



ГODOVOЙ ОТЧЕТ

открытого акционерного общества
«Инженерный центр энергетики Урала — УРАЛВНИПИЭНЕРГОПРОМ,
Уралсельэнергопроект, УралТЭП, УралОРГРЭС, УралВТИ,
Уралэнергосетьпроект, Челябэнергосетьпроект»

за 2009 год



6

**Обращение
к акционерам**



10

**Информация об
обществе**



12

**Корпоративное и
организационное управление**



38

**Стратегия. Тенденции рынка.
Производство**

56

**Финансовые
показатели**



68

**Управление
персоналом**



84

**Защита
окружающей среды**



90

Приложения





А. Ю. Михальков

председатель Совета директоров
ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»

УВАЖАЕМЫЙ АКЦИОНЕР!

В 2009 году ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» ориентировалось и на достижение высоких экономических показателей, и на воплощение концепции развития стратегии Общества, утвержденной на период до 2012 года. Полагаю, что эти стремления увенчались успехом.

Считаю, что год, прошедший под знаком финансово-экономического кризиса, был для ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» довольно удачным.

Совместно с представителями акционера Обществом была настроена система корпоративной работы

для своевременного принятия решений по всем вопросам, относящимся к компетенции Совета директоров и Общего собрания акционеров.

Совет директоров, органы управления ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» исполнили все запланированные корпоративные мероприятия в установленном порядке и в положенные сроки. Считаю это показателем высокого профессионализма и слаженности механизмов взаимодействия органов корпоративного управления.

В минувшем году состоялось 18 заседаний Совета директоров Общества. Заседания

были проведены в заочной форме и касались как текущих вопросов деятельности Общества, включая вопросы оперативного контроля, – посредством рассмотрения и утверждения отчетов об исполнении планов, одобрения в соответствии с законом и Уставом Общества сделок, так и принятия решений по стратегическим направлениям его развития.

В связи с отменой с 1 января 2010 года лицензирования многих принципиальных для Общества видов деятельности и передачей функций регулирования указанных видов деятельности соответствующим саморегу-

лируемым организациям Советом директоров Общества в 2009 году были приняты имеющие исключительно важное практическое значение решения об участии Общества в саморегулируемых организациях в сфере строительства, проектирования и ведения изыскательских работ.

В течение 2009 г. Совет директоров Общества принимал решения по текущим вопросам деятельности Общества, отнесенным к компетенции Совета директоров. В числе прочего были утверждены такие важные для Общества документы, как Программа негосударственного пенсион-

ного обеспечения работников ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» на 2009 год, Положение о формировании общего фонда оплаты труда высших менеджеров и материальном стимулировании генерального директора ОАО «Инженерный центр энергетики Урала», Годовая комплексная программа закупок ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» на 2010 год.

Решениями Совета директоров Общества для развития инжиниринговой и проектной деятельности в Казахстане был создан Казахстанский филиал Общества; для развития научной деятельности

в результате реорганизации филиала «УралВТИ-Челябэнергосетьпроект» создан специализированный филиал «УралВТИ» на территории города Челябинска.

Совет директоров Общества рассчитывает на достижение Обществом в 2010 году запланированных экономических показателей, увеличенных по сравнению с предыдущим годом, а также на продолжение работы по оптимизации организационной структуры Общества и совершенствованию механизмов взаимодействия с организациями и руководством ОАО «Энергостройинвест-Холдинг».



А. А. Егоров

генеральный директор
ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»

УВАЖАЕМЫЙ АКЦИОНЕР!

Считаю, что прошедший 2009 год был для ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» особенным, так как дал большие возможности для развития по всем направлениям деятельности и понимание того, как необходимо меняться в сложной рыночной среде.

Очень важно отметить, что после достаточно долгого затишья на рынке создания новых объектов в 2009 году мы получили возможность проектирования сразу нескольких объектов, которые являются знаковыми как для региона, так и в целом для Российской Федерации:

- Тюменская ТЭЦ-1. Реконструкция II очереди строительства. Блок №2. Рабочая документация;
- Тобольская ТЭЦ. Реконструкция с установкой приключенной турбины К-110-1,6. Рабочий проект;
- Среднеуральская ГРЭС. Проектирование строительства блока ПГУ-410. Рабочая документация;
- Сургутская ГРЭС-2. Создание замещающей мощности на базе ПГУ-800 (2хПГУ-400);
- ВЛ 220 кВ Надым- Салехард с ПС 220/110/6 кВ Салехард;
- Расширение ПС 500 кВ БАЗ и ПС 500 кВ Северная по титулу «ВЛ 500 кВ Северная – БАЗ с расширением ПС 500 кВ БАЗ»;
- Надстройка 500 кВ на ПС Муравленковская;
- ПС 220/10 кВ Анна с заходами ВЛ 220 кВ;
- ПС 220/110/35 кВ АМЕТ с заходами ВЛ 220, 110 кВ и КЛ 110, 35 кВ.

Более того, приятно видеть, что решения, заложенные нашими специалистами при проектировании, реализуются сейчас при строительстве

этих объектов. Мы получили не только возможность поработать с интересными новыми объектами, но и оценить впоследствии качество и применимость наших решений.

Сложная финансово-экономическая ситуация в стране и в мире еще раз обратила наше внимание на бизнес-процессы внутри Общества. Перед нами встали вполне конкретные вопросы: можем ли мы работать эффективнее, производить больше; использовать современные технологии; ориентироваться больше на клиента, его потребности, его видение. Получив поло-

жительные ответы на эти вопросы мы стали активнее работать над тем, чтобы наш процесс производства, наша структура, уровень развития персонала не просто соответствовали рыночному уровню, но определяли будущие тенденции рынка, формируемые, прежде всего, желаниями наших заказчиков.

2009 год был завершен с хорошими финансовыми и производственными показателями: можно отметить рост чистой прибыли и рентабельности по сравнению с прошлым годом. Уверен, что постоянное развитие Общества в указанных направлениях позволит нам увеличить долю

рынка и улучшить показатели деятельности Общества по итогам 2010 года.

Хочу искренне поблагодарить всех работников Общества и, в частности, менеджмент Общества за отличную работу в 2009 году, а наших клиентов – за то, что дали нам возможность реализовать потенциал Общества в области создания энергетических объектов.

Информация об обществе

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



КОРОТКО О ГЛАВНОМ

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».

Для получения прибыли Общество осуществляет следующие основные виды деятельности:

- комплексное проектирование и инжиниринг сооружения и реконструкции энергетических объектов: ГРЭС, ТЭЦ, ПГУ ТЭЦ, ПТУ ТЭЦ, крупных котельных, высоковольтных линий и подстанций напряжением 0,4-500 кВ. Комплексные изыскательские работы, предпроектные разработки, поставка, пуск и наладка оборудования, комплексные пусконаладочные работы, энергоаудит и энергетические обследования, экологическая экспертиза и экспертиза промышленной безопасности с использованием современных методов диагностики, разработка технико-экономических предложений по модернизации и рекон-

трукции энергетических объектов, разработка схем финансирования строительства и реконструкции, выполнение функций генподрядчика и заказчика-застройщика;

- 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;
- 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.

Своим основным конкурентным преимуществом Общество считает возможность оказывать комплексную услугу в области проектирования и инжиниринга энергетических объектов, начиная с инженерных изысканий и заканчивая авторским надзором за строительством. Комплексность основывается на развитии всех направлений деятельности, участвующих в инжиниринге, а также на наличии персонала, представляющего все комплексные направления деятельности. Опыт и знания позволяют видеть решения задачи с учетом всех возможных аспектов и рисков.

Общество видит для себя две составляющие успешности на рынке инжиниринговых услуг: квалифицированный и ответственный персонал и использование современных технологий. Две эти составляющие обеспечивают конкурентное качество продукции Общества. Основное устремление компании – сохранение лидирующих позиций на рынке своего основного продукта – проектных услуг в ОЭС Урала, в том числе, на основании утвержденной корпоративной стратегии на 2008-2012 гг.

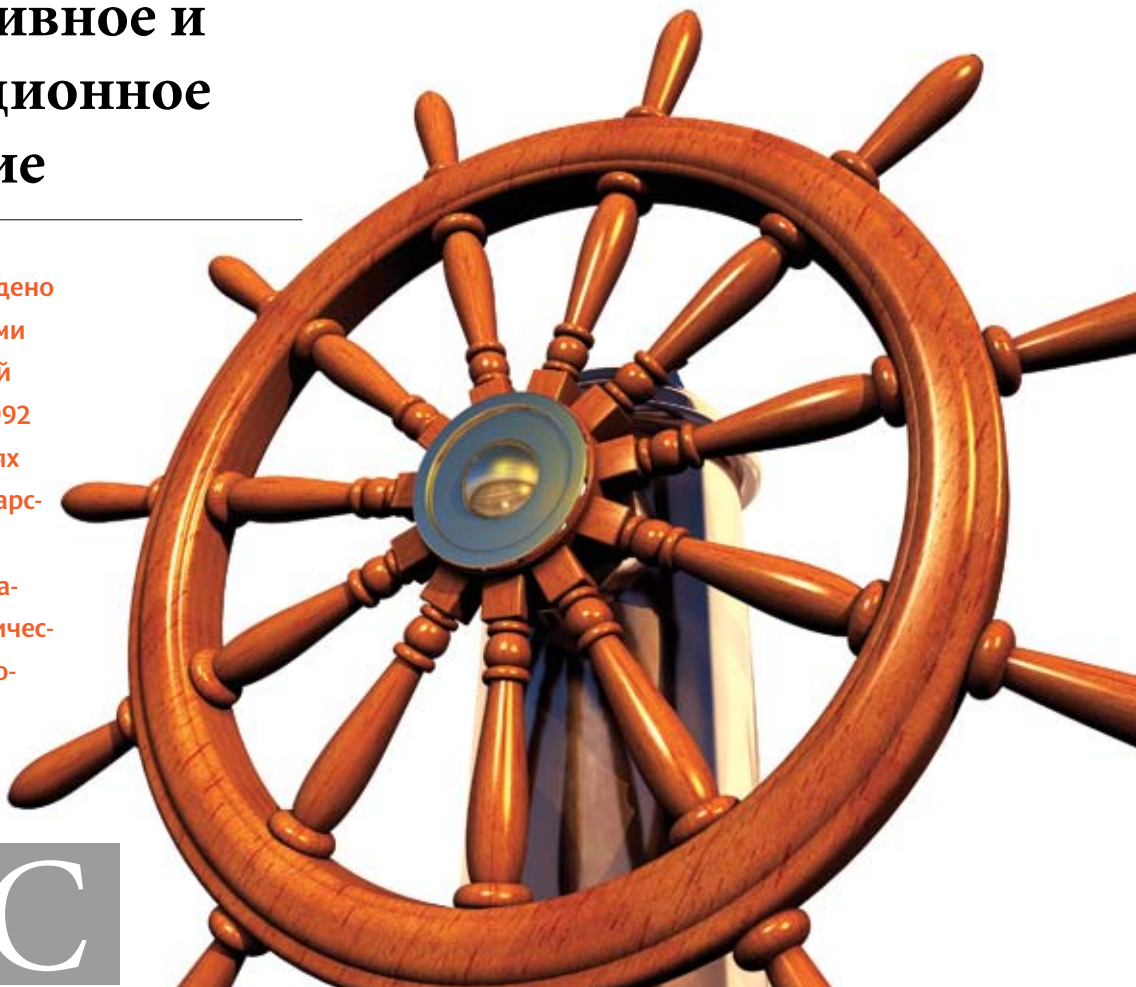
Руководство и специалисты компании осознают, что главным для них является клиент, его потребности и задачи, а общей задачей компании и его клиентов является развитие и повышение ценности энергетической отрасли Российской Федерации. Оказание максимально качественных проектных, пусконаладочных, изыскательских, исследовательских, генподрядных услуг в электроэнергетике на территории ОЭС Урала за счет постоянного совершенствования бизнес-процессов, отвечающих требованиям заказчика и общества в целом – стратегическая линия, которой подчинены все бизнес-процессы в Обществе – как производственные, так и управленческие.

При выполнении работ и услуг константой для Общества является стремление к безупречному качеству как с точки зрения удовлетворенности заказчика, так и с точки зрения повышения технологического уровня Общества, изучения и использования современных технологий производства проектных работ и предложения заказчику современных и более эффективных решений.

Основой репутации Общества как надежного партнера является опыт и профессионализм команды сотрудников, комплексность оказываемой услуги, эффективность всех бизнес-процессов, точное и качественное выполнение взятых на себя обязательств.

Корпоративное и организационное управление

Общество было учреждено 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»



КУРС

НА ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

Общество было учреждено 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». Учредителем Общества явился – Комитет по управлению городским имуществом г. Екатеринбурга с правами территориального агентства по Свердловской области (решение от 24.03.1993 № 44). Акции Общества были внесены в качестве вклада государства в уставный капитал Российского акционерного общества энергетики и электрификации.

Общество является правопреемником:

- государственного предприятия «Научно-исследовательский, проектно-технологический и конструкторский институт «Уралэнерго-монтажпроект», на базе которого образовано Общество.
- 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»

в результате реорганизации вышеуказанных обществ в форме присоединения к Обществу 01.04.2004. Реорганизационные процессы были завершены 18.08.2004.

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;

Общество признает права всех заинтересованных лиц, предусмотренные действующим законодательством РФ, и стремится к сотрудничеству с такими лицами в целях своего развития и обеспечения финансовой устойчивости.

основной государственный регистрационный номер: 1026604943683;

дата внесения записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 г.: 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.

Срок существования Общества с даты его государственной регистрации на дату утвержде-



ния настоящего годового отчета: 17 лет. Общество создано на неопределенный срок.

ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Основными принципами корпоративного управления, которые отражают практику корпоративного управления Общества и закреплены Кодексом корпоративного управления Общества, являются подотчетность (контролируемость), справедливость, прозрачность и ответственность.

Подотчетность. Кодекс корпоративного управления предусматривает подотчетность Совета директоров Общества всем акционерам в соответствии с действующим законодательством и служит руководством для Совета директоров при выработке стратегии и осуществлении руководства и контроля деятельности исполнительных органов Общества.

Справедливость. Общество обязуется защищать права акционеров и обеспечивать равное отношение ко всем акционерам. Совет директоров предоставляет всем акционерам возможность получения эффективной защиты в случае нарушения их прав.

Прозрачность. Общество обеспечивает своевременное раскрытие достоверной информации обо всех существенных фактах, касающихся его деятельности (в том числе – о его финансовом положении, социальных и экологических показателях, результатах деятельности, структуре собственности и управлении компанией), а также свободный доступ к такой информации всех заинтересованных лиц в соответствии с законодательными установлениями.

Ответственность. Общество признает права всех заинтересованных лиц, предусмотренные действующим законодательством РФ,

и стремится к сотрудничеству с такими лицами в целях своего развития и обеспечения финансовой устойчивости.

Для обеспечения прозрачности в Обществе существует развитая система внутреннего контроля, обеспечивающего, как следствие, контролируемость и прозрачность процессов сферы производственной деятельности и отношений с акционерами, а также позволяющая получать всю необходимую информацию как органам управления Обществом, так и акционеру для принятия управленческих решений.

Общество осуществляет формирование системы внутреннего контроля через разработку и внедрение локальных нормативных актов, позволяющих контролировать сферу производственной деятельности и отношения с акционером. Основным интерес для регулирования локальными нормативными актами представляет договорная деятельность в Обществе. Особая система контроля и регулирования существует в отношении субподрядных договоров, заключение и исполнение которых связано с закупочными и корпоративными процедурами, предусматривающими расходование денежных средств Общества.

Согласно локальным нормативным актам Общества, а также в соответствии с доверенностями, выдаваемыми генеральным директором Общества своим заместителям, право подписи договоров, предполагающих расходование средств Общества, закреплено только за генеральным директором Общества.

Уставом Общества установлен перечень сделок, подлежащих одобрению Советом директоров.

Система внутреннего контроля Общества включает в себя следующие основные направ-

ления: внутренний контроль за расходами Общества, внутренний контроль за соблюдением действующего законодательства и локальных нормативных актов в деятельности Общества, внутренний финансовый контроль.

Система внутреннего контроля Общества обеспечивается применением следующих инструментов: система локальных нормативных актов, разработанных и внедренных с целью контроля за производственной деятельностью Общества

Совет директоров является гарантом соблюдения прав акционеров путем осуществления общего руководства деятельностью Общества.

и взаимоотношений Общества с акционерами; установленная система взаимоотношений между подразделениями Общества по осуществлению и контролю за осуществлением ряда бизнес-процессов и отдельных операций в Обществе; применение программных продуктов, обеспечивающих учет отдельных операций и контроль за бизнес-процессами в Обществе.

В целях внутреннего финансового контроля в Обществе локальными нормативными актами Общества предусмотрена система подготовки, согласования и утверждения бюджетов подразделений (бизнес-единиц), а также система мониторинга исполнения утвержденных бюджетов. Подразделения (бизнес-единицы) отчитываются об исполнении бюджетов перед корпоративным центром Общества.

Руководство имеет свободный доступ к информации относительно текущего и прогнозируемого портфеля заказов, текущего и прогнозного состояния по объемам реализации, выработки и иным финансовым показателям.

Кроме прочего, в Обществе внедрен ряд программных продуктов, оптимизирующих производственную и хозяйственную деятельность Общества и усиливающих систему ее внутреннего контроля.

Внутренний контроль расходования денежных средств обеспечивается разработанной и успешно действующей в Обществе системой бюджетирования договоров, которая внедрена в Обществе в отношении всех комплексных договоров (т.е. договоров, обязательства Общества по которым выполняются силами двух или более подразделений (бизнес-единиц) Общества, либо с привлечением сторонних организаций (субподрядчиков, субпоставщиков), а также договоров, заключаемых Обществом на торгах. Осуществляемые в Обществе платежи должны в обязательном порядке найти свое отражение в бюджете соответствующего подразделения. Ежеквартальные бюджеты формируются в рамках бизнес-плана (бюджета), утверждаемого Советом директоров Общества, и, в свою очередь, утверждаются генеральным директором Общества. В случае отсутствия каких-либо платежей в бюджете подразделения, по согласованию с финансово-экономическим управлением Общества, контролирующим выполнение установленных финансово-экономических показателей Общества, осуществляется корректура бюджета.

Особая система контроля и регулирования существует в отношении субподрядных договоров и договоров, связанных с возникновением у Общества обязанности по оплате контрагент-

там поставленных товаров (выполненных работ, оказанных услуг, переданных прав). Заключение и исполнение таких договоров связано как с закупочными процедурами, так и корпоративными процедурами, предусматривающими контроль за расходованием денежных средств Общества. Такие договоры не передаются на подпись генеральному директору Общества, пока в их отношении не будут проведены соответствующие корпоративные процедуры.

В Обществе определены подразделения, контролирующие проведение установленных процедур, – юридический отдел, отдел торгов и закупок.

Необходимо обратить внимание на то, что в Обществе сформирован **порядок закупочной деятельности, как одна из форм внутреннего контроля**. Действующие в Обществе механизмы позволяют избежать возможных злоупотреблений со стороны работников Общества – кураторов соответствующих закупок. Все закупки товаров, работ, услуг, стоимость которых превышает определенное значение, а также закупки, стоимость которых составляет меньшую сумму, если это признано целесообразным, осуществляются Обществом при обязательном проведении конкурсных процедур, установленных Положением о торгах и закупках.

В целях внутреннего контроля за соблюдением действующего законодательства и локальных нормативных актов в Обществе применяется Положение о договорной работе, которым устанавливается классификация договоров, заключаемых Обществом.

С учетом потребности Общества в большей степени контроля за определенными видами договоров, с одной стороны, и в повышении оперативности принятия решений при заключении некоторых договоров, с другой стороны, в Обществе, в соответствии с Поло-

жением о договорной работе, издан приказ «О правоспособности руководства Общества» от 22.02.2007 № 72. Данным приказом, а также выданными в соответствии с приказом доверенностями установлены пределы прав руководящих работников Общества на подписание от имени Общества ряда договоров.

Генеральному директору Общества принадлежит исключительное право на подписание определенных видов договоров (субподрядных; всех договоров с иностранными контрагентами; договоров на сумму свыше тридцати миллионов рублей, включая налог на добавленную стоимость по ставке, установленной действующим законодательством РФ; договоров, связанных с возникновением у Общества обязанности по оплате контрагентам поставленных товаров (выполненных работ, оказанных услуг, переданных прав).

В Обществе контролируется соблюдение положений действующего законодательства и Устава Общества, касающихся порядка одобрения (принятия решения о заключении) крупных сделок, сделок с заинтересованностью и иных сделок, указанных в Уставе, уполномоченными органами управления Общества (информация об указанных сделках за отчетный период указана в приложении к настоящему отчету). Сбор и систематизация информации о планах по заключению таких сделок осуществляется юридическим отделом Общества, обеспечение проведения процедуры одобрения (принятия решения о заключении) таких сделок также возложено на юридический отдел. Налажен информационный поток между указанным подразделением и бизнес-единицами Общества, обеспечивающий своевременное проведение необходимых корпоративных процедур.

С применением программного продукта «1С: предприятие 8» конфигурация «Управление

производственным предприятием ред. 1.2 + Инталев: Корпоративный менеджмент» проводится автоматизация бизнес-процессов, в частности, заключение наряд-заказов (документов, регулирующих взаимоотношения между производственными подразделениями Общества при выполнении работ по договорам, заключаемым Обществом), заключение субподрядных, производственных, хозяйственных договоров, контроль за выполнением производственных договоров). Система автоматизации бизнес-процессов настроена таким образом, что осуществление очередного этапа конкретного бизнес-процесса возможно только после полного выполнения условий предыдущих этапов, что обеспечивает надлежащее соблюдение всех необходимых процедур и мероприятий, установленных в Обществе.

РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ

ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» проводит политику соответствия высоким международным стандартам корпоративного управления. В 2008 г. был подготовлен и 28.03.2008 зарегистрирован Региональным отделением Федеральной службы по финансовым рынкам в Уральском федеральном округе проспект ценных бумаг Общества. Общество также уделяет особое внимание соблюдению предусмотренных законодательством требований по раскрытию информации для открытых акционерных обществ: информации об Обществе в форме ежеквартальных отчетов, в форме сообщений о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества, в форме сообщений о существенных фактах и в форме годовых отчетов Общества. Подробная информация об Обществе представлена для свободного ознакомления на сайте Общества: <http://www.iceu.ru>.

ДАТА СОБЫТИЯ	РАСКРЫВАЕМАЯ ИНФОРМАЦИЯ	СПОСОБ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ
16.02.2009	Ежеквартальный отчет эмитента ценных бумаг	Представление в регистрирующий орган, опубликование в сети Интернет, опубликование в ленте новостей сообщения о доступе к документу
31.03.2009	Список аффилированных лиц	Представление в регистрирующий орган, опубликование в сети Интернет
27.04.2009	Решения, принятые советом директоров	Представление в регистрирующий орган, опубликование в сети Интернет, опубликование в ленте новостей
28.04.2009	Дата закрытия реестра	Представление в регистрирующий орган, опубликование в сети Интернет, опубликование в ленте новостей
15.05.2009	Ежеквартальный отчет эмитента ценных бумаг	Представление в регистрирующий орган, опубликование в сети Интернет, опубликование в ленте новостей сообщения о доступе к документу
25.05.2009	Решения, принятые советом директоров	Представление в регистрирующий орган, опубликование в сети Интернет, опубликование в ленте новостей
30.06.2009	Решение общего собрания акционеров	Представление в регистрирующий орган, опубликование в сети Интернет, опубликование в ленте новостей
30.06.2009	Начисленные и/или выплаченные доходы по ценным бумагам	Представление в регистрирующий орган, опубликование в сети Интернет, опубликование в ленте новостей
02.07.2009	Список аффилированных лиц	Опубликование в сети Интернет, опубликование в ленте новостей сообщения о раскрытии
13.08.2009	Ежеквартальный отчет эмитента ценных бумаг	Представление в регистрирующий орган, опубликование в сети Интернет, опубликование в ленте новостей сообщения о доступе к документу
13.08.2009	Сроки исполнения обязательств перед владельцами ценных бумаг	Представление в регистрирующий орган, опубликование в сети Интернет, опубликование в ленте новостей
13.08.2009	Начисленные и/или выплаченные доходы по ценным бумагам	Представление в регистрирующий орган, опубликование в сети Интернет, опубликование в ленте новостей
02.10.2009	Список аффилированных лиц	Опубликование в сети Интернет, опубликование в ленте новостей сообщения о раскрытии
15.11.2009	Ежеквартальный отчет эмитента ценных бумаг	Представление в регистрирующий орган, опубликование в сети Интернет, опубликование в ленте новостей сообщения о доступе к документу
30.12.2009	Решения, принятые советом директоров	Представление в регистрирующий орган, опубликование в сети Интернет, опубликование в ленте новостей
30.12.2009	Дата закрытия реестра	Представление в регистрирующий орган, опубликование в сети Интернет, опубликование в ленте новостей

Обществом ранее был предпринят ряд важных шагов в направлении обеспечения прозрачности для акционеров и инвесторов:

- утвержден Советом директоров Общества и введен в действие основополагающий для системы корпоративного управления документ – Кодекс корпоративного управления ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» (протокол от 04.05.2007 № 3);
- утверждено Советом директоров Общества Положение о формировании общего фонда опла-

ты труда высших менеджеров и материальном стимулировании генерального директора ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» (протокол от 25.05.2009 № 6), где закреплена взаимосвязь финансовых результатов компании и оплаты труда первых лиц компании;

- разработано и утверждено Советом директоров Общества Положение о договорной работе, которое периодически актуализируется по мере необходимости (в действующей редакции утверждено протоколом заседания Совета директоров Общества от 25.06.2008 № 5).

ОСНОВНЫЕ КОРПОРАТИВНЫЕ СОБЫТИЯ В ОБЩЕСТВЕ

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» 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». Акции 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»). Дата регистрации Управлением государственной регистрации г. Екатеринбурга Администрации г. Екатеринбурга) на основании решения Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 30.04.2002 (протокол от 30.04.2002 № 657пр/4).
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	Реорганизация 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, Челябинскэнергосетьпроект» (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», входящее в ОАО «Энергостройинвест-Холдинг».
18.06.2009	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».
01.07.2009	Завершение реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России», по факту которой правопреемником и акционером ОАО «Инженерный центр энергетики Урала», владеющим 25,0009% его акций, стало ОАО «Холдинг МРСК»

По результатам реформы ОАО РАО «ЕЭС России» и реализации его проектно-научного комплекса ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» вошло в холдинг, объединенный ОАО «Энергостройинвест-Холдинг» (далее – ОАО «ЭСИХ»).

