141	0,002	1,44%
Кемеровская ТЭЦ	0,638	0,665	0,679	0,014	2,11%
Кузнецкая ТЭЦ	2,494	2,514	2,539	0,025	0,99%
Томь-Усинская ГРЭС	0,308	0,303	0,307	0,004	1,32%

	2008г.	2009г.	2010г.	отклонение	
				2010г. к 2009г.	2010г. к 2009г.
	млн.Гкал	млн.Гкал	млн.Гкал	млн.Гкал	%
Беловская ГРЭС	0,262	0,257	0,237	-0,02	-7,78%
Кузбасс всего	9,476	9,386	9,846	0,46	4,90%
БТЭЦ-1	0,212	0,223	0,241	0,018	8,07%
БТЭЦ-2	2,265	2,274	2,143	-0,131	-5,76%
БТЭЦ-3	2,888	2,869	3,057	0,188	6,55%
БТЦ	0,239	0,204	0,305	0,101	49,51%
Барнаульский филиал всего	5,603	5,57	5,746	0,176	3,16%
Всего по ОАО «Кузбассэнерго»	15,079	14,956	15,592	0,636	4,25%

Динамика производства тепловой энергии, млн. Гкал



Сбыт энергии

Реализация электрической энергии и мощности

В 2010 году ОАО «Кузбассэнерго» осуществляло операционную деятельность по реализации электроэнергии и мощности на оптовом и розничном рынках.

В настоящее время сформирована обширная нормативно-правовая база, регламентирующая взаимоотношения на рынках электроэнергии и мощности. К числу основных нормативных актов относятся: Федеральный закон от 26.03.2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»; Постановление Правительства от 24.10.2003г. РФ № 643 «О правилах оптового рынка электроэнергии (мощности) переходного периода»; Постановление Правительства РФ от 31.08.2006г. №530 «Об утверждении Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики».

В 2010 году продолжилась дальнейшая либерализация энергорынка России – переход от государственного установления тарифов к рыночному ценообразованию в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 205 от 07.04.2007г. «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу определения объемов продажи электроэнергии по свободным (нерегулируемым) ценам». Согласно этому Постановлению доля регулируемых договоров с 01.01.2010г. снизилась относительно конца 2009 года на 10% и составила 40%; с 01.07.2010г. снизилась еще на 20% и составила 20%.

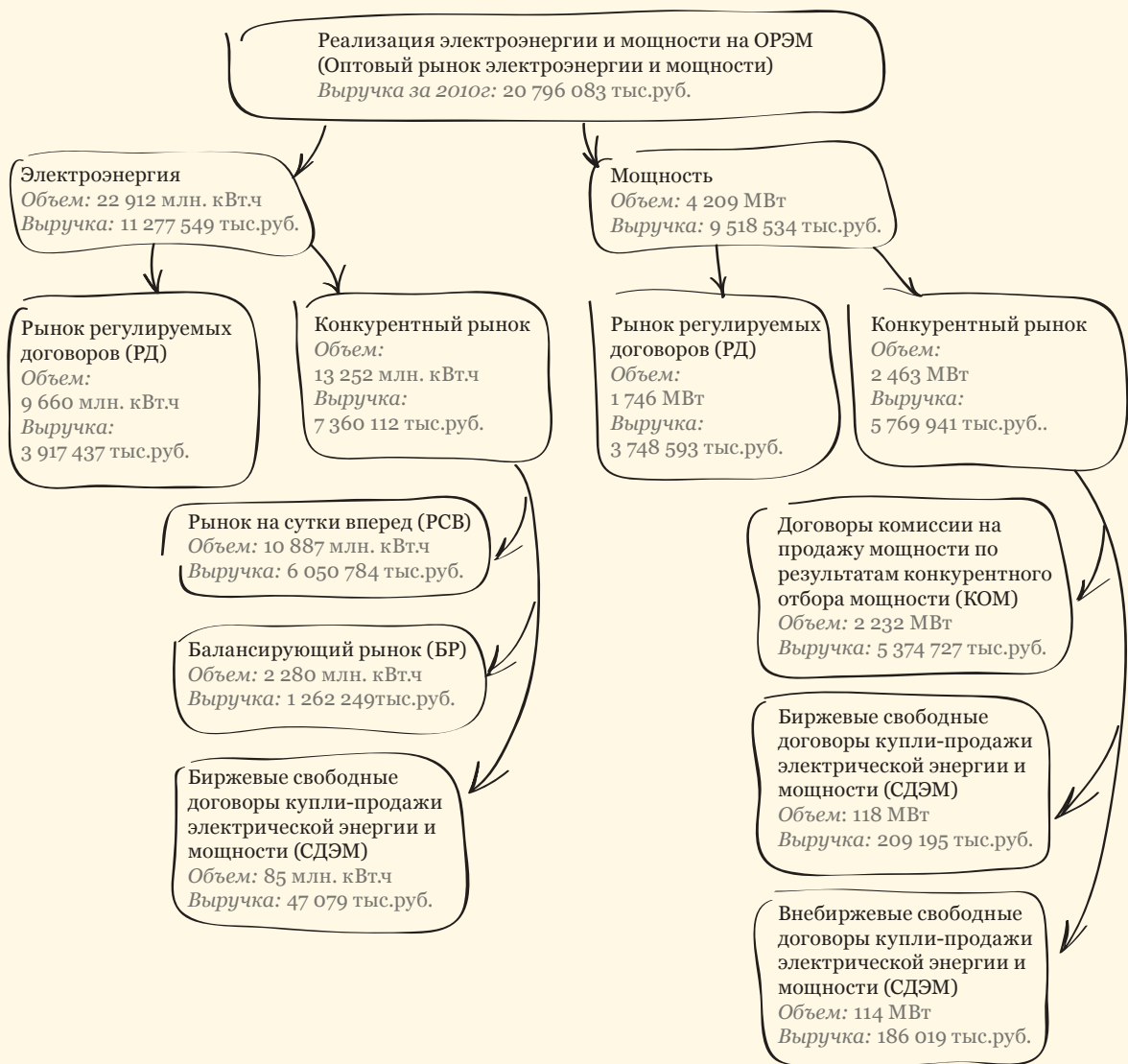
Оптовый рынок электроэнергии (мощности)

Оптовый рынок электроэнергии и мощности (ОРЭМ) является основным рынком сбыта продукции, на рынке производится торговля двумя видами товара – электрической энергией и мощностью.

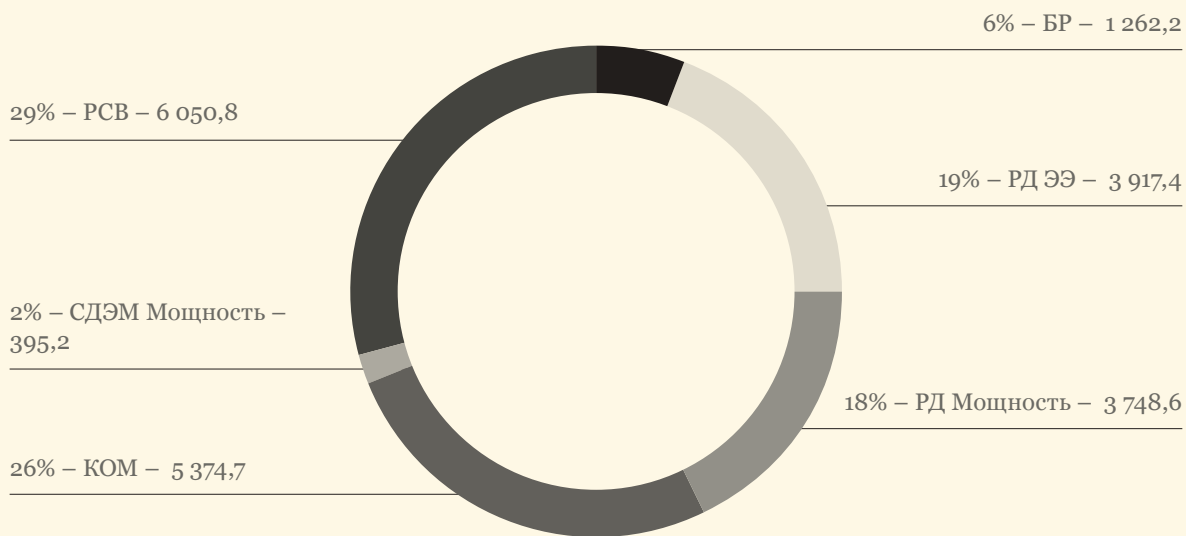
В отчетном периоде выручка от реализации на ОРЭМ выросла по сравнению с 2009г. на 4 068 275 тыс. руб. (+20%) и составила 20 796 083 тыс.руб. Увеличение выручки обусловлено:

- **увеличением выработки:** на электростанциях Общества в 2010г. произведено 24 244,377 млн.кВт.ч электроэнергии, что на 9 % выше факта 2009 года;
- **ростом цены продажи электроэнергии:** в 2010г. средневзвешенная цена продажи электроэнергии на ОРЭМ составила 492,22 руб./МВт.ч, рост по отношению к 2009 году составил 7,5%;
- **ростом тарифов на мощность:** в 2010г. средневзвешенный тариф на мощность составил 188 451,49 руб./МВт, рост по отношению к 2009 году составил 55,5%.

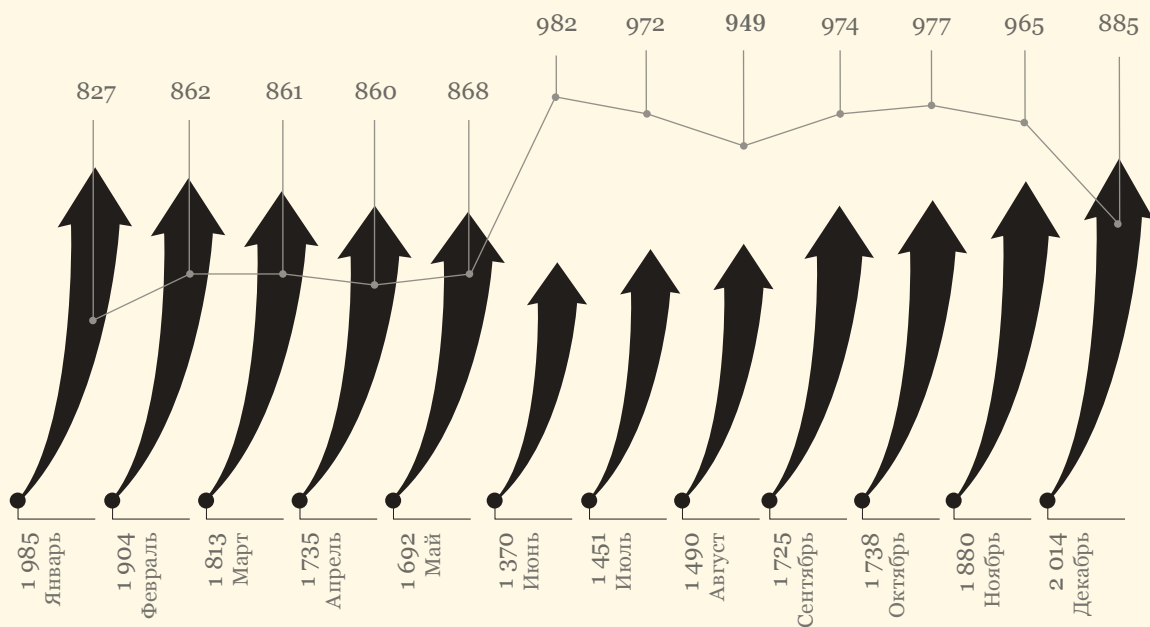
По мере либерализации снижается доля регулируемых договоров и расширяется сфера действия конкурентных рынков электроэнергии и мощности. Существенными факторами риска Компании становятся ценовая неопределенность и высокая дневная и сезонная волатильность цен продажи и покупки электроэнергии. Для дальнейшей финансовой стабилизации и увеличения выручки Компания предусматривает построение оптимальной стратегии на ОРЭМ: хеджирование ценовых рисков путем формирования пакетов свободных двусторонних договоров (форвардные контракты), а по мере развития рынка - участие в биржевой торговле срочными контрактами (фьючерсы и опционы), предоставление пакетных услуг по поставке тепловой и электрической энергии.



Выручка всего 20 796 млн. руб.



Динамика выручки от реализации электроэнергии и мощности и цен на ОРЭМ в 2010г.



● Сумма без НДС, млн. руб.

—●— Цена, руб./МВт.ч

Розничный рынок электроэнергии

На региональном рынке электроэнергии осуществляется поставка электроэнергии по договорам купли-продажи, заключенным с:

ОАО «Алтайэнергосбыт»

ОАО «Кузбассэнергосбыт»

с юридическими лицами, имеющими непосредственное присоединение к сетям электростанций ОАО «Кузбассэнерго».

Реализация электроэнергии по вышеуказанным договорам осуществляется по одноставочному тарифу на поставку электроэнергии (с учетом мощности). В 2010 году объем реализации электроэнергии на розничных рынках Кузбасса и Алтая составил 17 086 МВт.ч. Выручка от реализации электроэнергии на розничных рынках составила 28 142 тыс. руб.

Реализация тепловой энергии

В 2010 году потребителям было отпущено 14 456 тыс. Гкал. От общего объема полезного отпуска ОАО «Кузбассэнерго» 73,7% (10 650 тыс. Гкал) тепловой энергии реализовано на локальных рынках Кемеровской области, потребителям г. Барнаула отпущено 3 806 тыс. Гкал, или 26,3%.

Тепловая энергия отпускается в виде горячей воды и пара. Основными потребителями тепловой энергии в горячей воде являются коммунальные потребители, в паре – промышленные предприятия.

В структуре потребления основная доля приходится на предприятия жилищно-коммунального сектора (66%).

Плата за поставленную тепловую энергию данной группой потребителей осуществляется из расчета 1/12 годового объема начисления.

Реализация тепловой энергии

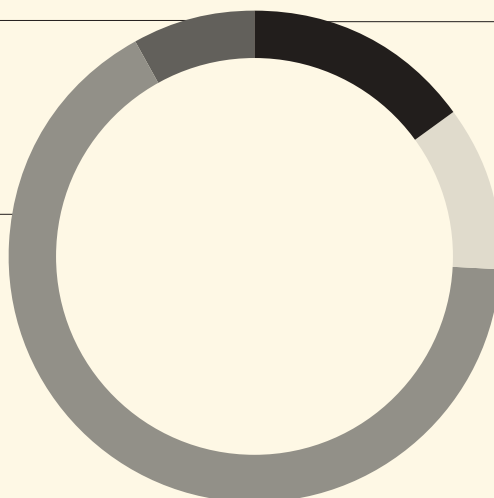
	2008г.			2009г.			2010г.		
	Полезный отпуск, млн. Гкал	Выручка, млн. руб.	Тариф руб./Гкал	Полезный отпуск, млн. Гкал	Выручка, млн. руб.	Тариф руб./Гкал	Полезный отпуск, млн. Гкал	Выручка, млн. руб.	Тариф руб./Гкал
г. Кемерово	5,924	2 575,68	434,81	5,792	2 866,92	494,98	6,292	3 619,78	575,30
г. Новокузнецк	3,825	1 561,70	408,28	3,839	2 114,22	550,72	3,870	2 447,68	632,48
г. Мыски	0,301	53,88	179,00	0,297	164,10	552,54	0,301	115,33	383,16
г. Белово	0,208	81,61	391,86	0,191	101,21	529,90	0,187	109,95	587,98
Кемеровская область	10,258	4 272,87	416,54	10,12	5 246,45	518,42	10,650	6 292,75	590,87
Алтайский край	4,332	2 714,95	626,65	4,421	2 666,53	603,15	3,806	2 882,42	757,34
Всего по ОАО «Кузбассэнерго»	14,591	6 987,82	478,93	14,541	7 912,98	544,18	14,456	9 175,17	634,70

8% – Прочие

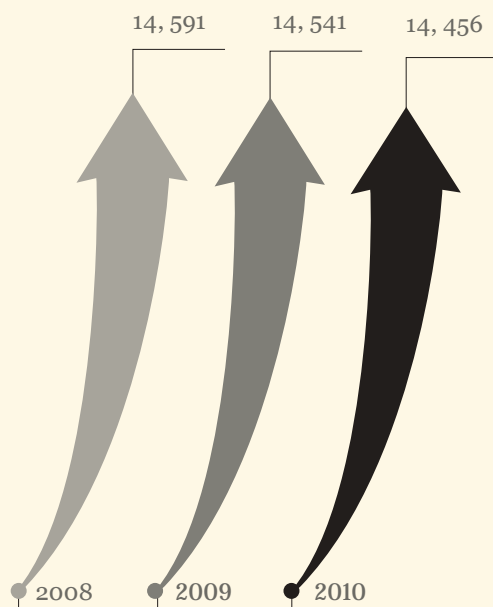
15% – Промышленность

66% – ЖКХ и население

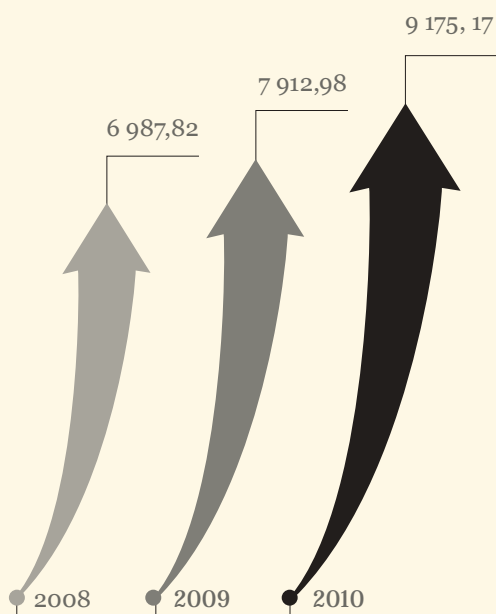
11% – Бюджет



Динамика полезного отпуска тепловой энергии, млн. Гкал



Динамика выручки, млн. руб



Тарифная политика

Электрическая энергия

ОАО «Кузбассэнерго» 14.05.2009г. направило в Федеральную службу по тарифам России расчет тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую на оптовый рынок электроэнергетики (ОРЭ) на 2010 год по электростанциям, выполненный в соответствии с Формулами индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), применяемыми в договорах купли-продажи электрической энергии (мощности), порядком их применения, а также порядком установления плановых и фактических показателей, используемых в указанных формулах, утвержденными Приказом ФСТ России от 05.12.2006г. №348-э/12.

Приказом от 24 ноября 2009г. №326-э/3 «О тарифах на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке по договорам в рамках предельных (минимального и максимального) объемов продажи электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам)» Федеральная служба по тарифам утвердила тарифы на электрическую энергию (мощность) на 2010 год.

Тарифы на электрическую энергию (мощность)

Наименование генерирующих объектов	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВтч (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт в месяц (без НДС)
Томь-Усинская ГРЭС	387,15	193 750,58
Беловская ГРЭС	351,51	183 774,08
Кемеровская ГРЭС	400,37	187 065,78
Кемеровская ТЭЦ	602,55	278 298,89
Ново-Кемеровская ТЭЦ	427,24	219 021,72
Кузнецкая ТЭЦ	462,50	160 245,05
Барнаульская ТЭЦ-2	624,91	159 586,84
Барнаульская ТЭЦ-3	536,52	125 912,98

Тепловая энергия

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 26 февраля 2004г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» ОАО «Кузбассэнерго» направило 30.04.2009г. в регулирующие органы Кемеровской области и Алтайского края расчет тарифов на тепловую энергию, выполненный в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными Приказом ФСТ от 06.08.2004г. №20-э/2.

Регулирующие органы, рассмотрев представленные документы, открыли дело об установлении тарифов на 2010 год.

В результате рассмотрения предложений ОАО «Кузбассэнерго» Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области приняла Постановление от 29.12.2009г. № 230, в соответствии с которым средний тариф на тепловую энергию составил 601,77 руб./Гкал.

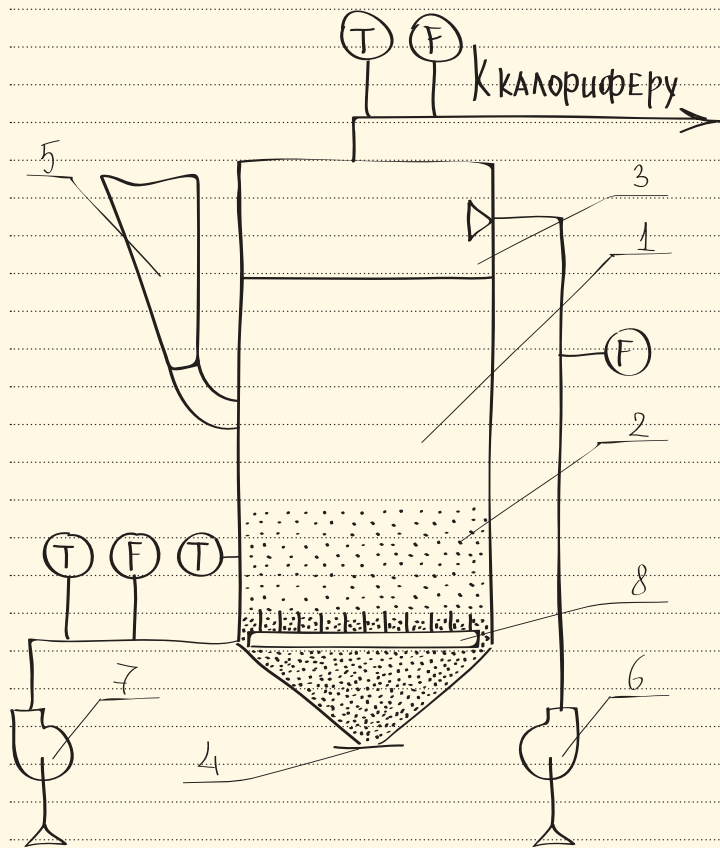
В соответствии с Соглашением о сотрудничестве по вопросам организации расчетов за отпускаемый пар между ОАО «СУЭК», ООО «СИБУР», РЭК Кемеровской области и Администрацией Кемеровской области от 01.04.2010г. тарифы на тепловую энергию были пересмотрены Постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.04.2010г. №80, и средний тариф составил 579,80 руб./Гкал.

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.07.2010г. №113 на основании решения Арбитражного суда Кемеровской области от 07.07.2010г. по делу №А27-3947/2010 средний тариф на тепловую энергию с 01.08.2010г. был установлен в размере 561,23 руб./Гкал.

Главное управление экономики и инвестиций Алтайского края приняло Постановление от 23.12.2009г. №268, в соответствии с которым средний тариф на тепловую энергию составил 760,07 руб./Гкал.

Фактически сложившийся средний тариф, исходя из утвержденных тарифов по группам потребителей (динамика 2008-2010гг.)

	2008г. руб./ Гкал	2009г. руб./ Гкал	2010г. руб./ Гкал
Кемеровская область	416,54	518,42	575,36
Алтайский край	626,65	603,15	757,26
ОАО «Кузбассэнерго»	478,93	544,18	623,26



- 1 Топочная камера
- 2 Кипящий слой
- 3 Камера смешения
- 4 Система золоудаления
- 5 Система подачи топлива
- 6 Вентилятор разбавочного воздуха
- 7 Вентилятор дутьевого воздуха
- 8 Решетка

T, F - средство измерения температуры

Котлоагрегат — металлоемкое и сложное устройство. Его топочная камера и газоходы, в которых размещены поверхности нагрева, подвержены интенсивной коррозии и отложениям продуктов сгорания топлива.

Ремонт и сопутствующая модернизация котлоагрегата призваны повысить КПД и надежность его работы.

III

Технологическое обеспечение производства

Обеспечение топливом.

Ремонтная деятельность.

Закупочная деятельность.

Новая техника и технологии.

III. Технологическое обеспечение производства

Обеспечение топливом

Основным видом топлива для электростанций ОАО «Кузбассэнерго» является уголь.

В 2010 году было поставлено:

- Кузнецкого угля – 11 645,818 тыс.т;
- Бурого угля (2БР) Канско-Ачинского бассейна – 1 577,605 тыс.т;
- Хакасского угля – 374,982 тыс.т

Расход газа составил: природного – 269,460 млн.м³, коксового газа – 297,881 млн.м³

Топочный мазут (поставлено всего 56,606 тыс.т) использовался в качестве растопочного топлива для котлоагрегатов, а для Заискигимской водогрейной котельной является основным видом топлива (было поставлено 18,429 тыс. т мазута).

На начало 2010 года отставания от графика нормативно-эксплуатационных запасов и заданий Минэнерго по накоплению запасов угля не было (при задании 810 тыс.т. фактические запасы угля составили 917,172 тыс.т.), по запасам мазута отклонений также не было (при задании 22 тыс.т. фактические запасы мазута составили 26 тыс.т).

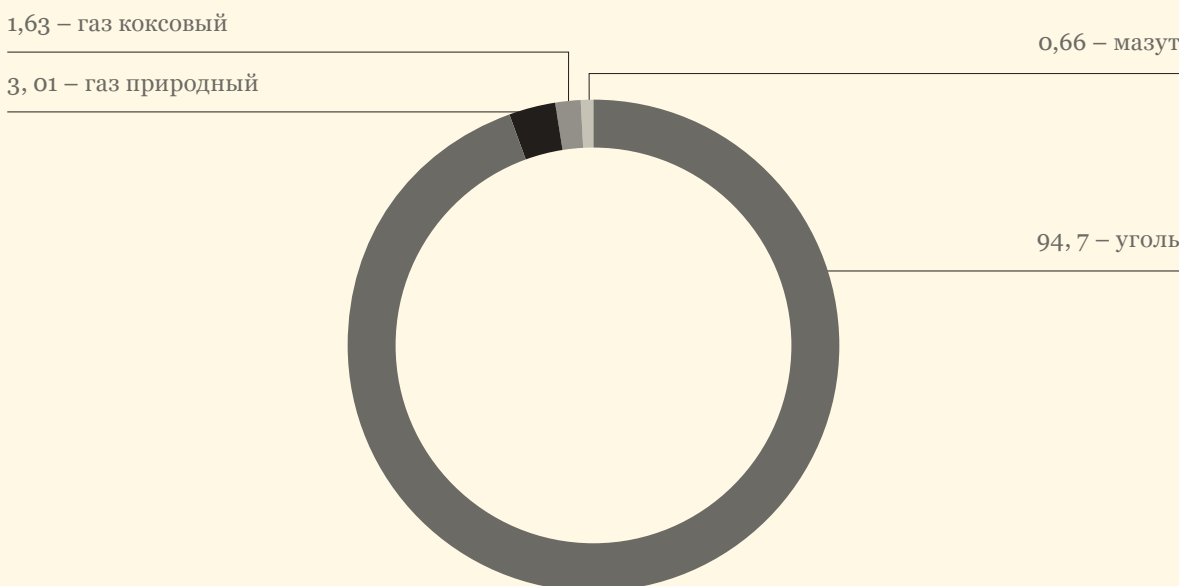
В течение календарного года серьезных перебоев в топливообеспечении электростанций не было, что позволило поддерживать необходимые запасы топлива на складах электростанций в соответствии с графиком нормативно-эксплуатационных запасов и выполнять нормативы на контрольные даты.

Практически весь уголь закупается у непосредственных производителей, расположенных на кратчайшем расстоянии от электростанций.

В 2010 году основными поставщиками угля были:

- ОАО «СУЭК» - 73,7% от общего объема поставки;
- ОАО «УК «Кузбассразрезуголь» - 15,1% от общего объема поставки;
- ОАО «ХК«СДС-Уголь» - 8,6% от общего объема поставки;
- прочие поставщики - 2,5% от общего объема поставки.

Структура расхода топлива



Топливопотребление ТЭС ОАО «Кузбассэнерго»

Вид топлива	Ед. изм.	2008 г.	2009 г.	2010 г.
Уголь	тыс. т	13 564	12 753	13 990
Мазут	тыс. т	76	62	50
Газ природный	тыс. м ³	222 892	232 962	269 460
Газ коксовый	тыс. м ³	278 527	254 209	297 881

Информация об изменении цен на основное сырье

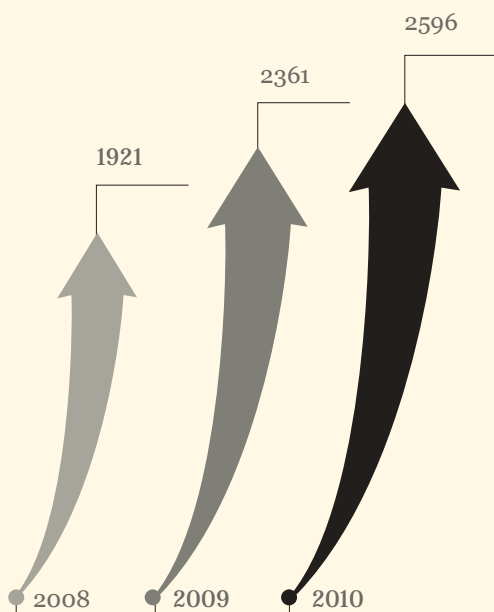
Вид топлива	Средняя цена, руб. без НДС	Средняя цена, руб. без НДС	Средняя цена, руб. без НДС
	2008 г.	2009 г.	2010 г.
Уголь-всего, т	728.11	832.43	933.82
Уголь Кузнецкий, т	727.55	828.72	927.46
Уголь Хакасский, т	693.40	918.81	1 173.68
Уголь Канско-Ачинский, т	735.36	848.29	974.40
Мазут топочный, т	7 911.87	6 463.33	8 133.70
Газ природный 1000 м.куб.	2 330.58	2 660.25	3 216.28
Газ коксовый 1000 м.куб.	450.00	450.00	517.50

Ремонтная деятельность

Ремонтная деятельность является важнейшей составляющей процесса производства электрической и тепловой энергии, обеспечивающей надежность и экономичность работы, а также увеличение срока эксплуатации оборудования электростанций.

На полное техническое обслуживание и ремонт основных производственных фондов фактически затрачено 2 595 544 тыс. руб.

Затраты на ремонт ОПФ 2008-2010 гг. ОАО «Кузбассэнерго»



Затраты по структуре выполнения ремонтов:

- хозяйственным способом 514 692 тыс. руб. (20%);
- подрядным способом 2 080 852 тыс. руб. (80%).

Затраты по видам ремонта:

- на капитальный и средний ремонты 637 895 тыс. руб. (25%);
- на текущий ремонт 1 957 649 тыс. руб. (75%).

Затраты по группам:

- машины и оборудование 2 325 902 тыс. руб. (90%);
- здания и сооружения 269 642 тыс. руб. (10%).

Согласно утвержденной программе ремонтов 2010 г. и в соответствии с графиками капитальных, средних и текущих ремонтов, энергетическими предприятиями в 2010 году отремонтировано 133 единицы основного тепломеханического оборудования, в том числе:

Капитальный и средний ремонт:

- 12 котлоагрегатов суммарной паропроизводительностью 4 130 т/ч.
- 10 турбоагрегатов суммарной мощностью 1 100 МВт.
- 9 генераторов суммарной мощностью 867 МВт.
- 2 трансформатора суммарной мощностью 65 МВА.

Текущий ремонт:

- 66 котлоагрегатов суммарной паропроизводительностью 18 980 т/ч.
- 45 турбоагрегатов суммарной мощностью 3 366 МВт.
- 46 генераторов суммарной мощностью 4024 МВт
- 63 трансформатора суммарной мощностью 7435 МВА.

По программе ремонтов и перекладке тепловых сетей фактически заменено 16,476 км, или 105% от плана года.

Наиболее крупные выполненные работы:

- Замена поверхностей нагрева на котлах – 902 т.
- Замена воздухоподогревателей – 222 т.
- Ремонт аварийных участков стен главного корпуса части среднего давления (ЧСД), восстановление стены между частью высокого давления (ЧВД) и частью среднего давления (ЧСД) на Кемеровской ГРЭС.
- Замена брони на мельницах: Томь-Усинской ГРЭС №3А,4А,5А.; Беловской ГРЭС №3А, 6А, 1А.; Кемеровской ТЭЦ №11Б.; Барнаульской ТЭЦ-2 №7А,11А,15А,16А.
- Замена бандажных колец генератора на Барнаульской ТЭЦ-2.
- Замена 36 маслonaполненных вводов 110кВ на вводы с твердой изоляцией.
- Замена трех воздушных выключателей 110кВ на элегазовые.
- Замена 120 штук опорно-стержневых изоляторов с полимерной изоляцией (ОТПК10-35-2УХЛ) на Б ТЭЦ-3
- Замена 12-ти разъединителей 110кВ на разъединители с дистанционным управлением на Ново-Кемеровской ТЭЦ.

Закупочная деятельность

Система логистики ОАО «Кузбассэнерго» построена в соответствии с корпоративной системой стандартов по закупочной деятельности и направлена на обеспечение целевого и эффективного расходования денежных средств Общества, а также получения экономически обоснованных затрат (рыночных цен на продукцию) и предотвращения возможных злоупотреблений со стороны закупающих сотрудников.

ОАО «Кузбассэнерго» в течение 2010 года осуществляло свою работу в области закупочной деятельности, руководствуясь решениями, принятыми Советом директоров ОАО «Кузбассэнерго» и Правлением ООО «УК Сибирская генерирующая компания».

Основные положения политики ОАО «Кузбассэнерго» в области закупочной деятельности отражены в «Положении о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Кузбассэнерго».

Основными принципами реализации закупочной политики ОАО «Кузбассэнерго» являются:

- **Открытость**
Принцип открытости реализуется в том, что каждый участник процедур закупок обеспечивается информацией о требованиях к закупаемой продукции, об основных критериях оценки предложений.
- **Прозрачность**
Принцип прозрачности состоит в доступности всего объема информации о процедурах закупки для руководства Общества и управляемых Обществ.
- **Эффективность**
Реализация принципа эффективности позволяет достигать максимального конечного результата процедур закупки - осуществления закупок продукции с максимальной экономической выгодой для Общества и управляемых Обществ.
- **Ответственность**
Принцип ответственности означает, что уполномоченные лица Общества и управляемых Обществ отвечают по всем обязательствам, возникающим в процессе проведения процедур закупки, являющиеся серией гражданско-правовых сделок, и по Договору, который оно в результате заключило, и никто не может оказывать давление, чтобы уполномоченные лица нарушили вышеуказанные обязательства или условия Договора.
- **Регулярность**
Принцип регулярности отражает необходимость проведения процедур закупки на регулярной основе.

Процедуры закупки основываются на:

- тщательном планировании потребности в продукции;
- анализе рынка;
- достижении разумного уровня конкуренции среди потенциальных поставщиков там, где это возможно, а где невозможно – повышении внутреннего контроля;
- честном и разумном выборе наиболее предпочтительных предложений при комплексном анализе выгод и издержек (прежде всего цены, качества товара, результата работ, услуг, сроков исполнения обязательств);
- контроле за исполнением договора и использованием приобретенной продукции.

Решение о проведении закупок продукции и услуг, контроль и координация закупочной деятельности возложены на постоянно действующие комиссии, утвержденные Протоколом Правления УК СГК №1 от 08.12.2009г.:

- Центральный закупочный орган (ЦЗК) – принятие решений по регламентированным закупкам МТР, работ и услуг по всем программам Общества, определенным Годовой комплексной программой с планируемой стоимостью от 15 млн. рублей.
- Первая постоянно действующая закупочная комиссия (ППДЗК) – принятие решений по регламентированным закупкам МТР, работ и услуг с планируемой стоимостью от 0,3 до 15 млн. руб. в соответствии с утвержденным перечнем номенклатуры, кроме проектно-исследовательских работ в рамках инвестиционной программы.
- Вторая постоянно действующая закупочная комиссия. (ВПДЗК) - принятие решений по регламентированным закупкам МТР по всем программам Общества с планируемой стоимостью от 0,3 до 15 млн. руб., в соответствии с утвержденным перечнем номенклатуры.

Планирование закупок осуществлялось путем формирования Программы закупок.

Программа закупок формируется на основании производственной программы Общества и утверждается Правлением Управляющей компании. Данная программа включает в себя перечень планируемых к проведению закупок с указанием предмета закупки, сроков проведения, предварительных сумм закупок и иной объективно необходимой информации о предмете закупки. Программа закупок является общедоступным документом и размещается на корпоративном сайте ОАО «Кузбассэнерго» (www.kuzbassenergo.ru) с целью информирования потенциальных поставщиков/подрядчиков о планируемых закупках.

Оперативный контроль за реализацией Плана закупок осуществлялся в форме решений Центрального Закупочного Органа и Постоянно Действующих Закупочных Комиссий.

Согласно Плану закупок, утвержденному решением Правления Управляющей компании (Протокол Правления УК СГК №3, №7 от 11.03.2010г. от 29.12.2009г.), в 2010 году планировалось провести 2 100 закупок на сумму 5 347 464 тысячи рублей, из них:

- закупки по ремонтной программе на сумму 1 880 090 тыс. рублей;
- закупки по техническому перевооружению и реконструкции на сумму 1 423 805 тыс. рублей;
- закупки по капитальному строительству на сумму 131 715 тыс. рублей;
- закупки по эксплуатации на сумму 1 911 975 тыс. рублей.

Фактически проведено 2 593 закупки на общую сумму 5 915 631 тыс. руб., в том числе:

- закупок на регламентированной основе – на сумму 5 722 500 тыс. рублей.
- закупок, проведенных открытым способом (открытый конкурс, открытый запрос предложений, открытый запрос цен и т.д.), – на сумму 1 699 955 тыс. рублей;
- закупок, проведенных закрытым способом (закрытый конкурс, закрытый запрос предложений, закрытый запрос цен), – на сумму 140 858 тыс.руб.

Проведение неплановых по виду закупок (закрытый запрос цен, закрытый запрос предложений) дало возможность осуществлять ежемесячный контроль цен на рынке и производить закупку по минимальной стоимости.

Новая техника и технологии

Техническая политика

Внедрение новой техники и технологий в 2010 году проводилось в направлении обеспечения надежности и экономичности работы действующего оборудования посредством замены, реконструкции, технического перевооружения.

W

В отчетном году по созданию и внедрению новой техники и технологии были выполнены следующие работы:

- На Бел. ГРЭС по техническому перевооружению в 2010 году приобретен бульдозер ТД-25М ЕХТРА марки DRESSSTA. Ввод в работу нового бульдозера позволит улучшить механизацию складирования угля и повысить надежность подачи угля на технологию.
- В 2010 году на Кемеровской ГРЭС, для сохранения надежности работы оборудования и своевременной выгрузки поступившего угля, произведена замена дробильно-фрезерной машины в здании вагонопрокидывателя Кемеровской ГРЭС.
- На Ново-Кемеровской ТЭЦ в отчетном году с целью снятия ограничений по выдаче электрической мощности выполнено строительство отпайки от Ново-Кемеровской ТЭЦ до ВЛ-110 кВ между подстанциями Кемеровская и Юргинская.

В Кемеровских тепловых сетях в 2010 году, в рамках реализации плана технического перевооружения, выполнены следующие работы:

- На подкачивающих насосных станциях Заводского теплосетевого района, Центрального теплосетевого района заменены гидравлические приводы регулирующих клапанов на электрические прямоходные механизмы типа МЭП с блоком управления СР200. Данная замена увеличивает быстродействие регулирующих клапанов давления в трубопроводе и более точно позволяет поддерживать заданное давление, что позволяет более качественно оказывать услуги потребителям по обеспечению теплоснабжения.
- На подкачивающей насосной станции Центрального теплосетевого района установлен сбросной быстродействующий клапан БКС-300. Установка БКС-300 на обратном трубопроводе позволила обезопасить тепловые сети от внезапного повышения давления (гидроударов), возникающего в результате резкого повышения гидравлического сопротивления в трубопроводах в периоды аварийного останова сетевых насосов, закрытия задвижек, клапанов и пр. Защита осуществляется путем слива из трубопровода в дренаж сетевой воды в количестве обеспечивающем, срезки на заданном уровне волны повышенного давления.

На Барнаульской теплоцентрали в 2010г. проводился монтаж нового типа изоляции трубопроводов на перекладываемых участках тепловой сети. В качестве теплоизоляционного материала на участке перекладываемой теплотрассы в г. Барнауле по ул. Малахова, ул. Сухова использовалась пенополимерминеральная тепловая изоляция (ППМ). Пенополимерминеральная изоляция (пенополимербетон) обладает свойствами паропроницаемости, что позволяет прокладывать теплопровод в любых гидрогеологических условиях, любым способом: бесканально, в каналах, надземно. В последнем случае поверхность ППМ защищается от воздействия ультрафиолетовых лучей, например, с помощью пироклорсульфированной полиэтиленовой мастики. Высокие физико-механические и антикоррозионные показатели ППМ изоляции, а также возможность направленного варьирования ее свойствами позволя-

ют обеспечивать надежную эксплуатацию теплопроводов во всех температурных режимах работы тепловых сетей. В ходе теплоизоляционных работ с использованием ППМ было переложено более 790 метров трубопроводов тепловой сети.

Энергосбережение

Выполнение мероприятий по повышению энергоэффективности и снижению издержек технологического и эксплуатационного характера проводилось во исполнение приказа ОАО «Кузбассэнерго» №1 от 11.01.10 г. «О мерах по повышению надежности и технического уровня энергетического производства в 2010 году» и плану по «Степени использования резервов тепловой экономичности электростанций» (СИРТ). Деятельность по энергосбережению была направлена на повышение экономичности за счет выполнения запланированных мероприятий, оптимизации режима и сокращения потерь в тепловых сетях.

