

Открытое акционерное общество
«Инженерный центр энергетики Урала -
УРАЛВНИПИЭНЕРГОПРОМ, Уралсельэнергопроект, УралТЭП,
УралОРГРЭС, УралВТИ, Уралэнергосетьпроект,
Челябэнергосетьпроект»

УТВЕРЖДЕН

годовым Общим собранием акционеров
ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»
Протокол от 28.06.2013

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН

Советом директоров
ОАО «Инженерный центр энергетики Урала».
Протокол от 28.05.2013 № 13/2013

Председатель Совета директоров
ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»

_____ М.В. Бондарева

ГODOVOЙ ОТЧЕТ
ЗА 2012 ГОД

Генеральный директор

А.А. Егоров

Главный бухгалтер

О.Ю. Шалухина

Обращение Генерального директора Общества к акционерам

УВАЖАЕМЫЙ АКЦИОНЕР!

В 2012 году ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» столкнулся с новыми для себя задачами – не только в качестве проектировщика, но и уже как генподрядчика. Мы прикладываем все силы к тому, чтобы оставаться конкурентоспособными и продолжаем доказывать, что основным нашим преимуществом остается качество проектов и профессионализм людей, которые эти проекты реализуют. Залог успеха я вижу и в том, чтобы ориентироваться на изменения: они необходимы и в производственном процессе, и в автоматизации, и в выстраивании отношений с заказчиками.

Компания может гордиться реализованными в прошедшем году крупными работами. В 2012 году было получено положительное заключение государственной экспертизы по объекту «Реконструкция дренажной системы золоотвала № 2. Комплекс мероприятий для снижения безвозвратных фильтрационных потерь», где разработку проектной и рабочей документации по реконструкции системы сухого золошлакоудаления Рефтинской ГРЭС вели специалисты Дирекции по проектированию объектов генерации ОАО «Инженерный центр энергетики Урала». Дирекцией Энергосетьпроект ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» были пройдены государственные экспертизы двух крупных электросетевых объектов: «ВЛ 500 кВ Помары – Удмуртская», «Две ВЛ 220 кВ Призейская – Эльгауголь с ПС 220 кВ Эльгауголь, ПС 220 кВ А, ПС 220 кВ Б». Дирекция по проектированию объектов генерации ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» успешно прошла государственную экспертизу проектной документации «Строительство ТЭЦ Академическая. Пусковой комплекс 2», компания планирует в дальнейшем реализовать указанный проект в качестве генерального подрядчика.

Начался непростой выход на рынок управления строительством. В августе компания приступила к строительству ТЭЦ «Академическая. Пусковой комплекс 1» для нового строящегося жилого комплекса «Академический» в Екатеринбурге. Мы по-прежнему ставим одной из первостепенных производственных задач полноценный выход на генподрядный рынок в генерации.

Компании приходится нелегко в сложных условиях рынка и серьезной конкуренции, идет постоянная борьба за получение новых заказов, но мы опираемся на опыт и работоспособность сотрудников ОАО «Инженерного центра энергетики Урала». Общество постоянно работает над повышением профессионального уровня персонала компании, уровня ответственности за результат работы. Компания ориентируется на комплексное оказание услуги, поскольку для Заказчика это имеет ряд привлекательных аспектов: повышение качества за счет комплексного знания подрядной организации об объекте; сокращение расходов на каждом этапе работы; устранение конфликтов между разными звеньями проектной деятельности; снижение риска невыполнения работ.

Глобальная задача 2013-ого года для ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» неизменна - сочетать интересы всех участников рабочего процесса: заказчика, самого Общества (в качестве проектировщика и/или генподрядчика) и его работников, а также акционера Общества. Для этого ведется постоянная кропотливая работа, нацеленная на то, чтобы компания процветала, выдавала качественный результат работ и приносила прибыль.

Я благодарю персонал ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» за качественный труд в минувшем году, Совет директоров Общества и акционеров Общества – за понимание и результативное взаимодействие, заказчиков – за доверие и интересную работу в сфере электроэнергетики. Надеюсь на не менее плодотворное сотрудничество в 2013 году.

Аркадий Егоров

ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

Открытое акционерное общество «Инженерный центр энергетики Урала – УРАЛВНИПИЭНЕРГОПРОМ, Уралсельэнергопроект, УралТЭП, УралОРГРЭС, УралВТИ, Уралэнергосетьпроект, Челябинскэнергосетьпроект» (далее – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала», Общество, Компания) – крупнейший региональный инженерный центр на территории Свердловской области, расположенный в городе Екатеринбурге.

Полное фирменное наименование Общества: Открытое акционерное общество «Инженерный центр энергетики Урала - УРАЛВНИПИЭНЕРГОПРОМ, Уралсельэнергопроект, УралТЭП, УралОРГРЭС, УралВТИ, Уралэнергосетьпроект, Челябинскэнергосетьпроект».

Сокращенное фирменное наименование Общества: ОАО «Инженерный центр энергетики Урала».

Основной целью деятельности Общества является получение прибыли, для чего Общество осуществляет следующие основные виды деятельности:

- комплексное проектирование и инжиниринг сооружения и реконструкции энергетических объектов: ГРЭС, ТЭЦ, ПГУ ТЭЦ, ГТУ ТЭЦ, крупных котельных, высоковольтных линий и подстанций напряжением 0,4–500 кВ;
- комплексные изыскательские работы, предпроектные разработки, поставка, пусконаладка оборудования, энергоаудит и энергетические обследования, экологическая экспертиза и экспертиза промышленной безопасности с использованием современных методов диагностики, разработка технико-экономических предложений по модернизации и реконструкции энергетических объектов, разработка схем финансирования строительства и реконструкции;
- выполнение функций генподрядчика (организация собственной работы и работы субподрядчиков на всех этапах строительного цикла в соответствии с заранее утвержденным календарным планом - графиком и сметой, совмещение строительных процессов по времени и месту, осуществление комплексного решения задач по инженерному обеспечению площадок для строительства объектов различного назначения, контроль за проведением строительно — монтажных работ любого уровня сложности, охрана труда на строительной площадке);
- разработка и наладка схем теплоснабжения городов и крупных промышленных комплексов;
- научно-техническая, исследовательская и инновационная деятельность по проблемным вопросам топливопользования и энергетического оборудования. Разработка нового, более совершенного оборудования для топливно-транспортных цехов электростанций;
- научно-исследовательская деятельность по концептуальным проблемам развития электроэнергетики и энергетических систем, включая вопросы прогнозирования спроса на электрическую и тепловую энергию, потребности во вводе новых генерирующих мощностей и электрических сетей, энергетической безопасности регионов;
- организация и производство комплексных инженерных изысканий.

Общество является одной из наиболее компетентных компаний в области проектирования энергетических объектов на территории ОЭС Урала, обладающей репутацией надежного партнера. Опыт и профессионализм персонала, комплексность оказываемой услуги, эффективность всех бизнес-процессов, точное и качественное выполнение взятых на себя обязательств – качественно характеризующие Компанию признаки.

Возможность оказывать комплексную услугу в области проектирования и инжиниринга энергетических объектов, начиная с инженерных изысканий и заканчивая авторским надзором за строительством, Общество считает своим основным конкурентным преимуществом. Комплексность услуги базируется на развитии всех направлений деятельно-

сти сферы инжиниринга и на наличии персонала, имеющего компетенции по всем комплексным направлениям деятельности, чьи опыт и знания позволяют Обществу осуществлять реализацию каждого из проектов Общества с учетом всего спектра особенностей.

Команда Компании в своей работе исходит из того, что главным в процессе реализации любого проекта является заказчик, его интересы, цели, потребности. Глобальный же ориентир деятельности компании – развитие и вывод на высочайший технологический уровень энергетической отрасли России. Неизменно принципиальным для Общества при выполнении работ и оказании услуг является стремление к безупречному качеству – и с позиции удовлетворенности заказчика, и с позиции роста технологического уровня Общества, разработки, изучения, внедрения на практике современных технологий проектирования и предложения клиентам актуальных и наиболее рациональных решений. Таким образом, оказание максимально качественных проектных, пусконаладочных, изыскательских, исследовательских услуг и услуг генерального подряда в электроэнергетике на территории ОЭС Урала и за его пределами за счет постоянного совершенствования бизнес-процессов, отвечающих требованиям заказчика и отрасли в целом, – та стратегия, которой подчинены все без исключения управленческие и производственные бизнес-процессы в Обществе.



КОРПОРАТИВНОЕ И ОРГАНИЗАЦИОННОЕ УПРАВЛЕНИЕ

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Общество было учреждено на основе государственного предприятия «Научно-исследовательский, проектно-технологический и конструкторский институт «Уралэнергомонтажпроект», чьим правопреемником является, в соответствии с Указами Президента Российской Федерации от 14.08.1992 № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», от 15.08.1992 № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», от 05.11.1992 № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14.08.1992 № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества». Учредил Общество Комитет по управлению городским имуществом г. Екатеринбурга с правами территориального агентства по Свердловской области решением от 24.03.1993 № 44. Акции Общества были внесены в качестве вклада государства в уставный капитал Российского акционерного общества энергетики и электрификации.

Сведения о государственной регистрации Общества:

номер государственной регистрации: 01307 серия I-ЕИ;

дата регистрации: 26.03.1993;

наименование органа, осуществившего государственную регистрацию, в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о государственной регистрации юридического лица: Управление государственной регистрации г. Екатеринбурга;

основной государственный регистрационный номер: 1026604943683;

дата внесения записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года: 30.09.2002;

наименование регистрирующего органа в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц: Инспекция МНС России по Кировскому району г. Екатеринбурга.

Общество создано на неопределенный срок.

На дату утверждения настоящего годового отчета Общество существует 20 лет.

В 2004 г. была проведена реорганизация нижеуказанных обществ в форме присоединения к Обществу, завершенная 18.08.2004, в результате чего Общество стало правопреемником:

открытого акционерного общества «УРАЛВНИПИЭНЕРГОПРОМ»;

открытого акционерного общества «Научно-исследовательский, проектно-изыскательский и конструкторско-технологический институт «Уралсельэнергопроект»;

открытого акционерного общества «Уралтеплоэлектропроект» РАО «ЕЭС России»;

открытого акционерного общества «Предприятие по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей УралОРГРЭС»;

открытого акционерного общества «Уральский теплотехнический научно-исследовательский институт»; Открытого акционерного общества «Уральский институт по проектированию энергетических систем и электрических сетей»;

открытого акционерного общества «Челябинский институт по проектированию энергетических систем и электрических сетей».

ОСНОВНЫЕ КОРПОРАТИВНЫЕ СОБЫТИЯ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Дата	Событие
26.03.1993	Создание акционерного общества открытого типа «Научно-исследовательский, проектно-технологический и конструкторский институт «Уралэнергомонтажпроект» (АООТ «Уралэнергомонтажпроект») на базе государственного предприятия «Научно-исследовательский, проектно-технологический и конструкторский институт «Уралэнергомонтажпроект» Акции Общества внесены в качестве вклада государства в уставный капитал Российского акционерного общества энергетики и электрификации.
15.06.2002	Переименование открытого акционерного общества «Научно-исследовательский, проектно-технологический и конструкторский институт «Уралэнергомонтажпроект» в открытое акционерное общество «Инженерный центр энергетики Урала» (ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»).
2003 г.	Заключение ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» договоров о передаче полномочий исполнительного органа каждого из следующих обществ: открытого акционерного общества «УРАЛВНИПИЭНЕРГОПРОМ»; открытого акционерного общества «Научно-исследовательский, проектно-изыскательский и конструкторско-технологический институт «Уралсельэнергопроект»; открытого акционерного общества «Уралтеплоэлектропроект» РАО «ЕЭС России»; открытого акционерного общества «Предприятие по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей УралОРГРЭС»; открытого акционерного общества «Уральский теплотехнический научно-исследовательский институт»; открытого акционерного общества «Уральский институт по проектированию энергетических систем и электрических сетей»; открытого акционерного общества «Челябинский институт по проектированию энергетических систем и электрических сетей».
18.08.2004	Реорганизации в форме присоединения к открытому акционерному обществу «Инженерный центр энергетики Урала» следующих обществ: открытого акционерного общества «УРАЛВНИПИЭНЕРГОПРОМ»; открытого акционерного общества «Научно-исследовательский, проектно-изыскательский и конструкторско-технологический институт «Уралсельэнергопроект»; открытого акционерного общества «Уралтеплоэлектропроект» РАО «ЕЭС России»; открытого акционерного общества «Предприятие по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей УралОРГРЭС»; открытого акционерного общества «Уральский теплотехнический научно-исследовательский институт»; открытого акционерного общества «Уральский институт по проектированию энергетических систем и электрических сетей»; открытого акционерного общества «Челябинский институт по проектированию энергетических систем и электрических сетей». Переименование открытого акционерного общества «Инженерный центр энергетики Урала» в открытое акционерное общество «Инженерный центр энергетики Урала - УРАЛВНИПИЭНЕРГОПРОМ, Уралсельэнергопроект, УралТЭП, УралОРГРЭС, УралВТИ, Уралэнергосетьпроект, Челябэнерго-сетьпроект» (ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»).
07.12.2007	Реорганизация ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» в форме выделения ОАО «Недвижимость ИЦ энергетики Урала».
29.03.2008	Регистрация проспекта ценных бумаг ОАО «Инженерный центр энергетики Урала».
20.05.2008	Проведение ОАО РАО «ЕЭС России» торгов, по результатам которых пакет

	акций ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» в размере 75 % - 1 акция приобрело общество с ограниченной ответственностью «Инжиниринговый центр Энерго», осуществляющее деятельность под руководством управляющей компании ОАО «Энергостройинвест-Холдинг».
18.06.2008	Общество с ограниченной ответственностью «Инжиниринговый центр Энерго» включено в реестр акционеров ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» в качестве акционера, владеющего 74,9991 % акций ОАО «Инженерный центр энергетики Урала».
01.07.2008	ОАО «Холдинг МРСК» в результате завершения реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России», являясь правопреемником последнего, стало акционером ОАО «Инженерный центр энергетики Урала», владеющим 25,0009 % его акций.

ОАО «ЭНЕРГОСТРОЙИНВЕСТ - ХОЛДИНГ»

С 18.06.2008 ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» является одной из большой группы компаний, куда входит также и управляющая компания – ОАО «Энергостройинвест-Холдинг» (далее - ОАО «ЭСИХ», Холдинг, ОАО «Энергостройинвест-Холдинг»), осуществляющая руководящие функции.

В декабре минувшего года у ОАО «Энергостройинвест-Холдинг» сменился акционер – его приобрел консорциум инвесторов во главе с Антоном Борисовичем Зингаревичем. Новый акционер планирует, в первую очередь, развивать потенциал Холдинга в качестве одного из ведущих генподрядчиков на российском рынке строительства объектов энергетической инфраструктуры.

В настоящее время Председателем Совета директоров ОАО «Энергостройинвест-Холдинг» является Зингаревич Антон Борисович. Генеральным директором и Председателем правления ОАО «Энергостройинвест-Холдинг» является Ларин Александр Сергеевич.

ОАО «Энергостройинвест-Холдинг» успешно управляет группой компаний, занимающих одну из лидирующих позиций в области проектирования, строительства и сервисного обслуживания объектов электроэнергетической отрасли, объединяя ведущие предприятия и институты, реализующие комплексные проекты на территории всей страны.

Группа компаний холдинга предлагает своим клиентам полный комплекс услуг, связанных со строительством электроэнергетических объектов: от проектирования и инжиниринга до сдачи объекта «под ключ» и последующего обслуживания.

Компании холдинга обладают всеми необходимыми ресурсами для выполнения самых сложных задач в области проектирования, строительства и обслуживания тепловых и гидроэлектростанций, подстанций, воздушных, кабельных и оптоволоконных сетей. Руководство инжиниринговых компаний обеспечивает жесткий технический контроль качества на всех этапах выполнения работ и несет ответственность за результаты окончательной готовности объектов.

В состав группы компаний входят специализированные организации, образующие полную цепочку выполнения проекта «под ключ», включая этапы проектирования, строительства и последующего сервисного обслуживания объектов.

Холдинговая структура выглядит следующим образом:

УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ управление портфелем проектов ОАО «Энергостройинвест-Холдинг»
ИНЖИНИРИНГОВЫЕ КОМПАНИИ управление реализацией проектов ООО «Инжиниринговый центр Энерго» ОАО «Тихоокеанская энергетическая компания» ООО «Новая Инжиниринговая Компания»
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ строительно-монтажные работы ОАО «Севзапэлектросетьстрой» ОАО «Спецсетьстрой» ОАО «Энергомонтаж-Инвест» ОАО «Дальэнергосетьстрой» ДОО «Механизированная колонна № 46» ОАО «Трест Прикаспийэлектросетьстрой» ОАО «Новгородсетьстрой»
поставки ООО «Сетьстройкомплект»
проектирование ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» ОАО «Северо-Западный энергетический инжиниринго- вый центр» ЗАО «Проектно-инженерный центр УралТЭП» ООО «Проектный центр Энерго» ТОО «ИЦЭУ KZ»

ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Основными принципами корпоративного управления, характеризующими практику корпоративного управления Обществом, являются:

подотчетность (контролируемость),
справедливость,
ответственность,
прозрачность

Подотчетность.

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ, иным действующим законодательством, Уставом Общества и внутренними документами Общества (включая Кодекс корпоративного управления ОАО «Инженерный центр энергетики Урала») Совет директоров Общества подотчетен его акционерам, генеральный директор Общества подотчетен его Совету директоров и акционерам, что служит основой при выработке стратегии и осуществлении руководства и контроля деятельности исполнительных органов Общества. Подотчетность обеспечивает контролируемость процессов корпоративного управления и, как следствие, является механизмом контроля за законностью этих процессов, позволяющим в случае необходимости прибегать к мерам реализации, обеспечения, защиты и охраны прав и законных интересов заинтересованных лиц.

Справедливость.

Общество обязано защищать права акционеров и обеспечивать равное отношение ко всем акционерам. Законодательство предоставляет всем акционерам возможность получения эффективной защиты в случае нарушения их прав, в том числе с помощью Совета директоров Общества.

Ответственность.

Общество признает права всех заинтересованных лиц, предусмотренных действующим законодательством РФ, и стремится к сотрудничеству с такими лицами в целях своего развития, обеспечения финансовой устойчивости, обеспечения и защиты законных прав и интересов этих лиц. Общество в лице его управленческих органов и коллектива осознает свою ответственность за процесс и результат деятельности Общества, за законность и эффективность деятельности Общества.

Прозрачность.

ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» проводит политику соответствия высоким международным стандартам корпоративного управления. 28.03.2008 зарегистрирован Региональным отделением Федеральной службы по финансовым рынкам в Уральском федеральном округе проспект ценных бумаг Общества.

Общество обеспечивает своевременное, в надлежащем объеме и формах раскрытие достоверной информации об Обществе, касающейся его деятельности, а также свободный доступ к такой информации всех заинтересованных лиц, в соответствии с положениями законодательства, в частности, в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 № 39-ФЗ. Серьезное внимание уделяется соблюдению предусмотренных законодательством требований по раскрытию информации акционерными обществами, в том числе при раскрытии информации об Обществе в форме ежеквартальных отчетов, сообщений о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества, сообщений о существенных фактах, сообщений о дополнительных сведениях, списков аффилированных лиц, и, наконец, в форме годовых отчетов Общества.

В минувшем году на годовом общем собрании акционеров Общества 29.06.2012 было принято решение одобрить обращение Общества в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг с заявлением об освобождении Общества от обязанности осуществлять раскрытие информации, предусмотренной законодательством Российской Федерации о ценных бумагах. На основании указанного решения Общество обратилось с соответствующим заявлением в Региональное отделение Федеральной службы по финансовым рынкам в Уральском федеральном округе, которым 03.09.2012 было принято решение об освобождении ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» от обязанности осуществлять раскрытие (и/или представление) информации в соответствии со статьей 30 ФЗ «О рынке ценных бумаг». В этой связи объем обязательного раскрытия информации для Общества уменьшился, однако, раскрываемая Обществом информация в достаточной мере обеспечивает прозрачность корпоративного управления Общества.

В период с 01.01.2012 по 30.08.2012 раскрытие информации Обществом осуществлялось посредством размещения информации на общедоступном сайте Общества по адресу: <http://www.iceu.ru>, а также в случаях, предусмотренных законом, - посредством размещения информации в ленте новостей и (или) посредством предоставления документов в Региональное отделение Федеральной службы по финансовым рынкам в Уральском федеральном округе (РО ФСФР России в УрФО).

С 31.08.2012 по настоящее время в соответствии с действующим законодательством подлежащая раскрытию информация размещается Обществом на странице в сети Интернет, предоставленной уполномоченным на раскрытие информации агентством: <http://www.e-disclosure.ru/index.aspx?region=->

1&word=&type=1&codeType=1&code=6660002245, а также в случаях, предусмотренных законом, - раскрывается посредством размещения информации в ленте новостей. В целях раскрытия информации Общество с 2008 года успешно сотрудничает с уполномоченным агентством Федеральной службы по финансовым рынкам (ФСФР России) - ЗАО «Интерфакс».

Для обеспечения прозрачности деятельности компании, в том числе для акционеров и инвесторов, Общество руководствуется Кодексом корпоративного управления ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» (протокол заседания Совета директоров от 04.05.2007 № 3), локальными нормативными актами, в том числе Положением о договорной работе, которое периодически актуализируется по мере необходимости.

ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА

Корпоративная структура Общества позволяет наиболее эффективно и с учетом позиций всех заинтересованных субъектов отношений решать вопросы деятельности Общества.

Высшим органом управления Обществом является Общее собрание акционеров. С момента образования Общества все голосующие акции Общества принадлежали одному акционеру, поэтому решения по вопросам, отнесенным к компетенции Общего собрания акционеров, принимались этим акционером, а точнее его уполномоченным органом - Правлением ОАО РАО «ЕЭС России», оформлялись письменно и доводились до сведения Общества. С 18.06.2008 акционеров Общества стало двое, в связи с этим решения по вопросам, отнесенным к компетенции общего собрания акционеров, принимаются общим собранием акционеров Общества. Соответствующие изменения были внесены в Устав Общества решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества 01.12.2008, (протокол от 02.12.2008 № 2), соответствующая запись в ЕГРЮЛ была внесена 25.12.2008.

Процедура созыва и проведения Общего собрания акционеров регулируется статьей 11 Устава Общества, а также действующим законодательством.

Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров и генеральному директору Общества. Общее собрание акционеров не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным к его компетенции Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Совет директоров Общества является избираемым акционерами коллегиальным органом управления акционерного общества, который осуществляет общее руководство деятельностью Общества и решает текущие вопросы управления Обществом в период между собраниями акционеров.

Таким образом, система корпоративного управления в Обществе, выстроенная в соответствии с федеральным законодательством и положениями внутренних актов Общества, включая принципы корпоративного управления в Обществе, гарантирует защиту интересов акционера, во многом страхуя от принятия рискованных самостоятельных решений или предотвращая их.

Общество создано и действует в соответствии с Гражданским кодексом РФ и Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Высшим органом управления Общества является общее собрание его акционеров. В периоды между собраниями полномочия по управлению Обществом реализуются Советом директоров Общества. Руководство текущей деятельностью осуществляет избираемый членами Совета директоров генеральный директор Общества. Компетенция каждого из органов управления Общества определяется Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.

ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решение по всем наиболее значимым вопросам деятельности Общества. Данный орган управления осуществляет свою деятельность в рамках требований ст.ст. 47–63 Федерального закона «Об акционерных обществах», ст.ст. 10-11 Устава Общества.

В 2012 году было проведено три Общих собрания акционеров Общества:

29.06.2012 – годовое (протокол от 02.07.2012 № 1),

28.09.2012 – внеочередное (протокол от 28.09.2012 № 2),

19.11.2012 – внеочередное (протокол от 19.11.2012 № 3).

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Совет директоров является гарантом соблюдения прав акционеров путем осуществления общего руководства деятельностью Общества. Данный орган управления Обществом осуществляет свою деятельность в рамках требований ст.ст. 64–68 Федерального закона «Об акционерных обществах», ст.ст. 12–15 Устава Общества.

С 24.06.2011 по 28.06.2012 в Обществе действовал избранный 24.06.2011 на годовом Общем собрании акционеров Общества (протокол от 27.06.2011 № 2) Совет директоров Общества в следующем составе:

Михальков Антон Юрьевич, 1968 г.р.

Высшее образование, 1991 г. - Московский институт радиотехники, электроники и автоматики, с присвоением квалификации «Оптические и оптико-электронные системы».

С 1995 г. по 1999 г. возглавлял компанию Blueberry Furnishing Ltd.