История ОАО «ЭСИХ» началась в 2002 г. с объединения ведущих трестов электросетевого строительства для реализации масштабных программ строительства и восстановления электроэнергетического хозяйства России. На базе опыта в строительстве энергетических объектов и кадрового потенциала строительных трестов были развиты компетенции в области инжиниринга и проектирования, сформированы инжиниринговые компании, которые стали лидерами в своих сегментах

энергетического строительства: ООО «Инжиниринговый центр Энерго», ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг», ООО «Новая инжиниринговая компания».

ОАО «Энергостройинвест-Холдинг» – одна из крупнейших российских инжиниринговых компаний, обладающая опытом и возможностями проектирования и строительства электростанций, подстанций и линий электропередачи любой мощности и класса напряжения, а также волоконно-оптических линий связи.

За годы деятельности предприятий, входящих в состав ОАО «ЭСИХ», введено в эксплуатацию более 200 тысяч километров линий электропередач напряжением от 110 кВ

и выше, несколько сотен подстанций суммарной мощностью более 140 МВА, десятки крупнейших объектов генерации – ТЭС, ГТЭС, ТЭЦ и ПГУ.

Многие из проектов, реализованных ОАО «ЭСИХ», не имеют аналогов в российской и мировой практике. Например, сооружение больших переходов через реку Амур и Амурскую протоку, строительство подстанции 330 кВ «Князегубская» за полярным кругом, комплексная реконструкция подстанции «Бескудниково» общей мощностью 2900 МВА, являющейся основным источником электроснабжения севера Москвы и Московской области.

В настоящий момент в составе Холдинга находятся следующие компании: ОАО «Энергостройинвест-Холдинг», ООО «Инжиниринговый центр Энерго», ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг», ООО «Новая инжиниринговая компания», ОАО «Севзапэлектросетьстрой», ОАО «Спецсетьстрой», ООО «Энергомонтаж-Инвест», ООО «Дальэнергосетьстрой», ОАО «Трест Прикаспийэлектросетьстрой», ООО «Сетьстройинвест», ЗАО «Проектно-инженерный центр УралТЭП», ОАО «Инженерный центр энергетики Урала», ОАО «СевЗап НТЦ», ООО «Проектный центр Энерго».

Основной целью Холдинга является получение синергии от совместного выполнения компаниями проектов в сфере энергостроительства.

ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВОМ

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 в лице его уполномоченного органа – Правления ОАО РАО «ЕЭС России», оформлялись письменно и доводились до сведения Общества. С 18.06.2008 акционеров Общества

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

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 (зарегистрированы 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 акционерным обществом, который осуществляет общее руководство

деятельностью Общества и решает текущие вопросы управления Обществом в период между собраниями акционеров.

Решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2005 №10) утверждено Положение о Комитете по аудиту Совета директоров открытого акционерного общества «Инженерный центр энергетики Урала – УРАЛВНИПИЭНЕРГОПРОМ, Уралсельэнергопроект, УралТЭП, УралОР-ГРЭС, УралВТИ, Уралэнергосетьпроект, Челябинскэнергопроект». Комитет по аудиту является консультативно-совещательным органом, обеспечивающим эффективное выполнение Советом директоров Общества своих функций по общему руководству деятельностью Общества. Основная цель создания этого органа – повышение эффективности и качества работы Совета директоров в осуществлении контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества. Для достижения поставленной цели Комитет по аудиту осуществляет взаимодействие с аудитором, ревизионной комиссией и внутренними подразделениями Общества.

Руководство текущей деятельностью осуществляет избираемый членами Совета директоров генеральный директор Общества.

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 максимальную защиту интересов акционера, во многом страхуя от принятия рискованных самостоятельных решений или предотвращая их.

В соответствии с методическими рекомендациями, утвержденными Распоряжением ФКЦБ России от 30.04.2003 № 03-849/р, Обществом подготовлен отчет о соблюдении Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ, который приведен в приложении к настоящему годовому отчету Общества.

ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

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

В 2009 г. состоялось одно Общее собрание акционеров Общества – годовое.

Дата проведения: 15.06.2009.

Составленный документ: Протокол годового общего собрания акционеров ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» № 1 от 30.06.2009.

Принятые решения:

1. Утвердить годовой отчет ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» за 2008 год.
2. Утвердить годовую бухгалтерскую отчетность ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» за 2008 год, в том числе отчет о прибылях и об убытках ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» за 2008 год.
- 3.1. Распределить прибыль ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» за 2008 финансовый год следующим образом:

ПОКАЗАТЕЛЬ	СУММА, ТЫС. РУБ.
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:	158 274
Распределить на: Резервный фонд	0
Фонд накопления	157 274
Дивиденды	1 000
Погашение убытков прошлых лет	0

3.2. Выплатить дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» по результатам 2008 года в размере 5,369272 руб. на одну обыкновенную акцию Общества в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения.

4. Избрать членов Совета директоров ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»: Егорова Аркадия Александровича, Аристархова Андрея Владимировича, Жидкова Владимира Тихоновича, Поддубную Ольгу Евгеньевну, Вариводова Владимира Николаевича.

5. Избрать членов Ревизионной комиссии ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»:

Абабина Данилу Михайловича, Осташенко Павла Борисовича, Новоселову Марину Алексеевну, Поспелову Светлану Геннадьевну, Свиридову Елену Викторовну.

6. Утвердить в качестве аудитора ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза» (Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № E002588 от 06.11.2002 г. сроком действия до 06.11.2012 г.; юридический и фактический адрес: 129110 г. Москва, пр-т Мира, д.69, стр.1; почтовый адрес: 129110 г. Москва, а/я 179; ИНН 7708096662 / КПП 770201001).



СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

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

Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров открытого акционерного общества «Инженерный центр энергетики Урала», утвержденного Правлением ОАО РАО «ЕЭС России» 25.06.2002.

В 2009 г. в Обществе действовали следующие составы Совета директоров:

1. в период с 01.01.2009 по 15.06.2009 состав Совета директоров Общества (избран 28.08.2008 решением внеочередного общего собрания акционеров Общества, протокол от 28.08.2008 № 1):

Ф.И.О., ГОД РОЖДЕНИЯ	МУРАТКИН АЛЕКСАНДР МИХАЙЛОВИЧ, 1952
сведения об образовании	Среднее специальное, Казанский энергетический техникум
должность на момент избрания в СД	Исполнительный директор ОАО «Энергостройинвест-Холдинг»; член Совета директоров ОАО «СевЗап НТЦ»; член Правления ОАО «Энергостройинвест-Холдинг»
Ф.И.О., ГОД РОЖДЕНИЯ	ЕГОРОВ АРКАДИЙ АЛЕКСАНДРОВИЧ, 1960
сведения об образовании	Высшее профессиональное, Уральский политехнический институт, Институт повышения квалификации Нефтехим, Высшая школа международного бизнеса ГОУВПО «Академия народного хозяйства» при Правительстве РФ
должность на момент избрания в СД	Генеральный директор ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»
Ф.И.О., ГОД РОЖДЕНИЯ	ЛАПТЕВ ДМИТРИЙ ВЛАДИМИРОВИЧ, 1969
сведения об образовании	Высшее профессиональное, Рижский авиационный университет
должность на момент избрания в СД	Управляющий директор ООО «ИЦ Энерго»; член Совета директоров ООО «ИЦ Энерго»; член Правления ОАО «Энергостройинвест-Холдинг»
Ф.И.О., ГОД РОЖДЕНИЯ	СУББОТИН АЛЕКСЕЙ ВИКТОРОВИЧ, 1975
сведения об образовании	Высшее профессиональное, кандидат физико-математических наук МГУ им. М.В. Ломоносова
должность на момент избрания в СД	Директор по стратегии и развитию ОАО «Энергостройинвест-Холдинг»; член Совета директоров ОАО «СевЗап НТЦ»
Ф.И.О., ГОД РОЖДЕНИЯ	ВАСИЛЬЕВ АНТОН АЛЕКСАНДРОВИЧ, 1975
сведения об образовании	Высшее профессиональное, Новгородский государственный университет им. Ярослава Мудрого, Университет Манчестера
должность на момент избрания в СД	Руководитель отдела международного права ООО «Инвест АГ»; член Совета директоров ОАО «СевЗап НТЦ»

Ф.И.О., ГОД РОЖДЕНИЯ	СУПЕРФИН АЛЕКСАНДР ЕФИМОВИЧ, 1959
сведения об образовании	Высшее профессиональное, Московский энергетический институт
должность на момент избрания в СД	Заместитель генерального директора ОАО «Энергостройинвест-Холдинг»; член Совета директоров ОАО «СевЗап НТЦ»

Ф.И.О., ГОД РОЖДЕНИЯ	СЕМЕНОВ АЛЕКСАНДР АЛЕКСАНДРОВИЧ, 1955
сведения об образовании	Высшее профессиональное, Свердловский юридический институт
должность на момент избрания в СД	Заместитель генерального директора - директор Дирекции по проектированию объектов генерации ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»

Председателем Совета директоров Общества был избран А.М. Мураткин, заместителем председателя – А.А. Егоров (протокол заседания Совета директоров Общества от 17.09.2008 № 8).

II. в период с 15.06.2009 по 31.12.2009 состав Совета директоров Общества (избран 15.06.2009 решением внеочередного общего собрания акционеров Общества, протокол от 30.06.2009 № 8):

Ф.И.О., ГОД РОЖДЕНИЯ	ЕГОРОВ АРКАДИЙ АЛЕКСАНДРОВИЧ, 1960
сведения об образовании	Высшее профессиональное, Уральский политехнический институт, Институт повышения квалификации Нефтехим, Высшая школа международного бизнеса ГОУВПО «Академия народного хозяйства» при Правительстве РФ
должность на момент избрания в СД	Генеральный директор ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»

Ф.И.О., ГОД РОЖДЕНИЯ	АРИСТАРХОВ АНДРЕЙ ВЛАДИМИРОВИЧ, 1973
сведения об образовании	Образование высшее, кандидат экономических наук
должность на момент избрания в СД	Заместитель генерального директора по стратегиям и инвестициям ОАО «Энергостройинвест-Холдинг»

Ф.И.О., ГОД РОЖДЕНИЯ	ЖИДКОВ ВЛАДИМИР ТИХОНОВИЧ, 1949
сведения об образовании	Образование высшее
должность на момент избрания в СД	Первый заместитель генерального директора – Директор Центра управления проектированием ОАО «Энергостройинвест-Холдинг»

Ф.И.О., ГОД РОЖДЕНИЯ	ПОДДУБНАЯ ОЛЬГА ЕВГЕНЬЕВНА, 1974
сведения об образовании	Образование высшее
должность на момент избрания в СД	Начальник отдела юридического сопровождения сделок и оформления прав собственности ОАО «Энергостройинвест-Холдинг»

Ф.И.О., ГОД РОЖДЕНИЯ	ВАРИВодОВ ВЛАДИМИР НИКОЛАЕВИЧ, 1947
сведения об образовании	Образование высшее
должность на момент избрания в СД	Технический директор Центра управления проектированием ОАО «Энергостройинвест-Холдинг»

Председателем Совета директоров Общества был избран Жидков В.Т. (протокол заседания Совета директоров Общества от 10.07.2009 № 8).



Ни один из членов Совета директоров Общества каждого из действовавших в отчетном году составов не имел доли участия в уставном капитале Общества (обыкновенных акций Общества), не совершал сделки по приобретению или отчуждению акций Общества.

В 2009 г. не начислялись и не осуществлялись выплаты членам Совета директоров Общества.

В отчетном году состоялось 18 заседаний Совета директоров Общества.

В течение 2009 г. Совет директоров Общества принимал решения по находящимся в его компетенции текущим вопросам деятельности Общества, включая вопросы оперативного контроля. В числе прочих

документов были утверждены: Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» на 2009 год, Положение о формировании общего фонда оплаты труда высших менеджеров и материальном стимулировании генерального директора ОАО «Инженерный центр энергетики Урала», Годовая комплексная программа закупок ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» на 2010 год.

В соответствии с законодательством с 1 января 2010 г. отменено лицензирование деятельности в сфере строительства, проектирования и изыскательских работ, функции регулирования указанных видов деятельности переданы соответствующим саморегулируемым организациям. В этой связи Советом директоров Общества были приняты решения об участии Общества в Некоммерческом партнерстве «Строители Свердловской области», Некоммерческом партнерстве «Центральное объединение организаций по инженерным изысканиям для строительства «Центризыскания» и Некоммерческом партнерстве «Уральское общество архитектурно-строительного проектирования».

Решениями Совета директоров Общества также был создан Казахстанский филиал Общества, переименован действующий филиал в г. Челябинске из «УралВТИ-Челябэнергосетьпроект» в «УралВТИ» - в связи со структурными преобразованиями в Обществе, и утверждены соответствующие изменения Устава Общества.

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

В соответствии со статьей 16 Устава Общества руководство текущей деятельностью осуществляется единоличным исполни-

тельным органом – генеральным директором Общества, который 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 в 2007 г. был переизбран на ту же должность решением Совета директоров Общества (протокол от 10.09.2007 № 6) .

Под руководством А. А. Егорова были успешно проведены этапы реорганизации Общества, связанные с объединением компании, 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.

Материальное стимулирование генерального директора Общества с 01.04.2009 производится на основании Положения о

формировании общего фонда оплаты труда высших менеджеров и материальном стимулировании генерального директора ОАО «Инженерный центр энергетики Урала». Вознаграждение генерального директора Общества состоит из должностного оклада и премий – ежеквартальных и годовой – за высокие производственные результаты. Премирование генерального директора осуществляется по результатам выполнения определенных показателей деятельности Общества за отчетные пери-

В Обществе сформирован порядок закупочной деятельности, как одна из форм внутреннего контроля.

оды (квартал и год). Размер должностного оклада генерального директора установлен в соответствии с трудовым договором от 26.10.2007 № 55/5-07.

По итогам отчетных периодов 2009 г. утвержденные Советом директоров Общества показатели выполнены. Правильность расчетов размера премий подтверждена Председателем Совета директоров Общества. Размер вознаграждения, выплаченного А. А. Егорову в 2009 г., определен в соответствии с вышеупомянутым Положением.

Генеральный директор Общества в отчетном году не имел доли участия в уставном капитале Общества (обыкновенных акций Общества), не совершал сделки по приобретению или отчуждению акций Общества.

По имеющейся у Общества информации, к генеральному директору Общества иски не предъявлялись.

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 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.

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

Состав Ревизионной комиссии ежегодно избирается годовым Общим собранием акционеров. Деятельность Ревизионной комиссии регламентируется Уставом Общества и Положением о ревизионной комиссии открытого акционерного общества «Инженерный центр энергетики Урала», утвержденным Правлением ОАО РАО «ЕЭС России» 25.06.2002.

С начала 2009 г. по 15.06.2009 в Обществе действовала Ревизионная комиссия Общества в следующем составе (протокол внеочередного Общего собрания акционеров Общества от 02.12.2008 № 2):

Шарова Елена Николаевна – специалист Департамента Международной системы финансовой отчетности ОАО «Энергостройинвест-Холдинг»;

Хлебникова Любовь Валентиновна – ведущий специалист Департамента учета методологии и отчетности ОАО «Энергостройинвест-Холдинг»;

Тимошкина Надежда Николаевна – начальник отдела юридического сопровождения корпоративных процедур ОАО «Энергостройинвест-Холдинг»;

Поспелова Светлана Геннадьевна – начальник отдела труда и заработной платы Финансово-экономического управления ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»;

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

На годовом общем собрании акционеров Общества, состоявшемся 15.06.2009, была избрана Ревизионная комиссия Общества в следующем составе (протокол годового Общего собрания акционеров Общества от 30.06.2009 № 1):

Абабин Данила Михайлович – внутренний аудитор департамента внутреннего аудита ОАО «Энергостройинвест-Холдинг»;

Осташенко Павел Борисович – директор департамента внутреннего аудита ОАО «Энергостройинвест-Холдинг»;

Новоселова Марина Алексеевна – заместитель директора департамента внутреннего аудита ОАО «Энергостройинвест-Холдинг»;

Поспелова Светлана Геннадьевна – начальник отдела труда и заработной платы Финансово-экономического управления ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»;

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

Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» вознаграждений

и компенсаций (утверждено решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России», Протокол от 25.06.2002 №687пр/2) предусматривает выплату каждому члену Ревизионной комиссии за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества единовременного вознаграждения в размере суммы, эквивалентной 3 (для председателя Ревизионной комиссии указанная сумма увеличивается в 1,5 раза) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ, с учетом индексации. Вознаграждение начисляется в зависимости от количества проведенных комиссией проверок, заседаний в работе комиссии, в которых член Ревизионной комиссии принимал участие. Возможна выплата дополнительного вознаграждения, порядок и сроки которой утверждаются Советом директоров Общества.

В 2009 г. членам Ревизионной комиссии, принявшим участие в проверках: финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2008 г., годового отчета за 2008 г., начислено и выплачено вознаграждение в суммарном размере 120450 рублей.

В отчетный период сделки между членами Ревизионной комиссии и Общества не совершались.

Ни один из членов Ревизионной комиссии Общества в отчетном году не имел доли участия в уставном капитале Общества (обыкновенных акций Общества), не совершал сделки по приобретению или отчуждению акций Общества.

ЦЕННЫЕ БУМАГИ ОБЩЕСТВА

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

Уставный капитал Общества составляет 8 194 780 (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. 08. 2004 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 07.11. 2005, № 1993 от 03.11.2005./

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

Номинальным держателем акций Общества в количестве 46 563 штуки является Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии», владельцем указанных акций является Общество с ограниченной ответственностью «Менеджмент ИЦЭУ» (доверительный управляющий); владельцем акций Общества в количестве 139 682 штуки является Общество с ограниченной ответственностью «Инжиниринговый центр 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.

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ ОБЩЕСТВА В 2005–2008 Г.Г.

	2005	2006	2007	2008
Чистая прибыль, всего (тыс. руб.)	93 484	92 656	91 387	158 274
РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ:				
Фонд накопления, всего (тыс. руб.)	62 870	37 062	39 387	157 274
Дивиденды, всего (тыс. руб.)	30 614	55 594	52 000	1 000
Прочие цели, всего (тыс. руб.)	0	0	0	0

ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА В 2004–2008 Г.Г.

КАТЕГОРИЯ АКЦИЙ	РАЗМЕР ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА КАЖДОЙ КАТЕГОРИИ (ТИПА)		НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНА УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА, ПРИНЯВШЕГО РЕШЕНИЕ (ОБЪЯВИВШЕГО) О ВЫПЛАТЕ ДИВИДЕНДОВ, ДАТА СОСТАВЛЕНИЯ И НОМЕР ПРОТОКОЛА СОБРАНИЯ (ЗАСЕДАНИЯ) ОРГАНА УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА, НА КОТОРОМ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ О ВЫПЛАТЕ (ОБЪЯВЛЕНИИ) ДИВИДЕНДОВ	ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД (ГОД, КВАРТАЛ), ЗА КОТОРЫЙ ВЫПЛАЧИВАЮТСЯ ДИВИДЕНДЫ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА
	В РАСЧЕТЕ НА 1 АКЦИЮ, РУБ.	В СОВОКУПНОСТИ ПО ВСЕМ АКЦИЯМ КАТЕГОРИИ (ТИПА), ТЫС. РУБ.		
ОБЫКНОВЕННЫЕ ИМЕННЫЕ БЕЗДОКУМЕНТАРНЫЕ АКЦИИ			принято решение не выплачивать (объявлять) дивиденды	2004 г.
	164,3749	30 614	Общее собрание акционеров Общества, функции которого выполняет Правление ОАО РАО «ЕЭС России», выписка из протокола заседания Правления от 08.06.2005 № 1226пр/9	2005 г.
	298,4993	55 594	Общее собрание акционеров Общества, функции которого выполняет Правление ОАО РАО «ЕЭС России», выписка из протокола заседания Правления от 30.05.2006 № 1466пр/1	2006 г.
	134,2320	25 000	Общее собрание акционеров Общества, функции которого выполняет Правление ОАО РАО «ЕЭС России», выписка из протокола заседания Правления от 09.06.2007 № 1685пр/5	9 месяцев 2007 г.
	144,970335	27 000	Общее собрание акционеров Общества, функции которого выполняет Правление ОАО РАО «ЕЭС России», выписка из протокола заседания Правления от 19.12.2007 № 1792пр/2	2007 г.
	5,369272	1 000	Общее собрание акционеров Общества, функции которого выполняет Правление ОАО РАО «ЕЭС России», выписка из протокола заседания Правления от 18.04.2008 № 1856пр/3	2008 г.
			Общее собрание акционеров Общества, протокол от 30.06.2009 № 1	



ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ОБЩЕСТВА

Структура Общества предполагает разделение функций управления непосредственной производственной деятельностью и управленческих функций. Корпоративный центр несет ответственность за деятельность Общества перед акционером и перед Обще-

ством в целом, формируя планы деятельности Общества и контролируя их исполнение, управляя финансами и персоналом, занимая активную позицию в части маркетинговой деятельности и отношений с ключевыми заказчиками, а также выстраивая отношения с акционером и организуя деятельность органов управления Обществом.



Бизнес-единицы сформированы по основным направлениям деятельности. Проектный вид деятельности разделен на два направления – сетевое и генерации – и представлен двумя дирекциями: дирекцией по проектированию объектов генерации (ДПОГ) и дирекцией «Энергосетьпроект» (ДЭСП). Отдельно выделена бизнес-единица, специализирующаяся

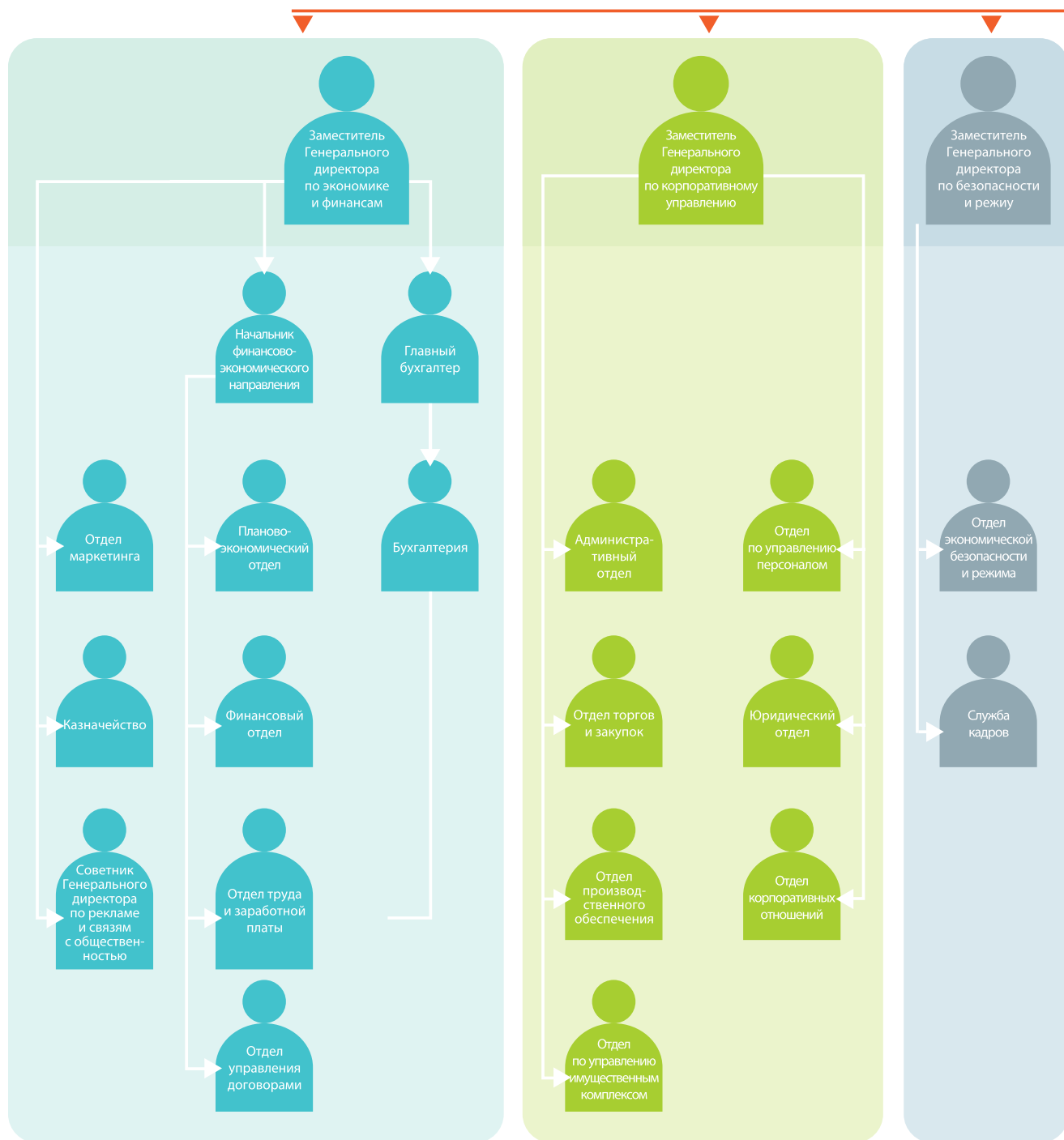
на пусконаладке энергетических объектов, – предприятие «УралОРГРЭС», а также бизнес-единица, специализирующаяся на инженеринговых услугах, – дирекция инженеринга и управления строительством. БЕ «УралВТИ», осуществляющая как научную деятельность, так и деятельность в сфере промышленной безопасности и диагностики металлов, была сформирована в конце 2009 года в результате реорганизационных мероприятий. Так, приказом от 21.12.2009 № 506, приказом от 30.12.2009 № 533 было принято решение с 31.12.2009 реорганизовать филиал «УралВТИ-Челябэнергосетьпроект» Общества путем выделения из его состава проектного подразделения – обособленного структурного подразделения «Челябинское отделение комплексного проектирования» (ЧОКП), включенного в состав дирекции по проектированию электросетевых объектов (ДПЭСО) согласно приказу Общества от 26.10.2009 № 392, Филиал «УралВТИ-Челябэнергосетьпроект» переименовать в филиал «УралВТИ», считать его научным подразделением Общества. Реорганизационные процедуры были завершены к марту 2010 г. Соответствующие изменения в Устав Общества прошли государственную регистрацию 27.02.2010.