Из наиболее крупных работ выполнено:

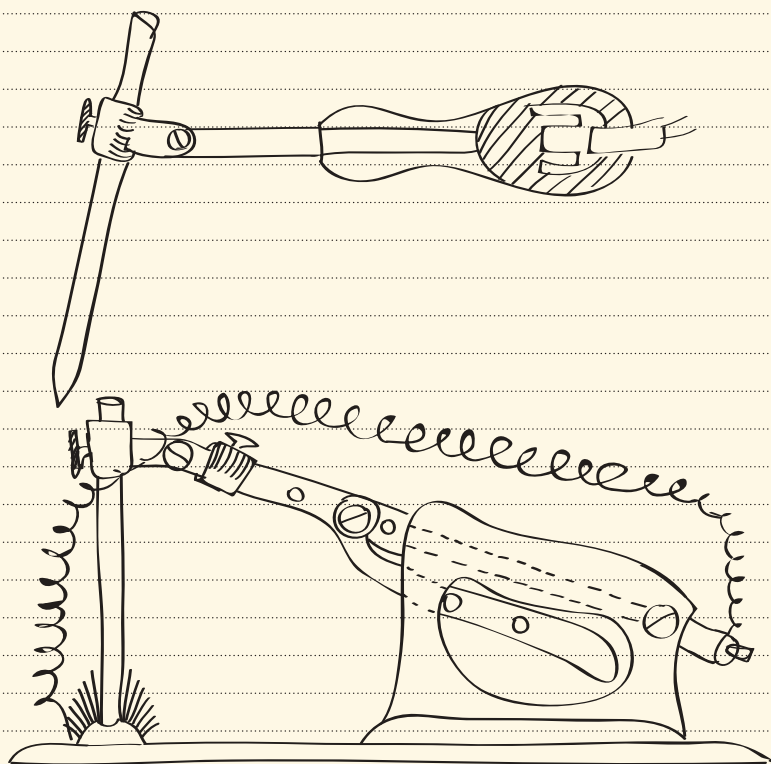
- реконструкция котлоагрегата на Томь-Усинской ГРЭС с переводом на твердое шлакоудаление. В период реконструкции произведена замена нижних кубов трубчатого воздухоподогревателя, в результате замены снизилось сопротивление воздухоподогревателя с 160 мм.в.ст. до нормативного значения 90 мм.в.ст., улучшился тяготьюевой режим котла, снизился расход электроэнергии на собственные нужды на 36 тыс. кВт.ч. на сумму 72 588 тыс. руб.
- На Беловской ГРЭС для улучшения технико-экономических показателей электростанции выполнена замена водяных экономайзеров, замена переходной зоны и замена средней части радиационной части на котлах станции. Экономия от данных мероприятий составляет 780 т.т./год, или 937 тыс.руб.
- На Кемеровской ГРЭС выполнена реконструкция одного из котлоагрегатов и перевод его на совместное сжигание угольной пыли и коксового газа. Экономия энергоресурсов в год составила 232 т.т., 1 142 тыс. кВт, на общую сумму 1 039 тыс. руб.
- На Ново-Кемеровской ТЭЦ выполнены мероприятия по экономии энергоресурсов, которые позволили сэкономить порядка 300 т.т. топлива, или около 395 тыс.руб.
- На Кузнецкой ТЭЦ в рамках программы сбережения энергоресурсов были выполнены капитальные и средние ремонты котлоагрегатов с заменой коробов чистых газов, устранения неплотностей газовоздушного тракта котла. Общая экономия топлива от выполненных мероприятий составила 460 т.т. в год, или 606 тыс.руб.
- В Кемеровских тепловых сетях в 2010 году были продолжены работы по применению при строительстве и ремонте изоляции тепломагистралей теплоизоляционных материалов нового поколения. Это позволило сократить потери тепла на 13 320 Гкал на сумму 9 244 тыс. рублей.
- В текущий ремонт котлоагрегатов на Барнаульских ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 выполнены работы по очистке зашлакованных поверхностей нагрева, устранены дефекты шиберов и заслонок по воздушному и газовому тракту котлов, устранены неплотности в обмуровке котлов. Экономия топлива составила 309 т.т., или около 545 тыс. руб.

Общие затраты на проведение мероприятий по повышению энергоснабжения и снижения издержек по ОАО «Кузбассэнерго» составили порядка 217 млн. руб. Общая экономия топлива составила 2 130 т.т.

Показатели выполнения Программы энергосбережения

Наименование показателя	единица измерения	значение
Экономия топливно-энергетических ресурсов за счет реализации программы энергосбережения, всего	тыс.т.т	2,13
Экономия электроэнергии, всего	млн.кВтч	1,49
в том числе за счет снижения расходов на:		
собственные нужды электростанций	млн.кВтч	1,49
снижения потерь в электросетях	млн.кВтч	0
управления режимами потребителей	млн.кВтч	0
Экономия теплоэнергии, всего	тыс.Гкал	13,32
Экономия топлива, всего	тыс.т.т	2,13
в том числе по видам:		
уголь	тыс.т.т	1,35
газ	тыс.т.т	0
мазут	тыс.т.т	0,78
Стоимость сэкономленных энергоресурсов за счет реализации программы энергосбережения	тыс.руб.	16 599,8
Доля стоимости сэкономленных энергоресурсов от общей стоимости использованных топливно-энергетических ресурсов	%	0,11
Затраты на выполнение программы энергосбережения, всего	тыс.руб.	216 831,0
в том числе:		
затраты на реализацию технологических мер в:	тыс.руб.	216 831,0
производстве электрической и тепловой энергии	тыс.руб.	170 766,0
транспорте электрической энергии	тыс.руб.	0
транспорте тепловой энергии	тыс.руб.	46 065,0
затраты на реализацию технологических мер по управлению спросом	тыс.руб.	0
затраты на оснащение участников рынка электрической и тепловой энергии приборами учета	тыс.руб.	0
затраты на организационно-технические меры, всего	тыс.руб.	0
в том числе:		
НИОКР	тыс.руб.	0

К началу весны 1876 года Яблочков завершил разработку конструкции электрической свечи и 23 марта получил на нее французский патент за № 112024, содержащий краткое описание свечи в ее первоначальных формах и изображение этих форм.



Этот день стал исторической датой, поворотным пунктом в истории развития электро- и светотехники, звездным часом Яблочкова...

Она представляла собой два стержня, разделенных изоляционной прокладкой из каолина. На верхних концах зажимная дуговая разряд, и между дуги ярко светило, постепенно сжигая дуги и испаряя изоляционный материал.

IV

Инвестиции в производство

*Инвестиционная деятельность
в 2010 году.*

*Перспективы развития
генерирующих мощностей.*

IV. Инвестиции в производство

Инвестиционная деятельность в 2010 году

Инвестиционной программой ОАО «Кузбассэнерго» на 2010 год планировался объем инвестиций в основной капитал в сумме 1726,3 млн. руб. по освоению капитальных вложений.

В отчетном году инвестиционная деятельность ОАО «Кузбассэнерго» была направлена на начало реализации корпоративных проектов по увеличению генерирующих мощностей ОАО «Кузбассэнерго» (проекты ДПМ), а также на объекты поддержания энергосистемы, в том числе на модернизацию действующего оборудования, реконструкцию тепловых сетей, мероприятия по устранению рисков топливоподачи, программу по борьбе с хищениями и другие.

Инвестиционная программа ОАО «Кузбассэнерго» на 2010 год утверждена Протоколом №129 от 18.12.2009г. заседания Совета директоров ОАО «СУЭК» и протоколом №4 от 26.01.2010г. Правления ООО УК «Сибирская генерирующая компания». На реализацию инвестиционной программы планировалось направить:

- на финансирование капитальных вложений – 2 030,3 млн. руб.
в т.ч. проекты ДПМ – 288,2 млн. руб.
блок № 5 Томь-Усинской ГРЭС (модернизация) – 53,1 млн. руб.
блок № 4 Беловской ГРЭС (модернизация) – 45,0 млн. руб.
блоки № 14, 15 (первая и вторая очереди ГТУ)
Кузнецкой ТЭЦ – 50,0 млн. руб.
блок № 15 Ново-Кемеровской ТЭЦ – 140,1 млн. руб.
- на освоение капитальных вложений – 1 726,3 млн. руб.
- ввод основных фондов – 1 450,6 млн. руб.

К концу отчетного года общий объем средств на финансирование инвестиционной программы составил порядка 3 030,8 млн. руб. Увеличение средств на финансирование инвестиционной программы обусловлено дополнительными затратами в рамках реализации программы ДПМ. Дополнительно на реализацию данного проекта выделено 1 550,7 млн.руб.

Фактические показатели по выполнению инвестиционной программы за 2010 год:

- финансирование капитальных вложений – 3 237,4 млн. руб.
в т.ч. проекты ДПМ – 2 076,4 млн. руб.
блок № 5 Томь-Усинской ГРЭС (модернизация) – 147,8 млн. руб.
блок № 4 Томь-Усинской ГРЭС (модернизация) – 254,4 млн. руб.
блок № 4 Беловской ГРЭС (модернизация) – 437,1 млн. руб.
блок № 6 Беловской ГРЭС (модернизация) – 214,8 млн. руб.
блок № 8 Барнаульской ТЭЦ-2 (модернизация) – 344,6 млн. руб.
блок № 9 Барнаульской ТЭЦ-2 (модернизация) – 3,9 млн. руб.
блок № 15 Ново-Кемеровской ТЭЦ (модернизация) – 67,4 млн. руб.
- освоение капитальных вложений – 1 378,6 млн. руб.
- ввод основных фондов – 778,8 млн. руб.

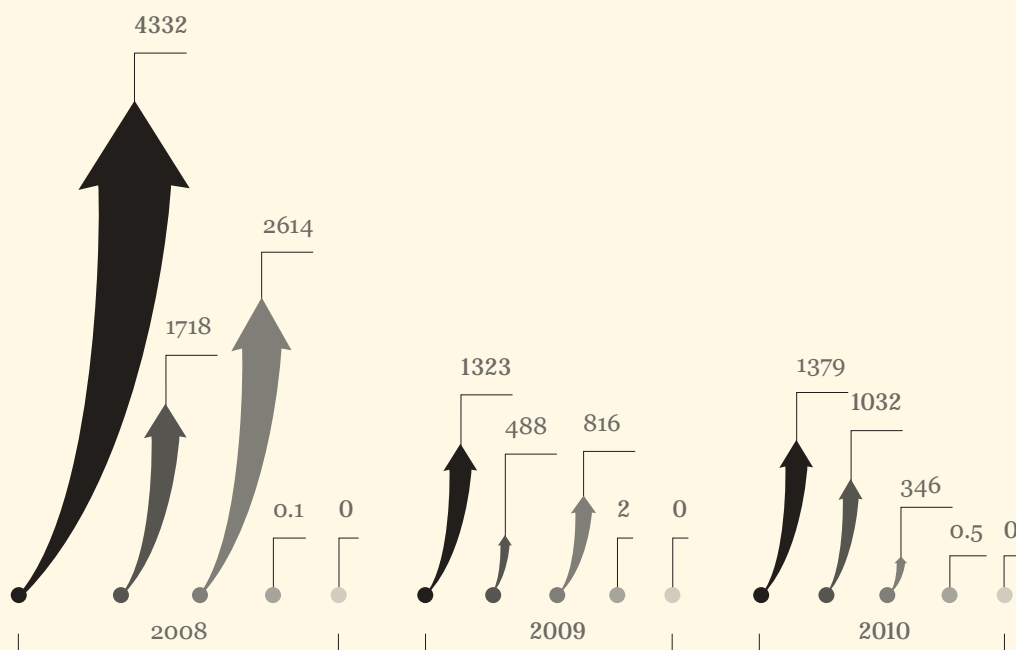
Инвестиции в основной капитал за 2010 год были полностью направлены на производственное развитие в сумме 1 378,6 млн. руб.

Фактические источники финансирования инвестиционной программы в 2010г. составили всего 3237,4 млн. руб., в том числе:

- Собственные средства – 3 233,0 млн. руб., из них:
амортизационные отчисления – 1 348,2 млн. руб.
средства от доп.эмиссии акций – 1 884,8 млн. руб.
- Прочие средства, всего – 4,4 млн. руб., из них:
средства сторонних организаций – 4,4 млн. руб.

Динамика освоения капитальных вложений, млн. руб.

Направление	Фактические капитальные вложения		
	2008 год	2009 год	2010 год
Техпереворужение и реконструкция	1717,7	487,8	1031,8
Новое строительство	2613,7	815,6	346,3
Непромышленное строительство	-	-	-
Приобретение ОС и НЗ б/у	0,1	20,0	0,5
Всего	4331,5	1323,4	1378,6

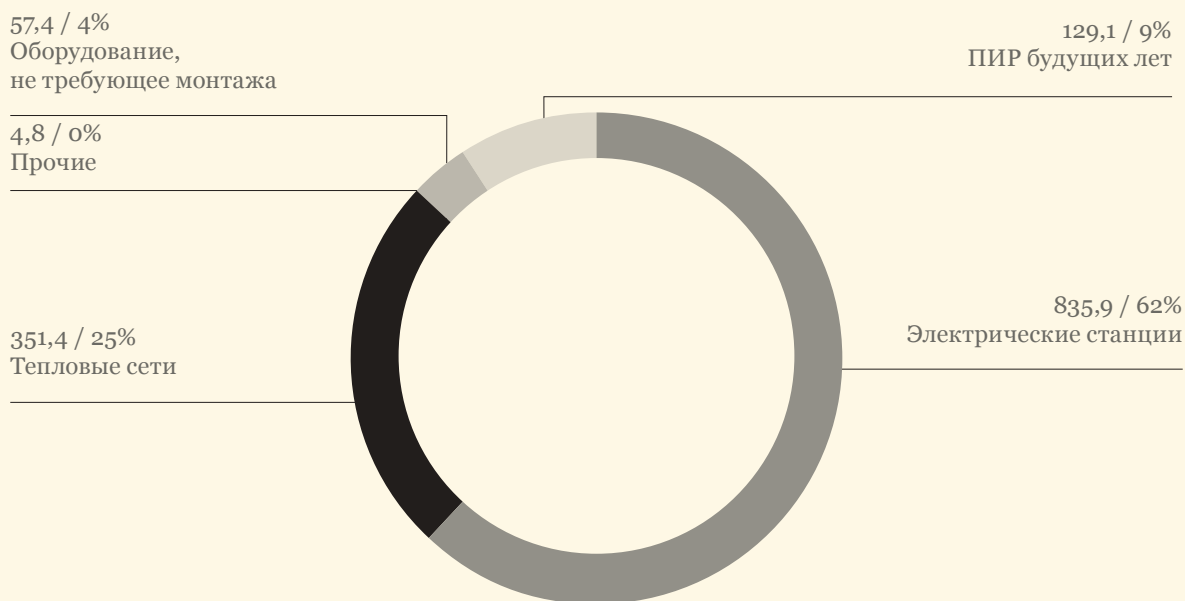


- - Всего ● - Техпереворужение ● - Новое строительство
- - Приобретение ОС и НЗ б/у ● - Непромышленное строительство

Структура капитальных вложений в 2010 году по направлениям, млн. руб.

Направление	План	Факт
Электрические станции	1044,0	835,9
Тепловые сети	352,9	351,4
Прочие	-	4,8
Оборудование, не требующее монтажа	66,5	57,4
ПИР будущих лет	262,9	129,1
Непроизводственное строительство	-	-
Всего капитальных вложений	1726,3	1378,6

Фактическая структура капитальных вложений в 2010 году



За 2010 год введено основных фондов в сумме 778,8 млн. руб., в том числе:

- техническому перевооружению – 560,9 млн. руб.
- новому строительству – 217,4 млн. руб.
- приобретение ОС и НЗ б/у – 0,5 млн. руб.

Завершенные объекты программы технического перевооружения в 2010 году

Наименование филиала, станции	Выполненные в 2010 году работы
Томь-Усинская ГРЭС, реконструкция котла ст. № 14Б с переводом на твердое шлакоудаление и увеличением паропроизводительности	72,6
Беловская ГРЭС, замена труб Вентури на котлах энергоблоков №1÷6	4,9
Кемеровская ГРЭС, реконструкция котла ТП-87 ст. № 14 с целью совместного сжигания угля и коксового газа	34,0
Кемеровская ГРЭС, замена дробильно-фрезерной машины (ДФМ) № 2 вагоноопрокидывателя	11,1
Кузнецкая ТЭЦ, реконструкция тепловых сетей г. Новокузнецка	39,3
Кемеровские тепловые сети, реконструкция тепловых сетей г. Кемерово	141,9
Барнаулская ТЭЦ-3, модернизация ПСГ № 1 т.а.ст.№ 2	11,9
Барнаулская теплоцентраль, реконструкция тепловых сетей г. Барнаула	32,0

Объекты программы технического перевооружения, находящиеся в стадии реализации

Наименование филиала, станции	Выполненные в 2010 году работы
Томь-Усинская ГРЭС, реконструкция транспортной схемы угольного склада с демонтажом конструкций крана-перегрузчика «Блейхерт», реконструкцией подкрановых путей и ленточного конвейера № 17 для обеспечения качественной подготовки угольной смеси, включая внедрение АСУ ТП топливоподачи	6,5
Кемеровская ГРЭС, реконструкция котлов ТП-87 ст. №12,13,15 с целью совместного сжигания угля и коксового газа	53,2
Барнаулская ТЭЦ-2, реконструкция котлов БКЗ-210-140 в газоплотном исполнении, с переводом на сжигание углей Д, увеличением паропроизводительности до 250 т/ч	302,6

Выполнение инвестиционной программы в 2010 году по основным объектам нового строительства, млн. руб.

Наименование объекта	План капвложений	Факт освоения капвложений	Источник финансирования	Срок ввода
Беловская ГРЭС, строительство узла смешения углей с организацией подачи смеси на конвейеры 3А и 3Б	78,6	58,8	амортизация	2010г.
Ново-Кемеровская ТЭЦ, строительство отпайки от НК ТЭЦ до ВЛ-110кВ между подстанциями Кемеровская и Юргинская (Схема выдачи мощности т.а.№15)	125,2	145,5	амортизация	2010г.
Кузнецкая ТЭЦ, расширение Кузнецкой ТЭЦ 2-топливными ГТУ 2*137,5 МВт	42,4	22,2	амортизация	2010г.
Барнаулская ТЭЦ-1, строительство модульной паровой котельной производительностью 12 т/ч на территории БТЭЦ-1	-	41,7	амортизация	2010г.
Барнаулская теплоцентраль, строительство перемычки Ду500 мм от БТЭЦ-2 до БТЭЦ-1 - 1300 м	59,6	55,5	амортизация	2010г.

Перспективы развития генерирующих мощностей

Основной целью перспективной инвестиционной программы ОАО «Кузбассэнерго» является повышение конкурентоспособности Компании, максимизация прибыли, обеспечение надежности функционирования энергосистемы.

Инвестиционная программа ОАО «Кузбассэнерго» формируется в соответствии с приоритетами стратегии ОАО «СУЭК» в энергетике и направлена на обеспечение надежности работы электростанций и тепловых сетей за счет замены оборудования, реализацию экономически эффективных проектов по повышению установленной электрической мощности, снятие ограничений использования электрической и тепловой мощностей, а также на реализацию проектов по оптимизации производственных мощностей с целью вывода из эксплуатации неэффективного и невостребованного оборудования.

Основными направлениями проекта инвестиционной программы ОАО «Кузбассэнерго» являются следующие:

- экономически эффективные проекты;
- проекты, направленные на повышение энергоэффективности;

-
- проекты, направленные на замену выбывающего оборудования;
 - промбезопасность (включая проекты по предписаниям);
 - экологические проекты;

Наиболее крупными и значимыми для Компании объектами инвестиций в ближайшее время будут следующие направления и проекты:

Развитие генерирующих мощностей

В середине августа 2010 года Правительством РФ был утвержден перечень инвестиционных проектов компаний, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности. Такой договор позволит Компании получить гарантированный возврат инвестиций в течение десяти лет, с возможностью продления на пять лет, а также гарантировать потребителям региона надежность их энергообеспечения.

Наиболее крупные инвестиционные проекты Общества на ближайшие несколько лет будут связаны с развитием генерирующих мощностей в рамках исполнения обязательств ОАО «Кузбассэнерго» по договору о предоставлении мощности (ДПМ) на оптовый рынок.

В рамках реализации программ ДПМ Обществом планируется :

- Расширение Кузнецкой ТЭЦ двухтопливными газотурбинными установками мощностью до 280 МВт

Данный проект рассматривается как альтернативный вариант проекта «Расширение Томь-Усинской ГРЭС на 600 МВт энергоблоком на угле», обеспечивающий:

- Ликвидацию энергодефицита в Южном энергорайоне области и предотвращение его возникновения по Кузбассу в целом.
- Увеличение доли ОАО «Кузбассэнерго» на оптовом рынке электроэнергии и мощности.
- Повышение эффективности производства за счет внедрения современных технологий с высоким КПД.
- Замещение выбывающих мощностей, снижение вероятности возникновения системных аварий в целом по Кузбассу и, в частности, в г. Новокузнецке.
- Улучшение общей экологической обстановки в г. Новокузнецке.

Планный срок ввода объекта – декабрь 2013 года.

- Замена турбин № 4, 6 тип К-200-130 на новые К-225-130 на Беловской ГРЭС.

Целью проекта являются:

- Замена выработавшего свой ресурс основного оборудования (турбины, генератор, вспомогательное оборудование).
- Повышение надежности и эффективности работы станции.
- Повышение эффективности производства за счет внедрения современных технологий с высоким КПД.
- Снижение выбросов загрязняющих веществ.
- Улучшение технико-экономических показателей непосредственно блоков №4 и №6 и станции в целом.

Планный срок ввода объектов: 2013 - 2014 год.

- Замена турбин № 4, 5 тип Т-86 Томь-Усинской ГРЭС

Целью проекта являются:

- Замена существующих турбин № 4, 5 мощностью 86 МВт, отработавших свой парковый ресурс, на турбины КТ-115 мощностью 110 МВт каждая.

- Повышение эффективности производства за счет внедрения современных технологий с высоким КПД.
- Снижение выбросов загрязняющих веществ.
- Улучшение технико-экономических показателей непосредственно блоков №4 и №5 и станции в целом.

Плановый срок ввода объектов: 2013 - 2014 год.

- Замена турбин ст. № 8, 9 Барнаульской ТЭЦ-2.

Целью проекта являются:

- Замена существующих турбин ст. № 8 и 9 мощностью 55 МВт, отработавших свой парковый ресурс, на турбины Т-60/65 мощностью 55 МВт каждая.
- Повышение эффективности производства за счет внедрения современных технологий с высоким КПД.
- Снижение выбросов загрязняющих веществ.
- Улучшение технико-экономических показателей непосредственно блоков № 8 и № 9 и станции в целом.

Плановый срок ввода объектов: 2013 - 2014 год.

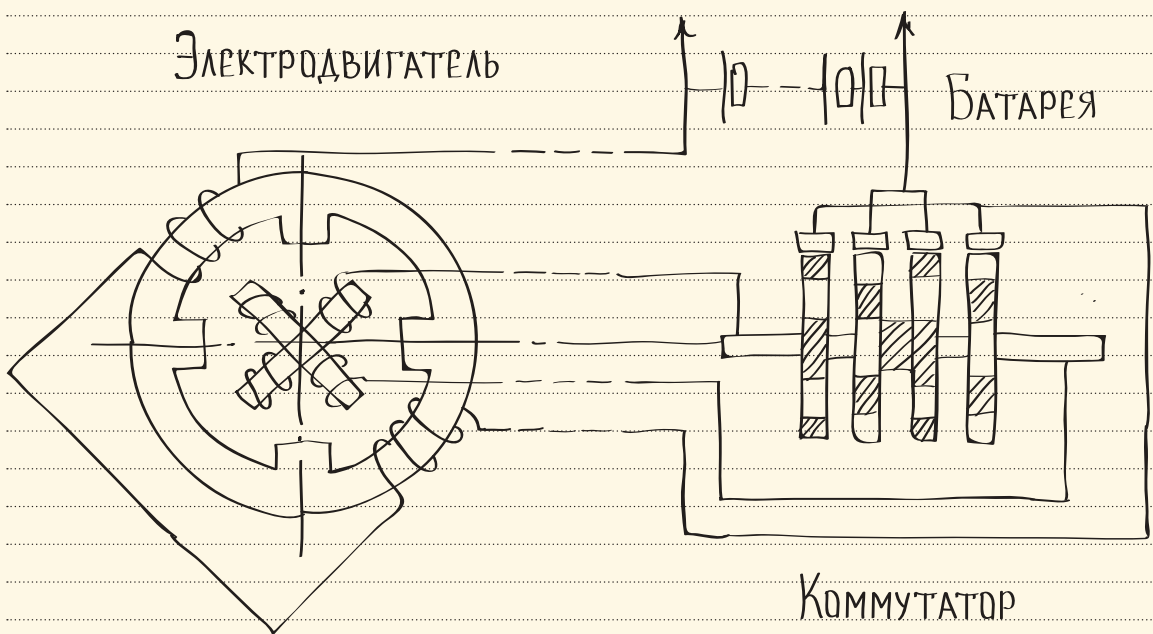
Повышение эффективности операционной деятельности

Кроме реализации проектов ДПМ, в рамках поддерживаемых инвестиций, наиболее значимой и важной для Общества в ближайшие несколько лет является реализация проектов по повышению эффективности операционной деятельности, включающих:

- Входной и технологической контроль угля, организация контроля количества и качества угля, организация схемы качественного смещения топлива с непрерывным его контролем на станциях ОАО «Кузбассэнерго».
- Реконструкция транспортной схемы угольного склада с демонтажом конструкций крана-перегрузчика «Блейхерт», реконструкцией подкрановых путей и ленточного конвейера №17 для обеспечения качественной подготовки угольной смеси, включая внедрение АСУ ТП топливоподачи на Томь-Усинской ГРЭС.
- Оптимизация затрат по складированию ЗШО – Разработка схем складирования ЗШО с проработкой альтернативных вариантов на Кузнецкой ТЭЦ, Кемеровская ГРЭС, Ново-Кемеровской ТЭЦ, Барнаульская ТЭЦ-3.
- Снятие имеющихся ограничений – разработка мероприятий, направленных на оптимизацию установленной и располагаемой мощности и повышение производительности систем охлаждения на Кемеровской ГРЭС, Кемеровской ТЭЦ, Ново-Кемеровской ТЭЦ, Кузнецкой ТЭЦ, Барнаульской ТЭЦ-3.
- Сокращение издержек – оптимизации расхода электроэнергии на собственные нужды Томь-Усинской ГРЭС и Беловской ГРЭС.
- Замена электротехнического оборудования электростанций.
- Установка турбопривода на ПЭН № 16 Ново-Кемеровской ТЭЦ.
- Реконструкция Т.А. №15 с целью снятия ограничений конденсационной мощности Ново-Кемеровской ТЭЦ.
- Реконструкция котлов ст. №14Б, №14А, №13Б, №13А Томь-Усинской ГРЭС с переводом на твердое шлакоудаление.
- Реконструкция котлов ТП-87 ст. №12, 13, 15 Кемеровской ГРЭС с целью совместного сжигания угля и коксового газа.
- Перевод котлов ТП-87 Ново-Кемеровской ТЭЦ на сухое шлакоудаление.

Электрический двигатель Якоби давал "непосредственное постоянное круговое движение, которое гораздо легче преобразовать в другие движения, чем обратно-поступательное".

Этими словами изобретатель подчеркивал то существенно новое, что было в его двигателе.



V

Корпоративное управление

Принципы корпоративного управления.

Органы управления и контроля.

Система управления рисками.

Система менеджмента качества.

V. Корпоративное управление

Принципы корпоративного управления

Корпоративное управление в Обществе представляет собой систему и процесс, направленный на установление взаимовыгодного баланса интересов между основными участниками деятельности Компании – акционерами, менеджментом, персоналом, дочерними обществами, а также потребителями, контрагентами, кредиторами, органами государственной власти и другими субъектами взаимоотношений.

Корпоративное управление в ОАО «Кузбассэнерго» направлено на обеспечение прав и законных интересов его акционеров и инвесторов, на увеличение эффективности работы Общества.

В своей деятельности ОАО «Кузбассэнерго» придерживается следующих принципов корпоративного поведения:

- реальная возможность акционеров осуществлять свои права, связанные с участием в Обществе;
- равное отношение к акционерам, владеющим равным числом акций одного типа;
- осуществление Советом директоров стратегического управления деятельностью Общества и эффективный контроль с его стороны за деятельностью исполнительных органов Общества (управляющей организацией), а также подотчетность Совета директоров Общему собранию акционеров;
- осуществление исполнительными органами Общества (управляющей организацией) разумно, добросовестно, исключительно в интересах Общества эффективного руководства его текущей деятельностью и их подотчетность Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества;
- своевременное раскрытие достоверной информации об Обществе в целях обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами Общества и инвесторами в объеме, предусмотренном действующим законодательством, Уставом и внутренними документами Общества;
- эффективный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, в том числе в целях обеспечения прав и законных интересов акционеров;
- эффективное взаимодействие с заинтересованными лицами (в том числе с работниками Общества) в целях развития и обеспечения финансовой устойчивости Общества.

Одним из важнейших принципов корпоративного управления ОАО «Кузбассэнерго» является информационная открытость.

ОАО «Кузбассэнерго» обеспечивает своевременное и точное раскрытие информации по всем существенным вопросам деятельности Общества путем выполнения установленных законодательством Российской Федерации требований, а также добровольно раскрывая дополнительную информацию. С этой целью Совет директоров ОАО «Кузбассэнерго» совершенствует состав раскрываемой информации и способы ее раскрытия.

Информация, предоставляемая ОАО «Кузбассэнерго», носит сбалансированный характер. При освещении своей деятельности ОАО «Кузбассэнерго» ни при каких обстоятельствах не уклоняется от раскрытия негативной информации о себе, которая является существенной для акционеров и потенциальных инвесторов Общества.

ОАО «Кузбассэнерго» защищает конфиденциальную информацию, в том числе составляющую коммерческую тайну.

Органы управления и контроля

На веб-сайте ОАО «Кузбассэнерго» в сети Интернет по адресу: <http://www.kuzbassenergo.ru/> в разделах «Корпоративное управление» и «Акционерам и инвесторам» в постоянном доступе находятся Устав, внутренние документы Общества, регулирующие деятельность органов управления и контроля, финансовая отчетность и иная информация, размещение которой предусмотрено законодательством Российской Федерации и внутренними документами Общества.

Соблюдая законодательство, Общество также стремится соответствовать стандартам корпоративного управления, отраженным, в частности, в Кодексе корпоративного поведения, одобренном на заседании Правительства РФ 28.11.2001 г. (Протокол № 49) и рекомендованном к применению Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг РФ (Распоряжение от 04.04.2002 г. № 421/р).

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом ОАО «Кузбассэнерго» система органов управления Общества состоит из следующих уровней:

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества. Внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «Кузбассэнерго» 21.12.2010 г. было утверждено Положение об Общем собрании акционеров Общества в новой редакции.

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных к исключительной компетенции Общего собрания акционеров. Основными задачами Совета директоров являются: долгосрочное увеличение стоимости активов Общества, защита прав и законных интересов его акционеров, обеспечение полноты, достоверности и объективности публичной информации об Обществе. Внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «Кузбассэнерго» 22.03.2010 г. было утверждено Положение о Совете директоров Общества в новой редакции.

Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор осуществляет руководство текущей деятельностью Общества. 16.09.2009г. на основании решения годового Общего собрания акционеров Общества от 23.06.2009г. полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «Кузбассэнерго» были переданы управляющей организации ООО «УК Сибирская генерирующая компания».

Собрание акционеров

Высшим органом управления ОАО «Кузбассэнерго» является Общее собрание акционеров.

Проведение Общего собрания акционеров предоставляет Обществу возможность не реже одного раза в год информировать акционеров о своей деятельности, достижениях и планах, привлекать их к обсуждению и принятию решений по наиболее важным вопросам деятельности Общества.

Компетенция Общего собрания акционеров определена Уставом Общества, размещенным на корпоративном сайте ОАО «Кузбассэнерго» по адресу: <http://www.kuzbassenergo.ru/corp/doc/uch/>

В 2010 году было проведено три Общих собрания акционеров ОАО «Кузбассэнерго».

22 марта 2010 года состоялось внеочередное Общее собрание акционеров в форме заочного голосования (Протокол № 27 от 25.03.2010 г.), приняты следующие решения:

1. Утверждены следующие документы:

- Устав ОАО «Кузбассэнерго» в новой редакции;
- Положение об Общем собрании акционеров ОАО «Кузбассэнерго» в новой редакции;
- Положение о Совете директоров ОАО «Кузбассэнерго» в новой редакции.

2. Одобрены сделки, в совершении которых имеется заинтересованность.

25 июня 2010 года состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «Кузбассэнерго» в форме совместного присутствия (Протокол № 28 от 25.06.2010 г.), приняты следующие решения:

1. Утверждены Годовой отчет, годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках, а также о распределении прибыли (убытков) Общества по результатам 2009 финансового года.

2. Принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2009 финансового года.

3. Избран новый состав Совета директоров Общества.

4. Избран новый состав Ревизионной комиссии Общества.

5. Утвержден аудитор Общества на 2010 год.

21 декабря 2010 года состоялось внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «Кузбассэнерго» в форме заочного голосования (Протокол № 29 от 22.12.2010 г.), приняты следующие решения:

1. Одобрены взаимосвязанные крупные сделки, а именно:

- Договоры о предоставлении мощности (по стандартной форме, являющейся Приложением № Д.16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, утвержденной Наблюдательным советом НП «Совет рынка»).
- Договоры о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов (по стандартной форме, являющейся Приложением № Д.16.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, утвержденной Наблюдательным советом НП «Совет рынка»).

2. Одобрены сделки (взаимосвязанные сделки), в совершении которых имеется заинтересованность, являющиеся одновременно крупной сделкой (крупными сделками), а именно:

- Договоры о предоставлении мощности, заключаемые с ООО «ГлавЭнергоСбыт», ОАО «Кузбассэнергосбыт» и ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» по стандартной форме, являющейся Приложением № Д.16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, утвержденной Наблюдательным советом НП «Совет рынка».
 - Договоры о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов ОАО «Кузбассэнерго», заключаемые с ООО «ГлавЭнергоСбыт», ОАО «Кузбассэнергосбыт» и ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» (по стандартной форме, являющейся Приложением № Д.16.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, утвержденной Наблюдательным советом НП «Совет рынка»).
-

- Дополнительные соглашения к договорам поставки угля между ОАО «Кузбассэнерго» и ОАО «СУЭК» №СУЭК-08/56с от 21.01.08г. и №СУЭК-08/57с от 21.01.08г..
- Дополнительное соглашение № 3 к Договору №1 от 16.09.2009 г. о передаче полномочий единоличного исполнительного органа между «Кузбассэнерго» и ООО «УК Сибирская генерирующая компания».
- Договор на выполнение работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования, зданий и сооружений между ОАО «Кузбассэнерго» и ОАО «СибЭР».
- Договоры на проектирование, поставку и строительно-монтажные работы (ЕРС) в связи с техническим перевооружением блока №5 Томь-Усинской ГРЭС, блока №4 Томь-Усинской ГРЭС, блока №4 Беловской ГРЭС, блока №6 Беловской ГРЭС, блока №8 Барнаульской ТЭЦ-2, блока №9 Барнаульской ТЭЦ-2, на условиях «под ключ», договора на проектирование, поставку и строительство (ЕРС) блоков №14, 15 (первая и вторая очередь ГТУ) Кузнецкой ТЭЦ на условиях «под ключ» между ОАО «Кузбассэнерго» и ОАО «КЭСР».
- Договоры займа между ОАО «СУЭК» и ОАО «Кузбассэнерго».
- Договоры займа между ОАО «Кузбассэнерго» и ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)».
- Договоры займа между ОАО «Кузбассэнерго» и ОАО «КЭСР».
- Договоры займа между ОАО «Кузбассэнерго» и ОАО «СибЭР».

3. Утвержден Устав Общества в новой редакции.

4. Утверждено Положение об Общем собрании акционеров Общества в новой редакции.

Совет директоров

Совет директоров осуществляет стратегическое руководство деятельностью Компании, определяет видение, миссию Компании, ее стратегическое развитие. В состав Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» входит 11 человек.

За 2010 год Совет директоров Общества провел 29 заседаний в заочной форме, на которых было рассмотрено 419 вопросов, касающихся самых разных сфер деятельности Компании.

Наиболее важные решения Совета директоров Общества в течение отчетного года касались приоритетных направлений деятельности Компании, таких как - модернизация имеющихся основных фондов, их техническое перевооружение и строительство новых современных энергетических мощностей.

На заседаниях также был рассмотрен ряд вопросов, относящихся к текущей деятельности Компании:

- Одобрено соглашение о продлении и изменении Коллективного договора ОАО «Кузбассэнерго» на 2010 год.
- Утвержден Кодекс корпоративного поведения ОАО «Кузбассэнерго» в новой редакции.
- Утверждено Положение об информационной политике ОАО «Кузбассэнерго» в новой редакции.
- Принято решение о расторжении договора с регистратором ОАО «Кузбассэнерго» - Открытым акционерным обществом «Центральный Московский Депозитарий».
- Утвержден регистратор Общества – Закрытое акционерное общество «Компьютершер Регистратор» и условия договора с ним.

Более подробная информация о решениях, принятых Советом директоров ОАО «Кузбассэнерго», отражена на корпоративном сайте Общества по адресу: <http://www.kuzbassenergo.ru/corp/protocol/>

За отчетный период 2010 года управление Обществом осуществлялось под руководством 2-х созывов (2009 и 2010 годы) Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго».

Состав Совета директоров, осуществлявший полномочия с 23.06.2009 г. по 25.06.2010г.	Состав Совета директоров, осуществляющий полномочия с 25.06.2010 г. и действовавший по состоянию на 31.12.2010 г.
1. Григорьев Сергей Александрович,	1. Григорьев Сергей Александрович,
2. Большаков Андрей Николаевич,	2. Барило Павел Викторович,
3. Демура Виктор Николаевич,	3. Большаков Андрей Николаевич,
4. Драчук Андрей Александрович,	4. Галкин Александр Евгеньевич,
5. Киприянов Роман Юрьевич,	5. Драчук Андрей Александрович,
6. Козлова Ирина Владимировна,	6. Козлова Ирина Владимировна,
7. Кубраков Алексей Николаевич,	7. Крутиков Кирилл Георгиевич,
8. Мазикин Валентин Петрович,	8. Кульпин Олег Юрьевич,
9. Мартынов Сергей Александрович,	9. Мазикин Валентин Петрович,
10. Папин Михаил Леонидович,	10. Мартынов Сергей Александрович,
11. Тихонова Мария Геннадьевна.	11. Панина Анжелика Кадырбечевна.

Информация о членах Совета директоров Общества, избранного 25 июня 2010 года:

**Григорьев
Сергей
Александрович,**
Председатель
Совета директоров.

Год рождения: 1957.

Сведения об образовании: высшее, Институт стран Азии и Африки при Московском Государственном Университете им. Ломоносова; Академия общественных наук при ЦК КПСС, магистр в области государственного управления - Гарвард, доктор философии – ТАФТС-ГАРВАРД-ФЛЭТЧЕР.

Место работы: Заместитель Генерального директора - Директор по связям и коммуникациям ОАО «СУЭК».

Акциями Общества не владеет.

**Барило
Павел
Викторович,**
член Совета директоров.

Год рождения: 1985.

Сведения об образовании: высшее, Новосибирский государственный университет; Академия народного хозяйства при правительстве РФ (г. Москва).

Место работы: начальник Управления экономики ООО «УК Сибирская генерирующая компания».

Акциями Общества не владеет.

**Большаков
Андрей
Николаевич,**
член Совета директоров.

Год рождения: 1955.

Сведения об образовании: высшее, Московское высшее техническое училище им. Н. Э. Баумана (в настоящее время – Московский государственный технический университет им. Н. Э. Баумана); Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации – экономика, финансы, управление (повышение квалификации); Всероссийская академия внешней торговли – экономист (второе высшее образование).

Место работы: Заместитель директора Департамента промышленных объектов по энергетике ООО «ЭкоПрог».

Акциями Общества не владеет.

**Галкин
Александр
Евгеньевич,**
член Совета директоров.

Год рождения: 1976.

Сведения об образовании: высшее, Московский энергетический институт; Московский Государственный открытый университет.

Место работы: советник первого заместителя Генерального директора – Технического директора ООО «УК Сибирская генерирующая компания».

Акциями Общества не владеет.

**Драчук
Андрей
Александрович,**
член Совета директоров.

Год рождения: 1971.

Сведения об образовании: высшее, Уральская государственная юридическая академия.

Место работы: Директор по стратегическому планированию и организационному развитию ОАО «Системный оператор единой энергетической системы».

Доля принадлежащих голосующих акций Общества – 0,0001%.

**Козлова
Ирина
Владимировна,**
член Совета директоров.

Год рождения: 1972.

Сведения об образовании: высшее, Московская государственная Академия приборостроения и информатики.

Место работы: Руководитель проектов Службы коммуникаций ОАО «СУЭК».

Акциями Общества не владеет.

**Крутиков
Кирилл
Георгиевич,**
член Совета директоров.

Год рождения: 1975.

Сведения об образовании: высшее.

Место работы: Директор по персоналу ООО «УК Сибирская генерирующая компания».

Акциями Общества не владеет.

**Кульпин
Олег
Юрьевич,**
член Совета директоров.

Год рождения: 1962.

Сведения об образовании: высшее, Азербайджанский институт нефти и химии им. Азизбекова.

Место работы: Начальник Управления мониторинга, анализа и методологии производственной деятельности ООО «УК Сибирская генерирующая компания».

Акциями Общества не владеет.

**Мазюкин
Валентин
Петрович,**
член Совета директоров.

Год рождения: 1945.

Сведения об образовании: высшее, Кузбасский политехнический институт, д.т.н., профессор.

Место работы: Первый заместитель Губернатора Кемеровской области.

Акциями Общества не владеет.

**Мартынов
Сергей
Александрович,**
член Совета директоров.

Год рождения: 1959.

Сведения об образовании: высшее, Пензенский политехнический университет;

Пензенский Государственный университет.

Место работы: Руководитель Службы внутреннего контроля и аудита ОАО «СУЭК».

Акциями Общества не владеет.

**Панина
Анжелика
Кадьрбечьевна,**
член Совета директоров.

Год рождения: 1965.

Сведения об образовании: высшее.

Место работы: Начальник отдела правового обеспечения финансово-хозяйственной деятельности ОАО «СУЭК».

Акциями Общества не владеет.

Примечание:

Все члены Совета директоров:

- не имеют доли участия в уставном капитале дочерних и зависимых обществ ОАО «Кузбассэнерго»;
 - не имеют родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Общества, а также органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.
-

В 2010 году сделки между Обществом и членами Совета директоров не совершались.

Порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров определен Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Кузбассэнерго» от 23 июня 2009 г. (Протокол № 26).

Вознаграждения членам Совета директоров за участие в заседаниях Совета директоров могут выплачиваться в случае принятия соответствующего решения Общим собранием акционеров Общества.

