



ИРКУТСКАЯ
ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ

Свет в каждый дом...

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
2010



**ИРКУТСКАЯ
ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ**
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Годовой отчет 2010

ОАО «ИЭК»

г. Иркутск





Сокращения

EBITDA	Прибыль до уплаты налога на прибыль, процентов и вычета амортизации
БАМ	Байкало-амурская магистраль
БГЭС	Братская ГЭС
БогЭС	Богучанская ГЭС
ВЛ	Воздушная линия
ВН	Высокое напряжение
ГП	Гарантирующий поставщик
ГСМ	Горюче-смазочные материалы
ГЭС	Гидроэлектростанция
ДМС	Добровольное медицинское страхование
ИД	Исполнительная дирекция
КУИЦ ИргТУ	Корпоративный учебно-исследовательский центр при Иркутском государственном техническом университете
ЛЭП	Линия электропередачи
ММВБ	Фондовая биржа «Московская межбанковская валютная биржа»
МТР	Материально-технические ресурсы
МУП	Муниципальное унитарное предприятие
НЗС	Незавершенное строительство
НН	Низкое напряжение
НПС	Нефтеперекачивающая станция
НТД	Нормативно-техническая документация
Общество	Открытое акционерное общество «Иркутская электросетевая компания» (ОАО «ИЭСК»)
ООО «ЦУП ВСТО»	Общество с ограниченной ответственностью «Центр управления проектом «Восточная Сибирь - Тихий Океан»
ОФ	Основные фонды
ОЭС Сибири	Объединенная энергосистема Сибири
ПИР	Проектно-изыскательские работы
ПНР	Пуско-наладочные работы
ППЭП	Программа повышения эффективности производства
ПС	Подстанция
РТС	Российская торговая система (фондовая биржа)
СМР	Строительно-монтажные работы
СН	Среднее напряжение
СО ЕЭС	Системный оператор Единой Энергетической Системы
СТ	Служба по тарифам Иркутской области
СТП	Стандарт предприятия
ТСО	Территориальная сетевая организация
ТЭС	Тепловые электростанции
ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
ФГУП	Федеральное государственное унитарное предприятие
ФСК	Федеральная сетевая компания
ФСТ	Федеральная служба по тарифам России
ФСФР России	Федеральная служба по финансовым рынкам России

Оглавление

Общая характеристика ОАО «ИЭСК»	6
Общие сведения, положение акционерного общества в отрасли	
Главные события ОАО «ИЭСК» за отчетный период	
Основные результаты деятельности	
Основные виды деятельности	9
Передача электроэнергии	
Технологическое присоединение к электрическим сетям	
Сведения о договорах на технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства	
Результаты и перспективы развития общества по приоритетным направлениям деятельности	12
Результаты развития общества по приоритетным направлениям деятельности	
Перспективы развития общества по приоритетным направлениям деятельности	
Информация об объеме каждого из использованных акционерным обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов	
Акционерный капитал	14
Капитал и распределение акций	
Рынок акций и дивиденды	
Информация о реестродержателе	
Тарифная политика	16
Тариф на передачу электроэнергии	
Тариф на технологическое присоединение	
Производство	17
Сведения о производственных мощностях	
Производственные показатели	
Сведения о размерах потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям	
Энергосбережение	
Материалы и запчасти	
Услуги	
Стандартизация и оптимизация бизнес-процессов	
Корпоративное управление	22
Организационная структура системы корпоративного управления	
Структура акционерного общества	
Выплата вознаграждения членам органов управления Общества	
Сведения о крупных сделках и сделках с заинтересованностью	
Инвестиционная деятельность	26
Освоение инвестиций в форме капиталовложений по программам	
Выполнение инвестиционного плана по программам	
Выполнение инвестиционной программы по направлениям	
Структура финансирования инвестиционной программы ОАО «ИЭСК» за отчетный период в разрезе по источникам финансирования	
Структура капитальных вложений ОАО «ИЭСК»	
Кадровая и социальная политика	29
Управление персоналом	
Инвестиции в персонал	
Социальная политика	
Природоохранная деятельность	32
Управление рисками	33
Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью акционерного общества	
Финансово-экономическая деятельность	34
Основные финансово-экономические показатели	
Анализ кредитного портфеля	
Анализ чистых активов	
Приложение 1. Бухгалтерский баланс ОАО «ИЭСК» на 31.12.2010	37
Приложение 2. Отчет о прибылях и убытках ОАО «ИЭСК» за 2010 год	38
Приложение 3. Аудиторское заключение	39
Приложение 4. Сведения о соблюдении кодекса корпоративного поведения	41
Приложение 5. Заседания (собрания) органов управления ОАО «ИЭСК»	48





Уважаемые акционеры!

В 2010 году Компания существенно продвинулась вперед на всех приоритетных направлениях своей деятельности – обеспечение бесперебойного электроснабжения потребителей, увеличение пропускной способности и модернизации сетей, направленных на увеличение энергоэффективности, создание программы технологических присоединений к электрическим сетям, улучшение финансово-экономических показателей, повышение инвестиционной привлекательности и информационной прозрачности Общества.

В течение всего финансового года Совет директоров в штатном режиме осуществлял общее руководство деятельностью Общества. Ключевыми решениями, во многом определяющими перспективу развития Компании, стали одобрение мероприятий по переходу на долгосрочное тарифное регулирование с использованием метода доходности на инвестиционный капитал (RAB) и утверждение Концепции программы инновационного развития Компании.

В настоящее время при расчете тарифов Компания использует метод экономически обоснованных расходов. Его применение тормозит привлечение необходимых инвестиций в сетевое хозяйство и не создает стимулов для снижения издержек. Переход Компании на систему расчета тарифов по методу экономически обоснованной доходности инвестиционного капитала гарантирует справедливую норму доходности на инвестиционный капитал, будет способствовать повышению эффективности Компании, а также повышению надежности и качества обслуживания потребителей. Мировой опыт свидетельствует о перспективности этой модели регулирования тарифов.

Выполняя поручение Президента Российской Федерации, Компания разработала Концепцию программы инновационного развития, которая устанавливает основные цели и задачи по разработке и реализации мер по внедрению новых технологий, инновационных продуктов и услуг. Первоочередной задачей в ближайшее время в данном направлении деятельности Компании является оценка существующего технологического уровня Компании и разработка конкретных мероприятий по результатам оценки состояния объектов Компании с целью повышения конкурентных преимуществ и выполнения стратегических планов по развитию Компании. Хочется поблагодарить членов Совета директоров за эффективную и профессиональную деятельность и выразить уверенность, что работа Совета директоров и далее будет направлена на обеспечение успешного финансового результата деятельности Общества, соблюдения интересов акционеров и позволит сохранить прозрачность процесса принятия решений по важнейшим вопросам развития Компании.

Представляя Вашему вниманию годовой отчет ОАО «ИЭСК», хочется выразить признательность всем сотрудникам предприятия, благодаря стараниям которых, Компания стабильно и устойчиво развивается, продолжая занимать лидирующее положение на рынке передачи электроэнергии в Иркутской области.



Азбукин Владимир Михайлович

Азбукин Владимир Михайлович,
Председатель Совета директоров

Уважаемые акционеры!

В 2010 году Компания добилась отличных производственных результатов и заложила надежный фундамент для дальнейшего развития. Продолжая следовать стратегии роста, мы выполняли заявленные ранее цели по обеспечению бесперебойного электроснабжения потребителей, увеличению пропускной способности и модернизации сетей, направленных на увеличение энергоэффективности, созданию программы технологических присоединений к электрическим сетям, повышению доходности и рыночной стоимости Компании.

В целях удовлетворения ежегодного роста объемов энергопотребления Компания инвестирует существенные средства на наращивание производственных мощностей. Кроме того прикладываются значительные усилия для выполнения технического перевооружения и реконструкции с целью повышения надежности и эффективности работы объектов.

В 2010 году усилия Компании в рамках инвестиционной программы по техническому перевооружению и реконструкции были направлены на поддержание работоспособности электрических сетей, снижение потерь электрической энергии, повышение надежности энергоснабжения потребителей и, соответственно, снижение рисков аварийных отключений.

В 2010 году велась реализация крупных проектов, направленных на развитие сетевой инфраструктуры Иркутской области для развития промышленности, в том числе:

- реконструкция схемы электроснабжения Иркутско-Черемховского района.
- реконструкция схемы электроснабжения Тайшетского района для обеспечения выдачи мощности Богучанской ГЭС.

Выполнялись работы по вводу в эксплуатацию приоритетных объектов сетевой инфраструктуры области, согласованные с администрацией Иркутской области и включенные в тариф на передачу электрической энергии, в том числе строительство ВЛ 110 кВ ПС Иркутская – ПС Прибрежная, строительство ВЛ 110 кВ ТЭЦ-10 – Урик, ВЛ-35 кВ «Салтыково - Петропавловск» и др.

Одним из важных направлений деятельности ОАО «ИЭСК» является оказание услуг по технологическому присоединению заявителей к своим электрическим сетям, размер платы за услуги подлежит государственному регулированию. В Иркутской области установлен один из самых низких размеров платы за технологическое присоединение в России от 5300 рублей до 10000 рублей за 1 кВт присоединяемой мощности, для льготной категории заявителей – 550 рублей.

Другое приоритетное направление деятельности Компании – энергосбережение. В 2010 году проводились мероприятия организационного и технического характера направленные как на снижение потерь электроэнергии в основной сети 500-110 кВ в части оптимизации электрических режимов, так и в распределительной сети в части ее реконструкции и совершенствования системы учета электроэнергии. Дополнительно велась работа, направленная на снижение расхода электроэнергии на собственные нужды. Мероприятия организационного характера в распределительной сети 10-0,4 кВ в значительной степени были направлены на выявление и пресечение фактов безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии, что в результате привело к снижению потерь электроэнергии, обусловленных ее хищениями.

Компанией продолжены работы по приемке в эксплуатацию электрических сетей. С начала 2010 года Компания заключила договоры аренды сетей с муниципальным образованием Нижнеилимского района и Территориальным управлением Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Иркутской области (бывшие сети ОАО «РЖД»). Общее количество принятых сетей на праве аренды составляет 1462 условные единицы.