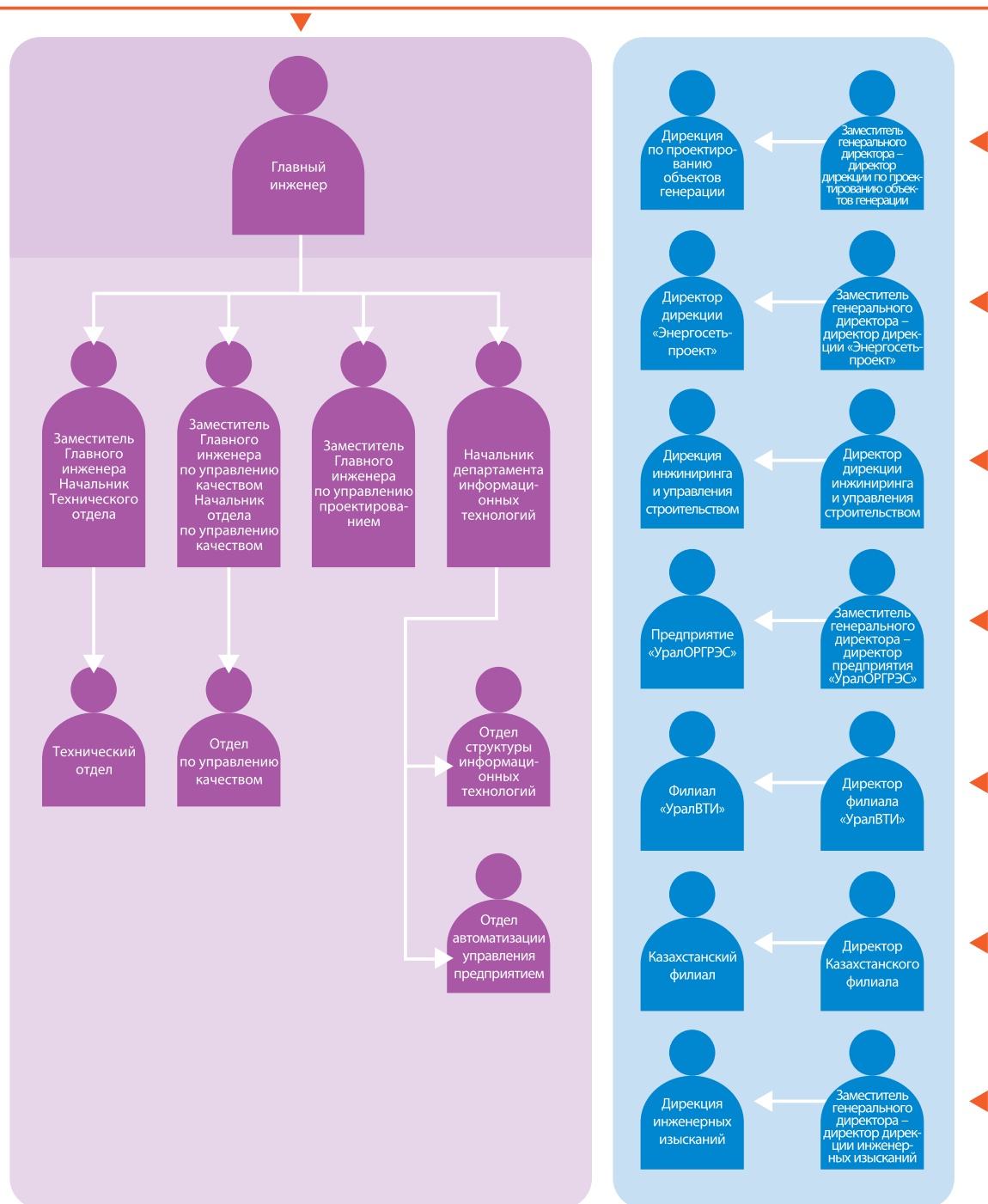
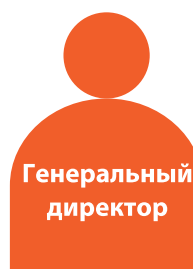
В отдельную бизнес-единицу выделены также изыскательские подразделения, которые сформировали дирекцию инженерных изысканий (ДИИЗ).

Кроме того, Советом директоров Общества (протокол от 28.12.2009 № 16) было принято решение о создании Казахстанского филиала Общества. Соответствующие изменения в Устав Общества прошли государственную регистрацию 27.02.2010.

ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА

Корпоративное и организационное управление







Для
обеспечения
прозрачности
в Обществе
существует
развитая
система
внутреннего
контроля

Стратегия. Тенденции рынка. Производство

2009 г. был непростым для российской энергосистемы. Согласно данным ОАО «Системный оператор – Центральное диспетчерское управление единой энергосистемы» (далее – «Системный оператор») энергопотребление в России упало на 4,6% по сравнению с 2008 г.



ПОТЕНЦИАЛ РОСТА

По ОЭС Урала статистика показывает снижение энергопотребления на 8,3%, в том числе по Свердловской области на – 14,6%, по Челябинской области – на 18,2%, по Пермскому краю – на 12%. Промышленные территории пострадали сильнее всего, объем энергопотребления зафиксировался примерно на уровне 2006 г.

ОСНОВНЫМИ ТЕНДЕНЦИЯМИ, СОПРОВОЖДАВШИМИ РЫНОК В 2009 Г. ЯВЛЯЛИСЬ:

- задержка запуска долгосрочного рынка мощности, и, как следствие, отсутствие понимания у инвесторов условий окупаемости проектов,

сопровождающееся сокращением финансирования проектов, либо отказом от проектов;

- рост дебиторской задолженности в расчетах с подрядчиками;
- рост расходов компаний на ремонты и модернизацию в связи с устаревшим производственным фондом и отсутствием нового строительства.

Однако постепенно ситуация выравнивается. В 2010 г. Минэнерго РФ прогнозирует рост энергопотребления на 0,4%, в 2011 г. – на 1,8%, в 2012 г. – на 3,1%. По прогнозу ЗАО «Агентство

по прогнозированию балансов» (АПБЭ) в 2009-2015 г.г. среднегодовой темп прироста потребления составит порядка 1,3%.

Рост энергопотребления будет способствовать увеличению спроса на объекты энергетики (генерирующие мощности, сети). На данном этапе генерирующие и сетевые компании будут проводить программы по техническому перевооружению, реконструкции существующих объектов, а также начинать реализовывать проекты строительства новых объектов.

СТРАТЕГИЯ

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

- развитие комплексной инженеринговой услуги, включающей в себя проектирование сетевых объектов и объектов генерации, инженерные изыскания, экспертизу промышленной безопасности, пуско-наладочные работы, авторский надзор,
- развитие ЕРСМ услуги, то есть переход от инженеринга, проектирования к организации создания проектов под ключ.

С учетом тенденций рынка, сокращения инвестиций в отрасль внимание руководства компа-

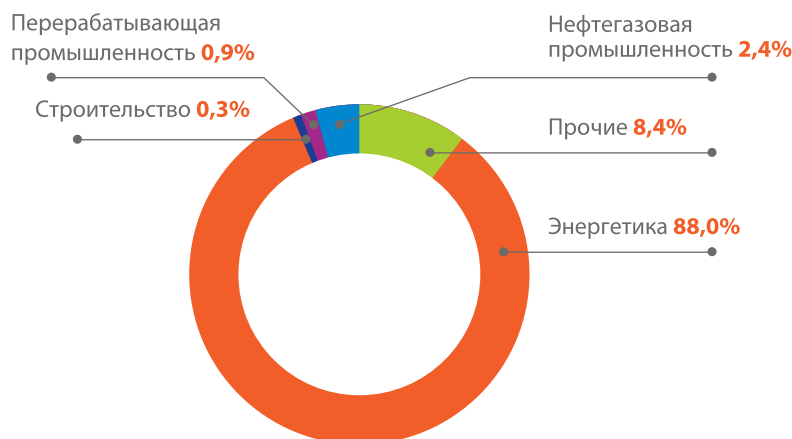
нии больше уделялось развитию комплексной инженеринговой услуги, при этом имеется в виду как развитие в части освоения новых регионов и расширения видов услуг в рамках проектирования, так и развитие в части повышения внутренней эффективности, использования новых технологий при осуществлении проектирования, изменения процесса создания проектной документации.

С 2009 года Общество, несмотря на сильные позиции в Уральском регионе, начало более активно осваивать другие регионы Российской Федерации, что подтверждается участием в конкурсах и расширением географии в портфеле заказов.

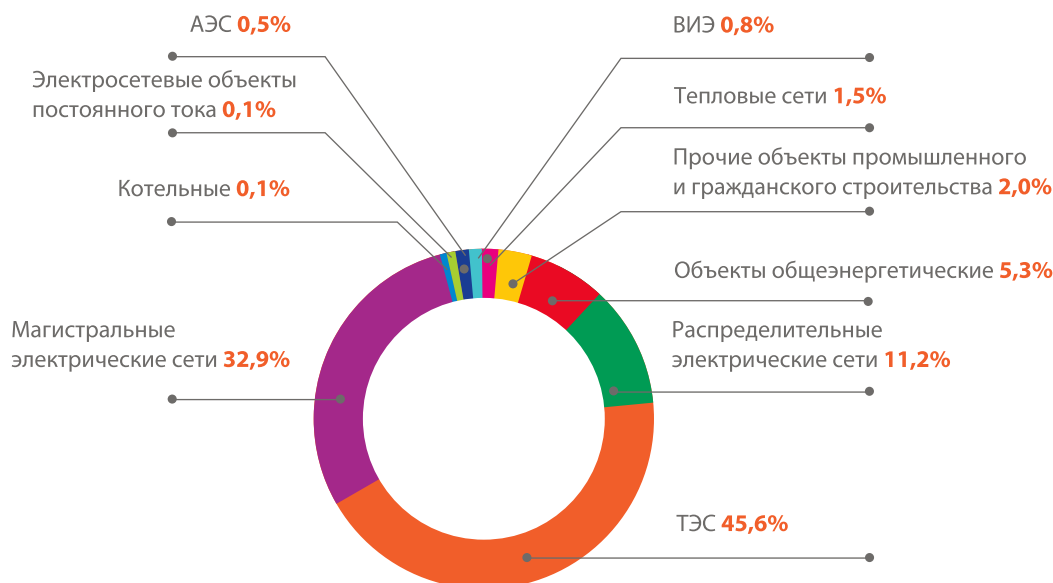
Касательно внутренних процессов, Общество уделяет особое внимание повышению производительности труда за счет более эффективной организации бизнес-процессов, что в итоге позволит устанавливать разумную конкурентную цену.

Важнейшими аспектами в работе Общества являются качество выпускаемой продукции и ориентация на потребности клиента, что определяет и организационные изменения, и развитие персонала.

Структура портфеля заказов общества по отраслям за 2009 год



Структура выручки по основной деятельности за 2009 год



Как поставщик комплексных услуг Общество имеет возможность влиять на приоритетность развития направлений деятельности в зависимости от насущных потребностей рынка. В настоящее время при снижении доли заказов на новое строительство и неопределенности перспектив развития новой генерации Общество способно предложить востребованные заказчиками услуги по ремонту, наладке, реконструкции, модернизации оборудования, проведению экспертизы и научных исследований.

ОЦЕНКА ДОЛИ РЫНКА

Для оценки доли рынка Общество использует два подхода: оценка участия Общества в инвестиционных программах основных заказчиков – заказчиков, формирующих рынок по соответствующему направлению, и оценка участия Общества в торгах, проходивших в течение отчетного года. Географическим рынком для Общества считается рынок Российской Федерации.

Анализ участия в конкурсных процедурах и иных торгах по итогам 2009 года не отра-

жает точно долю рынка, занимаемую ОАО «Инженерный центр энергетики Урала», так как в отличие от 2010 года часть работ, выполненных Обществом, была получена не путем участия в торгах, а путем заключения прямых договоров с заказчиком. Тем не менее, анализ практики участия Общества в конкурсных процедурах по получению заказов на территории России показывает следующие значения доли договоров, полученных ОАО «Инженерный центр энергетики Урала», из всех договоров, выставленных на торги в 2009 году по соответствующим направлениям деятельности:

доли в размере 8,27% на рынке проектирования объектов тепловой генерации;

доли в размере 5,92% на рынке проектирования электросетевых объектов;

доли в размере 3,27% на рынке сервиса и пусконаладочных работ.

Кроме того, ранее полученные заказы, выполнявшиеся Обществом на протяжении 2009 г.,

существенно увеличивают долю участия компании в освоении инвестиционных программ участниками рынка.

Оценивая рынок ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» по участию в реализации инвестиционных программ заказчиков, можно сказать, что доля участия Общества в проектно-изыскательских работах (ПИР) при реализации проектов ввода генерирующих мощностей в 2009 г. составила более 9% от общего объема ПИР в инвестиционных программах энергетических компаний и порядка 15% в общей доле рынка ПИР по энергетическим объектам.

По объектам тепловой генерации Уральского региона, с учетом предпроектных работ, выполненных Обществом в рамках утвержденной отраслевой инвестиционной программы, доля Общества оценивается в 55%.

Доля участия Общества в ПИР по реализации ввода электросетевых объектов ОАО «ФСК ЕЭС» в 2009 г. составила около 8% от общего объема ПИР в инвестиционной программе ОАО «ФСК ЕЭС» и более 67% от объема ввода электросетевых объектов по УрФО.

Долю участия Общества на рынке пусконаладочных работ сложно оценить из-за отсутствия единых критериев – различий в стоимости работ организаций-исполнителей, неполноты информации о проведении пусконаладочных работ, наличия большого количества организаций, специализирующихся в данном виде деятельности, а также выполнении пусконаладочных работ собственными подразделениями организаций-заказчиков.

Из анализа данных по видам деятельности следует, что доля рынка Общества в 2009 г. осталась практически неизменной по сравнению с 2008 г. Снизились объемы за счет

сокращения рынка генерации, пусконаладочных работ, экспертно-аналитических работ, при этом повысилась доля работ по электросетевым объектам и работ, связанных с инженерными изысканиями. Таким образом, снижение и рост доли рынка по различным видам деятельности взаимно скомпенсированы, и общее изменение доли рынка незначительно (не более 1%).

КОНКУРЕНТЫ

Общими тенденциями развития основных конкурентов Общества в области проектирования

С 2009 года Общество, несмотря на сильные позиции в Уральском регионе, начало более активно осваивать другие регионы Российской Федерации

объектов электроэнергетики являются:

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

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

Общество считает своими (и, соответственно, холдинговой структуры, возглавляемой ОАО «Энергостройинвест-Холдинг») основными конкурентами нижеследующие компании.

ОАО «ГРУППА Е4»*

ОАО «Группа Е4» – инжиниринговая компания полного цикла, входящая в группу RU-COM. Компания объединяет в своем составе российские и зарубежные отраслевые предприятия с многолетним опытом работы. Сегодня ОАО «Группа Е4» представляет собой вертикально-интегрированную инжиниринговую компанию с холдинговой структурой управления. Численность персонала компании – 20000 сотрудников. Предприятия холдинга расположены в 27 регионах, во всех федеральных округах России и за рубежом. Группа Е4 предлагает современные инжиниринговые решения для энергетики, горно-металлургической, химической, нефтегазовой, других отраслей промышленности, ЖКХ и инфраструктурного строительства.

ЗАО «Е4-СибКОТЭС», ОАО «Сибтехэнерго», ОАО «Сибирский ЭНТЦ» – компании Группы Е4, которые Общество расценивает как своих непосредственных конкурентов. Например, ОАО «Сибирский ЭНТЦ» объединяет 14 проектно-изыскательских и научно-исследовательских институтов энергетического профиля, подразделения компании расположены в пяти сибирских городах: Новосибирске, Томске, Красноярске, Иркутске и Братске. В компании работает более 1400 научных сотрудников и инженеров, имеющих многолетний опыт работы проектирования крупнейших объектов энергетики Сибири, Дальнего Востока и Казахстана, компания располагает современной технической и архивной базой, имеет весь необходимый набор лицензий.

ОАО «ИНЖЕНЕРНЫЙ ЦЕНТР ЕЭС»**

ОАО «Инженерный центр ЕЭС» – одна из самых крупных инжиниринговых компаний в России, созданная в результате объединения российских научно-проектных институтов, работавших в сферах теплоэнергетики, гидроэнергетики, электрических и тепловых сетей. За годы су-

ществования успешно реализованы сотни проектов в России и за рубежом. Широкая география деятельности компании, внушительный перечень предоставляемых услуг в энергетике, а также его научно-технический потенциал делают компанию востребованной на рынке. Мажоритарным акционером ОАО «Инженерный центр ЕЭС» является ООО «Энергоаудитконтроль», входящее в группу компаний ЕСН, работающей по направлениям привлечения капитала и развития энергетических, инновационных, транспортных и медийных проектов.

ОАО «СТРОЙТРАНСГАЗ»***

ОАО «Стройтрансгаз» возглавляет холдинговую структуру, специализирующуюся на нефтегазовом и энергетическом строительстве. На протяжении 20 лет приоритетным направлением деятельности ОАО «Стройтрансгаз» являлось предоставление российским и зарубежным заказчикам комплексных услуг по реализации проектов в топливно-энергетическом секторе, включая их подготовку, строительство, развитие и реконструкцию. С 2007 года компания приступила к расширению существующих и освоению новых сфер деятельности. К реализации проектов в области развития инфраструктуры добычи и транспортировки нефти и газа добавились проекты по сооружению перерабатывающих мощностей, появились первые крупные проекты в области электроэнергетики – по возведению атомных и теплоэлектростанций, а также проекты в секторе дорожного строительства. ОАО «Стройтрансгаз» планирует наращивать объемы работ и количество сооружаемых объектов и в традиционной, и в атомной энергетике.

Конкретными компаниями холдинговой структуры под эгидой ОАО «Стройтрансгаз», которые Общество считает своими серьезными конкурентами, являются ООО «СТГ - инжиниринг»

и ОАО «Южный инженерный центр энергетики». В их планах - реализация строительных проектов в рамках программы модернизации электроэнергетической отрасли.

ГРУППА КОМПАНИЙ «ИНТЕРТЕХЭЛЕКТРО - НОВАЯ ГЕНЕРАЦИЯ»****

Группа компаний «Интертехэлектро - Новая генерация» была создана для комплексной реализации инвестиционных проектов в энергетике на базе ЕРС/ЕРСМ-контрактов. Группа выполняет как работы «под ключ» на основе ЕРС/ЕРСМ-контрактов, так и отдельные виды работ по комплексному инжинирингу, строительномонтажным работам и поставкам МТР.

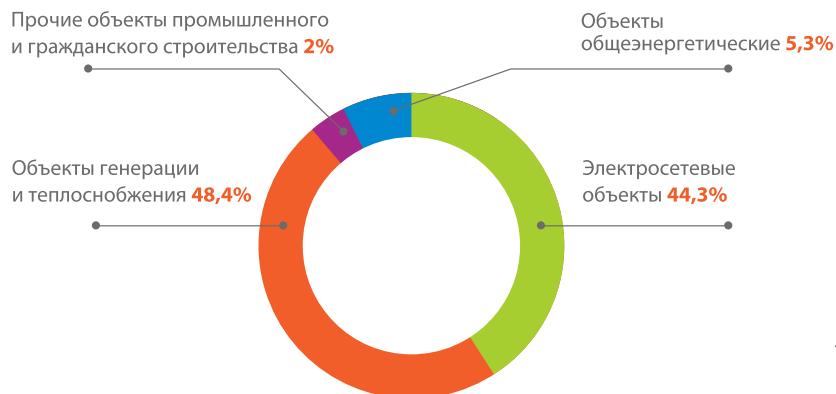
Для наиболее эффективного воплощения комплексного подхода группа компаний имеет в своей структуре проектно-инвестиционную компанию - ООО «Интертехэлектро - Новая генерация», инженерно-строительную компанию - ЗАО «Интертехэлектро», сервисную компанию - ООО «Сервис Новой генерации», а также инженерно-проектную организацию - ООО «Инженерно-проектный центр Новой генерации», которую Общество считает одним из наиболее сильных конкурентов. Это позволяет группе существенно снижать риски, возникающие при строительстве энергообъектов.

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Комплексная инжиниринговая услуга, оказываемая Обществом, включает в себя:

- проектирование объектов электросетевой инфраструктуры (дирекция «Энергосетьпроект» (ДЭСП));
- проектирование объектов генерации (дирекция по проектированию объектов генерации (ДПОГ));
- проведение пусконаладочных работ, экспертизы и научно-исследовательский и опытно конструкторскиз работ (НИОКР) в сфере теплоэлектроэнергетики (предприятие «УралОРГРЭС», филиал «УралВТИ»);
- проведение инженерных геологических, геодезических, экологических, гидрометеорологических изысканий (дирекция инженерных изыскания (ДИИЗ));
- управление проектами и строительный инжиниринг, выполнение функций заказчика - застройщика, (дирекция инжиниринга и управления строительством (ДИУС)).

Структура выручки по основной деятельности по объектам за 2009 год



* <http://www.e4group.ru/>
 ** <http://www.powereng.ru/>
 *** <http://www.stroytransgaz.ru/>
 **** <http://www.ite-ng.ru/>

Сетевое строительство

На фоне проблем в генерации рынок сетевого строительства представляется более стабильным.

Износ основных фондов электрических сетей Единой национальной энергетической системы (ЕНЭС), по данным ОАО «ФСК ЕЭС», составляет 62% (в сетях ОАО «ФСК ЕЭС» - 48,5%), из них машин и оборудования - 73% (в ОАО «ФСК ЕЭС» - 70%), сооружений - 58% (в ОАО «ФСК ЕЭС» - 37,8%).

В 2009 г. инвестиционная программа ОАО «ФСК ЕЭС», основного собственника сетевого хозяйства, не была выполнена в запланированном объеме, однако в программы на 2010-2011 г.г. заложено наверстывание прежних темпов реализации государственной инвестиционной программы.

План ввода электросетевых мощностей ОАО «ФСК ЕЭС» в 2010-2012 г.г. выглядит следующим образом:

	2010	2011	2012
Линии электропередачи, км	3 823,6	1 820	3 556
Трансформаторная мощность, МВА	9 536	10 524	14 183

На 2010 год инвестиционные программы ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Холдинг МРСК» представляют собой наиболее объемные программы государственных энергетических компаний России и наиболее перспективный рынок для инжиниринга.

Дирекция «Энергосетьпроект» (ДЭСП)

Оказываемые услуги в сфере сетевого проектирования и строительства:

- разработка схем энергоснабжения и схем развития электрических сетей городов, районов и крупных потребителей электроэнергии;
- 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 электро-

технического 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 3 завершённых финансовых года

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ	2007 ГОД	2008 ГОД	2009 ГОД
1	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (по отгрузке) (стр.10 формы №2),	тыс. руб.	642 642	729 708	818 398
	в том числе: по основной деятельности собственными силами	тыс. руб.	601 446	699 602	744 102
2	Среднесписочная численность работающих	чел.	419	434	434
3	Выработка на одного работающего по основной деятельности	тыс. руб./ чел.	1533,75	1681,35	1885,7
4	Рентабельность (прибыль (убыток) отчетного периода (стр.140) к себестоимости продукции (по отгрузке)	%	42,85	40	54

Генерация

Ввод новых энергетических мощностей в России в 2009 г. составил 1,3 ГВт вместо запланированных 4,3 ГВт, хотя планы ОАО РАО «ЕЭС России» предусматривали ввод 10-15ГВт в год.

В 2009 г. ряд энергетических компаний добился разрешения на:

- перенос сроков строительства объектов инвестиционных программ,
- отказ от строительства ряда объектов, заложенных в инвестиционную программу,
- пересмотр договоров поставки мощности,

- изменение территориального размещения и конфигурации энергообъектов.

При этом говорить о дефиците электроэнергии в ближайшее время не приходится, поскольку кризис и, как следствие, спад промышленного производства, ослабил проблему, связанную с дефицитом мощностей в России, и на время обоснованно заморозил потребность в новых мощностях и энергетической инфраструктуре. Однако баланс выработки и потребления предположительно продержится не более чем до конца 2010 г.

Данные проявления рынка привели к значительному сокращению запускаемых в 2009 г. проектов, что, несомненно, негативно сказалось на формировании портфеля заказов компании.

Тенденции 2010 года в сфере генерации таковы:

К 2011 г. при отсутствии новых вводов электростанций и их реконструкций возникнет риск энергетического дефицита из-за выводов из эксплуатации оборудования, выработавшего свой ресурс, а также ввиду развития экономики Российской Федерации и роста энергопотребления.

Дефицит мощности уже в 2011 г. предположительно может достигнуть величины 1-2 ГВт (с учетом сегодняшней тенденции переноса сроков ввода уже строящихся энергетических объектов).

Учитывая приведенные данные, «Системный оператор» в начале 2010 г. раскрыл планы по вводу новых энергетических мощностей в России - 32,5 ГВт в 2010-2014 г. г. (с выводом из эксплуатации 7,5 ГВт), в том числе в 2010 г. - 6,7 ГВт, что на 8% больше прошлогоднего прогноза. План по ремонтам на 2010 г. - 61,5 ГВт (+ 1,3% к 2009 г.).

Принятая в конце 2009 г. «Энергетическая стратегия – 2030» предусматривает, что энергетические мощности к 2020-2022 г.г. должны вырасти на 50,1-90,1 ГВт к уровню 2008 г. (до 275-315 ГВт).

Общее восстановление финансовых рынков и преодоление дна кризиса в конце 2009 «Системного оператора», дает основания считать, что 2010 г. будет успешнее 2009 г. в части запуска новых проектов.

Дирекция по проектированию объектов генерации (ДПОГ)

ДПОГ оказывает в сфере генерации следующие услуги:

- комплексное проектирование тепловых электростанций на органическом топливе, вклю-

чая 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.