Размер вознаграждений, выплачиваемых Председателю Совета директоров Общества, может быть увеличен на 50 %.

Члену Совета директоров Общества компенсируются фактически понесенные им расходы, связанные с участием в заседании Совета директоров Общества (проезд, проживание, питание и т.д.).

В 2010 году членам Совета директоров Общества вознаграждение не выплачивалось.

Комитеты Совета директоров

Для повышения эффективности своей деятельности и для предварительного рассмотрения отдельных вопросов, которые требуют более глубокого изучения, Совет директоров создает Комитеты. Комитеты не являются органами Общества и не могут осуществлять функции Совета директоров, через Комитеты Общество не принимает на себя гражданские права и обязанности.

Количество и функции постоянных Комитетов определяются Советом директоров.

В 2010 году в Обществе действовал один комитет:

Комитет по аудиту в составе:

- Мартынов Сергей Александрович - Руководитель Службы внутреннего контроля и аудита ОАО «СУЭК» (Председатель).
- Большаков Андрей Николаевич - Заместитель директора Департамента промышленных объектов по энергетике ООО «Эко-Прог».
- Панина Анжелика Кадырбечьевна - Начальник отдела правового обеспечения финансово-хозяйственной деятельности ОАО «СУЭК».

Порядок деятельности и проведения заседаний Комитета по аудиту регулируется Положением о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго», утвержденным решением Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» 10 июня 2008 г.

Полный текст Положения о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» размещен на корпоративном сайте Общества по адресу: <http://www.kuzbassenergo.ru/corp/committee/>.

Основной целью создания Комитета является обеспечение эффективной работы Совета директоров Общества в решении вопросов, отнесенных к его компетенции либо изучаемых Советом директоров в порядке контроля деятельности исполнительного органа Общества.

Задачей Комитета по аудиту является выработка и представление рекомендаций Совету директоров по вопросам:

- учета и отчетности, в т.ч. рассмотрение кандидатуры аудитора и определение размера оплаты услуг аудитора;
- системы внутреннего контроля Общества;
- эффективности деятельности Общества в области управления рисками.

Исполнительные органы

Единоличный исполнительный орган

В соответствии с Уставом ОАО «Кузбассэнерго» руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором.

С 16 сентября 2009 года полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «Кузбассэнерго» переданы управляющей организации ООО «УК Сибирская генерирующая компания».

Состав органов управления

ООО «УК Сибирская генерирующая компания»:

- Общее собрание участников;
- Правление;
- Генеральный директор.

Генеральным директором ООО «УК Сибирская генерирующая компания» является **Мироносецкий Сергей Николаевич**.

Год рождения: 1965.

Образование: высшее, окончил Новосибирский государственный университет по специальности «экономическая кибернетика». После службы в армии до 1994 г. занимался научными исследованиями. В частности, несколько лет проработал в секторе организации управления промышленными предприятиями в Институте экономики и организации промышленного производства.

В 1995-1996 гг. руководил Новосибирским представительством ТОО «Росэкспертиза»; в 1996-1999 гг. был директором Новосибирского филиала ЗАО «Юникон /МС Консультационная группа».

В 1999 г. перешел в ОАО «Кузбассэнерго» на должность заместителя генерального директора по финансам и экономике. В 2001 г. стал заместителем генерального директора, финансовым директором ООО «ЕвроСибЭнерго», в 2003 г. – директором по финансам и экономике ОАО «Иркутскэнерго».

С апреля 2005 года занимает пост заместителя генерального директора в ОАО «СУЭК», с июля 2009 года – генеральный директор ООО «УК Сибирская генерирующая компания».

Акциями Общества не владеет.

Коллегиальный исполнительный орган Уставом ОАО «Кузбассэнерго» не предусмотрен.

Вознаграждение исполнительным органам Общества

Вознаграждение Управляющей организации за услуги управления осуществляется в соответствии с заключенным между ОАО «Кузбассэнерго» и ООО «УК Сибирская генерирующая компания» Договором о передаче полномочий единоличного исполнительного органа № 1 от 16.09.2009 года и определяется исходя из суммы всех фактических расходов Управляющей организации за отчетный период (месяц), определенных по совокупным данным всех статей расходов. Условия договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа одобрены решением Совета директоров Общества от 15.09.2009г.

Размер вознаграждения, выплаченного Управляющей организации в 2010 г. составляет 187 258 тыс. руб.

Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия Общества является независимым, постоянно действующим органом контроля Общества, осуществляющим регулярный контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества, его должностных лиц, органов управления на предмет соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу и внутренним документам Общества.

Деятельность Ревизионной комиссии осуществляется в интересах Общества и его акционеров в целях минимизации рисков хозяйственной деятельности, а также в целях оказания аналитической, консультационной и иной помощи Обществу, в том числе его единоличному исполнительному органу.

Действующий состав Ревизионной комиссии Общества избран решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Кузбассэнерго» 25 июня 2010 года:

**Чертан
Александр
Вячеславович,**
Председатель
Ревизионной комиссии.

Год рождения: 1979.

Сведения об образовании: высшее, Сибирский государственный индустриальный университет; Кузбасский государственный университет.

Место работы: Заместитель руководителя Службы внутреннего аудита ОАО «Кузбассэнерго».

Акциями Общества не владеет.

**Демиденко
Дмитрий
Евгеньевич,**
член Ревизионной комиссии.

Год рождения: 1981.

Сведения об образовании: высшее, Кузбасский государственный технический университет.

Место работы: ОАО «Сибирская Угольная Энергетическая Компания», Заместитель начальника регионального управления Службы внутреннего контроля и аудита филиала в г. Ленинск-Кузнецкий.

Акциями Общества не владеет.

**Дорохова
Светлана
Анатольевна,**

член Ревизионной комиссии

Год рождения: 1981.

Сведения об образовании: высшее профессиональное, Кузбасский Государственный Технический университет. Квалификационный аттестат аудитора от 07.11.2007 г.

В 2008 году прошла курсы повышения квалификации по курсу: Корпоративный секретарь акционерного общества.

Место работы: ОАО «Сибирская Угольная Энергетическая Компания», Главный специалист - эксперт по корпоративному управлению Службы внутреннего контроля и аудита филиала в г. Ленинск-Кузнецкий.

Акциями Общества не владеет.

**Мальцев
Николай
Владимирович,**

член Ревизионной комиссии.

Год рождения: 1979.

Сведения об образовании: высшее, Сибирский государственный университет; Московская академия государственного и муниципально-го управления РАГС при Президенте РФ.

Место работы: нет данных.

Акциями Общества не владеет.

**Мохначевская
София
Ивановна,**

член Ревизионной комиссии.

Год рождения: 1979.

Сведения об образовании: высшее, Московская сельскохозяйственная академия им. К.А. Тимирязева; МФИА.

Место работы: ОАО «Сибирская Угольная Энергетическая Компания», Заместитель руководителя Службы внутреннего контроля и аудита по энергетическим активам.

Акциями Общества не владеет.

Порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии определен Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Кузбассэнерго» вознаграждений и компенсаций, разработанным в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Вознаграждения членам Ревизионной комиссии Общества за участие в проверках (ревизиях) финансово-хозяйственной деятельности членам Ревизионной комиссии Общества могут выплачиваться в случае принятия соответствующего решения Общим собранием акционеров Общества. Порядок и сроки выплаты вознаграждения определяют Общим собранием акционеров Общества.

Размер вознаграждений, выплачиваемых Председателю Ревизионной комиссии Общества, может быть увеличен на 50 %. Члену Ревизионной комиссии Общества компенсируются расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии Общества и проведении проверки, посещением объектов Общества, выполнением иных задач, связанных с выполнением функций члена Ревизионной комиссии Общества.

Выплата вознаграждений и компенсаций привлеченным Ревизионной комиссией специалистам (экспертам), не являющимися членами Ревизионной комиссии Общества, производится Обществом на основании заключаемых ими с Обществом договоров. Условия таких договоров утверждаются Советом директоров Общества.

В 2010 году членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждение не выплачивалось.

Внутренний контроль и аудит

Действующая в ОАО «Кузбассэнерго» система контроля за его финансово-хозяйственной деятельностью направлена на обеспечение доверия инвесторов к Обществу и органам его управления. Основной целью такого контроля является защита средств акционеров и активов Общества.

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «Кузбассэнерго» осуществляют Совет директоров, Ревизионная комиссия, Служба внутреннего аудита, а также независимый аудитор Общества.

Ревизионная комиссия ОАО «Кузбассэнерго» проводит годовые и внеочередные проверки, в ходе которых могут проверяться как отдельная хозяйственная операция Общества, так и хозяйственные операции за определенный период времени. Деятельность Ревизионной комиссии ОАО «Кузбассэнерго» регламентируется действующим законодательством и Положением о Ревизионной комиссии Общества.

Основными задачами Службы внутреннего аудита являются:

- Обеспечение независимой и объективной оценки как эффективности системы внутреннего контроля в целом, так и эффективности контроля отдельных стратегических проектов и направлений деятельности Компании (инвестиции, оценка активов).
- Обеспечение эффективной коммуникации с менеджментом Компании, позволяющей менеджменту оптимизировать принимаемые решения и обеспечить устранение недостатков системы внутреннего контроля.
- Обеспечение эффективной коммуникации с Советом директоров Общества (Комитетом по аудиту), позволяющей им иметь объективную, своевременную, полную и качественную по всем показателям информацию для принятия решений и получения обоснованной уверенности в достижении целей.
- Содействие менеджменту в совершенствовании системы корпоративного управления до уровня соответствия лучшим мировым практикам.
- Содействие менеджменту в повышении эффективности системы внутреннего контроля.
- Содействие менеджменту в создании эффективности системы управления рисками.
- Содействие менеджменту в создании эффективной системы управления и оценки активов и инвестиций.
- Содействие менеджменту в создании эффективной информационной среды и системы информационной безопасности.

Независимый аудитор проверяет соответствие финансовой отчетности, используемой Обществом, российским правилам бухгалтерского учета и международным стандартам финансовой отчетности, выявляет нарушения Обществом требований действующего законодательства и доводит информацию о таких нарушениях до сведения Совета директоров Общества.

ОАО «Кузбассэнерго» обеспечивает беспрепятственный доступ к информации лицам, осуществляющим контрольно-ревизионные функции, и обеспечивает создание и эффективное функционирование системы контроля за финансово-хозяйственной деятельностью.

Система управления рисками

Управление рисками в ОАО «Кузбассэнерго» – процесс, направленный на выявление событий, способных негативно повлиять на достижение стратегических и операционных целей Компании, на проведение количественной оценки выявленных рисков, внедрение интегрированных процедур минимизации рисков и контроля. В целом процесс управления рисками направлен на осуществление контроля уровня риска организации и предоставление высшему менеджменту разумной уверенности в достижении целей Компании.

В целях установления единых порядка и методики выявления рисков, разработки мероприятий по управлению рисками и мониторинга рисков на различных уровнях Общества Приказом Генерального директора от 01.09.2008 № 466 в ОАО «Кузбассэнерго» началось построение Корпоративной системы управления рисками (КСУР). Корпоративная система управления рисками для ОАО «Кузбассэнерго» – процесс, осуществляемый Советом директоров, менеджерами и другими сотрудниками, который начинается с момента разработки стратегии и затрагивает всю деятельность организации.

В целях эффективного формирования и функционирования Корпоративной системы управления рисками разработан, утвержден и введен в действие Стандарт компании «Управление рисками». Настоящий стандарт вводит разграничение функциональных обязанностей по управлению рисками между участниками данного процесса, предотвращающее возможный конфликт интересов, определяет порядок и методику выявления рисков на уровне как Компании в целом, так и ее структурных подразделений, порядок разработки мероприятий по управлению рисками, а также порядок мониторинга управления рисками на различных уровнях Компании.

В соответствии со стандартом по управлению рисками осуществляется:

- распространение информации о процессах и процедурах по управлению рисками в рамках всей Компании;
- предоставление информации об ответственности по управлению рисками соответствующих сотрудников;
- формирование понимания процессов управления рисками каждым сотрудником Компании;
- демонстрация взаимосвязи процессов управления рисками с деятельностью, направленной на достижение целей Компании.

Корпоративная система управления рисками направлена на своевременное выявление всех потенциальных источников риска. Среди них выделяются требующие первоочередного внимания. Проводятся специальные мероприятия по управлению рисками и принимаются меры для минимизации негативных последствий наиболее существенных рисков.

Отраслевые риски

Энергетика – отрасль с высокой степенью технологических рисков, обусловленных спецификой производства и передачи продукции потребителю. Компания активно управляет теми отраслевыми рисками, на которые она может оказывать непосредственное влияние, а также предпринимает активные действия для смягчения и предупреждения других рисков.

Основными видами отраслевых рисков при работе на ОРЭМ являются:

- Внесение изменений в Регламенты ОРЭМ, ограничивающих свободную цену реализации электрической энергии на ОРЭМ (например, механизм ценового сглаживания и т.д.).
- Применение участниками ОРЭМ (потребителями) новых элементов стратегии, направленных на снижение уровня цен, в том числе за счет занижения объемов планового потребления на РСВ.
- Предоставление некорректной информации в ценовых заявках РСВ или неподача заявок РСВ в ОАО «АТС».
- Выход в неплановый ремонт основного генерирующего оборудования электростанций ОАО «Кузбассэнерго».
- Высокая водность ГЭС, приводящая к увеличению ценопринимающего предложения на ОРЭМ и, как следствие, снижению цены.
- Снижение потребления электроэнергии, приводящее к уменьшению уровня цен на ОРЭМ.
- Введение новых объектов электроэнергетики (строительство «дешевой» генерации, введение новых объектов электросетевого хозяйства, позволяющих увеличивать пропускную способность сетей в районах деятельности «дорогих» электростанций Компании и т.д.), деятельность которых может оказывать влияние на уровень цен на ОРЭМ (в части снижения).
- Отсутствие согласования со стороны контрагента на РРЭМ приемлемого уровня цены, отражающего затраты на производство электроэнергии, при заключении договоров на поставку электроэнергии (мощности).

Основными рисками, связанными с работой Общества на рынках тепловой энергии, являются:

- Снижение потребления тепловой энергии.
- Снижение платежной дисциплины потребителей жилищной сферы и бюджетных потребителей.
- Отсутствие нормативных актов, регулирующих отношения в области теплоснабжения, может иметь негативные последствия для Общества.
- Риски тарифного регулирования.
- Технологические риски, связанные со старением теплосетевых активов, и как следствие – рост сверхнормативных потерь.

Финансовые риски

Общество привлекает в качестве дополнительного источника пополнения оборотных средств заемные средства в виде кредитов банков, поэтому Общество подвержено риску, связанному с изменением процентных ставок по процентным обязательствам. Негативные последствия воздействия риска для ОАО «Кузбассэнерго» - повышение процентных ставок, которое может увеличить затраты на обслуживание заемных средств.

С целью снижения влияния рисков, связанных с повышением процентных ставок, Общество проводит конкурсный отбор кредитных учреждений – потенциальных кредиторов, распределяет риски между несколькими банками, заключает договоры на условиях фиксиро-

ванной и «плавающей» процентной ставки, открывает возобновляемые кредитные линии на сумму, превосходящую текущие потребности Общества в кредитных средствах, оставляет за собой право досрочного погашения кредита во всех заключенных договорах.

Основным показателем, наиболее подверженным изменению, связанному с финансовыми рисками, является прибыль. С ростом процентных ставок увеличиваются выплаты по процентам за пользование кредитами коммерческих банков и, соответственно, снижается прибыль Общества.

Правовые риски

Правовым риском признается риск возникновения у Общества убытков вследствие:

- несоблюдения Обществом требований нормативных правовых актов, заключенных договоров;
- допускаемых правовых ошибок при осуществлении деятельности Общества, в том числе при рассмотрении споров в судах;
- изменения законодательства, несовершенства правовой системы, в том числе противоречивости отдельных положений нормативных правовых актов, отсутствия правовых норм по регулированию отдельных вопросов, возникающих в процессе деятельности Общества;
- нарушения контрагентами нормативных правовых актов, а также условий заключенных договоров.

Основную деятельность ОАО «Кузбассэнерго» осуществляет на рынках электрической и тепловой энергии, в связи с чем изменение правового регулирования в указанных сферах может отразиться на результатах деятельности Общества. Кроме того, деятельность Общества в указанных сферах подпадает под контроль антимонопольного законодательства, предусматривающего административную ответственность за его нарушение.

Деятельность Общества сопряжена с оказанием негативного воздействия на окружающую среду. В связи с чем Общество несет правовые риски, связанные с нарушением законодательства в области охраны окружающей среды (административные штрафы, административное приостановление деятельности, возмещение вреда окружающей среде).

Вследствие изменений налогового законодательства возможно увеличение налогового бремени Общества. Изменение кадастровой стоимости земельных участков, режима водопользования влияет на порядок исчисления земельного, водного налогов и может привести к изменению итоговых показателей хозяйственной деятельности Общества.

В целях минимизации правовых рисков в Обществе введены в действие локальные нормативные акты, регламентирующие порядок заключения и исполнения договоров; разработаны типовые и примерные формы договоров; договоры подлежат обязательному согласованию с правовым управлением; внедренная справочная правовая система «Консультант Плюс», ежеквартальные обзоры нормативно-правовых актов, заключения о правовых рисках, подготовку которых обеспечивает правовое управление, позволяют сотрудникам Общества отслеживать изменения законодательства Российской Федерации, а также тенденции правоприменительной практики.

Экологические риски

К иным рискам, связанным с деятельностью энергосистемы, можно отнести экологические риски. Основой экологических рисков, при выработке электрической и тепловой энергии, является договорная деятельность по использованию водных ресурсов и лицензионная деятельность по обращению с опасными производственными отходами.

Согласно действующему законодательству, электростанции получили договоры водопользования и решения на предоставление водного объекта в пользование для сброса сточных вод.

С выходом Положения о лицензировании деятельности по обращению с отходами, утвержденного Постановлением Правительства 26.08.2006 г. №524, ОАО «Кузбассэнерго» получена лицензия на деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов в Алтайском межрегиональном Управлении Ростехнадзора со сроком ее действия до 29.12.2012г.

Плата за пользование водными ресурсами и размещение отходов в объемах, установленных договорами на водопользование и лицензией на деятельность по обращению с отходами, производится из себестоимости по фиксированным ставкам на водопользование и ставкам платы за конкретный класс опасности производственного отхода. Невыполнение хотя бы одного из условий договора и лицензии является основанием для природоохранных органов к приостановке действия лицензии с пятикратным увеличением платы из прибыли.

Предотвращением возникновения экологических рисков является обязательное выполнение всех договорных и лицензионных условий.

Система менеджмента качества

В настоящее время система менеджмента качества в ОАО «Кузбассэнерго» внедрена, продолжает успешно развиваться и направлена на постоянное повышение параметров качества и надежности, посредством применения механизмов постоянного мониторинга и улучшения качества процессов и услуг в современных условиях ведения бизнеса.

Для поддержания, развития и улучшения системы менеджмента качества в ОАО «Кузбассэнерго» в 2010 г. был запланирован и проведен ряд существенных мероприятий:

Анализ СМК ОАО «Кузбассэнерго» со стороны высшего руководства

Анализ системы менеджмента качества высшим руководством позволил провести оценку действующей системы управления качеством ОАО «Кузбассэнерго» (протокол координационного совета по качеству №14 от 12.04.2010г.)

В ходе проведения мониторинга СМК членами координационного совета по качеству были проанализированы данные по анализу результативности целей в области качества, анализу результативности бизнес-процессов, оценки удовлетворенности потребителей тепловой энергии, оценки удовлетворенности потребителей электрической энергии и мощности, результатам внутренних аудитов СМК, оценке и повторной оценке поставщиков.

По результатам проведенной оценки были выписаны заявки на корректирующие действия по выявленным в ходе анализа несоответствиям, разработаны мероприятия по устранению несоответствий, а также определены направления для улучшения СМК.

В целом заключение высшего руководства о функционировании СМК ОАО «Кузбассэнерго» было положительным.

Первый надзорный аудит СМК ОАО «Кузбассэнерго»

26-30 апреля 2010 года в ОАО «Кузбассэнерго» был успешно проведен Первый надзорный аудит СМК органом по сертификации «Bureau Veritas Certification» структурных подразделений Общества - Исполнительный аппарат, Дирекция кемеровских электрических станций, Кузнецкая ТЭЦ, Кемеровские тепловые сети в отношении области применения системы менеджмента качества, заявленной в Договоре на сертификацию:

«Развитие услуг по производству тепловой и электрической энергии, мощности и транспорту тепловой энергии, производство тепловой и электрической энергии, транспорт тепловой энергии, реализация электрической и тепловой энергии, мощности»

Цели аудита:

- подтвердить соответствие системы менеджмента качества требованиям ISO 9001:2008
- подтвердить результативное выполнение запланированных мероприятий и требований к СМК, определенных Обществом
- подтвердить способность системы менеджмента качества достигать целей и соответствовать Политике в области качества

Основными контактными лицами для аудитора были Представитель руководства по качеству, персонал Компании, которые продемонстрировали информационную открытость и желание способствовать результативному проведению аудита.

В процессе аудита выявлены сильные стороны системы менеджмента качества:

- Высокий уровень компетентности производственного персонала, задействованного при производстве тепловой - и электроэнергии.
- Ориентация на потребителя. Высокая удовлетворенность потребителей по результатам анализа их оценки, детальный анализ удовлетворенности потребителей электроэнергии и мощности, а также тепловой энергии.
- Проведение периодической проверки знаний по профессиональной подготовке сотрудников.
- Применение инновационных технологий при диагностике состояния тепловых сетей. Создание детальной электронной схемы тепловых сетей с указанием всех параметров применяемых трубопроводов и оборудования, нагрузок.
- Применение автоматизированной информационной системы АИС УМТР для управления закупками материально-технических ресурсов.
- Управление рисками, связанными с поставками МТР, например, практика ежемесячного направления письма поставщику о предстоящих (в этом месяце) поставках МТР и запрос информации (вопросники) об управлении поставкой со стороны поставщика.

- Применение комплексной Программы обучения персонала ОАО «Кузбассэнерго», Положения о деловой оценке (аттестации) работников ОАО «Кузбассэнерго», Программы по работе с кадровым резервом как основы для повышения компетентности персонала.
- Сильная система подготовки и обучения кадров, направленная на поддержание компетенции персонала. Высокая оценка деятельности Учебного центра по результатам аудитов станций, оценка результативности обучения сторонними и государственными надзорными организациями.
- Лидерство высшего руководства.

Аудиторами также отмечен высокий уровень участия Компании в развитии Кемеровской области и Алтайского края по вопросам энергетики.

В ходе надзорного аудита не выявлено ни одного существенного несоответствия, внешние аудиторы высоко оценили полученные результаты и подтвердили, что в Компании поддерживается в рабочем состоянии и улучшается система менеджмента качества, в основном соответствующая требованиям ISO 9001:2008, запланированным мероприятиям и требованиям к СМК, установленным Компанией.

Система менеджмента качества ОАО «Кузбассэнерго» рекомендуется к продолжению процесса сертификации.

Расширение области распространения СМК.

В соответствии с приказом Генерального директора ООО «УК Сибирская генерирующая компания» - Управляющей компании ОАО «Кузбассэнерго» С.Н.Мироносецким, от 20.10.2010г. № 640 «О разработке СМК на Беловской ГРЭС и Томь-Усинской ГРЭС», в ОАО «Кузбассэнерго» приступили к реализации проекта по расширению области распространения СМК ОАО «Кузбассэнерго» на новые рабочие площадки: Беловскую ГРЭС и Томь-Усинскую ГРЭС.

В рамках нового проекта в 2010г. прошли обучающие семинары для руководителей и рабочих групп на проектных площадках ОАО «Кузбассэнерго». На семинарах были затронуты темы «Введения в систему менеджмента качества в энергокомпаниях» и «Требования стандарта ISO 9001:2008 в применении к деятельности ОАО «Кузбассэнерго». В общей сложности было обучено около 120 работников Общества.

Внутренние аудиты СМК

С целью определения соответствия СМК требованиям ISO 9001:2008, оценки результативности системы менеджмента качества в ОАО «Кузбассэнерго» были проведены внутренние аудиты всех проектных площадок по разработанному механизму, силами персонала ОАО «Кузбассэнерго».

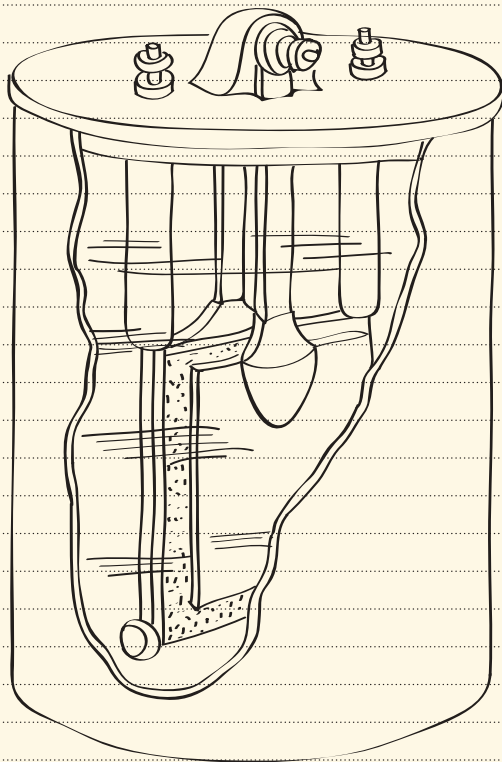
Командой внутренних аудиторов были сделаны выводы о соответствии СМК ОАО «Кузбассэнерго» требованиям международного стандарта ISO 9001:2008, определены сильные стороны Общества и предложены направления для улучшения СМК.

По несоответствиям, выявленным в результате внутреннего аудита, установлены причины несоответствий, а также разработаны планы мероприятий по их устранению и улучшению процессов.

«Результаты внутреннего аудита также продемонстрировали высокие показатели функционирования СМК ОАО «Кузбассэнерго».

АККУМУЛЯТОР ЭДДИСОНА — ЛАЛАНДА

Первые опыты, показавшие возможность аккумулировать, т.е. накапливать электрическую энергию, были произведены вскоре после открытия итальянским учёным Вальтой явления гальванического электричества.



В 1801 году французский физик Вольтер, пропуская через воду посредством платиновых электродов ток, обнаружил, что после того, как ток через воду прерван, можно соединив между собой электроды, получить кратковременный электрический ток.

VI

Акционерный капитал

Эмиссионная деятельность.

Обращение акций на фондовых рынках.

Дивидендная история.

VI. Акционерный капитал

Эмиссионная деятельность

Акции в обращении:

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): 70 675 984 774 шт.

Категория акций: обыкновенные именные бездокументарные.

Номинальная стоимость каждой акции: 0,01 (ноль целых одна сотая) руб.

Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации выпуска: 1-02-00064-А от 06.03.2008 г.

Объявленные акции:

Количество объявленных акций: 44 111 739 шт.

Категория акций: обыкновенные именные бездокументарные.

Номинальная стоимость каждой акции: 0,01 (ноль целых одна сотая) руб.

Сведения о выпусках акций:

1. ВЫПУСК № 39-1П-00374 ОТ 25.07.1994 Г.

- способ размещения: закрытая подписка;
- период размещения: 12.01.1994-21.01.1994;
- количество фактически размещенных ЦБ выпуска в соответствии с зарегистрированным отчетом об итогах выпуска: 3 030 819 шт.

2. ВЫПУСК № 39-1-00970 ОТ 23.11.1995 Г.

- способ размещения: распределение среди акционеров;
- период размещения: 23.11.1995-23.11.1995;
- количество фактически размещенных ЦБ выпуска в соответствии с зарегистрированным отчетом об итогах выпуска: 603 132 981.

3. ВЫПУСК № 1-01-00064-А ОТ 24.05.2003 Г.

Распоряжением ФКЦБ России от 24 июня 2003 года № 03-1210/р осуществлено объединение дополнительных выпусков эмиссионных ценных бумаг ОАО «Кузбассэнерго», в результате которого аннулированы государственные регистрационные номера 39-1п-00734 и 39-1-00970 выпусков акций и выпуску присвоен государственный регистрационный номер 1-01-00064-А от 24.06.2003 г.

4. ВЫПУСК № 1-01-00064-А-001D ОТ 06.11.2007 Г.

- способ размещения: открытая подписка;
- период размещения: 06.12.2007-17.12.2007;
- количество фактически размещенных ЦБ выпуска в соответствии с уведомлением об итогах выпуска: 100 000 000 штук;
- номинальная стоимость – 1 руб.;
- 10.04.2008г. ФСФР РФ осуществлено аннулирование индивидуального номера (кода) 001D государственного регистрационного номера 1-01-00064-А-001D.

5. ВЫПУСК № 1-02-00064-А ОТ 06.03.2008 Г.

- способ размещения: конвертация при дроблении акций;
- фактический срок размещения: 18.03.2008;
- количество фактически размещенных ЦБ выпуска в соответствии с зарегистрированным отчетом об итогах выпуска: 70 616 380 000 штук;
- номинальная стоимость – 0,01 руб.

6. ВЫПУСК № 1-02-00064-А-001D ОТ 15.05.2008 Г.

- способ размещения: конвертация обыкновенных акций ОАО «Кузбассэнерго Холдинг» в акции Общества;
- фактический срок размещения: 01.07.2008;
- количество фактически размещенных ЦБ выпуска в соответствии с зарегистрированным отчетом об итогах выпуска: 53 924 250 штук;
- номинальная стоимость – 0,01 руб.;
- 12.12.2008г. ФСФР РФ осуществлено аннулирование индивидуального номера (кода) 001D государственного регистрационного номера 1-02-00064-А-001D.

7. ВЫПУСК № 1-02-00064-А-002D ОТ 15.05.2008 Г.

- способ размещения: конвертация привилегированных акций ОАО «Кузбассэнерго Холдинг» в акции Общества;
- фактический срок размещения: 01.07.2008;
- количество фактически размещенных ЦБ выпуска в соответствии с зарегистрированным отчетом об итогах выпуска: 5 680 524 штук;
- номинальная стоимость – 0,01 руб.;
- 12.12.2008г. ФСФР РФ осуществлено аннулирование индивидуального номера (кода) 002D государственного регистрационного номера 1-02-00064-А-002D.

По состоянию на 31 декабря 2010 г. уставный капитал ОАО «Кузбассэнерго» составил 706 759 847 (Семьсот шесть миллионов семьсот пятьдесят девять тысяч восемьсот сорок семь) рублей 74 копейки, который был разделен на 70 675 984 774 штуки обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,01 рубля каждая.

Структура акционерного капитала ОАО «Кузбассэнерго»

Тип держателя акций	Доля от общего количества акций по состоянию на, %	
	31.12.2009 г.	31.12.2010 г.
Владельцы-физические лица	2,53	2,41
Владельцы-юридические лица	0,31	0,07
Номинальные держатели	97,15	97,34
Доверительные управляющие	< 0,01	< 0,01
Федеральная собственность	0,00	0,17
Собственность субъекта РФ	0,00	0,00
ВСЕГО:	100,00	100,00

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО «Кузбассэнерго», по состоянию на 31.12.2010 г. - 286 696, в том числе:

- Владельцы – физические лица: 285 882 (из них нерезидентов – 597).
- Владельцы – юридические лица: 575 (из них нерезидентов – 65).
- Номинальные держатели: 24.

По состоянию на 31.12.2010 г. на балансе Общества собственных акций нет. Акции в перекрестном владении отсутствуют.

Сведения об акционерах, владеющих свыше 5 % акций от уставного капитала Общества

Наименование акционера	Доля в уставном капитале по состоянию на, %	
	31.12.2009 г.	31.12.2010 г.
Открытое акционерное общество «Сибирская Угольная Энергетическая Компания»	50,0009	50,0009
DONALINK LIMITED	16,14	0
SIBERIAN ENERGY INVESTMENTS LTD	0	15,78
Открытое акционерное общество «Сибэнергохолдинг»	5,14	6,52

Структура собственности лица с долей участия в уставном капитале ОАО «Кузбассэнерго» 50,0009 %:

ОАО «СУЭК» - уставный капитал составляет 1 287 000 (Один миллион двести восемьдесят семь тысяч) рублей и состоит из 257 400 000 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,005 (Ноль целых пять тысячных) рубля каждая.

- Акционерами ОАО «СУЭК» по состоянию на 31.12.2010 г. являются:
- DONALINK LIMITED – 99,84 % уставного капитала ОАО «СУЭК»;
- Закрытое акционерное общество «Шахта Красноярская» – 0,16 % уставного капитала ОАО «СУЭК».

Обращение акций на фондовых рынках

Акции ОАО «Кузбассэнерго» обращаются на ведущих российских фондовых площадках – ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» (ЗАО «ФБ ММВБ») и ОАО «Фондовая биржа РТС» (ОАО «РТС»).

Биржа	Код акций на бирже	Котировальные списки
ЗАО «ФБ ММВБ»	KZBN	Котировальный список «Б»
ОАО «РТС»*	KZBE, KZBEG	Внесписочные ценные бумаги

Объемы торгов в 2010 году:

Торговая площадка	Объем торгов, шт. акций	Объем торгов, руб./долл. США	Объем торгов, % уставного капитала	Количество сделок, шт.
Фондовый рынок ММВБ	4 002 141 440	1 498 546 206руб.	5,66	65 185
Внебиржевой рынок ММВБ	3 585 689 418	456 776 959 руб.	5,07	34
Классический рынок РТС	46 596 532	528 286 USD	0,07	37
Биржевой рынок РТС	0	0	0,00	0
Внебиржевой рынок РТС	8 548 867 778	3 008 948 118руб.	12,10	646
Итого	16 183 295 168		22,90	65 902

Минимальная цена одной акции за отчетный период составила 0,223 руб. (12.02.2010 г.), максимальная – 0,412 руб. (09.12.2010 г.).

Программа депозитарных расписок:

В 1997 году ОАО «Кузбассэнерго» осуществило программу АДР (американские депозитарные расписки) на акции Общества, в 2008 году запустило программу ГДР по правилу 144А и Положению S (глобальные депозитарные расписки).

В настоящее время за пределами Российской Федерации обращаются обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «Кузбассэнерго» в соответствии с законодательством штата Нью-Йорк, США в форме Американских депозитарных расписок, а также в соответствии с английским правом и законодательством штата Нью-Йорк, США в форме Глобальных депозитарных расписок.

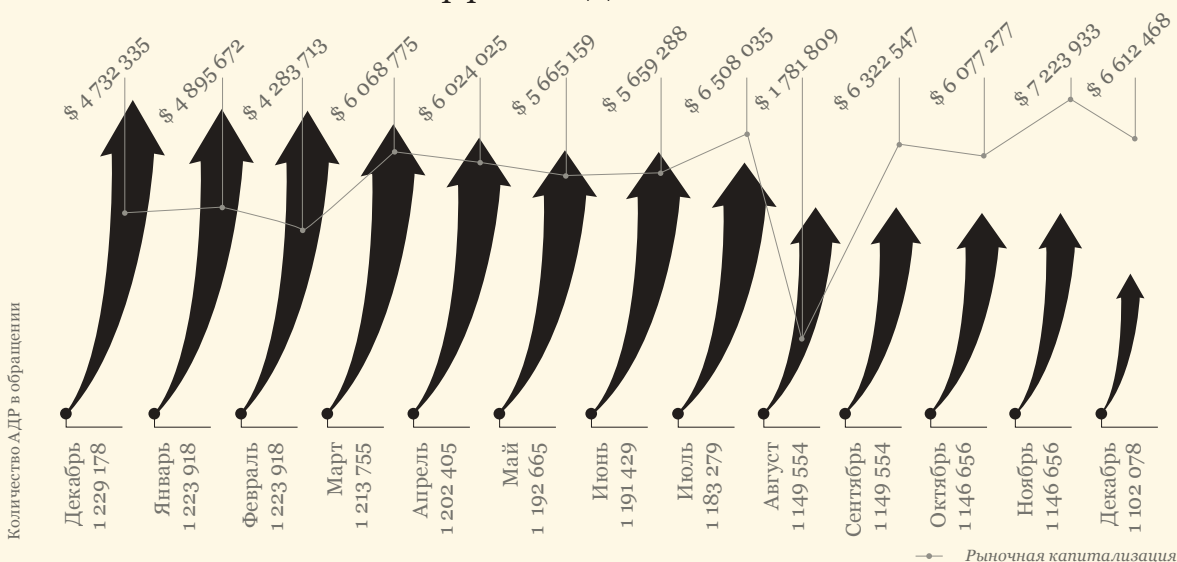
Доля акций Общества, депонированных и обращающихся за пределами Российской Федерации в виде депозитарных расписок, по состоянию на 31.12.2010 г. составляет 1,04 % от уставного капитала Общества. Банком - депозитарием программы является The Bank of New York Mellon.

Американские депозитарные расписки торгуются на Немецкой бирже (Deutsche Borse) в Берлине и Франкфурте, а также на американском внебиржевом рынке (Over-The-Counter); Глобальные депозитарные расписки согласно Правилу 144 А обращаются среди квалифицированных институциональных инвесторов (котируются в системе «ПОРТАЛ»), а Глобальные депозитарные расписки согласно Положению S – среди неамериканских инвесторов.

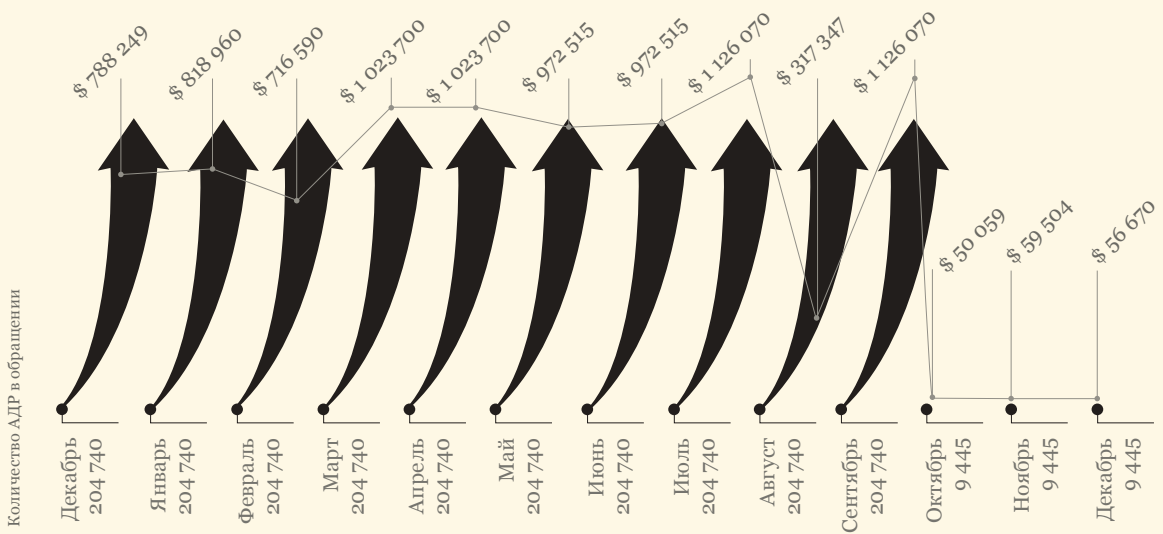
Обзор рынка депозитарных расписок на акции ОАО «Кузбассэнерго» по состоянию на 31.12.2010 г.

Вид ДР	Количество ДР в обращении	Количество акций, задепонированных под ДР	Доля в уставном капитале, %	Цена закрытия	Рыночная капитализация
АДР	1 102 078	551 039 000	0,78	\$6,00	\$6 612 468
ГДР согласно Правилу 144 А	9 445	4 722 500	0,01		\$56 670
ГДР согласно Положению S	58 013	29 006 500	0,04		\$348 078
Всего	1 169 536	584 768 000	0,83		\$7 017 216

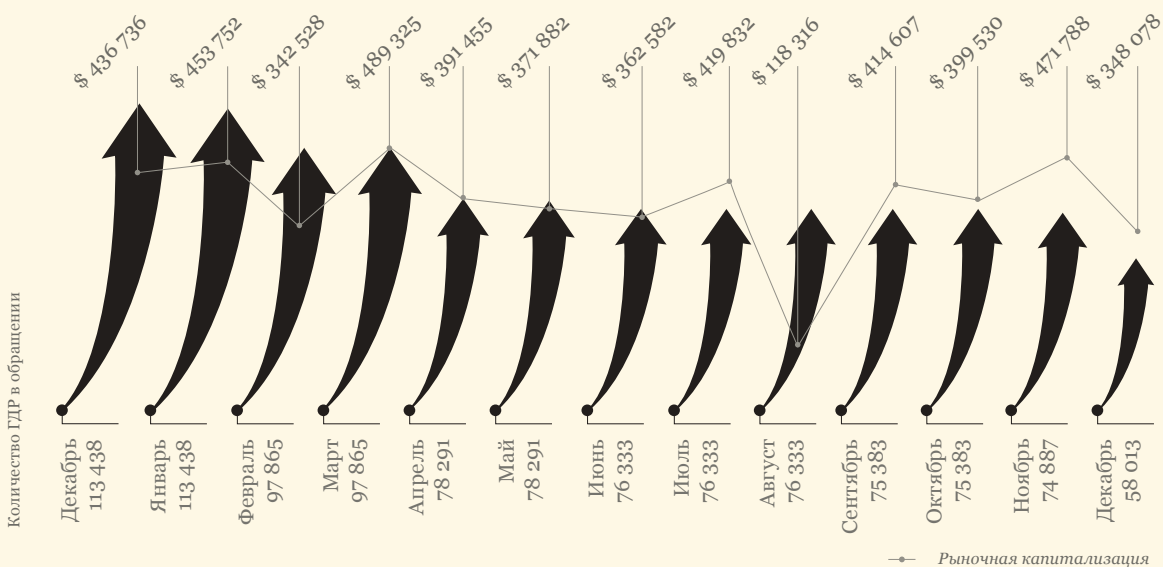
Обзор рынка АДР



Обзор рынка ГДР согласно правилу 144 А



Обзор рынка ГДР согласно Положению S



→ Рыночная капитализация

Рыночная капитализация ОАО «Кузбассэнерго» за 2006-2010 годы (руб.)