В 1999 - 2002 гг. работал в Акционерном Банке «СОБИНБАНК»: прошел путь от начальника Управления реорганизации бизнеса до Советника Аппарата Правления банка.

С 2002 г. по 2007 г. работал в ряде коммерческих банков России, в том числе с 2003 г. по 2005 г. являлся первым заместителем Председателя Правления АКБ «Русский генеральный банк», с 2006 г. по 2007 г. работал заместителем Председателя Правления ОАО «Инвестсбербанк».

В 2007 г. стал заместителем генерального директора инвестиционной группы ЗАО «Нерль» и членом Совета директоров ЗАО «Русский Банк Развития».

С 2008 г. по 2009 г. являлся заместителем генерального директора многопрофильного производственного холдинга ЗАО «РАТМ Холдинг».

С ноября 2009 г. был принят на должность первого заместителя генерального директора ОАО «Энергостройинвест-Холдинг».

С 14 июля 2010 г. по 16 июля 2012 г., а также с 06 декабря 2012 по 28 декабря 2012 года являлся генеральным директором ОАО «Энергостройинвест-Холдинг», Председателем Правления ОАО «Энергостройинвест-Холдинг».

Был избран Председателем Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров Общества от 12.12.2011 № 14).

Богомолов Кирилл Борисович, 1970 г.р.

Образование высшее, 1993 г. - Московский институт стали и сплавов по специальности: обработка металлов давлением, квалификация: инженер-металлург, 2002 г. - Российская экономическая академия по специальности: Бухгалтерский учет, анализ и аудит, квалификация: экономист.

С ноября 2006 по июнь 2007 работал заместителем генерального директора - директором по экономике и финансам ОАО "Фирма "ЦЕНТРОЭНЕРГОМОНТАЖ". Вернулся на ту же работу после того, как поработал с июня 2007 по январь 2008 г. в должности директора Департамента ОАО "Группа Е4", и работал до января 2009 года.

В июне 2009 года был принят на должность директора по экономике и финансам в ООО "Инжиниринговый центр Энерго".

Был избран заместителем Председателя Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров Общества от 12.12.2011 № 14).

Овчинников Сергей Юрьевич, 1971 г.р.

Высшее образование, 2006 г. - Московская государственная юридическая академия, специальность: юриспруденция, квалификация: юрист.

С 2006 по 2010 г.г. работал в должности главного специалиста отдела судебной защиты ОАО "ОГК - 3".

В декабре 2010 г. был принят на работу Главным экспертом Департамента исковой и общеправовой работы ОАО «Энергостройинвест-Холдинг».

Семенова Таисия Александровна, 1984 г.р.

Образование высшее, 2006 г. - Московский энергетический институт (технический университет), специальность: промышленная теплоэнергетика, квалификация: инженер, 2007 г. - Государственный институт управления, специальность: Бухгалтерский учет, анализ и аудит, квалификация: экономист.

С ноября 2004 года по февраль 2007 года работала инженером ФГУ "Российский научный центр "Курчатовский институт".

В 2008 -2010 г.г. работала в ОАО "Группа Е4": с мая 2007 года по март 2008 года в должности специалиста отдела внутренней аналитики, с марта 2008 года по апрель 2010 года – в должности ведущего аналитика.

С апреля 2010 года по август того же года занимала должность руководителя направления внутренней аналитики ОАО "Энергостройинвест-Холдинг", с августа 2010 года была переведена на должность директора аналитического департамента ОАО "Энергостройинвест-Холдинг".

Рень Елена Викторовна, 1982 г.р.

Образование высшее, 2004 г. - Московский Гуманитарный Университет, специальность: юриспруденция, квалификация: юрист.

В 2006-2008 г.г. работала в должности ведущего эксперта, позднее - главного эксперта Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра ОАО РАО "ЕЭС России".

С июля 2008 г. по настоящее время работает в ОАО "Холдинг МРСК" в должности ведущего эксперта Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами.

С 29.06.2012 по 27.09.2012 в Обществе действовал избранный 29.06.2012 на годовом Общем собрании акционеров Общества (протокол от 02.07.2012 № 1) Совет директоров Общества в следующем составе:

Климова Ирина Владимировна, 1979 г.р.

Образование высшее, 2001 г. - КемГУ, квалификация: юрист.

С 2004 г. по 2010 г. работала начальником отдела правового сопровождения проектов и методологии корпоративного управления ОАО "Сибирская Угольная Энергетическая Компания».

В 2010-2011 гг. была руководителем департамента корпоративного управления ЗАО "КЭС-Холдинг".

С 2011 года по настоящее время Директор департамента сопровождения корпоративных процедур ОАО "Энергостройинвест-Холдинг".

Была избрана Председателем Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров Общества от 18.07.2012 № 4/2012).

Лопацинский Антон Михайлович, 1984 г.р.

Образование высшее, 2006 г. - Московский государственный университет пищевых производств, квалификация: менеджер по специальности Экономика и управление на предприятии (в пищевой промышленности).

С июля 2006 г. по май 2008 г. работал ассистентом аудитор в ЗАО "Эйч Эл Би Внешаудит".

С июня по август 2008 г. - ведущий специалист отдела кадров ЗАО "Октопус".

С августа 2008 г. по декабрь 2008 г. - ведущий специалист Группы компенсаций и льгот Дирекции по работе с персоналом ЗАО "Акадо".

С января по апрель 2009 г. - ведущий специалист Группы компенсаций и льгот Дирекции по работе с персоналом ЗАО "Акадо - Столица".

С мая 2009 г. по декабрь 2012 г. - Директор департамента по компенсациям и льготам ОАО "Энергостройинвест-Холдинг".

Михальков Антон Юрьевич, 1968 г.р.

Высшее образование, 1991 г. - Московский институт радиотехники, электроники и автоматики, с присвоением квалификации «Оптические и оптико-электронные системы».

С 1995 г. по 1999 г. возглавлял компанию Blueberry Furnishing Ltd.

В 1999 - 2002 гг. работал в Акционерном Банке «СОБИНБАНК»: прошел путь от начальника Управления реорганизации бизнеса до Советника Аппарата Правления банка.

С 2002 г. по 2007 г. работал в ряде коммерческих банков России, в том числе с 2003 г. по 2005 г. являлся первым заместителем Председателя Правления АКБ «Русский генеральный банк», с 2006 г. по 2007 г. работал заместителем Председателя Правления ОАО «Инвестсбербанк».

В 2007 г. стал заместителем генерального директора инвестиционной группы ЗАО «Нерль» и членом Совета директоров ЗАО «Русский Банк Развития».

С 2008 г. по 2009 г. являлся заместителем генерального директора многопрофильного производственного холдинга ЗАО «РАТМ Холдинг».

С ноября 2009 г. был принят на должность первого заместителя генерального директора ОАО «Энергостройинвест-Холдинг».

С 14 июля 2010 г. по 16 июля 2012 г., а также с 06 декабря 2012 по 28 декабря 2012 года являлся генеральным директором ОАО «Энергостройинвест-Холдинг», Председателем Правления ОАО «Энергостройинвест-Холдинг».

Рень Елена Викторовна, 1982 г.р.

Образование высшее, 2004 г. - Московский Гуманитарный Университет, специальность: юриспруденция, квалификация: юрист.

В 2006-2008 гг. работала в должности ведущего эксперта, позднее - главного эксперта Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра ОАО РАО "ЕЭС России".

С июля 2008 г. по настоящее время работает в ОАО "Холдинг МРСК" в должности ведущего эксперта Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами.

Семенова Таисия Александровна, 1984 г.р.

Образование высшее, 2006 г. - Московский энергетический институт (технический университет), специальность: промышленная теплоэнергетика, квалификация: инженер, 2007 г. - Государственный институт управления, специальность: Бухгалтерский учет, анализ и аудит, квалификация: экономист.

С ноября 2004 года по февраль 2007 года работала инженером ФГУ "Российский научный центр "Курчатовский институт".

В 2008 -2010 г.г. работала в ОАО "Группа Е4": с мая 2007 года по март 2008 года в должности специалиста отдела внутренней аналитики, с марта 2008 года по апрель 2010 года – в должности ведущего аналитика.

С апреля 2010 года по август того же года занимала должность руководителя направления внутренней аналитики ОАО "Энергостройинвест-Холдинг", с августа 2010 года по настоящее время является директором аналитического департамента ОАО "Энергостройинвест-Холдинг".

Была избрана заместителем Председателя Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров Общества от 18.07.2012 № 4/2012).

С 28.09.2012 по 11.03.2013 в Обществе действовал избранный 28.09.2012 на внеочередном Общем собрании акционеров Общества (протокол от 28.09.2012 № 2) Совет директоров Общества в следующем составе:

Азнаурян Оник Эрикович, 1970 г.р.

Образование высшее, 1992 г. - Ереванский государственный политехнический университет по специальности «Автоматизированные системы управления». В 2000 году защитил ученую степень «Мастера делового администрирования» в Питтсбургском университете США.

Трудовую деятельность начал в 1990 году в должности заместителя директора по экономике совместного предприятия «СИНА».

С 1995 по 2006 годы работал в фонде прямых инвестиций «ROSH GROUP International», где с позиции руководителя проекта вырос до первого вице-президента по развитию компании.

С 2006 года - генеральный директор управляющей компании УК «ЛИТЕР», вел проекты в области строительства и управления объектов складской логистики.

С 2009 года - вице-президент, член правления, руководитель аппарата Президента ООО «РОСГОССТРАХ».

С 2010 года совмещал работу в ООО «РОСГОССТРАХ» с должностью генерального директора ОАО «Северный порт».

С 23 апреля 2012 года по 16 июля 2012 года работал в ОАО «Энергостройинвест-Холдинг» в должности советника Генерального директора.

С 17 июля 2012 года по 05 декабря 2012 года - Генеральный директор ОАО «Энергостройинвест-Холдинг».

Был избран Председателем Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров Общества от 08.10.2012 № 11/2012).

Климова Ирина Владимировна, 1979 г.р.

Образование высшее, 2001 г. - КемГУ, квалификация: юрист.

С 2004 г. по 2010 г. работала начальником отдела правового сопровождения проектов и методологии корпоративного управления ОАО "Сибирская Угольная Энергетическая Компания».

В 2010-2011 гг. была руководителем департамента корпоративного управления ЗАО "КЭС-Холдинг".

С 2011 года по настоящее время Директор департамента сопровождения корпоративных процедур ОАО "Энергостройинвест-Холдинг".

Была избрана заместителем Председателя Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров Общества от 08.10.2012 № 11/2012).

Лопацинский Антон Михайлович, 1984 г.р.

Образование высшее, 2006 г. - Московский государственный университет пищевых производств, квалификация: менеджер по специальности Экономика и управление на предприятии (в пищевой промышленности)

С июля 2006 по май 2008 г. работал ассистентом аудитора в ЗАО "Эйч Эл Би Внешаудит".

С июня по август 2008 г. - ведущий специалист отдела кадров ЗАО "Октопус".

С августа 2008 г. по декабрь 2008 г. - ведущий специалист Группы компенсаций и льгот Дирекции по работе с персоналом ЗАО "Акадо".

С января по апрель 2009 г. - ведущий специалист Группы компенсаций и льгот Дирекции по работе с персоналом ЗАО "Акадо - Столица".

С мая 2009 г. по декабрь 2012 г. - Директор департамента по компенсациям и льготам ОАО "Энергостройинвест-Холдинг".

Рень Елена Викторовна, 1982 г.р.

Образование высшее, 2004 г. - Московский Гуманитарный Университет, специальность: юриспруденция, квалификация: юрист.

В 2006-2008 г.г. работала в должности ведущего эксперта, позднее - главного эксперта Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра ОАО РАО "ЕЭС России".

С июля 2008 г. по настоящее время работает в ОАО "Холдинг МРСК" в должности ведущего эксперта Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами.

Семенова Таисия Александровна, 1984 г.р.

Образование высшее, 2006 г. - Московский энергетический институт (технический университет), специальность: промышленная теплоэнергетика, квалификация: инженер, 2007 г. - Государственный институт управления, специальность: Бухгалтерский учет, анализ и аудит, квалификация: экономист.

С ноября 2004 года по февраль 2007 года работала инженером ФГУ "Российский научный центр "Курчатовский институт".

В 2008 -2010 г.г. работала в ОАО "Группа Е4": с мая 2007 года по март 2008 года в должности специалиста отдела внутренней аналитики, с марта 2008 года по апрель 2010 года – в должности ведущего аналитика.

С апреля 2010 года по август того же года занимала должность руководителя направления внутренней аналитики ОАО "Энергостройинвест-Холдинг", с августа 2010 года по настоящее время является директором аналитического департамента ОАО "Энергостройинвест-Холдинг".

С 11.03.2013 по настоящее время в Обществе действует избранный 11.03.2013 на внеочередном Общем собрании акционеров Общества (протокол от 13.03.2013) Совет директоров Общества в следующем составе:

Бондарева Марина Владимировна, 1975 г.р.

В 1996 году окончила Каунасский Институт Менеджмента и Права по специальности «Менеджмент предпринимательства». В 2004 году окончила Тюменский государственный университет.

За время трудовой деятельности участвовала в реализации крупных инфраструктурных проектов, таких как: «Комплексное развитие Южной Якутии», в том числе проект строительства ГЭС на р. Тимптон; нефтепроводная система «Восточная Сибирь-Тихий океан» - первая и вторая очереди; газопроводная система «Сахалин-Хабаровск-Владивосток»; «Двухцепная ВЛ 220 кВ Татаурово - Горячинская - Баргузин с ПС 220 кВ

Горячинская, ПС 220 кВ Баргузин и реконструкция ОРУ 220 кВ на ПС Татаурово»; «Парогазовая электростанция «ТЭС «Полярная».

2004-2006 годы - ОАО «Сибнефтепровод», ОАО «АК «Транснефть» (г. Тюмень).

2006-2007 годы - ООО «Центр управления проектом «Восточная Сибирь-Тихий Океан», ОАО «АК «Транснефть» (г. Иркутск): руководитель службы; Заместитель генерального директора.

2007-2009 годы - «Научно-исследовательский и проектно-изыскательский институт энергетики и транспорта «СТРОЙРЕЗЕРВ» (г. Москва): Заместитель директора по развитию; Генеральный директор; Исполнительный директор.

2010-2013 годы - ОАО «Новая энергия»: Заместитель генерального директора; Генеральный директор.

С января 2013 года - Первый Заместитель Генерального директора - Исполнительный директор ОАО «Энергостройинвест-Холдинг».

Была избрана Председателем Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров Общества от 01.04.2013 № 5/2013).

Хуторецкий Роман Борисович, 1966 г.р.

В 1990 году окончил Всесоюзный юридический заочный институт по специальности «правоведение». В 1995 году окончил Академию народного хозяйства при Правительстве РФ, получив степень магистра государственного управления.

Трудовую деятельность начинал в качестве сотрудника органов Прокуратуры Москвы.

В 1992-1995 годах состоял в должности Помощника Председателя Государственного Комитета РФ по промышленной политике.

С 1995 года - Член Межтерриториальной коллегии адвокатов.

С 1998 года приступил к работе в ОАО «Транснефть» главным юрисконсультom Правового управления, в 1999 году назначен начальником отдела претензионной и исковой работы Правового управления.

В 1999 году был принят в члены Межтерриториальной коллегии адвокатов. В 2000-2003 годах руководил адвокатским бюро.

С 2003 по 2013 года являлся Председателем Второй столичной коллегии адвокатов.

Является автором печатных работ и публикаций.

Награждён правительственными и отраслевыми наградами.

Кандидат юридических наук.

Арбитр Лондонского коммерческого Арбитражного Института (LCIA).

С января 2013 года - Заместитель Генерального директора по правовым вопросам ОАО «Энергостройинвест-Холдинг».

Был избран заместителем Председателя Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров Общества от 01.04.2013 № 5/2013).

Миронов Андрей Викторович, 1969 г.р.

Родился в 1969 году в Москве.

В 1991 году окончил СВВКИУ по специальности «Инженер электронной техники высоковольтных энергетических установок».

В 2003 году окончил Международный юридический институт по специальности «юриспруденция».

Трудовую деятельность начал в 1991 году на предприятии ЗАО «Моспромстрой».

В 1998 году назначен на должность Генерального директора ЗАО «Росинкор».

С 2005 по 2010 года занимал руководящие должности в различных строительных предприятиях энергетического комплекса России.

В 2010 году приступил к обязанностям Первого Заместителя Генерального директора в ОАО «Новая Энергия».

С февраля 2013 года является Заместителем исполнительного директора по инжинирингу ОАО «Энергостройинвест-Холдинг».

Климова Ирина Владимировна, 1979 г.р.

Образование высшее, 2001 г. - КемГУ, квалификация: юрист.

С 2004 г. по 2010 г. работала начальником отдела правового сопровождения проектов и методологии корпоративного управления ОАО "Сибирская Угольная Энергетическая Компания».

В 2010-2011 гг. была руководителем департамента корпоративного управления ЗАО "КЭС-Холдинг".

С 2011 года по настоящее время Директор департамента сопровождения корпоративных процедур ОАО "Энергостройинвест-Холдинг".

Рень Елена Викторовна, 1982 г.р.

Образование высшее, 2004 г. - Московский Гуманитарный Университет, специальность: юриспруденция, квалификация: юрист.

В 2006-2008 гг. работала в должности ведущего эксперта, позднее - главного эксперта Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра ОАО РАО "ЕЭС России".

С июля 2008 г. по настоящее время работает в ОАО "Холдинг МРСК" в должности ведущего эксперта Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами.

Ни один из членов Совета директоров Общества в отчетном году:

- не совершал сделки с Обществом;
- не имел доли участия в уставном капитале Общества (обыкновенных акций Общества),
- не совершал сделки по приобретению или отчуждению акций Общества,
- не имел доли участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ Общества,
- не имел родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества,
- ранее не занимал должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).

Результаты деятельности Общества за 2012 год Совет директоров Общества считает возможным оценить как удовлетворительные. Компания показывает стабильное развитие по обозначенным приоритетным направлениям деятельности, в том числе совершенствования системы управления в Обществе.

Органы управления ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» исполнили запланированные корпоративные мероприятия в установленном порядке и в положенные сроки. В 2012 году было проведено 21 заседание Совета директоров Общества. Заседания были проведены в заочной форме и касались как текущих вопросов деятельности Общества, так и принятия решений по стратегическим направлениям его развития.

Запланированное на 2011-2012 гг. совершенствование системы управления в Обществе, которое было определено в качестве приоритетного направления деятельности ОАО «Инженерный центр энергетики Урала», реализовано. При этом надо понимать, что этот процесс не завершен и является необходимой частью гибкого реагирования на требования рынка и в будущем.

Существование в ситуации усиливающегося конкурентного окружения требует от Общества постоянного наращивания качества оказываемых услуг и ускорения бизнес-процессов. Реализация данной цели в рамках стратегий бизнес-единиц должно отражаться, прежде всего, в части обращения к таким показателям, как качество выполнения договоров, освоение программных продуктов, обучение персонала новым технологиям и новым программным продуктам.

Для Общества в 2012 году было принципиальным оценить готовность выйти на рынок ЕРС и ЕРСМ-услуг и оценить ресурсы компании на их достаточность для ведения ЕРС и ЕРСМ-контрактов. К мероприятиям по выходу на ЕРС и ЕРСМ-рынок относились: разработка и исполнение программы по комплектованию Общества всеми необходимыми видами ресурсов, проведение необходимых маркетинговых исследований, работа со стратегическими заказчиками по вопросу заключения контрактов на ЕРС/ЕРСМ-услуги, непосредственное выполнение полноценного генподрядного договора, которым стал договор подряда на выполнение строительно – монтажных работ по проекту «Строительство ТЭЦ «Академическая» Пусковой комплекс 1».

На конец 2012 года можно положительно оценить выполнение стратегии: Общество является одним из основных исполнителей по комплексным проектным и инжиниринговым услугам по комплексным объектам генерации в УрФО. В 2012 году Общество приступило к выполнению первого генподрядного договора на строительство объекта энергетики.

Для успешной генподрядной деятельности компании потенциально необходимо активно использовать внутренний технический и организационный потенциал компании; развивать для получения заказов существующие в компании и группе компаний Холдинга связи с целевыми заказчиками; получить положительные референции по первым генподрядным объектам; сформировать профессиональную команду для организации деятельности внутри компании по управлению строительством; получить опыт работы с крупной генподрядной организацией.

Стратегия развития ОАО «Энергостройинвест-Холдинг» по-прежнему предусматривает в качестве одной из основных целей на будущее - развитие генподрядных работ по направлению генерация. ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» обладает всеми компетенциями, чтобы продолжать осваивать рынок генподрядных работ и приобрести на этом рынке положительную репутацию.

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

В соответствии со статьей 16 Устава Общества руководство текущей деятельностью осуществляется единоличным исполнительным органом – генеральным директором Общества. Генеральный директор Общества избирается Советом директоров Общества.

Права, обязанности, размер оплаты труда и ответственность генерального директора Общества определяются договором, заключаемым с ним Обществом.

Совет директоров Общества вправе в любое время принять решение о досрочном прекращении полномочий генерального директора Общества и о расторжении договора с ним.

С 2002 г. генеральным директором ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» является Егоров Аркадий Александрович, который на основании подп. 7 п. 12.1 ст. 12 Устава Общества был избран на должность генерального директора ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» решением Совета директоров Общества (протокол от 10.09.2007 № 6) и был в очередной раз переизбран на должность генерального директора ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» решением Совета директоров Общества от 16.08.2012 (протокол от 17.08.2012 № 6).

Аркадий Александрович Егоров родился 21.08.1960 в г. Нижний Тагил Свердловской области. В 1983 г. закончил Уральский политехнический институт по специальности

«экспериментально-ядерная физика» с квалификацией «инженер-физик». В процессе обучения, с 1981 г. начал трудовую деятельность на кафедре физики Уральского политехнического института. В 1983 г. Аркадий Александрович перешел на работу на Уральский электромеханический завод, где проработал последовательно инженером, мастером цеха, затем начальником ПДБ цеха - вплоть до 1989 г.

С 1989 г. по 1997 г. А. А. Егоров работал заместителем директора экспериментального молодежного научно-производственного объединения «Керамика». С 1997 г. по 1999 г. он работал заместителем директора по коммерческо-финансовой части, затем коммерческим директором ОАО «Уральский завод прецизионных сплавов», заместителем директора ЗАО «Уральский акцептный дом».

С 1999 г. по 2002 г. Аркадий Александрович работал в ОАО «СвердНИИХиммаш» заместителем директора по коммерческим вопросам, заместителем генерального директора, техническим директором научно-технического центра.

С 2002 г. по настоящее время А. А. Егоров работает в должности генерального директора ОАО «Инженерный центр энергетики Урала», при этом активно совершенствует свой профессиональный уровень: в 2004 г. он закончил Институт повышения квалификации «Нефтехим», в 2008 г. - Высшую школу международного бизнеса ГОУВПО «Академия народного хозяйства» при Правительстве РФ.

Под руководством Егорова А.А. были успешно проведены этапы реорганизации Общества, связанные с объединением нескольких компаний, создание эффективной организационной структуры Общества, сохранение коллектива Общества, качественное техническое переоснащение, планомерное повышение финансовых показателей Общества, разработка и утверждение стратегии развития Общества.

Деятельность Егорова Аркадия Александровича в должности генерального директора Общества во многом обеспечила нынешнее лицо Компании как успешного лидера рынка в своем регионе и надежного партнера для многих Заказчиков, доверяющих Компании.

СВЕДЕНИЯ О ВОЗНАГРАЖДЕНИИ ЧЛЕНОВ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА

В настоящее время Общество не практикует выплату вознаграждений членам Совета директоров за их участие в работе Совета директоров, в связи с чем отчетном году не начислялись и не осуществлялись выплаты вознаграждения членам Совета директоров Общества.

Единственным членом органов управления общества, который в течение 2012 года получал вознаграждение за выполнение управленческих функций, является единоличный исполнительный орган Общества - генеральный директор Егоров Аркадий Александрович.

Вознаграждение единоличного исполнительного органа определяется как фиксированная сумма (ежемесячный оклад) в соответствии с трудовым договором, также по итогам каждого квартала и года и за особые достижения в соответствии может выплачиваться дополнительное вознаграждение.

Информация в настоящем разделе годового отчета приведена с учетом требований соблюдения законодательства о персональных данных.

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

Ревизионная комиссия является основным инструментом акционера для контроля над финансовой деятельностью Общества (постоянно действующим органом внутреннего контроля Общества). Её задачей является осуществление контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, его обособленных подразделений, должностных лиц ор-

ганов управления Общества и структурных подразделений исполнительного аппарата Общества на предмет соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу Общества и внутренним нормативным документам Общества.