Динамика основных финансовых показателей деятельности Дирекции по проектированию объектов генерации за последние 3 завершённых финансовых года

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ	2007 ГОД	2008 ГОД	2009 ГОД
1	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (по отгрузке) (стр.10 формы №2),	тыс. руб.	563 334	725 698	686 896
	в том числе: по основной деятельности собственными силами	тыс. руб.	502 065	707 791	659 725
2	Среднесписочная численность работающих	чел.	595	609	642
3	Выработка на одного работающего по основной деятельности	тыс. руб./ чел.	946,78	1191,62	1069,9
4	Рентабельность (прибыль (убыток) отчетного периода (стр.140) к себестоимости продукции (по отгрузке)	%	21,8	27,2	32,9

Дирекция инженерных изысканий (ДИИЗ)

ДИИЗ оказывает услуги:

- инженерно-геодезические услуги;
- инженерно-геологические услуги;
- инженерно - гидрометеорологические изыскания ;
- инженерно – экологические изыскания;
- 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 кон-

троль 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 3 завершённых финансовых года

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ	2007 ГОД	2008 ГОД	2009 ГОД
1	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (по отгрузке) (стр.10 формы №2),	тыс. руб.	93 854	137 876	87 148
	в том числе: по основной деятельности собственными силами	тыс. руб.	92 145	134 755	85 064
2	Среднесписочная численность работающих	чел.	81,9	106	105,5
3	Выработка на одного работающего по основной деятельности	тыс. руб./ чел.	1145,95	1300,7	826
4	Рентабельность (прибыль (убыток) отчетного периода (стр.140) к себестоимости продукции (по отгрузке)	%	11,6	18,6	-1,37

Сервисные и пусконаладочные работы

В результате снижения спроса на электроэнергию, обозначившего возможность переноса сроков нового строительства и исключения части объектов из инвестиционных программ, значительно увеличился спрос на ремонтные работы, работы по модернизации и реконструкции в целях энергоресурсосбережения, то есть работы, нацеленные на продление срока эксплуатации оборудования и повышение эффективности его работы.

Кроме того, появление новых направлений деятельности в соответствии с Федеральным законом РФ от 23.11.2009 N 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (энергетические обследования, мероприятия по повышению энергоэффективнос-

ти предприятий и прочее) позволяет закрепиться на рынке, где усилия компании не были востребованы ранее.

Предприятие «УралОРГРЭС»

Предприятие «УралОРГРЭС» оказывает следующие 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 3 завершённых финансовых года

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ	2007 ГОД	2008 ГОД	2009 ГОД
1	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (по отгрузке) (стр.10 формы №2),	тыс. руб.	199 352	197 066	177 271
	в том числе: по основной деятельности собственными силами	тыс. руб.	196 637	193 464	175 272
2	Среднесписочная численность работающих	чел.	198	190,5	176
3	Выработка на одного работающего по основной деятельности	тыс. руб./ чел.	1006,8	1034,5	1007,22
4	Рентабельность (прибыль (убыток) отчетного периода (стр.140) к себестоимости продукции (по отгрузке)	%	17	15,5	10,3

Филиал «УралВТИ»

Оказывает услуги:

- обеспечение надежной и экономичной работы основного и вспомогательного теплоэнергетического оборудования ТЭС и промышленных предприятий;
- оценка технического состояния и остаточного ресурса котлов, трубопроводов, паровых турбин, сосудов и технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах, с выдачей заключений о возможности и условиях дальнейшей эксплуатации оборудования и заключений экспертизы промышленной безопасности;
- исследование причин повреждений металла элементов энергооборудования;
- оценка остаточной долговечности гибов паропроводов, разработка регламента контроля гибов паропроводов с учетом фактических условий эксплуатации и качества изготовления гибов, исследование микроповрежденности металла;
- контроль роторов турбин ТЭС со стороны осевого канала с помощью роботизированного компьютерного комплекса «Ротор-К». Контроль металла паропроводов, теплотрасс со стороны внутренней поверхности;
- ревизия и наладка опорно-подвесной системы трубопроводов, поверочный расчет паропроводов на прочность;
- исследование использования непроектных углей и их смесей на существующих ТЭС, организация и проведение опытно-промышленных сжиганий непроектных углей;
- исследование свойств топлив новых месторождений, сертификационные испытания угля;
- исследование и прогнозирование шлакующих свойств углей, разработка и внедрение мероприятий по снижению шлакования котлов;
- режимно-наладочные испытания котлов, разработка мероприятий по повышению эффективности использования топлива;
- обследование, модернизация и совершенствование схем топливоподачи с организацией усреднения и смешения твердого топлива;
- разработка предложений по использованию прогрессивных транспортных и разгрузочных механизмов топливоподачи ТЭС ;
- исследование и разработка систем и оборудования (пробоотборники, проборазделочные машины, питатели и т.д.) для технологического и входного контроля качества топлива из потока и ж.д. полувагонов;
- энергетические обследования ТЭС, ТЭЦ и котельных;
- контроль, диагностики и мониторинг поверхностей нагрева энергоблоков 150-800 МВт;
- продление межпромывочного и межремонтного периодов эксплуатации котлов с обеспечением надежности поверхностей нагрева.



**Динамика основных финансовых показателей деятельности Филиала
«УралВТИ-Челябэнергосетьпроект» за последние 3 завершённых финансовых года**

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ	2007 ГОД	2008 ГОД	2009 ГОД
1	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (по отгрузке) (стр.10 формы №2),	тыс. руб.	144 136	170 841	143 516
	в том числе: по основной деятельности собственными силами	тыс. руб.	132 534	163 356	139 582
2	Среднесписочная численность работающих	чел.	156	168	175
3	Выработка на одного работающего по основной деятельности	тыс. руб./ чел.	923	1017	820,9
4	Рентабельность (прибыль (убыток) отчетного периода (стр.140) к себестоимости продукции (по отгрузке)	%	17	22	20,5

КОНКУРЕНТНЫЕ ПРЕИМУЩЕСТВА ОБЩЕСТВА

Основными конкурентными преимуществами Общества, как инжиниринговой компании, являются:

- Комплексность предоставляемой услуги.

Общество предоставляет клиенту комплексную инжиниринговую 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, Общество 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.

- Наличие связей с клиентами.

Общество имеет устоявшиеся связи со стратегическими заказчиками. Кроме того, опыт работы при изменении в клиентской составляющей рынка показал, что руководство Общества имеет большие возможности по формированию новых связей в меняющейся ситуации.

- 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 сертификата СМК ISO 9001:2000.
- Наличие членства в саморегулируемых организациях и допусков к работам в сфере строительства, проектирования, инженерных изысканий.

№ П/П	РЕКВИЗИТЫ ДОКУМЕНТА О ДОПУСКЕ К РАБОТАМ	СОДЕРЖАНИЕ ДОПУСКА	НАИМЕНОВАНИЕ ОФОРМИВШЕЙ ДОПУСК СРО
1.	Свидетельство АСП № 0068-2009-С.1- 6660002245 от 08.12.2009	О допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства (работ по подготовке проектной документации для объектов капитального строительства)	НП «Уральское общество архитектурно-строительного проектирования» СРО
2.	Свидетельство № СРО-С-046- 0068-6660002245-ССО-О от 09.12.2009	О допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства (работ по строительству объектов капитального строительства)	НП «Строители Свердловской области» СРО
3.	Свидетельство 01-И № 166 от 16.12.2009	О допуске повышенного уровня ответственности на виды работ по инженерным изысканиям, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства	НП «Центральное объединение организаций по инженерным изысканиям для строительства» СРО

РИСКИ БИЗНЕСА ОБЩЕСТВА И МЕРОПРИЯТИЯ ПО ИХ СНИЖЕНИЮ

ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ

Рынок инжиниринговых услуг, еще в начале 2008 г. характеризовавшийся бурным ростом, претерпевает серьезные изменения, связанные с некоторыми факторами:

1) корректировка отраслевой инвестиционной программы энергетики новыми собственниками энергокомпаний в сторону уменьшения количества планируемых к строительству объектов

энергетики и увеличения сроков реализации энергопроектов, что зависит в каждом случае от политики конкретных инвесторов;

2) последствия мирового экономического кризиса и, как следствие, снижение энергопотребления промышленных компаний, что повлекло снижение уровня инвестиций в реализацию программы промышленного развития РФ;

3) рынок последних лет провоцировал формирование новых структур с функциями инжиниринга в электроэнергетике, что поспособствова-

ло усилению конкуренции среди подрядчиков по всем направлениям деятельности в условиях сократившегося рынка.

Конкуренция на рынке энергопроектов сегодня очень сильна во всех видах работ: проектировании, монтаже, производстве и поставках оборудования. До экономического кризиса проектные организации были перегружены, поэтому нередко в конкурсах участвовало всего 2-3 компании. Сейчас, из-за уменьшения числа проектируемых объектов количество участников тендеров возросло в несколько раз. На Урале и в Западной Сибири сократилось количество тендеров по электросетевым объектам ФСК и МРСК. Высокий уровень конкуренции среди подрядчиков, что создает предпосылки для снижения цен. Большинство организаций заинтересовано в сохранении трудового коллектива, и, чтобы выиграть конкурс, вынуждено снижать цену. Но в энергетическом строительстве много издержек, плохо поддающихся планированию, и «игра на понижение» – высокий риск. Опуститься ниже принятой в строительстве нормы рентабельности опасно.

Сокращение инвестпрограмм сетевыми и генерирующими компаниями сказывается на бюджетах большого числа подрядных и субподрядных организаций. Уменьшение числа вводимых энергообъектов неизбежно ведет к обострению конкуренции и снижению цен, особенно на общестроительные работы.

Несколько иначе складывается ситуация в сегменте производства и поставок оборудования: конкуренция среди производителей оборудования усиливается, но это не ведет к снижению цены, поскольку в отечественном электротехническом оборудовании, по-прежнему, много импортных комплектующих, подорожавших в ходе рублевой девальвации.

Оптимизировать ситуацию могут такие меры, как:

работа над усилением конкурентных преимуществ Общества, в том числе поддержание высокого уровня качества оказываемых услуг (выполняемых работ) и их комплексности;

предложение заказчику новых опций продуктов, которые бы обеспечили более высокую ценность для заказчиков услуг (работ) Общества;

развитие взаимодействий с местными органами власти;

укрепление связей с заказчиками, как на уровне руководства компаний, так и непосредственно на энергообъектах;

совместная работа с генерирующими и сетевыми компаниями над программами нового строительства, технического перевооружения и реконструкции;

повышение квалификации персонала.

ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

Ситуация в отношениях подрядчиков с заказчиками характеризуется ухудшением платежной дисциплины со стороны заказчиков, вследствие чего происходит рост дебиторской задолженности подрядчика, снижение скорости оборачиваемости активов. Борьба с данным фактором трудно. Даже долгосрочные партнерские отношения не гарантируют исполнение контрагентом обязательств. В связи с этим приходится максимально использовать предоставляемые гражданским законодательством возможности понуждения контрагента к выполнению обязательств, активизировать претензионно-исковую работу.

Описанные риски представляют серьезную угрозу стабильности бизнеса Общества, однако, Общество полагает, что наличие вышеописанных конкурентных преимуществ позволит Обществу сохранить имеющуюся долю на рынке услуг (работ) и развиваться в новых направлениях.



Важнейшими
аспектами в
работе Общества
являются
качество
выпускаемой
продукции и
ориентация на
потребности
клиента

Финансовые показатели

Целью финансового управления Обществом является повышение эффективности выполнения отдельных проектов и деятельности компании в целом, экономия издержек за счет более рационального использования ресурсов всех видов, снижение рисков невыполнения договорных обязательств перед заказчиками по проектам, усиление мотивации персонала на достижение конечных результатов деятельности.



ПОЛОЖИТЕЛЬНАЯ ОЦЕНКА

Система финансового управления строится на следующих принципах:

- бюджетное планирование по центрам прибыли и затрат;
- оперативный контроль за выполнением планов и расходованием денежных средств;
- управление, координация, согласование и контроль выполнения работ по договорам (бюджетирование отдельных договоров);
- автоматизация системы финансового менеджмента в целях обеспечения оперативности и прозрачности управленческого учета;
- материальное стимулирование за достижение плановых производственных и финансовых показателей.

ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА.

В целом можно отметить положительную динамику деятельности Общества в 2009 году: выручка от продажи продукции в 2009

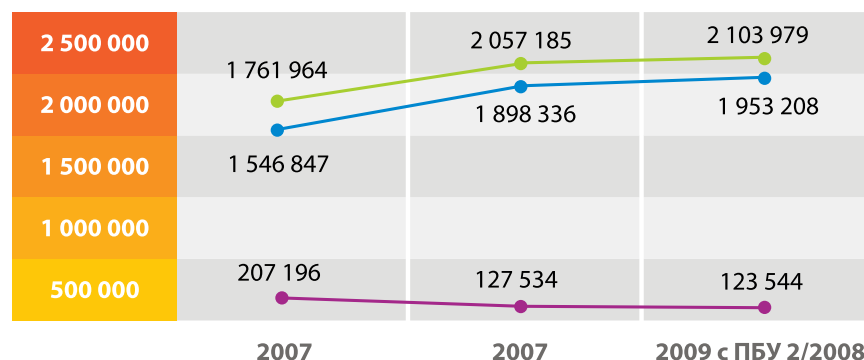
г. составила 2 103 979 тыс. руб., что на 2,27% (46 794 тыс. руб.) больше показателя 2008 г., произошел рост чистой прибыли и собственного капитала за счет нераспределенной прибыли.

ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ФИНАНСОВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА ПОСЛЕДНИЕ 3 ЗАВЕРШЕННЫХ ФИНАНСОВЫХ ГОДА

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ	2007 год	2008 год	2009 год*
1	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (по отгрузке) (стр.10 формы №2),	тыс. руб.	1 761 964	2 057 185	2 103 979
	в том числе: по основной деятельности собственными силами	тыс. руб.	1 546 847	1 898 336	1 953 208
2	Среднесписочная численность работающих	чел.	1 712	1 790	1 790
3	Выработка на одного работающего по основной деятельности	тыс. руб./ чел.	1 024,56	1 131,77	1 160,20
4	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг (по отгрузке), включая управленческие расходы (стр.020 + стр.040 формы №2)	тыс. руб.	1 598 598	1 720 354	1 726 85
5	Прибыль (убыток) от продаж (по отгрузке) (стр.050 формы №2)	тыс. руб.	163 366	336 831,00	377 894
6	Прибыль (убыток) до налогообложения (по отгрузке) (стр.140 формы №2)	тыс. руб.	138 436	232 664,00	359 859
7	Чистая прибыль отчетного периода (по отгрузке) (стр.190 формы №2)	тыс. руб.	91 387	158 274,00	277 236
8	Рентабельность (прибыль (убыток) отчетного периода (стр.140) к себестоимости продукции (по отгрузке)	%	9	14	21

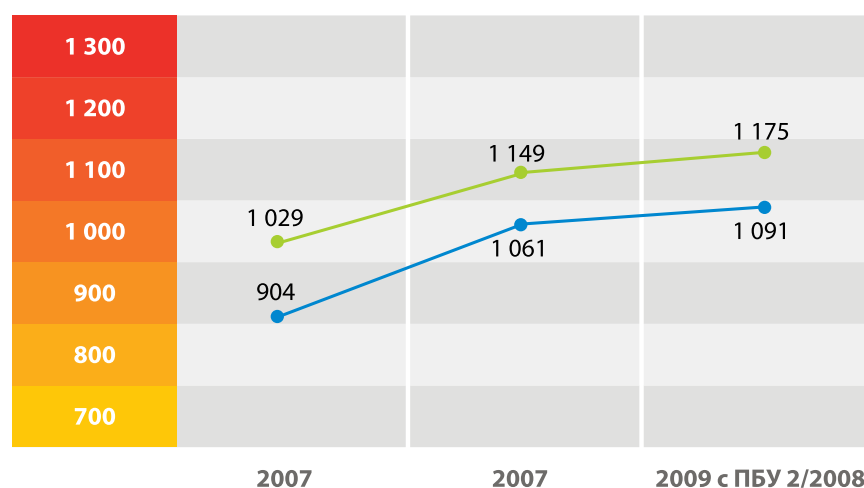
*) Данные за 2009 год представлены с учетом ПБУ 2/2008

Динамика выручки, тыс. руб.



- Объем выполненных работ, всего
- Объем работ по основной деятельности, выполненных собственными силами
- Объем работ, выполненных субподрядными организациями

Динамика роста прибули на одного работающего, тыс. руб./чел.



- Выработка на одного работающего, тыс. руб./чел.
- Выработка на одного работающего по основной деятельности собственными силами, тыс. руб./чел.

В 2009 г. фактические результаты по общей выработке превысили показатель 2008 г. на 2,26%, а по выработке собственными силами по основной деятельности – на 2,83%.

собственником (рентабельность собственного капитала, рентабельность продаж), свидетельствуют о росте отдачи от вложенных в производство средств.

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Достигнутые Обществом значения ключевых показателей эффективности, установленных

ПОКАЗАТЕЛИ, ТЫС. РУБ.	2007	2008	2009 год *
Выручка от реализации	1 761 964	2 057 185	2 103 979
Прибыль от продаж	163 366	336 831	377 894
Прибыль до налогообложения	138 436	232 664	359 859
Чистая прибыль	91 387	158 274	277 236

*) Данные за 2009 год представлены с учетом ПБУ 2/2008

Рентабельность продаж (отношение прибыли от продаж к величине выручки) составила 17,96% против 16,37 %, достигнутых в 2008 г.

прибыли) составил 37,6% против 34,85 % в 2008 г.

При величине чистой прибыли в 2009 г., равной 277 236 тыс. руб., показатель рентабельности собственного капитала (ROE по чистой

Прибыль от продаж по основной деятельности в 2009 г. достигла 377 894 тыс. руб. по сравнению с 336 831 тыс. руб. в 2008 г.

СРЕДСТВА ОБЩЕСТВА	НА НАЧАЛО ГОДА		НА КОНЕЦ ГОДА		ПРИРОСТ	
	ТЫС. РУБ.	ДОЛЯ, %	ТЫС. РУБ.	ДОЛЯ, %	ТЫС. РУБ.	ДОЛЯ, П.П.
Внеоборотные активы	154 565	12	115 478	9	-39 087	-3
Оборотные активы	1 129 110	88	1 154 593	91	25 483	3
ИТОГО:	1 283 675	100	1 270 071	100	-13 604	

*) Данные за 2009 год представлены с учетом ПБУ 2/2008

За 2009 год сумма внеоборотных активов уменьшилась на 3%. Это связано со снижением стоимости основных средств.

СОСТАВ И ДИНАМИКА ВНЕОБОРОТНЫХ АКТИВОВ ОБЩЕСТВА*

СРЕДСТВА ОБЩЕСТВА	НА НАЧАЛО ГОДА		НА КОНЕЦ ГОДА		ПРИРОСТ	
	ТЫС. РУБ.	ДОЛЯ, %	ТЫС. РУБ.	ДОЛЯ, %	ТЫС. РУБ.	ДОЛЯ, П.П.
Нематериальные активы	99	0,1	70	0,1	-29	0
Основные средства	119 696	77,4	88 239	76,4	-31 457	-1
Незавершенное строительство	163	0,1	790	0,7	627	0,6
Долгосрочные фин. вложения	2	0,0	2	0,0	0	0
Отложенные налоговые активы	34 605	22,4	26 377	22,8	-8 228	0,45
ИТОГО:	154 565	100,0	115 478	100,0	-39 087	-

*) Данные за 2009 год представлены с учетом ПБУ 2/2008

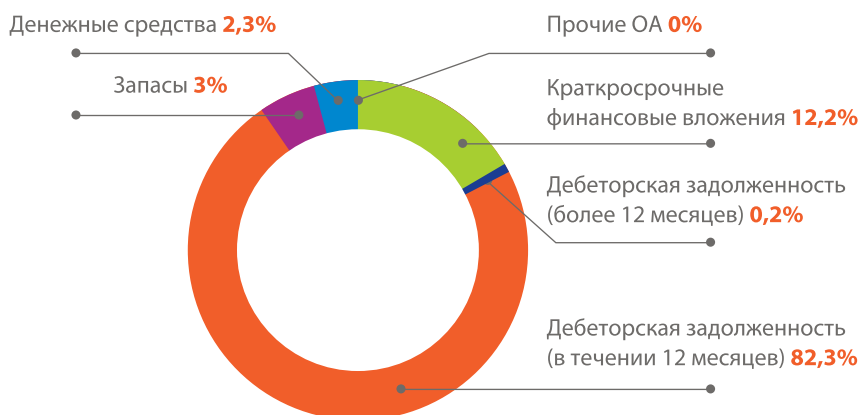
Основная составляющая внеоборотных активов на 31.12.2009 – это основные средства, доля которых составила 76,4%.

СОСТАВ И ДИНАМИКА ОБОРОТНЫХ АКТИВОВ ОБЩЕСТВА*

ВИД СРЕДСТВ	НАЛИЧИЕ СРЕДСТВ, ТЫС. РУБ.			СТРУКТУРА СРЕДСТВ, %		ИЗМЕНЕНИЕ, П.П.
	НА НАЧАЛО ГОДА	НА КОНЕЦ ГОДА	ИЗМЕНЕНИЕ	НА НАЧАЛО ГОДА	НА КОНЕЦ ГОДА	
ЗАПАСЫ В ТОМ ЧИСЛЕ:	81 779,00	34 982,00	-46 797,00	7,2	3,03	-4,2
сырье, материалы;	2 421,00	2 114,00	-307,00	0,2	0,18	0,0
затраты в незавершенном производстве	35 088,00		-35 088,00	3,1	0,00	-3,1
готовая продукция и товары для перепродажи	557,00	636,00	79,00	0,0	0,06	0,0
расходы будущих периодов	43 713,00	32 232,00	-11 481,00	3,9	2,79	-1,1
НДС по приобретенным ценностям						
Дебиторская задолженность (12 месяцев)	3 363	2 006	-1 357	0,3	0,17	-0,1
Дебиторская задолженность (в течение 12 месяцев)	914 797	950 190	35 393	81,0	82,30	1,3
Краткосрочные финансовые вложения	90 000	140 903	50 903	8,0	12,20	4,2
Денежные средства	39 010	26 512	-12 498	3,5	2,30	-1,2
Прочие ОА	161		w-161	0,01	0,00	0,0
ИТОГО:	1 129 110	1 154 593	25 483	100	100	0,0

*) Данные за 2009 год представлены с учетом ПБУ 2/2008

Структура оборотных активов на конец 2009 года

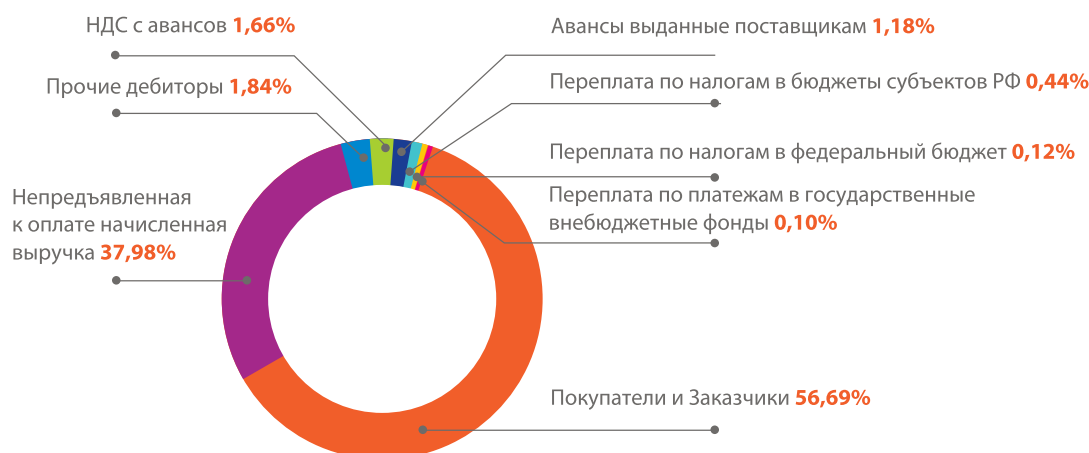


Основная составляющая оборотных средств на 31.12.2009 – дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), доля которой составила 82,3%. Значительный удельный вес в оборотных активах занимают краткосрочные финансовые вложения 12,2%.

По сравнению с 2008 г. дебиторская задолженность на 31.12.2009 выросла, что может быть объяснено ростом объемов производства и влиянием мирового финансового

кризиса. Это потребовало от Общества более активного подхода к работе с дебиторской задолженностью, который даст свои результаты в 2010 году.

Структура дебиторской задолженности на 31.12.2009 года (платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты)



Чистые активы – стоимость имущества свободная от долгов кредиторам или это активы, принадлежащие собственникам:

ЧА=стр.300-стр.244-стр.450-стр.590-стр.690+стр.640 (Баланс-IV-V)

На начало года: ЧА = 598 245 тыс. руб.,

На конец года: ЧА = 874 481 тыс. руб.

Чистые активы увеличились на 276 236 тыс. руб.

Сложившаяся структура оборотных активов обеспечивает Обществу высокую ликвидность.

АНАЛИЗ СОСТАВА, СТРУКТУРЫ И ДИНАМИКИ ИСТОЧНИКОВ ФОРМИРОВАНИЯ КАПИТАЛА ОБЩЕСТВА*

ИСТОЧНИК КАПИТАЛА	СУММА, ТЫС. РУБ.			СТРУКТУРА ПАССИВОВ, %		ИЗМЕНЕНИЕ, П.П.
	НА НАЧАЛО ГОДА	НА КОНЕЦ ГОДА	ИЗМЕНЕНИЕ	НА НАЧАЛО ГОДА	НА КОНЕЦ ГОДА	
Собственный капитал	598 245	874 481	+276 236	47	69	+22
Обязательства	685 430	395 590	-289 840	53	31	-22
ИТОГО:	1 283 675	1 270 071	-13 604	100	100	-

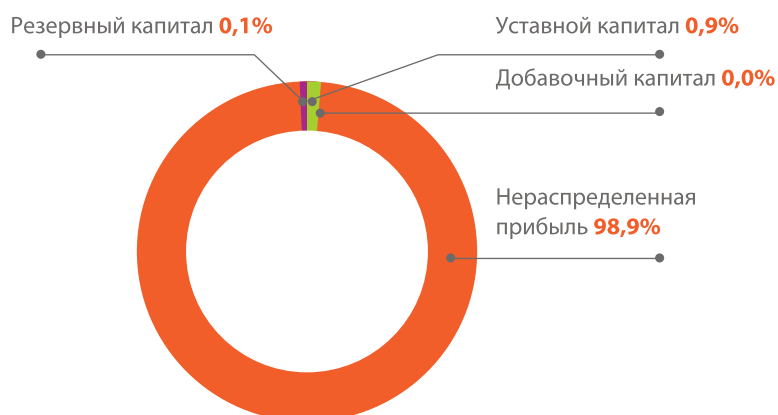
*) Данные за 2009 год представлены с учетом ПБУ 2/2008

Общая сумма собственного капитала за 2009 г. увеличилась на 276 236 тыс.руб. в основном за счет увеличения нераспределенной

прибыли. Сумма обязательств сократилась на 289 840 т.р., в основном, за счет сокращения кредиторской задолженности.