31.12.2006 г.	31.12.2007 г.	31.12.2008 г.	31.12.2009 г.	31.12.2009 г.
44 359 066 884	42 938 049 211	4 947 318 934*	18 729 135 965	28 129 041 940

*При расчете рыночной капитализации учитывалась коррекция рыночной цены после дробления акций Общества, проведенного 28 апреля 2008 г.

Рыночная капитализация по состоянию на 31.12.2006 г. рассчитана как произведение количества акций на рыночную цену одной акции, раскрываемую ЗАО «Фондовая биржа ММВБ», так как в течение последнего торгового дня по ценной бумаге было совершено 10 и более сделок.

Рыночная капитализация по состоянию на 31.12.2007 г. определена исходя из рыночной цены (последняя за 90 торговых дней), по данным ОАО «Фондовая биржа РТС» (<http://www.rts.ru/?id=15813>).

Рыночная капитализация по состоянию на 31.12.2008г., 31.12.2009г., 31.12.2010г. рассчитана как произведение количества акций на рыночную цену одной акции, раскрываемую ЗАО «Фондовая биржа ММВБ», так как в течение последнего торгового дня по ценной бумаге было совершено 10 и более сделок.

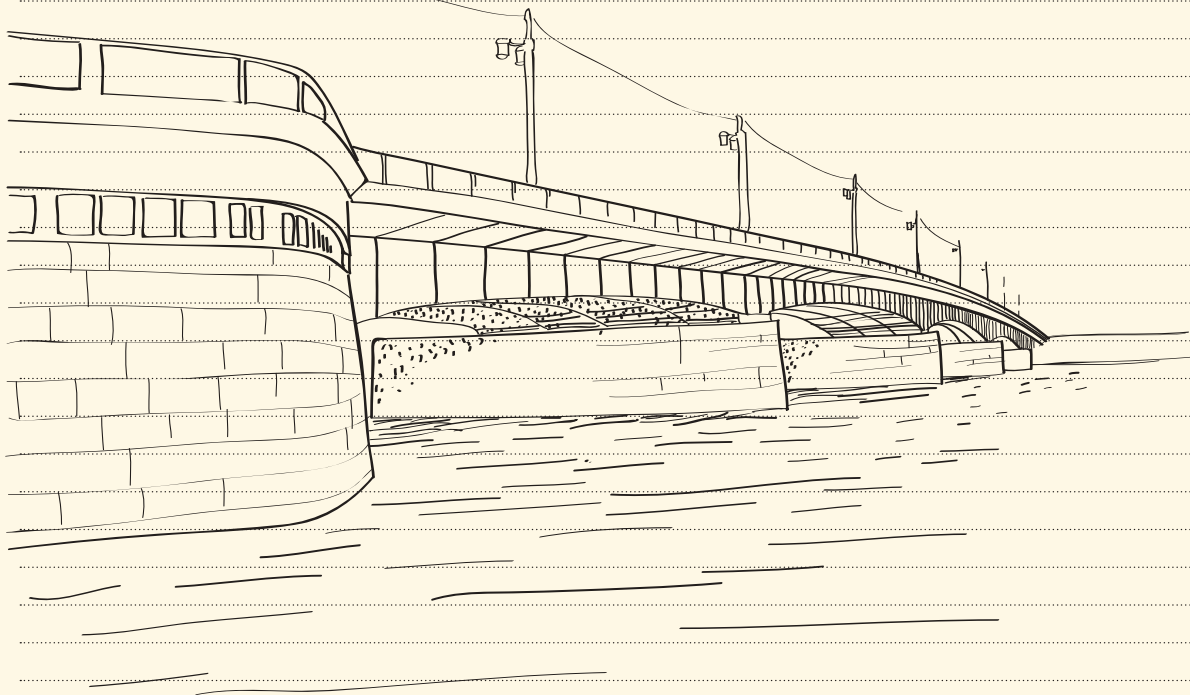
Дивидендная история

- При начислении и выплате дивидендов ОАО «Кузбассэнерго» руководствуется требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» и Устава Общества.
- Решение о выплате дивидендов по акциям, в том числе о размере дивиденда и форме его выплаты, принимается общим собранием акционеров Общества.
- Размер дивиденда не может превышать рекомендованного Советом директоров Общества.
- Общество вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев и (или) по результатам финансового года принимать решения о выплате дивидендов.
- Источником выплаты дивидендов является чистая прибыль Общества, определяемая по данным бухгалтерской отчетности Общества.
- Срок выплаты дивидендов определяется общим собранием акционеров Общества, но не должен превышать 60 дней со дня принятия решения об их выплате.

Период	Размер дивиденда, руб.	Примечание
1994 год	3900*	Протокол № 2 годового общего собрания акционеров АООТ «Кузбассэнерго» от 21.04.1995 г.
1995 год	41,2*	Протокол № 3 годового общего собрания акционеров АООТ «Кузбассэнерго» от 15.05.1996 г.
1996 год	Не выплачивать	Протокол № 5 годового общего собрания акционеров ОАО «Кузбассэнерго» от 19.06.1997 г.
1997 год	В повестку дня Собрания вопрос о выплате дивидендов не был внесен.	
1998 год	С 25.05.1998 г. введена процедура банкротства – наблюдение.	
С 17.09.1998 г.	введена процедура внешнего управления на 12 месяцев.	
1999 год	С 22.09.1999 г. продлен срок внешнего управления на 6 месяцев.	
2000 год	0,071	Протокол № 8 годового общего собрания акционеров ОАО «Кузбассэнерго» от 08.06.2001 г.
2001 год	Не выплачивать	Протокол № 10 годового общего собрания акционеров ОАО «Кузбассэнерго» от 21.06.2002 г.
2002 год	Не выплачивать	Протокол № 11 годового общего собрания акционеров ОАО «Кузбассэнерго» от 11.06.2003 г.
2003 год	Не выплачивать	Протокол № 12 годового общего собрания акционеров ОАО «Кузбассэнерго» от 30.06.2004 г.
2004 год	Не выплачивать	Протокол № 13 годового общего собрания акционеров ОАО «Кузбассэнерго» от 04.07.2005 г.
9 месяцев 2005 года	0,670461	Протокол № 14 внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Кузбассэнерго» от 10.01.2006 г.
2005 год	Не выплачивать	Протокол № 15 годового общего собрания акционеров ОАО «Кузбассэнерго» от 05.07.2006 г.
I квартал 2006 года	0,329983	Протокол № 15 годового общего собрания акционеров ОАО «Кузбассэнерго» от 05.07.2006 г.
2006 год	Не выплачивать	Протокол № 17 годового общего собрания акционеров ОАО «Кузбассэнерго» от 15.06.2007 г.
I квартал 2007 года	0,018955	Протокол № 17 годового общего собрания акционеров ОАО «Кузбассэнерго» от 15.06.2007 г.
2007 год	Не выплачивать	Протокол № 24 годового общего собрания акционеров ОАО «Кузбассэнерго» от 07.07.2008 г.
2008 год	Не выплачивать	Протокол № 26 годового общего собрания акционеров ОАО «Кузбассэнерго» от 23.06.2009 г.
2009 год	Не выплачивать	Протокол № 28 годового общего собрания акционеров ОАО «Кузбассэнерго» от 25.06.2010 г.

*в масштабе цен до 01.01.1998 г.

Литейный мост был 1-ым и долгое время единственным среди петербургских мостов, освещенным электрическими фонарями



В 1878 году в Петербурге было учреждено "Товарищество электротехнического освещения", предложившее альтернативное тогда распространённой газовой освещению. В.Н.Чикаев произвел расчет проекта освещения. Оказалось, что при газовой освещении неравномерность равняется $4 \frac{1}{2}$, а при электрической свете 16, причем минимум газовой доходит до 0,04 "света", а электрического лишь до 0,2 "света". Расчетная стоимость полного газовой освещения оказалась 5697 руб. в год, а электрического - 5000 в год.

VII

Социальная ответственность

Управление персоналом.

Охрана труда.

Социальные программы.

Охрана окружающей среды.

VII. Социальная ответственность

Управление персоналом

Динамика развития любого современного предприятия, которым является и ОАО «Кузбассэнерго», во многом определяется уровнем кадрового потенциала, профессиональными знаниями, навыками и опытом персонала, что всегда являлось сильной стороной ОАО «Кузбассэнерго».

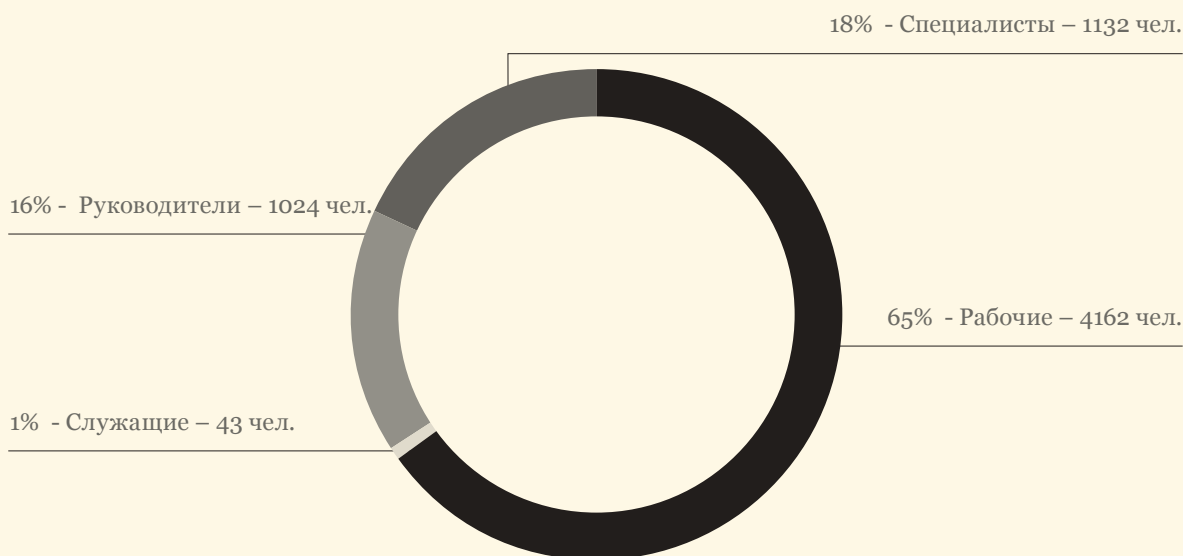
Важно!

Изменения экономических условий, рост конкуренции вынуждают Компанию формировать новые, соответствующие задачам бизнеса, подходы к персоналу, применять современные HR-технологии, которые, при сохранении традиционной для энергетической отрасли высокой степени социальной защиты, делают ставку на повышение эффективности работы как предприятия в целом, в том числе каждого его структурного подразделения, так и конкретного работника.

Персонал

На 31.12.2010 года списочная численность персонала ОАО «Кузбассэнерго» составляет 6 361 человек, в т. ч. 1 024 руководителей, 1 132 специалиста, 4 162 рабочих и 43 служащих.

Структура работающих по категориям



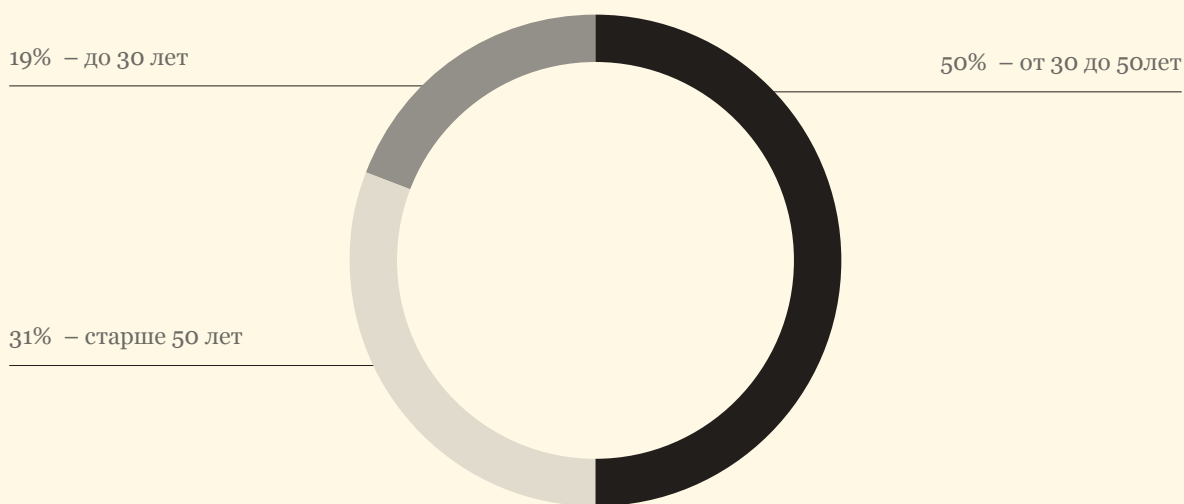
В течение 2010 года произошло снижение численности работающих по категориям от 2% до 5%, а именно: рабочих - на 2 %, специалистов - на 5 %, руководителей - на 2 %, служащих - на 2 %.

Общая численность персонала в 2010г. уменьшилась на 2,7 % по сравнению с 2009г. в связи с оптимизацией организационной структуры и централизацией функций основных направлений деятельности ОАО «Кузбассэнерго».

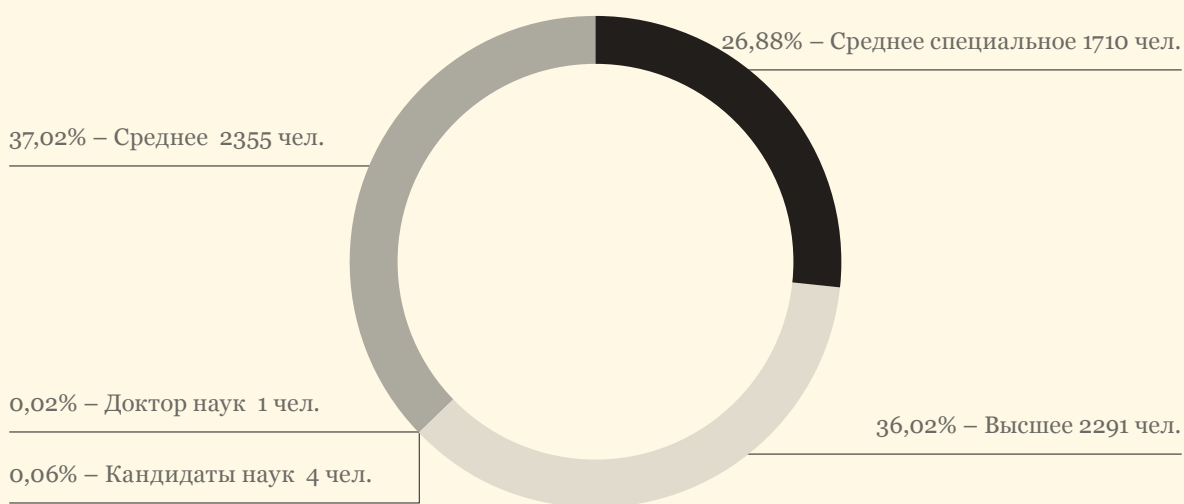
Возрастной состав работников

Средний возраст персонала ОАО «Кузбассэнерго» составляет 42,3 года.

Несмотря на то, что в 2010 году произошел приток молодых кадров, число работников предпенсионного и пенсионного возраста остается значительным. Для соблюдения возрастного баланса персонала предприятия при замещении вакансий отдаются «молодым специалистам», кандидатам в возрасте «от 20 до 35 лет», создаются условия для своевременной ротации внутри Компании, расширяя, таким образом, возможности для развития карьеры работников Общества.



Качественный состав работников (уровень образования)



Система обучения и развития персонала

Достичь стратегических целей можно лишь при отношении к человеческим ресурсам как к достоянию Компании, ее капиталу, которым необходимо управлять, мотивировать и развивать.

Инвестиции, вложенные в развитие персонала Общества, предполагают комплекс мероприятий, способствующих развитию способностей, повышению квалификации и производительности труда работников.

Обучение и повышение квалификации

В области развития персонала на протяжении последних лет осуществляется переход от традиционного периодического обучения, повышения квалификации к гибкой, непрерывной, всесторонней системе обучения и созданию условий для обеспечения персонала качественными образовательными услугами.

Корпоративная система обучения базируется на стратегических потребностях бизнеса, квалификационных требованиях к должности, требованиях нормативно-правовой базы. Программа обучения выстраивается по принципу приоритетности выявленных потребностей в обучении, анализе несоответствий между предъявляемыми к работникам требованиями и существующим уровнем развития компетенции.

В течение 2010 г. организована подготовка 3 830 работников Общества, что составило 62% от общего количества персонала. Увеличение количества обученных работников Общества обусловлено использованием в основном корпоративной (централизованной) формы обучения сотрудников Общества.

Обязательные виды подготовки

В 2010 г. приоритетным видом подготовки являлись обязательные виды обучения. На базе Учебного центра ОАО «Кузбассэнерго» прошли подготовку 2 479 человек, что составило 75% от общего числа обученных и 78% бюджета, выделенного на обучение.

Данная подготовка включает в себя первичное и периодическое обучение, подготовку, аттестацию и проверку знаний соответствующих отраслевых норм и правил, правил органов государственного надзора и других ведомств, распространяющихся на энергетическую отрасль.

Важной задачей обеспечения качества обучения и его соответствия государственным стандартам является повышение статуса Учебного центра путем проведения аттестации в государственных органах образования, аттестации программ обучения и получения свидетельства о государственной аккредитации, запланированной на 2011 год. Помимо этого, для решения поставленных задач в Учебном центре в 2010 г. расширена учебно-методическая база и материально-техническое обеспечение учебно-методического процесса.

Конкурсы профессионального мастерства

Традиционной формой профессиональной подготовки и развития профессиональных навыков являются соревнования профессионального мастерства, где, помимо оценки уровня профессиональной подготовки персонала, проходит «живое» общение с коллегами, обмен передовым опытом для оперативного управления оборудованием станций.

В текущем году было проведено 23 внутриванционных соревнований, охвачено более 470 чел.

Подготовка ключевых менеджеров Общества

В 2010 году 132 руководителя высшего и среднего звена прошли подготовку в области менеджмента.

Ключевые работники Общества принимали участие в программе управленческой подготовки Корпоративного университета ОАО «СУЭК», где используются активные методы обучения: деловые игры, проектный подход к решению стратегических и ситуативных задач, дискуссии, защита проектных работ перед первыми руководителями Компании в головном офисе ОАО «СУЭК» (г. Москва).

Корпоративное внутрифирменное обучение

Оптимизация расходов на обучение при условии значительного охвата слушателей и сохранении качества образовательных услуг предполагает развитие внутрифирменного обучения. В нынешних условиях - это наиболее востребованная и распространенная форма обучения на базе компании, предусматривающая формирование корпоративных групп слушателей от станции по наиболее актуальной тематике с привлечением собственных или внешних преподавателей.

В текущем году проведено 18 корпоративных семинаров (470 работников) по следующим основным направлениям:

- организация погрузочно-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на ж/д транспорте;
- контроль строительных смет;
- развитие системы бюджетирования в группе СУЭК;
- обучение в рамках проектов по автоматизации HR-процессов на платформе 1С:8; проекта «Grading Light»; проекта по внедрению системы учета тепловой энергии КИС «Теплосбыт»; по внедрению системы менеджмента качества на производственных площадках Общества, взаимодействие менеджмента и внутреннего аудита в рамках деятельности по борьбе с хищениями и пр.

Работа с кадровым резервом

В целях обеспечения Общества подготовленным кадровым резервом для оперативного и эффективного замещения управленческих должностей, снижения рисков при назначении руководящих работников в компании на протяжении 3 лет активно ведется работа по управлению и планированию преемственности руководящего звена.

ОАО «СУЭК» ориентировано на развитие внутренних лидеров - талантливых и эффективных сотрудников, с высоким потенциалом развития, которые демонстрируют лояльность и приверженность Компании.

В 2010 году по инициативе руководителей УК «Сибирская генерирующая компания» – управляющей компанией ОАО «Кузбассэнерго» реализована корпоративная программа по оценке и формированию кадрового резерва на ключевые должности «директор станции», «главный инженер станции».

Особенностями этой программы являлось:

- выполнение всех ее направлений и этапов силами внутренних специалистов по оценке и развитию персонала ОАО «СУЭК», ТГК-13 и ОАО «Кузбассэнерго»;
- процедуры Центра оценки спроектированы в соответствии с технологией объективной оценки SHL, мирового лидера в области управления эффективностью персонала на протяжении более 35 лет;
- все технологии были максимально адаптированы под специфику энергетической отрасли.

Программа работы с кадровым резервом включала в себя комплекс мероприятий:

- Создание стандартов требований к резервистам, в качестве «эталонных», для проведения оценочных сессий и отбора кандидатов - формирование моделей компетенций, исходя из стратегических потребностей бизнеса и корпоративных ценностей.
- Проведение оценочно-развивающих сессий для выявления работников с высоким лидерским потенциалом и формирования кадрового резерва руководителей высшего и среднего звена.
- Предоставление обратной связи по итогам оценочно-развивающих мероприятий, разработка и реализация индивидуальных планов развития.

Для определения уровня развития специальных профессиональных знаний и формирования рекомендаций по развитию профессиональных знаний и практического опыта проведена выездная сессия по оценке профессиональных компетенций резервистов, с участием первых технических руководителей УК «СГК», ОАО «Кузбассэнерго». В результате работы сессии были определены зоны развития резервистов и даны конкретные рекомендации по направлениям: эксплуатационная и ремонтная деятельность, охрана труда, работа с персоналом, действия в аварийных ситуациях, пожарная безопасность, энергоэффективность.

С учетом индивидуальных рекомендаций по результатам оценки, а также неоднородности кадрового резерва по базовому образованию, по должностному уровню, опыту работы были разработаны индивидуальные планы развития (ИПР) на каждого резервиста.

Активно задействованы кандидатуры кадрового резерва в ходе проведения 10 открытых конкурсов на замещение вакантных и вновь открываемых должностей руководителей высшего звена. Доля победителей среди резервистов составила 97 %.

За время пребывания в резерве в течение 2010 года 34% участников изменили свои должностные позиции (вертикальные и горизонтальные ротации).

Деловая оценка (аттестация) персонала

Принципиально важным для развития Общества, достижения запланированных результатов является создание системы, позволяющей эффективно управлять результативностью работы на всех уровнях: от отдельного работника до Общества в целом.

С этой целью в Компании внедрена процедура аттестации персонала, позволяющая выстраивать прозрачную систему оценки каждого специалиста и руководителя среднего звена на соответствие занимаемой должности, предъявляемым квалификационным требованиям. Результаты аттестации используются для принятия обоснованных управленческих решений в области стимулирования, повышения уровня оплаты труда, ротации персонала, формирования и развития кадрового резерва, объективных оценок текущих и перспективных потребностей персонала в обучении.

В 2010 году по результатам аттестации 96% работников Общества подтвердили соответствие занимаемой должности.

Оплата труда

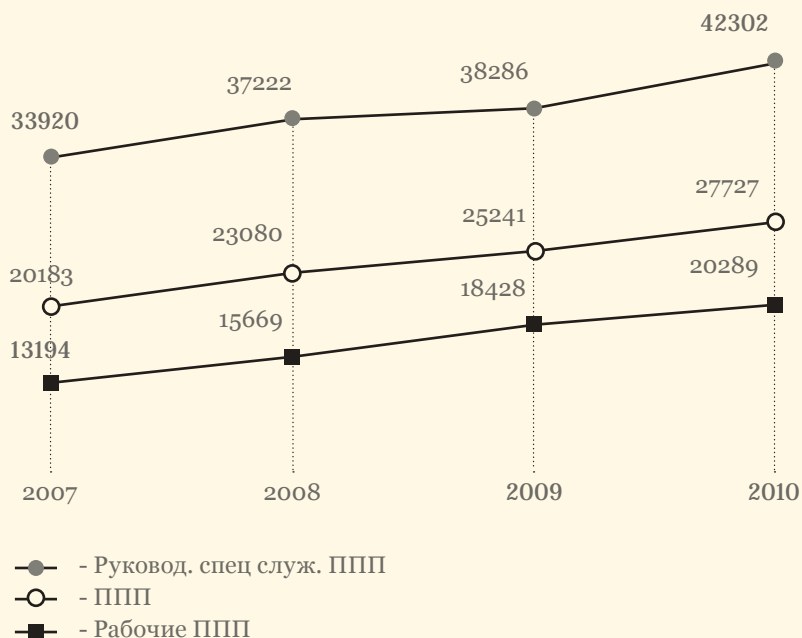
Оплата труда – это форма вознаграждения за определенное количество и качество труда, которая находит свое отражение в локальных нормативных актах Общества.

Действующая система оплаты труда в Обществе регламентируется Положением об оплате труда, благодаря которому осуществляется единая политика в регулировании уровня и условий оплаты труда и реализации принципа материальной заинтересованности работников ОАО «Кузбассэнерго» в результатах труда. Зарботная плата сотрудникам Компании выплачивалась в установленные сроки.

При оплате труда работников Компании применяются повременно-премиальная и сдельно-премиальная системы оплаты труда.

В 2010 году среднемесячная заработная плата промышленно-производственного персонала (ППП) составила 27 727 руб. По сравнению с 2009 годом рост среднемесячной заработной платы ППП составил более 9,5% и обусловлен индексацией должностных окладов и тарифных ставок в связи с инфляцией согласно Коллективному договору и Отраслевому тарифному соглашению; выплатой разовых премий за выполнение особо важных работ по реформированию Общества, а также за подготовку и прохождение оборудованием и сооружениями осенне-зимнего периода и ввод в эксплуатацию объектов нового строительства и технического перевооружения.

Динамика среднемесячной заработной платы по категориям персонала за 2007 - 2010 годы



Охрана труда

Работа в области охраны труда является одной из приоритетных в ОАО «Кузбассэнерго». В целях сохранения жизни и здоровья работников в процессе трудовой деятельности, пропаганды и популяризации мер по охране труда, а также более эффективного управления охраной труда в филиалах ОАО «Кузбассэнерго» в рамках внедренной в 2009г. Системы менеджмента качества ISO-9001 разработан и осуществляется регламент процесса «Обеспечение охраны труда, промышленной и пожарной безопасности».

Для выявления требований охраны труда к основным производственным процессам ведется постоянный мониторинг вновь вводимых документов и изменений к ним, во всех филиалах пополнилась и обновилась база нормативных правовых документов. На это было израсходовано 518 тыс. руб.; приобретено плакатов, справочной литературы по охране труда более чем на 998 тыс. руб.

Традиционно проведен Смотр-конкурс на лучшую организацию работы по охране труда; ежемесячно проводился День охраны труда по утвержденной программе; проведено 9 взаимопроверок по охране труда в филиалах ОАО «Кузбассэнерго», проведены мероприятия, посвященные Всемирному Дню охраны труда под лозунгом: «Управление рисками и профилактика в сфере охраны труда в новых условиях».

Филиалы ОАО «Кузбассэнерго» принимали активное участие в проводимых общекорпоративных акциях по охране труда, что позволило активизировать работу по охране труда в филиалах и привлечь повышенное внимание к вопросам охраны труда руководителей, специалистов и рабочих филиалов и структурных подразделений ОАО «Кузбассэнерго» и способствовало продвижению культуры охраны труда.

По итогам областного Смотра-конкурса по охране труда, проведенного Департаментом труда и занятости Кемеровской области среди промышленных предприятий Кемеровской области, Кемеровская ГРЭС заняла 1 место. ОАО «Кузбассэнерго» приняло участие в годовом Общем собрании членов Объединения РаЭл, где Кемеровская ГРЭС ОАО «Кузбассэнерго» была отмечена знаком отличия «За работу без аварий и травматизма».

В рамках выполнения Программы по формированию культуры производственной безопасности и достижению эффективного управления производственной безопасностью на предприятиях ООО «УК Сибирская генерирующая кампания» было выполнено 656 мероприятий, направленных на улучшение условий труда, профилактику производственного травматизма и профзаболеваемости, улучшение санитарно-бытового обслуживания работников, обеспечение персонала современными средствами защиты. На мероприятия по охране труда в 2010 году израсходовано свыше 144 813 тыс. руб., что составило в среднем 23,19 тыс. руб. на одного работника (в 2009 году 139 864 тыс. руб. и 20,7 тыс. руб. соответственно).

Большое внимание уделяется обеспечению работников средствами индивидуальной защиты. Помимо спецодежды, спецобуви и других средств защиты, предусмотренных типовыми нормами, с учетом специфики производства выдаются средства индивидуальной защиты по дополнительно разработанным и утвержденным нормам. Это позволяет обеспечивать надежную защиту персонала от вредного воздействия производственных факторов. Затраты на средства индивидуальной защиты в 2010 году составили 21 218 тыс. руб.

Работа с персоналом ведется в соответствии с требованиями «Правил работы с персоналом...», документами Ростехнадзора, МЧС, Минтруда и Минобразования РФ. Все руководители и специалисты проходят

Социальные программы

обучение, аттестацию и проверку знаний, инструктажи, тренировки.

Постоянно совершенствуется система производственного контроля за состоянием охраны труда на рабочих местах. Эффективность проверок работающих бригад возросла с 91% в 2009 году до 92,6% в 2010 году.

Активно работают совместные с профсоюзами комитеты (комиссии) по охране труда: проведено 58 заседаний совместных комитетов, на которых рассмотрено 126 вопросов, в адрес руководителей филиалов и структурных подразделений уполномоченными выдано 475 представлений об устранении выявленных нарушений.

Пропаганда превентивных мер, культуры безопасности и охраны здоровья на рабочем месте достигается за счет информированности работников в сфере охраны труда. В филиалах оборудованы кабинеты, стенды, уголки по охране труда. Кроме того, отражение информации по вопросам охраны труда было обеспечено в корпоративном информационном поле (сайты, корпоративные издания).

В 2010 году в ОАО «Кузбассэнерго» отмечается положительная тенденция снижения производственного травматизма. Количество пострадавших от несчастных случаев на производстве снизилось с 7 пострадавших в 2009г. (1 случай со смертельным исходом) до 3 в 2010 году (1 случай со смертельным исходом).

Смертельный несчастный случай допущен на Томь-Усинской ГРЭС; по одному легкому случаю произошли в Кемеровских тепловых сетях и на Барнаульской ТЭЦ-2 Барнаульского филиала.

Коэффициент частоты производственного травматизма в 2010 году снизился по сравнению с 2009 годом и составил 0,48 против 1,04.

Материальный ущерб, связанный с несчастными случаями и профзаболеваниями, снизился и составил 540,3 тыс. руб. против 627,5 тыс. руб. в 2009 году.

Орган Сертификации производственных объектов Кемеровской области положительно оценил деятельность работодателя по обеспечению безопасных условий труда в организации и подтвердил действие сертификата соответствия работ по охране труда ОАО «Кузбассэнерго».

Основные направления социальной политики ОАО «Кузбассэнерго»: обеспечение занятости; мотивация; стимулирование и вознаграждение персонала; охрана труда; социальная защита работников предприятия.

Как инструмент мотивации работников, она предусматривает принятие решений, касающихся:

- выбора приоритетов в направленности самой социальной политики (социальная защита, социальное или медицинское страхование, льготы за работу в неблагоприятных условиях труда как форма привлечения и закрепления рабочей силы на тех или иных участках работы и т.д.);
- выбора форм предоставления льгот, услуг, выплат и самих их видов;
- оценки величины возможных выплат исходя из поставленных задач и финансовых возможностей;
- избирательности в предоставлении льгот и услуг, дифференциации размеров выплат по категориям персонала в зависимости от решаемых с ее помощью задач.

Социальные программы ОАО «Кузбассэнерго» являются составляющей корпоративной стратегии и способствуют конструктивному сотрудничеству с государством, деловыми кругами и обществом.

В числе таких программ:

Программа снижения заболеваемости и оздоровления работников:

реализуется в рамках комплексной программы ЗДОРОВЬЕ и направлена на снижение уровня профессиональной заболеваемости работников, на покрытие рисков, связанных с профессиональными заболеваниями и смертельными случаями, на снижение рисков профессиональных заболеваний. Она охватывает множество направлений: повышение качества медицинских услуг, работу по организации профилактической и целевой реабилитации персонала, вакцинацию, приведение рабочих мест в соответствие с санитарно-гигиеническими нормами и требованиями, обеспечение реализации мероприятий по снижению негативного влияния условий труда и характера трудового процесса на здоровье работающих. Все работники ОАО «Кузбассэнерго» проходят обязательный и периодический медицинские осмотры.

Обществом заключены долгосрочные договоры со страховыми Компаниями: договор добровольного медицинского страхования, договор страхования от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

В 2010 году на реабилитационно-восстановительное лечение работников Общества было выделено 4,5 млн. руб. Прошли курс реабилитационно-восстановительного лечения в лечебных учреждениях Кемеровской области и Алтайского края 378 работников Общества.

Программа целевых материальных выплат:

реализуется через предоставление пакета дополнительных социальных льгот и гарантий работникам и неработающим пенсионерам Общества, закрепленных в действующем Коллективном договоре, в числе которых: оказание материальной помощи при рождении ребенка, регистрации брака, смерти работника (его близких родственников), неработающего пенсионера Общества, предоставление 50% скидки за электрическую и тепловую энергию, выплата вознаграждения за выслугу лет в энергетике, материальной помощи при уходе работника в очередной отпуск и другие.

Программа социальной поддержки неработающих пенсионеров и работников, выходящих на пенсию из Общества: отражает интересы 4 992 неработающих пенсионеров.

В соответствии с действующим Коллективным договором неработающие пенсионеры и ветераны ОАО «Кузбассэнерго» получают ежемесячную материальную помощь в размере 300 рублей, вознаграждения ко Дню Победы, Дню защитника Отечества, Дню пожилых людей, Дню энергетика и личным юбилейным датам. Помимо этого, за счет средств Компании, этой категории предоставляется медицинское обслуживание в ЗАО МСЧ «Центр здоровья «Энергетик».

В честь празднования 65-летия Победы в Великой Отечественной войне 502 ветеранам Великой Отечественной войны и труженикам тыла были вручены юбилейные медали и оказана материальная помощь в размере 5 тыс. рублей каждому на общую сумму 2 840 тыс. руб.

Программа культурно-массовых и оздоровительных мероприятий:

реализуется через проведение корпоративных праздников, таких как: День энергетика, чествование ветеранов ко Дню Победы, конкурсы детского творчества, акция «День знаний» для детей работников Энер-

Охрана окружающей среды

госистемы, встречи воинов-интернационалистов и организацию культурных и спортивных мероприятий.

На протяжении 32 лет в ОАО «Кузбассэнерго» проходят соревнования Летней Спартакиады среди работников Общества. В 2010 году в целях зарождения новых традиций, направленных на улучшение организационного климата и системы взаимоотношений внутри Компании, были впервые проведены Летние и Зимние Спартакиады между работниками угольных и энергетических предприятий.

За производственные достижения, многолетний и добросовестный труд 564 работника Общества в 2010 году были отмечены наградами Министерства энергетики РФ (27 чел.), наградами региональных органов власти (110 чел.), корпоративными наградами Общества (427 чел.).

Одной из важнейших корпоративных задач Компании является обеспечение экологической безопасности на территории ее деятельности, всесторонняя забота о природе и природных ресурсах, их рациональное использование.

В Компании разработана и утверждена Советом директоров ОАО «Кузбассэнерго» от 12.11.2008г. (протокол №11\15) Экологическая политика ОАО «Кузбассэнерго».

ОАО «Кузбассэнерго» является крупнейшим производителем тепловой и электрической энергии в сибирском регионе, обеспечивает потребителей высокоэффективным экологически чистым видом энергии, что объективно определяет воздействие производственной деятельности Компании на окружающую среду, включая такие виды воздействия, как выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ, сбросы загрязняющих веществ в водные объекты, размещение отходов производства.

Главной целью экологической политики ОАО «Кузбассэнерго» является повышение уровня экологической безопасности, рост капитализации энергокомпании за счет обеспечения надежного и экологически безопасного производства, транспорта и распределения энергии, комплексного подхода к использованию природных энергетических ресурсов.

Расход условного топлива и выбросы загрязняющих веществ

Особое внимание в природоохранной деятельности ОАО «Кузбассэнерго» уделяется снижению выбросов вредных веществ в атмосферу.

В 2010 году продолжены работы по применению перспективных технологий с целью снижения удельного выброса оксидов азота:

- Внедрение малотоксичных горелок при сжигании высококонцентрированной пыли для снижения окислов азота на корпусе №14 «А» Томь-Усинской ГРЭС.
- Реконструкции котла ст.№14 Кемеровской ГРЭС для совместного сжигания угля и коксового газа.
- Разработка проекта «Повышение производительности котлов ПК-40 до 670т/час Томь-Усинской ГРЭС с решением вопросов по снижению выбросов».

За 2010 год удельный выброс No_x на реконструируемом котле Томь-Усинской ГРЭС снизился с 4,1 кг/т.т. до 3,7 кг/т.т., или на 173 тонны в год.

По снижению выбросов золы в атмосферу применены перспективные методы очистки дымовых газов, а именно:

- Ремонт золоуловителей на котлах ст. № 1,5,9-11 Кемеровской ТЭЦ.
- Ремонт системы пневмозолоудаления на Барнаульской ТЭЦ-1.
- Текущий ремонт золоуловителей котлов ст. № 1,6,7,11,17,18 Барнаульской ТЭЦ-2.
- Текущий ремонт электрофильтров котлов ст. № 1-5 Барнаульской ТЭЦ-3.

Выполненные работы позволили снизить выбросы золы в атмосферу на 115 т.

Охрана водного бассейна

Для производства тепловой и электрической энергии станции ОАО «Кузбассэнерго» используют воду, забираемую в основном из поверхностных водных объектов. Водные объекты предоставляются в пользование на основании лицензий и договоров на водопользование. Основной источник воды, на который в 2010 году оказывал существенное влияние водозабор ОАО «Кузбассэнерго» - река Томь, приток Оби. Часть станций Компании имеют прямоточные системы водоснабжения, другие – оборотные системы водоснабжения.

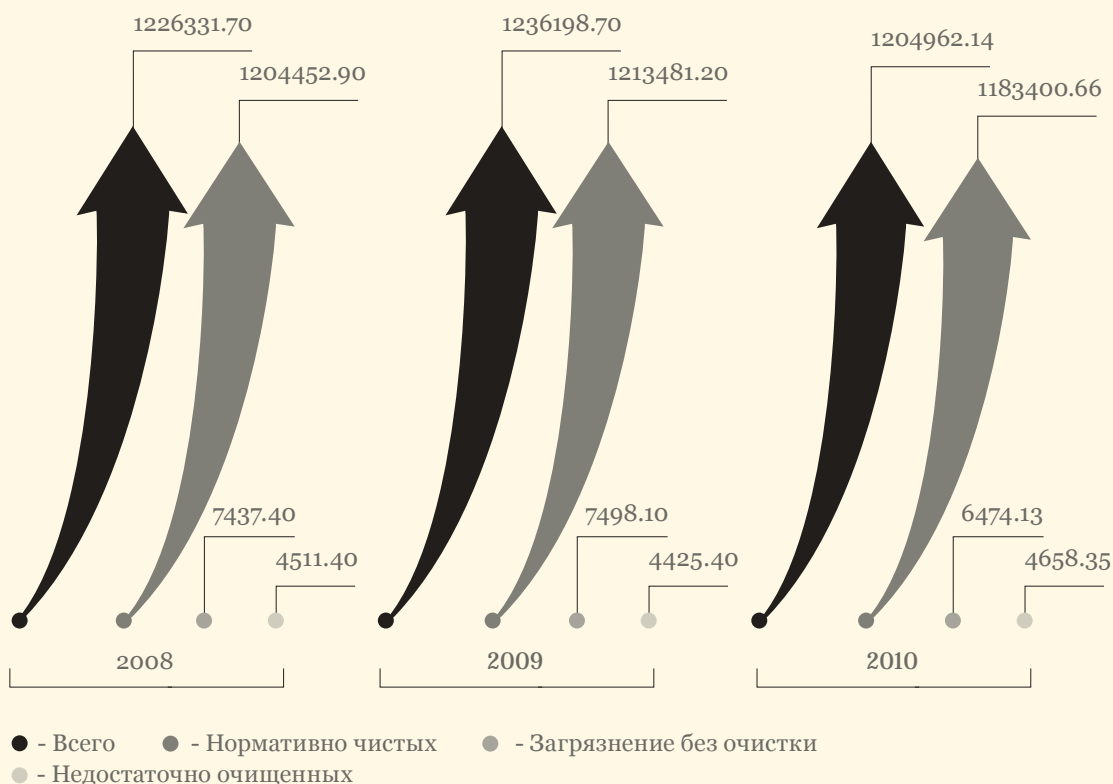
Забор воды ОАО «Кузбассэнерго» из всех типов источников в 2008-2010гг.

Источник, тыс. куб. м	2008г.	2009г.	2010г.
Из поверхностных источников	1301474,0	1305885,9	1276260,84
Из подземных источников	379,0	330,810	288,09
Сточные воды от других организаций	33758,0	35049,5	36104,47
Муниципальные системы водоснабжения (горводопровод)	4545,0	4619,7	4783,34
Всего	1340156,0	1345885,915	1317436,74

В 2010 году сброшено 11 132 тыс. куб. м загрязненных стоков без очистки, это на 791 тыс. куб. м меньше, чем в 2009 году.

Сброс сточных вод, тыс. куб. м	2008г.	2009г.	2010г.
Всего	1 226 331,7	1 236 198,7	1 204 962,14
в том числе			
Нормативно чистых (без очистки)	1 204 452,9	1 213 781,2	1 183 400,66
Загрязненных без очистки	7 437,4	7 498,1	6 474,13
Недостаточно очищенных	4 511,4	4 425,4	4 658,35
Нормативно очищенных	9 930,0	10 494,0	10 429,0

Сброс сточных вод (млн. куб. м)



Размещение отходов

Филиалы ОАО «Кузбассэнерго» в производственной деятельности используют твердое топливо (кузнецкие и хакасские угли), топочный мазут, а также природный и коксовый газ.