В результате работы Компании в 2010 году выручка от реализации продукции составила 12 414 млн. рублей. Себестоимость реализованной продукции – 10 236 млн. рублей. Прибыль до налогообложения составила 1 655 млн. рублей. По итогам деятельности за отчетный период начислен налог на прибыль в размере 518 млн. рублей. Эффективная ставка налогообложения составила 31,3%. Чистая прибыль – 1 015 млн. рублей. Рентабельность по чистой прибыли – 8,2%. На инвестиционную деятельность было направлено 5 130 млн. рублей.

В 2011 году продолжится реализация крупных инвестиционных проектов: «Строительство ПС 500/220 кВ «Озерная» с ВЛ-500 кВ»; «Расширение и реконструкция ПС 500 кВ «Тайшет» задачами, которых является создание схемы выдачи (приема) мощности строящейся Богучанской ГЭС и энергоснабжение строящегося Тайшетского алюминиевого завода; строительство полной схемы ПС 500/220 кВ «Шелеховская», предназначенной для повышения надежности энергоснабжения Иркутско-Черемховского энергоузла и подключения новых потребителей, в том числе V-ой серии цеха электролиза Иркутского алюминиевого завода.

Компания продолжит активное участие в разработке и реализации первого в России уникального комплексного проекта «Инфраструктурное обеспечение комплексного развития Западной Якутии и севера Иркутской области», направленного на получение комплекса мер господдержки за счет разных институтов развития.

Долгосрочным нашим приоритетом является формирование и реализация в 2011-2020 годах концепции создания энергосистемы с активно-адаптивной (интеллектуальной) сетью, которая позволит значительно повысить надежность и эффективность энергосистемы. Первым шагом на этом пути станет разработка программы инновационного развития.

Я уверен, все поставленные перед нами задачи, как краткосрочные, так и долгосрочные, абсолютно выполнимы. В Компании заложен прочный фундамент успешной деятельности на долгие годы, позволяющий сохранить статус стабильной и перспективной компании – крупнейшей региональной распределительной сетевой компании России.

В заключение хочу выразить искреннюю благодарность Правлению, Совету директоров, сотрудникам Компании, деловым партнерам и акционерам за плодотворное сотрудничество и слаженную работу. Впереди – новые планы и серьезные задачи!



Каратаев Борис Николаевич

Каратаев Борис Николаевич,
Генеральный директор

ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ОАО «ИЭСК»

Общие сведения, положение акционерного общества в отрасли

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Иркутская электросетевая компания»
Сокращенное наименование	ОАО «ИЭСК»
Основной государственный регистрационный номер в Едином государственном реестре юридических лиц	1093850013762
Дата регистрации	30 июня 2009 года
Субъект Российской Федерации, на территории которого зарегистрировано Общество	Иркутская область
Генеральный директор	Каратаев Борис Николаевич
Главный бухгалтер	Бакотина Татьяна Ивановна
Юридический/почтовый адрес, телефон, факс, электронный адрес, web-сайт	664033, г. Иркутск, ул. Лермонтова, 257
Телефон:	(3952) 792-459
Факс:	(3952) 792-461
E-mail, интернет	E-mail: iesk@irkutskenergo.ru Web-сайт: www.iesk.irkutskenergo.ru

Открытое акционерное общество «Иркутская электросетевая компания» (ОАО «ИЭСК») является юридическим лицом, созданным в результате реорганизации в форме преобразования Общества с ограниченной ответственностью «Иркутская Электросетевая компания» (ОГРН 1063808009814, зарегистрировано 08.02.2006 Инспекцией Федеральной налоговой службы по Правобережному округу г. Иркутск, ИНН 3808133303).

Общество с ограниченной ответственностью «Иркутская электросетевая компания» (ООО «ИЭСК») было создано 2006 году на базе сетевых активов ОАО «Иркутскэнерго» в целях выполнения требований Федерального закона № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период...». В структуру ООО «ИЭСК» вошли 5 филиалов ОАО «Иркутскэнерго» с общей протяженностью сетей более 37 000 км. напряжением от 0,4 кВ до 500 кВ, 7 172 подстанций суммарной мощностью 21 850,9 МВА. Общий парк оборудования ООО «ИЭСК» составил более 190 000 условных единиц.

До 31.12.2008 единственным участником ООО «ИЭСК» являлось ОАО «Иркутскэнерго». После проведенной ОАО «Иркутскэнерго» в 2008 году реорганизации в форме выделения с 01.01.2009, единственным участником ООО «ИЭСК» стало ОАО «Иркутские Электрические Сети», созданное в результате выделения из ОАО «Иркутскэнерго».

В 2009 году внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «Иркутские Электрические Сети» было принято решение о реорганизации ОАО «Иркутские Электрические Сети» в форме присоединения к ОАО «ИЭСК», созданному в результате реорганизации в форме преобразования ООО «ИЭСК».

31.12.2009 завершена реорганизация ОАО «ИЭСК» присоединением к нему ОАО «Иркутские Электрические Сети», деятельность которого прекращена 31.12.2009.

ОАО «ИЭСК» в соответствии с действующим законодательством является правопреемником ООО «ИЭСК» и ОАО «Иркутские Электрические Сети» в отношении всех прав и обязанностей реорганизованных юридических лиц, приобретенных в процессе их деятельности.

ОАО «ИЭСК» включено в Реестр хозяйствующих субъектов, имеющих долю на рынке определенного товара более чем 35%, как хозяйствующий субъект, оказывающий услуги по передаче электрической энергии в пределах инженерных сетевых коммуникаций на территории Иркутской области, с долей рынка более 50% (Приказ Управления Федеральной антимонопольной службы по Иркутской области № 7-р от 20.08.2009).



ОАО «ИЭСК» является субъектом естественной монополии и включено в Реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, раздел I «Услуги по передаче электрической и (или) тепловой энергии» под регистрационным номером 38.1.69 (Приказ ФСТ РФ № 169-э от 17.07.2007 «О включении организации в Реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, в отношении которых осуществляются государственное регулирование и контроль» и Приказ ФСТ РФ № 315-э от 11.08.2009 г. «О внесении изменений в Реестр субъектов естественных монополий, в отношении которых осуществляются государственное регулирование и контроль»).

В структуру ОАО «ИЭСК» входят 5 филиалов: Западные электрические сети (г. Тулун), Центральные электрические сети (г. Ангарск), Южные электрические сети (г. Иркутск), Северные электрические сети (г. Братск), Восточные электрические сети (г. Иркутск).

Западные электрические сети (ЗЭС) обеспечивают надежное электроснабжение шести административных районов западной части Иркутской области: Чунского, Тайшетского, Нижнеудинского, Тулунского, Куйтунского и Зиминского.

Общая площадь обслуживания составляет 135 500 кв.км.

Филиал эксплуатирует 72 ПС 35-500 кВ, 1796 шт. ТП 10/0,4 кВ. Протяженность эксплуатируемых ВЛ 0,4-500 кВ составляет 9 642 км, КЛ 0,4-35 кВ – 128 км.

Объем электрических сетей, включая сети, обслуживаемые по договорам аренды и безвозмездного пользования, составляет 42 256 условных единиц.

Центральные электрические сети (ЦЭС) обеспечивают электроснабжение семи административных районов Иркутской области: Ангарского, Усольского, Черемховского, Аларского, Заларинского, Нукутского и Балаганского.

Площадь обслуживания составляет 36 287 кв.км.

Филиал эксплуатирует 83 подстанции 35-500 кВ (включая УПК-500 кВ мощностью 806,4 МВАр), 1555 шт. ТП 6-10/0,4 кВ. Протяженность эксплуатируемых ВЛ 0,4-500 кВ составляет 6 638,5 км., КЛ 0,4-35 кВ – 113,4 км.

Объем электрических сетей составляет 36 429 условных единиц.

Южные электрические сети (ЮЭС) обеспечивают электроснабжение потребителей в городах Иркутск, Байкальск и Шелехов, а также на территории Иркутского, Шелеховского и Слюдянского районов Иркутской области.

Филиал эксплуатирует 63 подстанции 35-500 кВ, 1266 ТП 6-10/0,4 кВ. Протяженность эксплуатируемых ВЛ 0,4-500 кВ составляет 2 901 км., КЛ 0,4-110 кВ – 1 847 км.

Объем электрических сетей составляет 45 051 условных единиц.

Северные электрические сети (СЭС) обеспечивают энергоснабжение Братского, Усть-Илимского, Казачинско-Ленского, Киренского, Нижне-Илимского, Усть-Кутского и Чунского районов Иркутской области. Площадь территории, на которой расположены сети предприятия, около 150 тыс. кв.км.

Филиал эксплуатирует 114 подстанций 35-500 кВ, 851 ТП 6-10/0,4 кВ. Протяженность ВЛ 0,4-500 кВ составляет 7 940 км., КЛ 0,4-10 кВ – 511 км.

Объем электрических сетей составляет 49 315 условных единиц.

Восточные электрические сети (ВЭС) обеспечивают электроснабжение девяти административных районов области: правобережная часть Иркутского, Эхирит-Булагатский, Баяндаевский, Ольхонский, Качугский, Боханский, Осинский, Усть-Удинский, Жигаловский.

Филиал эксплуатирует 59 подстанций 35-110 кВ и 2 189 ТП 6-20/0,4 кВ. Общая протяженность линий электропередачи 0,4-110 кВ составляет 9 072 км. В том числе ВЭС имеют на обслуживании уникальный подводный кабель 35 кВ общей протяженностью 4 км., соединяющий материк с островом Ольхон.

Объем электрических сетей составляет 36 035 условных единиц.





Главные события ОАО «ИЭСК» за отчетный период

Январь

Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 17 по Иркутской области зарегистрирован Устав ОАО «ИЭСК» в новой редакции.

Советом директоров ОАО «ИЭСК» утвержден отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг ОАО «ИЭСК».

Март

Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 17 по Иркутской области зарегистрированы изменения в Устав ОАО «ИЭСК».

Переход на регулирование тарифов на передачу электрической энергии с применением метода доходности инвестиционного капитала (RAB) определен Советом директоров ОАО «ИЭСК» приоритетным направлением деятельности ОАО «ИЭСК», одобрен план – график мероприятий перехода ОАО «ИЭСК» на регулирование тарифов на услуги по передаче электроэнергии по методу RAB.