Структура собственного капитала на 31.12.2009



Основная доля собственного капитала – 99 % - нераспределенная прибыль, которая в течение последних лет увеличивалась за счет эффективной деятельности Общества и желания акционера инвестировать в производственную деятельность.

ДИНАМИКА СТРУКТУРЫ СОБСТВЕННОГО КАПИТАЛА ОБЩЕСТВА*

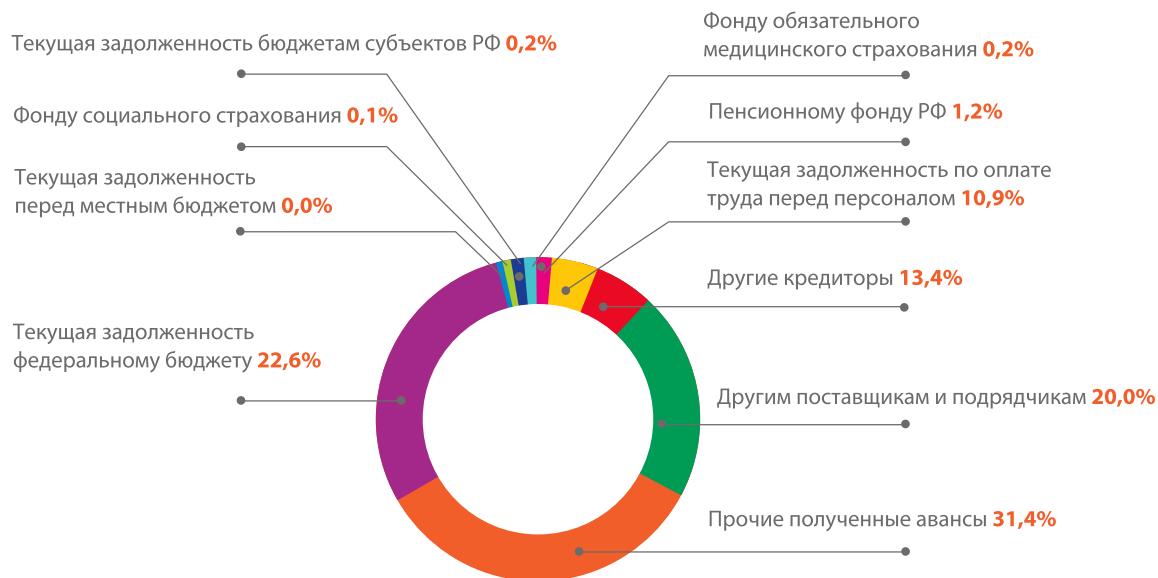
ИСТОЧНИК КАПИТАЛА	НАЛИЧИЕ СРЕДСТВ, ТЫС. РУБ.			СТРУКТУРА СРЕДСТВ, %		ИЗМЕНЕНИЕ, П.П.
	НА НАЧАЛО ГОДА	НА КОНЕЦ ГОДА	ИЗМЕНЕНИЕ	НА НАЧАЛО ГОДА	НА КОНЕЦ ГОДА	
Уставный капитал	8 195	8 195	0	1,37	0,94	-0,43
Добавочный капитал	-	-	-	-	-	-
Резервный капитал	1 278	1 278	0	0,21	0,15	-0,07
Нераспределенная прибыль	588 772	865 008	276 236	98,42	98,92	0,50
ИТОГО:	598 245	874 481	276 236	100	100	-

*) Данные за 2009 год представлены с учетом ПБУ 2/2008

ДИНАМИКА СТРУКТУРЫ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ОБЩЕСТВА

ИСТОЧНИК КАПИТАЛА	НАЛИЧИЕ СРЕДСТВ, ТЫС. РУБ.			СТРУКТУРА СРЕДСТВ, %		ИЗМЕНЕНИЕ, П.П.
	НА НАЧАЛО ГОДА	НА КОНЕЦ ГОДА	ИЗМЕНЕНИЕ	НА НАЧАЛО ГОДА	НА КОНЕЦ ГОДА	
Отложенные налоговые обязательства	54 395,00	64 631,00	10 236,00	7,936	16,3	8,402
Кредиторская задолженность в том числе:	631 035,00	330 959,00	-300 076,00	92,064	83,7	-8,402
другим поставщикам и подрядчикам	45 562,00	66 224,00	20 662,00	7,220	20,0	12,790
текущая задолженность по оплате труда перед персоналом	86 074,00	36 146,00	-49 928,00	13,640	10,9	-2,719
Пенсионному фонду РФ	5 045,84	4 068,72	-977,12	0,800	1,2	0,430
Фонду обязательного медицинского страхования	902,08	797,23	104,85	0,143	0,2	0,098
Фонду социального страхования	776,72	221,34	-555,38	0,123	0,1	-0,056
текущая задолженность федеральному бюджету	116 027,25	74 790,06	-41 237,19	18,387	22,6	4,211
текущая задолженность бюджетам субъектов РФ	10 600,44	675,78	-9 924,66	1,680	0,2	-1,476
текущая задолженность перед местным бюджетом						
прочие полученные авансы	334 096,00	103 770,00	-230 326,00	52,944	31,4	-21,590
НДС в неоплаченной продукции						
другие кредиторы	31 949,00	44 265,00	12 316,00	5,063	13,4	8,312
ИТОГО:	685 430,00	395 590,00	-289 840,00	100,000	100,0	

Структура кредиторской задолженности на 31.12.2009 года



В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражены расчеты с поставщиками и подрядчиками, задолженность по оплате труда с персоналом, задолженность по налогам и сборам, авансы полученные и расчеты с прочими кредиторами.

К основным показателям, характеризующим структуру совокупного капитала, относятся коэффициенты, отражающие степень защиты интересов кредиторов и финансовую устойчивость Общества.

1) **Коэффициент автономии или финансовой независимости** характеризует долю активов организации, которые покрываются за счет собственного капитала. Чем выше уровень коэффициента автономии, тем устойчивее финансовое состояние. Значение коэффициента свидетельствует о достаточном уровне и позволяет сделать вывод о том, что большая часть имущества формируется за счет собственного капитала (нормативное значение больше 0,5).

На конец года: $K_{ав} = 0,69$

2) **Коэффициент финансовой активности** (плечо финансового рычага) показыва-

ет, сколько заемных средств организация привлекла на рубль собственного капитала (нормативное значение меньше 1).

$$\text{На начало года: } K_{фа} = \frac{685\,430}{598\,245} = 1,145$$

$$\text{На конец года: } K_{фа} = \frac{395\,590}{874\,481} = 0,45$$

Чем ниже уровень коэффициента финансовой активности, тем устойчивее финансовое состояние. Плечо финансового рычага увеличилось. Это свидетельствует о том, что зависимость предприятия от внешних инвесторов повысилась.

3) **Коэффициент финансовой устойчивости** показывает удельный вес тех источников финансирования, которые организация может использовать длительное время (нормативное значение больше 0,7).

$$\text{На начало года: } K_{фу} = \frac{652\,640}{1\,283\,675} = 0,51$$

$$\text{На конец года: } K_{фу} = \frac{939\,112}{1\,270\,071} = 0,74$$

4) **Коэффициент маневренности собственного капитала** показывает, какая доля собственного капитала направлена на формирование оборотных средств предприятия, а также степень гибкости использования собственного капитала, то есть возможность маневрировать своими средствами.

$$\text{На начало года: Км} = \frac{443\,680}{598\,245} = 0,74$$

$$\text{На конец года: Км} = \frac{759\,003}{874\,481} = 0,87$$

Ликвидность и платежеспособность Общества

Оценка ликвидности баланса с помощью системы финансовых коэффициентов ликвидности оборотных активов:

1) **Коэффициент абсолютной ликвидности** показывает, какая часть текущей задолженности может быть погашена на дату составления баланса - это доля денежных средств и краткосрочных финансовых вложений в оборотных активах, имеет высокий уровень (нормативный интервал 0,2-0,25).

$$\text{На начало года: Кал} = \frac{129\,010}{631\,035} = 0,20$$

$$\text{На конец года: Кал} = \frac{167\,415}{330\,959} = 0,51$$

2) **Коэффициент срочной ликвидности** характеризует ту часть текущих обязательств, которые может быть погашена не только за счет денежных средств, но и за счет ожидаемых поступлений за отгруженную продукцию (нормативный интервал 0,7-1)

$$\text{На начало года: Ккл} = \frac{1\,043\,807}{631\,035} = 1,65$$

$$\text{На конец года: Ккл} = \frac{1\,117\,605}{330\,959} = 3,38$$

3) **Коэффициент текущей ликвидности** характеризует общую обеспеченность оборотными средствами и возможность своевременного погашения срочных обязательств, имеет высокий уровень: текущие оборотные активы покрывают краткосрочные обязательства (норматив 2).

$$\text{На начало года: Ктл} = \frac{1\,129\,110}{631\,035} = 1,79$$

$$\text{На конец года: Ктл} = \frac{1\,154\,593}{330\,959} = 3,48$$

ПОКАЗАТЕЛЬ	НА НАЧАЛО ГОДА	НА КОНЕЦ ГОДА	НОРМАТИВНОЕ ЗНАЧЕНИЕ (ИНТЕРВАЛ)
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,2	0,51	0,2 - 0,25
Коэффициент срочной ликвидности	1,65	3,38	0,7-1
Коэффициент текущей ликвидности	1,79	3,48	2



В 2009 г.
фактические
результаты по
общей выработке
превысили
показатель
2008 г. на 2,26 %,
а по выработке
собственными
силами по
основной
деятельности — на
2,83 %.

Управление персоналом

Целью реализуемой в Обществе стратегии управления персоналом является обеспечение Общества кадровым ресурсом, способным дать высокий уровень качества выполняемых работ (оказываемых услуг), сохранить и развить конкурентные преимущества на рынке инжиниринговых услуг, а также высокий уровень производительности как за счет использования современных технологий, так и за счет высокой вовлеченности работников в процесс производства.



ЛЮДИ В ЦЕНТРЕ

Стремясь максимально реализовать свой потенциал, Общество обеспечивает развитие основного своего ресурса - персонала, его знаний. 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.

Стратегическая цель реализуется в работе по нескольким направлениям:

- реформирование организационной структуры Общества с целью рационального использования кадрового потенциала, оперативного и эффективного реагирования на тре-

бования рынка, а также с целью сокращения доли управленческих расходов в себестоимости работ (услуг) Общества;

- разработка системной оценки работников Общества, гибко и оперативно реагирующей на изменения в требованиях к персоналу;
- разработка системы оплаты труда, базирующейся на рыночных механизмах и стимулирующей повышение производительности труда и конкурентоспособности работ (услуг) Общества;
- формирование системы обучения в целях роста конкурентоспособности Общества и обеспечения единства и сопоставимости требований к квалификации работников, предъявляемых на рынке труда;
- снижение среднего возраста работников Общества путем приема на работу молодых специалистов, но без снижения уровня квалификации кадров, используя систему наставничества;
- развитие системы социального партнерства в Обществе.

Особенностью системы управления персоналом в новых экономических условиях является принятие рациональных решений по каждому из направлений.

В основе политики управления персоналом Общества лежит стремление максимально эффективно использовать имеющийся кадровый потенциал и обеспечить преемственность поколений работников Общества. Для этого ведется серьезная работа по подбору, найму, ротации персонала – с учетом ситуации на рынке городов Екатеринбурга и Челябинска, Свердловской и Челябинской областей. Мировой экономический кризис внес свои коррективы в кадровую политику минувшего года. Пополнение квалифицированными кадрами 2008-2009 г.г. происходило, в основном, за счет принятия на работу работников с опытом работы, а не выпускников ВУЗов, поскольку в связи с закрытием ряда проектных компаний, на рынке труда появилось значительное предложение квалифицированных работников с опытом работы.

Оценивая динамику изменения численности работников компании, необходимо отметить, что в 2009 г. общая численность работников Общества уменьшилась на 96 человек. В целом, численность работников Общества за последние три года, включая отчетный год, выглядит следующим образом (в том числе в динамике численности работников в структурных подразделениях):

ЧИСЛЕННОСТЬ РАБОТНИКОВ ОБЩЕСТВА, ЧЕЛОВЕК	2007	2008	2009
	1838	1896	1800

ДИНАМИКА ЧИСЛЕННОСТИ ПЕРСОНАЛА В СТРУКТУРНЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЯХ ОБЩЕСТВА ЗА 2007-2009 Г., ЧЕЛОВЕК



[1] Перевод специалистов в дирекцию по проектированию электросетевых объектов в связи с изменением структуры
 [2] В 2009 году не функционировала
 [3] В 2009 году не функционировала

С целью повышения управляемости и эффективности работы с персоналом основных дирекций – дирекции по проектированию сетевых объектов и дирекции по проектированию объектов генерации, в 2009 году было осуществлено значительное изменение внутренних структур этих дирекций. Основными задачами в рамках данных изменений были: сокращение дублируемых функций внутри дирекций; поиск возможной синергии от объединения однонаправленных производственных отделов; упрощение обмена информацией и данными между представителями одной специальности; сокращение управленческого персонала. Реформа была завершена к концу 2009 года и на базе разрозненных институтов, составляющих две основные дирекции были сформированы два коллектива, отвечающие за сетевое и генерационное проек-

тирование. Качественные изменения будут продолжаться в 2010 году: в настоящее время идет активный процесс по совершенствованию основного бизнес-процесса для более эффективного использования новой структуры и всех современных технологий, существующих в Обществе. Необходимо отметить, что уменьшение численности персонала происходило в рамках реструктуризации с учетом возможностей качественной и производительной работы специалистов в рамках новой структуры.

Увеличение количества работников корпоративного центра связано с тем, что в течение 2009 года административные функции финансового и информационно-технического управления были полностью выведены из бизнес-единиц и перенесены в корпоративный центр. Данные изменения были на-

правлены на проведение единой политики финансового управления и на более полную

реализацию потенциала Общества в области информационно-технического развития.

СВЕДЕНИЯ О КАТЕГОРИЯХ СПЕЦИАЛИСТОВ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ ОБЩЕСТВА ЗА 2009 ГОД

КАТЕГОРИЯ ПЕРСОНАЛА	КОЛИЧЕСТВО, ЧЕЛ.
ГИПы, ГАП, менеджеры проектов	30
Теплотехники	230
Гидротехники	19
Электротехники	304
Строители	173
АСУ, релейная защита, автоматика, телемеханика, связь и др.	222
Изыскатели (топографы, геологи, геодезисты, гидрологи и др.)	118
Экономисты, сметчики	53
Другие специалисты	119
ИТОГО:	1268

РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА

Качественным изменениям персонала в отчетном году уделялось традиционно много внимания.

Приоритетной категорией персонала при направлении на обучение в Обществе в 2009 г., как и в предыдущие периоды, являлся производственный персонал как основной ресурс компании, обладающий специальными знаниями, позволяющими им квалифицированно выполнять работы, составляющие основную производственную деятельность Общества.

Экономическая ситуация внесла свои коррективы при формировании бюджета на обучение и процесса его организации, перенесся основной акцент с внешнего обучения на внутреннее.

Основными формами обучения персонала в прошедшем году являлись:

- участие в семинарах и конференциях, в том числе внутрикорпоративных, с целью актуализации имеющихся знаний, совершенствования знаний и навыков, знакомства с передовым опытом, налаживания профессиональных контактов с интересующими нас партнерами;
- участие работников в производственных обучающих поездках с целью знакомства с передовыми инженерными решениями и энергетическим оборудованием;
- профессиональное обучение и повышение квалификации с целью получения работниками теоретических знаний.

При этом, в целях обеспечения эффективного управления процессом обучения, в условиях ограниченных финансовых возможностей, при направлении на обучение работников было принято решение повысить персональную ответственность каждого работника за процесс обучения. Такими мерами являются:

1. Обязательное проведение технической учебы работником, который принял участие в образовательном проекте.
2. Заключение договоров на обучение работника с указанием периода отработки в Обществе.
3. Разработка и утверждение Регламента оценки профессиональных знаний работников в области владения программными продуктами, который предполагает оценку уровня владения той или иной программой, используемой работником в профессиональной деятельности.
4. Разработка и внедрение новой формы оценки знаний работников, способствующей более объективному принятию решений о занятии новой более высокой должности – Регламент о проведении внутреннего квалификационного экзамена, разработанного в настоящий момент для дирекции по проектированию объектов генерации.

Особый интерес работников вызывают программные продукты, с помощью которых реализуется основная производственная деятельность Общества. В этой связи в 2009 г. было проведено обучение работников по следующим направлениям: «SCAD Office программный комплекс. Расчет конструкций методом конечных элементов» (ЗАО «РПК-Урал» г. Екатеринбург); «Model StudioCS: Открытые распределительные устройства» (ЗАО «СиСофт» г. Москва); «Model Studio: ЛЭП», (ЗАО «СиСофт» г. Москва); «САПР ЛЭП 2009 – Авто-

матизированная система проектирования высоковольтных линий электропередачи» (НОУ «Институт САПР и ГИС» г. Москва); «AutoCAD 2007. Опытный пользователь» (ООО «УЦ Графика» г. Екатеринбург); «Универсальные устройства РЗА серии UR, производства GE Multilin» (г. Москва). Общее количество работников, прошедших обучение работе с программными продуктами, в 2009 г. составило 120 человек, в том числе: на условиях обучения во внешних организациях – 30, в рамках внутрикорпоративного обучения – 80 человек.

Сохраняя традиции, заложенные в 2008 г., минувший 2009 год также стал содержательным в плане организации конкурсных мероприятий и развивающих проектов, направленных на формирование у работников ценностного отношения к своей профессии, а также развитию единой корпоративной культуры.

Проведенный конкурс английского языка «ENERGIZE YOUR ENGLISH» в 2009 г. стал более разнообразным и творческим по своему наполнению. Внесение новых номинаций, расширение перечня тем для обсуждения позволило привлечь к участию большее количество человек, владеющих английским языком на разных уровнях.

Большое количество работников Общества приняли участие в конкурсе рационализаторских идей «Идея для ИЦЭУ», который был проведен впервые в связи со структурными изменениями в Обществе, с целью мотивации работников Общества к личному участию в принятии управленческих решений, оптимизации отдельных бизнес-процессов. Все идеи приняты для рассмотрения и анализа с целью дальнейшей их реализации. Так например, идеи по внедрению системы PDMS (Долгоруков Д. Н., Бахтиев С. А., Медведева К. П., Герулайтис О. Е., Баева А. В., Мурашев И.

В.) в настоящее время активно реализуются в дирекции по проектированию объектов генерации. Идеи работников по оптимизации организационных мероприятий в Обществе. Ряд идей, предложенных работниками Общества (Крупина И. Н., Батиев С. А., Кочкин М. И. Семенов А. В.), направлены на развитие и совершенствование технической учебы в бизнес-единицах, которая позволяет сохранить знания специалистов Общества и передать опыт молодому поколению работников. В целом конкурс «Идея для ИЦЕУ» способствовал повышению имиджа работодателя и позволил Обществу взглянуть на существующие проблемы изнутри.

Для повышения сплоченности коллектива в период структурных изменений, повышения лояльности к компании руководство Общества поддерживало инициативу работников к участию в командообразующих мероприятиях, которые активно проводились в 2009 г. Также были организованы корпоративные мероприятия профессиональный праздник – День энергетика, новогодний утренник для детей работников Общества. В результате участия в данных проектах работники смогли проявить себя с новой стороны, развить в себе новые личностные качества, такие как: работа в команде, ответственность за результат, лидерские и коммуникативные качества, которые позволят им более эффективно выстраивать межличностные отношения в коллективе.

В апреле 2009 г. в рамках Общества проводился отборочный тур III Всероссийского конкурса молодых специалистов инжинирингового профиля в области электроэнергетики (далее – Конкурс). По результатам отборочного тура было принято решение о направлении шести сотрудников Общества в г. Дивногорск, где они достойно представили ОАО

«Инженерный центр энергетики Урала» среди компаний ТЭК России, приняв участие в работе секций «Менеджмент», «Электротехническая», «Теплотехническая». Конкурсные работы специалистов Общества были высоко отмечены Оргкомитетом Конкурса, и были присуждены следующие призовые места: В секции «Менеджмент» 1 место присуждено Логинovu Андрею (начальник тепломеханического отдела института «УралТЭП» ДПОГ) - конкурсная работа «Оптимизация бизнес-процессов в дирекции по проектированию объектов генерации ОАО «Инженерный центр

В основе политики управления персоналом Общества лежит стремление максимально эффективно использовать имеющийся кадровый потенциал

энергетики Урала»; в секции «Электротехническая» 2 место присуждено Булгаковой Гульнаре (инженер-проектировщик 2 категории отдела комплексного проектирования ДПЭСО) и Стенникову Дмитрию (ведущему инженеру технического отдела ДПЭСО) - доклад на тему «Решения по обеспечению ЭМС средствами компоновочных решений конструкций ЗУ»; в секции «Теплотехническая» 2 место присуждено Логвиненко Ирине (инженер 3 категории отделения металлов филиала «УралВТИ – Челябэнергосетьпроект») - конкурсная работа «Особенности развития микроповрежденности в гиах паропроводов с рабочей температурой 510 - 530 С».

Таким образом, компания тратит много сил и средств для поддержания уровня квалификации персонала и обеспечения роста профессионализма работников.

УРОВЕНЬ ОБУЧЕНИЯ	ВИД ОБУЧЕНИЯ	ФОРМА, НАПРАВЛЕНИЕ ОБУЧЕНИЯ	ИТОГО ЗА ГОД, РУБ.
ВУЗы (в целом)			437 150,00
	Профессиональная переподготовка (ВУЗы):		437 150,00
		МБА	401 150,00
		Президентская программа образования	0,00
		Иное	36 000,00
Повышение квалификации:			3 003 028,67
	Внешнее обучение:		1 115 181,12
		Курсы, семинары, конференции	981 137,12
		Производственные поездки (Россия)	0,00
		Обучение по программным продуктам	134 044,00
	Внутрикорпоративное обучение:		1 100 137,00
		Тематические семинары по техническим вопросам	251 417,00
		Обучение иностранному языку	61 020,00
		Обучение работе с программными продуктами	787 700,00
	Корпоративные мероприятия по развитию персонала		787 710,55
		Выездные командообразующие мероприятия	386 710,55
		Участие в конкурсах	401 000,00
ИТОГО			3 440 178,67

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

- активно привлекаются студенты 3, 4 и 5 курсов ВУЗов на производственную и преддипломную практику (85 человек за 2009 г.) в структурные подразделения Общества,

с целью последующего привлечения лучших студентов на постоянную работу;

- реализация программ первичной адаптации молодых специалистов. Основные формы – наставничество (55 работников являлись наставниками молодых специалистов), профессиональная стажировка и последующая аттестация молодых специалистов. На период стажировки для каждого молодого спе-

циалиста составляется индивидуальный план стажировки. В 2009 г. по результатам стажировки аттестованы 16 молодых специалистов Общества. Все молодые специалисты, прошедшие аттестацию, освоили определенные участки работ и готовы самостоятельно выполнять поручаемые им рабочие задания;

- организованы выезды на объекты энергетики (Рефтинская ГРЭС – 244 человека, подстанция 110 кВ Петрищевская – 97 человек, диспетчерский щит управления ОДУ Урала – 109 человек, Белоярская АЭС – 160 человек, подстанция 500 кВ Южная – 49 человек).

Одним из важных элементов развития персонала являются **мероприятия по оценке персонала**. Для более эффективной реализации реструктуризации и для определения наиболее важных областей для развития среднего уровня управления была проведена оценка ГИПов и начальников отделов основных бизнес-единиц Общества. Данные, полученные при оценке, активно используются при составлении планов обучения и при осуществлении кадрового планирования.

Социальная политика Общества способствует привлечению и удержанию персонала Общества. Как составная часть политики управления персоналом, социальная политика Общества представляет собой мероприятия, связанные с предоставлением работникам Общества дополнительных льгот, услуг и выплат социального характера. Общество, являясь современной развивающейся компанией, уделяет особое внимание социальной политике, учитывающей интересы работников Общества. Основными приоритетами социальной политики Общества являются достойные оплата труда, условия для жизни, трудовой деятельности и развития работников Общества.

Разработка и реализация социальной политики в Обществе осуществляется по нескольким направлениям, основные из которых в 2009 г. – оплата труда и материальная мотивация персонала; льготы, гарантии и компенсации; развитие трудового потенциала; условия и охрана труда; жилищная политика; социальная политика в отношении молодых специалистов; материальная поддержка пенсионеров; негосударственное пенсионное обеспечение; организация и реализация системы медицинского страхования (добровольное медицинское

Социальная политика Общества способствует привлечению и удержанию персонала

страхование и обязательное медицинское страхование); организация санаторно-курортного лечения работников. Основным назначением программ социальной политики, реализуемых в Обществе, является повышение лояльности персонала к Обществу, сохранение персонала. Также они служат дополнительным фактором привлечения работников

С учетом экономической ситуации, характеризующейся увеличением дебиторской задолженности и сокращением традиционного рынка, Общество в 2009 году основной своей задачей из вышеперечисленных считало своевременную и справедливую выплату заработной платы работникам.