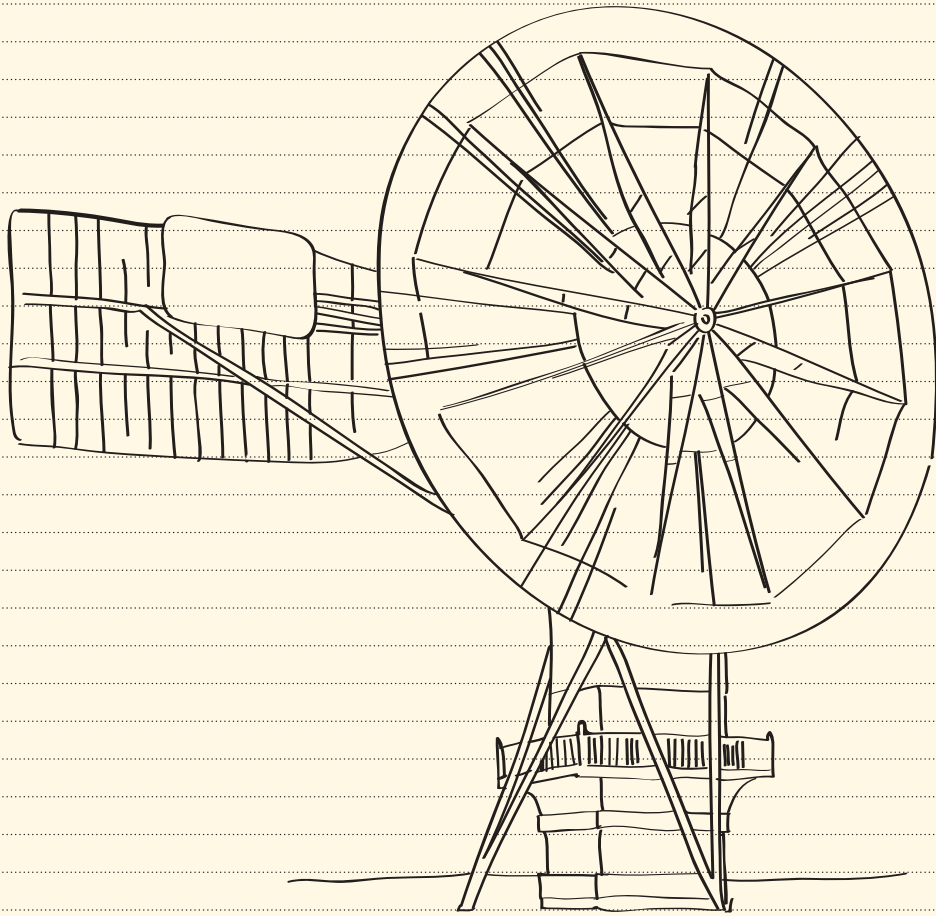
При сжигании твердых видов топлива образуются зола и шлак. Золошлаковые отходы размещаются на собственных золоотвалах с соблюдением всех экологических требований. Выход золошлаковых отходов составил 2586,865 тыс. тонн, это на 220,589 тыс. тонн больше уровня прошлого года, за счет роста количества сожженного топлива. В течение 2010 года передано потребителям для использования 88,444 тыс. тонн, это на 69,323 тыс. тонн больше, чем в 2009 году.

Экологическому направлению в деятельности компаний принадлежит одна из ключевых ролей. Вся информация о мероприятиях в сфере охраны окружающей среды, экологическая отчетность энергокомпаний носит открытый характер, что позволяет показывать эффективные решения проблем окружающей среды, способствует распространению положительного опыта.

Затраты на выполнение природоохранных мероприятий

В 2010 году выполнен объем природоохранных мероприятий на сумму 48,7 млн. руб.

Затраты, тыс. руб.	2008г.	2009г.	2010г.
Всего	385 137	384 090	395 479
В том числе на охрану воздушного бассейна	66 429	34 654	54 916



В 1890-ых датский ученый Сталь и Кур сконструировали ветряные динамометры для выработки электричества, которые затем использовались для получения водорода.

Его последний ветряк 1896 года позже стал местной электростанцией в деревне.

VIII

Обзор финансовых результатов

Выручка.

Прибыль.

Управление затратами.

Анализ финансовых результатов.

VIII. Обзор финансовых результатов

Выручка

По итогам финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2010 год выручка от реализации товарной продукции составила 30 617 млн. руб., что на 4 729 млн. руб. (18,3%) больше, чем за аналогичный период прошлого года.

Получено доходов от реализации электроэнергии 20 840 млн. руб. (68,1%) от всей выручки, от реализации тепловой энергии 9 175 млн. руб. (30,0%) от реализации прочих товаров, работ и услуг 602 млн. руб. (1,9%)

Показатель	ед. изм.	2008г.	2009г.	2010г.
Выручка – всего	млн. руб.	20 926	25 888	30 617
- электроэнергия и мощность	"-	13 587	16 760	20 840
- теплоэнергия и горячая вода	"-	6 988	7 913	9 175
- прочая продукция	"-	351	1 215	602

Прибыль

По результатам работы в 2010 году Обществом получена прибыль от продажи продукции в сумме 3 493 млн. руб. Прибыль от продажи электрической энергии составила 4 073 млн. руб. От продажи тепловой энергии и прочей продукции получен убыток в размере 580 млн.руб.

Убыток от продажи тепловой энергии связан с перераспределением затрат в себестоимости товарной продукции между электрической и теплоэнергией, что в результате позволило получить высокую прибыль от продажи электроэнергии.

Убыток от продажи прочей продукции объясняется изменением схемы тарифного регулирования по Барнаульскому филиалу. Тариф на тепловую энергию установлен для конечного потребителя, включая транспортировку тепловой энергии. Это увеличило выручку по тепловой энергии и привело к снижению выручки по прочей деятельности от обеспечения транспортировки тепловой энергии.

Чистая прибыль по итогам деятельности в 2010 году составила 2 166 млн. руб.

Показатель	Ед. изм.	2008	2009	2010
Прибыль от продажи продукции – всего	млн.руб.	- 1 163	1 230	3 493
- электроэнергия	млн.руб.	- 1 325	667	4 073
- теплоэнергия	млн.руб.	121	510	- 338
Прочие доходы	млн.руб.	810	2 153	679
Прочие расходы	млн.руб.	1 971	3 259	1 282
Прибыль до налогообложения	млн.руб.	-2 324	125	2 890
Налог на прибыль и иные аналогичные платежи	млн.руб.	183	118	724
Чистая прибыль	млн.руб.	-2 141	7	2 166

Прибыль в расчете на одну акцию

Показатель	2009 г.	2010 г.
Базовая прибыль (убыток -) за отчетный год, млн.руб.	7	2 166
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, акций	70 675 984 774	70 675 984 774
Базовая прибыль на акцию, руб.	0,0001	0,0306

В 2010 году выплата дивидендов по итогам 2009 года не проводилась. Разводненная прибыль на акцию отсутствует.

Управление затратами

Себестоимость товарной продукции по ОАО «Кузбассэнерго» за 2010 год

Наименование затрат	Ед.изм.	Факт 2009 года	Структура затрат, %	Факт 2010 года	Структура затрат, %
Себестоимость всего	млн.руб.	24642	100,00%	27106	100,00%
Материальные затраты	млн.руб.	893	3,6	940	3,5
Топливо	млн.руб.	11750	47,7	14491	53,5
Покупная электроэнергия и теплоэнергия	млн.руб.	2166	8,8	1518	5,6
Затраты на оплату труда	млн.руб.	1688	6,9	1814	6,7
Амортизация	млн.руб.	1645	6,7	1694	6,2
Ремонтный фонд	млн.руб.	2361	9,6	2596	9,6
Налоги и платежи (ЕСН)	млн.руб.	1746	7,1	1695	6,3
Системные услуги	млн.руб.	354	1,4	347	1,3
Прочие затраты	млн.руб.	2039	8,3	2011	7,3

Себестоимость товарной продукции ОАО «Кузбассэнерго» в 2010 году составила 27 106 млн. руб., в том числе затраты на производство электрической энергии – 16 750 млн. руб., затраты на тепловую энергию и услуги горячего водоснабжения – 9 514 млн.руб., прочей продукции – 842 млн. руб..

Средняя себестоимость производства 1 кВт.ч электрической энергии с учетом затрат на содержание мощности составила 73,02 коп./кВт.ч, что выше аналогичного периода прошлого года на 6,2%. Средняя себестоимость 1 Гкал тепловой энергии – 645,17 руб./Гкал, что по сравнению с 2009 годом выше на 26,7%.

В сравнении с 2009 годом затраты на производство товарной продукции увеличились на 2 464 млн. руб. (10,8 %), в том числе затраты на топливо, покупную электрическую и тепловую энергию – на 2 093 млн. руб. затраты на условно-постоянные расходы увеличились на 371 млн. руб.

В структуре затрат себестоимости товарной продукции наибольшую долю составляют затраты на технологическое топливо – 53,5%. По сравнению с 2009 годом доля этих затрат увеличилась на 5,8%, за счет увеличения объемов производства, влияния режимов и роста цен на топливо.

В целом темпы роста себестоимости были ниже темпов роста выручки, что привело к росту рентабельности продаж Общества.

Анализ финансовых результатов

Аналитический баланс (агрегированный) ОАО «Кузбассэнерго»

млн. руб.

АКТИВ	01.01.2010	31.12.2010
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Основные средства	20 885	19 940
Незавершенное строительство	680	1 266
Долгосрочные финансовые вложения	387	336
Прочие внеоборотные активы	307	1 890
ИТОГО постоянные активы *	22 259	23 432
ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Авансы поставщикам	1 490	229
Производственные запасы	1 654	1 596
Готовая продукция и товары	1	1
Дебиторская задолженность	3 049	3 663
Денежные средства и их эквиваленты	377	4 638
Прочие	169	209
ИТОГО текущих активов*	6 740	10 336
ИТОГО АКТИВОВ	28 999	33 768
ПАССИВ		
СОБСТВЕННЫЕ СРЕДСТВА		
Уставный капитал	18 059	18 048
Накопленный капитал	7 556	9 706
ИТОГО собственных средств	25 588	27 754
ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА		
долгосрочные обязательства	302	548
краткосрочные обязательства		
краткосрочные кредиты	0	2 000
кредиторская задолженность	1 175	1 368
авансы полученные	103	80
расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами	733	579
расчеты по заработной плате	47	53
прочие	1020	1 386
ИТОГО текущие пассивы	3 078	5 466
ИТОГО заемные средства	3 384	6 014
ИТОГО ПАССИВОВ	28 999	33 768

* величина внеоборотных активов агрегированного баланса больше итога I раздела Баланса (форма №1) на величину дебиторской задолженности со сроком погашения более 12 месяцев, т.к. статьи сгруппированы по степени их ликвидности.

За 2010 год валюта баланса ОАО «Кузбассэнерго» увеличилась на 4 769 млн. руб. и составила 33 768 млн. руб.

Общий объем внеоборотных активов вырос на 1 173 млн. рублей (+5,3%) до уровня 23 432 млн. рублей.

Изменения в структуре внеоборотных активов обусловлены следующими причинами:

- увеличением объемов незавершенного строительства на 586 млн. рублей, в том числе за счет увеличения стоимости оборудования к установке и его монтаж на 340 млн. руб. и модернизации основных средств на 185 млн. рублей;
- ростом авансов, выданных на капитальные вложения в рамках финансирования строительства объектов по договорам поставки мощности, на 1 765 млн. рублей.

Оборотные активы Общества за рассматриваемый период увеличились на 3 596 млн. рублей (+53,4%) до 10 336 млн. рублей, в том числе по статьям:

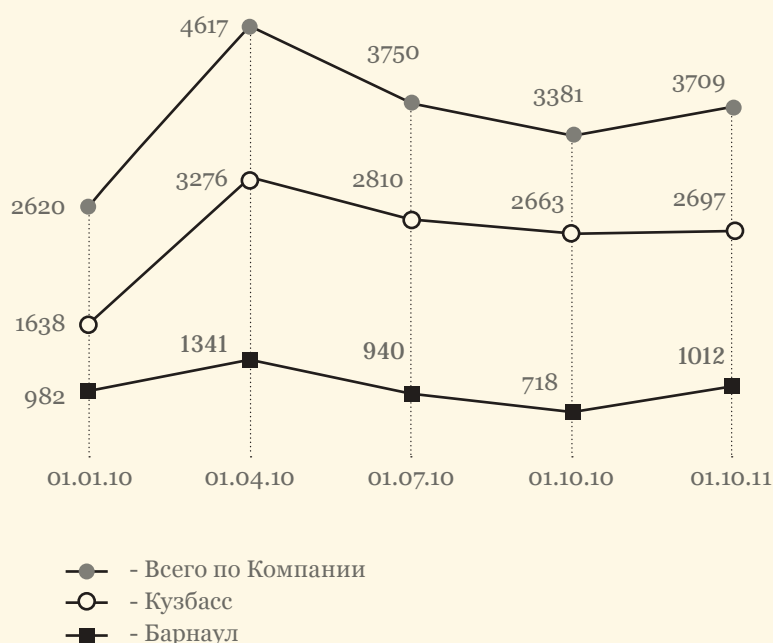
«денежные средства и их эквиваленты» - на 4 261 млн. рублей за счет консолидации средств, размещенных на расчетных счетах (неснижаемый остаток) для целей инвестирования программы по договорам поставки мощности;

«дебиторская задолженность» - на 614 млн. рублей (+20,1%) за счет роста задолженности потребителей тепловой энергии на 542 млн. рублей, покупателей электроэнергии и мощности на 201 млн. рублей.

Авансы, выданные поставщикам, снизились на 1 261 млн. рублей за счет уменьшения авансов, выданных поставщикам угля.

Краткосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков возросла на 614 млн. рублей, в том числе за счет роста задолженности потребителей тепловой энергии.

Дебиторская задолженность за отпущенную тепловую энергию по итогам 2010 года составила 3 709 млн. руб.



За 2010 год собственные средства формирования активов ОАО «Кузбассэнерго» возросли на 2 166 млн. руб. за счет роста накопленного капитала и составили 27 754 млн. рублей.

Заемные средства ОАО «Кузбассэнерго» составили 6 014 млн. рублей, возросли на 2 603 млн. рублей (+76,3%), в том числе за счет

- привлечения краткосрочных кредитов в сумме 2 000 млн. рублей на закупку топлива;
- роста прочих краткосрочных обязательств на 335 млн. рублей;
- роста долгосрочных обязательств на 246 млн. рублей.

Долгосрочные заемные средства ОАО «Кузбассэнерго» возросли на 246 млн. руб. (+81,5%) и представлены по состоянию на 31.12.2010 в виде отложенных налоговых обязательств в сумме 508 млн. рублей и доходов будущих периодов в сумме 40 млн. рублей.

Краткосрочные заемные средства ОАО «Кузбассэнерго» за отчетный период возросли на 2 603 (+76,3%), в том числе за счет краткосрочных кредитов - 2 000 млн. рублей (+100%).

Кредиторская задолженность за 2010 год возросла на 193 млн. рублей (+16,4%) в основном за счет роста задолженности:

- перед дочерними обществами на 267 млн. рублей за ремонтные работы;
- поставщикам топлива - на 98 млн. рублей;
- поставщикам энергии - на 36 млн. рублей.

При этом росте кредиторская задолженность перед поставщиками услуг по обеспечению передачи тепловой энергии за 2010 год снизилась на 181 млн. рублей.

Увеличение прочих краткосрочных заемных средств на 335 млн. рублей обусловлено в основном ростом НДС по авансам, выданным на 239 млн. рублей, и увеличением резервов предстоящих расходов на 64 млн. рублей

Анализ основных показателей финансовой устойчивости и платежеспособности

Наименование показателя	Отчетная дата			Отклонение 2010г. от 2008 г.
	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2010	
Коэффициент текущей ликвидности (Оборотные активы - долгосрочная дебиторская задолженность) / (Краткосрочные обязательства (не включая доходы будущих периодов и резервы предстоящих расходов))	1.94	3.15	2.29	0,35
Коэффициенты срочной ликвидности (Денежные средства + краткосрочная дебиторская задолженность) / (Краткосрочные обязательства (не включая доходы будущих периодов))	1.16	1.66	1.57	0.41
Коэффициент соотношения заемных и собственных средств (Краткосрочные и долгосрочные обязательства) / (Собственному капиталу)	0.23	0.13	0.22	0
Коэффициент финансовой независимости Собственный капитал / активы	0.81	0.88	0.82	0

Коэффициент текущей ликвидности характеризует платежные возможности Общества при полной мобилизации оборотных средств. Снижение уровня показателя в 2010 году по сравнению с 2009 годом (-0,86 пункта) обусловлено опережающим темпом роста краткосрочных обязательств (привлечение кредитов) над темпами роста оборотных активов (денежных эквивалентов).

Коэффициент срочной ликвидности демонстрирует платежные возможности Общества при своевременном расчете дебиторов. Снижение уровня данного показателя в 2010 году по отношению к 2009 (-0,09 пункта) объясняется опережающими темпами роста краткосрочных обязательств над темпами роста ликвидных активов (краткосрочной дебиторской задолженности и денежных средств).

Коэффициент соотношения заемных и собственных средств показывает, сколько заемных средств приходится на 1 рубль собственных. Максимальное значение было в 2008 году - 23 копейки, наименьшее значение коэффициента в 2007 году - 9 копеек заемных на 1 рубль собственных средств. В 2010 году по сравнению с 2009 годом показатель возрос на 9 копеек по причине гашения в конце 2009 года всех кредитов.

Коэффициент финансовой независимости определяет долю имущества, сформированную за счет собственных источников. По мере приближения коэффициента к 1 уменьшается риск невыполнения Обществом своих долговых обязательств. Значение данного показателя за рассматриваемый период ни разу не отмечалось ниже рекомендуемого норматива - 60%. Высокий уровень показателя в течение всего периода обуславливается значительным уровнем собственного капитала, максимальное значение достигнуто в 2007 году (92%), минимальное значение (81%) – за 2008 год. В 2010 году показатель снизился (-6%) по сравнению с предыдущим годом за счет опережающих темпов роста активов над темпами роста собственного капитала.

Анализ основных показателей деловой активности

Наименование показателя	Отчетная дата			Отклонение 2010г. от 2008 г.
	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2010	
Динамика дебиторской задолженности (Долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность на конец периода - долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность на начало периода) / долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность на начало периода) *100%	30.63	90.71	18.70	-11.93
Динамика кредиторской задолженности (Кредиторская задолженность на конец периода - кредиторская задолженность на начало периода) / кредиторская задолженность на начало периода) *100%	18.62	1.65	16.44	-2.18
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности (Долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность / кредиторская задолженность) *100%	1.31	2.59	2.68	1.37

Динамика дебиторской задолженности определяет величину роста (снижения) дебиторской задолженности в отчетном периоде по сравнению с базовым. Основная причина неуклонного роста с 2007 года – изменение структуры выручки – увеличение доли выручки от продажи тепловой энергии, обусловленное образованием Барнаульского филиала с 01.01.2007 года и присоединением потребителей тепла г. Барнаула к потребителям ОАО «Кузбассэнерго», и как следствие – увеличение факторов роста задолженности. Значительный рост показателя в 2009 году обусловлен ростом задолженности потребителей тепла по причинам:

- неплатежей предприятий ЖКХ и населения;
- недофинансирования из бюджетов субсидий на компенсацию выпадающих доходов организациям, предоставляющим населению услуги теплоснабжения по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек.

Значительное замедление динамики в 2010 году достигнуто с помощью создания резервов сомнительных долгов.

Динамика кредиторской задолженности характеризует величину роста (снижения) кредиторской задолженности в отчетном периоде по сравнению с базовым. В 2010 году наблюдается рост текущей кредиторской задолженности поставщикам услуг в рамках условий заключенных договоров.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности показывает величину дебиторской задолженности, приходящуюся на 1 рубль кредиторской задолженности, характеризует баланс дебиторской и кредиторской задолженности. Высокая динамика показателя в 2010 году по сравнению с 2009 годом объясняется опережающим ростом дебиторской задолженности над кредиторской задолженностью по причине роста задолженности потребителей тепловой энергии.

Анализ показателей рентабельности

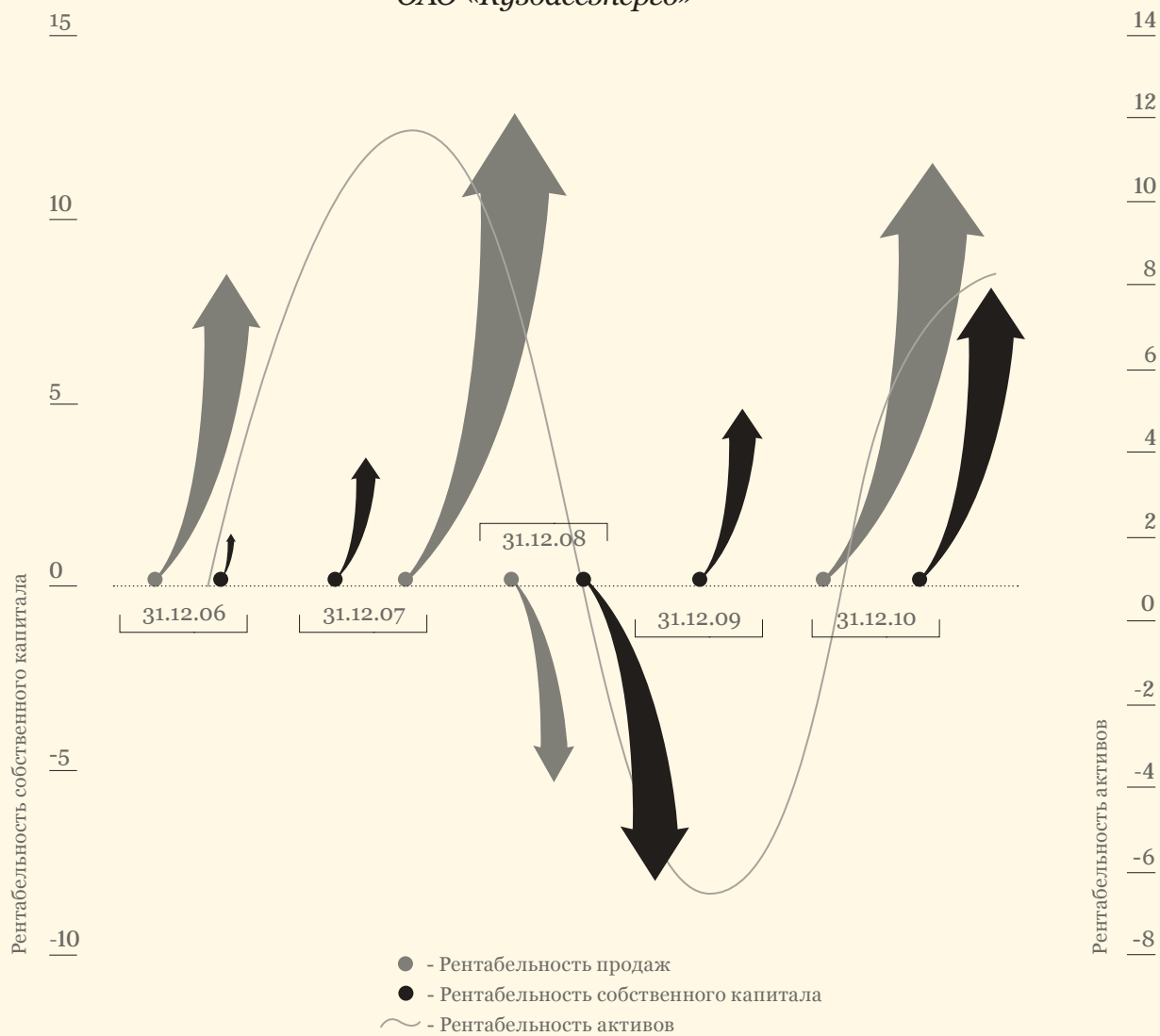
Наименование показателя	Отчетная дата			Отклонение 2010г. от 2008 г.
	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2010	
Рентабельность продаж Валовая прибыль / Выручка * 100%	-5.48	4.81	11.47	16.95
Рентабельность собственного капитала Чистая прибыль / (Собственный капитал на конец периода + Собственный капитал на начало периода) * 0.5) * 100%	-8.00	0.03	8.12	16.12
Рентабельность активов Чистая прибыль / (Активы на конец периода + Активы на начало периода) * 0.5) * 100%	-6.91	0.02	6.90	13.81

Рентабельность продаж показывает долю валовой прибыли в объеме продаж. Рост рентабельности продаж за 2010 год по отношению к 2009 году составляет 6,66%.

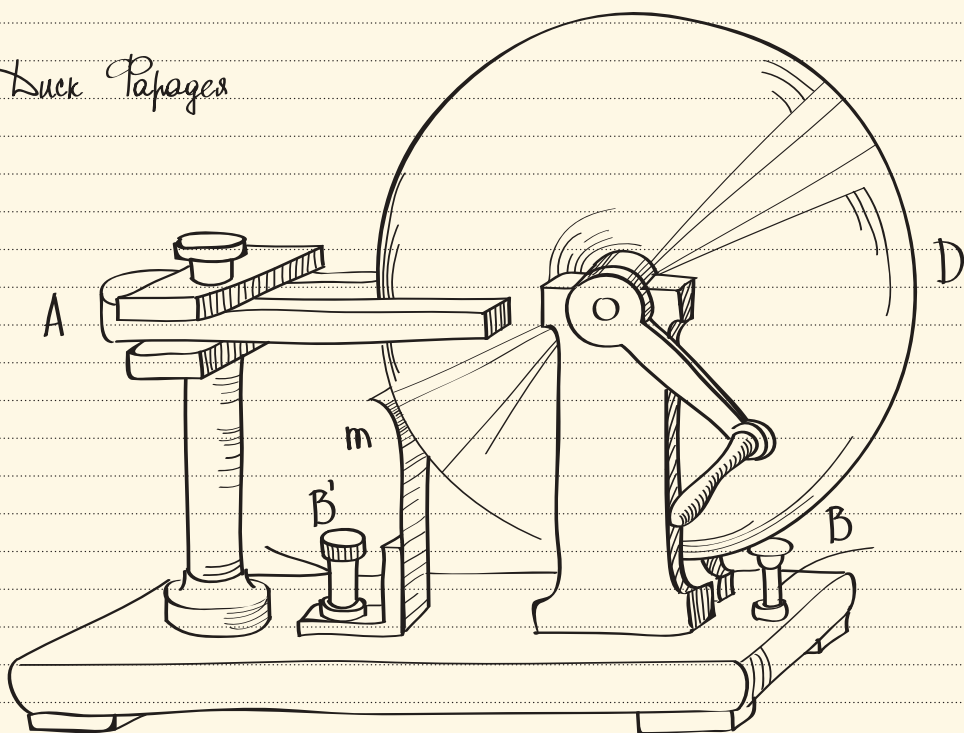
Рентабельность собственного капитала демонстрирует эффективность использования капитала. Рост показателя за 2010 год по сравнению с 2009 годом составляет 8,09%.

Рентабельность активов в 2010 году составила 6,9%.

Динамика основных показателей рентабельности
ОАО «Кузбассэнерго»



Диск Фарадея



В 1831-1832 гг. Майкл Фарадей открыл принцип работы электромагнитных генераторов. Он заключался в том, что разность потенциалов образовывалась между концами проводника, который двигался перпендикулярно магнитному полю. Он также построил первый электромагнитный генератор, названный «диск Фарадея», который являлся униполярным генератором, использовавшим медный диск, вращающийся между полюсами магнита. Он вырабатывал небольшое постоянное напряжение и сильный ток.

IX

Финансовая отчетность

Заключение ревизионной комиссии.

Заключение аудиторов.

Отчетность РСБУ.

Заключение Ревизионной комиссии ОАО «Кузбассэнерго»

По результатам проверки годового отчета и годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год

г. Кемерово

«31» марта 2011 г.

Ревизионная комиссия Кузбасского открытого акционерного общества энергетики и электрификации (далее - ОАО «Кузбассэнерго», Общество), действующая на основании Устава Общества, утвержденного решением внеочередного общего собрания акционеров 22 декабря 2010 года, и Положения о ревизионной комиссии Общества, утвержденного решением годового собрания акционеров 23 июня 2009 года, провела проверку Годового отчета и годовой бухгалтерской отчетности Общества за 2010 год.

В ходе проверки Ревизионной комиссией были рассмотрены и проанализированы учредительные документы, Годовой отчет и годовая бухгалтерская отчетность Общества за 2010 год в составе:

- Форма № 1 «Бухгалтерский баланс»;
- Форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках»;
- Форма № 3 «Отчет об изменениях капитала»;
- Форма № 4 «Отчет о движении денежных средств»;
- Форма № 5 «Приложение к бухгалтерскому балансу»;
- Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности Общества;
- Аудиторское заключение о бухгалтерской отчетности Общества по итогам деятельности за 2010 год.

В результате проведенной проверки установлено:

1. ОАО «Кузбассэнерго» учреждено в соответствии с Указами Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. № 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 05 ноября 1992 г. № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности». Общество является правопреемником Кузбасского производственного объединения энергетики и электрификации – ПОЭиЭ «Кузбассэнерго».
2. Основные виды деятельности ОАО «Кузбассэнерго»:
 - продажа и покупка электрической энергии и мощности, пара и горячей воды (тепловой энергии) по установленным тарифам;
 - производство электрической энергии, пара и горячей воды (тепловой энергии) в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок;
 - деятельность по получению (покупке) тепловой энергии от сторонних организаций;
 - реализация тепловой энергии потребителям, в том числе энергосбытовым организациям;
 - пр.
3. Бухгалтерская отчетность Общества за 2010 год прошла аудиторскую проверку. Аудитором Общества является ЗАО «БДО». ЗАО «БДО» - член профессионального аудиторского объединения Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (далее - НП «АПР») (основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций № 10201018307).

По мнению аудитора, бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31.12.2010 г., результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных

средств за 2010 год в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

4. Ревизионная комиссия провела проверку соответствия информации Годового отчета Общества данным годовой бухгалтерской отчетности и подтверждает достоверность отраженных в них данных. В ходе проверки Ревизионная комиссия также опирается на аудиторское заключение Общества о достоверности отчетности.
5. Динамика показателей деятельности Общества представлена в таблицах ниже. Данные показатели соответствуют данным годовой бухгалтерской отчетности за период с 01.01.2010 г. по 31.12.2010 г.

Наименование показателя	2010 год,	2009 год,	Отклонение	
	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	%
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг	30 616,7	25 887,6	4 729	18
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	- 27 106	-24 642	- 2 464	10
Валовая прибыль	3 511	1 246	2 265	182
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	2 166	-20	2 185	-

Анализ финансовых результатов деятельности Общества показал следующее:

- В отчетном периоде Обществом получена прибыль в размере 2 млрд. 166 млн. руб. Убыток 2009 года составил 20 млн. руб.
- В 2010 году, по отношению к 2009 году, увеличилась выручка от продаж (на 4 млрд. 729 млн. руб., или на 18%) и себестоимость продаж (на 2 млрд. 464 млн. руб., или на 10%). В процентном отношении изменение выручки практически в 2 раза опережает рост себестоимости.

Наименование показателя	на 31.12.09г.	на 31.12.10 г.	Отклонение	
	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	%
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ, в том числе:	22 128	23 321	1 192	5,4
Основные средства	20 885	19 940	- 945	-4,5
Незавершенное строительство	680	1 266	585	86,0
Долгосрочные финансовые вложения	387	336	-51	-13,3
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ, в том числе:	6 871	10 447	3 576	52,0
Запасы	1 790	1 741	-49	-3,0
Дебиторская задолженность	4 669	4 002	- 667	-14,3
Денежные средства	377	4 557	4 182	в 12 раз
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ, в том числе:	25 588	27 754	2 166	8,5
Уставный капитал	708	708	0	0,0
Нераспределенная прибыль прошлых лет	7 494	7 505	11	0,1
Нераспределенная прибыль отчетного года	0	2 166	2 166	100,0
IV-V. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	3 411	6 014	2 603	76,3
Займы и кредиты	0	2 000	2 000	100,0
Кредиторская задолженность	2 208	2 262	54	2,4
ВАЛЮТА БАЛАНСА	28 999	33 768	4 768	16,4
ЧИСТЫЕ АКТИВЫ	25 621	27 785	2 164	8,4

Анализ данных деятельности Общества в динамике показал следующее:

За 2010 год стоимость активов Общества увеличилась на 16%, или на 4 млрд. 768 млн. руб. Рост произошел за счет следующих факторов:

Увеличения стоимости внеоборотных активов на 1 млрд. 192 млн., или на 5%, за счет:

- увеличения величины незавершенного строительства на 585 млн. руб. (или на 86%), которая на конец года составляет 1 млрд. 266 млн. руб.;
- увеличения величины прочих внеоборотных активов на 1 млрд. 604 млн. руб. (или в 10 раз) за счет увеличения выданных авансов по капитальным вложениям на 1 млрд. 608 млн.руб.

Увеличения стоимости оборотных активов на 3 млрд. 576 млн. руб. (или на 52%) за счет:

- увеличения размера денежных средств на 4 млрд. 261 млн. руб. (или в 12 раз). Значительное увеличение денежных средств произошло за счет привлечения заемных средств в Филиале банка ОАО «Газпромбанк» (2 млрд.руб.) и погашения ОАО «СУЭК» собственных векселей (4 млрд. 450 млн.руб.);
- уменьшения размера краткосрочной дебиторской задолженности на 646 млн.руб. (или на 14%). Снижение по данной статье произошло за счет уменьшения задолженности по выданным авансам на 1 млрд. 262 млн.руб. (или на 84%), при этом размер задолженности покупателей и заказчиков увеличился на 690 млн.руб. (на 23%).

Увеличение стоимости пассивов за 2010 год произошло за счет чистой прибыли, полученной Обществом в отчетном периоде в размере 2 млрд. 166 млн.руб., и привлечения кредита.

Краткосрочные обязательства с начала периода увеличились на 2 млрд. 356 млн.руб. (или на 75%). Рост краткосрочных обязательств обусловлен привлечением заемных средств и ростом прочих краткосрочных обязательств на 239 млн.руб. (или в 30 раз).

Размер кредиторской задолженности увеличился на 54 млн.руб. или на 2%.

6. Величина чистых активов Общества на начало года составляла 25 млрд. 621 млн. руб., на конец отчетного года – 27 млрд. 785 млн. руб. и многократно превышает размер уставного капитала, что соответствует требованиям гражданского законодательства (ГК РФ) и Федерального закона «Об акционерных обществах».
7. Ревизионной комиссией был проведен анализ финансового состояния Общества:

Наименование	Нормат. значение	Значение		Изменение
		На 01.01.10 г.	На 31.12.10 г.	
Общий показатель платежеспособности	≥ 1	1,26	1,87	0,61
Коэффициент текущей ликвидности	1,5 - 2,0	3,04	2,29	-0,75
Коэффициент обеспеченности собственными источниками финансирования	$> 0,1$	0,5	0,42	-0,08
Коэффициент финансовой независимости	$\geq 0,4$	0,88	0,82	-0,06
Коэффициент финансовой устойчивости	$\geq 0,6$	0,89	0,84	-0,05

Как видно из приведенной выше таблицы, значения коэффициентов финансовой устойчивости и платежеспособности на конец года значительно выше рекомендованных значений, что свидетельствует о финансовой устойчивости и платежеспособности Общества.

8. В ходе проверки при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности фактов, которые могли бы существенно повлиять на финансовые результаты Общества, ревизионной комиссией не выявлено.

Выводы и рекомендации:

- Годовой отчет Общества за 2010 год подготовлен в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и во всех существенных аспектах соответствует годовой бухгалтерской отчетности Общества за 2010 год.
- По итогам проверки годовой бухгалтерской отчетности Общества Ревизионная комиссия считает, что годовая бухгалтерская отчетность объективно отражает финансовое положение Общества за период с 01.01.2010 г. по 31.12.2010 г.
- Общество по состоянию на 31.12.10 г. является финансово устойчивым и платежеспособным.

Председатель ревизионной комиссии
ОАО «Кузбассэнерго»

А.В.Чертан

Члены ревизионной комиссии
ОАО «Кузбассэнерго»

С.А. Дорохова
Д.Е. Демиденко

Аудиторское заключение акционерам ОАО «Кузбассэнерго» о бухгалтерской отчетности Кузбасского открытого акционерного общества энергетики и электрификации по итогам деятельности за 2010 год

Акционерам ОАО «Кузбассэнерго» о бухгалтерской отчетности Кузбасского Открытого акционерного общества энергетики и электрификации по итогам деятельности за 2010 год.

Аудируемое лицо – Кузбасское открытое акционерное общество энергетики и электрификации

Кузбасское открытое акционерное общество энергетики и электрификации зарегистрировано Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по городу Кемерово, свидетельство о регистрации серия 22 № 001926135 от 23.07.2002; внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1024200678260.

Место нахождения: 656037, Российская Федерация, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Бриллиантовая, д.2.

Аудитор – ЗАО «БДО» зарегистрировано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам № 26 по Южному административному округу г. Москвы.

Свидетельство серия 77 № 006870804 о внесении в Единый государственный реестр юридических лиц от 29.01.2003 за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Свидетельство серия 77 № 013340465 о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 20.01.2010 за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Место нахождения: 117587, г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11

Телефон: (495) 797 5665

Тел./факс: (495) 797 5660

E-mail: info@bdo.ru

Web: www.bdo.ru

Генеральный директор – Дубнинский Андрей Юрьевич

ЗАО «БДО» – независимая национальная аудиторская компания, входящая в состав международной сети BDO.

ЗАО «БДО» является членом профессионального аудиторского объединения Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России», основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10201018307. НП «АПР» внесено в государственный реестр саморегулируемых организаций аудиторов под № 1 в соответствии с приказом Минфина России от 01.10.2009 № 455.

Аудиторское заключение уполномочен подписывать партнер Рудаков Сергей Николаевич на основании доверенности от 01.03.2011 № 70-01/2011-БДО.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «Кузбассэнерго», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств, приложения к бухгалтерскому балансу и пояснительной записки за 2010 год.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий и ошибок, несут руководители организации и главный бухгалтер.