В соответствии с действующим законодательством и Уставом Общества состав Ревизионной комиссии ежегодно избирается годовым Общим собранием акционеров.

С 24.06.2011 по 28.06.2012 в Обществе действовала избранная 24.06.2011 на годовом Общем собрании акционеров Общества (протокол от 27.06.2011 № 2) Ревизионная комиссия в следующем составе:

Циндик Юлия Анатольевна - ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»;

Петров Андрей Александрович – ведущий специалист Отдела методологии бухгалтерского учета ОАО «Энергостройинвест-Холдинг»;

Котков Максим Владимирович – начальник Отдела экономики объектов ОАО «Энергостройинвест-Холдинг»;

Татаркина Ольга Сергеевна – специалист Департамента внутренних контролей ОАО «Энергостройинвест-Холдинг»;

Свиридова Елена Викторовна – главный юрисконсульт юридического отдела ОАО «Инженерный центр энергетики Урала».

С 29.06.2012 по 28.09.2012 в Обществе действовала избранная 29.06.2012 на годовом Общем собрании акционеров Общества (протокол от 02.07.2012 № 1) Ревизионная комиссия в следующем составе:

Татаркина Ольга Сергеевна – специалист Департамента внутренних контролей ОАО «Энергостройинвест-Холдинг»;

Свиридова Елена Викторовна – главный юрисконсульт юридического отдела ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»;

Зайцева Людмила Александровна - руководитель отдела налогового планирования ОАО «Энергостройинвест-Холдинг»;

Пронин Сергей Михайлович - Начальник Технического отдела ОАО «Энергостройинвест-Холдинг»;

Ярусов Дмитрий Владимирович - начальник отдела финансового и операционного аудита ОАО «Энергостройинвест-Холдинг».

С 28.09.2012 по настоящее время в Обществе действует избранная 28.09.2012 на внеочередном Общем собрании акционеров Общества (протокол от 28.09.2012 № 2) Ревизионная комиссия в следующем составе:

Буздина Екатерина Николаевна – внутренний аудитор Отдела финансового и операционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «Энергостройинвест-Холдинг»;

Свиридова Елена Викторовна – главный юрисконсульт юридического отдела ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»;

Петров Алексей Викторович - Начальник контрольно-ревизионного отдела ОАО «Энергостройинвест-Холдинг»;

Пронин Сергей Михайлович - Начальник Технического отдела ОАО «Энергостройинвест-Холдинг»;

Ярусов Дмитрий Владимирович - начальник отдела финансового и операционного аудита ОАО «Энергостройинвест-Холдинг».

Ни один из членов Ревизионной комиссии Общества в отчетном году:
- не совершал сделки с Обществом;

- не имел доли участия в уставном капитале Общества (обыкновенных акций Общества),
- не совершал сделки по приобретению или отчуждению акций Общества,
- не имел доли участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ Общества,
- не имел родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества,
- ранее не занимал должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).

ЦЕННЫЕ БУМАГИ ОБЩЕСТВА

В течение отчетного периода размер и структура уставного капитала Общества не претерпела каких-либо изменений.

Уставный капитал Общества составляет 8194780 (Восемь миллионов сто девяносто четыре тысячи семьсот восемьдесят) рублей.

Обществом размещены обыкновенные именные бездокументарные акции в количестве 186 245 штук номинальной стоимостью 44 (Сорок четыре) рубля каждая.

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: 1-02-30044-D.

Дата государственной регистрации:

29.04.1999 – для выпуска акций в количестве 1180 (одна тысяча сто восемьдесят) штук,

04.08.2004 – для дополнительных выпусков акций в общем количестве 185065 (сто восемьдесят пять тысяч шестьдесят пять) штук /индивидуальные номера (коды) 001D, 002D, 003D, 004D, 005D, 006D, 007D указанных дополнительных выпусков обыкновенных именных бездокументарных акций под присвоенными 04 августа 2004 г. государственными регистрационными номерами 1-02-30044-D-001D, 1-02-30044-D-002D, 1-02-30044-D-003D, 1-02-30044-D-004D, 1-02-30044-D-005D, 1-02-30044-D-006D, 1-02-30044-D-007D были аннулированы согласно приказам по Региональному отделению Федеральной службы по финансовым рынкам в Уральском Федеральном округе №№ 2027, 2028, 2029, 2030, 2031, 2032 от 07 ноября 2005 г., № 1993 от 03 ноября 2005 г./

Акции Общества не котируются на биржевых площадках, поэтому информация о доходности дивидендных выплат (отношение размера выплачиваемого дивиденда к курсовой стоимости акций) не приводится.

По состоянию на 31.12.2012 номинальным держателем акций Общества в количестве 46 563 штуки является Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии», владельцем указанных акций является Открытое акционерное общество «Холдинг Межрегиональных распределительных сетевых компаний» (ОАО «Холдинг МРСК»); владельцем акций Общества в количестве 139 682 штуки является Общество с ограниченной ответственностью «Инжиниринговый центр Энерго» (ООО «ИЦ Энерго»).

Планы о выкупе собственных акций у акционера или приобретении иных ценных бумаг Обществом в отчетном периоде не рассматривались.

Выпуск ценных бумаг в отчетный период Обществом не осуществлялся.

Дивиденды по акциям Общества в соответствии с действующим законодательством РФ выплачиваются по решению общего собрания акционеров Общества, которое также решает вопрос о размере дивидендов, сроках и порядке их выплаты.

ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВА

На существующем этапе развития основной деятельности дивидендная политика Общества основана на том, что вся прибыль остается в распоряжении Общества, однако в среднесрочной перспективе не исключено, что акционеры пересмотрят дивидендную политику.

Годовым общим собранием акционеров Общества 29.06.2012 было принято решение дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» по результатам 2011 года не объявлять и не выплачивать.

За 3, 6, 9 месяцев 2012 года и 2012 год дивиденды по акциям Общества не объявлялись и, соответственно, не выплачивались. Решение о распределении прибыли Общества за 2012 год, выплате дивидендов по акциям Общества за 2012 год еще не принималось.

СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

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

Основным принципом построения обществом взаимоотношений с акционерами и инвесторами является разумный баланс интересов общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров. Отчасти этот баланс регулируется принятым в Обществе Кодексом корпоративного управления ОАО «Инженерный центр энергетики Урала».

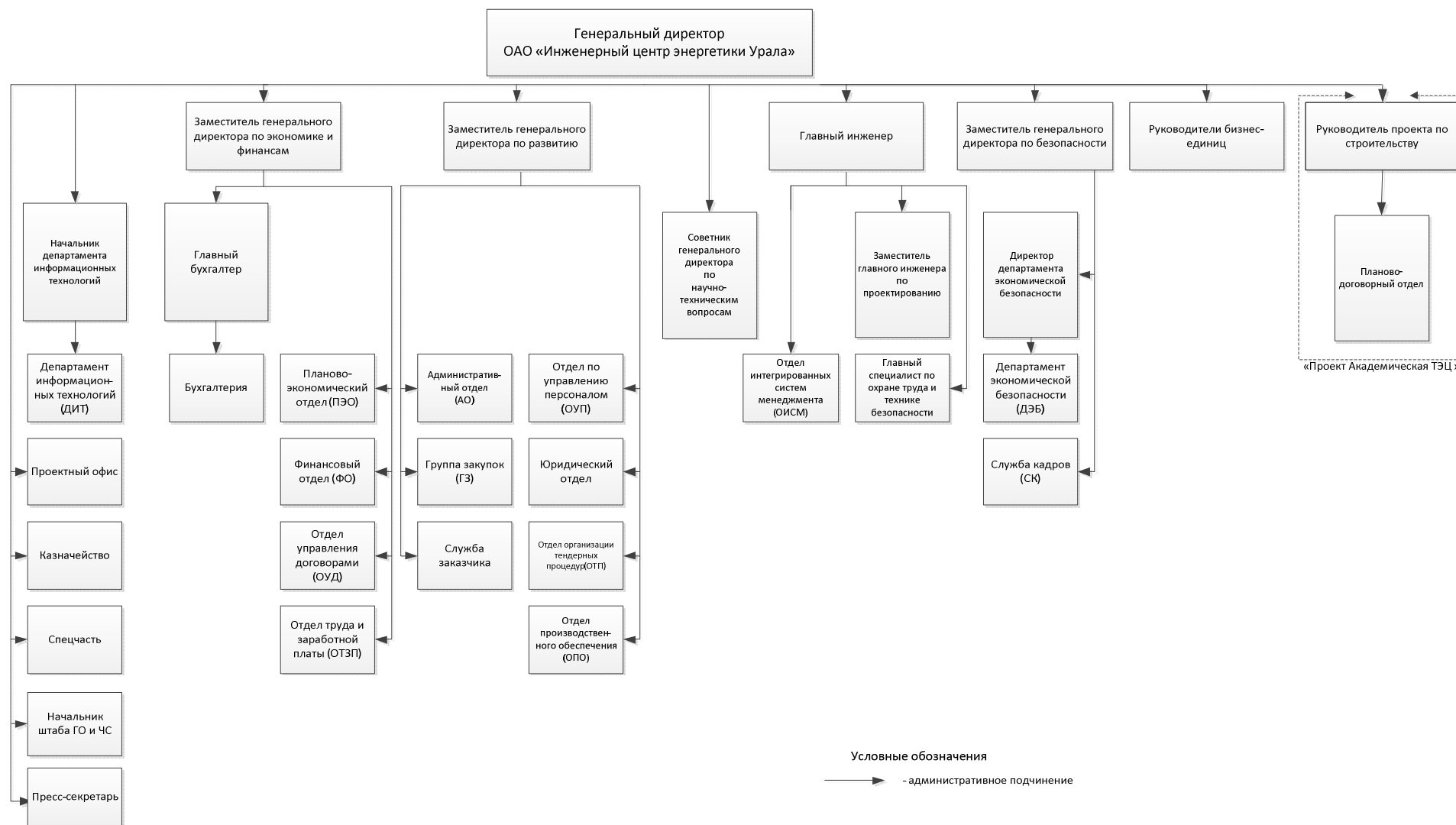
СВЕДЕНИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ, СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

Крупные сделки в отчетном году Обществом не совершались.

СВЕДЕНИЯ О СДЕЛКАХ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

Информация содержится в Приложении к настоящему годовому отчету.

Организационная структура ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» **(представлена на дату утверждения настоящего Годового отчета)**



ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

По итогам деятельности за 2012 год Обществом получена **выручка** в размере **2 093 млн. руб.** Относительно бюджета, скорректированного по итогам 1 полугодия 2012 года, перевыполнение составило 0,2%. По сравнению с фактическим показателем выручки 2011 года рост данного показателя составил 15%.

Маржинальный доход в целом по Обществу составил **840 млн. руб.** Рост маржинального дохода относительно 2011 года составил 12%. Бюджет по маржинальному доходу не выполнен на 14,5 млн. руб. или 2%. Это связано с активированием договорных этапов с низкой рентабельностью (договоров сетевого направления).

Рентабельность по маржинальному доходу составила **40,2%**, что ниже запланированного уровня и показателя 2011 года на 0,7 и 1 процентный пункт соответственно. На снижение рентабельности повлияли внешние факторы, в частности ужесточение предлагаемых заказчиками условий контрактов. При условии отсутствия полной загрузки Общества данные факторы вынуждают заключать договоры с более низкой рентабельностью, чем это было в предыдущие годы.

Чистая прибыль Общества по итогам 2012 года составила **104,6 млн. руб.** Относительно 2011 года прибыль увеличилась на 103 млн. руб.. В первоначальном бюджете на 2012 год уровень чистой прибыли был установлен и согласован в размере 86 млн. руб. По итогам 1 полугодия 2012 года показатель чистой прибыли был скорректирован до уровня 100 млн. руб.. Планировалось, что данное сценарное условие будет достигнуто за счет оптимизации условно - постоянных расходов (НПР + ОАР) на 14 млн. руб. Обществу удалось достичь запланированного уровня чистой прибыли (прирост показателя относительно скорректированного бюджета составляет 5%). Необходимо отметить, что выполнение поставленной задачи произошло за счет экономии условно - постоянных расходов (НПР + ОАР) на 34,7 млн. руб. (5%). Режим более жесткой экономии в Обществе обусловлен невыполнением запланированных показателей по маржинальному доходу на 14,5 млн. руб.

Таким образом, основные экономические показатели деятельности ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» относительно бюджета, скорректированного по итогам 1 полугодия 2012 года, выполнены.

В своей деятельности Общество уделяет больше внимание финансовому управлению и финансовому контролю. Существующая система управленческого учета позволяет увидеть не только показатели деятельности Общества в целом, но и осуществлять подоговорный учет внутри каждой бизнес-единицы, анализируя причины достижения и/или не достижения установленных показателей деятельности.

В настоящем разделе представлены общие показатели деятельности Общества за 2012 год. Показатели деятельности отдельных бизнес-единиц представлены в разделе «Деятельность Общества в разрезе бизнес - направлений» настоящего годового отчета.

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА*

(Данные без учета ПБУ 2/2008 согласно управленческому учету)

ПОКАЗАТЕЛИ, ТЫС. РУБ.	2010	2011	2012
Выручка от реализации	1 609 987	1 823 873	2 093 091
Прибыль от продаж	125 958	75 290	158 851
Прибыль до налогообложения	88 577	5 741	129 721
Чистая прибыль	63 634	1 629	104 603

* Все показатели даны согласно управленческому учету

ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ КАЖДОГО ИЗ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ, ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

Вид энергетического ресурса	Объём потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объём потребления, руб.
Тепловая энергия*	3 758	Гкал	2 702 071
Электрическая энергия*	3 065 756	кВт/час	11 204 106
Бензин автомобильный	184 531	л	4 463 150
Топливо дизельное	123 983	л	3 435 216
Газ естественный (природный)*	142	тыс. м3	576 337

*Информация об объеме потребления энергоресурсов приведена приблизительно в связи с тем, что Общество арендует часть помещений у третьего лица, и действующие договоры аренды не предполагают выделение в суммах арендной платы отдельно сумм компенсации расходов арендодателя по оплате потребленных энергоресурсов.

Иные виды энергетических ресурсов, помимо указанных в таблице, в отчетном году не использовались.

СОСТОЯНИЕ ЧИСТЫХ АКТИВОВ ОБЩЕСТВА

Показатели, характеризующие динамику изменения чистых активов и уставного капитала Общества за три последних завершённых финансовых года, включая отчетный год:

Показатели, тыс. руб.	2010	2011	2012
Уставный капитал	8 195	8 195	8 195
Чистые активы	787 762	792 726	800 510

За три последних завершённых финансовых года уставный капитал Общества не изменился.

Чистые активы организации на 31 декабря 2012 г. в 97,7 раза превышают уставный капитал. Данное соотношение положительно характеризует финансовое положение Общества, полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации. Более того, необходимо отметить увеличение чистых активов на 1% за анализируемый период (с 01.01.2012 по 31.12.2012). Также имеет место тенденция увеличения чистых активов за минувшие три завершённых финансовых года. Превышение чистых активов над уставным капиталом и в то же время их увеличение за период говорит об устойчивом финансовом положении организации по данному признаку.

СТРАТЕГИЯ. ТЕНДЕНЦИИ РЫНКА.

Начиная с 2005 года, в стратегии Общества рассматривалось два направления развития:

- развитие комплексной инжиниринговой услуги, включающей в себя проектирование сетевых объектов и объектов генерации, инженерные изыскания, экспертизу промышленной безопасности, пуско-наладочные работы, авторский надзор;

- направление, связанное с развитием в Обществе ЕРСМ-услуги, то есть переход от инжиниринга, проектирования к организации создания проектов «под ключ».

В 2011-2012 гг. стратегия развития Компании предусматривала в качестве одной из основных целей развитие генподрядных работ по направлению генерация. Интенсивность конкуренции на рынке услуг проектирования и усиление влияния заказчика по основным направлениям деятельности ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» привело к необходимости диверсификации деятельности Общества.

Ряд факторов развития дает Обществу выход на освоение новой услуги в части развитие генподрядных работ по направлению генерация:

- опыт работы по генподрядным договорам и договорам «под ключ», включая: опыт внедрения и реконструкции отдельных систем энергообъектов «под ключ», опыт предприятия «УралОРГРЭС» по организации комплексных пусконаладочных работ с выполнением своими силами основного объема,

- опыт выполнения функций инженера Заказчика в рамках ввода в эксплуатацию крупного энергетического объекта,

- опыт организации большого количества субподрядчиков в рамках одного контракта;

- наличие внутренних компетенций и специалистов по иным видам работ по направлению генерация, включая:

- проектирование объектов генерации, изыскательские работы, авторский и технический надзор;

- наличие системы управления проектами, позволяющей учитывать загрузку собственных ресурсов и ресурсов субподрядных организаций, а также планировать исполнение как договора, заключенного с заказчиком, так и в целом исполнение проекта.

Эффективное сочетание указанных факторов развития в рамках одной компании в полной мере соответствует как уже сложившимся, так и дополнительно формирующимся потребностям рынка. Наряду с выполнением инвестиционных программ субъектов «большой энергетики» - генерирующих компаний, очевидно повышенное внимание крупных промышленных предприятий к обеспечению энергобезопасности собственных основных производств. Комплексная услуга, обеспечивающая как реконструкцию существующих, так и создание новых объектов собственной генерации, востребована предприятиями по добыче горно-химического сырья, руд чёрных и цветных металлов, нефти, газа, предприятиями машиностроения, металлургии, предприятиями по производству чёрных и цветных металлов, продуктов деревообработки и целлюлозно-бумажной промышленности, строительных материалов. При этом следует отметить готовность средних и крупных промышленных производств к осуществлению инвестиций для наиболее оперативного обеспечения энергобезопасности собственных производств и их дальнейшего расширения. В данном случае в составе комплексной услуги по созданию энергообъекта «под ключ» востребованы, помимо собственно проектно-изыскательских, строительно-монтажных и пуско-наладочных работ, также разработка технико-экономических обоснований инвестиций, предварительная проработка и предложение Заказчику нескольких вариантов развития собственной генерации, включающая их компетентное сравнение по техническим и экономическим параметрам.

Повышенное внимание государства к энергоэффективности отечественного производства, с одной стороны, и стремление среднего и крупного бизнеса к собственной энергобезопасности, с другой стороны, позволяют утверждать, что потребность рынка в комплексной услуге, оказываемой Обществом, будет возрастать.

КОНКУРЕНТНАЯ СРЕДА. ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

КОНКУРЕНТНАЯ СРЕДА

Общими тенденциями развития основных конкурентов Общества в области проектирования объектов электроэнергетики являются:

- построение холдингов, способных оказывать комплексную услугу по созданию энергообъектов любой сложности;
- переход от региональной структуры рынка к общероссийскому рынку, реализация проектов на территории всей страны, добавление в портфель заказов международных проектов;
- стремление к росту рыночной доли компаний;
- демпинг со стороны начинающих деятельность компаний;
- внедрение современных технологий и способов проектирования.

Как уже было отмечено выше, данные тенденции развития характерны и для Общества.

Основные конкуренты и особенности их стратегий в 2012 году.

Открытое акционерное общество «Группа Е4» (ОАО «Группа Е4»)

ОАО «Группа Е4» – вертикально-интегрированная инжиниринговая компания с холдинговой структурой управления. Предприятия холдинга, на которых работает порядка 20 000 специалистов, расположены в 27 регионах, во всех федеральных округах РФ и за рубежом.

Группа Е4 предлагает инжиниринговые решения для энергетики, горно-металлургической, химической, нефтегазовой, других отраслей промышленности, ЖКХ и инфраструктурного строительства.

Значимые проекты:

- ✓ проектирование, поставка оборудования и материалов, строительство, пусконаладочные работы на Краснодарской ТЭЦ ТГК-8;
- ✓ строительство «под ключ» двух парогазовых энергоблоков единичной мощностью 410 МВт каждый на Ставропольской ГРЭС;
- ✓ строительно - монтажные работы по объекту «Строительство сухого хранилища облученного ядерного топлива реакторов РБМК-1000 и ВВЭР (ХОТ-2) ФГУП «Горно-химический комбинат» (ФГУП «ГХК»).

Стратегия компании предусматривает:

- ✓ достижение лидерства на рынке инжиниринговых услуг;
- ✓ увеличение доли компании на рынке инжиниринговых услуг до 25%;
- ✓ обеспечение широкой специализации компании за счет удовлетворения в равной степени промышленных и энергетических клиентов и партнеров;
- ✓ постоянная модернизация и обновление производственной базы.

Открытое акционерное общество «Инженерный центр ЕЭС» (ОАО «ИЦ ЕЭС»)

ОАО «ИЦ ЕЭС» было создано в результате объединения российских научно-проектных институтов, является одной из самых крупных инжиниринговых компаний в России. Общая численность сотрудников составляет более 1000 человек.

ОАО «ИЦ ЕЭС» предлагает:

- ✓ строительство генерирующих объектов (Департамент энергетического строительства);

- ✓ строительство электросетевых объектов (Филиал «Инженерный Центр «Сети»);
 - ✓ проектирование энергообъектов (Филиал «Институт Энергомонтажпроект»).
- Текущие проекты компании:
- ✓ Среднеуральская ГРЭС (ПГУ-410 МВт);
 - ✓ Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (реконструкция);
 - ✓ ГТЭС «Молжаниновка» (ПГУ-500 МВт);
 - ✓ Южноуральская ГРЭС-2 (ПГУ-420 МВт);
 - ✓ Пермская ТЭЦ-6 (ПГУ-120 МВт);
 - ✓ ТЭС Насирия (Ирак, блоки № 3, 4 по 180 МВт);
 - ✓ Строительство ПС 500 кВ «Каскадная» «под ключ»;
 - ✓ Строительство высоковольтной линии (ВЛ) 220 кВ Ивановской ГРЭС-Иваново;
 - ✓ Комплексная реконструкция ПС «Колпино» 330/110 кВ;
 - ✓ Реконструкция ВЛ 330 кВ Юго-Западная – Новгородская (заход на Новгородскую ТЭЦ);
 - ✓ ВОЛС Москва - Ростов-на-Дону.
- Стратегические направления развития Компании состоят:
- ✓ в экспансии зарубежных поставщиков инжиниринговых услуг на рынки Общества, осуществлении совместных проектов;
 - ✓ в интеграции деятельности с субподрядчиками путем внедрения технологий распределенного проектирования и дистанционной работы;
 - ✓ в распространении взаимодействия технологических решений проектирования, экспертного технологического сопровождения на весь жизненный цикл энергетического предприятия посредством создания на основе проектных моделей электронной и виртуальной модели предприятия;
 - ✓ в освоении новых технологий проектирования (применении 3D моделей).

Открытое акционерное общество ОАО «Внешнеэкономическое объединение «Технопромэкспорт» (ОАО «ВО «Технопромэкспорт»)

Технопромэкспорт был создан в 1955 году для оказания технического содействия при строительстве объектов энергетической инфраструктуры зарубежных государств. Общая численность сотрудников составляет более 2000 человек.

Является собственностью Государственной корпорации «Ростехнологии».

В настоящее время ОАО «ВО «Технопромэкспорт» участвует в реализации проектов, предусмотренных инвестиционными программами генерирующих компаний, образованных в результате реформы ОАО РАО «ЕЭС России», среди которых:

- ✓ строительство парогазового энергоблока Южной ТЭЦ в Санкт-Петербурге;
- ✓ строительство двух угольных энергоблоков Черепетской ГРЭС,
- ✓ Строительство второго блока Калининградской ТЭЦ и др.

Стратегия компании предусматривает:

- ✓ дальнейшее расширение географии присутствия (на сегодняшний день компания является единственным участником рынка, имеющим 12 зарубежных представительств);
 - ✓ увеличение доли российских проектов в портфеле заказов компании;
- фокусирование на выполнении контрактов по моделям ЕРС и ЕРСМ

КОНКУРЕНТНЫЕ ПРЕИМУЩЕСТВА ОБЩЕСТВА

Основными конкурентными преимуществами Общества как инжиниринговой компании являются нижеследующие.

Комплексность предоставляемой услуги.

Общество предоставляет клиенту комплексную инженеринговую услугу, начиная с изыскательских работ и заканчивая авторским надзором. Такое предложение является преимуществом в глазах клиентов, так как широкий набор услуг позволяет им работать с одним подрядчиком, упрощает контроль за качеством и сроками выполнения работ. Опыт работы с объектом на основных стадиях создания является гарантией профессионализма и более глубоких знаний, что позволяет решать как стандартные, так и нестандартные вопросы.

Персонал компании.

Компания в своей стратегии делает акцент на развитие персонала, на его соответствие требованиям рынка и клиентов Общества. Важным является наличие у сотрудников достаточных референций, высокого уровня квалификации, знаний современных технологий проектирования, его комплексный состав.

Бренд компании.

ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» является компанией, сформировавшей на энергетическом рынке положительную репутацию. Компания ассоциируется у клиентов, органов власти и собственного персонала с высоким качеством выполнения работ и предоставления услуг, комплексным подходом к решению проблем, ответственностью в решении социальных проблем.

Глубокие знания и бесценный опыт проектирования и решения всего комплекса проблем Уральской энергетики.

Наличие архивной документации по разработанным более чем за полвека электрическим станциям и электрическим сетям различных регионов РФ и ближнего зарубежья.

Опыт проектирования энергетических объектов любой мощности в различных климатических условиях.

Наличие мощных экспериментальных и проектно-изыскательских баз.

Наличие следующих действующих сертификатов:

сертификат в системе сертификации ГОСТ Р № РОСС RU. ИС09.К00982 от 07.06.2010;

сертификат в системе сертификации SINCERT № 02.076.10 от 07.06.2010;

сертификат в международной системе сертификации «IQNet» № RU-Q00982 от 07.06.2010.

ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

На результаты деятельности Общества оказывает влияние ряд факторов, которые Общество не в состоянии полностью контролировать. Несмотря на то, что многие из них являются макроэкономическими и воздействуют на все предприятия, отдельные стороны бизнеса могут быть особенно «чувствительны» к определенным факторам риска. Приведенный ниже перечень не является исчерпывающим, поскольку существует также ряд факторов, которые в настоящий момент являются несущественными, но могут впоследствии оказать неблагоприятное влияние на деятельность Общества, что, соответственно, отразится на его прибыли, активах, капитале, ликвидности и платежеспособности. В Обществе управление рисками осуществляется на основании принципов разумности и

добросовестности, а также с учетом соответствующих положений ряда локальных нормативных актов Общества, содержащих принципы и меры организации, реализации и контроля процессов управления рисками.

Отраслевые риски

ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» является крупнейшей инжиниринговой компанией в своем регионе. Компания подвержена отраслевым рискам, в первую очередь, вследствие: действий по корректировке инвестиционных программ, предпринимаемых собственниками энергокомпаний, включая сдвиг сроков вправо и корректировку объемов; роста стоимости и сроков поставки энергетического оборудования; снижения уровня инвестиций в основной капитал.

С целью минимизации влияния данных рисков на деятельность компании, предпринимаются действия по удержанию имеющихся и поиску новых заказчиков, а также по согласованию всех существенных положений в интересах своего бизнеса с государственными и муниципальными органами, оказывающими влияние на деятельность компании. Действия компании по снижению влияния отраслевых рисков: укрепление позиций комплексного проектанта на рынке энергообъектов УрФО, Пермского края и СибФО; работа по выходу на рынки Дальневосточного Федерального Округа и Республики Саха (Якутия); форсированное выделение генерального подряда в основное направление деятельности; укрепление взаимоотношений с органами власти территорий, входящих в сферу интересов Общества.

Страновые и региональные риски

Как показали события последних лет, экономика России достаточно тесно интегрирована в мировое экономическое сообщество и не защищена от рыночных спадов и замедления экономического развития других стран мира. Финансовые проблемы или обостренное восприятие рисков инвестирования в страны с развивающейся экономикой могут снизить объемы иностранных инвестиций в Россию и оказать отрицательное воздействие на российскую экономику. В начале 2010 г. вероятность наступления страновых рисков немного снизилась из-за стабилизации цен на энергоносители и сырье, вследствие повышения уровня активности в стране и за рубежом. Правительство РФ говорит о реализации посткризисной стратегии, призванной возобновить темпы экономического роста, наблюдавшегося в стране с 2004 года, что, в свою очередь, невозможно без опережающего развития энергетической отрасли.

Общество в основном осуществляет свою деятельность на территории следующих субъектов Российской Федерации: Свердловская область, Челябинская область, Тюменская область, Курганская область, Пермский край. Для Уральского региона, как крупного промышленного центра, значительное падение энергопотребления, вызванное экономическим кризисом, может быть отнесено к весьма существенным рискам. Неустойчивое финансовое положение промышленных предприятий и дефицит ресурсов у генерирующих компаний для реализации инвестиционных программ ведут с высокой вероятностью к росту дебиторской задолженности Общества.

Большая часть данных рисков не может быть подконтрольна Обществу. В случае дестабилизации политической и экономической ситуации в России или в отдельно взятом регионе, которая может негативно повлиять на деятельность Общества, последний будет принимать ряд мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации, в том числе сокращение издержек производства и иных расходов, сокращение инвестиционных планов, выход на новые рынки, увеличение спектра оказываемых услуг. Ведется активная работа с дебиторской задолженностью, как в плане своевременного взыскания, так и недопущения её дальнейшего роста.

Вероятность военных конфликтов и введения чрезвычайного положения в стране и в регионах присутствия Общества незначительна. В случае возникновения возможных военных конфликтов Общество несет риски, связанные с выводом из строя его основных

средств и ресурсов.

Риски, связанные с географическими особенностями страны и региона регистрации и деятельности Общества не оказывают существенного влияния на его деятельность, поскольку регион мало подвержен таким рискам. Риски, связанные с повышенной опасностью стихийных бедствий, расцениваются как минимальные.

Финансовые риски

В настоящее время наблюдается рост банковских процентных ставок. Учитывая, что в своей деятельности Общество не осуществляет внешних заимствований, изменение процентных ставок оказывает незначительное влияние на его деятельность. Риск изменения процентных ставок оказывает влияние на Общество через изменение инвестиционной активности заказчиков. Хеджирование, как инструмент управления финансовыми рисками, в деятельности Общества не используется.

Общество не занимается внешнеэкономической деятельностью, контрагентами ОАО «Инженерный центр энергетики Урала», в основном, являются резиденты Российской Федерации, цены на услуги Общества выражены в валюте Российской Федерации, основные активы и обязательства Общества выражены в национальной валюте.

Отрицательное влияние инфляции на финансово-хозяйственную деятельность Общества может быть связано со следующими рисками:

- риск, связанный с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- риск увеличения процентов к уплате;
- риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы и т.п.;
- риск уменьшения реальной стоимости средств по инвестиционной программе.

При росте инфляции Общество планирует уделить особое внимание повышению оборачиваемости оборотных активов, в основном за счет изменения существующих договорных отношений с потребителями с целью сокращения дебиторской задолженности покупателей.

В случае, если значение инфляции превысит критические значения, Общество планирует увеличить в своих активах долю краткосрочных финансовых инструментов, провести мероприятия по сокращению внутренних издержек и максимизации роста стоимости работ (услуг) в пределах нормативных ограничений.

При возникновении инфляционного риска и риска роста процентных ставок возможно увеличение дебиторской задолженности, возникающей вследствие неспособности контрагентов оплачивать в срок услуги Общества. В настоящее время данный риск существует.

Влияние валютного риска на показатели финансово-хозяйственной деятельности Общества не существенно, так как практически все затраты и обязательства номинированы в рублях.

Основными контрагентами Общества являются АО-энерго, крупные предприятия промышленности, предприятия нефтегазовой отрасли, а в текущей экономической ситуации в стране у данной категории предприятий возникли трудности с ликвидностью и привлечением дешевых кредитных ресурсов, проблемы с реализацией продукции.

Опасность, прежде всего, представляет налоговый риск. Он имеет ряд основных проявлений: вероятность введения новых видов налогов и сборов, возможность изменения уровня налоговых ставок, изменения сроков и порядка уплаты налоговых платежей. Являясь для Общества непредсказуемым, системный риск оказывает существенное влияние на результаты деятельности.

Правовые риски

Риски, связанные с изменением валютного законодательства, практически не будут сказываться на деятельности Общества, так как Общество в основном осуществляет свою

деятельность в Российской Федерации и суммы его инвестиционных расходов и существенная часть операционных расходов выражена в национальной валюте и не относится к расчетам с иностранными контрагентами.

Правовые риски в деятельности Общества, связанные с изменением налогового законодательства существенны. Правительство РФ недавно увеличило размер отчислений в Пенсионный фонд, увеличив затраты, связанные с выплатой заработной платы работникам. Также этот вид риска может иметь ряд проявлений: вероятность введения новых видов налогов и сборов, возможность увеличения уровня ставок действующих налогов, расширения налоговой базы, отмены действующих льгот, изменения условий, сроков и порядка уплаты налоговых платежей. Являясь для предприятия непредсказуемым, налоговый риск оказывает существенное влияние на финансовое положение Общества и результаты его деятельности. В случае внесения изменений в действующие порядок и условия налогообложения Общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений. Для предупреждения негативного влияния указанного риска формируется фонд накопления, в случае наступления риска необходим мобильный эффективный финансовый менеджмент.

В случае изменения требований по лицензированию деятельности Общества либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено, Общество примет необходимые меры для получения соответствующих лицензий и разрешений.

Возможность изменения судебной практики, связанной с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), рассматривается как незначительная и не могущая оказать существенного влияния на его деятельность. В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью Общества, Общество намерен планировать и реализовывать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Риски, связанные с деятельностью Общества

Риски, связанные с деятельностью Общества, свойственные исключительно Обществу, отсутствуют.

Есть риски, связанные с возможным изменением цен на услуги Общества и их влияние на деятельность компании. Для компании этот риск связан со снижением стоимости на выполняемые работы ниже экономически обоснованного уровня. По оценке компании, ухудшение ситуации в отрасли, влияющее на изменение цен на услуги или продукцию компании, может быть связано с ростом цен на: комплектующие и услуги, предлагаемые Обществом к внедрению в реализуемых проектах; услуги субподрядчиков, оборудование (изыскательское и лабораторное), программное обеспечение, оргтехнику, теплоэнергоресурсы и другие материально-технические ресурсы. Изменение ситуации в отрасли выражается в удорожании ресурсов, необходимых для реализации проектов инвестором (заказчиком). Эти риски обусловлены, в основном, макроэкономическими процессами и могут быть минимизированы следующими мероприятиями:

- повышением операционной эффективности на основе реализации программ по снижению производственных издержек (создание конкурентной среды в сфере закупок работ и услуг, оптимизации затрат на основную и управленческую деятельность и т.п.);

- проведением взвешенной финансовой политики.

Существует риск, связанный с выходом на рынок крупных консолидированных фирм, специализирующихся на выполнении работ «под ключ». Объемы реализации проектов «под ключ», которые может предложить сегодня Общество, приводят к активной конкуренции со стороны других компаний и проблемам в развитии бизнеса, в том числе и по комплексному проектированию энергообъектов. Для хеджирования данного риска компании необходимо активизировать работу, направленную на развитие направления генподряда и выделения его в основное. Дополнительные действия Общества для умень-

шения обозначенного риска: проведение работы по увеличению доли долгосрочных контрактов на выполнение работ по реализации энергообъектов «под ключ» в общем объеме заключенных контрактов.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии Общества на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы). У Общества имеются лицензии на все необходимые для него виды деятельности. Общество оценивает минимальными риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензий на ведение Обществом определенных видов деятельности, требующих лицензирования.

Есть риск уменьшения объемов заказов по комплексному проектированию энергообъектов, т.к. есть тенденция к пересмотру новыми собственниками генерирующих компаний объемов вводимых энергомощностей в сторону их снижения.

Пути снижения риска: выход на новые региональные энергорынки, предоставление Заказчику качественных конкурентоспособных работ и услуг.

Осознавая наличие вышеперечисленных рисков, общество предпринимает все зависящие от него усилия для минимизации потенциального влияния рисков и для снижения вероятности их реализации.

ПРОИЗВОДСТВО. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА В РАЗРЕЗЕ БИЗНЕС - НАПРАВЛЕНИЙ

Для целей реализации основной производственной деятельности ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» является членом следующих саморегулируемых организаций:

Некоммерческое партнерство «Строители Свердловской области» (включено в государственный реестр саморегулируемых организаций на основании решения Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору № НК-45/99-срo от 06.10.2009 года, регистрационный номер: СРО-С-046-06102009) <http://www.sro-ssu.ru>;

Некоммерческое партнерство «Центральное объединение организаций по инженерным изысканиям для строительства «Центризыскания» (включено в государственный реестр саморегулируемых организаций на основании решения Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору № НК-45/57-СРО от 14.09.2009 года, регистрационный номер СРО-И-003-14092009) <http://www.np-ciz.ru>;

Некоммерческое партнерство «Уральское общество архитектурно-строительного проектирования» (включено в государственный реестр саморегулируемых организаций на основании решения Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору № НК-45/83-срo от 28.09.2009 года, регистрационный номер СРО-П-028-24092009) <http://www.npasp-sro.ru>;

Некоммерческое партнерство «Уральский региональный многоотраслевой центр экспертизы промышленной безопасности» (включено в государственный реестр саморегулируемых организаций на основании решения Министерства энергетики Российской Федерации 29.04.2010, регистрационный номер 0058) <http://www.urmc-epb.ru/>;

Некоммерческое партнерство «Союз «Энергоэффективность» (включено в государственный реестр саморегулируемых организаций на основании решения Министерства энергетики Российской Федерации 14.09.2010, регистрационный номер СРО-Э-019) <http://www.npse.ru/>.

ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» имеет допуски:

допуск к определенному виду работ или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства (свидетельство от 16.02.2012 № 0068.08-2009-6660002245-С-046 выдано СРО НП «Строители Свердловской области»);

допуск к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства (свидетельство от 12.05.2011 № СРО-И-003-14092009-00895) выдано СРО НП «Центризыскания»;

допуск к определенному виду работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства (свидетельство от 01.11.2011 АСП № 0068-2011-С.4-6660002245 выдано СРО НП «УралАСП»);

допуск к работам по экспертизе промышленной безопасности (свидетельство № СРО-ЭПБ-0058-28-6660002245-2010 выдано СРО НП УРМЦ «Промбезопасность»);

допуск к работам по энергетическому обследованию (свидетельство № 070-2010-6660002245-01 от 20.09.2010 выдано СРО НП «Союз «Энергоэффективность»).

Большую роль в производстве играет **автоматизация рабочего процесса.**

С учетом тенденций рынка, сокращения инвестиций в отрасль внимание руководства компании больше уделялось развитию комплексной инжиниринговой услуги, при этом имеется в виду как развитие в части освоения новых регионов и расширения видов услуг, так и развитие в части повышения внутренней эффективности, использования новых технологий при осуществлении проектирования, изменения процесса создания проектной документации.

С 2008 года планирование производственной деятельности осуществляется с использованием ИСУП «Primavera». В 2011 году все наши бизнес-единицы стали полно-

правными участниками процессов в информационной системе управления проектами. Сегодня руководитель любого уровня может использовать систему для планирования, анализа, выработки управленческих решений и контроля.

Повышение качества и сокращение сроков проводимых работ – в существующих конкурентных условиях это необходимые условия работы. А достижение этих целей невозможно без использования новых технологий.

Автоматизация рабочего процесса в 2012 году содержала две обособленные части –(I) внедрение проектного управления и информационной системы управления проектами на базе программного обеспечения «Primavera» и (II) автоматизация процессов проектирования энергетических объектов.

I. Основными задачами информационной системы управления проектами на базе программного обеспечения «Primavera» являются:

- детальное производственное планирование позволяет на этапе преддоговорной работы и на последующих этапах жизненного цикла договора четко понимать состав работ, сроки и ресурсы для их выполнения.

- доведение задания до конкретного исполнителя. Своевременный контроль выполнения заданий со стороны начальников отделов и ГИПов и принятие корректирующих управленческих решений, обеспечивающих качественное выполнение проектов в договорные сроки.

- возможность перераспределения ресурсов по приоритетным проектам при прогнозируемом срыве сроков выпуска РД и/или прохождения экспертизы.

- исключение ситуаций перегрузки ресурсов, как следствие выполнение работ в договорные сроки. Обеспечение полной загрузки персонала Общества.

- выявление потребности тех или иных ресурсов и персонала, который не имеет реальной загрузки. Данные мероприятия позволяют оптимизировать численность Общества с обязательным условием качественного выполнения договоров.

В настоящее время данная программа работает во всех БЕ. Стоит отметить, что в данную систему включено и управление машинами и механизмами Дирекции инженерных изысканий.

II. Автоматизация процессов проектирования энергетических объектов (технологии трехмерного проектирования) в 2012 г. перешла на новый качественный уровень своего развития – нами выведен на рынок новый самостоятельный продукт - 3D-модель объекта, который передается заказчику и является предметом договора наравне с документацией по проектируемому объекту. Заказчику уже не достаточно того, что передаваемая ему документация будет выпускаться из 3D-модели, проверенной на отсутствие коллизии, и модели в формате AVEVA NET.Portal, предназначенной для интерактивного просмотра и контроля за ходом проектирования. Он хочет получить непосредственно саму 3D-модель в формате AVEVA PDMS для дальнейшего ее использования на протяжении всего жизненного цикла объекта. Поддерживать ее в актуальном состоянии, внося все изменения, возникающие в ходе строительства, эксплуатации, реконструкции и ремонта, чтобы в любой момент времени иметь возможность мгновенно получить абсолютно достоверную, точную информацию о текущем состоянии объекта.

Заключен и выполняется договор на предоставление данной услуги по одному из объектов ДПОГ.

С применением программного обеспечения AVEVA PDMS на данный момент выполняются несколько коммерческих проектов.

Также развивается технология проектирования строительных конструкций с использованием программного обеспечения Advance Steel, компании GRAITEC, внедрение которого было начато в прошлом году. С использованием данного программного обеспечения уже выполнены и в данный момент выполняются несколько проектов. Продолжаются работы по адаптации данного продукта в части повышения уровня автоматизации в части выпуска чертежей.

Прочно вошло в повседневную жизнь применение портала инженерных данных AVEVA NET Portal . На данный момент, по всем объектам проектирования, ведущимся в среде AVEVA PDMS, заказчикам предоставляется возможность просмотра модели с использованием данного ресурса.

Начатое в 2011 году внедрение программного продукта Bentley Promis-e с целью автоматизации разработки схемных решений при проектировании электрики, АСУТП, КИПиА, развивается в ДПОГ в части расширения сферы его применения в отделах ЭТО и ОСПС. Ведутся подготовительные работы по внедрению данного решения в ДЭСП.

В ДПОГ и ДИИЗ введены в эксплуатацию системы электронного архива проектной продукции на базе программного обеспечения TDMS. Продолжаются работы по внедрению системы документооборота в ДЭСП.

Развиваются технологии трехмерного проектирования и на предприятии ОРГРЭС. Ведутся работы по переходу на специализированное программное обеспечение, позволяющее более эффективно решать профессиональные задачи.

КОМПЛЕКСНАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ УСЛУГА, оказываемая Обществом, включает:

- проектирование объектов генерации, что реализует **дирекция по проектированию объектов генерации (ДПОГ);**
- проектирование объектов электросетевой инфраструктуры, чем занимается **дирекция «Энергосетьпроект» (ДЭСП);**
- проведение пусконаладочных работ, сервисных работ, экспертизы и научно-исследовательских и опытно конструкторских работ (НИОКР) в сфере теплоэлектроэнергетики, что относится к компетенции **предприятия «УралОРГРЭС», филиала «УралВТИ» (г. Челябинск);**
- проведение инженерных геологических, геодезических, экологических, гидрометеорологических изысканий, которые осуществляет **дирекция инженерных изысканий (ДИИЗ).**
- выполнение функций головной наладочной организации, строительство и модернизация энергообъектов на условиях генподряда.

ИНЖЕНЕРНЫЕ ИЗЫСКАНИЯ

Дирекция инженерных изысканий (ДИИЗ)

Оказываемые услуги:

- инженерно-геодезические услуги;
- инженерно-геологические услуги;
- инженерно - гидрометеорологические изыскания;
- инженерно – экологические изыскания;
- инженерно-геофизические изыскания;
- инженерно-геотехнические исследования;
- лазерное сканирование;
- лабораторные исследования;
- нетрадиционные виды работ (межевание земель, ведение кадастров; геодезические стационарные наблюдения за деформациями оснований зданий и сооружений, земной поверхности и толщи горных пород, в том числе при выполнении локального мониторинга за опасными природными и техноприродными процессами; инженерно-геодезическое обеспечение ведения геоинформационных систем предприятий, поселений и государственных кадастров; геодезические работы при монтаже оборудования, выверке подкрановых путей и проверке вертикальности колонн, сооружений и их элементов; геодезические работы по определению в натуре скрытых подземных сооружений при ремонтных и других работах; геодезическая разбивочная основа для строительства;

разбивочные работы в процессе строительства; геодезический контроль точности геометрических параметров зданий (сооружений); исполнительная геодезическая съемка; геодезические измерения деформаций оснований, конструкций зданий (сооружений) и их частей; стационарные наблюдения: гидрорежимные, режимные геофизические наблюдения в скважинах и экологический мониторинг; исследования грунтов оснований фундаментов существующих зданий и сооружений; изыскания грунтовых строительных материалов; изыскания источников водоснабжения на базе подземных вод; стационарные гидрорежимные наблюдения; гидрогеологическое обоснование зон санитарной охраны; поиски перспективных участков для бурения водозаборных скважин с помощью геофизических методов; разработка проектов мониторинга за геодинамическими, гидрогеологическими и гидрохимическими процессами на строящихся и эксплуатируемых промышленных комплексах с созданием наблюдательной сети; определение глубины забивки свай и локализации дефектов; лабораторные исследования грунтов, поверхностных и подземных вод для сторонних заказчиков; разработка программного обеспечения для инженерных изысканий с помощью современных средств).

Динамика основных финансовых показателей деятельности Дирекции инженерных изысканий за последние завершённые финансовые годы

Наименование показателя	2010	2011	2012
	факт	факт	факт
Выручка БЕ, тыс. руб.	156 147	195 549	200 846
Выручка по основной деятельности собственными силами, тыс. руб.	148 962	183 956	196 367
Численность, чел.	100	153	158
Выработка собственными силами, тыс. руб./чел.	1 490	1 202	1 243
Рентабельность по валовой прибыли, %	23	21	21

Перечень основных проектов, выполнявшихся Дирекцией инженерных изысканий в 2012 году:

- Инженерно-геологические, инженерно-геодезические, инженерно-гидрометеорологические и инженерно-экологические изыскания на объектах: «Строительство котельной Березниковской ТЭЦ-2 с реконструкцией существующих систем», «Строительство НовоБерезниковской ТЭЦ»;
- Комплексные инженерные изыскания по проекту «Реконструкция Нижнетуринской ГРЭС с установкой двух ПГУ 230»;
- Вынос центров опор ВЛ в натуру с разрубкой визирной линии по объекту «ВЛ 220 кВ Надым – Салехард»;
- Выполнение инженерных изысканий под разработку рабочей документации для строительства блока №2 Южноуральской ГРЭС-2 (ПГУ 3х400 МВт);
- Инженерные изыскания под разработку Рабочей Документации для строительства объектов на Троицкой ГРЭС».

ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОБЪЕКТОВ ГЕНЕРАЦИИ И СЕТЕВЫХ ОБЪЕКТОВ

Дирекция по проектированию объектов генерации (ДПОГ)

Оказываемые услуги:

- комплексное проектирование тепловых электростанций на органическом топливе, включая газотурбинные электростанции, парогазовые и газотурбинные установки, а также промышленных и отопительных котельных;

- проектирование реконструкции и технического перевооружения ТЭС, ТЭЦ, ПГУ, ГТУ, ГТЭС и котельных;
- комплексное проектирование новых и выполнение проектов реконструкции для действующих магистральных тепловых сетей
- обследование технического состояния действующих и проектирование новых дымовых труб;
- проектирование дизельных электростанций для резервного электроснабжения и малых электростанций на нетрадиционных видах топлива;
- разработка проектно-технологической документации на монтаж, ремонт, реконструкцию и модернизацию энергетического оборудования, трубопроводов, металлоконструкций ТЭС, выполнение проектов производства работ на специальную монтажную оснастку.
- разработка схем теплоснабжения городов и промышленных узлов;
- оценка эффективности инвестиционных проектов и бизнес-планов в электроэнергетике;
- создание автоматизированных систем управления технологическими процессами (АСУ ТП) энергообъектов.