Апрель

Утвержден отчет Генерального директора и Правления ОАО «ИЭСК» по исполнению бизнес-плана за 2009 год, принято решение созвать годовое Общее собрание акционеров ОАО «ИЭСК».

Июнь

Годовым общим собранием акционеров ОАО «ИЭСК», утвержден годовой отчет и годовая бухгалтерская отчетность ОАО «ИЭСК» за 2009 год, распределена прибыль, полученная ОАО «ИЭСК» по результатам 2009 года, принято решение выплатить дивиденды, избран новый состав Совета директоров и Ревизионной комиссии, утвержден аудитор ОАО «ИЭСК».

Август

На заседании Совета директоров ОАО «ИЭСК» был избран Председатель Совета директоров ОАО «ИЭСК», его заместитель и секретарь, определен количественный и персональный состав Комитетов при Совете директоров ОАО «ИЭСК».

Сентябрь

Советом директоров ОАО «ИЭСК» утвержден скорректированный бизнес-план ОАО «ИЭСК» на 2010 год.

Октябрь

Министерством энергетики Российской Федерации выдан паспорт готовности ОАО «ИЭСК» к работе в осенне-зимний период 2010/2011 года.

Декабрь

Советом директоров ОАО «ИЭСК» утвержден бизнес-план на 2011 год, определена и утверждена кредитная политика ОАО «ИЭСК» на 2011 год, инновационная деятельность (развитие) общества определена приоритетным направлением деятельности ОАО «ИЭСК».

Основные результаты деятельности

Показатель	Факт, 2010
Объем переданной электроэнергии, млн. кВт.ч	46 345,834
Расход электроэнергии на хоз.нужды, млн. кВт.ч	34,501
Потери, млн. кВт.ч	3 297,673
Установленная мощность подстанций, МВА	24 734,102
Протяженность линий электропередач, км	38 792,77
Среднесписочная численность, чел.	3 279
Среднемесячная заработная плата, руб.	33 781
Выручка, млн. руб.	12 414
Валовая прибыль, млн. руб.	2 178
ЕБИТДА, млн. руб.	4 303
Чистая прибыль, млн. руб.	1 015

ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Основными видами деятельности общества в соответствии с Уставом являются:

- Передача электроэнергии (40.10.2);
- Распределение электроэнергии (40.10.3);
- Технологическое присоединение энергопотребляющих устройств потребителей к электрическим сетям;
- Деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей (40.10.5).

Передача электроэнергии

ОАО «ИЭСК» осуществляет оказание услуг по передаче электроэнергии по электрическим сетям, принадлежащим ОАО «ИЭСК» на праве собственности или ином законном основании в интересах потребителей – субъектов оптового рынка электроэнергии.

Перечень субъектов оптового рынка электроэнергии и мощности действующих на территории Иркутской области

Показатель	Ед. изм.	2010
Полезный отпуск электроэнергии (объем передачи)	млн.кВтч	46 345,834
в т.ч.		
ООО «Иркутская Энергосбытовая компания»	млн.кВтч	17 254,043
ОАО РУСАЛ «Братский алюминиевый завод»	млн.кВтч	17 329,930
ОАО СУАЛ филиал «ИрКАЗ СУАЛ»	млн.кВтч	6 861,982
ООО «Русэнергосбыт»	млн.кВтч	3 014,440
ОАО «Иркутскэнерго»	млн.кВтч	111,099
ЗАО «БЭС»	млн.кВтч	1 499,942
ЗАО «Витимэнергосбыт»	млн.кВтч	274,399

С указанными потребителями заключены договоры оказания услуг по передаче электроэнергии по единым котловым тарифам, утвержденным для ОАО «ИЭСК» региональной службой по тарифам Иркутской области.

Кроме того, ОАО «ИЭСК» в соответствии с решением региональной службы по тарифам Иркутской области является получателем услуг по передаче электроэнергии по единым котловым тарифам и берет на себя обязательства урегулировать взаимоотношения по передаче электроэнергии со смежными территориальными сетевыми организациями.

Перечень территориальных сетевых организаций и объем передачи электроэнергии по сетям ТСО

№ п/п	Наименование ТСО	Ед. изм.	2010
1	Красноярская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД»	млн.кВтч	1,238
2	ФГУП «Ангарский Электролизный Химический Комбинат»	млн.кВтч	27,429
3	ООО «Усольхимпром»	млн.кВтч	79,394
4	ООО «Шелеховская ЭнергоСетевая Компания»	млн.кВтч	157,351
5	ООО «Кутуликская электросетевая компания»	млн.кВтч	29,847
6	ОАО «Усолье-Сибирский химфармзавод»	млн.кВтч	5,011
7	ОАО «Осетровский речной порт»	млн.кВтч	0,703
8	Филиал «Иркутское РНУ ООО «Востокнефтепровод»	млн.кВтч	16,496
9	Иркутская КЭЧ района	млн.кВтч	10,490
10	ЗАО «Новомальтинский завод стойматериалов»	млн.кВтч	18,669
11	ЗАО «Системы теплообеспечения»	млн.кВтч	1,878
12	ЗАО «Братская электросетевая компания»	млн.кВтч	1 743,435
13	ГУЭП «Облкоммуэнерго»	млн.кВтч	3 258,643
14	Восточно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД»	млн.кВтч	2 115,873
15	БФ «Сосновгеология» ФГУП «Урангео»	млн.кВтч	2,784

16	ОАО «АНХК»	млн.кВтч	391,683
17	ОАО «Ангарское управление строительства»	млн.кВтч	90,204
18	ОАО «Восточно-Сибирский комбинат биотехнологий»	млн.кВтч	16,109
19	ОАО «Саянскимпласт»	млн.кВтч	32,734
20	ОАО «Тыретский солерудник»	млн.кВтч	5,933
21	ООО Энергетическая компания «Радиан»	млн.кВтч	136,646
22	ЗАО «Электросеть»	млн.кВтч	1 257,584
23	ООО «ПЭСК»	млн.кВтч	34,121
24	ООО Сетевая компания «Радиан»	млн.кВтч	12,235
25	ОАО Группа Илим в г.Братске	млн.кВтч	88,069
26	ОАО Группа Илим в г.Усть-Илимске	млн.кВтч	127,307
27	ООО «Транснефтьэнерго»	млн.кВтч	41,922
28	ОАО «Восточно-сибирский комбинат строительных материалов»	млн.кВтч	28,873
29	ОАО «28 Электрическая сеть»	млн.кВтч	79,498
30	ОАО «МРСК Сибири-Бурятэнерго»	млн.кВтч	2,054
31	ЗАО «Витимэнерго»	млн.кВтч	259,793
32	УК ООО ЖКХ «Ния»	млн.кВтч	3,523
33	Восточно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» (Выдрино)	млн.кВтч	0,082

С вышеуказанными сетевыми организациями ОАО «ИЭСК» заключены договоры по оказанию услуг по передаче электроэнергии, в соответствии с которыми ОАО «ИЭСК» оплачивает услуги по передаче электроэнергии, оказываемые смежными территориальными сетевыми организациями, на основании индивидуальных тарифов утвержденных Службой по тарифам Иркутской области.

Технологическое присоединение к электрическим сетям

Одним из направлений деятельности ОАО «ИЭСК» является оказание услуг по технологическому присоединению заявителей к своим электрическим сетям.

Впервые понятие «технологическое присоединение к электрическим сетям» появилось в федеральном законе от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В законе «Об электроэнергетике» предусмотрено, что любые юридические и физические лица имеют право на технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям при наличии технической возможности для этого и соблюдении ими установленных правил такого присоединения.

Технологическое присоединение к электрическим сетям – это процедура подключения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям. Технологическое присоединение осуществляется на основании договора, заключаемого с сетевой организацией в сроки, установленные правилами. Заключение договора является обязательным для сетевой организации. Договор об осуществлении технологического присоединения является публичным.

За период с 1 января 2010 года по 31 декабря 2010 года ОАО «ИЭСК» осуществляло свою деятельность по технологическому присоединению к своим электрическим сетям и имеет следующие результаты.

Диапазон мощности	Уровень напряжения, кВ	Кол-во присоединений, шт по договорам	Мощность, кВт	Товарная продукция, руб. с НДС
до 15 кВт вкл.	-	3 281	39 214,13	2 433 357,45
более 15 до 30 кВт вкл.	0,4-1	73	647,00	5 821 131,71
более 30 до 100 кВт вкл.	0,4-1	40	2 315,11	23 189 794,30
более 100 кВт	0,4-1	23	4 266,22	46 020 804,51
более 15 до 100 кВт вкл.	6 и выше	26	1 995,10	10 434 041,20
более 100 до 750 кВт вкл.	6 и выше	39	8 968,77	45 931 766,84
более 750 кВт	6 и выше	41	20 146,18	105 484 177,44
индивидуальный	-	2	44 251,50	99 993 995,17
Итого:	-	3525	121 804,01	339 309 068,62
Без НДС в руб.	-	-	-	287 550 058,15

Также, в данный период ОАО «ИЭСК» заключило два договора на технологическое присоединение по индивидуальным проектам:

- с ООО «Востсибстрой», мощностью 12 000 кВт, предварительная сумма по договору 297 млн. руб. с НДС. На сегодняшний момент ООО «Востсибстрой» внесло предоплату в размере 16,75 млн. руб. с НДС;

- с Министерством обороны РФ, мощность 10 000 кВт, сумма по договору 124,8 млн. рублей с НДС.