Ответственность аудитора

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

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

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

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Кузбассэнерго» по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

ЗАО «БДО»

Партнер С.Н. Рудаков

18 марта 2011 года

Всего сброшюровано листов

Отчетность РСБУ

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2010 года

Организация ОАО "Кузбассэнерго"

Идентификационный номер
налогоплательщика

Вид деятельности промышленность

Организационно-правовая форма/форма
собственности

открытое акционерное общество /
частная

Единица измерения: тыс. руб./млн. руб.
(ненужное зачеркнуть)

Местонахождение (адрес)

656037, Барнаул г., Бриллиантовая ул., д.2

Форма № 1 по
ОКУД

Дата (год,
месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/
ОКФС

по ОКЕИ

Дата утверждения

Дата отправки (принятия)

КОДЫ		
0710001		
2010	12	31
10 563 800		
4200000333		
40.10.11		
47/41		

384/385

АКТИВ	Код показателя	На начало от- четного года	На конец отчетного пе- риода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы	110	-	-
Нематериальные активы:			
в том числе			
патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	111	-	-
организационные расходы	112	-	-
деловая репутация организации	113	-	-
Основные средства	120	20 885 393	19 939 821
в том числе:			
земельные участки и объекты природопользования	121	439 573	439 573
здания, машины и оборудование	122	14 206 305	13 593 927
Незавершенное строительство	130	680 175	1 265 627
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	386 954	335 570
в том числе:			
инвестиции в дочерние общества	140.1	334 054	334 054
инвестиции в зависимые общества	140.2	-	-
инвестиции в другие организации	140.3	51 384	-
займы, предоставленные на срок более 12 месяцев	140.4	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения	140.5	1 516	1 516
Отложенные налоговые активы	145	-	-
Прочие внеоборотные активы	150	175 820	1 779 753
Итого по разделу I	190	22 128 342	23 320 771

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
II. Оборотные активы	210	1 790 325	1 740 587
Запасы	211	1 654 415	1 596 433
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности			
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214	1 350	961
товары отгруженные	215	14	-
расходы будущих периодов	216	14 253	22 900
прочие запасы и затраты	217	120 293	120 293
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	17 905	52 556
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	131 347	110 485
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	-	-
векселя к получению	232	19 556	19 556
задолженность дочерних и зависимых обществ	233	-	-
авансы выданные	234	-	-
прочие дебиторы	235	111 791	90 929
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	4 538 298	3 892 187
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	2 896 039	3 585 338
векселя к получению	242	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ	243	5 034	9 395
авансы выданные	244	1 490 158	228 504
прочие дебиторы	245	123 720	52 011
начисленные дивиденды к получению, проценты по займам выданным, векселям и облигациям полученным	246	23 347	16 939
Краткосрочные финансовые вложения	250	-	-
в том числе:			
займы, предоставленные на срок менее 12 месяцев	251	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения	252	-	-
приобретенные права требования дебиторской задолженности	253	-	-
Денежные средства	260	376 762	4 638 240
в том числе:			
касса	261	196	271
расчетные счета	262	375 650	4 557 306
валютные счета	263	-	79 082
прочие денежные средства	264	916	1 581
Прочие оборотные активы	270	16 453	12 967
Итого по разделу II	290	6 871 090	10 447 022
БАЛАНС	300	28 999 432	33 767 793

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы	410	706 760	706 760
Уставный капитал			
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	17 352 073	17 341 095
Резервный капитал	430	35 308	35 338
в том числе:			
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	35 308	35 338
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	7 493 851	9 670 540
Фонд социальной сферы	471		-
Нераспределенная прибыль прошлых лет	472	7 493 851	7 504 744
Непокрытый убыток прошлых лет	473	-	-
Нераспределенная прибыль отчетного года	474	-	2 165 796
Непокрытый убыток отчетного года	475	-	-
Итого по разделу III	490	25 587 992	27 753 733
IV. Долгосрочные обязательства	510	-	-
Займы и кредиты			
в том числе:			
кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	511	-	-
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	512	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	268 198	507 738
Прочие долгосрочные обязательства	520	33 549	40 407
Итого по разделу IV	590	301 747	548 145
V. Краткосрочные обязательства	610	-	2 000 000
Займы и кредиты			
в том числе:			
кредиты банков, подлежащие погашению менее чем через 12 месяцев после отчетной даты	611	-	2 000 000
займы, подлежащие погашению менее чем через 12 месяцев после отчетной даты	612	-	-
Кредиторская задолженность	620	2 208 075	2 262 131
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	1 036 926	963 444
векселя к уплате	622	6 160	5 910
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	623	131 708	398 548
задолженность перед персоналом организации	624	47 270	52 500
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625	19 232	34 946

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
задолженность перед бюджетом	626	713 503	543 670
авансы полученные	627	102 826	79 802
прочие кредиторы	628	150 450	183 311
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	1 998	1 846
Доходы будущих периодов	640	32 881	31 566
Резервы предстоящих расходов	650	858 531	923 099
Прочие краткосрочные обязательства	660	8 208	247 273
Итого по разделу V	690	3 109 693	5 465 915
БАЛАНС	700	28 999 432	33 767 793
Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	14 135 044	16 013 552
Материальные ценности (ОС первоначальной стоимостью до 20 тыс., спецодежда и спецоснастка)	911	58 782	58 979
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	173 095	166 211
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	234 072	176 732
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	160 572	144 423
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	-	-
Износ жилищного фонда	970	1 287	1 328
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	21 482
Пени, штрафы и задолженности, учитываемые на забалансовых счетах	991	-	-

Руководитель _____
31 января 2011

Главный бухгалтер _____

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за период с 01.01.2010 по 31.12.2010

	КОДЫ			
Форма № 2 по ОКУД	0710002			
Дата (год, месяц, число)	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 33%; text-align: center;">2010</td> <td style="width: 33%; text-align: center;">12</td> <td style="width: 33%; text-align: center;">31</td> </tr> </table>	2010	12	31
2010	12	31		
Организация ОАО "Кузбассэнерго" по ОКПО	10 563 800			
Идентификационный номер налогоплательщика ИНН	4200000333			
Вид деятельности промышленность по ОКВЭД	40.10.11			
Организационно-правовая форма/форма собственности по ОКОПФ/ОКФС	47/41			
открытое акционерное общество / частная				
Единица измерения: тыс. руб./млн.руб. (ненужное зачеркнуть) по ОКЕИ	384/385			
Местонахождение (адрес)				
656037, Барнаул г., Бриллиантовая ул., д.2				
Дата утверждения				
Дата отправки (принятия)				

Наименование показателя	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
I. Доходы и расходы по обычным видам деятельности	010	30 616 677	25 887 606
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)			
в том числе от продажи			
угля	011	-	-
МТР	012	-	-
электроэнергии	013	11 321 734	10 727 182
теплоэнергии	014	7 849 495	7 171 292
мощности	015	9 518 534	6 032 314
химически очищенной воды	016	7 194	120 063
горячей воды	017	1 325 673	741 698
прочих товаров, работ, услуг промышленного характера	018	591 885	1 091 403
прочих товаров, работ, услуг непромышленного характера	019	2 162	3 654
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(27 105 842)	(24 641 864)
в том числе проданных			
угля	021	-	-
МТР	022	-	-
электроэнергии	023	(11 522 521)	(10 351 209)

Наименование показателя	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
теплоэнергии	024	(7 439 775)	(6 722 219)
мощности	025	(5 227 411)	(5 725 732)
химически очищенной воды	026	(7 194)	(124 200)
горячей воды	027	(2 073 767)	(680 370)
прочих товаров, работ, услуг промышленного характера	028	(830 289)	(1 032 480)
прочих товаров, работ, услуг непромышленного характера	031	(4 885)	(5 654)
Валовая прибыль	029	3 510 835	1 245 742
Коммерческие расходы	030	(17 824)	(15 499)
Управленческие расходы	040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	050	3 493 011	1 230 243
II. Прочие доходы и расходы	060	252 710	192 428
Проценты к получению			
Проценты к уплате	070	(4 334)	(278 860)
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Прочие доходы	090	426 521	1 960 826
Прочие расходы	100	(1 277 585)	(3 013 636)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	2 890 323	91 001
Отложенные налоговые активы	141	(189 263)	(29 792)
Отложенные налоговые обязательства	142	(50 277)	(203 295)
Текущий налог на прибыль	150	(489 822)	-
Налог на прибыль, скорректированный за прошлые налоговые периоды	151	2 987	(13 884)
Отложенные налоговые активы/обязательства по корректировкам прошлых налоговых периодов	152	-	138 806
Иные обязательные платежи	160	(1 003)	(200)
Налоговые санкции	170	2 881	(2 759)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	2 165 826	(20 123)
СПРАВОЧНО	200	151 297	214 887
Постоянные налоговые обязательства (активы)			
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	-	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	-

Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Наименование показателя	код	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	22 329	(30 545)	12 966	(22 719)
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	93 666	(48 850)	152 254	(66 127)
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	642	(104 270)	51 390	(120 111)

Наименование показателя	код	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	653	(609)	85 462	(49 319)
Отчисления в оценочные резервы	250	X	(518 770)	X	(626 628)
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	1 245	(41)	240	(744)
		-	-	-	-

Руководитель _____
31 января 2011

Главный бухгалтер _____

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за период с 01.01.2010 по 31.12.2010

		КОДЫ		
Форма № 3 по ОКУД		0710003		
Дата (год, месяц, число)		2010	12	31
Организация ОАО "Кузбассэнерго"		10 563 800		
Идентификационный номер налогоплательщика		4200000333		
Вид деятельности промышленность		40.10.11		
Организационно-правовая форма/форма собственности		47/41		
открытое акционерное общество / частная				
Единица измерения: тыс. руб./млн.руб. (ненужное зачеркнуть)		384/385		
Местонахождение (адрес)				
656037, Барнаул г., Бриллиантовая ул., д.2				
Дата утверждения				
Дата отправки (принятия)				

I. Изменение капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	706 760	22 875 680	35 308	1 955 637	25 573 385
2009 г. (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике	011	X	X	X	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	X	(5 443 760)	X	5 443 760	-

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Наименование	код					
Изменение ставки налога на прибыль	020	X	-	-	34 784	34 784
Остаток на 1 января предыдущего года	030	706 760	17 431 920	35 308	7 434 181	25 608 169
Результат от пересчета иностранных валют	031	X	-	X	X	-
Чистая прибыль	032	X	X	X	(20 123)	(20 123)
Дивиденды	033	X	X	X	-	-
Отчисления в резервный фонд	040	X	X	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет: <i>дополнительного выпуска акций</i>	051	-	X	X	X	-
<i>увеличения номинальной стоимости акций</i>	052	-	X	X	X	-
<i>реорганизации юридического лица</i>	053	-	X	X	-	-
<i>прочее</i>	054	-	-	-	(54)	(54)
Уменьшение величины капитала за счет: <i>уменьшения номинала акций</i>	061	-	X	X	X	-
<i>уменьшения количества акций</i>	062	-	X	X	X	-
<i>реорганизации юридического лица</i>	063	-	X	X	-	-
<i>списания дооценки выбывших основных средств</i>	064	-	(79 847)	-	79 847	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года	070	706 760	17 352 073	35 308	7 493 851	25 587 992
2010 г. (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	071	X	X	X	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	072	X	-	X	-	-
Прочее	080	X	X	X	-	-
форма 0710003 с.2						
Остаток на 1 января отчетного года	100	706 760	17 352 073	35 308	7 493 851	25 587 992
Результат от пересчета иностранных валют	101	X	-	X	X	-
Чистая прибыль	102	X	X	X	2 165 826	2 165 826
Дивиденды	103	X	X	X	-	-
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	30	(30)	-
Увеличение величины капитала за счет: <i>дополнительного выпуска акций</i>	121	-	X	X	X	-

увеличения номинальной стоимости акций	122	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	123	-	X	X	-	-
прочее	124	-	-	-	(85)	(85)
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций	131	-	X	X	X	-
уменьшения количества акций	132	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	133	-	X	X	-	-
списания дооценки выбывших основных средств	134	-	(10 978)	-	10 978	-
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	706 760	17 341 095	35 338	9 670 540	27 753 733

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
Наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
Резервный капитал					
(Наименование резерва)					
данные предыдущего года	151	35 308	-	-	35 308
данные отчетного года	152	35 308	30	-	35 338
(Наименование резерва)					
данные предыдущего года	153	-	-	-	-
данные отчетного года	154	-	-	-	-
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
(Наименование резерва)					
данные предыдущего года	161	-	-	-	-
данные отчетного года	162	-	-	-	-
(Наименование резерва)					
данные предыдущего года	163	-	-	-	-
данные отчетного года	164	-	-	-	-
Оценочные резервы:					
Резервы под снижение стоимости МЦ					
(Наименование резерва)					
данные предыдущего года	171	63 311	429 467	(312 152)	180 626
данные отчетного года	172	180 626	(60 357)	-	120 269
Резерв по сомнительным долгам					
(Наименование резерва)					
данные предыдущего года	173	195 102	2 177 550	(1 674 559)	698 093

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
Наименование	код				
данные отчетного года		698 093	518 770	(2 079)	1 214 784
Резерв под обесценение финансовых вложений					
(Наименование резерва)					
данные предыдущего года		-	-	-	-
данные отчетного года		-	-	-	-
форма 0710003 с.3					
Резерв на предстоящую оплату отпусков					
Резервы предстоящих расходов:					
(Наименование резерва)					
данные предыдущего года		82 917	220 289	(245 509)	57 697
данные отчетного года		57 697	244 971	(225 163)	77 505
Резерв на оплату поездок в отпуск					
(Наименование резерва)					
данные предыдущего года		-	-	-	-
данные отчетного года		-	-	-	-
Резерв на выплату ежегодного вознаграждения по итогам работы за год					
(Наименование резерва)					
данные предыдущего года		103 180	83 103	(114 851)	71 432
данные отчетного года		71 432	106 735	(75 173)	102 994
Резерв на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет					
(Наименование резерва)					
данные предыдущего года		-	-	-	-
данные отчетного года		-	-	-	-
Резерв под условные обязательства					
(Наименование резерва)					
данные предыдущего года		693 628	45 564	(9 790)	729 402
данные отчетного года		729 402	13 198	-	742 600
Резерв на рекультивацию					
(Наименование резерва)					
данные предыдущего года		-	33 548	-	33 548
данные отчетного года		33 548	6 859	-	40 407

Справки

Показатель		код	Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
Наименование						
1	2	3		4		
1) Чистые активы	200	25 620 873		27 785 299		
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов		
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год	
		3	4	5	6	

Показатель	код	Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
Наименование					
2) Получено на: расходы по обычным видам деятельности - всего	210	657	53 302	717	670
в том числе: Целевое финансирование на приобретение спецодежды за счет средств ФСС	211	-	-	717	670
Возмещение процентов за кредит на топливо		-	52 981	-	-
Финансирование привлеченных работников		477	321	-	-
Возмещение стоимости путевок		180	-	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе:		-	-	-	-
		-	-	-	-
		-	-	-	-

Руководитель _____
31 января 2011

Главный бухгалтер _____

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за период с 01.01.2010 по 31.12.2010

		КОДЫ		
	Форма № 4 по ОКУД	0710004		
	Дата (год, месяц, число)	2010	12	31
Организация ОАО "Кузбассэнерго"	по ОКПО	10 563 800		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	4200000333		
Вид деятельности промышленность	по ОКВЭД	40.10.11		
Организационно-правовая форма/форма собственности	по ОКОПФ/ОКФС	47/41		
открытое акционерное общество / частная				
Единица измерения: тыс. руб./млн.руб. (ненужное зачеркнуть)	по ОКЕИ	384/385		
Местонахождение (адрес)				
656037, Барнаул г., Бриллиантовая ул., д.2				
	Дата утверждения			
	Дата отправки (принятия)			

Показатель	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Наименование			
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	001	376 747	656 747
Движение денежных средств по текущей деятельности	110	33 010 032	28 777 859
Возврат экспортного НДС из бюджета	120	-	-

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Наименование	код		
Прочие доходы	130	694 345	1 621 099
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(23 687 037)	(21 981 792)
на оплату труда	160	(1 912 811)	(1 837 328)
на выплату дивидендов, процентов	170	(3 440)	(313 751)
на расчеты по налогам и сборам	180	(3 387 622)	(2 332 088)
оплата по авансовым отчетам	181	(37 836)	(25 787)
на прочие расходы	190	(3 921 724)	(1 123 231)
Чистые денежные средства от текущей деятельности		753 907	2 784 981
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	23 366	29 716
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	4 528 776	2 320 683
Полученные дивиденды	230	-	-
Полученные проценты	240	205 707	47 031
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	-	-
Права требования и др.	260	-	-
Поступления от депозитов	270	-	-
Приобретение дочерних организаций	280	-	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(3 246 910)	(1 591 486)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(3 664)	(599 930)
Займы, предоставленные другим организациям	310	-	-
Перечисления на депозиты	320	-	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	1 507 275	206 014
форма 0710004 с.2			
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	2 000 000	400 000
Прочие	370	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	-	(3 700 000)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	-	(14 840)
Прочие	410	-	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	450	2 000 000	(3 314 840)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	460	4 261 182	(323 845)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	500	4 638 234	376 747
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	510	305	43 845

Руководитель _____
31 января 2011

Главный бухгалтер _____

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

на 31 декабря 2010 года

	Форма № 5 по ОКУД	КОДЫ		
		0710005		
	Дата (год, месяц, число)	2010	12	31
Организация ОАО "Кузбассэнерго"	по ОКПО	10 563 800		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	4200000333		
Вид деятельности промышленность	по ОКВЭД	40.10.11		
Организационно-правовая форма/форма собственности	по ОКОПФ/ОКФС	47/41		
открытое акционерное общество / частная				
Единица измерения: тыс. руб./млн.руб. (ненужное зачеркнуть)	по ОКЕИ	384/385		

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	4	-	-	4
в том числе: у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	-	-	-	-
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	4	-	-	4
у патентообладателя на селекционные достижения	015	-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
		-	-	-	-
Прочие	040	-	-	-	-

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	(4)	(4)
в том числе:			
товарный знак (знак обслуживания)		(4)	(4)
товарный знак (знак обслуживания)		-	-

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	060	10 242 259	234 814	(11 884)	10 465 189
Сооружения и передаточные устройства	061	16 253 476	309 178	(13 904)	16 548 750
Машины и оборудование	062	27 565 141	277 165	(58 199)	27 784 107
Транспортные средства	063	193 935	1 750	(9 853)	185 832
Производственный и хозяйственный инвентарь	064	76 706	3 443	-	80 149
Рабочий скот	065	-	-	-	-
Продуктивный скот	066	-	-	-	-
Многолетние насаждения	067	568	-	-	568
Другие виды основных средств	068	2 327	-	(1 010)	1 317
Земельные участки и объекты природопользования	069	439 573	-	-	439 573
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	070	-	-	-	-
Итого	071	54 773 985	826 350	(94 850)	55 505 485

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	(33 888 592)	(35 565 664)
в том числе:	140.1	(14 140 404)	(14 675 618)
зданий и сооружений	140.2	(19 700 797)	(20 528 851)
машин, оборудования, транспортных средств	140.3	(47 391)	(361 195)
других	141	874 236	304 117
Передано в аренду объектов основных средств - всего	141.1	232 551	245 750
в том числе:	141.2	480 165	32 040
здания	141.3	153 068	22 515
сооружения	141.4	8 452	3 812
машины и оборудование	142	-	-
прочие	143	14 135 044	16 013 552
Переведено объектов основных средств на консервацию	143.1	20 217	20 217
Получено объектов основных средств в аренду - всего	143.2	18 775	18 775
в том числе:	143.3	4 551	4 402
здания	143.4	14 045 832	15 969 711
сооружения	143.5	45 344	122
машины и оборудование	143.6	325	325
земельные участки	150	1 995 723	1 335 581
транспортные средства	2	3	4
прочие	170	-	-

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
первоначальной (восстановительной) стоимости		-	-
амортизации		-	-
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации		код	На начало отчетного года
		2	3
		180	690 456

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	190	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	200	-	-	-	-
Прочие	210	-	-	-	-
Итого		-	-	-	-
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
300	-	-			

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

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	-	-	-	-
в том числе					
указать наименование НИОКР		-	-	-	-
		-	-	-	-
Справочно.			код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам			2	3	4
			320	681	681
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внереализационные расходы			код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
			2	3	4
			330	-	-

Расходы на освоение природных ресурсов

Виды работ		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	-	-	-	-
в том числе:					
указать наименование расходов		-	-	-	-
указать наименование расходов		-	-	-	-
указать наименование расходов		-	-	-	-
указать наименование расходов		-	-	-	-
указать наименование расходов		-	-	-	-
указать наименование расходов		-	-	-	-
Справочно. Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами			код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
			2	3	4
			420	-	-
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные расходы как безрезультатные			430	-	-

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	385 438	334 054	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	334 054	334 054	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	1 516	1 516	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	1 516	1 516	-	-
Предоставленные займы	525	-	-	-	-
Депозитные вклады	530	-	-	-	-
Прочие	535	-	-	-	-
Итого	540	386 954	335 570	-	-
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость: Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	51 334	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	-	-	-

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций -всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	51 334	-	-	-
Справочно. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
Наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность: краткосрочная -всего	600	5 391 979	6 871 708
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	601	3 583 579	4 795 856
авансы выданные	602	1 490 627	229 339
авансы выданные на капвложения	603	159 720	1 766 231
задолженность дочерних и зависимых обществ	604	5 034	9 395
прочая	605	153 019	70 887
долгосрочная -всего	610	131 347	110 485
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	611	-	-
авансы выданные	612	-	-
прочая	613	131 347	110 485
Итого	620	5 523 326	6 982 193
Кредиторская задолженность: краткосрочная -всего	630	2 210 073	4 263 977
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	631	1 036 926	963 444
векселя к уплате	632	6 160	5 910
авансы полученные	633	102 826	79 802
расчеты по налогам и сборам	634	732 735	578 616
кредиты	635	-	2 000 000
займы	636	-	-
прочая	637	199 718	237 657
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами		131 708	398 548
долгосрочная -всего	640	-	-

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
Наименование	код		
в том числе: кредиты	641	-	-
займы	642	-	-
прочая	643	-	-
Итого	650	2 210 073	4 263 977

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	Код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	19 428 686	16 224 318
Затраты на оплату труда	720	2 140 011	2 074 728
Отчисления на социальные нужды	730	455 625	415 308
Амортизация	740	1 695 281	1 652 178
Прочие затраты	750	3 404 063	4 290 831
Итого по элементам затрат	760	27 123 666	24 657 363
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]): незавершенного производства	765	-	-
расходов будущих периодов	766	4 764	6 838
резервов предстоящих расходов	767	68 073	12 354

Обеспечение

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные -всего	800	160 572	144 423
в том числе: векселя	801	-	-
Имущество, находящееся в залоге	810	184 959	144 423
из него: объекты основных средств	811	184 932	144 423
ценные бумаги и иные финансовые вложения	812	-	-
прочее	813	27	-
		-	-
Выданные -всего	850	-	-
в том числе: векселя	851	-	-
Имущество, переданное в залог	860	-	-
из него: объекты основных средств	861	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	862	-	-
прочее	863	-	-
		-	-
		-	-

Государственная помощь

Показатель		Отчетный период	За аналогичный период предыдущего года		
наименование	код				
1	2	3	4		
Получено в отчетном году бюджетных средств -всего	910	657	53 302		
в том числе: Возмещение процентов за кредит на топливо	911	-	52 981		
Финансирование привлеченных работников	912	477	321		
Возмещение стоимости путевок	913	180	-		
Бюджетные кредиты -всего	код	на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
	920	-	-	-	-
в том числе:		-	-	-	-
		-	-	-	-

Руководитель _____
31 января 2011

Главный бухгалтер _____

Расчет оценки стоимости чистых активов

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
I. АКТИВЫ			
1 Нематериальные активы	110	-	-
2 Основные средства	120	20 885 393	19 939 821
3 Незавершенное строительство	130	680 175	1 265 627
4 Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
5 Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения ¹	140	386 954	335 570
6 Прочие внеоборотные активы ²	150	175 820	1 779 753
7 Запасы	210	1 790 325	1 740 587
8 Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	17 905	52 556
9 Дебиторская задолженность ³	240, 230	4 669 645	4 002 672
10 Денежные средства	260	376 762	4 638 240
11 Прочие оборотные активы	270	16 453	12 967
12 Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 11)		28 999 432	33 767 793
II. ПАССИВЫ			
13 Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	510	-	-
14 Прочие долгосрочные обязательства ^{4,5}	520	301 747	548 145
15 Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	610	-	2 000 000
16 Кредиторская задолженность	620	2 208 075	2 262 131
17 Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	1 998	1 846
18 Резервы предстоящих расходов	650	858 531	923 099
19 Прочие краткосрочные обязательства ⁵	660	8 208	247 273
20 Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13 - 19)		3 378 559	5 982 494
21 Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12) минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр. 20))		25 620 873	27 785 299

¹ За исключением фактических затрат по выкупу собственных акций у акционеров.

² Включая величину отложенных налоговых активов.

³ За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.

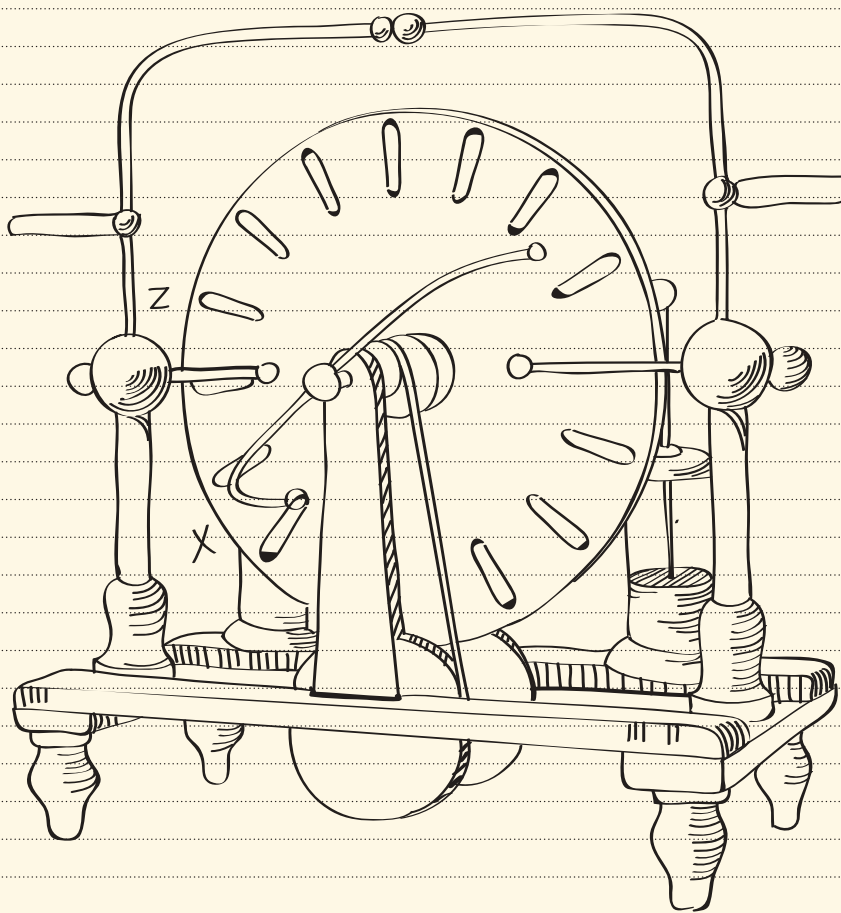
⁴ Включая величину отложенных налоговых обязательств.

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

Руководитель _____
31 января 2011

Главный бухгалтер _____

Электрофорная машина (генератор Уиншурста (Виншурста)) — демонстрационный вспомогательный прибор по теме «Электричество»



Использует явление электростатической индукции, при этом на полюсах машины накапливаются электрические заряды, разность потенциалов на разрядниках достигает нескольких сотен тысяч вольт.

Х

Дополнительная информация

Информация о существенных фактах.

Решения, принятые общими собраниями акционеров.

Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения.

Информация о сделках.

Список аффилированных компаний, в которых Компания является миноритарным Акционером.

Информация о регистраторе Общества, а также о трансфер - агентах регистратора Общества.

Контактная информация.

Х. Дополнительная информация

Информация о существенных фактах

В 2010 году в форме сообщений о существенных фактах было раскрыто 13 сообщений:

11.02.2010 г.: Сведения о дате закрытия реестра акционеров эмитента (дата составления списка лиц, имеющих право на участие во внеочередном Общем собрании акционеров Общества).

15.02.2010 г.: Сведения о включении в реестр акционеров эмитента акционера, владеющего не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента, а также любом изменении, в результате которого доля принадлежащих этому акционеру таких акций стала более или менее 5, 10, 15, 20, 25, 30, 50 или 75 процентов размещенных обыкновенных акций (отчуждение DONALINK LIMITED (ДОНАЛИНК ЛИМИТЕД) 16,14% обыкновенных акций эмитента).

26.03.2010 г.: Сведения о решениях общих собраний (решения внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Кузбассэнерго» от 22.03.2010 г.).

29.04.2010 г.: Сведения о дате закрытия реестра акционеров эмитента (дата составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров Общества).

30.04.2010 г.: Сведения о включении в реестр акционеров эмитента акционера, владеющего не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента, а также любом изменении, в результате которого доля принадлежащих этому акционеру таких акций стала более или менее 5, 10, 15, 20, 25, 30, 50 или 75 процентов размещенных обыкновенных акций (приобретение DONALINK LIMITED (ДОНАЛИНК ЛИМИТЕД) 9,93% обыкновенных акций эмитента).

07.05.2010 г.: Сведения о включении в реестр акционеров эмитента акционера, владеющего не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента, а также любом изменении, в результате которого доля принадлежащих этому акционеру таких акций стала более или менее 5, 10, 15, 20, 25, 30, 50 или 75 процентов размещенных обыкновенных акций (изменение доли DONALINK LIMITED (ДОНАЛИНК ЛИМИТЕД) с 9,93% до 15,78 % обыкновенных акций эмитента).

25.06.2010 г.: Сведения о включении в реестр акционеров эмитента акционера, владеющего не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента, а также любом изменении, в результате которого доля принадлежащих этому акционеру таких акций стала более или менее 5, 10, 15, 20, 25, 30, 50 или 75 процентов размещенных обыкновенных акций (отчуждение DONALINK LIMITED (ДОНАЛИНК ЛИМИТЕД) 15,78% обыкновенных акций эмитента).

25.06.2010 г.: Сведения о включении в реестр акционеров эмитента акционера, владеющего не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента, а также любом изменении, в результате которого доля принадлежащих этому акционеру таких акций стала более или менее 5, 10, 15, 20, 25, 30, 50 или 75 процентов размещенных обыкновенных акций (приобретение SIBENERGY AND COAL HOLDINGS LIMITED (СИБЭНЕРДЖИ ЭНД КОАЛ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД) 15,78% обыкновенных акций эмитента).

25.06.2010 г.: Сведения о решениях общих собраний (решения годового Общего собрания акционеров ОАО «Кузбассэнерго» от 25.06.2010 г.).

13.11.2010 г.: Сведения о дате закрытия реестра акционеров эмитента (дата составления списка лиц, имеющих право на участие во внеочередном Общем собрании акционеров Общества).

23.12.2010 г.: Сведения о решениях общих собраний (решения внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Кузбассэнерго» от 21.12.2010 г.).

Решения, принятые об- щими собра- ниями акцио- неров

27.12.2010 г.: Сведения о фактах разовых сделок эмитента, размер которых либо стоимость имущества по которым составляет 10 и более процентов активов эмитента по состоянию на дату сделки (договор на выполнение работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования, зданий и сооружений с ОАО «СибЭР»).

27.12.2010 г.: Сведения о фактах разовых сделок эмитента, размер которых либо стоимость имущества по которым составляет 10 и более процентов активов эмитента по состоянию на дату сделки (Договора на проектирование, поставку и строительно-монтажные работы (ЕРС) с ОАО «КЭСР»).

Подробная информация обо всех существенных событиях приведена на Интернет сайте Общества <http://www.kuzbassenergo.ru/invest/doc/fact/>

В 2010 году 22 марта было проведено внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «Кузбассэнерго», на котором были приняты следующие решения:

Вопрос № 1. «Об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность».

По вопросу № 1.1. принято решение: Одобрить взаимосвязанные сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, а именно договоры поставки угля между ОАО «Кузбассэнерго» и ОАО «СУЭК» на 2011-2013 гг. на следующих существенных условиях:

1. Стороны договоров:

Покупатель – Кузбасское открытое акционерное общество энергетики и электрификации.

Поставщик – Открытое акционерное общество «Сибирская Угольная Энергетическая Компания».

2. Предмет договоров:

Поставщик обязуется поставить в собственность Покупателя в 2011-2013 годах энергетические угли марок Б, Д, Г и их производные (далее – «Товар»), а Покупатель обязуется принять и оплатить Товар в порядке и на условиях, определяемых договорами.

3. Количество Товара, подлежащего поставке:

Максимальное количество поставляемого Товара составляет:

На 2011 год: 13 000 тыс. тонн.

На 2012 год: 13 250 тыс. тонн.

На 2013 год: 13 500 тыс. тонн.

4. Срок поставки:

Товар поставляется в период с 01 января 2011 года по 31 декабря 2013 года ежемесячно партиями. Количество и качество каждой партии поставляемого Товара определяется по соглашению сторон на основании ежемесячных Заявок Покупателя на отгрузку угля с указанием количества и ассортимента планируемого к поставке в следующем месяце Товара.

5. Условия поставки:

Поставка Товара производится путем передачи Товара перевозчику (экспедитору) для доставки железнодорожным транспортом до станции назначения или автомобильным транспортом до склада Покупателя.

6. Цена Товара:

6.1. Базовая цена за одну тонну Товара (Цбаз) составляет (без учета НДС):

Станция	Базовая калорийность Qб, Ккал/кг	Цбаз на 2011 год, руб./т	Цбаз на 2012 год, руб./т	Цбаз на 2013 год, руб./т
Томь-Усинская ГРЭС	5 100,00	1 043,05	1 199,51	1 379,43
Беловская ГРЭС	5 100,00	1 007,40	1 158,51	1 332,29
Кузнецкая ТЭЦ	5 100,00	1 040,75	1 196,86	1 376,39
Барнаульская ТЭЦ-1, 2	5 100,00	1 162,65	1 337,05	1 537,60
Барнаульская ТЭЦ-3	3 800,00	1 050,11	1 165,62	1 282,19

6.2. Методика перерасчета цены Товара по качеству для Томь- Усинской ГРЭС, Беловской ГРЭС, Кузнецкой ТЭЦ, Барнаульской ТЭЦ-2, Барнаульской ТЭЦ-1.

6.2.1. В случае отклонения низшей теплоты сгорания не более чем на 300 Ккал/кг от базового значения (5100 Ккал/кг) цена Товара рассчитывается по формуле:

$$\text{Цф} = \text{Цбаз} * \text{Qф}/\text{Qб}, \text{ где:}$$

Цф - цена с учетом перерасчета по качеству;

Цбаз - цена базовая;

Qф - калорийность партии фактическая в соответствии с удостоверениями качества ОТК грузоотправителя;

Qб - калорийность базовая (5100 Ккал/кг).

6.2.2. В случае отклонения фактической низшей теплоты сгорания более чем на 300 Ккал/кг от базового значения (5100 Ккал/кг) применяется двойной пересчет штрафов-премий, цена Товара рассчитывается по формуле:

В случае отклонения в сторону уменьшения:

$$\text{Цф} = \text{Цбаз} * \{ \text{Qп} - (\text{Qп} - \text{Qф}) * 2 \} / \text{Qб}, \text{ где:}$$

Цф - цена с учетом перерасчета по качеству;

Цбаз - цена базовая;

Qф - калорийность партии фактическая в соответствии с удостоверениями качества ОТК грузоотправителя;

Qб - калорийность базовая (5100 Ккал/кг);

Qп - пограничная калорийность (4800 Ккал/кг).

В случае отклонения в сторону увеличения:

$$\text{Цф} = \text{Цбаз} * \{ \text{Qп} + (\text{Qф} - \text{Qп}) * 2 \} / \text{Qб}, \text{ где:}$$

Цф - цена с учетом перерасчета по качеству;

Цбаз - цена базовая;

Qф - калорийность партии фактическая в соответствии с удостоверениями качества ОТК грузоотправителя;

Qб - калорийность базовая (5100 Ккал/кг);

Qп - пограничная калорийность (5400 Ккал/кг).

6.3. Методика перерасчета цены Товара по качеству для Барнаульской ТЭЦ-3

Цена на Бородинский уголь фиксируется на условиях СРТ без пересчета по качеству. При поставке углей иных производителей цена Товара пересчитывается по стоимости тонны условного топлива на соответ-

ствующей станции назначения. За базовую калорийность Бородинского угля при этом принимается 3800Ккал/кг.

6.4. Цена Товара устанавливается на базе СРТ (железнодорожная станция назначения). Дополнительно к цене Товара Покупатель оплачивает сумму НДС и других налогов, установленных действующим законодательством РФ, в случае наличия таковых.

Поставщик вправе в одностороннем порядке изменять цену Товара в следующих случаях:

- при изменении по инициативе Покупателя станции назначения (станции грузополучателя) для доставки Товара;

- при изменении ставок и/или порядка расчета железнодорожного тарифа, установленных Прейскурантом 10-01 (утв. Постановлением Федеральной энергетической комиссии РФ), по сравнению с действующими на 18 февраля 2010г., влекущих к увеличению железнодорожного тарифа в любом парке собственности в течение каждого года на процент, превышающий процент увеличения цены Товара за соответствующий год.

В указанных случаях Товар поставляется по новой цене, соответственно, с момента начала поставки Товара по новым реквизитам и / или вступления в силу вышеуказанных изменений в размере ставок и/или порядка расчета железнодорожного тарифа. Перерасчет цены Товара производится Поставщиком соразмерно вышеуказанным изменениям размера ставок и/или порядка расчета железнодорожного тарифа для доставки Товара.

Дополнительно к цене Товара Покупатель возмещает Поставщику все фактически уплаченные Поставщиком (грузоотправителем) перевозчику суммы штрафов и сборов, списанные со счета-справки ТехПД Поставщика (грузоотправителя).

В случае утраты влияния Прейскуранта 10-01 на формирование ставок и порядков расчета железнодорожного тарифа, что может оказать существенное влияние на формирование цены СРТ, Поставщик имеет право инициировать пересмотр цены Товара.

При транспортировке Товара автотранспортом указанная выше цена 1 (одной) тонны Товара увеличивается на стоимость доставки 1 (одной) тонны Товара со станции назначения до склада Покупателя.

Максимальная стоимость Товара по договорам составляет: 48 000 000 000 (сорок восемь миллиардов) рублей. Максимальная стоимость Товара по договорам может изменяться в случае наступления обстоятельств, описанных выше.

По вопросу № 1.2. принято решение: Одобрить взаимосвязанные сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, а именно дополнительные соглашения к договорам поставки угля между ОАО «Кузбассэнерго» и ОАО «СУЭК» №СУЭК-08/56с от 21.01.08г. и №СУЭК-08/57с от 21.01.08 г. на следующих существенных условиях:

1. Дополнить пункты 1.3. Договора №СУЭК-08/57с от 21.01.08 г. строкой следующего содержания:

Производитель	Марка угля	Технические условия	Количество Товара (тыс. тонн)			
			всего	В том числе:		
				1 кв. 2008 г.	2 кв. 2008 г.	3 кв. 2008 г.
иные производители (разрезы, шахты, обогатительные фабрики и т.п.)	Определяется Сторонами в Приложениях (дополнительных соглашениях) к настоящему Договору.					

2. Дополнить пункт 5.1. Договора №СУЭК-08/57с от 21.01.08 г. строкой следующего содержания:

Разрез	Марка	Цена 2008 г., руб./т	Цена 2009 г., руб./т	Цена 2010 г., руб./т	Грузополучатель или станция назначения
иные производители (разрезы, шахты, обогатительные фабрики и т.п.)	Определяется Сторонами в Приложениях (дополнительных соглашениях) к настоящему Договору.				

3. Дополнить пункт 1.2. Договора №СУЭК-08/56с от 21.01.08 г. строкой следующего содержания:

Предприятие	Марка
иные предприятия (разрезы, шахты, обогатительные фабрики и т.п.)	Определяется Сторонами в Приложениях (дополнительных соглашениях) к настоящему Договору

4. Дополнить пункт 5.1. Договора №СУЭК-08/56с от 21.01.08 г. строкой следующего содержания:

Разрез	Марка	Грузополучатель	Цена СРТ 2008 г., руб.	Цена СРТ 2009 г., руб.	Цена СРТ 2010 г., руб.
иные предприятия (разрезы, шахты, обогатительные фабрики и т.п.)	Определяется Сторонами в Приложениях (дополнительных соглашениях) к настоящему Договору				

5. Действие дополнительных соглашений к договорам №СУЭК-08/56с от 21.01.08г.и №СУЭК-08/57с от 21.01.08г. распространить на отношения сторон, возникшие с 21 января 2008г.

По вопросу № 1.3. принято решение: Одобрить сделку по передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей компании, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях:

- Стороны сделки:
 - ОАО «Кузбассэнерго» - Управляемое общество,
 - ООО «УК Сибирская генерирующая компания» - Управляющая компания.

- Предмет: Управляемое общество передает, а Управляющая компания принимает и осуществляет закрепленные Уставом Управляемого общества, иными внутренними документами Управляемого общества и действующим законодательством Российской Федерации полномочия единоличного исполнительного органа Управляемого общества.

- Цена: Максимальная стоимость услуг Управляющей компании в квартал составляет не более 100 000 000 (сто миллионов) рублей (в ценах 2010 года), без учета НДС, и подлежит ежегодной индексации на соответствующую величину индекса потребительских цен, определяемого Федеральной службой государственной статистики РФ. При этом общая сумма сделки не может превысить 50 % от балансовой стоимости активов Управляемого общества.

- Срок: Полномочия единоличного исполнительного органа Управляемого общества передаются сроком на 10 лет.

Поручить председателю Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» осуществлять от имени ОАО «Кузбассэнерго» все действия, необходимые для заключения между ООО «УК Сибирская генерирующая компания» и ОАО «Кузбассэнерго» договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Кузбассэнерго», включая окончательное согласование, изменение и подписание договора и иных документов, связанных с указанным договором, в том числе договоров и документов, дополняющих и/или изменяющих договор, при условии, что такие изменения не будут ухудшать положение ОАО «Кузбассэнерго» по сравнению с условиями, указанными выше.

Вопрос № 2. «О внутренних документах Общества».

По вопросу № 2.1. принято решение: Утвердить Устав Общества в новой редакции.

По вопросу № 2.2. принято решение: Утвердить Положение об Общем собрании акционеров Общества в новой редакции. Утвердить Положение о Совете директоров Общества в новой редакции.

25 июня 2010 года было проведено годовое Общее собрание акционеров ОАО «Кузбассэнерго», на котором были приняты следующие решения:

По вопросу № 1: 1. Утвердить годовой отчет Общества, годовую бухгалтерскую отчетность Общества, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества, по результатам 2009 финансового года.

2. Утвердить следующее распределение прибыли (убытков) Общества по результатам 2009 финансового года:

	(тыс. руб.)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода:	6 716
Распределить на: Резервный фонд	-
Дивиденды	-
Инвестиции	-
Погашение убытков прошлых лет	-
Нераспределенная прибыль	6 716

3. Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2009 финансового года.

По вопросу № 2: «Избрать Совет директоров Общества в следующем составе:

1. Барило Павел Викторович
2. Большаков Андрей Николаевич
3. Галкин Александр Евгеньевич
4. Григорьев Сергей Александрович
5. Драчук Андрей Александрович
6. Козлова Ирина Владимировна
7. Крутиков Кирилл Георгиевич
8. Кульпин Олег Юрьевич
9. Мазикин Валентин Петрович
10. Мартынов Сергей Александрович
11. Панина Анжелика Кадырбечевна».

По вопросу № 3: «Избрать Ревизионную комиссию в следующем составе:

1. Демиденко Дмитрий Евгеньевич;
2. Дорохова Светлана Анатольевна;
3. Мальцев Николай Владимирович;
4. Мохначевская София Ивановна;
5. Чертан Александр Вячеславович».

По вопросу № 4: «Утвердить аудитором Общества на 2010 год Закрытое акционерное общество «БДО» (место нахождения: г. Москва, Варшавское шоссе, д. 125, стр. 1, секция 11) для проведения аудиторской проверки отчетности Общества, подготовленной в соответствии с РСБУ».

21 декабря было проведено внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «Кузбассэнерго», на котором были приняты следующие решения:

По вопросу № 1: Утвердить Устав Общества в новой редакции.

По вопросу № 2: Утвердить Положение об Общем собрании акционеров Общества в новой редакции.

По вопросу № 3: Одобрить взаимосвязанные крупные сделки, предметом которых является имущество, стоимость которого составляет свыше 50 (пятидесяти) процентов балансовой стоимости активов ОАО «Кузбассэнерго», определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, а именно: Договоры о предоставлении мощности по стандартной форме, являющейся Приложением № Д.16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, утвержденной Наблюдательным советом НП «Совет рынка» на дату принятия настоящего решения, размещенной для всеобщего ознакомления на интернет-сайте НП «Совет рынка» по эл. адресу <http://www.np-sr.ru/norem/marketregulation/joining/standardcontracts/sf01/currentedition/index.htm?ssFolderId=1000065> (далее по тексту – Проект Договора)), взаимосвязанных с Агентским договором (обеспечивающим реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК), на следующих существенных условиях:

Стороны договоров: Покупатель каждый из следующих лиц:

- 1) ЗАО «Братские электрические сети», 2) ЗАО «Витимэнергосбыт», 3) ЗАО «МАРЭМ+», 4) ЗАО «Сибэнерготрейд», 5) ЗАО «Система», 6) ЗАО «Энергопромышленная компания», 7) ОАО «Алтайэнергосбыт», 8) ОАО «Барнаурская горэлектросеть», 9) ОАО «Бурятэнергосбыт», 10) ОАО

«ВСК-Энерго», 11) ОАО «Жирекенская энергосбытовая организация», 12) ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», 13) ОАО «Красноярскэнергосбыт», 14) ОАО «Омская энергосбытовая компания», 15) ОАО «РУСАЛ Братский алюминиевый завод», 16) ОАО «РУСАЛ Красноярский Алюминиевый Завод», 17) ОАО «РУСАЛ Новокузнецкий Алюминиевый Завод», 18) ОАО «РУСАЛ Саяногорский Алюминиевый Завод», 19) ОАО «Сибирско-Уральская Алюминиевая компания», 20) ОАО «СибирьЭнерго», 21) ОАО «СибурЭнергоменеджмент», 22) ОАО «Томская энергосбытовая компания», 23) ОАО «Тываэнергосбыт», 24) ОАО «Хакасэнергосбыт», 25) ОАО «Читинская энергосбытовая компания», 26) ООО «Абаканэнергосбыт», 27) ООО «Иркутская Энергосбытовая компания», 28) ООО «Металлэнергофинанс», 29) ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО», 30) ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», 31) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ СИБИРЬ», 32) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», 33) ООО «Сибирская энергосбытовая компания», 34) ООО «Транснефтьсервис С», 35) ООО «Энергосбытовая компания «Энергосервис», 36) иные лица, расположенные во второй ценовой зоне (зона Сибири) оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода.