Реализация социальной политики в Обществе регламентируется российским законодательством и Коллективным договором Общества на 2008-2010 г.г., принятым конференцией трудового коллектива 17.12.2007 и за-

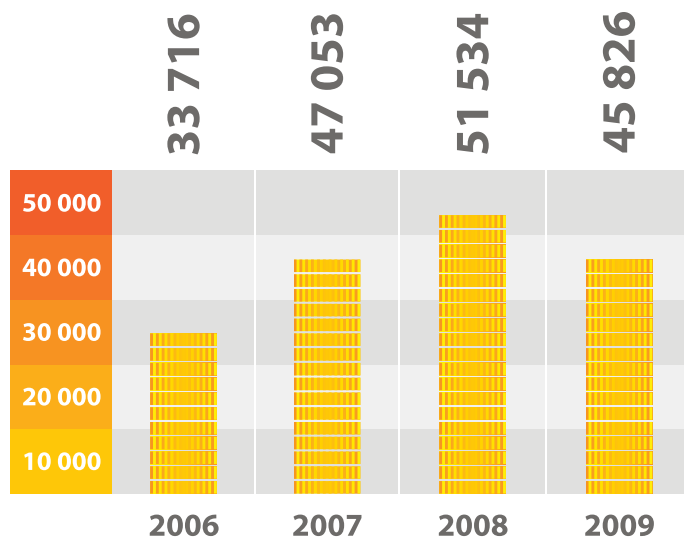
регистрированным отделом по труду по г. Екатеринбург 19.12.2007. Коллективный договор заключен на добровольных началах и направлен на повышение эффективности деятельности Общества, расширение гарантий, льгот, предоставляемых работникам Общества.

Согласно Коллективному договору Общества (а также Правилам внутреннего распорядка Общества) в 2009 г. проведение социальной политики в Обществе реализовывалось через: прямое материальное вознаграждение (зарботная плата), не прямое материальное

вознаграждение (социальные программы, дополнительные выплаты, льготы и услуги социального характера сверх обязательного государственного обеспечения), нематериальные методы мотивации (представления к награждению работников, корпоративные мероприятия); реализацию мероприятий по охране труда.

Зарботная плата работникам Общества в 2009 г. выплачивалась своевременно в дни (числа), установленные для выплаты зарботной платы организационно-распорядительными документами Общества.

СРЕДНЕМЕСЯЧНАЯ ЗАРБОТНАЯ ПЛАТА РАБОТНИКОВ ОБЩЕСТВА, РУБ.



По данным, представленным выше, можно видеть, что среднемесячная зарботная плата по Обществу за 2009 г. уменьшилась по сравнению с предыдущими 2007 и 2008 г.г. (на 2,6 % и 12 % соответственно). Уменьшение среднемесячной зарботной платы обусловлено ростом дебиторской задолженности и усложнением ситуации на энергетическом рынке.

Основные принципы оплаты труда работников определены в Положении об оплате

труда работников Общества. Центральным принципом является применение показателей эффективности труда, в зависимости от выполнения которых осуществляется начисление и выплата зарботной платы. На основании вышеозначенного Положения утверждены и введены в действие Положения об оплате труда работников отдельных бизнес-единиц. Разработка новых и совершенствование действующих локальных нормативных актов об оплате труда осуществ-

влялись в прошедшем году и будут продолжаться в 2010.

Социальные программы, дополнительные выплаты, льготы и услуги социального характера сверх обязательного государственного обеспечения, реализуемые и предоставляемые Обществом, имеют своей целью повышение привлекательности общего вознаграждения, предоставляемого Обществом, для привлечения, мотивирования и удержания работников. В общем виде, направленность социальной политики и структура расходов по исполнению Коллективного до-

говора и социальных программ Общества представлена в нижеследующей таблице. Размер и формы льгот и выплат социального характера не увязаны непосредственно с результатами трудовой деятельности работника. Вместе с тем выплаты и льготы социального характера – это добровольно принимаемые Обществом в отношении своих работников обязательства.

Исполнение Коллективного договора и иных социальных программ Общества по направлениям социальной политики за 2009 г. характеризуется следующим образом:

№ П/П	НАПРАВЛЕНИЯ СОЦИАЛЬНОЙ ПОЛИТИКИ / СТАТЬИ РАСХОДОВ	СУММА ЗАТРАТ ПО СТАТЬЯМ, РУБ.
1	Материальная помощь по Коллективному договору	907 219,00
2	Материальная помощь ветеранам ВОВ	117 800,00
3	Материальная помощь пенсионерам	474 434,00
4	Материальная помощь работникам, имеющим детей	1 711,67
5	Материальная помощь не работникам	52 536,00
6	Отпуск дополнительный за ненормированный рабочий день	3 846 350,77
7	Отпуск дополнительный по Коллективному договору	501 279,30
8	Денежное вознаграждение работников при награждении	877 036,00
9	Негосударственное пенсионное обеспечение	510 000,00
10	Перечисление денежных средств первичным профсоюзным организациям	1 017 859,78
Итого:		8 306 226,52



Исходя из вышеприведенных в таблице данных, структура и суммы расходов за 2009 г. по исполнению Коллективного договора и социальных программ Общества по сравнению с 2008 г. изменилась.

Корпоративная поддержка работников в улучшении жилищных условий в форме компенсации процентов по договорам ипотечного кредитования и затрат по найму жилья не осуществлялась, не выдавались новые целевые займы работникам. Корпоративная поддержка Общества в улучшении жилищных условий работников заключалось в реализации ранее заключенных с работниками договоров займа, корпоративное содействие – во взаимодействии с банками с целью предоставления банками ипотечных кредитов работникам Общества с некоторыми льготными условиями.

Для работников Общества действуют договор добровольного медицинского страхования и договор обязательного медицинского страхования. По договору добровольного меди-

цинского страхования, Обществом за 2009 год было предоставлено 58 работникам право на пользование услугами добровольного медицинского страхования. Услуги по ДМС оказывались работникам Общества в рамках договора, заключенного с ОАО «Российское страховое народное Общество» (действие которого было пролонгировано на 2009 год), в пределах сумм, перечисленных по договору ДМС в 2008 году на общую сумму 2 млн. 112 тыс. рублей.

Реализация работниками Общества права на обязательное медицинское страхование (далее - ОМС) в 2009 году осуществлялась в рамках заключенных Обществом в 2007 году договоров ОМС со страховыми медицинскими компаниями Екатеринбурга и г. Челябинска: ООО Медицинского страхования «Мегус-АМТ» (Екатеринбург); ООО «Страховая медицинская компания РЕСО – Мед» (Челябинск); ООО «Страховая компания «Ингосстрах-М» (Челябинск).

Оздоровление работников Общества в 2009 г. производилось на основании заключительного акта медицинской комиссии по результатам периодического медицинского осмотра работников Общества полностью за счет средств, выделенных Фондом социального страхования. Общая сумма финансирования санаторно-курортного лечения работников Общества за счет средств ФСС за 2009 г. составила 356 970 руб., количество работников, прошедших оздоровление за счет этих средств, – 13 человек. В то же время компенсация Обществом расходов самих работников на приобретение санаторно-курортных путевок в 2009 г. не производилась.

В соответствии с условиями Коллективного договора, неработающим пенсионерам Общества (количество которых на октябрь 2009 г. составило 985 человек) выплачивается материальная помощь в связи с празднованием Дня пожилого человека (общая сумма – 474 434 руб.), осуществляются иные выплаты социального характера, а ветеранам и участникам ВОВ (численность которых в мае 2009 г. составила 128 человек) дополнительно выплачивается материальная помощь ко Дню Победы (общая сумма – 117 800 руб.).

В 2009 г. в Обществе активно применялись нематериальные методы мотивации работников. В целях развития форм мотивации персонала и корпоративных традиций Общества на Доску почета ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» занесены 14 работников (ко Дню энергетика – 22.12.2009). В связи с личными юбилейными датами работников, за добросовестный и многолетний труд в электроэнергетике и Днем энергетика:

- 169 работников награждены Почетной грамотой Общества;
- Почетной грамотой Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяй-

ства Свердловской области награждены 66 работников;

- благодарностями Министерства энергетики РФ отмечены 8 работников;
- 4 работника награждены Почетной грамотой Губернатора Свердловской области и 1 работник Почетной грамотой Губернатора Челябинской области;
- 9 работников награждены Почетной грамотой Правительства Свердловской области;

Заработная плата работникам Общества в 2009 г. выплачивалась своевременно

- 18 работников Общества были представлены к участию в профессиональном конкурсе «Энергия лидерства», проводимом ОАО «Энергостройинвест-Холдинг», и отмечены Почетной грамотой холдинга и ценными подарками;
- наградами ОАО «Холдинг МРСК» были награждены 4 работника.

Кроме прочего, с особой гордостью отметим, что в феврале 2009 г. Президент России Дмитрий Медведев подписал указ о награждении специалистов ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» государственными наградами за заслуги в области энергетики и многолетнюю добросовестную работу: главному инженеру проектов дирекции по проектированию объектов генерации Юрию Углеву и заместителю начальника отдела комплексного проектирования Зое Ершовой присвоено почетное звание «Заслуженный энергетик РФ».



КОМАНДНЫЙ ДУХ

Для повышения сплоченности коллектива в период структурных изменений, повышения лояльности к компании руководство Общества поддерживало инициативу работников к участию в командообразующих мероприятиях, которые активно проводились в 2009 г.





СВЕТСКАЯ ХРОНИКА

В 2009 г. организованы и проведены праздничные корпоративные мероприятия, ставшие традиционными, – программы, посвященные Дню защитника Отечества, Международному женскому дню. В подготовке и организации самого масштабного корпоративного мероприятия – праздновании Дня энергетика – приняли активное участие представители всех бизнес-единиц и корпоративного центра.



Качественным
изменениям
персонала
в отчетном
году уделялось
традиционно
много
внимания.

Охрана окружающей среды

О основными задачами природоохранной деятельности Общества являются 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;



ЗАБОТА О ГЛАВНОМ

Разработка и внедрение новых технических решений, обеспечивающих уровень нормативных требований

по удельным выбросам на действующих электростанциях;

- расширение сферы природоохранных работ.

В процессе проектирования применяются следующие природоохранные технологии и мероприятия:

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

- установка прогрессивного экологически чистого парогазового, газотурбинного и котельного оборудования с улучшенными экологическими характеристиками (NOX не более 50мг/м3);
- использование газотурбинных установок с системой сгорания с сухим подавлением 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 каталитического восстановления окислов азота (СНКВ) на пылеугольных энергоблоках;
 - применение современной системы полусухой десульфуризации (NID-система) для подавления окислов серы при сжигании высокосернистых углей;
 - установка высокоэффективных электрофильтров.
2. Для нанесения наименьшего экологического ущерба, экономного и рационального использования водных ресурсов для технического водоснабжения предлагается обратная система водоснабжения с водохранилищем или с башенными градирнями. Башенные градирни должны быть оборудованы водоулавливающими устройствами новых конструкций, которые призваны исключить потери воды в результате выноса мелких капель.
3. 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.
4. Для снижения шума от энергетического оборудования предлагается:
- установка глушителей в газовом тракте после дымососов и на воздухозаборе дутьевых вентиляторов;
 - звукоизоляция трубопроводов;
 - установка паровых глушителей;
 - применение звукопоглощающих облицовок для стен ГРП и др. зданий;
 - стеновые панели, использование которых

Внедрение технических решений, разработанных специалистами предприятия, позволили достичь реального уменьшения загрязняющих выбросов в атмосферу

обеспечит на промплощадке допустимый уровень шума не выше 80дБА.

Специалисты Общества выполняют работы по снижению вредных выбросов на действующих электростанциях.

Ими разработаны принципиально новые технологические решения по сжиганию твердого топлива (по некоторым из них получены патенты):

- встроенные системы предварительного подогрева угольной пыли (Ижевская ТЭЦ-2);
- создание систем трехступенчатого сжигания различных углей;
- внедрение на электростанциях горелочных устройств для сжигания высококонцентрированной аэросмеси.



Проводятся работы по подавлению выбросов оксидов азота путем использования разработанной Обществом конструкции двухтопочных (по вторичному воздуху двухканальных пылеугольных горелок и оптимизации их аэродинамического режима). Достигнуто снижение выбросов NO_x на 20%.

Проведены наладочные работы на котлах при переводе с жидкого шлакоудаления на сухое. Достигнуто снижение выбросов оксидов азота до 650-800 мг/м³.

Внедрение технических решений, разработанных специалистами предприятия, позволили достичь реального уменьшения загрязняющих выбросов в атмосферу и выйти на уровень нормативных требований по этим показателям на действующем котельном оборудовании большой группы ТЭС.

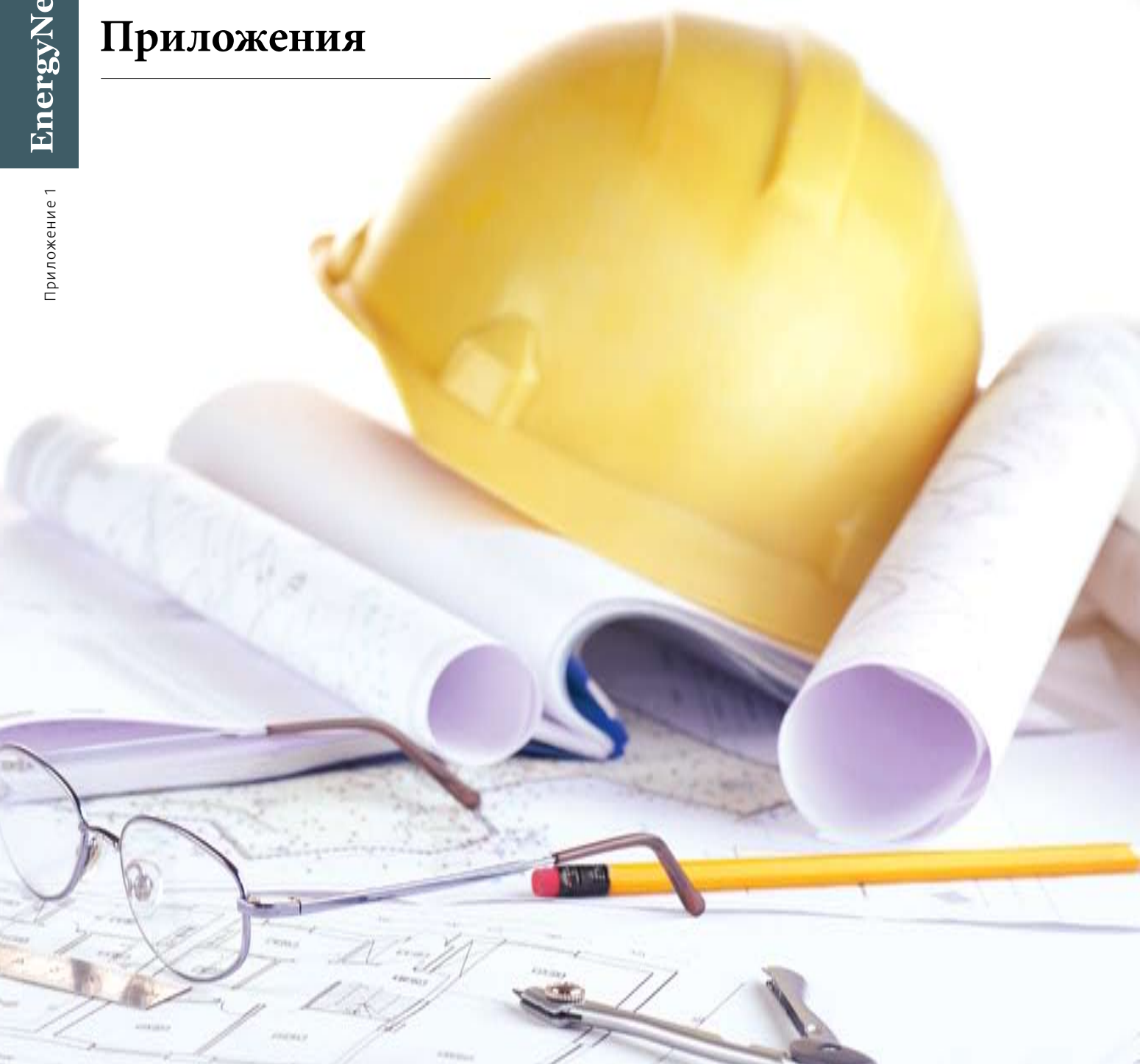
Кроме того, специалисты Общества выполняют работы по оценке воздействия тепловых электростанций на окружающую среду, расчеты ПДВ для ТЭС и ТЭЦ, исследование и испытания топочно-горелочных устройств, конструкторские разработки по системам сжигания топлива.

Также специалисты Общества принимают участие в разработке нормативно-методических документов, регулирующих природоохранную деятельность, активно участвовали в разработке Экологической программы Свердловской области. Главный специалист предприятия, доктор технических наук В. Л. Шульман участвует в проведении государственной экологической экспертизы проектов новых и реконструируемых энергопредприятий.



В процессе
проектирования
применяются
природоохран-
ные технологии
и мероприятия

Приложения



БОЛЬШЕ ДЕТАЛЕЙ

Приложение 1

ГЛОССАРИЙ

В Годовом отчете ОАО «Инженерный центр энергетики Урала – УРАЛВНИПИЭНЕРГОПРОМ, Уралсельэнергопроект, УралТЭП, УралОРГРЭС, УралВТИ, Уралэнергосетьпроект, Челябинэнергосетьпроект» за 2009 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, Челябинэнергосетьпроект» (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;

ДПИИ – дирекция генерального подряда и инжиниринга ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» (ликвидирована в соответствии с приказом генерального директора Общества от 23.06.2009 №216, функции переданы ДИУС);

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

ДИУС – дирекция инжиниринга и управления строительством ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» (создана в соответствии с приказом генерального директора Общества от 30.04.2009 № 141 под наименованием «Энергостроительная дирекция» (ЭД), наименование ДИУС носит с 27.07.2009, согласно приказа генерального директора Общества № 264 от 27.07.2009);

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

ДПЭСО – дирекция по проектированию электросетевых объектов ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» (в соответствии с приказом генерального директора Общества от 14.12.2009 № 495 переименована в ДЭСП);

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

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС НА 31 ДЕКАБРЯ 2009 Г.

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

Форма № 1 по ОКУД

Коды

Дата 0710001

Идентификационный номер налогоплательщика

по ОКПО 31.12.2009

Вид деятельности

ИНН 00113796

Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество

по ОКВЭД 6660002245

Единица измерения: тыс. руб.

по ОКОПФ / 74.20

Местонахождение (адрес): 620075 Россия, Свердловская область, город Екатеринбург, Первомайская 56

ОКФС

по ОКЕИ 384

АКТИВ	КОД СТРОКИ	НА НАЧАЛО ОТЧЕТНОГО ГОДА	НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	99	70
Основные средства	120	119 696	88 239
Незавершенное строительство	130	163	790
Доходные вложения в материальные ценности	135	0	0
Долгосрочные финансовые вложения	140	2	2
Отложенные налоговые активы	145	34 605	26 377
Прочие внеоборотные активы	150	0	0
ИТОГО по разделу I	190	154 565	115 478
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	81 779	34 982
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	2 421	2 114
животные на выращивании и откорме	212	0	0
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	35 088	0
готовая продукция и товары для перепродажи	214	557	636
товары отгруженные	215	0	0

расходы будущих периодов	216	43 713	32 232
прочие запасы и затраты	217	0	0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	0	0
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	3 363	2 006
покупатели и заказчики (62, 76, 82)	231	0	0
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	914 797	950 190
покупатели и заказчики (62, 76, 82)	241	533 423	538 680
Краткосрочные финансовые вложения (56,58,82)	250	90 000	140 903
Денежные средства	260	39 010	26 512
Прочие оборотные активы	270	16	0
ИТОГО по разделу II	290	1 129 110	1 154 593
БАЛАНС	300	1 283 675	1 270 071

ПАССИВ	КОД СТРОКИ	НА НАЧАЛО ОТЧЕТНОГО ГОДА	НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	8 195	8 195
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	0	0
Добавочный капитал	420	0	0
Резервный капитал	430	1 278	1 278
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	1 278	1 278
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	0	0
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	588 772	865 008
ИТОГО по разделу III	490	598 245	874 481
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	0	0
Отложенные налоговые обязательства	515	54 395	64 631
Прочие долгосрочные обязательства	520	0	0
ИТОГО по разделу IV	590	54 395	64 631

V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Займы и кредиты	610	0	0
Кредиторская задолженность	620	631 035	330 802
поставщики и подрядчики	621	45 562	66 224
задолженность перед персоналом организации	622	86 074	36 146
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	6 274	4 719
задолженность по налогам и сборам	624	127 080	75 835
прочие кредиторы	625	366 045	147 878
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	0	0
Доходы будущих периодов	640	0	0
Резервы предстоящих расходов	650	0	157
Прочие краткосрочные обязательства	660	0	0
ИТОГО по разделу V	690	631 035	330 959
БАЛАНС	700	1 283 675	1 270 071

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	КОД СТРОКИ	НА НАЧАЛО ОТЧЕТНОГО ГОДА	НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	172 591	172 811
в том числе по лизингу	911	0	0
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	0	0
Товары, принятые на комиссию	930	0	0
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	5 373	4 036
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	0	0
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	112 859	70 239
Износ жилищного фонда	970	0	0
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	0	0
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	0	0
Прочие ценности, учитываемые на забалансовых счетах		0	0

Руководитель Егоров Аркадий Александрович, главный бухгалтер Шалухина Оксана Юрьевна, 24 марта 2010г.

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ЗА 2009 Г.

Организация: Открытое акционерное общество «Инженерный центр энергетики Урала – УРАЛВНИПИЭНЕРГОПРОМ, Уралсельэнергопроект, УралТЭП, УралОРГРЭС, УралВТИ, Уралэнергопроект, Челябинскэнергопроект»

Форма № 1 по ОКУД

Коды

Дата

0710001
31.12.2009

по ОКПО

ИНН

00113796
6660002245

по ОКВЭД

74.20

по ОКОПФ /

ОКФС

384

по ОКЕИ

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма/форма собственности: открытое акционерное общество

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес): 620075 Россия, Свердловская область, город Екатеринбург, Первомайская 56

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	КОД СТРОКИ	ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД	ЗА АНАЛОГИЧНЫЙ ПЕРИОД ПРЕДЫДУ- ЩЕГО ГОДА
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	2 103 979	2 324 739
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	-1 445 306	-1 650 521
Валовая прибыль	029	658 673	674 218
Коммерческие расходы	030	0	0
Управленческие расходы	040	-280 779	-239 353
Прибыль (убыток) от продаж	050	377 894	434 865
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	3 598	5 573
Проценты к уплате	070	0	0
Доходы от участия в других организациях	080	0	0
Прочие доходы	090	105 133	24 970
Прочие расходы	100	-126 766	-134 710
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	359 859	330 698
Отложенные налоговые активы	141	-8 228	22 681
Отложенные налоговые обязательства	142	10 236	27 088
Текущий налог на прибыль	150	-63 240	-90 677
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	277 236	236 701
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	9 732	19 638
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	1	0
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	0	0

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	КОД СТРОКИ	ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД		ЗА АНАЛОГИЧНЫЙ ПЕРИОД ПРЕДЫДУЩЕГО ГОДА	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	16 536	1 071	187	542
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	47	1 736	2 637	58 502
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	0	0	0	0
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	13 054	9 808	9 575	8 719
Отчисления в оценочные резервы	250		0		0
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	76	787	1 730	1 408

Руководитель Егоров Аркадий Александрович, главный бухгалтер Шалухина Оксана Юрьевна, 24 марта 2010г.

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА ЗА 2009 Г.

Организация: Открытое акционерное общество «Инженерный центр энергетики Урала – УРАЛВНИПИЭНЕРГОПРОМ, Уралсельэнергопроект, УралТЭП, УралОРГРЭС, УралВТИ, Уралэнергосетьпроект, Челябинскэнергосетьпроект»	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Идентификационный номер налогоплательщика	по ОКПО	31.12.2009
Вид деятельности	ИНН	00113796
Организационно-правовая форма/форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКВЭД	6660002245
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКОПФ /	74.20
Местонахождение (адрес): 620075 Россия, Свердловская область, город Екатеринбург, Первомайская 56	ОКФС	
	по ОКЕИ	384

I. ИЗМЕНЕНИЯ КАПИТАЛА

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	КОД СТРОКИ	УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ	ДОБАВОЧНЫЙ КАПИТАЛ	НЕРАСПРЕДЕЛЕННАЯ ПРИБЫЛЬ (НЕПОКРЫТЫЙ УБЫТОК)	ИТОГО
1	2	3	4	5	6
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	8 195		1 278	379 035
2008 г. (предыдущий год)					
Изменения в учетной политике	020				

Результат от переоценки объектов основных средств	030					
Остаток на 1 января предыдущего года	050	8 195	1 278	379 035		388 508
Результат от пересчета иностранных валют	055					
Чистая прибыль	060			158 274		158 274
Дивиденды	065			-27 000		27 000
Отчисления в резервный фонд	067					
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	070					
увеличения номинальной стоимости акций	075					
реорганизации юридического лица	080					
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	085					
уменьшения количества акций	086					
реорганизации юридического лица	087					
Остаток на 31 декабря предыдущего года 2009г. (отчетный год)	090	8 195	1 278	510 309		519 782
Изменения в учетной политике	092			78 463		78 463
Результат от переоценки объектов основных средств	094					
Остаток на 1 января отчетного года	100	8 195	1 278	588 772		598 245
Результат от пересчета иностранных валют	102					
Чистая прибыль	106			277 236		277 236
Дивиденды	108			-1 000		1 000
Отчисления в резервный фонд	110					
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	121					
увеличения номинальной стоимости акций	122					
реорганизации юридического лица	123					
I. Изменения капитала						

Уменьшение величины капитала за счет:					
уменьшения номинала акций	131				
уменьшения количества акций	132				
реорганизации юридического лица	133				
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	8 195	1 278	865 008	874 481

II. РЕЗЕРВЫ

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	КОД СТРОКИ	ОСТАТОК НА НАЧАЛО ОТЧЕТНОГО ГОДА	ПОСТУПИЛО В ОТЧЕТНОМ ГОДУ	ИЗРАСХОДОВАНО (ИСПОЛЬЗОВАНО) В ОТЧЕТНОМ ГОДУ	ОСТАТОК НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ГОДА
1	2	3	4	5	6
Резервы, образоваанные в соответствии с законодательством: 1278					
данные предыдущего года		1 278			1 278
данные отчетного года		1 278			1 278
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
данные предыдущего года					
данные отчетного года					
Оценочные резервы:					
данные предыдущего года					
данные отчетного года					
Резервы предстоящих расходов:					
данные предыдущего года		0			0
данные отчетного года		0	157		157

СПРАВКИ

Наименование показателя	Код	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
1) Чистые активы	200	598 245	874 481
		Из бюджета	Из внебюджетных фондов
		за отчетный год	за отчетный год
		за предыдущий год	за предыдущий год

	3	4	5	6
2) Получено на:				
расходы по обычным видам деятельности	210			
- всего				
в том числе:				
капитальные вложения во внеоборотные активы	220			
в том числе:				

Руководитель Егоров Аркадий Александрович, главный бухгалтер Шалухина Оксана Юрьевна, 24 марта 2010г.