Сведения о договорах на технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства

Виды экономической деятельности	Заявки, поданные потребителями для технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства в отчетном году		Заключено договоров на технологическое присоединение к объектам электро-сетевого хозяйства		Заявленная мощность, которая не была удовлетворена в связи с отсутствием технической возможности технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства, кВт
	количество заявок, единиц	общий объем заявленной мощности, кВт	количество договоров, единиц	величина присоединенной мощности, кВт	
Сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство	2	22000	1	4000	-
Добыча полезных ископаемых	1	3000	-	-	-
Обработывающие производства	1	3000	1	3000	-
Производство и распределение электроэнергии, газа и воды (за исключением электроэнергии, предназначенной для перепродажи)	5	111300	3	86300	25000
Строительство	5539	248837	4527	150851	42604,24
Транспорт и связь	2	37000	1	10000	-
Прочие виды экономической деятельности	2287	29932	1317	93589	18258,96
Итого	7837	455069	5850	347740	85863,2

Наименование категории	2010
Кол-во поданных заявок	7 837
<i>в том числе по льготному тарифу</i>	6 776
Мощность по поданным заявкам, кВт	455 069
<i>в том числе по льготному тарифу</i>	108 483
Кол-во заключенных договоров	5 850
<i>в том числе по льготному тарифу</i>	4 078
Мощность по заключенным договорам, кВт	347 740
<i>в том числе по льготному тарифу</i>	61 170
Стоимость заключенных договоров, млн. руб. с НДС	199,21
<i>в том числе по льготному тарифу</i>	2,17
Фактическое присоединение, шт.	3 523
<i>в том числе по льготному тарифу</i>	3 281
Фактически присоединенная мощность, кВт	77 553
<i>в том числе по льготному тарифу</i>	39 214

Основная масса заявок на технологическое присоединение поступает от заявителей, относящихся к категории льготных, и составляет 86,5% от общего количества заявок. Заключенные договора по льготной категории Заявителей (физические и юридические лица, ИП с заявленной мощностью до 15 кВт включительно, стоимость платы 550 руб.) составляют 69,7%.

В 2010 году на долю льготных договоров приходится 1,1% суммарной выручки от технологического присоединения по всем категориям Заявителей, а в объеме заявленной мощности доля таких договоров составляет 17,6%.

70 % поданных в 2010 году заявок на технологическое присоединение относятся к виду экономической деятельности «Строительство» (индивидуальное жилое строительство, многоквартирные жилые дома, офисные помещения и т.п.)

Мощность, которая не была удовлетворена в 2010 году, составила 18,9 % от общей заявленной мощности. Основная причина этого отсутствие технической возможности технологического присоединения и отсутствие электрических сетей необходимого Заявителю класса напряжения.



РЕЗУЛЬТАТЫ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Результаты развития общества по приоритетным направлениям деятельности

При реализации намеченных целей Компании в 2010 году были выполнены следующие мероприятия:

Строительство объектов схемы выдачи мощности Богучанской ГЭС и внешнего электроснабжения Тайшетского алюминиевого завода.

Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2020 года, одобренной Правительством РФ от 22 февраля 2008 г. № 215-р предусмотрено строительство объектов сети 500 кВ для электроснабжения промышленных объектов в западных районах Иркутской области, в следующем составе:

- ПС 500/220/35 кВ «Озерная»;
- Расширение и реконструкция ПС 500 кВ «Тайшет»;
- Строительство и переустройство участков ВЛ-500, 220 и 35 кВ.

Строительство данных Объектов необходимо для выполнения следующих функций:

- данные подстанции являются коммутационным узлом межсистемной электропередачи Братск – Красноярск, с обеспечением выдачи мощности строящейся Богучанской ГЭС в ОЭС Сибири;
- для электроснабжения строящегося Тайшетского алюминиевого завода (ТАЗа);
- от подстанции Озерная запланировано питание перспективных нагрузок прилегающего района на напряжение 35 кВ в размере до 80 МВт;

В соответствии с разработанным Проектом строительство Объектов предусматривалось тремя пусковыми комплексами, с окончанием работ в 2012 году. Но в связи с приостановкой строительства Тайшетского алюминиевого завода, с целью приема мощности Богучанской ГЭС и обеспечения надежности работы энергосистемы принято решение по изменению состава пусковых комплексов ПС 500/110/35 кВ «Тайшет» и ПС 500/220/35 кВ «Озерная».

В настоящее время строительство Объектов ведется в соответствии со схемой позволяющей обеспечить присоединение ВЛ 500 кВ Ангара – Озерная и БогЭС -Озерная к электрическим сетям ОАО «ИЭСК» в 2012 г.

По состоянию на 01.01.2011 освоение капиталовложений на Объектах составляет:

Информация по состоянию на 01.01.2011		
	с начала проекта	
	выполнено млн. руб. без НДС	оплачено млн. руб. с НДС
ПИР	443,8	570,2
СМР+ПНР	1180,8	1360,6
Оборудование	1221,2	1960,2
Прочие затраты (включая % по кредиту и содержание ОКС)	179,6	81,2
ИТОГО	3025,4	3972,2

Перспективы развития общества по приоритетным направлениям деятельности

Комплексное развитие электрических сетей Севера Иркутской области.

ОАО «ИЭСК» совместно с ОАО «Иркутскэнерго», ОАО АК «Якутэнерго» и при поддержке правительства Иркутской области и Республики Саха (Якутия) продолжает участвовать в разработке концепции создания проекта «Комплексное развитие электрических сетей Севера Иркутской области и западного энергорайона Республики Саха (Якутия)».

Цель проекта:

1. Покрытие растущих нагрузок потребителей расположенных вдоль Байкало-Амурской железнодорожной магистрали (БАМ) и повышение надёжности электроснабжения потребителей;
2. Электроснабжение нефтепроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» (ВСТО), нефтедобывающих предприятий и газотранспортной системы, расположенной на Севере Иркутской области;
3. Электроснабжение золоторудных месторождений расположенных в Бодайбинском районе - Сухой Лог, Чертово корыто и др.;
4. Электроснабжение энергоёмких предприятий других отраслей, в т.ч. за пределами Иркутской области - Холоднинский ГОК, Чинейский ГОК, Удоканский ГОК.
5. Обеспечение межсистемных перетоков между Якутской, Бурятской и Иркутской энергосистемами;
6. Обеспечение выдачи мощности газотурбинных ТЭС планируемых к строительству на месторождениях Севера Иркутской области и республики Саха (Якутия);
7. Увеличение пропускной способности в Бурятскую Энергосистему на 50 МВт в сечении ПС Киренга и на 40 МВт в сечении Мамаканской ГЭС (без ВЛ-500 кВ Усть-Кут – Нижнеангарск).

С целью реализации данного проекта в 2009 году с привлечением проектной организации была разработана Технико-экономическая оценка. В рамках реализации «Инвестиционной программы ОАО «ИЭСК на 2010 год» выполнено проектирование одного из приоритетных объектов данного проекта - ВЛ-110 кВ в габаритах 220 кВ Киренск-НПС-8, которая позволяет обеспечить электроснабжение НПС-8 и строящейся НПС-9 нефтепровода ВСТО от электрических сетей ОАО «ИЭСК», а также обеспечить связь с Якутской энергосистемой.

Информация об объеме каждого из использованных акционерным обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов

Вид энергетического ресурса	В натуральном выражении	В денежном выражении, тыс. руб.
Атомная энергия	0	0
Электрическая энергия, тыс.кВт*ч	34 500,92	30 761
Тепловая энергия, пар, тыс.Гкал	30,50	14 790
Сетевая вода, пар (теплоноситель), тыс. т.	37,56	872
Электромагнитная энергия	0	0
Нефть	0	0
Бензин автомобильный, тыс. л.	2 603	43 494
Топливо дизельное, тыс. л.	827	13 406
Мазут топочный	0	0
Газ естественный (природный)	0	0
Уголь	0	0
Горючие сланцы	0	0
Торф	0	0
Прочее	0	0



АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Капитал и распределение акций

Акционерный капитал по состоянию на 31 декабря 2010 года составил 20 729 634,30 тыс.руб., представлен 4 658 344 786 обыкновенными бездокументарными именными акциями, находящимися в обращении. Номинал одной акции составляет 4 рубля 45 копеек. Привилегированных акций Общество не выпускало.

На дату создания ОАО «ИЭСЖ» (30.06.2009) акционерный капитал составлял 20 838 647, 69 тыс. руб. и был представлен 4 682 842 177 обыкновенными именными акциями номинальной стоимостью 4 рубля 45 копеек каждая (размещенные акции). Все акции принадлежали единственному акционеру ОАО «Иркутские Электрические Сети».

На дату завершения реорганизации – 31.12.2009 – в акции ОАО «ИЭСЖ» дополнительного выпуска (государственный регистрационный номер выпуска 1-01-55459-Е-001D) было конвертировано 4 658 344 786 акций ОАО «Иркутские Электрические Сети». При этом все акции ОАО «ИЭСЖ» первого выпуска (государственный регистрационный номер выпуска 1-01-55459-Е), принадлежавшие ОАО «Иркутские Электрические Сети», были аннулированы (погашены) при присоединении.

Эмиссии акций

Эмиссии акций	Дата регистрации выпуска	Объем выпуска (руб.)	Количество размещенных акций (шт.)	Вид акций
Первый выпуск (1-01-55459-Е)	27.08.2009	20 838 647 687,65	4 682 842 177	Обыкновенные, именные
Дополнительный выпуск (1-01-55459-Е-001D)*	29.10.2009	20 729 634 297,70	4 658 344 786	Обыкновенные, именные

* - 23 сентября 2010 года приказом ФСФР России осуществлено аннулирование индивидуального номера (кода) 001D государственного регистрационного номера 1-01-55459-Е-001D от 29.10.2009, присвоенного дополнительному выпуску обыкновенных именных бездокументарных ОАО «ИЭСЖ».

Сумма вклада Российской Федерации в уставный капитал составляет 8 783 018,32 тыс. руб. (42,37% уставного капитала). Доля обыкновенных акций, находящихся в собственности Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом составляет 42,37 %. Уставом ОАО «ИЭСЖ» не предусмотрено наличие специального права на участие Российской Федерации в управлении обществом («золотая акция»).

Структура акционерного капитала ОАО «ИЭСЖ»

№ п/п	Наименование зарегистрированного лица	Доля от уставного капитала, %
		На 31.12.2010
1	Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	42,37
2	Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации ОАО (номинальный держатель)	23,88
3	«Депозитарно-Клиринговая Компания» ЗАО (номинальный держатель)	29,69
4	Прочие акционеры	4,06
	ИТОГО:	100

Рынок акций и дивиденды

Акции ОАО «ИЭСЖ» не обращаются на торговых площадках организаторов торгов, которыми выступают фондовые биржи ММВБ и РТС.

С 26.02.2010 акции ОАО «ИЭСЖ» представлены на внебиржевом рынке ОАО «Фондовая биржа РТС» в информационной системе RTS Board, предназначенной для индикативного котирования ценных бумаг и привлечения внимание инвесторов на перспективные ценные бумаги. Ценные бумаги, включенные в Список инструментов RTS Board, не являются публично обращающимися на торгах фондовой биржи. Котировки по данным ценным бумагам не являются признаваемыми, а расчеты рыночной цены и рыночной капитализации по ним не проводятся.