Продавец - ОАО «Кузбассэнерго», от имени которого на основании Агентского договора действует агент - Закрытое акционерное общество «Центр финансовых расчетов» (ЦФР);

Системный оператор - Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»;

АТС - Открытое акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»;

Совет рынка - Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью».

Предмет договоров:

Продавец обязуется своевременно начать поставку и в течение всего установленного Договором срока поставлять, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать Мощность в соответствии с условиями Договора, Правилами оптового рынка, Договора о присоединении и Регламентами.

При этом поставка Мощности Продавцом Покупателю должна осуществляться с использованием следующих Объектов генерации:

Наименование объекта генерации	Вид работ	Месторасположение генерирующего оборудования	Установленная мощность генерирующего оборудования, МВт/увеличение установленной мощности генерирующего оборудования	Дата начала исполнения обязательства по передаче (поставке) мощности на оптовый рынок, число/месяц/год	Технические характеристики (параметры) объекта генерации		Минимальный электрический КПД
					Пределы регулируемого диапазона мощности		
					Величина нижнего предела регулируемого диапазона, не более % (процентов) от установленной мощности объекта генерации	Величина верхнего предела регулируемого диапазона, не менее % (процентов) от установленной мощности объекта генерации	
Блок №14 (первая очередь ГТУ) Кузнецкой ТЭЦ	Строительство	Территория Кузнецкой ТЭЦ	140,00 / 140,00	31.12.2013	50	100	30
Блок №15 (вторая очередь ГТУ) Кузнецкой ТЭЦ	Строительство	Территория Кузнецкой ТЭЦ	140,00 / 140,00	31.12.2013	50	100	30
Блок №4 Беловской ГРЭС	Модернизация	Беловская ГРЭС	200,00 / 0,00	31.12.2013	70	100	32
Блок №4 Томь-Усинской ГРЭС	Модернизация	Томь-Усинская ГРЭС	110,00 / 24,00	31.12.2014	70	100	32
Блок №5 Томь-Усинской ГРЭС	Модернизация	Томь-Усинская ГРЭС	110,00 / 24,00	31.12.2013	70	100	32
Блок №6 Беловской ГРЭС	Модернизация	Беловская ГРЭС	200,00 / 0,00	31.12.2014	70	100	32
Блок №8 Барнаульской ТЭЦ-2	Модернизация	Барнаульская ТЭЦ-2	55,00 / 0,00	31.12.2013	40	100	31
Блок №9 Барнаульской ТЭЦ-2	Модернизация	Барнаульская ТЭЦ-2	55,00 / 0,00	31.12.2014	40	100	31

Цена договоров: определяется в соответствии с порядком, предусмотренным Приложением № 4 Проекта Договора с учетом следующих характеристик Объектов генерации:

Наименование объекта генерации	Блок N14 (первая очередь ГТУ) Кузнецкой ТЭЦ	Блок N15 (вторая очередь ГТУ) Кузнецкой ТЭЦ	Блок N4 Беловской ГРЭС	Блок N4 Томь-Усинской ГРЭС	Блок N5 Томь-Усинской ГРЭС	Блок N6 Беловской ГРЭС	Блок N8 Барнаулской ТЭЦ-2	Блок N9 Барнаулской ТЭЦ-2
Ценовая зона	Вторая ЦЗ (Сибирь)	Вторая ЦЗ (Сибирь)	Вторая ЦЗ (Сибирь)	Вторая ЦЗ (Сибирь)	Вторая ЦЗ (Сибирь)	Вторая ЦЗ (Сибирь)	Вторая ЦЗ (Сибирь)	Вторая ЦЗ (Сибирь)
Основной вид топлива	Газ	Газ	Уголь	Уголь	Уголь	Уголь	Уголь	Уголь
Признак модернизации (новый/модернизируемый) объекта	Новая мощность	Новая мощность	Модернизация мощности	Модернизация мощности	Модернизация мощности	Модернизация мощности	Модернизация мощности	Модернизация мощности
Капитальные затраты, рублей на 1кВт установленной мощности	41850,0	41850,0	26047,7	24377,6	24377,6	26047,7	31145,9	31145,9
Компенсируемая доля затрат (Крсв)	0,900	0,900	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950
Коэффициент климатических зон	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,225	1,225
Коэффициент сейсмического влияния	1,060	1,060	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
Операционные затраты (рублей на 1 МВт установленной мощности)	80000	80000	123000	123000	123000	123000	123000	123000
Коэффициент собственных нужд	1,033	1,033	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069
Признак размещения акций дополнительного выпуска (выпусков) в соответствии с решениями уполномоченных органов управления ОАО РАО «ЕЭС России»	Да	Да	Да	Да	Да	Да	Да	Да
Код группы точек поставки генерации	GKUZEN 25	GKUZEN 26	GKUZEN 23	GKUZEN 21	GKUZEN 22	GKUZEN 24	GALTEN 11	GALTEN 12

Цена договоров составляет более 50 (пятидесяти) процентов балансовой стоимости активов ОАО «Кузбассэнерго», определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату.

Прочие существенные условия: установлены в пунктах, 3.1, 3.3 -3.5, 3.7, 4.1, 4.7, 4.9, 10.3, 13.1, 13.3 Проекта Договора.

По вопросу № 4: Одобрить взаимосвязанные крупные сделки, предметом которых является имущество, стоимость которого составляет более 50 (пятидесяти) процентов балансовой стоимости активов ОАО «Кузбассэнерго», определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, а именно: Договоры о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов по стандартной форме, являющейся Приложением № Д.16.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, утвержденной Наблюдательным советом НП «Совет рынка» на дату принятия настоящего решения, размещенной для всеобщего ознакомления на интернет-сайте НП «Совет рынка» по эл. адресу <http://www.np-sr.ru/norem/marketregulation/joining/standardcontracts/sf01/currentedition/index.htm?ssFolderId=1000062> (далее по тексту – Проект Договора), взаимосвязанных с Агентским договором (обеспечивающим заключение и исполнение договоров о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов), на следующих существенных условиях:

Стороны Договоров о предоставлении мощности:

Покупатель каждый из следующих лиц: 1) ЗАО «Братские электрические сети», 2) ЗАО «Витимэнергосбыт», 3) ЗАО «МАРЭМ+», 4) ЗАО «Сибэнерготрейд», 5) ЗАО «Система», 6) ЗАО «Энергопромышленная компания», 7) ОАО «Алтайэнергосбыт», 8) ОАО «Барнаульская горэлектросеть», 9) ОАО «Бурятэнергосбыт», 10) ОАО «ВСК-Энерго», 11) ОАО «Жирекенская энергосбытовая организация», 12) ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», 13) ОАО «Красноярскэнергосбыт», 14) ОАО «Омская энергосбытовая компания», 15) ОАО «РУСАЛ Братский алюминиевый завод», 16) ОАО «РУСАЛ Красноярский Алюминиевый Завод», 17) ОАО «РУСАЛ Новокузнецкий Алюминиевый Завод», 18) ОАО «РУСАЛ Саяногорский Алюминиевый Завод», 19) ОАО «Сибирско-Уральская Алюминиевая компания», 20) ОАО «СибирьЭнерго», 21) ОАО «Сибурэнергоменеджмент», 22) ОАО «Томская энергосбытовая компания», 23) ОАО «Тываэнергосбыт», 24) ОАО «Хакасэнергосбыт», 25) ОАО «Читинская энергосбытовая компания», 26) ООО «Абаканэнергосбыт», 27) ООО «Иркутская Энергосбытовая компания», 28) ООО «Металлэнергофинанс», 29) ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО», 30) ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», 31) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ СИБИРЬ», 32) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», 33) ООО «Сибирская энергосбытовая компания», 34) ООО «Транснефтьсервис С», 35) ООО «Энергосбытовая компания «Энергосервис», 36) иные лица, расположенные во второй ценовой зоне (зона Сибири) оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода.

Продавец - ОАО «Кузбассэнерго», от имени которого на основании Агентского договора действует агент - Закрытое акционерное общество «Центр финансовых расчетов» (ЦФР),

Системный оператор - Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»,

АТС - Открытое акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»,

Совет рынка - Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью».

Предмет договоров: Продавец обязуется своевременно начать поставку и в течение всего установленного Договором срока поставлять, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать Мощность в соответствии с условиями Договора, Правилами оптового рынка, Договора о присоединении и Регламентами.

При этом поставка Мощности Продавцом Покупателю должна осуществляться с использованием следующих Объектов генерации:

Наименование объекта генерации	Месторасположение объекта генерации	Установленная мощность объекта генерации, МВт
Блок №15 Ново-Кемеровской ТЭЦ	Территория Ново-Кемеровской ТЭЦ	100,00 / 100,00

Цена договора: определяется в соответствии с порядком, предусмотренным Приложением № 4 Проекта Договора с учетом следующих характеристик Объектов генерации:

Объект генерации	Блок №15 Ново-Кемеровской ТЭЦ
Статья	Значение
Наименование объекта генерации	Блок №15 Ново-Кемеровской ТЭЦ
Ценовая зона	Вторая ЦЗ (Сибирь)
Основной вид топлива	Уголь
Признак модернизации (новый/модернизируемый) объекта	Модернизация мощности
Капитальные затраты, рублей на 1кВт установленной мощности	
Компенсируемая доля затрат (Крсв)	
Коэффициент климатических зон	1,300
Коэффициент сейсмического влияния	1,000
Операционные затраты (рублей на 1 МВт установленной мощности)	123000
Коэффициент собственных нужд	1,069
Признак размещения акций дополнительного выпуска (выпусков) в соответствии с решениями уполномоченных органов управления ОАО РАО «ЕЭС России»	Да
Код группы точек поставки генерации	GKUZEN27

Цена договоров составляет более 50 (пятидесяти) процентов балансовой стоимости активов ОАО «Кузбассэнерго», определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату.

Прочие существенные условия: Установлены в пунктах 3.1, 3.3–3.5, 4.1, 4.6, 10.1 Проекта Договора.

По вопросу № 5: Одобрить взаимосвязанные сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, предметом которых является имущество, стоимость которого составляет 2 (два) и более процентов балансовой стоимости активов ОАО «Кузбассэнерго», определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, являющихся одновременно *крупной сделкой*, а именно: Договоров о предоставлении мощности, заключаемых с ООО «ГлавЭнергоСбыт», ОАО «Кузбассэнергосбыт» и ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» по стандартной форме, являющейся Приложением № Д.16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, утвержденной Наблюдательным советом НП «Совет рынка» на дату принятия настоящего решения, размещенной для всеобщего ознакомления на интернет-сайте НП «Совет рынка» по эл. адресу <http://www.np-sr.ru/norem/>

marketregulation/joining/standardcontracts/sfo1/currentedition/index.htm?ssFolderId=1000065 (далее по тексту – Проект Договора)), взаимосвязанных с Агентским договором (обеспечивающим реализацию инвестиционных программ ОГК/ТТК), на следующих существенных условиях:

Стороны Договоров о предоставлении мощности:

Покупатель каждый из следующих лиц: 1) ООО «ГлавЭнергоСбыт», 2) ОАО «Кузбассэнергосбыт», 3) ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»;

Продавец - ОАО «Кузбассэнерго», от имени которого на основании Агентского договора действует агент - Закрытое акционерное общество «Центр финансовых расчетов» (ЦФР);

Системный оператор - Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»;

АТС - Открытое акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»;

Совет рынка - Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью».

Предмет договоров: Продавец обязуется своевременно начать поставку и в течение всего установленного Договором срока поставлять, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать Мощность в соответствии с условиями Договора, Правилами оптового рынка, Договора о присоединении и Регламентами.

При этом поставка Мощности Продавцом Покупателю должна осуществляться с использованием следующих Объектов генерации:

Наименование объекта генерации	Вид работ	Месторасположение генерирующего оборудования	Установленная мощность генерирующего оборудования, МВт/ увеличение установленной мощности генерирующего оборудования	Дата начала исполнения обязательства по передаче (поставке) мощности на оптовый рынок, число/месяц/год	Технические характеристики (параметры) объекта генерации		Минимальный электрический КПД
					Пределы регулировочного диапазона мощности		
					Величина нижнего предела регулировочного диапазона, не более % (процентов) от установленной мощности объекта генерации	Величина верхнего предела регулировочного диапазона, не менее % (процентов) от установленной мощности объекта генерации	
Блок №14 (первая очередь ГТУ) Кузнецкой ТЭЦ	Строительство	Территория Кузнецкой ТЭЦ	140,00 / 140,00	31.12.2013	50	100	30
Блок №15 (вторая очередь ГТУ) Кузнецкой ТЭЦ	Строительство	Территория Кузнецкой ТЭЦ	140,00 / 140,00	31.12.2013	50	100	30

Блок N4 Беловской ГРЭС	Модернизация	Беловская ГРЭС	200,00 / 0,00	31.12.2013	70	100	32
Блок N4 Томь-Усинской ГРЭС	Модернизация	Томь-Усинская ГРЭС	110,00 / 24,00	31.12.2014	70	100	32
Блок N5 Томь-Усинской ГРЭС	Модернизация	Томь-Усинская ГРЭС	110,00 / 24,00	31.12.2013	70	100	32
Блок N6 Беловской ГРЭС	Модернизация	Беловская ГРЭС	200,00 / 0,00	31.12.2014	70	100	32
Блок N8 Барнаульской ТЭЦ-2	Модернизация	Барнаульская ТЭЦ-2	55,00 / 0,00	31.12.2013	40	100	31
Блок N9 Барнаульской ТЭЦ-2	Модернизация	Барнаульская ТЭЦ-2	55,00 / 0,00	31.12.2014	40	100	31

Цена договоров: определяется в соответствии с порядком, предусмотренным Приложением № 4 Проекта Договора с учетом следующих характеристик Объектов генерации:

Наименование объекта генерации	Блок N14 (первая очередь ГТУ) Кузнецкой ТЭЦ	Блок N15 (вторая очередь ГТУ) Кузнецкой ТЭЦ	Блок N4 Беловской ГРЭС	Блок N4 Томь-Усинской ГРЭС	Блок N5 Томь-Усинской ГРЭС	Блок N6 Беловской ГРЭС	Блок N8 Барнаульской ТЭЦ-2	Блок N9 Барнаульской ТЭЦ-2
Ценовая зона	Вторая ЦЗ (Сибирь)	Вторая ЦЗ (Сибирь)	Вторая ЦЗ (Сибирь)	Вторая ЦЗ (Сибирь)	Вторая ЦЗ (Сибирь)	Вторая ЦЗ (Сибирь)	Вторая ЦЗ (Сибирь)	Вторая ЦЗ (Сибирь)
Основной вид топлива	Газ	Газ	Уголь	Уголь	Уголь	Уголь	Уголь	Уголь
Признак модернизации (новый/модернизируемый) объекта	Новая мощность	Новая мощность	Модернизация мощности	Модернизация мощности	Модернизация мощности	Модернизация мощности	Модернизация мощности	Модернизация мощности
Капитальные затраты, рублей на 1кВт установленной мощности	41850,0	41850,0	26047,7	24377,6	24377,6	26047,7	31145,9	31145,9
Компенсированная доля затрат (Крsv)	0,900	0,900	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950
Коэффициент климатических зон	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,225	1,225
Коэффициент сейсмического влияния	1,060	1,060	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
Операционные затраты (рублей на 1 МВт установленной мощности)	80000	80000	123000	123000	123000	123000	123000	123000

Наименование объекта генерации	Блок N14 (первая очередь ГТУ) Кузнецкой ТЭЦ	Блок N15 (вторая очередь ГТУ) Кузнецкой ТЭЦ	Блок N4 Беловской ГРЭС	Блок N4 Томь-Усинской ГРЭС	Блок N5 Томь-Усинской ГРЭС	Блок N6 Беловской ГРЭС	Блок N8 Барнаулской ТЭЦ-2	Блок N9 Барнаулской ТЭЦ-2
Коэффициент собственных нужд	1,033	1,033	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069
Признак размещения акций дополнительного выпуска (выпусков) в соответствии с решениями уполномоченных органов управления ОАО РАО «ЕЭС России»	Да	Да	Да	Да	Да	Да	Да	Да
Код группы точек поставки ки генерации	GKUZEN 25	GKUZEN 26	GKUZEN 23	GKUZEN 21	GKUZEN 22	GKUZEN 24	GALTEN 11	GALTEN 12

Цена договоров составляет более 50 (пятидесяти) процентов балансовой стоимости активов ОАО «Кузбассэнерго», определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату.

Прочие существенные условия: установлены в пунктах, 3.1, 3.3 -3.5, 3.7, 4.1, 4.7, 4.9, 10.3, 13.1, 13.3 Проекта Договора.

По вопросу № 6: Одобрить взаимосвязанные сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, предметом которых является имущество, стоимость которого составляет 2 (два) и более процентов балансовой стоимости активов ОАО «Кузбассэнерго», определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, являющихся одновременно крупной сделкой, а именно: Договоров о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов ОАО «Кузбассэнерго», заключаемых с ООО «ГлавЭнергоСбыт», ОАО «Кузбассэнергосбыт» и ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» по стандартной форме, являющейся Приложением № Д.16.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, утвержденной Наблюдательным советом НП «Совет рынка» на дату принятия настоящего решения, размещенной для всеобщего ознакомления на интернет-сайте НП «Совет рынка» по эл. адресу <http://www.np-sr.ru/norem/marketregulation/joining/standardcontracts/sfo1/currentedition/index.htm?ssFolderId=1000062> (далее по тексту – Проект Договора)), взаимосвязанных с Агентским договором (обеспечивающим заключение и исполнение договоров о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов), на следующих существенных условиях:

Стороны Договоров о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов:

Покупатель каждый из следующих лиц: 1) ООО «ГлавЭнергоСбыт», 2) ОАО «Кузбассэнергосбыт», 3) ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»;

Продавец - ОАО «Кузбассэнерго», от имени которого на основании Агентского договора действует агент - Закрытое акционерное общество «Центр финансовых расчетов» (ЦФР);

Системный оператор - Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»;

АТС - Открытое акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»;

Совет рынка - Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью».

Предмет договоров: Продавец обязуется своевременно начать поставку и в течение всего установленного Договором срока поставлять, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать Мощность в соответствии с условиями Договора, Правилами оптового рынка, Договора о присоединении и Регламентами.

При этом поставка Мощности Продавцом Покупателю должна осуществляться с использованием следующих Объектов генерации:

Наименование объекта генерации	Месторасположение объекта генерации	Установленная мощность объекта генерации, МВт
Блок №15 Ново-Кемеровской ТЭЦ	Территория Ново-Кемеровской ТЭЦ	100,00 / 100,00

Цена договоров: определяется в соответствии с порядком, предусмотренным Приложением № 4 Проекта Договора с учетом следующих характеристик Объектов генерации:

Объект генерации	Блок №15 Ново-Кемеровской ТЭЦ
Статья	Значение
Наименование объекта генерации	Блок №15 Ново-Кемеровской ТЭЦ
Ценовая зона	Вторая ЦЗ (Сибирь)
Основной вид топлива	Уголь
Признак модернизации (новый/модернизируемый) объекта	Модернизация мощности
Капитальные затраты, рублей на кВт установленной мощности	
Компенсируемая доля затрат (Крсв)	
Коэффициент климатических зон	1,300
Коэффициент сейсмического влияния	1,000
Операционные затраты (рублей на 1 МВт установленной мощности)	123000
Коэффициент собственных нужд	1,069
Признак размещения акций дополнительного выпуска (выпусков) в соответствии с решениями уполномоченных органов управления ОАО РАО «ЕЭС России»	Да
Код группы точек поставки генерации	GKUZEN27

Цена договоров составляет более 50 (пятидесяти) процентов балансовой стоимости активов ОАО «Кузбассэнерго», определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату. Прочие существенные условия: Установлены в пунктах 3.1, 3.3–3.5, 4.1, 4.6, 10.1 Проекта Договора.

По вопросу № 7: 1. Одобрить взаимосвязанные сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, предметом которых является имущество, стоимость которого составляет 2 (два) и более процентов балансовой стоимости активов ОАО «Кузбассэнерго», определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, а именно дополнительные соглашения к договорам поставки угля между ОАО «Кузбассэнерго» и ОАО «СУЭК» №СУЭК-08/56с от 21.01.08г. и №СУЭК-08/57с от 21.01.08г. на следующих существенных условиях:

Стороны дополнительных соглашений: Поставщик: ОАО «СУЭК»; Покупатель: ОАО «Кузбассэнерго».

Предмет дополнительных соглашений: П. 4. Договора №СУЭК-08/56с от 21.01.08г. в части приемки Товара по количеству изложить в следующей редакции:

«Приемка Товара по количеству производится путем его повагонного взвешивания на ж/д весах грузополучателя. В случае поступления Товара автотранспортом приемка Товара по количеству осуществляется в одностороннем порядке (по данным весов грузополучателя) путем его взвешивания помашинно на автомобильных весах грузополучателя. При выявлении расхождений с документами Поставщика (в случае поставок ж/д транспортом) грузополучатель Покупателя составляет Акт о приемке Товара по количеству (далее Акт), в котором указывается фактическое количество поступившего Товара. Копия Акта направляется Поставщику в течение 1-го (одного) рабочего дня с момента выявления расхождений на его эл. адрес.»

П. 4.1. Договора №СУЭК-08/57с от 21.01.08г в части приемки Товара по количеству изложить в следующей редакции: «Приемка Товара по количеству производится путем его повагонного взвешивания на ж/д весах. При выявлении расхождений с документами Поставщика грузополучатель Покупателя составляет Акт о приемке Товара по количеству (далее Акт), в котором указывается фактическое количество поступившего Товара. Копия Акта направляется Поставщику в течение 1-го (одного) рабочего дня с момента выявления расхождений.

Действие дополнительных соглашений к договорам поставки угля между ОАО «Кузбассэнерго» и ОАО «СУЭК» №СУЭК-08/56с от 21.01.08г. и №СУЭК-08/57с от 21.01.08г. распространить на отношения сторон, возникшие с 01 июня 2010 года.

2. Поручить Генеральному директору ОАО «Кузбассэнерго» или иному уполномоченному им лицу осуществлять от имени ОАО «Кузбассэнерго» все действия, необходимые для заключения дополнительных соглашений к договорам поставки угля между ОАО «Кузбассэнерго» и ОАО «СУЭК» №СУЭК-08/56с от 21.01.08г. и №СУЭК-08/57с от 21.01.08г., включая окончательное согласование, изменение и подписание соглашений и иных документов, связанных с дополнительными соглашениями, в том числе документов, дополняющих и/или изменяющих их условия, при условии, что такие изменения не будут ухудшать положение ОАО «Кузбассэнерго» по сравнению с условиями, указанными в п.1 настоящего решения.

По вопросу № 8: Одобрить сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, предметом которой является имущество, стоимость которого составляет 2 (два) и более процентов балансовой стоимости активов ОАО «Кузбассэнерго», определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, являющейся временно крупной сделкой, а именно - заключение дополнительного со-

глашения № 3 к договору №1 от 16.09.2009 г. о передаче полномочий единоличного исполнительного органа между «Кузбассэнерго» и ООО «УК Сибирская генерирующая компания» (далее – Договор) на следующих условиях:

Стороны дополнительного соглашения: ОАО «Кузбассэнерго» - Управляемое Общество,

ООО «УК Сибирская генерирующая компания» - Управляющая компания.

Предмет дополнительного соглашения: 1. В статье 2 в пункте 2.4.: После шестого абзаца дополнить абзацами следующего содержания: «С 01 января 2011 года ежемесячное вознаграждение Управляющей компании (стоимость оказанных услуг) выплачиваемое за услуги рассчитывается как сумма следующих двух составляющих: А) 50% (пятидесяти процентов) от суммы фактических расходов Управляющей компании по совокупным данным всех статей расходов без учета НДС, определенных за месяц, предшествующий отчетному за минусом фактических доходов Управляющей компании, получаемых от оказания услуг по исполнению полномочий единоличного исполнительного органа прочих Управляемых обществ, осуществляющих деятельность, не связанную с выработкой и передачей электрической и тепловой энергии за месяц, предшествующий отчетному, без учета НДС;

Б) 2 % (два процента) от суммы, рассчитанной в порядке, определенном в п.А, без учета НДС.».

2. В статье 2 в пункте 2.4.:

Последний абзац исключить.

3. В статье 6 в пункте 6.1. слова первого абзаца «до момента его расторжения» заменить на «10 лет».

Цена (денежная оценка) дополнительного соглашения: Цена (денежная оценка) сделки, предусмотренной дополнительным соглашением № 3 к договору №1 от 16.09.2009 г. о передаче полномочий единоличного исполнительного органа между ОАО «Кузбассэнерго» и ООО «УК Сибирская генерирующая компания» в размере ежемесячного вознаграждения Управляющей компании (стоимость оказанных услуг), выплачиваемого за услуги, рассчитываемой как сумма следующих двух составляющих:

А) 50% (пятидесяти процентов) от суммы фактических расходов Управляющей компании по совокупным данным всех статей расходов без учета НДС, определенных за месяц, предшествующий отчетному за минусом фактических доходов Управляющей компании, получаемых от оказания услуг по исполнению полномочий единоличного исполнительного органа прочих Управляемых обществ, осуществляющих деятельность, не связанную с выработкой и передачей электрической и тепловой энергии за месяц, предшествующий отчетному, без учета НДС;

Б) 2 % (два процента) от суммы, рассчитанной в порядке, определенном в п.А, без учета НДС и соответствует рыночной стоимости.

По вопросу № 9: 1. Одобрить сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, предметом которой является имущество, стоимость которого составляет 2 (два) и более процентов балансовой стоимости активов ОАО «Кузбассэнерго», определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, а именно: договора на выполнение работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования, зданий и сооружений между ОАО «Кузбассэнерго» и ОАО «СибЭР», на следующих существенных условиях:

Стороны договора: ОАО «Кузбассэнерго» - Заказчик; ОАО «СибЭР» - Подрядчик.

Предмет договора: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по техническому обслуживанию и выполнить работы по ремонту оборудования, зданий и сооружений тепловых электростанций и сетей Заказчика и сдать результаты Заказчику.

Заказчик обязуется принимать результаты услуг/ работ и оплачивать их в соответствии с условиями договора.

Конкретные объемы подлежащих выполнению услуг/работ определяются на основании разработанных Заказчиком и согласованных с Подрядчиком ведомостей, смет и калькуляций, технических заданий, графиков, проектной/конструкторской документации.

Цена договора: Общая стоимость услуг/работ, оказываемых/выполняемых по настоящему договору, составляет 12 660 000 000 (двенадцать миллиардов шестьсот шестьдесят миллионов) рублей с учетом НДС 18% - 1 931 186 441 руб. и включает в себя стоимость материалов, запасных частей, необходимых для выполнения работ по настоящему договору, компенсацию издержек Подрядчика и причитающееся ему вознаграждение.

Окончательная стоимость договора складывается из стоимости фактически оказанных услуг/ выполненных работ на основании подписанных Сторонами актов сдачи-приемки оказанных услуг/актов о приемке выполненных работ и не может превышать 12 660 000 000 (двенадцать миллиардов шестьсот шестьдесят миллионов) рублей в том числе НДС (18%).

Цена Договора на текущий год определяется Сторонами как стоимость всех услуг/ работ и других затрат, включенных в Объемы услуг/ работ, с учетом НДС, начисляемого в соответствии с действующим законодательством.

Стоимость услуг/ работ определяется на основании сметных справочников и корректируется на величину перерасчетных индексов.

Перерасчетный индекс может иметь значение больше или меньше единицы, или равное единице и различаться для разных видов энергооборудования и ремонтных работ. Каждый применяемый перерасчетный индекс должен иметь развернутое обоснование.

Условия и порядок определения и согласования перерасчетных индексов, в том числе для расчета стоимости аварийных работ, определяются Сторонами отдельно.

Срок оказания услуг/ выполнения работ: Начало: 01.01.2011г.; Окончание: 31.12.2015г.

Сроки выполнения отдельных работ/услуг по Договору (начальные, конечные, промежуточные) ежегодно согласовываются Сторонами в Графиках выполнения работ, сроки работ детализируются в рабочих и сетевых графиках работ, разрабатываемых Подрядчиком и согласовываемых Заказчиком.

Иные существенные условия: Срок действия Договора: с 01.01.2011г. до момента исполнения сторонами обязательств по Договору.

2. Поручить Генеральному директору ОАО «Кузбассэнерго» или иному уполномоченному им лицу осуществлять от имени ОАО «Кузбассэнерго» все действия, необходимые для заключения договора на выполнение работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования, зданий и сооружений, включая окончательное согласование, изменение и подписание соглашений и иных документов (ведомости, сметы, калькуляции, технические задания, графики, проектная/конструкторская документация), связанных с договором, указанным в настоящем

решении, в том числе договоров и документов, дополняющих и/или изменяющих условия указанного договора, при условии, что такие изменения не будут ухудшать положение ОАО «Кузбассэнерго» по сравнению с условиями, указанными в п.1 настоящего решения.

По вопросу № 10: 1. Одобрить взаимосвязанные сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, предметом которых является имущество, стоимость которого составляет 2 (два) и более процентов балансовой стоимости активов ОАО «Кузбассэнерго», определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, являющихся одновременно крупной сделкой, а именно:

1.1. Заключение договора на проектирование, поставку и строительно-монтажные работы (EPC) в связи с техническим перевооружением Блока №5 Томь-Усинской ГРЭС на условиях «под ключ» между ОАО «Кузбассэнерго» и ОАО «КЭСР», на следующих существенных условиях:

Стороны договора: ОАО «Кузбассэнерго» - Заказчик; ОАО «КЭСР» - Подрядчик.

Предмет договора: Подрядчик обязан выполнить или обеспечить выполнение всего объема работ и передать Заказчику полностью оборудованный, смонтированный, прошедший Гарантийные Испытания, подключенный к Внешней Инфраструктуре, введенный в эксплуатацию Блок №5 Томь-Усинской ГРЭС, вместе со всей относящейся к нему документацией, обеспечивающий достижение следующих Гарантируемых Эксплуатационных Показателей:

установленная мощность Блока №5 Томь-Усинской ГРЭС/увеличение установленной мощности Блока №5 Томь-Усинской ГРЭС – 110МВт/24МВт;

технические характеристики (параметры) Блока №5 Томь-Усинской ГРЭС:

- пределы регулировочного диапазона мощности (нижний предел/верхний предел) – 70%/100%;
- минимальный электрический КПД – 32,
- а Заказчик обязуется принять результат работ и уплатить Договорную Цену.
- Наименования Работ технического перевооружения Блока №5 Томь-Усинской ГРЭС:
- Демонтаж турбины и генератора из главного корпуса,
- Установка новой турбины с заменой блочного турбинно-вспомогательного оборудования,
- Установка нового генератора,
- Замена ПНД, ПВД и конденсатора, а также кабельных соединений для турбогенератора, блочного трансформатора, ячеек выключателей,
- Увеличение емкости золоотвала для целей обеспечения выдачи мощности блока 5,
- Реконструкция гидротехнических сооружений,
- Реконструкция системы промливневой канализации,
- Модернизация АСУ ТП блока 5.

Цена договора: Общая стоимость работ по Договору составляет 4 443 000 000 (четыре миллиарда четыреста сорок три миллиона) рублей с учетом НДС 18% - 677 745 762, 71 руб.

Договорная Цена остается твердой и если в отношении какого-либо Комплекса Работ либо Работ в целом совокупная стоимость, указанная в сметах либо в актах приемки работ, окажется выше Договорной Цены либо цены Комплекса Работ, установленной Договором, приоритет бу-

дет иметь Договорная Цена либо цена Комплекса Работ соответственно. В случае, если Подрядчик представляет документы, подтверждающие выполнение работ, на сумму меньше указанной в договоре, цена договора может быть скорректирована в меньшую сторону.

Сроки выполнения работ: Начало: с момента подписания Договора; Окончание: 31 декабря 2013г.

Иные существенные условия: В течение 30 (тридцати) Рабочих Дней с момента заключения Договора Заказчик выплачивает Подрядчику Авансовый Платеж в размере не более 30 % от общей стоимости работ по Договору.

1.2. Заключение договора на проектирование, поставку и строительно-монтажные работы (ЕРС) в связи с техническим перевооружением Блока №4 Томь-Усинской ГРЭС на условиях «под ключ» между ОАО «Кузбассэнерго» и ОАО «КЭСР», на следующих существенных условиях:

Стороны договора: ОАО «Кузбассэнерго» - Заказчик; ОАО «КЭСР» - Подрядчик.

Предмет договора: Подрядчик обязан выполнить или обеспечить выполнение всего объема работ и передать Заказчику полностью оборудованный, смонтированный, прошедший Гарантийные Испытания, подключенный к Внешней Инфраструктуре, введенный в эксплуатацию Блок №4 Томь-Усинской ГРЭС, вместе со всей относящейся к нему документацией, обеспечивающий достижение следующих Гарантируемых Эксплуатационных Показателей:

установленная мощность Блока №4 Томь-Усинской ГРЭС/увеличение установленной мощности Блока №4 Томь-Усинской ГРЭС – 110МВт/24МВт;

технические характеристики (параметры) Блока №4 Томь-Усинской ГРЭС:

- пределы регулировочного диапазона мощности (нижний предел/верхний предел) – 70%/100%;
- минимальный электрический КПД – 32,
- а Заказчик обязуется принять результат работ и уплатить Договорную Цену.
- Наименования Работ технического перевооружения Блока №4 Томь-Усинской ГРЭС:
- Демонтаж турбины и генератора из главного корпуса,
- Установка новой турбины с заменой блочного турбинно-вспомогательного оборудования,
- Установка нового генератора,
- Замена ПНД, ПВД и конденсатора, а также кабельных соединений для турбогенератора, блочного трансформатора, ячеек выключателей,
- Увеличение емкости золоотвала для целей обеспечения выдачи мощности блока 4,
- Реконструкция гидротехнических сооружений,
- Реконструкция системы промливневой канализации,
- Модернизация АСУ ТП блока 4.

Цена договора:

Общая стоимость работ по Договору составляет 4 443 000 000 (четыре миллиарда четыреста сорок три миллиона) рублей с учетом НДС 18% - 677 745 762, 71 руб.

Договорная Цена остается твердой и если в отношении какого-либо Комплекса Работ либо Работ в целом совокупная стоимость, указанная в сметах либо в актах приемки работ, окажется выше Договорной Цены

либо цены Комплекса Работ, установленной Договором, приоритет будет иметь Договорная Цена либо цена Комплекса Работ соответственно. В случае, если Подрядчик представляет документы, подтверждающие выполнение работ, на сумму меньше указанной в договоре, цена договора может быть скорректирована в меньшую сторону.

Срок выполнения работ:

Начало: с момента подписания Договора;

Окончание: 31 декабря 2014г.

Иные существенные условия:

В течение 30 (тридцати) Рабочих Дней с момента заключения Договора Заказчик выплачивает Подрядчику Авансовый Платеж в размере не более 30 % от общей стоимости работ по Договору.

1.3. Заключение договора на проектирование, поставку и строительно-монтажные работы (ЕРС) в связи с техническим перевооружением Блока №4 Беловской ГРЭС на условиях «под ключ» между ОАО «Кузбассэнерго» и ОАО «КЭСР», на следующих существенных условиях:

Стороны договора:

ОАО «Кузбассэнерго» - Заказчик;

ОАО «КЭСР» - Подрядчик.

Предмет договора:

Подрядчик обязан выполнить или обеспечить выполнение всего объема работ и передать Заказчику полностью оборудованный, смонтированный, прошедший Гарантийные Испытания, подключенный к Внешней Инфраструктуре, введенный в эксплуатацию Блок №4 Беловской ГРЭС, вместе со всей относящейся к нему документацией, обеспечивающий достижение следующих Гарантируемых Эксплуатационных Показателей:

установленная мощность Блока №4 Беловской ГРЭС/увеличение установленной мощности Блока №4 Беловской ГРЭС – 200МВт/0МВт;
технические характеристики (параметры) Блока №4 Беловской ГРЭС:

- пределы регулировочного диапазона мощности (нижний предел/верхний предел) – 70%/100%;
- минимальный электрический КПД – 32,
- а Заказчик обязуется принять результат работ и уплатить Договорную Цену.
- Наименования Работ технического перевооружения Блока №4 Беловской ГРЭС:
- Демонтаж турбины и генератора из главного корпуса,
- Установка новой турбины с заменой блочного турбинно-вспомогательного оборудования,
- Установка нового генератора,
- Замена ПНД, ПВД и конденсатора, а также кабельных соединений для турбогенератора, блочного трансформатора, ячеек выключателей,
- Увеличение емкости золоотвала для целей обеспечения выдачи мощности блока 4,
- Реконструкция гидротехнических сооружений,
- Реконструкция системы промливневой канализации,
- Тех. перевооружение котлоагрегата с переводом на твердое шлакоудаление,
- Реконструкция системы топливоподачи,
- Модернизация АСУ ТП блока 4.

Цена договора:

Общая стоимость работ по Договору составляет 8 631 000 000 (восемь миллиардов шестьсот тридцать один миллион) рублей с учетом НДС 18% - 1 316 593 220, 34 руб.

Договорная Цена остается твердой и если в отношении какого-либо Комплекса Работ либо Работ в целом совокупная стоимость, указанная в сметах либо в актах приемки работ, окажется выше Договорной Цены либо цены Комплекса Работ, установленной Договором, приоритет будет иметь Договорная Цена либо цена Комплекса Работ соответственно. В случае, если Подрядчик представляет документы, подтверждающие выполнение работ, на сумму меньше указанной в договоре, цена договора может быть скорректирована в меньшую сторону.

Срок выполнения работ:

Начало: с момента подписания Договора;

Окончание: 31 декабря 2013г.

Иные существенные условия:

В течение 30 (тридцати) Рабочих Дней с момента заключения Договора Заказчик выплачивает Подрядчику Авансовый Платеж в размере не более 30 % от общей стоимости работ по Договору.

1.4. Заключение договора на проектирование, поставку и строительно-монтажные работы (ЕРС) в связи с техническим перевооружением Блока №6 Беловской ГРЭС на условиях «под ключ» между ОАО «Кузбассэнерго» и ОАО «КЭСР», на следующих существенных условиях:

Стороны договора:

ОАО «Кузбассэнерго» - Заказчик;

ОАО «КЭСР» - Подрядчик.

Предмет договора:

Подрядчик обязан выполнить или обеспечить выполнение всего объема работ и передать Заказчику полностью оборудованный, смонтированный, прошедший Гарантийные Испытания, подключенный к Внешней Инфраструктуре, введенный в эксплуатацию Блок №6 Беловской ГРЭС, вместе со всей относящейся к нему документацией, обеспечивающий достижение следующих Гарантируемых Эксплуатационных Показателей:

- установленная мощность Блока №6 Беловской ГРЭС/увеличение установленной мощности Блока №6 Беловской ГРЭС – 200МВт/0МВт;
- технические характеристики (параметры) Блока №6 Беловской ГРЭС:
- пределы регулировочного диапазона мощности (нижний предел/верхний предел) – 70%/100%;
- минимальный электрический КПД – 32,
- а Заказчик обязуется принять результат работ и уплатить Договорную Цену.
- Наименования Работ технического перевооружения Блока №6 Беловской ГРЭС:
- Демонтаж турбины и генератора из главного корпуса,
- Установка новой турбины с заменой блочного турбинно-вспомогательного оборудования,
- Установка нового генератора,
- Замена ПНД, ПВД и конденсатора, а также кабельных соединений для турбогенератора, блочного трансформатора, ячеек выключателей,
- Увеличение емкости золоотвала для целей обеспечения выдачи мощности блока 6,

- Реконструкция гидротехнических сооружений,
- Реконструкция системы промливневой канализации,
- Тех. перевооружение котлоагрегата с переводом на твердое шлакоудаление,
- Реконструкция системы топливоподачи,
- Модернизация АСУ ТП блока 6.

Цена договора:

Общая стоимость работ по Договору составляет 8 631 000 000 (восемь миллиардов шестьсот тридцать один миллион) рублей с учетом НДС 18% - 1 316 593 220, 34 руб.

Договорная Цена остается твердой и если в отношении какого-либо Комплекса Работ либо Работ в целом совокупная стоимость, указанная в сметах либо в актах приемки работ, окажется выше Договорной Цены либо цены Комплекса Работ, установленной Договором, приоритет будет иметь Договорная Цена либо цена Комплекса Работ соответственно. В случае, если Подрядчик представляет документы, подтверждающие выполнение работ, на сумму меньше указанной в договоре, цена договора может быть скорректирована в меньшую сторону.

Срок выполнения работ:

Начало: с момента подписания Договора;

Окончание: 31 декабря 2014г.

Иные существенные условия:

В течение 30 (тридцати) Рабочих Дней с момента заключения Договора Заказчик выплачивает Подрядчику Авансовый Платеж в размере не более 30 % от общей стоимости работ по Договору.

1.5. Заключение договора на проектирование, поставку и строительно-монтажные работы (EPC) в связи с техническим перевооружением Блока №8 Барнаульской ТЭЦ-2 на условиях «под ключ» между ОАО «Кузбассэнерго» и ОАО «КЭСР», на следующих существенных условиях:

Стороны договора:

ОАО «Кузбассэнерго» - Заказчик;

ОАО «КЭСР» - Подрядчик.