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА 2009 Г.

Организация: Открытое акционерное общество «Инженерный центр энергетики Урала – УРАЛВНИПИЭНЕРГОПРОМ, Уралсельэнергопроект, УралТЭП, УралОРГРЭС, УралВТИ, Уралэнергопроект, Челябинскэнергопроект»	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001 31.12.2009
Идентификационный номер налогоплательщика	по ОКПО	
Вид деятельности	ИНН	00113796 6660002245
Организационно-правовая форма/форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКВЭД	74.20
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКОПФ /	
Местонахождение (адрес): 620075 Россия, Свердловская область, город Екатеринбург, Первомайская 56	ОКФС	384
	по ОКЕИ	

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	КОД СТРОКИ	ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД	ЗА АНАЛОГИЧНЫЙ ПЕРИОД ПРЕДЫДУЩЕГО ГОДА
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	39 010	38 274
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	2 172 856	2 333 074
Прочие доходы	030	106 795	52 472
Денежные средства, направленные:	100	-2 351 331	-2 444 185
на оплату приобретенных товаров, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	-487 606	-624 962
на оплату труда	160	-937 450	-932 377
на выплату дивидендов, процентов	170	-910	-24 570
на расчеты по налогам и сборам	180	-673 386	-644 681
на прочие расходы	190	-251 979	-217 595
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	-71 680	-58 639

Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	302	187
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	13 980	454 707
Полученные дивиденды	230	0	0
Полученные проценты	240	4 097	4 329
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	50 000	25 000
Прочие доходы(поступления) от инвестиционной деятельности	260		
Приобретение дочерних организаций	280		
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	-8 653	-40 092
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	0	-384 756
Займы, предоставленные другим организациям	310		
Прочие расходы по инвестиционной деятельности	320		
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	59 726	59 375
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевого бумаг	350		
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	14 324	
Прочие доходы (поступления) от финансовой деятельности	370		
Погашение займов и кредитов (без процентов)	400	-14 868	
Погашение обязательств по финансовой аренде	410		
Прочие расходы по финансовой деятельности	420		
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	430	-544	
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	440	-12 498	736
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	450	26 512	39 010
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460		

Руководитель Егоров Аркадий Александрович, главный бухгалтер Шалухина Оксана Юрьевна, 24 марта 2010г.

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ ЗА 2009 Г.

Организация: Открытое акционерное общество «Инженерный центр энергетики Урала – УРАЛВНИПИЭНЕРГОПРОМ, Уралсельэнергопроект, УралТЭП, УралОРГРЭС, УралВТИ, Уралэнергосетьпроект, Челябинскэнергопроект» Форма № 1 по ОКУД Коды
 0710001
 Дата
 31.12.2009
 Идентификационный номер налогоплательщика
 по ОКПО
 00113796
 Вид деятельности
 ИНН
 6660002245
 Организационно-правовая форма/форма собственности: открытое акционерное общество
 по ОКВЭД

Единица измерения: тыс. руб.

по ОКОПФ /

74.20

Местонахождение (адрес): 620075 Россия, Свердловская область, город Екатеринбург, Первомайская 56

ОКФС

по ОКЕИ

384

НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	КОД СТРОКИ	НАЛИЧИЕ НА НАЧАЛО ОТЧЕТНОГО ГОДА	ПОСТУПИЛО	ВЫБЫЛО	ОСТАТОК НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	125	3	-2	126
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	86	2	-2	86
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012				
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013				
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	39	1		40
у патентообладателя на селекционные достижения	015				
Организационные расходы	020				
Деловая репутация организации	030				
Прочие	040	1		-1	0

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	КОД СТРОКИ	НА НАЧАЛО ОТЧЕТНОГО ГОДА	НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего		27	56

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	КОД СТРОКИ	НА НАЧАЛО ОТЧЕТНОГО ГОДА	НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	185 306	223 747
в том числе:			

зданий и сооружений	141	2 719	4 134
машин, оборудования, транспортных средств	142	167 523	198 688
других	143	15 064	20 925
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150		
в том числе:			
здания	151		
сооружения	152		
других	153		
Переведено объектов основных средств на консервацию	155		
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	172 591	172 811
в том числе:			
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165		
СПРАВОЧНО.			
Результат от переоценки объектов основных средств:	170		
первоначальной (восстановительной) стоимости	171		
амортизации	172		
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	250	18 566	51

ДОХОДНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ

Наименование показателя	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	260				
Имущество, предоставляемое по договору проката	270				
Прочие	290				
Итого	300				
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	305				

РАСХОДЫ НА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ

Виды работ	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Всего	310	0			0
в том числе:					

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	КОД СТРОКИ	НА НАЧАЛО ОТЧЕТНОГО ГОДА	НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА
1	2	3	4
СПРАВОЧНО. Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320		
Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внебюджетные расходы	340		

РАСХОДЫ НА ОСВОЕНИЕ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ

Виды работ	Код строки	Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	0			0
в том числе:					
Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного года		
1	2	3	4		
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	420				
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внебюджетные расходы как безрезультатные	430				

ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Наименование показателя	Код строки	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода

1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510				
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511				
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515				
Ценные бумаги других организаций - всего	520				
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521				
Предоставленные займы	525			50 000	0
Депозитные вклады	530			40 000	140 903
Прочие	535				
Итого	540			90 000	140 903
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550				
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551				
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555				
Ценные бумаги других организаций - всего	560				
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561				
Прочие	565				
Итого	570				
СПРАВОЧНО.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580				
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590				

ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	620	914 797	950 190
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	533 423	538 680
авансы выданные	622	19 923	11 195
прочая	623	361 451	400 315

долгосрочная - всего	630	3 363	2 006
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	631		
авансы выданные	632		
прочая	633	3 363	2 006
Итого	640	918 160	952 196
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	650	631 035	330 802
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	45 562	66 224
авансы полученные	652	334 811	103 770
расчеты по налогам и сборам	653	127 080	75 835
кредиты	654		
займы	655		
прочая	656	123 582	84 973
долгосрочная - всего	660	0	0
в том числе:			
кредиты	661		
займы	662		
прочая	663		
ИТОГО		631 035	330 802

РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПО ЭЛЕМЕНТАМ ЗАТРАТ)

Наименование показателя	Код строки	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Материальные затраты	710	46 311	62 957
Затраты на оплату труда	720	957 635	996 560
Отчисления на социальные нужды	730	154 849	168 792
Амортизация	740	41 327	48 886
Прочие затраты	750	525 963	612 679
Итого по элементам затрат	760	1 726 085	1 889 874
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	-35 088	-70 690
расходов будущих периодов	766	-11 481	95
резерв предстоящих расходов	767	157	0

ОБЕСПЕЧЕНИЯ

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Полученные - всего	770		
в том числе:			
векселя	77		
Имущество, находящееся в залоге	780		
из него:			
объекты основных средств	781		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	782		
прочее	784		
Выданные - всего	790	112 859	70 239
в том числе:			
векселя	791		
Имущество, переданное в залог	820		
из него:			
объекты основных средств	821		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822		
прочее	824		

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОМОЩЬ

Наименование показателя			Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1			2	3	4
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего			910		
в том числе:					
в том числе: МОБ резерв					
целевое пособие - прочие					
		На начало отчетного периода	Получено за отчетный период	Возвращено за отчетный период	На конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Бюджетные кредиты - всего		920			
в том числе:					

Руководитель Егоров Аркадий Александрович, главный бухгалтер Шалухина Оксана Юрьевна, 24 марта 2010г.

Приложение 3.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО ФИНАНСОВОЙ (БУХГАЛТЕРСКОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2009 ГОД

Аудитор

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»;

Место нахождения: 129110, Москва, Проспект Мира, дом 69 стр. 1;

Свидетельство о государственной регистрации №937341 выдано 05 мая 1997 года Московской регистрационной палатой;

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным №1027739127734 выдано Межрайонной инспекцией МНС России №39 по г. Москве 29 августа 2002 года (серия 77 №007636962);

Лицензия на осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну №11679, выдана Управлением ФСБ России по г. Москве и Московской области 05 марта 2008 года сроком до 24 октября 2012 года.

Свидетельство о членстве в НП «Аудиторская Палата России» №4209 от 31 июля 2009 года.

Регистрационный номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций: 10201028038.

Аудируемое лицо

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Инженерный центр энергетики Урала – УРАЛВНИПИЭНЕРГОПРОМ, Уралсельэнергопроект, УралТЭП, УралОРГРЭС, УралВТИ, Уралэнергосетьпроект, Челябинскэнергопроект»

Сокращенное наименование: ОАО «Инженерный центр энергетики Урала».

Место нахождения: 620075, Свердловская область, город Екатеринбург улица Первомайская, дом 56.

Свидетельство о государственной регистрации №01307 серия I-ЕИ выдано Управлением государственной регистрации г. Екатеринбурга 26.03.1993 года.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным №1026604943683 выдано Инспекцией МНС России по Кировскому району г. Екатеринбурга 30.09.2002 г. (серия 66 №001923173).

Мы провели аудит финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» за период с 01.01.2009 года по 31.12.2009 года включительно.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» состоит из:

- бухгалтерского баланса;
- отчета о прибылях и убытках;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
- пояснительной записки.

Ответственность за подготовку и представление этой бухгалтерской (финансовой) отчетности несет исполнительный орган ОАО «Инженерный центр энергетики Урала».

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности на основе проведенного аудита. Целью работы не являлось выражение мнения об оценке эффективности ведения дел руководством.

Наше мнение не может быть рассмотрено пользователем бухгалтерской (финансовой) отчетности как выражение уверенности в непрерывности деятельности ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» в будущем.

Мы провели аудит в соответствии с:

- Федеральным законом «Об аудиторской деятельности»;
- Федеральными правилами (стандартам) аудиторской деятельности;
- Внутренними стандартами аудиторской деятельности ООО «ФинЭкспертиза».

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит проводился на выборочной основе и включил в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством ОАО «Инженерный центр энергетики Урала», а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Мы полагаем, что проведенный аудит предоставляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.

По нашему мнению бухгалтерская (финансовая) отчетность ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31.12.2009 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 01.01.2009 года по 31.12.2009 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

19 марта 2010 г. Руководитель проекта Штанина И. В.

Действует на основании доверенности №261-12/09 от 09.12.09 сроком до 30.06.2010г.

Руководитель аудиторской проверки
Смирнова Е. С.

Квалификационный аттестат аудитора №№K022162 от 29.03.05г. на право осуществления аудиторской деятельности в области общего аудита, выданный на неограниченный срок.

Приложение 4

АКТ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ПО ИТОГАМ ПРОВЕРКИ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «ИНЖЕНЕРНЫЙ ЦЕНТР ЭНЕРГЕТИКИ УРАЛА» ЗА 2009 ГОД

г. Екатеринбург
30.03.2010

Руководствуясь стт. 85, 87 Федерального Закона «Об акционерных обществах», ст. 21 Устава ОАО «Инженерный центр энергетики Урала», Ревизионная комиссия ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» (далее по тексту – «Общества»), действующая на основании Положения о ревизионной комиссии ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» (утверждено Правлением ОАО РАО «ЕЭС России», протокол от 25.06.2002 г. № 687пр/2) и в соответствии с протоколом заседания Ревизионной комиссии Общества от 15.07.2009 №1, осуществила проверку финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» за 2009 год.

В проверке принимали участие: председатель Ревизионной комиссии Общества: Свиридова Елена Викторовна, члены Ревизионной комиссии Общества: Абабин Данила Михайлович, Осташенко Павел Борисович, Поспелова Светлана Геннадьевна.

Проверка проводилась в период с 24.03.2010 по 30.03.2010.

Анализ проводился на основании документов, регистров бухгалтерского и налогового учета, реестров и пояснений, предоставленных руководством Общества. Анализ включал в себя изучение раскрытия в финансовой (бухгалтерской) отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку принципов и методов бухгалтерского учета, а также правил подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности и годового отчета.

Методы и план проверки

При проведении контрольно-ревизионных мероприятий комиссией использовались в сочетании методы сплошной и выборочной проверки.

1. При оценке достоверности сведений, содержащихся в бухгалтерской отчетности, использовался метод выборочной проверки, в соответствии с которым Ревизионной комиссией были исследованы отдельные документы, влияющие на содержание бухгалтерской

отчетности в существенных отношениях. При этом критерии существенности были определены Ревизионной комиссией самостоятельно.

2. При оценке достоверности сведений, содержащихся в годовом отчете Общества, использовался метод выборочной проверки, в соответствии с которым Ревизионной комиссией были исследованы отдельные документы, содержащие сведения, аналогичные представленным в годовом отчете.
3. При оценке хозяйственной деятельности Общества в части соблюдения законодательства при заключении гражданско-правовых сделок, применялся метод выборочной проверки, в соответствии с которым у Общества были запрошены несколько десятков заключенных в проверяемом периоде разнотипных договоров.
4. При оценке соблюдения Обществом законодательства в части соответствия его внутренних документов применимым нормативно-правовым актам использовался метод выборочной проверки, в соответствии с которым были исследованы основные внутренние документы, регламентирующие деятельность Общества.
5. При оценке соблюдения Обществом требований Федерального закона «Об акционерных обществах» в части одобрения уполномоченными органами Общества сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, использовалось сочетание методов сплошной и выборочной проверки.
6. При оценке иных вопросов ревизионной проверки использовались методы сплошной и выборочной проверки.

При проведении контрольно-ревизионных мероприятий комиссией рассматривались документы за 2009 год по предусмотренным планом ревизии позициям:

- основные финансово-экономические показатели деятельности Общества;
- планирование производственной и финансово-хозяйственной деятельности Общества, исполнение бюджетов, контрольных показателей и планов Общества;
- состояние дебиторской, кредиторской задолженности Общества;
- закупки продукции (работ, услуг) Общества;

- управление денежными средствами Общества, вексельное обращение;
- управление имуществом Общества;
- договорная работа в Обществе;
- претензионно – исковая работа в Обществе;
- исполнение локальных нормативных актов о материальном стимулировании генерального директора и высших менеджеров Общества;
- организация корпоративного управления в Обществе, соблюдение корпоративных процедур, определенных локальными нормативными актами и законодательством РФ.

По факту ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» за 2009 год Ревизионная комиссия подвела следующие итоги.

Краткие сведения об Обществе

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».

Место нахождения Общества: 620075 Россия, Свердловская область, г. Екатеринбург, улица Первомайская 56.

Данные о первичной государственной регистрации Общества: номер государственной регистрации 01307 серия I-ЕИ, дата государственной регистрации: 26.03.1993, наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: Управление государственной регистрации г. Екатеринбурга.

Данные о регистрации Общества в ЕГРЮЛ: ОГРН 1026604943683, дата регистрации: 30.09.2002, наименование регистрирующего органа: Инспекция МНС России по Кировскому району г. Екатеринбурга.

ИНН Общества: 6660002245.

Общество имеет филиал в г. Челябинске, наименование филиала: «УралВТИ – Челябинскэнергосетьпроект» (наименование до 27.02.2010), дата открытия: 23.11.2004, место нахождения: г. Челябинск, проспект Победы, 168.

Уставный капитал Общества на 31.12.2009 составляет 8194780 рублей.

Численность персонала Общества на 31.12.2009 составила 1803 человека.

Учредительным документом Общества является его устав, утвержденный 01.12.2008 (Протокол Внеочередного общего собрания акционеров № 2 от 02.12.2008).

Ответственные за финансово-хозяйственную деятельность Общества в проверяемом периоде: генеральный директор Егоров Аркадий Александрович, заместитель генерального директора по экономике и финансам Колтыпина Тамара Николаевна, главный бухгалтер Шалухина Оксана Юрьевна.

Высшим органом управления Общества является общее собрание акционеров Общества (ст. 10.1. Устава Общества). Общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров Общества, осуществляет Совет директоров Общества (абз. 1 ст. 12.1. Устава Общества). Коллегиальный исполнительный орган у Общества отсутствует.

Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества за 2009 год

По итогам работы за 2009 год Обществом достигнуты следующие показатели:

выручка от продажи товаров, работ, услуг – 2103979 тыс. руб.,

себестоимость проданных товаров, работ услуг – 1445306 тыс. руб.,

валовая прибыль – 658673 тыс. руб.,

управленческие расходы – 280779 тыс. руб.,

прибыль от продаж – 377894 тыс. руб.,

проценты к получению – 3598 тыс. руб.,

прочие доходы – 105133 тыс. руб.,

прочие расходы – 126766 тыс. руб.,

прибыль до налогообложения – 359859 тыс. руб.,

чистая прибыль – 277236 тыс. руб.

Бухгалтерский учет, бухгалтерская отчетность

Бухгалтерский учет в Обществе организован в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов, регулирующих бухгалтерский учет в Российской Федерации, и ведется на основе Учетной политики для целей бухгалтерского и налогового учета на 2009 год, утвержденной Приказом генерального директора Общества № 605 от 30.12.2008.

Бухгалтерская отчетность за 2009 год подготовлена в сроки, установленные Федеральным законом «О бухгалтерском учете», в объеме бухгалтерского баланса на 31.12.2009, отчета о прибылях и убытках на 31.12.2009, отчета

об изменениях капитала за 2009 г., отчета о движении денежных средств за 2009 г., приложения к бухгалтерскому балансу за 2009 г., расчета стоимости чистых активов акционерного общества, пояснительной записки к годовой бухгалтерской отчетности за 2009 год.

Ревизионной комиссией при проведении проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2009 год не установлено существенных нарушений в соблюдении требований законодательства Российской Федерации и существенных искажений при отражении финансово-хозяйственных операций.

Бухгалтерская отчетность Общества позволяет сформировать полную и объективную информацию о финансово-хозяйственной деятельности Общества и ее результатах, необходимую для оперативного руководства и управления, а также использования инвесторами, кредиторами, государственными органами и иными заинтересованными организациями и лицами.

Планирование производственной и финансово-хозяйственной деятельности Общества, исполнение бюджетов, контрольных показателей и планов Общества

Движение потоков наличности и отчеты об их исполнении в течение 2009 года в Обществе формируются в формате бюджета движения денежных средств по стандартам ОАО «ЭСХ». Бюджет движения денежных средств составляется ежеквартально с разбивкой помесячно. По истечении месяца автоматически в программе 1С: Бухгалтерия формируется отчет по выполнению бюджета движения денежных средств. Выполнение бюджетов обеспечивается через системы установки и контроля ключевых показателей для Бизнес – единиц, мотивации руководителей дирекции, а также казначейского исполнения.

Поступления Общества за 2009 год составили 2362354 тыс. руб.

Поступления по основной деятельности Общества за 2009 год составили 2 140 943 тыс. руб., по арендной деятельности 31 913 тыс. руб., от возмещения расходов за обслуживание арендуемых помещений – 25 575 тыс. руб.

Сумма платежей Общества за 2009 год составила 2 374 852 тыс. руб., в данную сумму вошли:

- оплата труда – 937 450 тыс. руб.;
- выплаты на командировки – 54 095 тыс. руб.;
- выплаты на услуги производственной деятельности – 487 606 тыс. руб.;
- выплата налогов – 673 386 тыс. руб.;

Фактов нарушений не выявлено.

Состояние дебиторской, кредиторской задолженности Общества

Дебиторская задолженность Общества по состоянию на 01.01.2010 года составляет 952 196 тыс. руб., в том числе, долгосрочная – 2 006 тыс. руб. (0,21%), краткосрочная 950 190 тыс. руб. (99,79%). В составе краткосрочной задолженности: задолженность покупателей и заказчиков – 538 680 тыс. руб. (56,69%), непредъявленная к оплате начисленная выручка – 360 853 тыс. руб. (37,98%), авансы выданные – 11 195 тыс. руб. (1,18%), переплата по налогам в бюджеты всех уровней – 13 530 тыс. руб. (1,42%), другие дебиторы – 25 932 тыс. руб. (2,73%).

Кредиторская задолженность Общества на 01.01.2010 года составляет 330 802 тыс. руб. в том числе: поставщики и подрядчик 66 224 тыс. руб. (20,02%), задолженность перед персоналом организации 36 146 тыс. руб. (10,93%), задолженность перед государственными внебюджетными фондами 4 719 тыс. руб. (1,43%), задолженность по налогам и сборам – 75 835 тыс. руб. (22,92%), задолженность перед заказчиками – 43 045 тыс. руб. (13,01%), авансы получены 103 770 тыс. руб. (31,37%), прочие кредиторы – 1 063 тыс. руб. (0,32%).

В бухгалтерском балансе на конец отчетного периода по стр. 515 отражены отложенные налоговые обязательства в сумме 64 631 тыс. руб. (долгосрочные обязательства).

Фактов нарушений не выявлено.

Закупочная деятельность

Организация и проведение конкурсных и неконкурсных процедур закупок Общества в проверяемом периоде осуществлялось на основании: Положения «О порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Инженерный центр энергетики Урала», Годовой комплексной программой закупок Общества на 2009 год, Положения «Об отделе торгов и закупок», Методики оценки поставщиков ОАО «Инженерный центр энергетики Урала», Стандарта организации «Обеспечение качества в процессе закупок». Фактов нарушений не выявлено.

Управление денежными средствами Общества, вексельное обращение

Управление денежными средствами Общества осуществляется на принципах соблюдения действующего законодательства РФ, в том числе в отношениях с государственными органами и органами местного самоуправления, коммерческими партнерами и работниками Общества, а также с точки зрения своевременного выявления, прогнозирования и предупреждения возможных рисков с целью минимизации финансовых и иных потерь.

Краткосрочные финансовые вложения имели место в 2009 году в следующих формах:

1. в течение 2009 года временно свободные денежные средства Общества размещались на депозитных счетах, кроме того, начислялись проценты на остаток на расчетных счетах. Суммарный доход за размещение

денежных средств на депозитных счетах и процентов начисленных на остатки на расчетных счетах за 2009 год составил 3 331 тыс. руб.

2. В 2009 году действовал договор займа № 1. 2272.08 от 21.10.2008 г., по которому общество получило доход 153 тыс. руб. в виде процентов.

По состоянию на 31.12.2009 сумма долгосрочных финансовых вложений составила 2 тыс. руб.

В 2009 году Общество получило в оплату дебиторской задолженности от контрагентов 3 векселя на общую сумму 9 000 тыс. руб. Векселя были предъявлены к оплате, векселя оплачены без дисконта.

Обществом в 2009 году Векселя не выдавались

Общество в 2009 году не использовало кредитные и заемные средства.

Фактов нарушений не выявлено.

Управление имуществом Общества

В собственности Общества находятся 11 объектов недвижимости.

Для размещения части подразделений Общества арендуются помещения:

- по договорам аренды недвижимого имущества № 1-ЕКБ/ 2008/ 1.439.08 от 11.03.2008 (помещения в зданиях литер А-В по адресу: ул. Первомайская, 5б; помещения в здании литер Б по адресу: пр-т Ленина, 38 «а», а также инженерные сооружения; здание Литер А по адресу: пер. Автоматики, 3 – в Екатеринбурге) и № 1-ЧЕЛ/ 2008/ 1.440.08 от 11.03.2008 (помещения в здании Литер А по адресу: пр-т Победы, 168 – в Челябинске) с ОАО «Недвижимость ИЦ энергетики Урала»;
- по договору аренды № 1.1254.07 от 22.10.2007 (помещения 1-го этажа общей площадью 114,7 кв. м. в здании литер А по адресу: Екатеринбург, ул. Первомайская, 5б) с ООО «РИО-2000»;
- по договору аренды (помещения в зданиях Литер Б2, Б.3, Л по адресу: г. Челябинск, пр-т Победы, 168, общей площадью 238,1 кв. м.) с ЗАО «Профлист».

В 2009 году Обществом заключались договоры субаренды площадей.

Управление непрофильными активами Общества не осуществлялось, так как в проверяемом периоде Общество не имело во владении, пользовании либо распоряжении непрофильных активов.

Фактов нарушений не выявлено.

Договорная работа

Договорная работа в Обществе регламентируется Положением о договорной работе в открытом акционер-

ном обществе «Инженерный центр энергетики Урала – УРАЛВНИПИЭНЕРГОПРОМ, Уралсельэнергопроект, УралТЭП, УралОРГРЭС, УралВТИ, Уралэнергосетьпроект, Челябинскэнергосетьпроект». Визирование договоров в Обществе производится с использованием программного комплекса «1С: Управление производственным предприятием + Инталев: Корпоративный менеджмент». Фактов нарушений не выявлено.

Претензионно – исковая работа

Претензионно – исковая работа в Обществе ведется на основании Положения «О претензионно-исковой работе в ОАО «Инженерный центр энергетики Урала». Фактов нарушений не выявлено.

Материальное стимулирование генерального директора и высших менеджеров Общества.

Материальное стимулирование генерального директора и высших менеджеров Общества осуществлялось в ревизируемом периоде в порядке, предусмотренном Положением о формировании общего фонда оплаты труда высших менеджеров и материальном стимулировании генерального директора ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» и Положением о материальном стимулировании высших менеджеров ОАО «Инженерный центр энергетики Урала». Фактов нарушений не выявлено.

Организация корпоративного управления в Обществе, соблюдение корпоративных процедур, определенных локальными нормативными актами и законодательством РФ.

Система корпоративного управления Общества выстроена на основании действующего законодательства РФ и стандартов корпоративного управления акционеров Общества, с точки зрения равновесного соблюдения интересов акционеров Общества и интересов самого Общества. Органы управления Обществом действуют в соответствии с законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, Кодексом корпоративного управления Общества, а также нормами и принципами Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного к применению распоряжением ФКЦБ России. Основными принципами корпоративного управления, которые отражают практику корпоративного управления Общества и закреплены Кодексом корпоративного управления ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» являются подотчетность (контролируемость), справедливость, прозрачность и ответственность. Фактов нарушений не выявлено.

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров Общества. Порядок созыва и проведения общего собрания акционеров Общества регулируется в совокупности Федеральным законом «Об акционерных обществах», Постановлением Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг «Об утверждении положения о дополнительных требованиях к порядку подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров» № 17/ пс от 31.05.2002 г. и статьями 10, 11 Устава Общества. В 2009 году было проведено одно

общее собрание акционеров (годовое) – 15.06.2009. Фактов нарушений не выявлено.