Отчет о выплате объявленных дивидендов по акциям ОАО «ИЭСЖ»

Период выплаты	Размер дивиденда на одну акцию (руб.)	Информация о выплате
2009 год	0,013	дивиденды выплачены в полном объеме
2010 год*	-	-

* - размер дивидендов по итогам 2010 года на данный момент не установлен.

Дивиденды выплачивались в сроки, установленные решениями общих собраний акционеров и уставом ОАО «ИЭСЖ».

Размер и порядок выплаты дивидендов ОАО «ИЭСЖ» определяется годовым Общим собранием акционеров в соответствии с рекомендациями Совета директоров ОАО «ИЭСЖ».

29.06.2010 года на годовом Общем собрании акционеров ОАО «ИЭСЖ» было принято решение по результатам 2009 года выплатить дивиденды денежными средствами в размере 0,013 рубля на одну акцию в срок до 31 декабря 2010 года (Протокол № 1 от 01.07.2010).

Список лиц, имеющих право получения дивидендов, был составлен на дату составления списка лиц, имеющих право участвовать в годовом Общем собрании акционеров 12.05.2010 года.

Из общей суммы начисленных дивидендов (60 558,48 тыс. руб.) в федеральный бюджет было уплачено 25 658,26 тыс. руб. (платежное поручение № 21732 от 10.09.2010).

По состоянию на 31 декабря 2010 года ОАО «ИЭСЖ» не имело дивидендной задолженности перед федеральным бюджетом.

Информация о реестродержателе

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Межрегиональный регистраторский центр»
Сокращенное наименование	ОАО «МРЦ»
ОГРН	1021900520883
Дата регистрации	05 июля 1993 года
Лицензия	Лицензия ФКЦБ на осуществление деятельности по ведению реестра от 24.12.2002, №10-000-1-00274 (бессрочно)
Генеральный директор	Сазонов Владимир Николаевич
Юридический/почтовый адрес	105062, Российская Федерация, г. Москва, Подсосенский пер., дом 26, стр.2
Телефон, факс	(495) 234-44-69, (495) 234-44-70
E-mail, интернет	E-mail: info@mrz.ru Web-сайт: www.mrz.ru

ТАРИФНАЯ ПОЛИТИКА

ОАО «ИЭСК» оказывает услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим ОАО «ИЭСК» на праве собственности или ином законном основании, на территории Иркутской области и услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям.

В соответствии со ст. 23.1 Федерального Закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 №35-ФЗ, государственному регулированию в электроэнергетике на розничных рынках подлежат тарифы (цены) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям и плата за технологическое присоединение к электрическим сетям.

В соответствии с процедурой установления тарифов ОАО «ИЭСК» направила в Службу по тарифам Иркутской области расчет:

- экономически обоснованных тарифов на услугу по передаче электрической энергии по электрическим сетям на 2010 год, в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными Приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2;
- размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2010 год, в соответствии с «Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденными Приказом ФСТ России от 21.08.2009 №201-э/1.

Тариф на передачу электроэнергии

В 2010 году порядок расчетов по единым (котловым) тарифам на услугу по передаче электрической энергии на территории Иркутской области не изменился. Получателем услуг по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам являлось ОАО «ИЭСК», которое получало оплату от всех потребителей услуг и затем рассчитывалось с иными территориальными сетевыми организациями.

Приказом Службы по тарифам Иркутской области от 28.12.2009 №123-спр были установлены и введены в действие с 1 января 2010 года на срок не менее одного года единые (котловые) тарифы на услугу по передаче электрической энергии на территории Иркутской области.

N п/п	Показатель	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)						
1	Прочие потребители, включая бюджетных потребителей					
1.1	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	187,71	315,37	479,13	819,41
1.2	Двухставочный тариф					
1.2.1	- ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	123042,60	181915,31	266045,51	416607,45
1.2.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч	15,84	21,01	31,36	64,44
2	Население и потребители, приравненные к населению					
2.1	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	202,19			

Приказом Службы по тарифам Иркутской области от 28.12.2009 №124-спр были установлены и введены в действие с 1 января 2010 года на срок не менее одного года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, применяемые для расчетов ОАО «ИЭСК» с иными территориальными сетевыми организациями.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2010 год были установлены для 40 территориальных сетевых организаций.

Тариф на технологическое присоединение

Приказом Службы по тарифам Иркутской области от 08.02.2010 №4-спр была установлена и введена в действие с 1 марта 2010 года плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ИЭСК». До 1 марта 2010 года действовал размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, установленный на 2009 год (Постановлением Правления Службы по тарифам Иркутской области от 12.12.2008 №53-П):

№ п/п	Мощность, кВт	Уровень напряжения, кВ	Единица измерения	Ставка платы до 01.03.2010*	Ставка платы после 01.03.2010**
1	до 15 включительно	—	руб.(с учетом НДС)	550	550
2	более 15 до 30 включительно	0,4 – 1	руб./кВт (без учета НДС)	8 775	9 696
3	более 30 до 100 включительно	0,4 – 1		9 066	10 019
4	более 100	0,4 – 1		9 104	10 078
5	более 15 до 100 включительно	6 и выше		4 531	5 286
6	более 100 до 750 включительно	6 и выше		4 522	5 293
7	более 750	6 и выше		4 518	5 288

* в соответствии с Постановлением Правления Службы по тарифам Иркутской области от 12.12.2008 №53-П

** в соответствии с Приказом Службы по тарифам Иркутской области от 08.02.2010 №4-спр

ПРОИЗВОДСТВО

С технологической точки зрения ОАО «ИЭСК» представляет собой комплекс воздушных и кабельных линий электропередачи и трансформаторных подстанций разных классов напряжения, связанных общностью режима работы, имеющих централизованное оперативно-диспетчерское управление. В состав ОАО «ИЭСК» входят как объекты, относящиеся к Единой национальной электрической сети (ЕНЭС), так и распределительные сети.

Кроме собственного оборудования, ОАО «ИЭСК» также эксплуатирует и обеспечивает функционирование оборудования подстанций и линий электропередачи, принятого по договорам аренды и безвозмездного пользования.

Сведения о производственных мощностях*

Воздушные ЛЭП	Протяженность, км	Кол-во, у.е.	
500 кВ	3113,032	12452	
220 кВ	3037,038	7464	
110 кВ	3727,458	6398	
35 кВ	4138,557	5960	
20 кВ	45,000	72	
10 кВ	12037,396	14969	
6 кВ	580,128	738	
0,4 кВ	9509,403	22954	
Итого	36188,012	71005	
Кабельные ЛЭП	Протяженность, км	Кол-во у.е.	
110 кВ	2,030	47	
35 кВ	31,132	146	
10 кВ	532,415	1862	
6 кВ	867,085	3035	
0,4 кВ	1172,103	3166	
Итого	2604,765	8255	
Итого ЛЭП	38792,777	79260	
Подстанции	Кол-во, шт.	Мощность, тыс. кВА	Кол-во у.е.
500 кВ	7	5481	12780
220 кВ	32	9400,4	16436
110 кВ	129	5497,4	29495
35 кВ	223	1897,915	28800
20 кВ	10	3,89	23
6-10 кВ	7643	2462,497	33615
Итого	8044	24743,102	121148
Прочее оборудование			8676
ИТОГО			209086

* – включая электрические сети, обслуживаемые по договорам аренды и безвозмездного пользования.

Консолидация электрических сетей в 2010 году

В 2010 году филиалы ОАО «ИЭСК» вели активную работу по приемке в эксплуатацию электрических сетей от иных собственников.

С начала 2010 года ОАО «ИЭСК» заключило договоры аренды сетей с муниципальным образованием Нижнеилимский район и Территориальным управлением Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Иркутской области (бывшие сети ОАО «РЖД»). Общее количество принятых сетей на праве аренды составляет 1462 условные единицы.

ОАО «ИЭСК» также принимает в эксплуатацию бесхозяйные сети, в основной массе состояние которых неудовлетворительное, что требует серьезных единовременных затрат на приведение их в нормальное состояние и увеличения ремонтного фонда следующих лет для их поддержания.





Производственные показатели

Электроэнергия поступает в сеть ОАО «ИЭСК» от генерирующих источников – филиалов ОАО «Иркутскэнерго» для последующей ее передачи потребителям. Общее поступление в сеть ОАО «ИЭСК» за 2010 год составило – 58 812,9 млн. кВтч.

ОАО «ИЭСК» имеет границы с ОАО «Красноярскэнерго» и ОАО «Бурятэнерго» по воздушным линиям электропередач напряжением от 500 кВ до 6кВ. Поскольку Иркутская энергосистема является избыточной за 2010 год сальдо-переток электроэнергии в смежные энергосистемы (ОАО «Красноярскэнерго», ОАО «Бурятэнерго») составил - 8 240,766 млн. кВтч.

Основной особенностью ОАО «ИЭСК» является значительная протяженность сетей высокого напряжения с севера Иркутской области на юг. При этом северный район, на территории которого расположены крупнейшие источники электроэнергии Братская ГЭС и Усть-Илимская ГЭС, является избыточным, а южный Иркутско-Черемховский район - дефицитным.

Показатель	Ед. изм.	2010
Поступление электроэнергии в сеть	млн.кВтч	58 812,900
Расход электроэнергии на хозяйственные нужды (приобретаемая у ООО «Иркутская энергосбытовая компания»).	млн.кВтч	33,298
Потери электроэнергии при ее передаче	млн.кВтч	3 297,673
Отпуск из сети э/энергии, всего	млн.кВтч	55 756,327
<i>в т.ч. сальдо-переток</i>	млн.кВтч	8 240,766
<i>в т.ч. потери смежных сетевых организаций</i>	млн.кВтч	1 169,727
Полезный отпуск электроэнергии (объем передачи)	млн.кВтч	46 345,834

Полезный отпуск электроэнергии за 2010 год составил - 46 345,834 млн. кВтч.