Динамика основных финансовых показателей деятельности Дирекции по проектированию объектов генерации за последние завершённые финансовые годы

Наименование показателя	2010	2011	2012
	факт	факт	факт
Выручка БЕ, тыс. руб.	503 293	490 755	553 723
Выручка по основной деятельности собственными силами, тыс. руб.	494 609	462 453	496 372
Численность, чел.	491	441	408
Выработка собственными силами, тыс. руб./чел.	1 007	1 049	1 217
Рентабельность по валовой прибыли, %	18	21	14

Перечень основных проектов, выполнявшихся Дирекцией по проектированию объектов генерации в 2012 году:

- Разработка проектной и рабочей документации по объекту: "Реконструкция Нижнекамской ТЭЦ с установкой турбин низкогопотенциального пара";
- Разработка проектной и рабочей документации "Строительство ТЭЦ "Академическая";
- Проектные и изыскательские работы по объекту "Техническое перевооружение блоков № 5, 4 производственного структурного подразделения Томь-Усинской ГРЭС;
- Проектная и рабочая документация, изыскательские работы по объекту "Увеличение емкости золоотвала № 2 с реконструкцией системы ГЗУ Томь-Усинская ГРЭС;
- Подготовка рабочей документации по ССЗ, устанавливаемой на Рефтинской ГРЭС;
- Разработка проектной и рабочей документации на создание 4-го яруса наращивания ограждающей дамбы золоотвала № 2 на объекте "Увеличение емкости золоотвала № 2 на переходный период эксплуатации СЗШУ Рефтинской ГРЭС";
- Комплексное обустройство первоочередного участка Юрубчено-Тохомского месторождения с внешним транспортом нефти. Обустройство промышленной площадки Юр-5.Электростанция собственных нужд 48 МВт;
- Проектно-изыскательские работы по объекту: "Строительство газотурбинной электростанции установленной мощностью 24 МВт на Верхне-колик-Еганском месторождении".

Дирекция «Энергосетьпроект» (ДЭСП)

Оказываемые услуги:

- разработка схем энергоснабжения и схем развития электрических сетей городов, районов и крупных потребителей электроэнергетики;
- комплексное проектирование электросетевых объектов, включая реконструкцию и техническое перевооружение подстанций и линий электропередачи;
- проектирование систем оперативного диспетчерского управления в энергосистемах и электрических сетях, средств телемеханики и связи, включая ВОЛС, РРЛС и др.;
- выполнение специализированных работ по общесистемным средствам управления, включая релейную защиту и противоаварийную автоматику в электрических сетях;
- консалтинговые услуги для заводов-изготовителей в процессе создания и сертификации нового электротехнического оборудования;
- выбор и согласование площадок электрических понизительных подстанций и трасс линий электропередачи, связи, опор радиорелейных линий связи (РРЛС);
- инженерно — строительные изыскания на площадках понизительных подстанций и трассах линий электропередачи, связи, опор РРЛС;
- выбор и согласование частот высокочастотных каналов связи, релейной защиты электротехнического оборудования электроподстанций и линий электропередачи, телемеханики энергосистем Челябинской, Курганской и Оренбургской областей;
- выбор и согласование частот высокочастотных каналов связи, релейной защиты электротехнического оборудования электроподстанций и линий электропередачи, телемеханики энергосистем Челябинской, Курганской и Оренбургской областей;
- проектирование электрических подстанций с высшим напряжением 500кВ и ниже, линий электропередачи напряжением до 500кВ (включительно), ВЧ каналов, РРЛС.

Динамика основных финансовых показателей деятельности Дирекции по проектированию электросетевых объектов за последние завершённые финансовые годы

Наименование показателя	2010	2011	2012
	факт	факт	факт
Выручка БЕ, тыс. руб.	567 247	497 823	696 568
Выручка по основной деятельности собственными силами, тыс. руб.	543 840	340 502	623 262
Численность, чел.	491	428	392
Выработка собственными силами, тыс. руб./чел.	1 108	796	1 590
Рентабельность по валовой прибыли, %	35	17	33

Перечень основных проектов, выполнявшихся Дирекцией по проектированию электросетевых объектов в 2012 году:

- ВЛ 500 кВ Помары – Удмуртская (ПД и РД);
- ВЛ 500 кВ Троицкая ГРЭС – Приваловская (ПД и РД);
- Две ВЛ 220 кВ Призейская – Эльгауголь с ПС 220 кВ Эль-гауголь, ПС 220 кВ А, ПС 220 кВ Б (ПД и РД);
- Расширение ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Призейская (ПД и РД);
- Реконструкция ПС 500 кВ Калино (ПД, основные технические решения);
- Реконструкция ПС 500 кВ Шагол (РД);

- ТЭО сооружения электросетевых объектов ЕНЭС по зоне ОЭС Урала напряжением 220 кВ и выше на основе моделей с применением элементов интеллектуальной активно-адаптивной сети (ВС);
- Схема развития электрической сети 110 кВ и выше Свердловской области на период до 2015 г с перспективой до 2020 г (ВС);
- Разработка схемы и программы развития электроэнергетики Челябинской области на 2011-2016 годы (ВС);
- Работы по схемам выдачи мощности Нижневартовской ГРЭС, Среднеуральской ГРЭС, Белоярской АЭС, Южноуральской ГРЭС-2, Пермской ТЭЦ-9 (ВС).

КОМПЛЕКСНАЯ НАЛАДКА. ИСПЫТАНИЯ.

Предприятие «УралОРГРЭС»

Оказываемые услуги:

- выполнение комплексных работ по пуску, наладке, испытаниям и оптимизации режимов основного и вспомогательного оборудования ТЭС;
- разработка и внедрение мероприятий по повышению надежности, маневренности, долговечности, экономичности и эффективности работы энергетического оборудования;
- разработка и наладка автоматизированных систем управления технологическими процессами и систем управления производством (АСУТП) объектов энергетики;
- внедрение автоматизированных систем коммерческого учета энергии (АСКУЭ);
- разработка и внедрение мероприятий по ограничению вредных выбросов от энергетических объектов в окружающую среду;
- проектно-конструкторские разработки по совершенствованию технологических процессов в энергетике, а также улучшению узлов энергооборудования, зданий и сооружений;
- экспертиза промышленной безопасности и паспортизация технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах, подведомственных Ростехнадзору РФ (котлонадзор, химнадзор, газовое хозяйство и металлургия);
- экспертиза промышленной безопасности проектной документации опасных производственных объектов, подведомственных Ростехнадзору РФ;
- экспертиза промышленной безопасности иных документов, связанных с эксплуатацией опасных производственных объектов, подведомственных Ростехнадзору РФ;
- поверочные расчеты на прочность и самокомпенсацию, ревизия и наладка опорно-подвесной системы трубопроводов пара и горячей воды, а также технологических трубопроводов;
- контроль металла роторов турбин со стороны осевого канала, контроль ползучести роторов высокого давления, а также контроль всей проточной части роторов в соответствии с требованиями РД 10-577-03, и РД 34.17.440-96(включая удаление окалины и шлифовку осевого канала по оригинальной технологии);
- оценка состояния металла, работающего в условиях ползучести: гибы, прямые участки, сварные соединения, литые корпуса арматуры и др. с определением индивидуального остаточного ресурса;
- организация и проведение входного контроля металла энергооборудования ТЭС;
- разработка авторских методик контроля, их реализация и обучение персонала;
- исследование причин разрушения металла.

Динамика основных финансовых показателей деятельности Предприятия «УралОРГРЭС» за последние завершённые финансовые годы

Наименование показателя	2010	2011	2012
-------------------------	------	------	------

	факт	факт	факт
Выручка БЕ, тыс. руб.	282 994	548 044	558 646
Выручка по основной деятельности собственными силами, тыс. руб.	245 311	362 726	389 917
Затраты - всего, тыс. руб.	222 996	433 531	436 446
Численность, чел.	179	194	215
Выработка собственными силами, тыс. руб./чел.	1 370	1 870	1 814
Рентабельность по валовой прибыли, %	21,2	20,9	21,9

Перечень основных проектов, выполнявшихся Предприятием «УралОР-ГРЭС» в 2012 году:

- ОАО «Норильско-Таймырская энергетическая компания» - Техническое диагностирование и ЭПБ объектов котлонадзора, систем газоснабжения (газораспределения), оборудования взрывоопасных и химически опасных объектов;
- ОАО «Нижекамскнефтехим» - Техническое диагностирование и ЭПБ объектов котлонадзора, систем газоснабжения (газораспределения), оборудования взрывоопасных и химически опасных объектов;
- Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская АЭС» - Оценка технического состояния и остаточного ресурса;
- ОАО «Волжская ТГК» - Техническое диагностирование и ЭПБ объектов котлонадзора;
- ОАО «Бийскэнерго» ЭПБ объектов котлонадзора;
- ОАО «ТГК-5», Удмуртский филиал - Ижевская ТЭЦ-1, Ижевская ТЭЦ-2 Техническое диагностирование и ЭПБ объектов котлонадзора;
- Выполнение ПНР по режимно-технологической наладке АСУТП вновь вводимого основного и вспомогательного оборудования Тобольской ТЭЦ;
- Выполнение ПНР по АСУТП при реконструкции существующей ХВО Пермской ТЭЦ-6;
- Выполнение ПНР по АСУТП турбинного оборудования энергоблока 660 МВт ТЭС «Сипат»;
- Выполнение ПНР АСУТП оборудования новой котельной и ГТЭС второй очереди БКПРУ-4 ОАО «Уралкалий»;
- Участие в проведении энергоаудита энергетических объектов ОАО «НТМК»;
- Работы по модернизации паровых котлов ст.№2,5 ОАО «ОГК-3» филиала «Гусинозерской ГРЭС» в связи с переходом на сжигание угля Окино-Ключевского разреза. Тюменская ТЭЦ-1;
- Услуги по корректировке рабочего проекта газовоздухопровода для котла ТГЕ-435А/ПГУ ст.№2 Тюменской ТЭЦ-1;
- Западно-Сибирская ТЭЦ-филиал ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК». «Консультационные услуги по увеличению коэффициента использования установленной мощности котельных установок II очереди Западно-Сибирской ТЭЦ».

**НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.
КОМПЛЕКСНОЕ ОБСЛЕДОВАНИЕ ЭНЕРГООБОРУДОВАНИЯ**

Филиал «УралВТИ»

Оказываемые услуги:

- экспертиза промышленной безопасности (котлонадзор), комплексное обследование, оценка технического состояния, условий и срока дальнейшей эксплуатации оборудования электростанций, техническое диагностирование роторов турбин;
- ревизия и наладка опорно-подвесной системы трубопроводов в т.ч. на новых энергоблоках;
- исследования и сжигания непроектного топлива на ТЭС и проекты модернизации котлоагрегатов в связи с переводом на непроектное топливо;
- режимная наладка и испытания котельного оборудования в т.ч. на непроектном топливе;
- проектирование новых топливоподач, а так же реконструкция трактов топливоподачи ТЭС и отдельных систем топливоподачи;
- изготовление и поставка оборудования для входного и технологического контроля качества топлива (машина подготовки проб МПП-150/3);
- НИОКР по развитию диагностического оборудования и методик неразрушающего контроля;
- НИОКР по угольной и котельной тематике на огневом стенде «УралВТИ».

Динамика основных финансовых показателей деятельности Филиала «УралВТИ» за последние завершённые финансовые годы

	2010	2011	2012
Наименование показателя	факт	факт	факт
Выручка БЕ, тыс. руб.	54 261	72 646	65 889
Выручка по основной деятельности собственными силами, тыс. руб.	51 813	63 119	64 006
Численность, чел.	47	49	47
Рентабельность по валовой прибыли, %	19,5	13,1	15,3

Перечень основных проектов, выполнявшихся филиалом «УралВТИ» в 2012 году:

- Entegro Ltd., контроль роторов СД и НД ТЭС Мелитис;
- ОАО «ВТИ» диагностика роторов турбины и компрессора блоков №6 и №8;
- ОАО «ВТИ» (ООО «НАНОИНТЭК») Разработка, изготовление и поставка комплекса аппаратуры «Ротор-К»;
- ОАО «Мосэнерго» (ООО «ППТК»);
- Разработка, изготовление и поставка комплекса аппаратуры «Ротор-К»;
- ОАО «ВТИ» Разработка методики УЗК наружной поверхности роторов на наличие поперечных трещин;
- ОАО «Инженерный центр» (ОАО «Силовые машины) Контроль металла элементов турбины и оказание помощи при модернизации турбин №1, 2, 3 ТЭС «Битола»;
- Экспертиза промышленной безопасности тепломеханического оборудования ТЭС (котлы, паровые турбины, паропроводы, сосуды) для:
 - ОАО «ИНТЕР РАО Электрогенерация»;
 - ОАО «Фортум»;
 - ЗАО «Молдавская ГРЭС»;
 - ОАО «Э.ОН Россия»;
 - ООО «МЕЧЕЛ»;
 - ООО "Нижекамская ТЭЦ;
 - ОАО «Волжская ТГК»;
 - ОАО «ТГК-16» Казанская ТЭЦ-3

- Разработка технических решений на реконструкцию котлов большой мощности с целью повышения их надёжности и эффективности для:
 - ОАО «Сибэнергомаш»;
 - филиал ОАО «ДГК» «Приморская генерация»
 - Комплекс работ по переводу котлов ТЭС на сжигание непроектного топлива для:
 - ООО «ЛогоТрансЭнерго»;
 - ООО «Компания Восточный уголь»
 - Повышение надёжности и ресурса поверхностей нагрева котлоагрегатов ТЭС для:
 - ОАО «ИНТЕР РАО Электрогенерация»;
 - ОАО «Э.ОН Россия»;
 - ОАО «ГК» Казанская ТЭЦ-1;
 - ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК»
 - ОАО «ИНТЕР РАО Электрогенерация» - Поверочный расчёт трубопроводов на внешние нагрузки и самокомпенсацию, ревизия систем крепления трубопроводов для продления срока эксплуатации;
 - ОАО «Фортум» - Нормализация перемещений паровых турбин путём оптимизации усилий, передаваемых трубопроводами на лапы цилиндров;
 - Разработка рабочей документации топливоподачи котла мощностью 330 МВт с ЦКС для Новочеркасской ГРЭС.

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПОДРЯД

В течение отчетного периода ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» продолжило развитие генподрядного направления, предусматривающего оказание Заказчику комплексной услуги по созданию энергетических объектов «под ключ». Оказание такой комплексной услуги возможно, благодаря обширным компетенциям Общества в области комплексных инженерных изысканий, проектирования, пуско-наладки, ввода энергообъектов в эксплуатацию.

Основные виды работ в рамках генподрядного направления:

- Экспертиза выполненной проектной, рабочей документации в целях:
 - оптимизации проектных решений;
 - сокращения сроков и стоимости реализации проекта;
- Организация выполнения строительно-монтажных работ на Объекте:
 - формирование собственного пула субподрядчиков;
 - организация и проведение конкурентных процедур по выбору субподрядчиков с учетом требований Заказчика;
 - разработка и контроль исполнения субподрядчиками комплексных ГПР, ППР;
 - общая организация деятельности строительной площадки (охрана, видеонаблюдение, штаб, снабжение и проч.);
 - технический надзор за выполнением работ;
 - планирование выполнения работ, согласование с Заказчиком, отчетность;
 - авторский надзор за строительством;
 - подготовка исполнительной документации;
- Поставки оборудования:
 - организация и проведение конкурентных процедур по выбору поставщиков с учетом требований Заказчика;
 - сопровождение доставки оборудования на Объект;
 - организация входного контроля оборудования;
- Ввод объекта в эксплуатацию:
 - выполнение функций головной пуско-наладочной организации, разработка программ ПНР;
 - сдача объекта Ростехнадзору, иным уполномоченным органам/организациям;

- Организация гарантийного обслуживания;
- Комплексное выполнение всех указанных работ со сдачей объекта «под ключ».

Выполненные проекты:

1. Генеральный подряд: проектирование, изготовление, испытание, доставка, монтаж, полное завершение и пуск объекта по проекту "Замена системы внутреннего транспорта сухой золы, ТЭС Гацко" Новая система внутреннего пневматического транспорта сухой золы от бункеров двух электрофильтров блока 300МВт производительностью 100 т/ч. Босния и Герцеговина/ Республика Сербская.

Статус проекта: завершен.

2. Генеральный подряд: проектирование, поставка и строительство «под ключ» пилотной станции золоудаления блоков №1, 2 Эстонской ЭС производительностью 240 т/ч. Промплощадка Эстонской ЭС в г. Нарва (Республика Эстония)

Статус проекта: завершен.

3. Генеральный подряд: Строительство ТЭЦ «Академическая» пусковой комплекс 1. Котельная с установкой водогрейного котла КВГМ-140-150. Номинальная мощность 140 МВт. г.Екатеринбург, пер. Складской, 4-а.

Статус проекта: на завершающей стадии.

4. Генподрядные работы по проекту ПГУ-410 СУГРЭС (головная пусконаладочная компания): пуск объекта в промышленную эксплуатацию с соблюдением всех требуемых параметров.

Статус проекта: завершен.

В настоящий момент ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» признано победителем тендера на заключение договора генерального подряда по проекту «Строительство ТЭЦ «Академическая» Пусковой комплекс 2 и готовится приступить к работам.

Опыт участия ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» в работах на различных стадиях проектирования, строительства, ввода в эксплуатацию крупнейших энергообъектов, таких как ПГУ-400 Среднеуральской ГРЭС, ПГУ-400 Сургутской ГРЭС-2, 2хПГУ-200 Уфимской ТЭЦ-5, позволяет точно оценить объемы, сроки и стоимость предстоящих работ. Установившиеся взаимосвязи с проектными, инжиниринговыми, логистическими, строительными и монтажными компаниями дает ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» возможность сформировать эффективную команду по реализации проекта с максимальным использованием компетенций каждой организации. Наличие в составе ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» подразделений, специализирующихся на выполнении проектных, изыскательских работ, выполнении функций генерального подрядчика, экспертных, пуско-наладочных работ обеспечивает эффективное внутреннее взаимодействие специалистов и позволяет компании предлагать Заказчику комплексную услугу на всех стадиях создания объекта.

УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ

Целью стратегии управления персоналом, реализуемой в Обществе, является обеспечение кадровым ресурсом, способным дать высокий уровень качества выполняемых работ (оказываемых услуг), сохранение и развитие конкурентных преимуществ на рынке инжиниринговых услуг, а также достижения высокого уровня производительности, как за счет использования современных технологий, так и за счет высокой степени вовлеченности работников в процесс производства.

Стремясь максимально реализовать свой потенциал, Общество обеспечивает развитие основного своего ресурса - персонала, его знаний, навыков, компетенций. Одними из приоритетных направлений в области управления персоналом являются сохранение в компании квалифицированных специалистов с высоким уровнем производительности, привлечение на работу новых высококвалифицированных профессионалов, обеспечение процесса непрерывного профессионального развития персонала, развитие системы мотивации персонала.

Динамика изменений численности работников Общества



В 2012 году осуществлена оптимизация численности персонала по наименее продуктивным направлениям деятельности Общества (сетевое и изыскательное направления) для сохранения уровня оплаты труда. Сокращение численности персонала без ущерба для производственного процесса сопряжено с повышением производительности труда основного производственного персонала.

Характеристика состава работников Общества

Возрастной состав

№ п/п	Категория работников	2009	2010	2011	2012
1	До 30 лет, всего	465	386	388	366
2	От 30 до 50 лет, всего	613	597	558	532
3	Старше 50 лет, всего	722	700	629	580
4	Из них женщин старше 55 лет, всего	370	364	310	292
5	Мужчин старше 60 лет, всего	127	113	103	90
6	Средний возраст, лет в целом	44,3	44,7	43,8	43,4

Состав персонала по возрасту остается стабильным, что достигается активной деятельностью по привлечению молодых специалистов, в том числе в рамках сотрудничества с высшими учебными заведениями, а также активной работой по повышению квалификации молодых специалистов и их дальнейшему продвижению внутри организации (ротация

кадров). Персонал, принимаемый в компанию, существенно моложе увольняемых работников.

Сведения о категориях персонала на 2012 год

Категория работников	ИТОГО, чел.
ГИПы, менеджеры проектов	21
Теплотехники	219
Гидротехники	17
Электротехники	352
Строители	188
АСУ, релейная защита, автоматика, телемеханика, связь и др.	87
Изыскатели (топографы, геологи, геодезисты, гидрологи)	98
Экономисты, сметчики	46
Другие специалисты	209
ИТОГО (только производственный персонал):	1237

Основу кадрового потенциала компании составляют инженеры (производственный персонал), их доля в общей численности персонала составляет 82%.

В 2012 году проводились работы по изменению организационной структуры Общества с целью формирования на рынке инжиниринговых услуг эффективной конкурентоспособной команды способной быстро и адекватно реагировать на изменения требований рынка.

С целью повышения эффективности деятельности ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» и организации управления проектом «Строительство Академическая ТЭЦ с 14.12.2013 в штатный состав корпоративного центра была введена должность «руководитель проекта по строительству».

В целях совершенствования организационной структуры предприятия «УралОР-ГРЭС», рационального использования трудовых ресурсов при организации пусконаладочных работ и испытаний, и развития направления генподрядных работ производственной службы комплексных работ (ПСКР) 19.03.2012 был произведен переход на новую организационную структуру с выделением в составе ПСКР отдела пусконаладочных работ и испытаний, и отдела генподряда.

Вносимые изменения позволили рационально использовать кадровый потенциал.

Мотивация персонала и социальная политика

1) Работа с молодыми специалистами.

В рамках работы с молодыми специалистами в 2012 году впервые проводилась Неделя молодого специалиста. Она включала два мероприятия: «Научная конференция молодых специалистов» и «Клуб веселых и находчивых».

С целью развития корпоративной культуры и реализации творческого потенциала работников ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» был проведен первый этап кубка КВН «ИЦЭУ». От каждой бизнес-единицы была представлена команда КВН.

С целью содействия профессиональному росту молодых специалистов ОАО «Инженерный центр энергетики Урала», выявления перспективных работников и поощрения творческой активности молодых специалистов в проведении научных исследований в области электроэнергетики была проведена двухдневная научная конференция, в которой приняли участие 20 молодых специалистов. Куратором секции являлись руководители и главные специалисты всех направлений бизнеса Общества. Работникам Общества предла-

галось принять участие в следующих секциях: «Опыт внедрения САПР при проектировании объектов энергетики», «Внедрение новых технических решений при проектировании объектов энергетики», «Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР) в энергетике. Их использование в ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»», «Эффективное управление бизнес-процессами в энергетике». В рамках конференции специалисты представили результаты внедрения программных продуктов, разработок в области совершенствования эксплуатации энергооборудования. По итогам конференции лучшими докладами были признаны: «Внедрение программного комплекса «Advance Steel» в строительном отделе» (автор руководитель группы АСО ДПОГ Щанов А. Е.), «Внедрение новых технических решений при проектировании водоподготовительной установки на ТЭЦ «Академическая»» (автор Коурова Е. А., инженер-проектировщик 3 категории ТМО ДПОГ), «Совершенствование технологии предпусковой химической очистки котла энергоблока ПГУ ст. № 2 Тюменской ТЭЦ-1» (автор Волкова Е. И., Инженер по наладке и испытаниям оборудования электростанций и сетей 3 категории ПСВХР предприятия «УралОРГРЭС»), «Структурирование молодежной политики ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» с целью повышения конкурентоспособности компании» (автор Чернышова Б. А. – инженер-проектировщик 2 категории ОКП-1 ДЭСП, Иванов А. М. – главный специалист ГПКД ДЭСП).

2) Культурно-массовые мероприятия

В 2012 году организованы и проведены праздничные корпоративные мероприятия, направленные на сплочение коллектива, такие как:

- Масленичные гуляния (приняли участие 250 человек);
- День защиты детей (приняли участие 50 человек);
- Выставка детского творчества (приняли участие 150 человек);
- Детская ёлка (приняли участие 120 человек);
- День энергетика (приняли непосредственное участие в подготовке 30 сотрудников Общества, на мероприятии присутствовало около 1 000 человек).

3) Спортивные мероприятия

В ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» созданы условия для поддержания здорового образа жизни работников Общества. Собственный спортивный зал, секции по волейболу, футболу, фитнес, ежедневная спортивная гимнастика. Ежемесячно проводятся спортивные соревнования по различным видам спорта, летом работники сплавляются по уральским рекам.

В 2012 году проведены соревнования по мини футболу (приняли участие 35 человек), троеборью (приняли участие 25 человек), волейболу (приняли участие 40 человек).

Социальная политика Общества

Общество проводит активную социальную политику в отношении квалифицированных специалистов с большим опытом работы. Существенными социальными программами являются: реализация системы пенсионного обеспечения (негосударственное пенсионное обеспечение работников Общества), компенсация ДМС, организация санаторно-курортного лечения по результатам медицинского обследования.

ДМС

год	2009	2010	2011	2012
Кол-во работников, направленных в ЛПУ по ДМС	57	79	100	125
Израсходовано денежных средств	904 735 руб.	2 098 292 руб.	989 289 руб.	487 600 руб.

В 2012 году 125 работников получили квалифицированную медицинскую помощь за счет частичной компенсации ДМС.

Санаторно-курортное лечение работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными производственными факторами, за счет средств Фонда социального страхования

год	2009	2010	2011	2012
Кол-во работников, направленных на санаторно-курортное лечение	13	18	16	10
Использовано денежных средств	365 970 руб.	611 670 руб.	529 732 руб.	378 805 руб.