Предмет договора:

Подрядчик обязан выполнить или обеспечить выполнение всего объема работ и передать Заказчику полностью оборудованный, смонтированный, прошедший Гарантийные Испытания, подключенный к Внешней Инфраструктуре, введенный в эксплуатацию Блок №8 Барнаульской ТЭЦ-2, вместе со всей относящейся к нему документацией, обеспечивающий достижение следующих Гарантируемых Эксплуатационных Показателей:

- установленная мощность Блока №8 Барнаульской ТЭЦ-2/увеличение установленной мощности Блока №8 Барнаульской ТЭЦ-2 – 55МВт/0МВт;
- технические характеристики (параметры) Блока №8 Барнаульской ТЭЦ-2:
- пределы регулировочного диапазона мощности (нижний предел/верхний предел) – 40%/100%;
- минимальный электрический КПД – 31,
- а Заказчик обязуется принять результат работ и уплатить Договорную Цену.
- Наименования Работ технического перевооружения Блока №8 Барнаульской ТЭЦ-2:
- Демонтаж турбины и генератора из главного корпуса,
- Установка новой турбины с заменой блочного турбинно-вспомогательного оборудования,

-
- Установка нового генератора,
 - Замена ПНД, ПВД и конденсатора, а также электротехнического оборудования, в том числе ячеек выключателей,
 - Перенос существующей галереи топливоподачи,
 - Реконструкция системы золоулавливания,
 - Реконструкция гидротехнических сооружений,
 - Реконструкция системы промливневой канализации,
 - Техпереворужение топочной части котлоагрегата блока,
 - Реконструкция питательно-деаэрационной установки,
 - Модернизация АСУ ТП блока 8.

Цена договора:

Общая стоимость работ по Договору составляет 2 674 000 000 (два миллиарда шестьсот семьдесят четыре миллиона) рублей с учетом НДС 18% - 407 898 305, 08 руб.

Договорная Цена останається твердой и если в отношении какого-либо Комплекса Работ либо Работ в целом совокупная стоимость, указанная в сметах либо в актах приемки работ, окажется выше Договорной Цены либо цены Комплекса Работ, установленной Договором, приоритет будет иметь Договорная Цена либо цена Комплекса Работ соответственно. В случае, если Подрядчик представляет документы, подтверждающие выполнение работ, на сумму меньше указанной в договоре, цена договора может быть скорректирована в меньшую сторону.

Срок выполнения работ:

Начало: с момента подписания Договора;

Окончание: 31 декабря 2013г.

Иные существенные условия:

В течение 30 (тридцати) Рабочих Дней с момента заключения Договора Заказчик выплачивает Подрядчику Авансовый Платеж в размере не более 30 % от общей стоимости работ по Договору.

1.6. Заключение договора на проектирование, поставку и строительно-монтажные работы (ЕРС) в связи с техническим перевооружением Блока №9 Барнаульской ТЭЦ-2 на условиях «под ключ» между ОАО «Кузбассэнерго» и ОАО «КЭСР», на следующих существенных условиях:

Стороны договора:

ОАО «Кузбассэнерго» - Заказчик;

ОАО «КЭСР» - Подрядчик.

Предмет договора:

Подрядчик обязан выполнить или обеспечить выполнение всего объема работ и передать Заказчику полностью оборудованный, смонтированный, прошедший Гарантийные Испытания, подключенный к Внешней Инфраструктуре, введенный в эксплуатацию Блок №9 Барнаульской ТЭЦ-2, вместе со всей относящейся к нему документацией, обеспечивающий достижение следующих Гарантируемых Эксплуатационных Показателей:

- установленная мощность Блока №9 Барнаульской ТЭЦ-2/увеличение установленной мощности Блока №9 Барнаульской ТЭЦ-2 – 55МВт/0МВт;
 - технические характеристики (параметры) Блока №9 Барнаульской ТЭЦ-2:
 - пределы регулировочного диапазона мощности (нижний предел/верхний предел) – 40%/100%;
 - минимальный электрический КПД – 31,
 - а Заказчик обязуется принять результат работ и уплатить Договорную Цену.
 - Наименования Работ технического перевооружения Блока №9
-

Барнаурской ТЭЦ-2:

- Демонтаж турбины и генератора из главного корпуса,
- Установка новой турбины с заменой блочного турбинно-вспомогательного оборудования,
- Установка нового генератора,
- Замена ПНД, ПВД и конденсатора, а также электротехнического оборудования, в том числе ячеек выключателей,
- Перенос существующей галереи топливоподдачи,
- Реконструкция системы золоулавливания,
- Реконструкция гидротехнических сооружений,
- Реконструкция системы промливневой канализации,
- Техперевооружение топочной части котлоагрегата блока,
- Реконструкция питательно-деаэрационной установки,
- Модернизация АСУ ТП блока 9.

Цена договора:

Общая стоимость работ по Договору составляет 2 674 000 000 (два миллиарда шестьсот семьдесят четыре миллиона) рублей с учетом НДС 18% - 407 898 305, 08 руб.

Договорная Цена остается твердой и если в отношении какого-либо Комплекса Работ либо Работ в целом совокупная стоимость, указанная в сметах либо в актах приемки работ, окажется выше Договорной Цены либо цены Комплекса Работ, установленной Договором, приоритет будет иметь Договорная Цена либо цена Комплекса Работ соответственно. В случае, если Подрядчик представляет документы, подтверждающие выполнение работ, на сумму меньше указанной в договоре, цена договора может быть скорректирована в меньшую сторону.

Срок выполнения работ:

Начало: с момента подписания Договора;

Окончание: 31 декабря 2014г.

Иные существенные условия:

В течение 30 (тридцати) Рабочих Дней с момента заключения Договора Заказчик выплачивает Подрядчику Авансовый Платеж в размере не более 30 % от общей стоимости работ по Договору.

1.7. Заключение договора на проектирование, поставку и строительство (ЕРС) Блоков №14, 15 (первая и вторая очередь ГТУ) Кузнецкой ТЭЦ на условиях «под ключ» между ОАО «Кузбассэнерго» и ОАО «КЭСР», на следующих существенных условиях:

Стороны договора:

ОАО «Кузбассэнерго» - Заказчик;

ОАО «КЭСР» - Подрядчик.

Предмет договора:

Подрядчик обязан выполнить или обеспечить выполнение всего объема Работ и передать Заказчику завершенные строительством, полностью оборудованные, смонтированные, прошедшие Гарантийные Испытания, подключенные к Внешней Инфраструктуре, введенные в эксплуатацию Блоки №14, 15 (первая и вторая очередь ГТУ) Кузнецкой ТЭЦ, вместе со всей относящейся к ним документацией, обеспечивающие достижение следующих Гарантируемых Эксплуатационных Показателей:

- установленная мощность Блоков №14, 15 (первая и вторая очередь ГТУ) Кузнецкой ТЭЦ/увеличение установленной мощности Блоков №14, 15 (первая и вторая очередь ГТУ) Кузнецкой ТЭЦ – 280МВт/280МВт;
- технические характеристики (параметры) Блоков №14, 15 (пер-

вая и вторая очередь ГТУ) Кузнецкой ТЭЦ:

- пределы регулировочного диапазона мощности (нижний предел/верхний предел) – 50%/100%;
- минимальный электрический КПД – 30,
- а Заказчик обязуется принять результат работ и уплатить Договорную Цену.

Цена договора:

Общая стоимость работ по Договору составляет 17 196 000 000 (семнадцать миллиардов сто девяносто шесть миллионов) рублей с учетом НДС 18% - 2 623 118 644, 07 руб.

Договорная Цена остается твердой и если в отношении какого-либо Комплекса Работ либо Работ в целом совокупная стоимость, указанная в сметах либо в актах приемки работ, окажется выше Договорной Цены либо цены Комплекса Работ, установленной Договором, приоритет будет иметь Договорная Цена либо цена Комплекса Работ соответственно. В случае, если Подрядчик представляет документы, подтверждающие выполнение работ, на сумму меньше указанной в договоре, цена договора может быть скорректирована в меньшую сторону.

Срок выполнения работ:

Начало: с момента подписания Договора;

Окончание: 31 декабря 2013г.

Иные существенные условия:

В течение 30 (тридцати) Рабочих Дней с момента заключения Договора Заказчик выплачивает Подрядчику Авансовый Платеж в размере не более 30 % от общей стоимости работ по Договору.

2. Поручить Генеральному директору ОАО «Кузбассэнерго» или иному уполномоченному им лицу осуществлять от имени ОАО «Кузбассэнерго» все действия, необходимые для заключения вышеуказанных договоров, включая окончательное согласование, изменение и подписание соглашений и иных документов, связанных с договорами, указанными в настоящем решении, в том числе договоров и документов, дополняющих и/или изменяющих условия указанного договора, при условии, что такие изменения не будут ухудшать положение ОАО «Кузбассэнерго» по сравнению с условиями, указанными в п. 1. настоящего решения».

По вопросу № 11: Одобрить взаимосвязанные сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, предметом которых является имущество, стоимость которого составляет 2 (два) и более процентов балансовой стоимости активов ОАО «Кузбассэнерго», определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, являющихся одновременно крупной сделкой, а именно: заключение нескольких договоров займа между ОАО «СУЭК» и ОАО «Кузбассэнерго» на следующих существенных условиях:

Предмет: Займодавец обязуется передать Заемщику денежные средства, а Заемщик обязуется их вернуть.

Стороны: ОАО «СУЭК» - Займодавец, ОАО «Кузбассэнерго» - Заемщик.

Общий лимит заемных средств не превышает 49,000,000,000.00 (Сорок девять миллиардов) рублей.

Проценты по займу: Процентная ставка по договору займа не может быть выше ставки рефинансирования Центрального Банка РФ на конец каждого календарного месяца, за который исчисляются проценты, умноженная на коэффициент, равный 1,8 (Одна целая восемь десятых).

Уплата процентов осуществляется Заемщиком ежеквартально, до 30 числа последнего месяца текущего квартала.

Срок возврата займа устанавливается договором займа и не может превышать 10 (десять) лет с даты подписания договора займа.

Сумма займа может быть возвращена Заемщиком по частям или досрочно.

Займодавец имеет право потребовать досрочного гашения займа, но не ранее чем через 4 (четыре) года с даты подписания договора.

Поручить Генеральному директору ОАО «Кузбассэнерго» или иному уполномоченному им лицу осуществлять от имени ОАО «Кузбассэнерго» все действия, необходимые для заключения вышеуказанных договоров, включая окончательное согласование, изменение и подписание соглашений и иных документов, связанных с договорами, указанными в настоящем решении, в том числе договоров и документов, дополняющих и/или изменяющих условия указанного договора, при условии, что такие изменения не будут ухудшать положение ОАО «Кузбассэнерго» по сравнению с условиями, указанными в п. 1. настоящего решения.

По вопросу № 12: 1. Одобрить несколько взаимосвязанных сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, предметом которых является имущество, стоимость которого составляет 2 (два) и более процентов балансовой стоимости активов ОАО «Кузбассэнерго», определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, являющихся одновременно крупной сделкой, а именно:

1. 1. Заключение договоров займа между ОАО «Кузбассэнерго» и ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» на следующих существенных условиях:

Предмет: Займодавец обязуется передать Заемщику денежные средства, а Заемщик обязуется их вернуть.

Стороны сделки: ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Займодавец, ОАО «Кузбассэнерго» - Заемщик.

Общий лимит заемных средств не превышает 17,000,000,000.00 (Семнадцать миллиардов) рублей.

Проценты по займу: Процентная ставка по договору займа не может быть выше ставки рефинансирования Центрального Банка РФ на конец каждого календарного месяца, за который исчисляются проценты, умноженная на коэффициент, равный 1,8 (Одна целая восемь десятых).

Уплата процентов осуществляется Заемщиком ежеквартально, до 30 числа последнего месяца каждого квартала.

Срок возврата займа устанавливается договором займа и не может превышать 10 (десять) лет с даты подписания договора займа.

Сумма займа может быть возвращена Заемщиком по частям или досрочно.

Займодавец имеет право потребовать досрочного гашения займа, но не ранее чем через 4 (четыре) года с даты подписания договора.

1.2. Заключение договоров займа между ОАО «Кузбассэнерго» и ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» на следующих существенных условиях:

Предмет: Займодавец обязуется передать Заемщику денежные средства, а Заемщик обязуется их вернуть.

Стороны сделки: ОАО «Кузбассэнерго» - Займодавец, ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» - Заемщик.

Общий лимит заемных средств не превышает 17,000,000,000.00 (Семнадцать миллиардов) рублей.

Проценты по займу: Процентная ставка по договору займа не может быть выше ставки рефинансирования Центрального Банка РФ на конец каждого календарного месяца, за который исчисляются проценты, умноженная на коэффициент, равный 1,8 (Одна целая восемь десятых).

Уплата процентов осуществляется Заемщиком ежеквартально, до 30 числа последнего месяца каждого квартала.

Срок возврата займа устанавливается договором займа и не может превышать 10 (десять) лет с даты подписания договора займа.

Сумма займа может быть возвращена Заемщиком по частям или досрочно.

Займодавец имеет право потребовать досрочного гашения займа, но не ранее чем через 4 (четыре) года с даты подписания договора.

2. Поручить Генеральному директору ОАО «Кузбассэнерго» или иному уполномоченному им лицу осуществлять от имени ОАО «Кузбассэнерго» все действия, необходимые для заключения вышеуказанных договоров, включая окончательное согласование, изменение и подписание соглашений и иных документов, связанных с договорами, указанными в настоящем решении, в том числе договоров и документов, дополняющих и/или изменяющих условия указанного договора, при условии, что такие изменения не будут ухудшать положение ОАО «Кузбассэнерго» по сравнению с условиями, указанными в п. 1. настоящего решения.

По вопросу № 13: 1. Одобрить несколько взаимосвязанных сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, предметом которых является имущество, стоимость которого составляет 2 (два) и более процентов балансовой стоимости активов ОАО «Кузбассэнерго», определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, являющихся одновременно крупной сделкой, а именно:

1.1. Заключение договоров займа между ОАО «Кузбассэнерго» и ОАО «КЭСР» на следующих существенных условиях:

Предмет: Займодавец обязуется передать Заемщику денежные средства, а Заемщик обязуется их вернуть.

Стороны сделки: ОАО «КЭСР» - Займодавец, ОАО «Кузбассэнерго» - Заемщик.

Общий лимит заемных средств не превышает 20,000,000,000.00 (Двадцать миллиардов) рублей.

Проценты по займу: Процентная ставка по договору займа не может быть выше ставки рефинансирования Центрального Банка РФ на конец каждого календарного месяца, за который исчисляются проценты, умноженная на коэффициент, равный 1,8 (Одна целая восемь десятых).

Уплата процентов осуществляется Заемщиком ежеквартально, до 30 числа последнего месяца каждого квартала.

Срок возврата займа устанавливается договором займа и не может превышать 10 (десять) лет с даты подписания договора займа.

Сумма займа может быть возвращена Заемщиком по частям или досрочно.

Займодавец имеет право потребовать досрочного гашения займа, но не ранее чем через 4 (четыре) года с даты подписания договора.

1.2. Заключение договоров займа между ОАО «Кузбассэнерго» и ОАО «КЭСР» на следующих существенных условиях:

Предмет: Займодавец обязуется передать Заемщику денежные средства, а Заемщик обязуется их вернуть.

Стороны сделки: ОАО «Кузбассэнерго» - Займодавец, ОАО «КЭСР» - Заемщик.

Общий лимит заемных средств не превышает 20,000,000,000.00 (Двадцать миллиардов) рублей.

Проценты по займу: Процентная ставка по договору займа не может быть выше ставки рефинансирования Центрального Банка РФ на конец каждого календарного месяца, за который исчисляются проценты, умноженная на коэффициент, равный 1,8 (Одна целая восемь десятых).

Уплата процентов осуществляется Заемщиком ежеквартально, до 30 числа последнего месяца каждого квартала.

Срок возврата займа устанавливается договором займа и не может превышать 10 (десять) лет с даты подписания договора займа.

Сумма займа может быть возвращена Заемщиком по частям или досрочно.

Займодавец имеет право потребовать досрочного гашения займа, но не ранее чем через 4 (четыре) года с даты подписания договора.

2. Поручить Генеральному директору ОАО «Кузбассэнерго» или иному уполномоченному им лицу осуществлять от имени ОАО «Кузбассэнерго» все действия, необходимые для заключения вышеуказанных договоров, включая окончательное согласование, изменение и подписание соглашений и иных документов, связанных с договорами, указанными в настоящем решении, в том числе договоров и документов, дополняющих и/или изменяющих условия указанного договора, при условии, что такие изменения не будут ухудшать положение ОАО «Кузбассэнерго» по сравнению с условиями, указанными в п. 1. настоящего решения.

По вопросу № 14: 1. Одобрить несколько взаимосвязанных сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, предметом которых является имущество, стоимость которого составляет 2 (два) и более процентов балансовой стоимости активов ОАО «Кузбассэнерго», определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, являющихся одновременно крупной сделкой, а именно:

1.1. Заключение договоров займа между ОАО «Кузбассэнерго» и ОАО «СибЭР» на следующих существенных условиях:

Предмет: Займодавец обязуется передать Заемщику денежные средства, а Заемщик обязуется их вернуть.

Стороны сделки: ОАО «СибЭР» - Займодавец, ОАО «Кузбассэнерго» - Заемщик.

Общий лимит заемных средств не превышает 10,000,000,000.00 (Десять миллиардов) рублей.

Проценты по займу: Процентная ставка по договору займа не может быть выше ставки рефинансирования Центрального Банка РФ на конец каждого календарного месяца, за который исчисляются проценты, умноженная на коэффициент, равный 1,8 (Одна целая восемь десятых).

Уплата процентов осуществляется Заемщиком ежеквартально, до 30 числа последнего месяца каждого квартала.

Срок возврата займа устанавливается договором займа и не может превышать 10 (десять) лет с даты подписания договора займа.

Сумма займа может быть возвращена Заемщиком по частям или досрочно.

Займодавец имеет право потребовать досрочного гашения займа, но не ранее чем через 4 (четыре) года с даты подписания договора.

1.2. Заключение договоров займа между ОАО «Кузбассэнерго» и ОАО «СибЭР» на следующих существенных условиях:

Предмет: Займодавец обязуется передать Заемщику денежные средства, а Заемщик обязуется их вернуть.

Стороны сделки: ОАО «Кузбассэнерго» - Займодавец, ОАО «СибЭР» - Заемщик.

Общий лимит заемных средств не превышает 10,000,000,000.00 (Десять миллиардов) рублей.

Проценты по займу: Процентная ставка по договору займа не может быть выше ставки рефинансирования Центрального Банка РФ на конец каждого календарного месяца, за который исчисляются проценты, умноженная на коэффициент, равный 1,8 (Одна целая восемь десятых).

Уплата процентов осуществляется Заемщиком ежеквартально, до 30 числа последнего месяца каждого квартала.

Срок возврата займа устанавливается договором займа и не может превышать 10 (десять) лет с даты подписания договора займа.

Сумма займа может быть возвращена Заемщиком по частям или досрочно.

Займодавец имеет право потребовать досрочного гашения займа, но не ранее чем через 4 (четыре) года с даты подписания договора.

2. *Поручить Генеральному директору ОАО «Кузбассэнерго» или иному уполномоченному им лицу осуществлять от имени ОАО «Кузбассэнерго» все действия, необходимые для заключения вышеуказанных договоров, включая окончательное согласование, изменение и подписание соглашений и иных документов, связанных с договорами, указанными в настоящем решении, в том числе договоров и документов, дополняющих и/или изменяющих условия указанного договора, при условии, что такие изменения не будут ухудшать положение ОАО «Кузбассэнерго» по сравнению с условиями, указанными в п. 1. настоящего решения.*

Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Примечание
Общее собрание акционеров.			
1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок.	Соблюдается	Согласно п. 18.3. ст. 18 Устава Общества «Сообщение о проведении Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее, чем за 30 дней до даты его проведения. Сообщение о проведении Общего собрания акционеров публикуется в газете «Известия».
2	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров - до даты окончания приема бюллетеней для голосования.	Соблюдается	Предоставляется лицам, обладающим не менее чем 1 % голосов, при этом данные документов и почтовый адрес физических лиц, включенных в этот список, предоставляются только с согласия этих лиц.
3.	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет.	Соблюдается	Информация размещается на сайте Общества по адресу: http://www.kuzbassenergo.ru/corp/share/ в разделе «Корпоративное управление».
4.	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, - достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав.	Соблюдается частично	П. 8 ст. 3 Положения об Общем собрании акционеров ОАО «Кузбассэнерго» «В случае, если предложение в повестку дня годового Общего собрания акционеров подписано акционером (его представителем), права на акции которого учитываются по счету депо в депозитарии, к такому предложению (требованию) должна прилагаться выписка со счета депо акционера в депозитарии, осуществляющего учет прав на указанные акции».
5.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества.	Не соблюдается	Указанные лица обычно присутствуют на проводимых общих собраниях акционеров ОАО «Кузбассэнерго», однако в Уставе и внутренних документах Общества отсутствуют положения, предусматривающие обязательность их присутствия на общих собраниях акционеров.
6.	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества.	Не соблюдается	Такое требование во внутренних документах Общества отсутствует. Согласно п.п. 11 п. 27.2. ст. 27 Устава Общества образование единоличного исполнительного органа Общества и досрочное прекращение его полномочий относится к компетенции Совета директоров Общества.

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Примечание
7.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров.	Соблюдается	Ст. 26 Положения об Общем собрании акционеров ОАО «Кузбассэнерго».
Совет директоров.			
8.	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества.	Не соблюдается	Утверждение годового бюджета относится к компетенции Правления управляющей организации ОАО «Кузбассэнерго» - ООО «УК Сибирская генерирующая компания».
9.	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе.	Не соблюдается	Утверждение политики в области управления рисками относится к компетенции Правления управляющей организации ОАО «Кузбассэнерго» - ООО «УК Сибирская генерирующая компания».
10.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров.	Не применимо	В Обществе функции единоличного исполнительного органа осуществляются управляющей организацией ОАО «Кузбассэнерго» - ООО «УК Сибирская генерирующая компания». Согласно п.п. 11 п. 27.2. ст. 27 Устава Общества «образование единоличного исполнительного органа Общества и досрочное прекращение его полномочий» относится к компетенции Совета директоров.
11.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества.	Соблюдается частично	Устав Общества, п.п. 11, п.п. 12 п. 27.2. ст. 27. Совет директоров обладает указанными полномочиями в отношении единоличного исполнительного органа. Установление размеров вознаграждений и компенсаций, выплачиваемых ключевым менеджерам Общества, относится к компетенции Правления управляющей организации ОАО «Кузбассэнерго» - ООО «УК Сибирская генерирующая компания».
12.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления.	Соблюдается	Устав Общества, п.п. 11 п. 27.2. ст. 27.
13.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются.	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и других документах Общества отсутствует.
14.	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения.	Соблюдается	В состав Совета директоров Общества входят 7 независимых директоров.

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Примечание
15.	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг.	Соблюдается	В составах Совета директоров Общества, действовавших в течение 2010 года, таких лиц нет.
16.	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом.	Соблюдается	В составах Совета директоров Общества, действовавших в течение 2010 года, таких лиц нет.
17.	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием.	Соблюдается	В соответствии с п. 28.5. ст. 28 Устава Общества выборы членов Совета директоров Общества осуществляются кумулятивным голосованием.
18.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта - обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте.	Соблюдается	Ст. 4, п. 4.5. Положения о Совете директоров ОАО «Кузбассэнерго». Ст. 5.3. Кодекса корпоративного поведения ОАО «Кузбассэнерго».
19.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами.	Соблюдается	Ст. 4, п. 4.7. Положения о Совете директоров ОАО «Кузбассэнерго». П. 4.6. Положения об инсайдерской информации ОАО «Кузбассэнерго». Ст. 5.3. Кодекса корпоративного поведения ОАО «Кузбассэнерго».
20.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель.	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и других документах Общества отсутствует.
21.	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель.	Соблюдается	В течение 2010 года Совет директоров Общества собирался на заседания 29 раз, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель.
22.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров.	Соблюдается	Положение о Совете директоров ОАО «Кузбассэнерго», ст. 7.

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Примечание
23.	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности.	Не соблюдается	Одобрение сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности, относится к компетенции Правления управляющей организации ОАО «Кузбассэнерго» - ООО «УК Сибирская генерирующая компания».
24.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации.	Соблюдается частично	Ст. 4, п. 4.2. Положения о Совете директоров ОАО «Кузбассэнерго». При этом во внутренних документах Общества отсутствуют положения, устанавливающие ответственность за непредоставление такой информации.
25.	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям).	Не соблюдается	Решением Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» от 11.12.2008 г. Комитет по стратегии, инвестициям, финансам и бюджету Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» упразднен.
26.	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества.	Соблюдается	Решением Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» от 29.06.2007 г. создан Комитет по аудиту Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго». Решением Совета директоров от 12.07.2010 года Комитет по аудиту Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» избран в новом составе.
27.	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров.	Соблюдается	Требования независимости определены п. 6.6. ст. 6 Положения о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго». В состав Комитета по аудиту входят только независимые и неисполнительные директора.
28.	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором.	Соблюдается	Решением Совета директоров от 12.07.2010 года Председателем Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» избран независимый директор Мартынов Сергей Александрович.
29.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации.	Соблюдается	Ст. 4 и ст. 11 Положения о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго».
30.	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения.	Не соблюдается	Решением Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» от 11.12.2008 г. Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» упразднен.
31.	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором.	Не применимо	Комитет по кадрам и вознаграждениям упразднен.

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Примечание
32.	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества.	Не применимо	Комитет по кадрам и вознаграждениям упразднен.
33.	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям).	Не соблюдается	В настоящее время в Обществе не создан Комитет Совета директоров по рискам.
34.	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям).	Не соблюдается	В настоящее время в Обществе не создан Комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов.
35.	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества.	Не применимо	Такой комитет не сформирован.
36.	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором.	Не применимо	Такой комитет не сформирован.
37.	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров.	Соблюдается	Порядок формирования и работы Комитета по аудиту Совета директоров регулируется Положением о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго», утвержденным решением Совета директоров 10.06.2008 г. (Протокол № 09/14).
38.	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров.	Не соблюдается	Такое требование в Уставе Общества отсутствует.
Исполнительные органы.			
39.	Наличие коллегиального исполнительного органа (Правления) акционерного общества.	Не соблюдается	В соответствии со ст. 14 Устава Общества органами управления Общества являются: - Общее собрание акционеров; - Совет директоров; - Единичный исполнительный орган – Генеральный директор.
40.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения Правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества.	Не применимо	В состав органов управления Общества не входит Правление.
41.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества.	Соблюдается	Согласование расходования средств сверх утвержденного годового бюджета относится к компетенции Правления управляющей организации ОАО «Кузбассэнерго» - ООО «УК Сибирская генерирующая компания».

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Примечание
42.	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом.	Соблюдается	Таких лиц в составе исполнительных органов нет.
43.	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим - соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества.	Соблюдается	Таких лиц в составе исполнительных органов нет.
44.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего).	Не соблюдается	Такой запрет в Уставе и внутренних документах Общества отсутствует.
45.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта - обязанности информировать об этом совет директоров.	Не соблюдается	Во внутренних документах Общества отсутствует формулировка данных обязанностей.
46.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего).	Не соблюдается	Критерии отбора управляющей организации в Уставе и внутренних документах Общества не установлены.
47.	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров.	Не соблюдается	В Уставе и внутренних документах Общества подобное требование отсутствует.

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Примечание
48.	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами Правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации.	Соблюдается	Положение об инсайдерской информации ОАО «Кузбассэнерго», п. 4.3. ст.4.
Секретарь общества.			
49.	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества.	Не соблюдается	В ОАО «Кузбассэнерго» отсутствует должность секретаря Общества.
50.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества.	Не соблюдается	В Уставе и иных документах Общества отсутствует порядок назначения (избрания) секретаря Общества.
51.	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества.	Не соблюдается	В Уставе такие требования отсутствуют.
Существенные корпоративные действия.			
52.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения.	Соблюдается	Ст. 27, п. 27.2. п.п. 20 Устава Общества.
53.	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки.	Не соблюдается	Такое требование в Уставе Общества отсутствует.
54.	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом).	Не соблюдается	Данные требования Уставом Общества не определены.

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Примечание
55.	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения.	Не соблюдается	Такое требование в Уставе Общества отсутствует.
56.	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении.	Соблюдается	В Уставе Общества такой нормы не содержится.
57.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации.	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и других документах Общества отсутствует.
Раскрытие информации.			
58.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике).	Соблюдается	Положение об информационной политике ОАО «Кузбассэнерго», утверждено Советом директоров ОАО «Кузбассэнерго» 28.09.2010 г.
59.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества.	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и других документах Общества отсутствует.
60.	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров.	Соблюдается	Ст. 15 Положения об Общем собрании акционеров ОАО «Кузбассэнерго».
61.	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте.	Соблюдается	Адрес веб-сайта Общества в сети Интернет: http://www.kuzbassenergo.ru/
62.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние.	Не соблюдается	Такое требование во внутренних документах Общества отсутствует.

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Примечание
63.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества.	Не соблюдается	Такое требование во внутренних документах Общества отсутствует.
64.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества.	Соблюдается	Положение об инсайдерской информации ОАО «Кузбассэнерго» утверждено Советом директоров 30.09.2008 г.
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью.			
65.	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества.	Соблюдается	27.03.2009 года Советом директоров Общества было утверждено Положение о процедурах внутреннего контроля ОАО "Кузбассэнерго", определившее цели и принципы организации системы внутреннего контроля в Обществе, органы и лица, ответственные за осуществление процедур внутреннего контроля.
66.	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы).	Соблюдается	В Обществе создана Служба внутреннего аудита.
67.	Наличие во внутренних документах, утвержденных советом директоров акционерного общества, требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы Общества.	Не соблюдается	Такое требование во внутренних документах Общества отсутствует.
68.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг.	Соблюдается	Таких лиц в контрольно-ревизионной службе Общества нет.
69.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом.	Соблюдается	Таких лиц в контрольно-ревизионной службе Общества нет.

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Примечание
70.	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок.	Не соблюдается	Данное требование не предусмотрено внутренними документами Общества.
71.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия - совету директоров акционерного общества.	Соблюдается	Ст. 10, п. 10.3. Положения о Службе внутреннего аудита ОАО «Кузбассэнерго».
72.	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций).	Не соблюдается	Данное требование не предусмотрено Уставом Общества.
73.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров.	Не соблюдаются	Во внутренних документах такой порядок не прописан.
74.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией.	Соблюдается	Положение о Ревизионной комиссии ОАО «Кузбассэнерго», ст. 10. Проведение Ревизии.
75.	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров.	Соблюдается	Оценка Комитетом по аудиту Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» заключения аудитора ОАО «Кузбассэнерго» за период с 1 января по 31 декабря 2009 года была подготовлена и представлена в качестве материалов к годовому Общему собранию акционеров 25.06.2010 г.
Дивиденды.			
76	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике).	Не соблюдается	Положение о дивидендной политике отсутствует. Порядок выплаты Обществом дивидендов описан в ст. 13 Устава Общества.
77	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества.	Не соблюдается	Положение о дивидендной политике отсутствует.

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Примечание
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет.	Не соблюдается	Положение о дивидендной политике отсутствует.

Информация о сделках

Информация о крупных сделках

В 2010 году Общество заключило 8 крупных сделок, которые одновременно являются сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, на сумму 61 352 000,0 тыс. руб., из них:

- 1 договор на выполнение работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования, зданий и сооружений с ОАО «СибЭР» на сумму 12 660 000, 0 тыс. руб.;
- 7 договоров на проектирование, поставку и строительно-монтажные работы (ЕРС) с ОАО «КЭСР» на общую сумму 48 692 000,0 тыс. руб.

Сделки были одобрены внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «Кузбассэнерго» 21.12.2010 г., информация об условиях крупных сделок, совершенных Обществом в 2010 году, подробно изложена в п. 10.2 Решения, принятые общими собраниями акционеров настоящего годового отчета.

Информация о сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

В 2010 году Общество заключило 344 сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, на общую сумму 63 030 522 тыс. руб., из них:

- Общим собранием акционеров Общества одобрено 37 сделок на сумму 61 524 770 тыс. руб.;

№	Контрагент	Кол-во сделок	Предмет договора и существенные условия	Цена с НДС, тыс. руб.
1.	ОАО «КЭСР»	7	Проектирование, поставка и строительномонтажные работы (ЕРС) на условиях «под ключ»	48,692,000
2.	ОАО «СибЭР»	1	Оказание услуг по техническому обслуживанию и выполнение работы по ремонту оборудования, зданий и сооружений тепловых электростанций и сетей ОАО «Кузбассэнерго».	12,660,000
3.	ОАО «СУЭК»	2	Дополнительные соглашения к договорам поставки угля между ОАО «Кузбассэнерго» и ОАО «СУЭК» №СУЭК-08/56с от 21.01.08г. и №СУЭК-08/57с от 21.01.08г.	0*
4.	ОАО «ИАЦ «Кузбасстехэнерго»	20	Оказание ОАО «ИАЦ «Кузбасстехэнерго» услуг технических служб (метрологическая, химическая службы, исследование и контроль металла, проектные работы и т.д.) для ОАО «Кузбассэнерго»	103,407
5.	ОАО «Кузбасская энергоремонтная компания»	4	Выполнение ОАО «Кузбасская энергоремонтная компания» работ по ремонту оборудования электростанций ОАО «Кузбассэнерго», находящихся в Кемеровской области.	2,965
6.	ОАО «Барнаултеплосетьремонт»	3	Выполнение ОАО «Барнаултеплосетьремонт» ремонтных работ оборудования электростанций Барнаульского филиала ОАО «Кузбассэнерго»	66,397

*Цена сделки не определяется, т.к. дополнительными соглашениями цена договоров не меняется.

- Советом директоров Общества одобрено 307 сделок на сумму 1 505 752 тыс.руб.

№	Контрагент	Кол-во сделок	Предмет договора	Цена с НДС, тыс. руб.
1.	ОАО «Кузбасская энергоремонтная компания»	108	Выполнение ОАО «Кузбасская энергоремонтная компания» работ по ремонту оборудования электростанций ОАО «Кузбассэнерго», находящихся в Кемеровской области.	557,552
		12	Поставка ОАО «Кузбасская энергоремонтная компания» запасных частей для оборудования ОАО «Кузбассэнерго».	32,651
		3	Купля-продажа движимого имущества ОАО «Кузбассэнерго»	653
		22	Аренда и хранение движимого и недвижимого имущества ОАО «Кузбассэнерго»	8,708
		1	Обучение работников по охране труда и промбезопасности в Учебном центре ОАО «Кузбассэнерго»	56
		1	Отпуск питьевой воды	по тарифам
2.	ОАО «ИАЦ «Кузбасстехэнерго»	51	Оказание ОАО «ИАЦ «Кузбасстехэнерго» услуг технических служб (метрологическая, химическая службы, исследование и контроль металла, проектные работы и т.д.) для ОАО «Кузбассэнерго»	85,056
		7	Аренда движимого и недвижимого имущества ОАО «Кузбассэнерго»	1,500
		1	Обучение работников по охране труда и промбезопасности в Учебном центре ОАО «Кузбассэнерго»	80
3.	ОАО «Барнаултепλοςетьремонт»	30	Выполнение ОАО «Барнаултепλοςетьремонт» ремонтных работ оборудования электростанций Барнаульского филиала ОАО «Кузбассэнерго»	316,257
		1	Купля-продажа движимого имущества ОАО «Кузбассэнерго»	895
		1	Аренда и хранение движимого и недвижимого имущества ОАО «Кузбассэнерго»	4,059
		1	Отпуск питьевой воды	по тарифам

№	Контрагент	Кол-во сделок	Предмет договора	Цена с НДС, тыс. руб.
4.	ЗАО «АТП «Кузбассэнерго»	2	Аренда транспортных средств с экипажем для нужд ОАО «Кузбассэнерго»	212,687
		8	Аренда и хранение движимого и недвижимого имущества ОАО «Кузбассэнерго»	3,324
		1	Обучение работников по охране труда и промбезопасности в Учебном центре ОАО «Кузбассэнерго»	80
		1	Отпуск питьевой воды	по тарифам
5.	ЗАО МСЧ «Центр здоровья «Энергетик»	6	Оказание медицинских услуг(медосмотры, услуги пенсионерам Общества, предрейсовые осмотры, услуги на здравпунктах).	23,098
6.	ООО «ГлавЭнергоСбыт»	9	Биржевые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности (оптовый рынок)	6,425
7.	ОАО «Кузбассэнер- госбыт»	3	Биржевые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности (оптовый рынок)	56,636
		16	Договоры купли-продажи электроэнергии, электроснабжения, дополнительные соглашения к договорам купли-продажи электроэнергии и электроснабжения (розничный рынок)	по тарифам
		1	Услуги по техническому обслуживанию АИИС КУЭ	284
		1	Аренда недвижимого имущества ОАО «Кузбассэнергосбыт»	16
		1	Обучение работников по охране труда и промбезопасности в Учебном центре ОАО «Кузбассэнерго»	80
8.	ОАО «МРСК Си- бири»	1	Обучение работников по охране труда и промбезопасности в Учебном центре ОАО «Кузбассэнерго»	по тарифам
9.	ООО «УК Сибирская генерирующая компания»	2	Хранение векселей ОАО «Кузбассэнерго»	70
10.	ОАО «СУЭК»	1	Субренда недвижимого имущества ОАО «СУЭК»	152
		3	Комиссия на совершение сделок	% от стоимости услуг
11.	ОАО «СУЭК- Кузбасс»	1	Договор купли-продажи золошлаковых материалов	138
		2	Подряд на выполнение проектных и монтажных работ	7,955

№	Контрагент	Кол-во сделок	Предмет договора	Цена с НДС, тыс. руб.
12.	ООО «Гринфин»	6	Оказание услуг по ведению бухгалтерского и налогового учета, а также сопровождению информсистем.	108,464
		1	Обучение работников по охране труда и промбезопасности в Учебном центре ОАО «Кузбассэнерго»	100
13.	ДОНАЛИНК ЛИМИТЕД	2	Продажа акций ОАО «РусГидро»	78,776

Список аффилированных компаний, в которых Компания является миноритарным Акционером

Наименование дочернего общества	Основные виды деятельности	Доля в УК (%) по состоянию на 31.12.2010 г.
ЗАО «Автотранспортное предприятие «Кузбасс-энерго»	Транспортно- экспедиционное обслуживание юридических и физических лиц	100%
ЗАО МСЧ «Центр Здоровья «Энергетик»	Оказание квалифицированной медицинской, в том числе специализированной помощи; амбулаторно-поликлиническая помощь; дневной стационар	100%
ОАО «Барнаултеплосеть-ремонт»	Ремонт объектов тепло- и электроэнергетики	100%
ОАО «Инженерно-аналитический центр «Кузбастехэнерго»	Деятельность по обеспечению работоспособности тепловых электростанций	100%
ОАО «Кузбасская энергоремонтная компания»	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию паровых котлов, кроме котлов центрального отопления	100%

Информация о регистрато- ре Обще- ства, а так- же о транс- фер - агентах регистрато- ра Общества

Открытое акционерное общество
«Центральный Московский Депозитарий»

Место нахождения:
105082, г. Москва, ул. Большая Почтовая, дом 34, стр.8.

Контактные телефоны:
Многоканальный номер: (495) 221-13-33.
Для акционеров: (495) 221-13-34.
Для эмитентов: (495) 221-13-30; 221-91-69.

Сведения о лицензии:

Лицензия № 10-000-1-00255 от 13 сентября 2002 года на осуществление деятельности по ведению реестра выдана Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг России.

ОАО «Кузбассэнерго» на основании заключенного договора с регистратором ОАО «ЦМД» от 19.06.2001 г. (ФЭ) - № 49/OW осуществляет функции трансфер – агента.

Совет директоров ОАО «Кузбассэнерго» 10 сентября 2010 года принял решение о расторжении договора на ведение реестра владельцев именных ценных бумаг ОАО «Кузбассэнерго» с регистратором Общества в связи с аннулированием лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра Открытого акционерного общества «Центральный Московский Депозитарий».

Дата прекращения действия договора с Открытым акционерным обществом «Центральный Московский Депозитарий» на ведение реестра – 18 января 2011 г.

Зарегистрированное в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «Кузбассэнерго» лицо вправе до передачи реестра получить справку от регистратора Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий» о записях, проведенных по его лицевому счету данным регистратором в хронологическом порядке.

Новый регистратор:

Закрытое акционерное общество «Компьютершер Регистратор», регистратор утвержден решением Совета директоров ОАО «Кузбассэнерго» от «23» декабря 2010 г.

Место нахождения:
121108, г. Москва, ул. Ивана Франко, д. 8.

Почтовый адрес:
121108, г. Москва, ул. Ивана Франко, д. 8.

Телефон: (495) 926-81-60.
Факс: (495) 926-81-78.

Дата вступления в силу договора на ведение реестра владельцев именных ценных бумаг ОАО «Кузбассэнерго» с Закрытым акционерным обществом «Компьютершер Регистратор» - 19 января 2011 г.

Информация о регистраторе, его филиалах и трансфер - агентах размещена на официальном сайте Общества в сети Интернет в разделе «Акционерам и инвесторам» на странице: <http://www.kuzbassenergo.ru/invest/regist/>

Контактная информация

Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации (ОАО «Кузбассэнерго»)

Место нахождения общества:

656037, Российская Федерация, Алтайский край,
г. Барнаул, улица Бриллиантовая, д. 2.

Почтовый адрес общества:

650000, Российская Федерация, Кемеровская область,
г. Кемерово, проспект Кузнецкий, д. 30.

Тел.: (384-2) 36-44-46; Факс: (384-2) 45-33-59.

Адрес электронной почты: TGK12@SUEK.RU

Адрес web-сайта общества в сети Интернет:

www.kuzbassenergo.ru

В организационную структуру исполнительного аппарата ОАО «Кузбассэнерго» входит корпоративное управление, в обязанности которого входит работа с акционерами и инвесторами.

Начальник управления – Черпинский Павел Валерьевич.

Телефон/ факс: (384-2) 45-31-73.

Адрес электронной почты: CherpinskiiPV@suek.ru

Реквизиты общества:

ИНН 4200000333/ КПП 997450001

Р/счет 4070281012602012036

Сибирский банк сбербанка РФ г. Новосибирск

БИК 045004641

К/счет 30101810500000000641

ОГРН 1024200678260

ОКПО 00105638

678260

Окпо 00105638.

Для заметок

Заплатить за электроэнергию!!!