Основными потребителями услуг ОАО «ИЭСК» по передаче электроэнергии являются предприятия алюминиевой отрасли (Братский алюминиевый завод, Иркутский алюминиевый завод), ООО «Русэнергосбыт» - гарантирующий поставщик электроэнергии, действующий в интересах ОАО «РЖД» и потребителей присоединенных к сетям ОАО «РЖД» филиал «ВСЖД», ООО «Иркутскэнергосбыт» гарантирующий поставщик электроэнергии, действующий в интересах потребителей Иркутской области.

Сведения о размерах потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям

При передаче электроэнергии по электрическим сетям возникают потери, обусловленные как физическими процессами в электрооборудовании, так и хищениями электроэнергии.

В целях контроля за уровнем потерь электроэнергии ОАО «ИЭСК» ежемесячно производит расчёт нормативных потерь, на основании методик утвержденных Минэнерго. Отчётные данные за 2010 год представлены в таблице 6.3.1.

	Фактические потери электроэнергии за 2010 год			Нормативные потери на 2010 год		
	Отпуск в сеть	Потери	%	Отпуск	Потери	%
	50 572 133	3 297 673	6,52	50 570 873	3 421 528	6,77
в том числе:						
ВН	47 809 299	2 319 332	4,85			
СН1	6 247 527	124 735	2,00			
СН2	14 640 514	260 355	1,78			
НН	8 066 261	593 251	7,35			

Энергосбережение

Энергосбережение является одним из приоритетных направлений деятельности ОАО «ИЭСК». В 2010 году проводились мероприятия организационного и технического характера направленные как на снижение потерь электроэнергии в основной сети 500-110 кВ в части оптимизации электрических режимов, так и в распределительной сети в части ее реконструкции и совершенствования системы учета электроэнергии. Дополнительно велась работа направленная на снижение расхода электроэнергии на собственные нужды. Мероприятия организационного характера в распределительной сети 10-0,4 кВ проводимые совместно с ООО «Иркутская энергосбытовая компания» в значительной степени были направлены на выявление и пресечение фактов безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии, что в результате привело к снижению потерь электроэнергии, обусловленных ее хищениями.

Основные мероприятия по снижению потерь электроэнергии, реализованные в 2010 году

№ п/п	Наименование мероприятий	Годовой эффект снижения потерь за счёт выполненных мероприятий, тыс. кВт*ч
	Мероприятия, всего	109 538,16
1	Организационные мероприятия	69 188,30
1.1	Оптимизация мест размыкания линий 6-35 кВ с двусторонним питанием	273,70
1.2	Оптимизация мест размыкания контуров электрических сетей с различными номинальными напряжениями:	180,00
	220 кВ и выше	50,00
	35-110 кВ	87,50
	20 кВ и ниже	42,50
1.3	Оптимизация рабочих напряжений в центрах питания радиальных электрических сетей:	387,50
	220 кВ и выше	0
	35-110 кВ	275,00
	20 кВ и ниже	112,50
1.4	Отключение в режимах малых нагрузок:	3 880,77
1.4.1	трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами:	3 880,77
	220 кВ и выше	268,89
	35-110 кВ	3 415,05
	20 кВ и ниже	196,83
1.5	Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой:	2 208,28
	220 кВ и выше	1 455,19
	35-110 кВ	727,09
	20 кВ и ниже	26,00
1.6	Выравнивание нагрузок фаз в электросетях 0,38 кВ	293,87
1.7	Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций	2 653,18
1.8	Выявление неучтенной электроэнергии в результате проведения рейдов	27 233,00
1.9	Прочие мероприятия	32 078,00
2	Технические мероприятия	15 267,43
2.1	Замена проводов на перегруженных линиях:	2 262,99
	20 кВ и ниже	2 262,99
2.2	Замена ответвлений от ВЛ 0,38 кВ к зданиям	9,17
2.3	Замена перегруженных и установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях:	7 844,23
	35-110 кВ	7 702,00
	20 кВ и ниже	142,23
2.4	Замена недогруженных силовых трансформаторов:	48,64
	220 кВ и выше	6,84
	20 кВ и ниже	41,80
2.5	Оптимизация нагрузки электросетей за счет строительства:	4 110,00
2.5.1	линий:	285,00
	20 кВ и ниже	285,00
2.5.2	подстанций:	3 825,00
	35-110 кВ	901,00
	20 кВ и ниже	2 924,00
2.6	Перевод электросетей на более высокое номинальное напряжение:	650,00
2.6.1	линий:	650,00
	20 кВ и ниже	650,00



2.7	Разукрупнение распределительных линий 0,38-35 кВ	124,50
2.8	Прочие мероприятия	217,90
3	Совершенствование систем расчетного и технического учета	25 082,43
3.1	Проведение рейдов по выявлению неучтенной электроэнергии:	9 224,15
	в производственном секторе	2 203,63
	в коммунально-бытовом секторе	7 020,52
3.2	Организация равномерного снятия показаний электросчетчиков строго в установленные сроки по группам потребителей	2 348,00
3.3	Установка автоматизированных систем учета электроэнергии (АСКУЭ):	229,00
3.3.1	коммерческого учета на:	5,00
	подстанциях	5,00
3.3.2	технического учета на:	60,00
	подстанциях	60,00
3.3.3	коммерческого учета у потребителей	164,00
3.4	Выделение цепей учета электроэнергии на отдельные обмотки трансформаторов тока	10,00
3.5	Установка электросчетчиков повышенных классов точности:	9 663,00
3.5.1	коммерческого учета:	8 803,00
	трехфазных	3 521,20
	однофазных	5 281,80
3.5.2	технического учета	860,00
	трехфазных	860,00
3.6	Ремонт электросчетчиков:	204,28
3.6.1	коммерческого учета:	204,28
	трехфазных	41,25
	однофазных	163,03
3.7	Проведение проверок и обеспечение правильности работы электро-счетчиков на межсистемных ВЛ и на генераторах электростанций	20,00
3.8	Установка отдельных электросчетчиков учета электроэнергии, расходуемой на собственные нужды подстанций	34,00
3.9	Установка электросчетчиков технического учета на границах ПЭС	350,00
3.10	Составление и анализ небалансов электроэнергии по подстанциям и электростанциям	3 000,00

Материалы и запчасти

тыс. руб.

Показатели	Складской запас на 01.01.2010	Поступление МТР	Списание МТР				Складской запас на 31.12.2010	Изменение складского запаса
			Всего	В производство	Реализация на сторону	Прочее выбытие		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего	227 120	656 920	783 450	656 516	11 419	115 515	216 067	-11 053
Материалы на ремонт	52 122	150 334	155 440	142 261	2 926	10 254	47 016	-5 106
Материалы на эксплуатацию	34 682	173 581	159 116	146 773	8 119	4 224	49 147	14 465
в т.ч. ГСМ (эксплуатация)	0	62 164	62 164	62 164	0	0	0	0
Материалы на инвестиционную деятельность	140 315	333 005	468 894	367 482	374	101 038	119 904	-20 412

Складской запас на конец 2010 года составил 216,067 млн. руб., в том числе:

- по статье «Эксплуатация» – 49,147 млн. руб.,
- по статье «Ремонт» – 47,016 млн. руб., включая страховой запас 23,304 млн. руб.,
- по статье «Материалы на инвестиционную деятельность» – 119,904 млн. руб.

Увеличение складского запаса по статье «Эксплуатация» связано с увеличением объема закупки комплектов спецодежды с защитой от электрической дуги, экранирующих комплектов.

Услуги

Особенность оказания услуг для ОАО «ИЭСК» заключается в ограниченном конкурентном рынке этих услуг. Большинство услуг предоставляется крупными предприятиями - фактическими региональными монополистами, регулирующими цены на свои услуги в Региональной службе по тарифам по Иркутской области (кроме воды), а так же Федеральной службой по тарифам РФ.

Основной задачей в этом направлении является сдерживание роста цен по этим услугам в пределах индексов инфляции.

Показатель	Факт, 2010 (тыс. руб.)
Вода	3 975
Энергия со стороны	46 423
Покупка потерь электроэнергии	2 170 631
Услуги ТСО по транспортировке электроэнергии	3 115 583
Плата за услуги ФСК	6 327
Прочие услуги	318 935
ИТОГО	5 661 874

Стандартизация и оптимизация бизнес-процессов

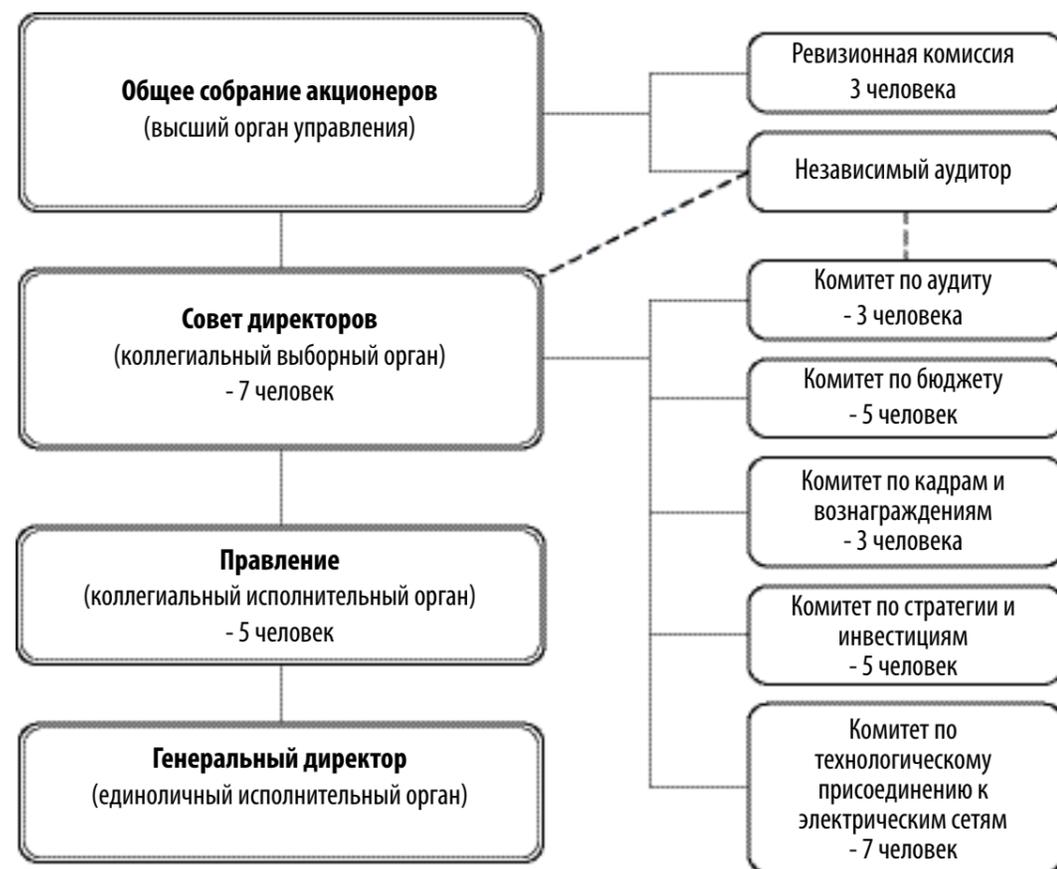
Стандартизация и оптимизация бизнес-процессов Общества – один из важных инструментов повышения эффективности деятельности Общества. В отчетном периоде участниками рабочих групп филиалов и подразделений ОАО «ИЭСК» проводилась актуализация процессов всех уровней, в ходе которой были выявлены проблемные зоны (процессы низкого качества, процессы, поглощающие значительные ресурсы и не добавляющие стоимость), составлен реестр, выполнен анализ и подготовлен план мероприятий по устранению выявленных проблемных зон. В 2010 году было разработано и введено в действие 38 стандартов предприятия, регулирующих деятельность предприятия.