В течение года для работников, рекомендованных по результатам медицинского осмотра к санаторно-курортному лечению, было организовано приобретение путевок на курорты Свердловской области с полной компенсацией их стоимости через фонд социального страхования.

Предоставление гарантий и компенсаций, направленных на повышение материального уровня и социального обеспечения работников ОАО «Инженерный центр энергетики Урала», производилось в соответствии с Коллективным договором.

В 2012 году средний уровень заработной платы незначительно снизился по сравнению с 2011 годом, но превышает показатели предыдущих лет. Снижение среднего уровня заработной платы связано со снижением объемов работ по некоторым направлениям деятельности ОАО «Инженерный центр энергетики Урала», что в целом не повлияло на уровень заработной платы производственного персонала. Ключевыми задачами в 2012 году является работа по пересмотру уровня заработной платы для удержания ценных специалистов.

Обучение персонала.

В целях поддержания и повышения профессионального уровня работников Общества в соответствии с его потребностями, в Обществе реализуется программа обучения, направленная на:

1. Поддержание необходимого уровня теоретических знаний и практических навыков работников для качественного выполнения производственных задач, соблюдения норм и требований нормативных документов;
2. Развитие и активное освоение программных продуктов, с целью сокращения трудозатрат при выполнении работ, автоматизации отдельных видов расчетов, что позволяет в более сжатые сроки выпускать документацию, отвечающую современным требованиям, удовлетворяющую запросам Заказчиков;
3. Сохранение и распространение накопленной теоретической и практической информации путем реализации внутреннего потенциала работников в качестве внутренних преподавателей.

В отчетном году программа обучения реализовывалась по следующим направлениям:

Техническая учеба. В рамках данного направления реализуется обучение, направленное на передачу опыта и знаний внутри компании по наиболее актуальным и острым вопросам, возникающим в процессе трудовой деятельности. В качестве преподавателей привлекаются более опытные специалисты, являющиеся экспертами в определенной об-

ласти, имеющие богатый профессиональный опыт, нацеленные на передачу своих знаний своим коллегам, в том числе более молодому поколению.

В 2012 году в Обществе был дан старт проекту «Передача знаний», целью которого является сохранение и документальное закрепление знаний специалистов для дальнейшего формирования «библиотеки знаний», оказания методической помощи коллегам при выполнении производственных задач. Данный проект является одним из приоритетных направлений в рамках обучения и развития персонала, в связи с этим для специалистов, принимающих в нем активное участие, по решению генерального директора предусмотрена система дополнительного материального стимулирования. За отчетный период в данном проекте приняли участие 28 специалистов, разработано 30 методических пособий, выделено 146 тыс. рублей.

Специалисты Общества также **принимали участие в образовательных программах, организуемые отраслевыми учебными центрами.** Однако влияние таких факторов, как ужесточение требований надзорных органов, требований предъявляемых Заказчиками при участии в тендерах, а также экономическая ситуация в Обществе внесли свои коррективы при формировании бюджета на обучение и процесса его организации, перенеся основной акцент на программы обязательного обучения.

Основными реализованными программами в 2012 году были:

1. Программы обязательного обучения. К данному виду обучения Общество относит обязательное повышение квалификации специалистов по направлениям их деятельности, что позволяет отраслевым СРО, членами которых является Общество, подтвердить квалификацию и компетентность работников Общества принимающих участие в проектах. К данному виду обучения также относится аттестация специалистов в органах Ростехнадзора по различным областям промышленной безопасности и аттестация специалистов на экспертов по различным направлениям, связанным с основной деятельностью бизнес-единиц Общества.

2. Программы дополнительного обучения. По данному виду обучения Общество реализовывало программы участия работников в отраслевых семинарах, конференциях, изучению программных продуктов. Так, за отчетный период, к наиболее значимым программам обучения можно отнести изучение курсов «Создание каталогов элементов трубопроводов в среде PDMS», «Создание каталогов элементов ОиВ и настройка приложения HVAC Designer в среде PDMS». Это обучение было крайне полезно и актуально для Общества, так как проектирование в PDMS начинается с создания баз данных оборудования и материалов, из которых впоследствии строится модель и выпускается документация. Знания, полученные на этих курсах, активно применяются работниками при проектировании трех объектов, которые в данный момент выполняются в среде PDMS: Томь-Усинская ГРЭС, Академическая ТЭЦ, Нижнекамская ТЭЦ.

Традиционно в Обществе проходят курсы обучения по повышению навыков владения работниками программы AutoCAD. В связи с обновлением программы Geonics Топоплан-Генплан было проведено обучение по данному программному продукту для специалистов отдела генплана и транспорта. Изучение современных средств проектирования необходимо для повышения эффективности трудового процесса и в конечном счете повышения конкурентоспособности в сфере проектной деятельности, для чего Общество уделяет достаточное внимание изучению программных продуктов.

Специалисты ЦЭО (2 чел.) предприятия «УралОРГРЭС» были направлены в ООО «АББ Силовые и Автоматизированные Системы» на обучение по курсу «Монтаж, наладка и эксплуатация интеллектуальных электронных устройств типа REF 542», что позволит им применить полученные знания при выполнении пуско-наладочных работ на объектах, в том числе по текущему проекту ТЭЦ Академическая.

Одной из наиболее острых проблем стоящих в настоящее время перед руководством Общества – это **формирование и подготовка перспективной команды руково-**

дителей, способной адекватно воспринимать быстро меняющиеся условия внешней среды, готовых к решению сложных стратегических задач, направленных на укрепление позиций Общества на рынке, развитию и внедрению передовых технологий, способных сформировать команду единомышленников и профессионалов, способную оперативно и с высоким качеством решать поставленные перед ними задачи. Таким образом, на протяжении всего 2012 года активно велась работа по выявлению наиболее перспективных молодых специалистов, зарекомендовавшие себя как специалисты, стремящиеся к профессиональному и карьерному росту, проявляющие лояльность к традициям и принципам работы в Обществе.

В Обществе кадровый резерв формируется на целевые позиции разного уровня, в том числе: начальник отдела, руководитель группы, главные инженеры проектов.

В 2012 году была проведена оценка 222 работников, из них в рамках плановой аттестации на соответствие занимаемым должностям - 57, в рамках процедуры квалификационного экзамена при переводе на вышестоящую должность – 165 человек.

	2009	2010	2011	2012
Количество работников, прошедших квалификационный экзамен, чел.	35	45	207	165
Количество работников, направленных на аттестацию, чел.	17	42	40	57
Итого, чел.	52	87	247	222

Из представленных данных, видно, что оценка персонала носит плановый, регулярный характер и является одним из инструментов регулирующий карьерный и профессиональный рост специалистов. Оценочные процедуры, которые проходят в Обществе положительно влияют на производственный процесс, так как позволяют оценить руководству степень развития кадрового состава, оценить их потенциал и возможности, скорректировать программы внутреннего обучения, реализуемые в формате технического обучения. Для работника, это возможность показать руководству свои знания, эрудированность в рамках своего направления, оценить свои возможности для дальнейшего роста, определить зоны развития и спрогнозировать свое дальнейшее развитие, что в конечном итоге дает возможность скорректировать свою деятельность на достижение желаемого результата.

В работе Общества в рамках развития персонала активно реализуются мероприятия по работе с молодыми специалистами:

Активно привлекаются студенты 4, 5 курсов вузов на производственную и преддипломную практику в структурные подразделения Общества с целью последующего привлечения лучших студентов на постоянную работу.

Так, по итогам 2012 года в Обществе практику прошли 60 студентов вузов, из них в дальнейшем было принято на работу 7 человек.

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

В ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» функционирует «Система экологического менеджмента» (далее - СЭМ) для достижения и демонстрации высокой экологической результативности, контроля воздействия на окружающую среду от деятельности, продукции или услуг Общества.

СЭМ входит в интегрированную систему менеджмента Общества, которая создана согласно приказу от 21.01.2011 №5 на базе интеграции СЭМ и системы менеджмента качества.

В период с 20-23 ноября 2012 г. ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» успешно прошло инспекционный аудит СЭМ на соответствие требованиям международного стандарта ГОСТ Р ИСО 14001:2007 (ИСО 14001–2007) «Системы экологического менеджмента. Требования и руководство по применению», проведенной органом по сертификации ООО УЦСИ «Уралсертификат».

Основой СЭМ компании является Политика в области экологии и охраны окружающей среды, учитывающая специфику деятельности, ориентированная на уменьшение загрязнения окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов.

СЭМ позволяет Обществу соответствовать законодательным требованиям в области охраны окружающей среды, контролировать и предотвращать загрязнения, обеспечивать непрерывное повышение экологической результативности.

Неотъемлемой частью природоохранной деятельности Общества является постоянное повышение квалификации специалистов, обеспечивающий высокий уровень профессионализма в области экологической и промышленной безопасности.

По состоянию на 2012 год специалисты компании обучились по следующим направлениям:

- изменение законодательства в области технического регулирования и промышленной безопасности;
- обеспечение экологической безопасности при работах в области обращения с опасными отходами;
- повышение эффективности, надежности, ресурса действующего и вновь создаваемого энергетического оборудования;
- горение твердого топлива;
- монтаж, наладка и эксплуатация интеллектуальных электронных устройств типа REF 542.

В 2012 году молодые специалисты Общества принимали участие в конференции «Современные технологии в энергетике – основа повышения надежности, эффективности и безопасности оборудования ТЭС».

Основными задачами природоохранной деятельности Общества является:

- снижение негативного воздействия энергообъектов на окружающую среду, достижение загрязняющих выбросов от ТЭС на уровне современных нормативных требований за счет внедрения новых прогрессивных технических решений при обосновании инвестиций и рабочем проектировании вновь строящихся и реконструируемых объектов;
- разработка и внедрение новых технических решений, обеспечивающих уровень нормативных требований по удельным выбросам на действующих электростанциях;
- расширение сферы природоохранных работ.
- проведение инженерно-экологических изысканий, которые предотвращают ухудшение экологической ситуации в районе намечаемой деятельности и позволяют проектировщикам заложить в проект современные решения по охране окружающей среды

При проектировании электроэнергетических объектов применяются следующие природоохранные технологии:

1. Для защиты атмосферного воздуха от вредных веществ и обеспечения санитарных норм (ПДК):

- установка прогрессивного парогазового, газотурбинного и котельного оборудования с улучшенными экологическими характеристиками (NOX не более 50мг/м3);
- использование газотурбинных установок с системой сгорания с сухим давлением вредных выбросов (DLE), обеспечивающим объем вредных выбросов при работе на газовом топливе на уровне нормативов;
- оснащение энергоустановок системой контрольно-измерительных приборов и автоматики с целью оптимизации процесса горения и уменьшения потерь тепла и топлива и для контроля выделения загрязняющих веществ;
- применение метода селективного некаталитического восстановления окислов азота (СНКВ) на пылеугольных энергоблоках;
- установка высокоэффективных электрофильтров;
- сооружение системы пылеподавления;
- установка системы сухого золошлакоудаления.

2. Для нанесения наименьшего экологического ущерба, экономного и рационального использования водных ресурсов:

- для технического водоснабжения применяется обратная система водоснабжения с водохранилищем или с башенными градирнями. Башенные градирни оборудованы водоулавливающими устройствами новых конструкций, которые призваны исключить потери воды в результате выноса мелких капель.
- для сокращения объема сточных вод водоподготовительных установок (ВПУ) в проектах предлагается использовать противоточную и мембранную технологии. Противоточная технология ионирования при подготовке подпиточной воды пароводяного цикла ТЭС и тепловых сетей позволяет сократить сброс солей в водные объекты, в зависимости от схемы ВПУ и качества исходной воды, в 1,7 – 2,5 раза по сравнению с прямоточной технологией.
- для очистки сточных вод применяется системы «ТОПАС», в которой происходит биологический процесс очистки при участии колоний аэробных бактерий. Системы ТОПАС обеспечивают высокую степень очистки сточных вод (показатель 98% – максимальный уровень для систем очистки бытовых сточных вод)
- для очистки атмосферной воды от нефтепродуктов, накопленной в маслосборнике предусматривается передвижная блочная сепараторная установка «Коалесцент-8П». Очищенная на установке вода сбрасывается на рельеф, а масло в переносной таре увозится на регенерацию;
- для предотвращения загрязнения грунтов, грунтовых и подземных вод нефтепродуктами запроектированы локальные системы улавливания поверхностных стоков и масел на случай аварии;

3. Для уменьшения загрязнения почвенного слоя:

- применение инсенераторов для уничтожения строительного мусора и бытовых отходов, образующихся в процессе строительства линии электропередач и подстанций;
- увеличение срока эксплуатации и емкости золоотвала, путем наращивания дамб, реконструкции багерных насосных станций, магистральных золошлакопроводов и водозаборных устройств;
- в качестве мероприятия по предотвращению загрязнения почв нефтепродуктами запроектированы локальные системы улавливания поверхностных стоков и масла на случай аварии (маслопремник, маслоотводы, подземный маслосборник)

4. **Для снижения шума от энергетического оборудования:**
- установка глушителей в газовом тракте после дымососов и на воздухозаборных дутьевых вентиляторов;
 - звукоизоляция трубопроводов;
 - установка паровых глушителей;
 - применение звукопоглощающих облицовок для стен ГРП и др. зданий;
 - стеновые панели, использование которых обеспечит на промплощадке допустимый уровень шума не выше 80дБА.

В процессе проведения режимно-наладочных испытаний достигнуто:

- снижение выбросов NO_x на 25% путем внедрения системы трехступенчатого сжигания на котле;
- уменьшение сброса сточных вод на 5-10% путем проведения пусконаладочных работ на установке обессоленной воды с противоточным ионированием;
- обеспечение концентрации NO_x в уходящих газах в пределах норматива (не выше 470мг/м³) путем проведения режимно-наладочных испытаний котла

Специалисты Общества выполняют работы по оценке воздействия тепловых электростанций на окружающую среду, расчеты ПДВ для ТЭС и ТЭЦ, исследование и испытания топочно-горелочных устройств, конструкторские разработки по системам сжигания топлива.

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Открытое акционерное общество «Инженерный центр энергетики Урала – УРАЛВНИПИЭНЕРГОПРОМ, Уралсельэнергопроект, УралТЭП, УралОРГРЭС, УралВТИ, Уралэнергосетьпроект, Челябэнергосетьпроект»
(ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»)

Адрес местонахождения:

620075 г. Екатеринбург, ул. Первомайская, 56

Телефон/факс:

(343) 350-32-35 / (343) 355-13-52

E-mail:

mail@iceu.ru

ОГРН 1026604943683

ИНН 6660002245 / КПП 667050001

ОКВЭД 74.20

Банковские реквизиты:

Расчетный счет: 40702810616160034527

Уральский банк ОАО "Сбербанк России", г. Екатеринбург

Корр. счет 30101810500000000674

БИК 046577674

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

ГЛОССАРИЙ

В Годовом отчете ОАО «Инженерный центр энергетики Урала – УРАЛВНИПИЭНЕРГОПРОМ, Уралсельэнергопроект, УралТЭП, УралОРГРЭС, УралВТИ, Уралэнергосетьпроект, Челябинскэнергосетьпроект» за 2010 год (далее – Отчет) применяются *следующие термины и определения*:

аффилированные лица: Физические и юридические лица, способные оказывать влияние на деятельность юридических и (или) физических лиц, осуществляющих предпринимательскую деятельность;

бизнес-единица: Структурное подразделение Общества, ответственное за всю деятельность, необходимую для разработки, производства и продажи продукции или услуг, и не имеющая статуса юридического лица;

генеральный подряд, генподряд: Система отношений в процессе исполнения договора подряда, согласно которой подрядчик привлекает к исполнению своих обязательств других лиц (субподрядчиков) и несет перед заказчиком ответственность за последствия неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств субподрядчиком, а перед субподрядчиком – ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение заказчиком обязательств по договору подряда;

молодые специалисты: Категория работников Общества в возрасте до 33-х лет включительно, для которых предусматривается создание дополнительных условий, способствующих скорейшей адаптации, активизации профессионального роста и максимальной реализации творческого потенциала;

Общество: Открытое акционерное общество «Инженерный центр энергетики Урала – УРАЛВНИПИЭНЕРГОПРОМ, Уралсельэнергопроект, УралТЭП, УралОРГРЭС, УралВТИ, Уралэнергосетьпроект, Челябинскэнергосетьпроект» (ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»);

ОЭС Урала: Объединенная энергетическая система Урала. В ее структуру входят энергосистемы – Кировская, Курганская, Оренбургская, Пермская, Свердловская, Тюменская, Удмуртская, Челябинская,

а также принятые *обозначения и сокращения*:

АТ – автотрансформатор;

ВЛ – высоковольтная линия;

ГРЭС – государственная районная электростанция;

ГТУ – газотурбинная установка;

ГЭС – гидроэлектростанция;

ДИИЗ – дирекция инженерных изысканий ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»;

ДПОГ – дирекция по проектированию объектов генерации ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»;

ДЭСП – дирекция «Энергосетьпроект» ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» (до вступления в силу приказа генерального директора Общества от 14.12.2009 № 495 именовалась ДПЭСО);

ЕНЭС – Единая национальная электрическая сеть;

Каналы ПА – каналы противоаварийной автоматики;

МРСК – межрегиональная распределительная сетевая компания;

МЭС – магистральные электрические сети;

НИОКР – научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы;

НПК – научно-проектный комплекс;

ОГК – оптовая генерирующая компания;

ПГУ – парогазовая установка;

ПИР – проектно-изыскательские работы;
ПС – подстанция;
РСК – распределительная сетевая компания;
САПР – система автоматизации проектирования;
СМК – система менеджмента качества;
ТГК – территориальная генерирующая компания;
ТЭО – технико-экономическое обоснование;
ТЭС – теплоэлектростанция;
ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;
ФСК ЕЭС – Федеральная сетевая компания единой энергетической системы

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

СВЕДЕНИЯ О СДЕЛКАХ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ, СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2012 ГОДУ (одобрены уполномоченными органами Общества)

№ п/п	Дата совершения сделки	№, дата договора	Вид, предмет сделки	Срок исполнения обязательств по сделке	Стороны и выгоды-приобретатели по сделке	Размер сделки в денежном выражении, руб. (с НДС)	Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента	Стоимость активов общества на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бух. отчетность в соответствии с законодательством РФ, тыс. руб.
1.	13.01.2012	Договор №1.2862.1 от 23.11.2011	Договор на выполнение работ по разработке и оформлению технико-экономических предложений для использования их Заказчиком при участии в конкурентных процедурах по выбору подрядчиков / поставщиков на строительство / реконструкцию объектов электроэнергетики и/или генерации, оказание консультационных услуг в части анализа отдельных положений и условий конкурентных предложений / требований на предмет их соответ-	сроки по сделке: сроки выполнения работ (оказания услуг) определяются Оперативным заданием Заказчика	стороны сделки: Подрядчик – ЗАО «ПГ «Уралэнерго-монтаж», Заказчик – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	цены определяются на основании смет, формируемых Исполнителем в соответствии с соответствующими Оперативными заданиями Заказчика	-	1 584 242 тыс. руб.

			ствия техническим, производственным и финансово-экономическим интересам Заказчика. Характеристики требуемых работ (услуг) определяются Оперативным заданием Заказчика					
2.	13.01.2012	Счет № 13 от 13.01.2012	сопровождение базы данных АСУ НД-метрология	сроки выполнения работ: по факту оплаты на основании счета	стороны сделки: Заказчик – ОАО "ФСК ЕЭС", Исполнитель – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	11 800,00 руб.	0,000744835	1 584 242 тыс. руб.
3.	25.01.2012	70.1658.11 .C04 от 25.01.2012	договор на выполнение по заданию Подрядчика Субподрядчиком за вознаграждение работ на объекте «Пермская ТЭЦ-6 (г. Пермь, ул. Героев Хасана, 38)», включая: технологическую наладку оборудования (склады и установки) и подсистем АСУТП, наладку систем отопления, вентиляции и кондиционирования, тех. руководство испытаниями систем, создание инструкций на эксплуатацию оборудования и оперативных схем	Сроки выполнения работ: 01.02.2012-01.03.2012 (начало выполнения работ: не ранее даты подписания договора при условии совершения сделки до 01.03.2012, общий срок выполнения работ составляет 1 календарный месяц)	Стороны договора: Субподрядчик – ЗАО «Инжиниринговая компания КВАРЦ» (ЗАО «ИК КВАРЦ»), Подрядчик – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	239 965,98 руб.	0,015147053	1 584 242 тыс. руб.
4.	30.01.2012	2.3029x.11 от 07.12.2011	договор на оказание услуг по программированию многофункционального счетчика по тарифным зонам	срок оказания услуг: в течение 20 дней с даты внесения предоплаты	стороны договора: Заказчик – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала», Исполнитель – ООО «Электросервисная компания»	7 500,00 руб.	0,000473412	1 584 242 тыс. руб.

5.	14.02.2012	6.2898.11 от 28.11.2011	договор на осуществление авторского надзора за строительством объекта «ВЛ 220 кВ Надым-Салехард» филиала ОАО «Тюменьэнерго» Северные электрические сети	сроки оказания услуг: начало: 01.02.2012, окончание: 31.12.2013	стороны договора: Исполнитель – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала», Заказчик – ОАО «Тюменьэнерго»	24 412 470,00 руб.	1,540955864	1 584 242 тыс. руб.
6.	18.02.2012	71.2983.11 от 16.11.2011	договор на выполнение работ по проведению экспертизы промышленной безопасности проектной документации «Трассы подключения к существующему Главному корпусу на Челябинской ТЭЦ-1»	срок начала работ по договору – 16.11.2011, срок окончания работ по Договору – 28.12.2011	стороны договора: Заказчик – ЗАО «ПИЦ УралТЭП», Подрядчик – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	590 000,00 руб.	0,037241785	1 584 242 тыс. руб.
7.	20.02.2012	71.2984.11 от 16.09.2011	договор на выполнение работ по проведению экспертизы промышленной безопасности проектной документации «Узел подключения к газопроводу на Челябинской ТЭЦ-1»	срок начала работ по договору – 16.09.2011, срок окончания работ по Договору – 30.10.2011	стороны договора: Заказчик – ЗАО «ПИЦ УралТЭП», Подрядчик – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	177 000,00 руб.	0,011172535	1 584 242 тыс. руб.
8.	21.02.2012	71.300.12 от 17.02.2012	договор на проведение экспертизы промышленной безопасности рабочей документации "Техническое перевооружение турбины ст. №12 на Омской ТЭЦ-3"	сроки выполнения работ: начало: 17.02.2012, окончание: 16.03.2012.	стороны договора: Подрядчик – ЗАО «ПИЦ УралТЭП», Субподрядчик – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	197 060,00 руб.	0,012438756	1 584 242 тыс. руб.
9.	23.03.2012	Счет № 245 от 23.03.2012	тиражирование проектной документации по титулу «Установка второй АТГ 500/220 кВ мощностью 3*167 МВА на ПС 500 кВ Тарко-Сале»	сроки выполнения работ: по факту оплаты	стороны договора: Заказчик – ОАО "ЦИУС ЕЭС", Исполнитель – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	3 500,00 руб.	0,000220925	1 584 242 тыс. руб.
10.	28.03.2012	75.133.12 от 25.01.2012	договор на выполнение работ «Профилактическое обслуживание ячеек	сроки выполнения работ: 1 этап: 1 квартал – март 2012 г., 2 этап: 2	стороны договора: Заказчик – ОАО «МРСК Урала»,	244 426,69 руб.	0,01542862	1 584 242 тыс. руб.

			КРУЭ-110 кВ подстанции «Гальянка»» (с дополнительным соглашением №1)	квартал – июнь 2012 г., 3 этап: 3 квартал - сентябрь 2012 г., 4 квартал - ноябрь 2012 г.	Исполнитель – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»			
11.	18.04.2012	дополнительное соглашение № 3 от 28.02.2012 к договору № 1.351.08 от 24.01.2008	дополнительное соглашение к договору аренды охранных систем, систем видеонаблюдения, систем контроля доступа (СКУД), телефонной сети, радиотрансляционной сети, АТС (стороны условились об аренде следующего имущества: охранный система, система контроля доступа (СКУД) в здании по адресу: г. Екатеринбург, ул. Первомайская, 56; ворота откатные на объекте по адресу: г. Екатеринбург, ул. Первомайская, 56 во внутреннем дворе; охранный система, система контроля доступа (СКУД), АТС в здании по адресу: г. Екатеринбург, пр. Ленина, 38 а; пост охраны и шлагбаум во внутреннем дворе объекта по адресу: г. Екатеринбург, пр. Ленина, 38 а; система контроля доступа (СКУД) в здании по адресу: г. Екатеринбург, пер Автоматики, д. 3, к. 1)	дополнительное соглашение вступает в силу с 01.04.2012.	стороны сделки: Арендодатель – ОАО «НИЦ Урала», Арендатор – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	арендная плата за аренду оборудования составляет 50 000,00 руб. (Пятьдесят тысяч рублей 00 копеек) в месяц	-	1 627 700 тыс. руб.
12.	03.05.2012	Счет № 407 от 03.05.2012	изготовление пропусков (ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» за плату изготавливает	сроки по сделке: изготовление и передача пропусков осуществляется по факту оплаты	стороны сделки: Заказчик - ЗАО «ПГ «Уралэнергомонтаж», Исполнитель	1 120,06 руб.	0,000068812	1 627 700 тыс. руб.