Совет директоров является избираемым акционерами органом управления акционерного Общества, который решает принципиальные вопросы управления Обществом в период между собраниями акционеров. Совет директоров осуществляет контроль: за деятельностью единоличного исполнительного органа акционерного Общества; за соблюдением единоличным исполнительным органом положений Устава Общества, выполнением решений Общего собрания; за обеспечением интересов акционеров. Совет директоров избирается в количестве 5 человек. Компетенция Совета директоров Общества и порядок его работы определяются следующими документами: ст. 64-68 Федерального закона «Об акционерных обществах»; ст. 12-15 Устава Общества; Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров открытого акционерного общества «Инженерный центр энергетики Урала». В 2009 году состоялось 18 заседаний Совета директоров Общества. Решения принимались в рамках компетенции. В проверяемый период исков к членам Совета директоров Общества не предъявлялось, сделки между членами Совета директоров Общества и Обществом не совершались. Фактов нарушений не выявлено.

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – генеральным директором. Генеральный директор избирается Советом директоров Общества. В проверяемый период генеральный директор Общества не переизбирался, исков к генеральному директору Общества не предъявлялось, сделки между Генеральным директором Общества и Обществом не совершались. Соблюдение порядка деятельности генерального директора Общества в части соответствия принимаемых решений требованиям законодательства РФ, Устава Общества, а также решениям иных органов управления Общества достигается путем организации и совершенствования в Обществе системы предварительных согласований проектов документов ответственными подразделениями и должностными лицами Общества (заместитель ге-

нерального директора по корпоративному управлению, главный бухгалтер, юридический отдел, отдел корпоративных отношений и (в отдельных случаях, установленных локальными нормативными актами Общества) иные должностные лица и подразделения. Решения принимались в рамках компетенции. Фактов нарушений не выявлено.

Раскрытие информации Обществом осуществлялось в 2009 году в соответствии с Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг (далее – «Положением»), утвержденным Приказом ФСФР РФ от 10.10.2006 N 06-117/пз-н. Раскрытие информации было совершено в утвержденных формах, в требуемом объеме, в установленные сроки. Фактов нарушений не выявлено.

Заключение

Ревизионная комиссия полагает, что итоги проведенной проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» за 2009 год позволяют сделать следующие выводы:

- бухгалтерская отчетность ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» за 2009 год содержит достоверные данные, отражает во всех существенных аспектах финансовое состояние ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2009 года;
- фактов нарушения установленного правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности ОАО «Инженерный центр энергетики Урала», а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» в 2009 году финансово-хозяйственной деятельности не выявлено.

Председатель Ревизионной комиссии: Свиридова Е.В

Приложение 5.

АКТ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ПО ИТОГАМ ПРОВЕРКИ ДАННЫХ, СОДЕРЖАЩИХСЯ В ГОДОВОМ ОТЧЕТЕ ОАО «ИНЖЕНЕРНЫЙ ЦЕНТР ЭНЕРГЕТИКИ УРАЛА» ЗА 2009 ГОД

г. Екатеринбург
19.04.2010

Руководствуясь ст. ст. 85,88 Федерального Закона «Об акционерных обществах», ст. 17.3. Устава ОАО «Инженерный центр энергетики Урала», Ревизионная комиссия ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» (далее по тексту – «Общества»), действующая на основании Положения о ревизионной комиссии ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» (утверждено Правлением ОАО РАО «ЕЭС России», протокол от 25.06.2002 г. №687пр/2) и в соответствии с протоколом заседания Ревизионной комиссии Общества от 15.07.2009 №1,

осуществила проверку данных, содержащихся в годовом отчете ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» за 2009 год.

В проверке принимали участие: председатель Ревизионной комиссии Общества: Свиридова Елена Викторовна, члены Ревизионной комиссии Общества: Абабин Данила Михайлович, Осташенко Павел Борисович, Поспелова Светлана Геннадьевна.

Проверка проводилась в период с 15.04.2010 по 19.04.2010.

Метод проверки

Ревизионной комиссией при оценке данных годового отчета и достоверности сведений, содержащихся в годовом отчете Общества, использовался метод выборочной проверки, в соответствии с которым Ревизионной

комиссией были исследованы отдельные документы, содержащие сведения, аналогичные представленным в годовом отчете, а также проведен анализ годового отчета на предмет соответствия требованиям законодательства о раскрытии информации.

Основные документы Общества, рассмотренные Ревизионной комиссией Общества при оценке полноты и достоверности представленной в годовом отчете Общества за 2009 год информации: Устав, Проспект ценных бумаг, Кодекс корпоративного управления, Годовой отчет за 2009 год, Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2009 года, Отчет о прибылях и убытках за 2009 год, Отчет об изменениях капитала за 2009 год, Отчет о движении денежных средств за 2009 год, Приложение к бухгалтерскому балансу за 2009 год, Пояснительная записка к бухгалтерскому отчету за 2009 год, Расчет оценки стоимости чистых активов акционерного общества, Аудиторское заключение о финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2009 год.

Требования к содержанию годового отчета Общества установлены Федеральным законом «Об акционерных обществах», п. 8.2.3. Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР от 10.10.2006 N 06-117/пз-н), Распоряжением ФКЦБ от 04.04.2002 г. N 421/р «О рекомендации к применению кодекса корпоративного поведения».

Приложение 6.

ИНФОРМАЦИЯ О СДЕЛКАХ, СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД (СУЩЕСТВЕННЫЕ СДЕЛКИ, КРУПНЫЕ СДЕЛКИ, СДЕЛКИ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ)

В отчетном периоде Обществом не совершались существенные сделки, размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов Общества по данным его бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период, предшествующий совершению сделки.

В отчетном периоде Обществом не совершались сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также сделки, на совершение которых в соответствии с уставом акционерного общества распространяется порядок одобрения крупных сделок.

В отчетном периоде Обществом была совершена одна сделка, в совершении которой имелась заинтересованность. Сторонами сделки являлись: ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» (Принципал), ОАО «Энергострой-инвест-Холдинг» (Агент). Предмет сделки: АГЕНТ обязуется от своего имени и за счет ПРИНЦИПАЛА:

- 1) Организовать поиск Исполнителя (далее по тексту – Исполнитель) для выполнения им для ПРИНЦИПАЛА работ по аудиту финансовой отчетности ПРИНЦИПАЛА, являющейся составной частью консолидированной финансовой отчетности компании «Матис Ко Лимитед»

По факту ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2009 год Ревизионная комиссия подвела следующие итоги. Информация в годовом отчете Общества за 2009 год изложена полно, всесторонне, с приведением диаграмм, таблиц и графиков, четко структурирована, данные соответствуют информации годовой финансовой отчетности, оценка которой проводилась Ревизионной комиссией Общества в рамках проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества (Акт от 30.03.2010).

Заключение

В соответствии с результатами проведенной проверки данных, содержащихся в годовом отчете ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» за 2009 год, Ревизионная комиссия ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» полагает возможным сделать вывод о том, что представленный годовой отчет ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» за 2009 год содержит данные, наличия которых требует и рекомендует действующее законодательство, и в своих существенных положениях, отражение которых предусмотрено законодательством, содержит достоверные данные. Фактов нарушения требований правовых актов РФ в ходе проверки не выявлено.

Председатель Ревизионной комиссии: Свиридова Е.В

и ее дочерних обществ, составленной в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности, в одной из аудиторских компаний «Большой четверки» (KPMG Ltd, Ernst & Young, PricewaterhouseCoopers, Deloitte&Toushe) за отчетный год, оканчивающийся 31.12.2009.

- 2) По результатам поиска заключить с Исполнителем договор на выполнение им в интересах ПРИНЦИПАЛА работ, указанных в п.1.1 настоящего Договора, при этом стоимость означенных работ по аудиту должна составлять не более 1540000,00 (Один миллион пятьсот сорок тысяч) руб., не включая НДС (18%), срок выполнения работ по аудиту должен быть определен периодом с 15.03.2010 по 01.07.2010.
- 3) Организовать работу Исполнителя по своевременному и качественному выполнению работ, указанных в п.1.1. настоящего Договора, в интересах ПРИНЦИПАЛА, в том числе (но не ограничиваясь): организовать получение от ПРИНЦИПАЛА документов и информации, необходимых для выполнения работ указанных в п.1.1. настоящего Договора, их анализ и дальнейшую передачу Исполнителю, организовать приемку результатов работ, выполненных Исполнителем, осуществить первичный анализ указанных результатов и организовать их последующую передачу ПРИНЦИПАЛУ. При этом АГЕНТ обязуется оказать ПРИНЦИПАЛУ услуги по указанному договору в срок до 1 июля 2010 года.

Сумма сделки составляет до 77000 (Размер вознаграждения АГЕНТА по Договору составляет 5% от стоимости услуг Исполнителя, привлеченного АГЕНТОМ для целей выполнения вышеозначенных работ, т.е., исходя

из вышеназванного лимита стоимости работ размер вознаграждения составит не более 77000 руб.) Кроме того, ПРИНЦИПАЛ должен возместить понесенные АГЕНТОМ затраты, связанные с исполнением договора, в подтвержденном

Сделка была одобрена Советом директоров Общества (протокол от 24.12.2009 № 15).

В отчетном периоде Обществом не совершались иные сделки, требовавшие одобрения уполномоченного органа в соответствии с Уставом и иными внутренними документами Общества.

Приложение 7.

ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

N	ПОЛОЖЕНИЕ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ	СОБЛЮДАЕТСЯ ИЛИ НЕ СОБЛЮДАЕТСЯ	ПРИМЕЧАНИЕ
Общее собрание акционеров			
1.	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	соблюдается	Сроки извещения предусмотрены ст. 52 Федерального закона «Об акционерных обществах»
2.	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	соблюдается	Внутренними документами данное требование не предусмотрено, фактически соблюдается.
3.	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	соблюдается	Внутренними документами данное требование не предусмотрено, фактически соблюдается. На сайте Общества размещена вся необходимая информация.
4.	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, - достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	соблюдается	В соответствии с п.п.6 п.11.1 статьи 11 Устава акционеры имеют право «вносить предложения в повестку дня общего собрания в порядке предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом»
5.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	не соблюдается в связи с отсутствием необходимости	Общее собрание акционеров не считает это требование необходимым

6.	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	не соблюдается в связи с отсутствием необходимости	Общее собрание акционеров не считает это требование необходимым
7.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	не соблюдается в связи с отсутствием необходимости	Регистрация участников общего собрания акционеров происходит в соответствии с действующим законодательством и общепринятой практикой
Совет директоров			
8.	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	соблюдается	п.п.13 п.12.1 статьи 12 установлено, что к компетенции Совета директоров Общества относится «утверждение бюджета»
9.	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	соблюдается	Положение об обеспечении страховой защиты Общества на период до 01.01.2010г. (утверждено решением Совета директоров от 20.06.2007г.) предусматривает обязательное страхование определенных рисков
10.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	не соблюдается в связи с отсутствием необходимости	В соответствии с п.п.7 п.12.1 статьи 12 Устава «избрание генерального директора и досрочное прекращение его полномочий» относится к компетенции Совета директоров
11.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	соблюдается	П.п.12 п.12.1 статьи12 Устава к компетенции Совета директоров относится «утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества». Решениями Совета директоров утверждены: «Положение о материальном стимулировании высших менеджеров Общества» (от 20.06.2007г., новая редакция), «Положение о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»» (от 20.06.2007г., новая редакция)
12.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	соблюдается	П.16.6 статьи 16 Устава предусмотрено, что «условия трудового договора, в том числе в части срока полномочий, определяются Советом директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества на подписание трудового договора».
13.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются	соблюдается	Решением Совета директоров от 07.09.2007г. определено лицо, уполномоченное определять условия трудового договора генерального директора. Таким образом, состоящий в составе членов совета директоров, генеральный директор не голосует по вопросу утверждения условий трудового договора.

14.	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	не соблюдается	Общество до 18.06.2008 г. являлось 100% дочерней организацией единственного акционера, а после 18.06.2008 имеет двух акционеров, один из которых владеет 74,9991 % акций Общества.
15.	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	соблюдается	Внутренними документами данное требование не предусмотрено, фактически соблюдается.
16.	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	соблюдается	Внутренними документами данное требование не предусмотрено, фактически соблюдается.
17.	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	соблюдается	В соответствии с п.11.7 статьи 11 Устава «Выборы членов Совета директоров Общества осуществляются кумулятивным голосованием»
18.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте	Не соблюдается в связи с отсутствием необходимости	Внутренними документами данное требование не предусмотрено.
19.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Формально не закреплено	Внутренними документами данное требование не предусмотрено, но такая информация у членов Совета директоров истребуется.
20.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	не соблюдается	Внутренними документами данное требование не предусмотрено.
21.	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	соблюдается	Фактически в 2008 году состоялось 11 заседаний Совета директоров
22.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	соблюдается	С 25.06.2002г. в Обществе действует Положение «О порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»

23.	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	соблюдается	П.п.17 п.12.1 статьи 12 Устава к компетенции Совета директоров относится «одобрение сделок, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет более 10% балансовой стоимости активов Общества, определяемой по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату».
24.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредставление такой информации	соблюдается частично	П.3.1. раздела 3 Положения «О порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» предусмотрено право членов Совета директоров «получать информацию о деятельности общества, в том числе составляющую коммерческую тайну общества, знакомиться со всеми учредительными, нормативными, учетными, отчетными, договорными и прочими документами общества в соответствии с законодательством российской Федерации и внутренними документами Общества». Ответственность за непредставление информации внутренними документами не установлена.
25.	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	не соблюдается в связи с отсутствием необходимости	Комитет Совета директоров по стратегическому планированию не создан. В Обществе задача по организации разработки стратегии Общества и осуществление контроля ее реализации возложена на заместителя генерального директора по корпоративному управлению.
26.	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	соблюдается	Решением Совета директоров от 27.12.2005 утверждено Положение о комитете по аудиту Совета директоров Общества. П.3.3 и п. 3.4. раздела 3 данного Положения
27.	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и не исполнительных директоров	не соблюдается	Общество до 18.06.2008 г. являлось 100% дочерней организацией единственного акционера, а после 18.06.2008 имеет двух акционеров, один из которых владеет 74,9991 % акций Общества.
28.	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	не соблюдается	Общество до 18.06.2008 г. являлось 100% дочерней организацией единственного акционера, а после 18.06.2008 имеет двух акционеров, один из которых владеет 74,9991 % акций Общества.
29.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	соблюдается	П.7.7. раздела 7 Положения о комитете по аудиту установлено право членов Комитета по аудиту «с обязательным уведомлением председателя Комитета письменно запрашивать документы и информацию». Обязанность по неразглашению членами Комитета по аудиту полученной информации закреплена разделом 12 «Конфиденциальность» Положения о Комитете по аудиту.

30.	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	не соблюдается	Внутренними документами данный комитет не предусмотрен.
31.	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	не соблюдается	Внутренними документами данный комитет не предусмотрен.
32.	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	не соблюдается	Внутренними документами данный комитет не предусмотрен.
33.	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	не соблюдается	Внутренними документами данный комитет не предусмотрен. Советом директоров Общества утверждено Положение об обеспечении страховой защиты ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» на период до 01.01.2012г. (Протокол от 21.06.2007г. №4) обеспечивающее страхование рисков Общества
34.	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	не соблюдается	Внутренними документами данный комитет не предусмотрен.
35.	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	не соблюдается	Внутренними документами данный комитет не предусмотрен.
36.	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	не соблюдается	Внутренними документами данный комитет не предусмотрен.
37.	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	не соблюдается	Порядок формирования и работы комитетов Совета директоров отражаются в Положениях о соответствующих комитетах Совета директоров. Согласно п.п.12 п.12.1 статьи 12 Устава Общества «утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров» относится к компетенции Совета директоров.
38.	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	не соблюдается	Общество до 18.06.2008 г. являлось 100% дочерней организацией единственного акционера, а после 18.06.2008 имеет двух акционеров, один из которых владеет 74,9991 % акций Общества.
Исполнительные органы			
39.	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	не соблюдается	В соответствии с п.26.1. статьи 16 Устава общества «руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором».

40.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Соблюдается инфм способом	В соответствии с п.26.1. статьи 16 Устава общества «руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором». К компетенции Совета директоров относится: «определение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключение кредитных договоров и договоров займа, выдачи поручительств, принятия обязательств по векселю, передачи имущества в залог»; определение политики Общества в части совершения Обществом сделок, в соответствии с которыми третьи лица получают права владения, пользования или распоряжения недвижимым имуществом, находящимся в собственности Общества.
41.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	соблюдается	Согласно п.п.13 п.12.1. статьи 12 Устава Общества Совет директоров «утверждает контрольные показатели движения потоков наличности их корректировки».
42.	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	соблюдается	В действующий состав Совета директоров, не входят лица являющиеся участниками, генеральными директорами (управляющими), членами органа управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом
43.	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим - соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	соблюдается	
44.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	не соблюдается в связи с отсутствием необходимости	В соответствии с п.16.1. статьи 16 Устава Общества «руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором».

45.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом совет директоров	частично соблюдается	В соответствии с п.16.4. права и обязанности Генерального директора по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются законодательством РФ, Уставом общества и трудовым договором. Трудовым договором предусмотрена необходимость информировать Совет директоров «о ситуациях, способных нарушить нормальную деятельность Общества».
46.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	не соблюдается в связи с отсутствием необходимости	В соответствии с п.16.1. статьи 16 Устава общества «руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором».
47.	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	не соблюдается	В соответствии с п.п.26 п.12.1. статьи 12 Устава Общества Совет директоров рассматривает отчеты Генерального директора о деятельности Общества. Отчеты предоставляются ежеквартально.
48.	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	соблюдается	Трудовым договором с Генеральным директором установлена обязанность генерального директора «не использовать ставшую известной по роду деятельности информацию, составляющую государственную, служебную, коммерческую тайну». Ответственность установлена разделом «б. Ответственность руководителя».
Секретарь общества			
49.	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	соблюдается	В соответствии с п.п.23 п.12.1. статьи 12 Устава Общества Совет директоров избирает секретаря Совета директоров Общества.
50.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	соблюдается	Порядок избрания и обязанности секретаря Общества установлены разделом 4 «4. Секретарь Совета директоров» Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Инженерный центр энергетики Урала».
51.	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	не соблюдается	Уставом Общества требования к кандидатуре секретаря Совета директоров не установлены
Существенные корпоративные действия			
52.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	соблюдается	Уставом Общества установлено одобрение Советом директоров крупных сделок в случаях, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах».

53.	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	соблюдается	В соответствии с письмом ОАО РАО «ЕЭС России» от 31.10.2002 № ВС-6943 «все сделки с имуществом проводятся исключительно на конкурсной основе по рыночной стоимости, определенной независимыми оценщиками».
54.	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)	не соблюдается в связи с отсутствием необходимости	Общество до 18.06.2008 г. являлось 100% дочерней организацией единственного акционера, а после 18.06.2008 имеет двух акционеров, один из которых владеет 74,9991 % акций Общества.
55.	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	не соблюдается в связи с отсутствием необходимости	Общество до 18.06.2008 г. являлось 100% дочерней организацией единственного акционера, а после 18.06.2008 имеет двух акционеров, один из которых владеет 74,9991 % акций Общества.
56.	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	не соблюдается в связи с отсутствием необходимости	Общество до 18.06.2008 г. являлось 100% дочерней организацией единственного акционера, а после 18.06.2008 имеет двух акционеров, один из которых владеет 74,9991 % акций Общества.
57.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	не соблюдается в связи с отсутствием необходимости	Общество до 18.06.2008 г. являлось 100% дочерней организацией единственного акционера, а после 18.06.2008 имеет двух акционеров, один из которых владеет 74,9991 % акций Общества.
Раскрытие информации			
58.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	не соблюдается в связи с отсутствием необходимости	В 2008 году был зарегистрирован проспект ценных бумаг. Раскрытие информации осуществляется в соответствии с требованиями действующего законодательства.
59.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества	не соблюдается	Общество до 18.06.2008 г. являлось 100% дочерней организацией единственного акционера, а после 18.06.2008 имеет двух акционеров, один из которых владеет 74,9991 % акций Общества.

60.	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	не соблюдается	Внутренними документами данный перечень не установлен.
61.	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	соблюдается	адрес сайта www.iceu.ru
62.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	не соблюдается	Внутренними документами Общества данное требование не предусмотрено.
63.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	не соблюдается в связи с отсутствием необходимости	Ценные бумаги не обращаются на рынке ценных бумаг.
64.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	не соблюдается в связи с отсутствием необходимости	Ценные бумаги не обращаются на рынке ценных бумаг.
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65.	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	соблюдается	Система внутреннего контроля Общества обеспечивается применением таких инструментов, как: система локальных нормативных актов, разработанных и внедренных с целью контроля за производственной деятельностью Общества, и взаимоотношений Общества с акционерами; установленная система взаимоотношений между подразделениями Общества по осуществлению и контролю за осуществлением ряда бизнес-процессов и отдельных операций в Обществе; применение программных продуктов, обеспечивающих учет отдельных операций и контроль за бизнес-процессами в Обществе.

66.	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	частично соблюдается	В обществе действует Стандарт организации СМК Внутренние аудиты (проверки), в соответствии с которым внутренний контроль в Обществе осуществляется персоналом по внутренним аудитам (руководителем по ВА, экспертами по ВА). Данные функции также реализуются межструктурным образованием Общества – бюджетным комитетом и частично - финансово-экономическим управлением. Кроме того, в Обществе учрежден Комитет по аудиту при Совете директоров Общества.
67.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	не соблюдается	Внутренними документами не установлено
68.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	соблюдается	
69.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	не соблюдается	В процедурах внутреннего аудита участвуют должностные лица Общества.
70.	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	не соблюдается	Внутренними документами не установлено
71.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия - совету директоров акционерного общества	не соблюдается	Предусмотрено, что о результатах аудита информация предоставляется генеральному директору, руководителям подразделений, отделов
72.	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	не соблюдается	Внутренними документами не установлено
73.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Не соблюдается	Внутренними документами не установлено

74.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	соблюдается	Порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией установлен Положением о Ревизионной комиссии ОАО «Инженерный центр энергетики Урала».
75.	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	частично соблюдается	В соответствии с п.п. 3.1.2. п.3.1 раздела 3 Положения о комитете по аудиту Совета директоров ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» к компетенции комитета относится «рассмотрение и обсуждение с Аудитором Общества информации, содержащейся в аудиторском заключении, перед его рассмотрением Советом директоров Общества»
Дивиденды			
76.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	не соблюдается в связи с отсутствием необходимости	. Общество до 18.06.2008 г. являлось 100% дочерней организацией единственного акционера, а после 18.06.2008 имеет двух акционеров, один из которых владеет 74,9991 % акций Общества.
77.	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества	не соблюдается в связи с отсутствием необходимости	Общество до 18.06.2008 г. являлось 100% дочерней организацией единственного акционера, а после 18.06.2008 имеет двух акционеров, один из которых владеет 74,9991 % акций Общества.
78.	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	не соблюдается в связи с отсутствием необходимости	Общество до 18.06.2008 г. являлось 100% дочерней организацией единственного акционера, а после 18.06.2008 имеет двух акционеров, один из которых владеет 74,9991 % акций Общества.

Приложение 8.
СПИСОК АФФИЛИРОВАННЫХ ЛИЦ ОБЩЕСТВА*

№ П/П	ПОЛНОЕ ФИРМЕННОЕ НАИМЕНОВАНИЕ (НАИМЕНОВАНИЕ ДЛЯ НЕКОММЕРЧЕСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ) ИЛИ ФАМИЛИЯ, ИМЯ, ОТЧЕСТВО АФФИЛИРОВАННОГО ЛИЦА	МЕСТО НАХОЖДЕНИЯ ЮРИДИЧЕСКОГО ЛИЦА ИЛИ МЕСТО ЖИТЕЛЬСТВА ФИЗИЧЕСКОГО ЛИЦА (УКАЗЫВАЕТСЯ ТОЛЬКО С СОГЛАСИЯ ФИЗИЧЕСКОГО ЛИЦА)	ОСНОВАНИЕ (ОСНОВАНИЯ), В СИЛУ КОТОРОГО ЛИЦО ПРИЗНАЕТСЯ АФФИЛИРОВАННЫМ	ДАТА НАСТУПЛЕНИЯ ОСНОВАНИЯ (ОСНОВАНИЙ)	ДОЛЯ УЧАСТИЯ АФФИЛИРОВАННОГО ЛИЦА В УСТАВНОМ КАПИТАЛЕ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА, %	ДОЛЯ ПРИНАДЛЕЖАЩИХ АФФИЛИРОВАННОМУ ЛИЦУ ОБЫКНОВЕННЫХ АКЦИЙ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА, %
1	2	3	4	5	6	7
2	Егоров Аркадий Александрович	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров Общества	30.06.2009	0	0
3	Аристархов Андрей Владимирович	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров Общества	30.06.2009	0	0
4	Жидков Владимир Тихонович	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров Общества	30.06.2009	0	0
5	Поддубная Ольга Евгеньевна	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров Общества	30.06.2009		0
6	Вариводов Владимир Николаевич	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров Общества	30.06.2009	0	0
7	Общество с ограниченной ответственностью «Инжиниринговый центр Энерго»	г. Москва	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 % общего количества голосов Общества	19.06.2008	74,9991	0
	Открытое акционерное общество «Холдинг МРСК»	г. Москва	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 % общего количества голосов Общества	01.07.2008	25,0009	25,0009
8	Открытое акционерное общество «Энергостройинвест-Холдинг»	г. Москва	Лицо, принадлежащее к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	29.12.2008	0	0
9	ООО Компания «МАТИАС КО ЛИМИТЕД»	Кипр	Лицо, принадлежащее к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	29.12.2008	0	0

* Информация приведена по состоянию на 31.12.2009

Приложение 9.

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНЖЕНЕРНЫЙ ЦЕНТР ЭНЕРГЕТИКИ УРАЛА – УРАЛВИНИПИЭНЕРГОПРОМ, УРАЛ-СЕЛЬЭНЕРГОПРОЕКТ, УРАЛТЭП, УРАЛОРГРЭС, УРАЛВИ, 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

В УРАЛЬСКОМ БАНКЕ СБЕРБАНКА РФ Г. ЕКАТЕРИНБУРГ (КИРОВСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ № 7003)

КОРР. СЧЕТ 30101810500000000674

БИК 046577674