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Основными задачами корпоративного управления ОАО «ИЭСК» являются:

- защита прав акционеров и инвесторов;
- равное отношение ко всем владельцам акций;
- взаимное доверие и уважение ко всем заинтересованным сторонам;
- прозрачность и своевременное раскрытие информации;
- добросовестность менеджмента, направленного на долгосрочное процветание бизнеса.

Организационная структура системы корпоративного управления



Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества. Порядок, сроки созыва и проведения Общего собрания акционеров помимо ФЗ «Об акционерных обществах» регулируется также Уставом и Положением об общем собрании акционеров ОАО «ИЭСК».

Совет директоров является постоянно действующим органом, решающим стратегические задачи развития Общества, определяющим основные направления развития Общества и принимающим наиболее важные решения. Совет директоров — персонализированный орган управления, где каждый член Совета директоров несет персональную ответственность за принимаемые решения. Выборы членов Совета директоров осуществляются кумулятивным голосованием на общем собрании акционеров. Совет директоров обеспечивает эффективную деятельность исполнительных органов общества, в том числе посредством осуществления контроля за их деятельностью.

Совет директоров состоит из 7 человек. Порядок проведения заседаний определен Уставом и Положением о Совете директоров ОАО «ИЭСК». За 2010 год проведено 8 заседаний Совета директоров ОАО «ИЭСК».



Состав Совета директоров ОАО «ИЭСК», избранный единственным акционером Общества 03 сентября 2009 года и прекративший свои полномочия 29 июня 2010 года

№ п/п	Ф.И.О.	Год рождения	Должность на момент избрания в состав Совета директоров	Доля участия в УК (%)
1.	Азбукин Владимир Михайлович	1962	Заместитель Министра энергетики Российской Федерации - Председатель Совета директоров ОАО «ИЭСК»	-
2.	Киселев Василий Николаевич	1947	Председатель Правления Некоммерческого партнерства Гарантирующих поставщиков и Энергосбытовых компаний	-
3.	Куимов Ефим Сергеевич	1974	Начальник экономического управления Иркутского открытого акционерного общества энергетики и электрификации	-
4.	Куликов Михаил Михайлович	1979	Директор по стратегическому планированию и инвестициям Общества с ограниченной ответственностью «ЕвроСибЭнерго»	-
5.	Петроченко Владимир Викторович	1962	Заместитель генерального директора Общества с ограниченной ответственностью «ЕвроСибЭнерго»	-
6.	Югов Александр Сергеевич	1981	Начальник отдела Федерального агентства по управлению государственным имуществом	-
7.	Яковлев Руслан Анатольевич	1974	Директор по правовым вопросам Общества с ограниченной ответственностью «ЕвроСибЭнерго» - Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «ИЭСК»	-

Состав Совета директоров ОАО «ИЭСК», избранный на общем годовом собрании акционеров 29 июня 2010 года

№ п/п	Ф.И.О.	Год рождения	Должность на момент избрания в состав Совета директоров	Доля участия в УК (%)
1.	Азбукин Владимир Михайлович	1962	Заместитель Министра энергетики Российской Федерации	-
2.	Куимов Ефим Сергеевич	1974	Начальник экономического управления ОАО «Иркутскэнерго»	-
3.	Золотых Олег Петрович	1954	Директор по взаимодействию с органами государственной власти и общественными объединениями ООО «Эн+девелопмент»	-
4.	Лебедев Виктор Юрьевич	1980	Заместитель директора Департамента — начальник отдела Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности Минэкономразвития РФ	-
5.	Мартыненко Александр Владимирович	1976	Заместитель финансового директора — финансовый контролер ООО «ЕвроСибЭнерго»	-
6.	Сергеев Александр Юрьевич	1977	Управляющий директор ООО «Эн+Менеджмент»	-
7.	Югов Александр Сергеевич	1981	Заместитель начальника Управления Росимущества	-



Комитеты при Совете директоров. При Совете директоров ОАО «ИЭСК» функционируют пять комитетов. В своей деятельности Комитеты руководствуются действующим законодательством Российской Федерации, Уставом и Положениями о Комитетах при Совете директоров ОАО «ИЭСК».

Комитеты при Совете директоров ОАО «ИЭСК» осуществляют взаимодействие Совета директоров и исполнительных органов Общества по вопросам:

- обеспечения контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
- повышения эффективности бюджетного процесса Общества;
- выработки принципов и критериев в области вознаграждения и материального стимулирования членов Совета директоров и Председателя Совета директоров Общества, членов Правления и Председателя Правления Общества, членов Ревизионной комиссии;
- разработки и реализации стратегии Общества по повышению эффективности его деятельности, исполнения инвестиционных планов и программ Общества;
- передачи электрической энергии и (или) оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.

Правление Общества является коллегиальным исполнительным органом Общества. Членами Правления могут являться лица, состоящие в трудовых отношениях с Обществом на условиях срочных трудовых договоров, избираемые решением Совета директоров Общества без ограничения срока их полномочий.

Функции Председателя Правления осуществляет Генеральный директор Общества.

Порядок деятельности Правления Общества, права, обязанности и ответственность членов Правления определяются Уставом и Положением о Правлении ОАО «ИЭСК», а также трудовыми договорами, заключаемыми Обществом с членами Правления.

Количественный состав Правления определен Советом директоров ОАО «ИЭСК». Действующий состав Правления избран Советом директоров Общества 16 июля 2009 года и в течение 2010 года не менялся. За 2010 год проведено 46 заседаний Правления ОАО «ИЭСК».

Состав Правления				
№ п/п	Ф.И.О.	Год рождения	Должность	Доля участия в УК (%)
1.	Каратаев Борис Николаевич	1954	Генеральный директор - Председатель Правления	-
2.	Бакотина Татьяна Ивановна	1955	Главный бухгалтер	0,00004444
3.	Мартынов Александр Николаевич	1955	Директор по передаче электроэнергии - главный инженер	-
4.	Силин Валерий Гаврилович	1959	Директор по безопасности и режиму	-
5.	Хвостов Алексей Юрьевич	1979	Директор по экономике и финансам	-

Генеральный директор Общества осуществляет руководство текущей деятельностью Общества. Совместная работа Генерального директора Общества и Правления Общества строится на принципе разделения компетенции исполнительных органов Общества: единоличный исполнительный орган Общества не вправе принимать решения по вопросам, отнесенным к компетенции коллегиального исполнительного органа и Совета директоров Общества.

В своей деятельности Генеральный директор Общества руководствуется действующим законодательством Российской Федерации, Уставом и Положением о Генеральном директоре ОАО «ИЭСК».

Ревизионная комиссия является органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества. Ревизионная комиссия избирается Общим собранием акционеров Общества в количестве 3 человек, и подотчетна Общему собранию акционеров. Порядок деятельности Ревизионной комиссии регулируется Уставом ОАО «ИЭСК».

Состав Ревизионной комиссии ОАО «ИЭСК», избранный на общем годовом собрании акционеров 29 июня 2010 года

№ п/п	Ф.И.О.	Год рождения	Должность на момент избрания в состав Ревизионной комиссии	Доля участия в УК (%)
1.	Ожерельев Алексей Александрович	1986	Заместитель начальника отдела Департамента Минэнерго России	-
2.	Санникович Любовь Сергеевна	1981	Главный бухгалтер ООО «Ольхон»	-
3.	Юшкова Вера Олеговна	1966	Ведущий специалист отдела аудита филиала «Иркутский» ООО «ЕвроСибЭнерго»	-

Структура акционерного общества

ОАО «ИЭСК» не принимает участие в коммерческих и некоммерческих организациях, дочерние и зависимые общества по отношению к открытому акционерному обществу «Иркутская электросетевая компания» отсутствуют. ОАО «ИЭСК» в 2010 году не заключало договоры купли-продажи долей, акций, паев хозяйственных товариществ и обществ.

Выплата вознаграждения членам органов управления Общества

По решению Совета директоров членам Правления Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Правления Общества. Размер таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Совета директоров Общества. В 2010 году решений по выплатам не принималось, выплаты не производились.

По решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров за период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров. Общая сумма таких вознаграждений и компенсаций устанавливается решением Общего собрания акционеров. В 2010 году решений по выплатам не принималось, выплаты не производились.

Сведения о крупных сделках и сделках с заинтересованностью

В 2010 году ОАО «ИЭСК» не совершало сделок, подлежащих в соответствии с действующим законодательством одобрению уполномоченными органами управления Общества как крупной сделка и/или сделка с заинтересованностью.

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В целях удовлетворения ежегодного роста потребляемой мощности ОАО «ИЭСК» несет существенные затраты на наращивание производственных мощностей. Кроме того прикладываются значительные усилия для выполнения технического перевооружения и реконструкции с целью повышения надежности и эффективности работы объектов.