			электронные пропуска для ЗАО «ПГ «Уралэнерго-монтаж»)	стоимости их изготовления	– ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»			
13.	10.05.2012	79.834.12 от 10.05.2012	договор с ОАО «МРСК Урала» на выполнение комплексного обследования существующих железобетонных опор, несущих конструкций и ж/б фундаментов по объекту «Обследование технического состояния строительных конструкций опор под измерительные трансформаторы тока на ПС 110 кВ «Теплосеть»	сроки выполнения работ: начало работ - 01.05.2012, завершение работ - не позднее 20.06.2012.	стороны договора: Заказчик – ОАО «МРСК Урала», Подрядчик – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	65 266,98 руб.	0,004009767	1 627 700 тыс. руб.
14.	10.05.2012	79.767.12 от 10.05.2012	договор с ОАО «МРСК Урала» на выполнение комплексного обследования существующих железобетонных опор, несущих конструкций и ж/б фундаментов по объекту «Реконструкция ПС 110/10 кВ «Ферросплав». Выполнение комплексного обследования ВЛ110 кВ Серовская ГРЭС – Ферросплав – 3 и Серов - Серовская ГРЭС с ответвлением на ПС «Ферросплав» предмет сделки: выполнение Подрядчиком за вознаграждение по заданию Заказчика комплексного обследования существующих железобетонных опор, несущих конструкций и ж/б фундаментов по	сроки выполнения работ: начало работ – апрель 2012 г., завершение работ - не позднее 25.06.2012	стороны договора: Заказчик – ОАО «МРСК Урала», Подрядчик – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	880 320,12 руб.	0,054083683	1 627 700 тыс. руб.

			объекту «Реконструкция ПС 110/10 кВ «Ферросплав». Выполнение комплексного обследования ВЛ110 кВ Серовская ГРЭС – Ферросплав – 3 и Серов - Серовская ГРЭС с ответвлением на ПС «Ферросплав»					
15.	11.05.2012	Договор №5.809.12 от 25.04.2012	Договор уступки права (требования): Первоначальный кредитор уступает, а Новый кредитор принимает и оплачивает право (требование) по получению оплаты за выполненные работы по договору № 14-10/5.610.10 от 31.03.2010 (с протоколом разногласий) от 01.04.2010 на выполнение работ по разработке проекта производства работ по реконструкции паропровода горячего промперегрева блока 800 МВт ст. № 1 «Пермской ГРЭС» ОАО «ОГК-1», заключенного между Первоначальным кредитором и ЗАО «ДМУ «УЭМ» (Должником)	сроки по сделке: Первоначальный кредитор обязуется передать в течение 7 календарных дней с даты подписания Соглашения документы, удостоверяющие право (требование) Новому кредитору, Новый кредитор обязуется уплатить сумму в счет оплаты уступаемого права (требования) до 15.05.2012	стороны сделки: Первоначальный кредитор – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала», Новый кредитор – ЗАО «ПГ «Урал-энергомонтаж»	цена сделки: в счет уступаемого права (требования) Новый кредитор обязуется уплатить Первоначальному кредитору 998 748, 81 руб., в том числе НДС (18%);	0,061298077	1 627 700 тыс. руб.
16.	11.05.2012	6.778.12 от 25.04.2012	договор с ОАО «МРСК Урала» на оказание услуг по изготовлению копий проектно-сметной документации «Подстанция 110/10 кВ ЮУГРЭС – ТГРЭС и ЮУГРЭС – Кочкарь»	сроки выполнения работ: 07.05.2012 – 28.05.2012	стороны договора: Заказчик – ОАО «МРСК Урала», Исполнитель – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	110 604,65 руб.	0,006795149	1 627 700 тыс. руб.

17.	14.05.2012	78.815.12 от 03.05.2012	договор на оказание услуг по аккредитации БОМС филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» на техническую компетентность и соответствие деятельности	сроки выполнения работ: 01.04.2012 – 31.05.2012	стороны договора: Заказчик – ОАО «МРСК Урала», Исполнитель – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	295 000,00 руб.	0,018123732	1 627 700 тыс. руб.
18.	18.05.2012	Договор №1.806х.1 2 от 09.04.2012	Договор на оказание услуг: проведение здравпунктом Исполнителя медицинских осмотров (текущего, ежедневного, предрейсового, послерейсового) одного работника Заказчика	срок действия договора: с даты подписания до 31.12.2012	стороны договора: Заказчик – ЗАО «ПГ «Уралэнергомонтаж», Исполнитель – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	стоимость оказанных мед. услуг определяется ежемес., исходя из количества проведенных за отчетный месяц мед. осмотров и тарифа за одно освидетельствование в размере 59,00 руб.	-	1 627 700 тыс. руб.
19.	05.03.2012, 23.05.2012	6.400.12 от 05.03.2012, доп. соглашение 6.400.12/0 1 от 23.05.2012	договор на расчет электромагнитной совместимости частот ВЧ каналов (с выбором частот) по объекту «ПС 220 кВ Арсенал с ВЛ 220 кВ Тарко-Сале - Арсенал 1,2 цепь» (с дополнительным соглашением № 1)	срок начала работ по договору – 12.03.2012, срок окончания работ по Договору – 13.06.2012.	Заказчик – ЗАО «ПИЦ УралТЭП», Подрядчик – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	605 134,67 руб.	0,03819711	1 584 242 тыс. руб.
20.	28.05.2012	6.952.12 от 28.05.2012	договор подряда между ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» и ООО «Инжиниринговый центр Энерго» (Подрядчик обязуется согласно Техническому заданию выполнить ком-	Сроки выполнения работ: устанавливаются Календарным планом выполнения работ. Работы должны быть завершены в полном объеме не позднее 28 декабря 2012 г.	стороны договора: Заказчик – ООО «Инжиниринговый центр Энерго», Подрядчик - ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	не более 100 960 457,80 руб. Фактическая стоимость Работ подтверждается Актами сдачи-	6,202645315	1 627 700 тыс. руб.

			плекс работ по корректировке существующей и разработке недостающей рабочей документации по титулу: «Реконструкция ПС 500 кВ Шагол» 1 этап, разработке локальных смет)	Положения Договора распространяют свое действие на отношения Сторон, возникшие с «21» марта 2012 г.		приемки рабочей документации и определяется Сторонами на основании исполнительных смет.		
21.	30.05.2012	78.564.12 от 29.03.2012	договор с ОАО «МРСК Центра и Приволжья» на выполнение работ по сопровождению базы данных автоматизированной системы учета действующих нормативных документов для метрологических служб энергопредприятий (АСУ НД - метрология)	начало выполнения работ: июль 2012 г., окончание выполнения работ: ноябрь 2012г.	стороны договора: Заказчик – ОАО «МРСК Центра и Приволжья», Подрядчик – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	23 600,00 руб.	0,001449898	1 627 700 тыс. руб.
22.	01.06.2012	6.194.11.С 05 от 01.06.2012	договор на выполнение работ «Расчет электромагнитной совместимости частот ВЧ каналов противоаварийной автоматики (ПА) и передачи (ТМ) со скоростью не менее 2,4 кбит/с с выбором частот ВЧ каналов ПА по ВЛ 220 кВ Призейская – Зейская ГЭС (два симплексных ВЧ канала на аппаратуре комплексного использования)	сроки выполнения работ: начало: 01.06.2012; окончание: 06.07.2012. Сроки выполнения работ по Договору действительны при условии получения Подрядчиком окончательного варианта Договора, и 100 % предоплаты стоимости работ по договору. Невыполнение Заказчиком вышеуказанных условий дает Подрядчику право на соразмерное продление сроков выполнения работ по Договору.	стороны договора: Подрядчик – ОАО «Дальэнерго-сетьпроект», Заказчик – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	293 130,00 руб.	0,018008846	1 627 700 тыс. руб.
23.	04.06.2012	6.679.12 от	договор на предоставление сметной документа-	срок начала работ по договору – 21.05.2012,	стороны договора: Заказчик – ОАО	100 000,06 руб.	0,006143638	1 627 700 тыс. руб.

		02.05.2012	ции в исходном формате программы Гранд-смета по ВЛ 220 кВ Надым – Салехард объекта «ВД 220 кВ Надым – Салехард с ПС 220/110/6кВ Салехард»	срок окончания работ по Договору – 21.06.2012	«Тюменьэнерго», Подрядчик – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»			
24.	08.06.2012	Счет № 560 от 08.06.2012	сопровождение базы данных АСУ НД-метрология	сроки выполнения работ: по факту оплаты	стороны договора: Заказчик – ОАО "МРСК Центра", Исполнитель – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	11 800,00 руб.	0,000724949	1 627 700 тыс. руб.
25.	09.06.2012	8.1009.12 от 09.06.2012	договор на выполнение рабочей документации топливopодачи энергоблока № 9 мощностью 330 МВт филиала ОАО «ОГК-2» Новочеркасская ГРЭС	срок начала работ по договору – дата подписания договора, срок окончания работ по Договору – 30.09.2012.	стороны договора: Заказчик – ОАО «Южный ИЦЭ» «Ростовтеплоэлектропроект», Подрядчик – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	10 502 000,00 руб.	0,64520489	1 627 700 тыс. руб.
26.	19.06.2012	79.835.12 от 10.05.2012	договор с ОАО «МРСК Урала» на выполнение комплексного обследования существующих железобетонных опор, несущих конструкций и ж/б фундаментов по объекту «Обследование технического состояния строительных конструкций опор под измерительные трансформаторы тока на ОРУ ПС 110 кВ «Энерго-лескомбинат»	начало работ - 01.05.2012, завершение работ - не позднее 20.06.2012	стороны договора: Заказчик – ОАО «МРСК Урала», Подрядчик – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	88 385,54 руб.	0,005430087	1 627 700 тыс. руб.
27.	25.06.2012	78.563.12 от 02.04.2012	договор на проведение работ по сопровождению базы данных автоматизированных систем учета	сроки выполнения работ по сделке: начало выполнения: с даты подписания договора,	стороны сделки: Заказчик – ОАО «Тюменьэнерго», Исполнитель – ОАО	29 944,47 руб.	0,001839679	1 627 700 тыс. руб.

			действующих нормативных документов для метрологических служб энергопредприятий (АСУ НД – метрология)	окончание выполнения: 31.07.2012	«Инженерный центр энергетики Урала»			
28.	29.06.2012	6.757.12.C 01 от 29.06.2012	договор на выполнение работ «Согласование частот ВЧ каналов связи и РЗ по ВЛ220кВ Вятские Поляны – Свобода для проекта «Заход ВЛ 220 кВ Саркуз – Вятские Поляны на ПС 220 кВ Свобода и расширение ОРУ 220 кВ ПС 500 кВ Удмуртская для подключения новой ВЛ 220 кВ Удмуртская – Свобода»	сроки выполнения работ по сделке: начало – 29.06.2012, окончание – 25.07.2012; сроки выполнения работ по договору действительны при условии выполнения до 29.06.2012 совокупности следующих условий: получения Исполнителем окончательного варианта Договора, включая протоколы разногласий и протоколы урегулирования разногласий, подписанные сторонами; получения Исполнителем 100 % предоплаты стоимости работ по договору в соответствии с соответствующим разделом, пунктом договора. Невыполнение Заказчиком вышеуказанных условий дает Исполнителю право на соразмерное продление сроков выполнения работ по Договору.	стороны сделки: Заказчик – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала», Исполнитель – ОАО «Инженерный центр энергетики Поволжья»	208 188,58 руб.	0,012790353	1 627 700 тыс. руб.
29.	03.07.2012	78.1121.12 от 03.07.2012	договор на оказание услуг по аккредитации БОМС филиала ОАО «МРСК	начало – с даты подписания договора, окончание: сентябрь 2012 г.	стороны договора: Заказчик – ОАО «МРСК Урала»,	295 000,00 руб.	0,01795696	1 642 817 тыс. руб.

			Урала» - «Свердловск-энерго» на техническую компетентность и соответствие деятельности		Исполнитель – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»			
30.	05.07.2012	78.1110.12 от 21.06.2012	договор с ОАО «МРСК Урала» на оказание услуг по сопровождению базы данных автоматизированной системы учета действующих нормативных документов для метрологических служб энергопредприятий (АСУ НД - метрология)	сроки выполнения работ: с даты подписания договора до 31.12.2012.	стороны договора: Заказчик – ОАО «МРСК Урала», Исполнитель – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	11 800,00 руб.	0,000718278	1 642 817 тыс. руб.
31.	13.07.2012	6.903.12 от 21.05.2012	договор на выполнение работ «Расчет электромагнитной совместимости частот ВЧ каналов РЗ, ПА и связи по ВЛ (с выбором частот) по титулу «Реконструкция ВЛ 500 кВ Кустовая-Сургутская ГРЭС-2».	начало: 29.06.2012; окончание: 28.09.2012. Сроки выполнения работ по Договору действительны при условии получения Подрядчиком окончательного варианта Договора, и 100 % предоплаты стоимости работ по договору. Невыполнение Заказчиком вышеуказанных условий дает Подрядчику право на соразмерное продление сроков выполнения работ по Договору.	стороны договора: Заказчик – ОАО «Дальэнерго-сетьпроект», Подрядчик – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	907 702,00 руб.	0,055252776	1 642 817 тыс. руб.
32.	17.07.2012	6.777.12.С 01 от 17.07.2012	договор на выполнение работ «Согласование частот ВЧ каналов связи, РЗ и ПА по ВЛ500кВ Красноармейская – Газовая для проекта «ВЛ 500 кВ Красноармейская – Газовая с расширением ПС 500 кВ	сроки выполнения работ по сделке: начало – 17.07.2012, окончание – 17.08.2012; сроки выполнения работ по договору действительны при условии выполнения до 17.07.2012	стороны сделки: Заказчик – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала», Исполнитель – ОАО «Инженерный центр энергетики Поволжья»	208 188,58 руб.	0,012672658	1 642 817 тыс. руб.

			Красноармейская и ПС500 кВ Газовая	совокупности следующих условий: получения Исполнителем окончательного варианта Договора, включая протоколы разногласий и протоколы урегулирования разногласий, подписанные сторонами; получения Исполнителем 100 % предоплаты стоимости работ по договору в соответствии с соответствующим разделом, пунктом договора. Невыполнение Заказчиком вышеуказанных условий дает Подрядчику право на соразмерное продление сроков выполнения работ по Договору.				
33.	20.07.2012	Доп. соглашение № 2 от 20.07.2012 к договору 6.1856.10 от 01.09.2010	Доп. соглашение о расторжении договора: стороны договорились расторгнуть заключенный договор № 6.1856.10 от 01.09.2010 на выполнение предпроектных согласований, инженерно-технических изысканий, землеотводных работ по выбору места размещения и корректировку ПСД по объекту «ПС 110/10кВ Кемпинг с заходами ВЛ-110кВ» с 20.07.2012	сроки: соглашение вступает в силу с момента подписания обеими сторонами	стороны сделки: Подрядчик – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала», Заказчик – ОАО «Холдинг МРСК Урала»	при расторжении договора стороны каких-либо имущественных или иных претензий друг к другу не имеют	-	1 642 817 тыс. руб.
34.	31.07.2012	2.2370.11	договор на выполнение	срок начала работ по	стороны договора:	7 082 789,52	0,431136853	1 642 817 тыс. руб.

		от 21.10.2011 , 2.2370.11/ 01 от 05.06.2012	работ по выносу центров опор ВЛ на объекте «Строительство ВЛ 500 кВ Помары – Удмуртская» (с дополнительным со- глашением №1)	договору – 01.09.2011, срок окончания работ по договору - 30.07.2012; срок начала работ по доп. соглаше- нию – 07.06.2012, срок окончания работ по доп. соглашению: 21.06.2012	Заказчик – ОАО «НИК», Подрядчик – ОАО «Инженер- ный центр энерге- тики Урала»	руб.		
35.	13.08.2012	6.1795.11/ 01 от 07.08.2012	соглашение об уступке прав и обязанностей по договору на корректиров- ку рабочей документации по реконструкции ПС 500 кВ Шагол (Первоначаль- ный заказчик передал, а новый Заказчик принял на себя права и обязанности по договору на корректи- ровку рабочей документа- ции по реконструкции ПС 500 кВ Шагол, при этом исключены работы общей стоимостью 6 302 100 руб., в том числе НДС (18%), подлежат выполне- нию работы общей стои- мостью 10 217 900 руб., в том числе НДС (18%), в соответствии с Приложе- ниями 2 и 3 к соглаше- нию)	сроки выполнения ра- бот: начало: с даты подписания договора, окончание – в соответ- ствии с Календарным планом, общий – 31.12.2011, при этом указанный срок окон- чания работ подлежит корректировке по фак- ту выполнения работ по РД и СМР путем заключения Дополни- тельного соглашения	стороны договора: Первоначальный заказчик – ООО «Проектный центр Энерго», Новый заказчик – ООО «Инжиниринговый центр Энерго», Подрядчик – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	10 217 900,00 руб.	0,621974328	1 642 817 тыс. руб.
36.	16.08.2012	78.959.12 от 15.08.2012	договор на оказание услуг по аккредитации БОМС филиала ОАО «МРСК Волги» - «Пензаэнерго» на техническую компе- тентность и соответствие деятельности	сроки выполнения ра- бот: с даты подписания договора до 30.09.2012	стороны договора: Заказчик – ОАО «МРСК Волги», Исполнитель – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	296 777,36 руб.	0,01806515	1 642 817 тыс. руб.

37.	03.09.2012	79.1488.12 от 03.09.2012	договор на выполнение работ по обследованию свайных фундаментов на ПС Кода филиала ОАО «Тюменьэнерго» Энерго-комплекс	срок начала работ по договору – 03.09.2012, срок окончания работ по Договору – 30.09.2012.	стороны договора: Заказчик – ОАО «Тюменьэнерго», Подрядчик – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	497 360,56 руб.	0,03027486	1 642 817 тыс. руб.
38.	10.09.2012	79.1405.12 от 15.08.2012	договор на выполнение работ по комплексному обследованию с оценкой прочности, устойчивости и эксплуатационной надежности зданий и сооружений филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети	срок начала работ по договору – 15 августа 2012 г., срок окончания работ по Договору - 30 сентября 2012 г.	Стороны договора: Заказчик – ОАО «Тюменьэнерго», Подрядчик – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	498 684,38 руб.	0,030355443	1 642 817 тыс. руб.
39.	12.09.2012	78.858.12 от 11.09.2012	договор на оказание услуг по аккредитации на право проведения калибровки средств измерений для нужд филиала ОАО «МРСК Волги» - «Оренбургэнерго»	сроки выполнения работ: с даты подписания договора до 30.09.2012.	стороны договора: Заказчик – ОАО «МРСК Волги», Исполнитель – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	299 720,00 руб.	0,018244271	1 642 817 тыс. руб.
40.	17.09.2012	Договор № 1.1502.12 от 31.08.2012	договор субаренды: Арендатор сдает, а Субарендатор принимает в субаренду нежилые помещения по адресу: Екатеринбург, ул. Первомайская, 56 общей площадью - 380,9 м ² в следующем составе: нежилые помещение 2 этажа №50 (26,5 м ²), №51 (18,5 м ²), №52 (3,3 м ²), №60 (48,8 м ²), №78 (19,9м ²), №79 (3,2 м ²), №80 (25,0 м ²), №81 (22,4м ²), №82 (17,8 м ²), №83 (22,8 м ²), №84 (2,3 м ²), №85 (2,6 м ²), №86	срок действия договора: с 02.09.2012 по 17.07.2013.	стороны договора: Субарендатор – ЗАО «ПГ «Урал-энергомонтаж», Арендатор – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	Цена общая за весь период субаренды: 3 071 976,11 руб., исходя из срока действия договора и следующего: базовая арендная плата за аренду помещений за 1 кв.м. в месяц составляет 650 руб., кроме того, НДС (18%) – 117	0,186994419	1 642 817 тыс. руб.

			(24,6 м²), №87 (28,2 м²), №88 (25,7 м²), №89 (34,0 м²), №90 (27,4 м²), №91 (6,7 м²), №92 (4,4 м²), №93 (16,8 м²) (согласно планам БТИ)			руб.; сумма арендной платы за календарный месяц составляет 292 150,30 руб. в том числе НДС (18%); сумма арендной платы за период с 01.07.2013 по 17.07.2013 составляет 160 211,45 руб., в т.ч. НДС (18%). Арендная плата включает в себя оплату за эксплуатационные расходы, энергоснабжение, оплату уборки арендованного помещения и организации охраны в здании		
41.	18.09.2012	1.1482.12 от 03.09.2012	договор на почасовую Субаренду части помещения № 84 на 5 этаже площадью 115,1 кв. м. в здании лит. А по ул.Первомайская, 56.	Срок действия договора: 01.09.2012 – 31.12.2012, может быть пролонгирован по согласованию сторон путем оформления доп. соглашения.	стороны договора: Субарендатор – ЗАО «ПИЦ Урал-ТЭП», Арендатор – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	Базовая арендная плата за 1 час использования площадей составляет 1 150,00 руб., в том числе НДС (18%). Сумма арендной пла-	-	1 642 817 тыс. руб.

						ты определяет-ся на основа-нии заявки субарендатора на использова-ние помещения в течение срока действия догово-ра.		
42.	24.09.2012	Доп. со-глашение № 2 от 24.09.2012 к догово-ру 8.1009.12 от 09.06.2012	дополнительное соглаше-ние к договору на выпол-нение рабочей документа-ции топливopодачи энер-гоблока № 9 мощностью 330 МВт филиала ОАО «ОГК-2» Новочеркасская ГРЭС - об изменении сро-ков выполнения работ	Изменение сроков вы-полнения работ на следующие: с даты подписания договора по октябрь 2012 г.	Стороны доп.соглашения: Заказчик – ОАО «Южный ИЦЭ» «Ростовтеплоэлек-тропроект», Под-рядчик – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» (без изменений от-носительно условий договора)	Цена договора без изменения (10 502 000,00 руб.)	-	1 642 817 тыс. руб.
43.	24.09.2012	Приложе-ние 8 от 21.09.2012 к догово-ру 1.4478х.10 от 18.10.2010	Приложение 8 к договору энергоснабжения админи-стративного здания по адресу: г. Екатеринбург, пер. Автоматики, 3, корп. 2 (литера Б) предмет сделки: во изме-нение условий действующего договора энерго-снабжения административного здания по адресу: г. Екатеринбург, пер. Автоматики, 3, корп. 2 (литера Б) стороны согласо-вали тарифы на потребля-емую Абонентом тепло-вую энергию и теплоноси-тель следующим образом:	сроки по сделке: со-глашение действует в составе действующего договора энергоснаб-жения административ-ного здания по адресу: г. Екатеринбург, пер. Автоматики, 3, корп. 2 (литера Б) с 01.10.2012 до 30.09.2013.	стороны договора: Энергоснабжающая организация – ОАО «НИЦ Урала», Абo-нент – ОАО «Инже-нерный центр энер-гетики Урала»	стоимость Гкал потребленной тепловой энер-гии для целей оплаты по-требленной Абонентом тепловой энер-гии изменилась с 660 руб./Гкал (с учетом НДС) на 850,84 руб./Гкал (с учетом НДС)	-	1 642 817 тыс. руб.

			стоимость Гкал потребленной тепловой энергии: 850,84 руб./Гкал (с учетом НДС), стоимость потребленного теплоносителя: по тарифам МУП «Водоканал» г. Екатеринбург согласно группе потребителя					
44.	24.09.2012	Приложение 8 от 21.09.2012 к договору 1.6435х.10 от 18.10.2010	Приложение 8 к договору энергоснабжения административного здания по адресу: г. Екатеринбург, пер. Автоматики, 3, , корп. 1 (литера А) предмет сделки: во изменение условий действующего договора энергоснабжения административного здания по адресу: г. Екатеринбург, пер. Автоматики, 3, , корп. 1 (литера А) стороны согласовали тарифы на потребляемую Абонентом тепловую энергию и теплоноситель следующим образом: стоимость Гкал потребленной тепловой энергии: 850,84 руб./Гкал (с учетом НДС), стоимость потребленного теплоносителя: по тарифам МУП «Водоканал» г. Екатеринбург согласно группе потребителя	сроки по сделке: соглашение действует в составе действующего договора энергоснабжения административного здания по адресу: г. Екатеринбург, пер. Автоматики, 3, корп. 1 (литера А) с 01.10.2012 до 30.09.2013.	стороны договора: Энергоснабжающая организация – ОАО «НИЦ Урала», Абонент – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	стоимость Гкал потребленной тепловой энергии для целей оплаты потребленной Абонентом тепловой энергии изменилась с 660 руб./Гкал (с учетом НДС) на 850,84 руб./Гкал (с учетом НДС)	-	1 642 817 тыс. руб.
45.	02.10.2012	6.1538.12 от 12.09.2012	договор на выполнение расчета электромагнитной совместимости (с выбо-	сроки выполнения работ по сделке: начало – 20.09.2012, окончание	стороны сделки: Заказчик – ОАО «Инженерный центр	382 632,67 руб.	0,022105905	1 730 907 тыс. руб.

			ром частот) ВЧ каналов по объекту «Строительство ПС 500 кВ Елабуга Республики Татарстан»	– 20.11.2012; сроки выполнения работ по договору действительны при условии выполнения до 20.09.2012 совокупности следующих условий: получения Подрядчиком окончательного варианта Договора, включая протоколы разногласий и протоколы урегулирования разногласий, подписанные сторонами; получения Подрядчиком 100 % предоплаты стоимости работ по договору в соответствии с разделом 3 договора. Невыполнение Заказчиком вышеуказанных условий дает Подрядчику право на соразмерное продление сроков выполнения работ по Договору.	энергетики Поволжья», Подрядчик – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»			
46.	10.10.2012	78.1580.12 от 18.09.2012	договор на оказание услуг по проведению инспекционного контроля за деятельностью аккредитованной БОМС филиала ОАО «МРСК Волги» - «Саратовские распределительные сети»	сроки оказания услуг: начало – с даты подписания договора, окончание - 31 октября 2012 г.	стороны договора: Заказчик – ОАО «МРСК Волги», Исполнитель – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	413 000,00 руб.	0,023860322	1 730 907 тыс. руб.
47.	12.10.2012	78.1697.12 от 12.10.2012	договор на оказание услуги по аккредитации базовой организации метрологической службы филиала ОАО «МРСК Урала» -	сроки оказания услуг по сделке: начало – с даты подписания договора, окончание – декабрь 2012	стороны сделки: Заказчик – ОАО «МРСК Урала», Исполнитель – ОАО «Инженерный центр	295 000,00 руб.	0,017043087	1 730 907 тыс. руб.

			«Челябэнерго» на техническую компетентность и соответствие деятельности		энергетики Урала»			
48.	12.10.2012	6.1722.12 от 12.10.2012	договор на осуществление авторского надзора за выполнением комплекса строительно-монтажных работ на объекте «Реконструкция ПС 110/35/10кВ «Серов» (Проектировщик обязуется за вознаграждение в соответствии со Сводом правил «Авторский надзор за строительством зданий и сооружений» (СП 11-110-99), введенного в действие постановлением Госстроя России от 10.06.99 №44, осуществлять Авторский надзор за выполнением всего комплекса строительно-монтажных работ на объекте «Реконструкция ПС 110/35/10кВ «Серов», в объеме оставшемся к производству работ на момент заключения договора)	сроки выполнения работ по сделке: начало выполнения: 01.03.2013 г., окончание выполнения: 31.12.2014 г., срок окончания работ может быть изменен в связи с продлением сроков строительно-монтажных работ.	стороны сделки: Заказчик – ОАО «МРСК Урала», Проектировщик – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	667 784,15 руб.	0,038580013	1 730 907 тыс. руб.
49.	12.10.2012	79.1639.12 от 21.09.2012	договор подряда на осуществление работ по объекту «Реконструкция ПС 110 кВ Ирбит (ЗРУ 6 кВ). (Комплексное обследование фундаментов и несущих конструкций пристроя здания щита управ-	начало выполнения работ – 24.09.2012 в соответствии с графиком производства этапов работ, завершение работ – не позднее 30.10.2012, сроком завершения Подрядчи-	стороны сделки: Заказчик – ОАО «МРСК Урала», Подрядчик – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	413 000,00 руб.	0,023860322	1 730 907 тыс. руб.

			ления к зданию ЗРУ 6 кВ)	ком работ на объекте является дата утверждения Заказчиком акта ввода в эксплуатацию				
50.	15.10.2012	Договор №70.360.1 2.С60 от 15.10.2012	Договор на оказание за вознаграждение услуг по предоставлению на основании заявок Заказчика, согласованных Исполнителем, Заказчику персонала Исполнителя, состоящего у него в штате, требуемых специальностей (должностей) и квалификаций для использования его труда в производственном процессе Заказчика на площадке строительства ТЭЦ «Академическая» Пусковой комплекс 1	срок действия договора: с даты подписания договора до 05.11.2012, а в части расчетов – до их завершения	стороны договора: Исполнитель – ЗАО «ПГ «Уралэнерго-монтаж», Заказчик – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	стоимость услуг, оказываемых Исполнителем, устанавливается в размере 732,00 руб. в час	-	1 730 907 тыс. руб.
51.	15.10.2012	Дополнительное соглашение № 1 от 15.10.2012 к договору № 1.1502.12 от 31.08.2012	доп. соглашение о досрочном прекращении договора: стороны по взаимному соглашению досрочно - 01.12.2012 - прекращают договор от 31.08.2012 субаренды нежилых помещений по адресу: Екатеринбург, ул. Первомайская, 56 общей площадью 380,9 м ²	сроки по сделке: дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания, в соответствии с ним договор субаренды, начавший действие 02.09.2012, прекращается 01.12.2012.	стороны сделки: Субарендатор – ЗАО «ПГ «Урал-энерго-монтаж», Арендатор – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	цена договора 3 081 714,45 руб. в связи с досрочным прекращением договора уменьшается до 866 712,56 руб.	-	1 730 907 тыс. руб.
52.	17.10.2012	1.1720х.12 от 15.10.2012	договор аренды недвижимого имущества с ОАО «НИЦ Урала» (арендодатель передает во временное владение и пользование, а Арендатор	срок действия договора: с 15.10.2012 до 15.09.2012	стороны сделки: Арендатор – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала», Арендодатель – ОАО «НИЦ Урала»;	224 950,00 руб. исходя из того, что ежемесячная арендная плата по Договору составля-	0,012996076	1 730 907 тыс. руб.

			принимает нежилое помещение № 92 на 4 этаже (нумерация согласно плану БТИ) общей площадью 40,9 кв. м., расположенное в здании по адресу: г. Челябинск, пр. Победы, д. № 168)			ет 20 450 (двадцать тысяч четыреста пятьдесят) рублей 00 копеек, включая НДС (18%), при этом договор вступает в силу 15.10.2012 и действует до 15.09.2012, т.е. в течение 11 месяцев		
53.	31.10.2012	6.1341.12 от 31.10.2012	договор на оказание услуг по выделению полосы частот для ВЧ канала ПС "Кинзельская" - ПС "Плешановская" по титулу Тепломеханизация ПС Кинзельская для нужд ПО "ЗЭС" филиала ОАО "МРСК Волги" - "Оренбургэнерго"	сроки оказания услуг: начало: с даты подписания договора, окончание: 30 дней с даты заключения договора	Заказчик – ОАО «МРСК Волги», Подрядчик – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	447 605,34 руб.	0,025859583	1 730 907 тыс. руб.
54.	01.11.2012	6.1764.12 от 01.11.2012	договор на выполнение проектных работ по титулу «Выбор частот для ВЧ каналов противоаварийной автоматики ВЛ 220 кВ Южноуральская ГРЭС - Южноуральская ГРЭС-2»	сроки выполнения работ: начало: с момента подписания договора обеими сторонами, окончание: 31.11.2012.	стороны договора: Заказчик – ОАО «Южный ИЦЭ», Подрядчик – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	310 880,26 руб.	0,01796054	1 730 907 тыс. руб.
55.	05.11.2012	Дополнительное соглашение № 1 от 05.11.2012 к	Доп. соглашение на выполнение дополнительных к обусловленным договором строительно-монтажных работ: монтаж балок перекрытия на отм. +4,50; +4,80; +5.100 на	сроки выполнения работ по дополнительному соглашению: начало работ – 26.12.2012, окончание работ – 31.12.2012.	стороны сделки: Подрядчик – ЗАО «ПГ «Уралэнерго-монтаж», Заказчик – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	стоимость работ по дополнительному соглашению: 340226,97 руб.	0,019655993	1 730 907 тыс. руб.

		договору №70.360.1 2.С91 от 14.12.2012	объекте: 1-ый пусковой комплекс строительства ТЭЦ «Академическая» Водогрейная котельная для обеспечения тепловой нагрузки 120 Гкал/ч., расположенный по адресу: г. Екатеринбург, пер. складской, 4А					
56.	05.11.2012	Дополнительное соглашение № 1 от 05.11.2012 к договору №70.360.1 2.С60 от 15.10.2012	Доп. соглашение на изменение срока действия договора на оказание услуг по предоставлению персонала, в соответствии с которым Исполнитель осуществляет оказание за вознаграждение услуг по предоставлению на основании заявок Заказчика, согласованных Исполнителем, Заказчику персонала Исполнителя, состоящего у него в штате, требуемых специальностей (должностей) и квалификаций для использования его труда в производственном процессе Заказчика на площадке строительства ТЭЦ «Академическая» Пусковой комплекс 1;	сроки по сделке: дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания, срок действия договора изменен по сравнению с оговоренным договором: со следующего «с даты подписания договора до 05.11.2012, а в части расчетов – до их завершения» на следующий «с даты подписания договора до 30.11.2012, а в части расчетов – до их завершения».	стороны сделки: Исполнитель – ЗАО «ПГ «Уралэнерго-монтаж», Заказчик – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	дополнительное соглашение не меняет цену договора, т.е. стоимость услуг, оказываемых Исполнителем, устанавливается в размере 732,00 руб. в час	-	1 730 907 тыс. руб.
57.	07.11.2012	Доп. соглашение № 3 от 07.11.2012 к договору 8.1009.12	дополнительное соглашение к договору на выполнение рабочей документации топливоподачи энергоблока № 9 мощностью 330 МВт филиала ОАО «ОГК-2» Новочеркасская	Изменение сроков выполнения работ на следующие: с даты подписания договора по март 2013 г.	Стороны доп.соглашения: Заказчик – ОАО «Южный ИЦЭ» «Ростовтеплоэлектропроект», Подрядчик – ОАО	Цена договора без изменения – (10 502 000,00 руб.)	-	1 730 907 тыс. руб.

		от 09.06.2012	ГРЭС - об изменении сроков выполнения работ		«Инженерный центр энергетики Урала» (без изменений относительно условий договора)			
58.	08.11.2012	71.1767.12 от 01.10.2012	договор на разработку документации "Схема продувки паропроводов горячего промперегрева блока 800 МВт ст.№6 филиала "Сургутская ГРЭС-2" ОАО "Э.ОН Россия"	сроки выполнения работ: начало: 01.10.2012; окончание: 20.10.2012.	стороны договора: Подрядчик – ЗАО «ПИЦ УралТЭП», Субподрядчик – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	177 000,00 руб.	0,010225852	1 730 907 тыс. руб.
59.	09.11.2012	Договор №1.1889х. 12 от 09.11.2012	договор о предоставлении банковской гарантии в пользу ОАО «ФСК ЕЭС» в целях обеспечения возврата аванса по договору 6.194.11 от 21.01.2011 на выполнение комплекса работ по инженерным изысканиям, разработке проектной и рабочей документации по титулу «Расширение ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Призейская» (Гарант по просьбе Принципала в пользу Бенефициара обязуется выдать письменное обязательство (Гарантию) обеспечения возврата аванса по договору № 6.194.11 от 21.01.2011 на выполнение комплекса работ по инженерным изысканиям, разработке проектной и рабочей документации по титулу «Расширение ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ При-	Гарантия вступает в силу с 11.01.2013 и действует по 01.07.2013. Договор действует с даты его подписания сторонами до 01.08.2013 при условии полного исполнения сторонами своих обязательств по договору.	стороны договора: Гарант – ОАО «НОМОС - БАНК», Принципал – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»; Бенефициар (выгодприобретатель) по сделке - ОАО «ФСК ЕЭС»	За предоставление банковской гарантии Принципал обязуется уплатить Гаранту комиссию в размере 1,65 (одна целая и шестьдесят пять сотых) процентов годовых на сумму гарантии. Комиссия за выдачу Гарантии начисляется за фактическое количество дней ее действия, что совокупно может составить сумму 65 312,89 руб. (максимально), исходя из сум-	0,003773333	1 730 907 тыс. руб.

			зейская» (Договор), заключенному между Бенефициаром и Принципалом, и уплатить Бенефициару по его письменному требованию денежную сумму в случае неисполнения Принципалом своих обязательств перед Бенефициаром по Договору. Общий объем ответственности Гаранта по Гарантии устанавливается Сторонами в пределах суммы 8 400 000,00 руб.)			мы Гарантии - 8 400 000,00 руб., срока действия Гарантии - с 11.01.2013 по 01.07.2013 и условия об обязанности Принципала по уплате комиссии ежемесячно в последний день каждого календарного месяца действия гарантии, а для последнего платежа – не позднее 01.07.2013.		
60.	12.11.2012	2.1596.12 от 01.11.2012	договор на выполнение работ по разбивке и закреплению проектных координат контуров зданий и сооружений на ПС 500 кВ Удмуртская, входящей в состав титула: «Строительство ВЛ 500 кВ Помары – Удмуртская»: здание релейного щита, здание проходной, маслобункер	сроки выполнения работ: начало: с даты подписания договора обеими сторонами, окончание: через 30 дней с начала выполнения работ.	стороны договора: Заказчик – ОАО «ФСК ЕЭС», Подрядчик – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	82 735,70 руб.	0,004779904	1 730 907 тыс. руб.
61.	18.11.2012	Договор №1.2028.1 2 от 03.12.2012	договор субаренды: Арендатор сдает, а Субарендатор принимает в субаренду нежилые помещения в здании лит .Б по адресу: Екатеринбург, ар-т Лени-	срок действия договора: с 03.12.2012 по 28.02.2013.	стороны договора: Субарендатор – ЗАО «ПГ «Урал-энергомонтаж», Арендатор – ОАО «Инженерный центр	Цена общая за весь период субаренды: 871 310,32 руб., исходя из срока действия	0,050338367	1 730 907 тыс. руб.

			на, д.38 «а» общей площадью 329,8 м ² в следующем составе: нежилые помещения 4 этажа №1 (75,3 м ²), №2 (53,4 м ²), №3 (37,6 м ²), №5 (53,9 м ²), №47 (55,3м ²), №48 (54,3 м ²) (согласно планам БТИ)		энергетики Урала»	договора и следующего: базовая арендная плата за аренду помещений за 1 кв.м. в месяц составляет 900 рублей, в том числе НДС (18%). Сумма арендной платы за календарный месяц составляет 296 820,00руб., в том числе НДС (18%). Сумма арендной платы за период с 03.12.2012 по 31.12.2012 составляет 277 670,32 руб., в том числе НДС (18%). Арендная плата включает в себя оплату за эксплуатационные расходы, энергоснабжение, оплату уборки арендованного помещения и организации охраны в зда-	
--	--	--	---	--	-------------------	---	--

						нии		
62.	20.11.2012	71.1878.12 от 30.10.2012	договор на проведение экспертизы промышленной безопасности документации на технического перевооружение элементов паропровода горячего промперегрева и опорно-подвесной системы блока 800МВт ст.№6 «Сургутская ГРЭС-2» ОАО "Э.ОН Россия"	сроки выполнения работ: начало: 28.11.2012; окончание: 28.12.2012	стороны договора: Подрядчик – ЗАО «ПИЦ УралГЭП», Субподрядчик – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	236 000,00 руб.	0,01363447	1 730 907 тыс. руб.
63.	28.11.2012	6.2017.12 от 13.11.2012	договор на разработку мероприятий по повышению надёжности функционирования электросетевого комплекса 110 кВ филиала «Удмуртэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	сроки выполнения работ по сделке: начало выполнения работ: 26.11.2012, окончание выполнения работ: 28.03.2013, при необходимости возможна корректировка сроков выполнения работ – в пределах периода с 26.11.2012 по 31.12.2013 г.г.	стороны сделки: Заказчик – ОАО «МРСК Центра и Приволжья», Подрядчик – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	9 984 452,00 руб., при необходимости возможна корректировка цены в пределах не более 15% от выше-означенной суммы сделки;	0,576833532	1 730 907 тыс. руб.
64.	04.12.2012	6.1210.12 от 18.07.2012	договор на авторский надзор за выполнением комплекса строительно-монтажных работ на объекте «Реконструкция ПС 500 кВ «Шагол».	Срок: 01.11.2012 – 31.10.2013	стороны договора: Заказчик – ООО Инжиниринговый центр Энерго ООО, Проектировщик – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	2 193 696,53 руб.	0,126736822	1 730 907 тыс. руб.
65.	05.12.2012	78.2107.12 от 29.11.2012	договор на оказание услуг по аккредитации базовой организации метрологической службы филиала «Кировэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» на право прове-	сроки выполнения работ по сделке: начало выполнения: ноябрь 2012г., окончание выполнения: декабрь 2013г.	стороны сделки: Заказчик – ОАО «МРСК Центра и Приволжья», Исполнитель – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	247 789,38 руб.	0,01431558	1 730 907 тыс. руб.

			дения калибровочных работ					
66.	07.12.2012	75.1718.12 от 01.10.2012	договор на разработку рекомендаций по обеспечению ЭМС МП аппаратуры на Челябинской ТЭЦ-1	сроки выполнения работ: начало: 01.10.2012, окончание: 20.10.2012	стороны договора: Подрядчик – ЗАО «ПИЦ УралТЭП», Субподрядчик – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	590 000,00 руб.	0,034086175	1 730 907 тыс. руб.
67.	10.12.2012	Дополнительное соглашение № 2 от 10.12.2012 к договору №70.360.1 2.С91 от 14.12.2012	Доп. соглашение на выполнение дополнительных к обусловленным договором строительно-монтажных работ: выполнение монтажных работ на технологических трубопроводах котла на объекте: 1-ый пусковой комплекс строительства ТЭЦ «Академическая» Водогрейная котельная для обеспечения тепловой нагрузки 120 Гкал/ч., расположенный по адресу: г. Екатеринбург, пер. складской, 4А	сроки по сделке: сроки выполнения работ по дополнительному соглашению: начало работ – 26.12.2012, окончание работ – 28.12.2012.	стороны сделки: Подрядчик – ЗАО «ПГ «Уралэнерго-монтаж», Заказчик – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	стоимость работ по дополнительному соглашению: 84960,00 руб.	0,004908409	1 730 907 тыс. руб.
68.	21.12.2012	Дополнительное соглашение № 1 от 21.12.2012 к договору № 1.1482.12 от 03.09.2012	Дополнительно соглашение к договору субаренды: стороны договорились продлить срок действия договора на почасовую Субаренду части помещения № 84 на 5 этаже площадью 115,1 кв. м. в здании лит. А по ул. Первомайская, 56 до 30.06.2013	сроки по сделке: срок действия договора продлен, в связи с чем следующее: «договор вступает в действие с 01.09.2012 и действует по 31.12.2012» заменено на следующее: «договор вступает в действие с 01.09.2012 и действует по 30.06.2013».	стороны сделки: Субарендатор – ЗАО «ПИЦ УралТЭП», Арендатор – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	цена сделки: дополнительное соглашение цену договора не изменило (Базовая арендная плата за 1 час использования площадей составляет 1 150,00 руб., в т. ч. НДС	-	1 730 907 тыс. руб.

						(18%). Сумма арендной платы определяется на основании заявки субарендатора на использование помещения в течение срока действия договора)		
69.	21.12.2012	Дополнительное соглашение № 1 от 21.12.2012 к договору №70.360.1 2.С97 от 10.12.2012	Доп. соглашение на выполнение дополнительных работ по устройству временной теплосети: «Организация дежурства по контролю за состоянием временной теплосети в ночное время и выходные дни» на объекте: 1-ый пусковой комплекс строительства ТЭЦ «Академическая» Водогрейная котельная для обеспечения тепловой нагрузки 120 Гкал/ч., расположенный по адресу: г. Екатеринбург, пер. складской, 4А	сроки по сделке: сроки выполнения работ по дополнительному соглашению: начало работ – 21.12.2012, окончание работ – 25.12.2012.	стороны сделки: Подрядчик – ЗАО «ПГ «Уралэнерго-монтаж», Заказчик – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	стоимость работ по дополнительному соглашению 37 760,00 руб.	0,002181515	1 730 907 тыс. руб.
70.	25.12.2012	6.2287.12 от 25.12.2012	договор на выполнение работ по выбору частот ВЧ-каналов связи на объекте Реконструкция ПС Аэропорт (комплексная реконструкция подстанции с заменой трансформаторов на 2х25 МВа для нужд ПО «ЦЭС» филиала ОАО «МРСК Волги» -	Сроки выполнения работ: начало – не позднее 5-ти дней с момента заключения договора; окончание – не позднее 30 дней с момента заключения договора. Сроки выполнения работ по Договору действительны при	стороны договора: Заказчик – ОАО «МРСК Волги», Подрядчик – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»;	447 432,40 руб.	0,025849592	1 730 907 тыс. руб.

			«Оренбургэнерго»	условии получения Подрядчиком окончательного варианта Договора, и 15 % предоплаты стоимости работ по договору. Невыполнение Заказчиком вышеуказанных условий дает Подрядчику право на соразмерное продление сроков выполнения работ по Договору.				
71.	26.12.2012	Договор №70.360.1 2.С91 от 14.12.2012	Договор на выполнение работ по монтажу фахверка на объекте: 1-ый пусковой комплекс строительства ТЭЦ «Академическая» Водогрейная котельная для обеспечения тепловой нагрузки 120 Гкал/ч., расположенный по адресу: г. Екатеринбург, пер. складской, 4А	сроки выполнения работ: начало работ – 01.12.2012, окончание работ – 12.12.2012.	стороны сделки: Подрядчик – ЗАО «ПГ «Уралэнерго-монтаж», Заказчик – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	364 964,56 руб.	0,021085162	1 730 907 тыс. руб.
72.	26.12.2012	Договор №70.360.1 2.С97 от 10.12.2012	Договор на выполнение работ по устройству временной теплосети на объекте: 1-ый пусковой комплекс строительства ТЭЦ «Академическая» Водогрейная котельная для обеспечения тепловой нагрузки 120 Гкал/ч., расположенный по адресу: г. Екатеринбург, пер. складской, 4А	сроки по сделке: сроки выполнения работ: начало работ – 10.12.2012, окончание работ – 21.12.2012	стороны сделки: Подрядчик – ЗАО «ПГ «Уралэнерго-монтаж», Заказчик – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	цена сделки: 649 187,08 руб.	0,037505601	1 730 907 тыс. руб.
73.	29.12.2012	1.2312х.12 от 29.12.2012	аренда нежилых помещений № 86-94, 96 на 5 этаже и 81-83 на 6 этаже об-	срок действия договора: 01.01.2013 – 30.11.2013.	стороны договора: Арендодатель – ОАО «НИЦ Урала»,	642 110,00 руб., в т.ч. НДС (18%),	0,037096735	1 730 907 тыс. руб.

			щей площадью 146,3 кв. м., расположенные в здании лит. А по ул. Первомайская, 56.		Арендатор – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	исходя из того, что ежемесячная арендная плата по договору составляет 58373,70 руб., при этом в стоимость арендной платы, помимо платы за использование площадей, входит: горячее и холодное водоснабжение и канализация; отопление; энергоснабжение; эксплуатационные расходы		
74.	29.12.2012	Договор №1.2311х. 12 от 10.12.2012	Договор оказания услуг: Исполнитель оказывает Заказчику услуги по предоставлению возможности заезда двух транспортных средств («Шкода Октавия» г.н. Е 511 РО 96; «Ауди А 6» г.н. Е 911 НТ 96) Заказчика на территорию охраняемой стоянки, расположенной во дворе здания лит.Б по адресу: Екатеринбург, пр-т Ленина, д.38 «а», а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные услуги	срок действия договора: с 10.12.2012 по 28.02.2013	стороны договора: Заказчик – ЗАО «ПГ «Уралэнергомонтаж», Исполнитель – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	Цена общая за весь период действия договора: 12 789,68 руб.	0,0007389	1 730 907 тыс. руб.