В 2010 году усилия Общества в рамках инвестиционной программы по техническому перевооружению и реконструкции были направлены на поддержание работоспособности электрических сетей, снижение потерь электрической энергии, повышение надежности энергоснабжения потребителей и, соответственно, снижение рисков аварийных отключений.

Освоение инвестиций в форме капиталовложений по программам

тыс. руб., без НДС

Программа	НЗС на 01.01.2010	Фактическое освоение за период				Ввод ОФ Сумма	НЗС на 31.12.2010
		Всего КВЛ	в т.ч. СМР	Поступление оборудования	Прочие работы и затраты		
Эффективные и окупаемые проекты	1 813 040	1 464 349	518 166	745 047	201 136	332 435	3 085 041
Программа обеспечения надежности	331 581	1 148 784	483 555	562 630	102 599	1 096 942	406 187
Программа Областной администрации	590 347	1 003 047	488 263	370 323	144 461	716 330	708 832
Программа повышения качества электроэнергии	39 979	32 204	19 059	8 811	4 334	24 553	46 010
Программа технологического присоединения	738 082	1 421 185	815 289	372 728	233 168	1 203 490	960 527
Прочие	2 665	60 314	11 511	2 289	46 514	61 300	1 679
Итого факт 2010 год	3 515 693	5 129 883	2 335 844	2 061 828	732 212	3 435 049	5 208 276
Итого факт 2009 год	2 371 721	4 167 579	1 269 123	1 092 842	1 805 614	3 023 553	3 515 693

Объем НЗС по состоянию на 31.12.2010 г. составил 5 208,276 млн.руб. против 3 515,693 млн.руб. на начало года. Рост незавершенного строительства связан с продолжением реализации проекта реконструкции схемы электроснабжения Тайшетского района для обеспечения выдачи мощности Богучанской ГЭС (строительство ПС 500/220/35 кВ «Озерная» и расширение ПС 500/110/35 кВ «Тайшет» (НЗС 2777,910 млн. руб.).

Выполнение инвестиционного плана по программам

Эффективные и окупаемые проекты – 1 464,349 млн. руб.

В рамках данной программы в 2010 году велась реализация крупных проектов, направленных на развитие сетевой инфраструктуры Иркутской области для развития промышленности, в том числе:

реконструкция схемы электроснабжения Иркутско-Черемховского района (приобретение в собственность ОАО «ИЭСК» объектов: ПС 500/220 кВ «Шелеховская» Полная схема, ВЛ 500 и ВЛ 220 кВ).

реконструкция схемы электроснабжения Тайшетского района для обеспечения выдачи мощности Богучанской ГЭС (строительство ПС 500/220/35 кВ «Озерная» и расширение и реконструкция ПС 500/110/35 кВ «Тайшет»;

Программа обеспечения надежности и повышения качества электроэнергии – 1 180,988 млн. руб.

В течение 2010 года в рамках данной программы реализованы мероприятия по обеспечению надежности работы активной части основных производственных фондов компании, максимально завершены работы связанные с подготовкой к осенне-зимнему максимуму нагрузок и проведены мероприятия позволяющие повысить качество эл/энергии у потребителей, в том числе:

реконструкция ВЛ и ПС 220-500кВ – 536,735 млн.руб.;

реконструкция ВЛ и ПС 35-110кВ – 293,762 млн.руб.;

реконструкция сетей 10-0,4 кВ – 213,735 млн. руб.;

приобретено оборудования не требующего монтажа на 78,626 млн. руб.

приобретено объектов недвижимости на 1,980 млн. руб.

прочие направления – 56,14 млн. руб.



Программа Администрации Иркутской области – 1 003,047 млн. руб.

В течение 2010 года выполнялись работы по строительству приоритетных объектов сетевой инфраструктуры области, согласованные с администрацией Иркутской области и включенные в тариф на передачу электрической энергии.

В рамках реализации программы выполнено:

строительство ВЛ 110 кВ ПС Иркутская – ПС Прибрежная с ПС 110/6 кВ Прибрежная – 148,213 млн. руб.

Данный объект требуется для обеспечения надежного электроснабжения новых жилых кварталов в Прибрежном районе г.Ангарска.

строительство ВЛ 110 кВ ТЭЦ-10 – Урик с ПС 110/35/10 кВ Урик – 252,08 млн.руб.

Проект направлен на оптимизацию существующей схемы электрической сети Правобережной части г. Иркутска и пригородной части Иркутского района, разгрузки ПС 220/110/10 кВ Правобережная, обеспечение оптимального режима по качеству и надежности электроснабжения потребителей, расширение рынка продаж электроэнергии;

ВЛ-35 кВ «Салтыково - Петропавловск» - 243,219 млн. руб.

Данный объект позволит подключить потребителей посёлков Чечуйск, Вешняково, Юбилейный, Петропавловск, Орлово, Сполошино Киренского р-на Иркутской области, с численностью населения 1612 человек, к централизованному электроснабжению.

ВЛ 35 кВ Голуметь-Новостройка с ПС 35 кВ Новостройка и сетями 10-0,4 кВ в Черемховский р-не – 148,051 млн. руб.

Данный объект позволит подключить потребителей посёлков Новостройка, Чернушка, Инга, Сплавная Черемховского района Иркутской области с численностью населения 1114 человек к централизованному электроснабжению.

Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей – 1 421,185 млн. руб.

В рамках реализации данной программы ОАО «ИЭСК» выполняет свои обязательства по обеспечению технологического присоединения по заключенным договорам технологического присоединения с потребителями. Договоры на технологическое присоединение заключаются в соответствии с Правилами технологического присоединения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 21.03.2007 №168. В связи с тем, что данный вид договоров является публичным, их исполнение со стороны ОАО «ИЭСК» обязательно.

Прочие инвестиции – 60,314 млн. руб.

Средства направлены на реализацию охранных, пожарно-охранных мероприятий, реконструкцию административно-производственных зданий, создание корпоративной информационной системы.

Выполнение инвестиционной программы по направлениям

На инвестиционную деятельность за 2010 год было использовано 5 129,883 млн. руб.

Направления капитальных вложений:

строительно-монтажные работы	- 2 335,844	млн. руб. (45,54 %)
оборудование	- 2 061,828	млн. руб. (40,19%)
прочие	- 732,212	млн. руб. (14,27%)
в т.ч. ПИР	- 278,462	млн. руб.

Динамика ввода мощностей

Реализация инвестиционной программы в 2010 году обеспечила ввод основных фондов общей стоимостью 3 435,049 млн. руб.

Сведения о структуре фактически введенных основных фондов приведены в следующей таблице.

Вводимая мощность	Единица измерения	Факт, 2010
Реконструкция и ввод новых мощностей		
Трансформаторные мощности	т.кВА	308
Воздушные линии 110 кВ и выше	км	60
Воздушные линии 35 кВ	км	100
Воздушные линии 6-10 кВ	км	77
Воздушные линии 0,4 кВ	км	274
Кабельные линии 0,4-10 кВ	км	137



Структура финансирования инвестиционной программы ОАО «ИЭСК» за отчетный период в разрезе по источникам финансирования

млн. руб.

Источники инвестиций, всего		5129,89
Собственные источники финансирования	Амортизация отчетного года	2432,66
	Неиспользованная амортизация прошлых лет	0
	Неиспользованная прибыль прошлых лет	0
	Прибыль прошлого года для использования в инвестиционной программе отчетного года	143,04
	Реновация, включения в тариф	0
	Реализация профильных внеоборотных активов	0
	Реализация непрофильных внеоборотных активов	0
	Плата за технологическое присоединение	0
Внешние источники финансирования	Прочие собственные источники финансирования	0
	Бюджетные средства (федеральный, муниципальный)	0
	Привлеченные средства (кредит)	1132,99
	Привлеченные средства (доп. эмиссия)	0
	Плата за технологическое присоединение	1421,19
Прочие источники внешнего финансирования, в т. ч. долевое участие в строительстве за счет прочих источников	0	

Структура капитальных вложений ОАО «ИЭСК»

млн. руб. без НДС

	Факт, 2010
Направления инвестиционной деятельности, всего	5129,9
Электросетевые объекты, в т. ч.	5129,9
ТПИР, в т. ч.	2015,47
Воздушные линии	442,87
Кабельные линии	109,02
Подстанции	1463,58
Новое строительство и расширение действующих объектов, в т. ч.	2836,83
Воздушные линии	402,88
Кабельные линии	370,61
Подстанции	2063,34
Прочие электросетевые объекты (автоматизация, связь)	25,914
ПИР строительства будущих лет	151,285
Прочие производственные и хозяйственные объекты	
Оборудование, не входящее в смету строок	78,670
Объекты непромышленной сферы	-
Капитальные вложения в нематериальные активы	-
Долгосрочные финансовые вложения	-
Приобретение основных средств	21,730
Справочно:	
Освоение капитальных вложений по технологическому присоединению потребителей	1421,185
Справочно:	
ПС 35–220 кВ	1558,86
ЛЭП 35–220 кВ	311,77
Распределительные сети	920,07

КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Управление персоналом

Основная цель кадровой политики – получить максимальную отдачу от инвестиций в персонал. Поставленная цель реализуется посредством построения системы управления персоналом, которая:

- мотивирует каждого работника к достижению целей, определяемых стратегией компании;
- объективно оценивает личный вклад каждого работника в общие результаты;
- справедливо вознаграждает и поощряет достижения каждого работника.

В рамках кадровой политики реализуются следующие мероприятия:

1. Обеспечение Общества профессиональными и талантливыми специалистами, включая планирование потребности, отбор и наём, анализ текучести персонала и пр.;
2. Реализация процесса непрерывной подготовки и повышения квалификации персонала по специальностям, подведомственным Ростехнадзору, повышение квалификации руководителей и специалистов, участие работников в проблемных и тематических семинарах. В Обществе действует Стандарт «Организация профессиональной подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала»;
3. Реализация проектов развития персонала: проекта «Генерация лидерства», программы «Школа технического лидера», конкурса «Моя карьера – 2010»;
4. Организация подготовки молодых специалистов в группах специального набора на энергетическом факультете ИрГТУ, углубленная подготовка специалистов по релейной защите и электроавтоматике, углубленная подготовка в области ремонта и эксплуатации электротехнического оборудования электрических сетей на базе КУИЦ ИрГТУ для удовлетворения потребности филиалов в квалифицированных кадрах;
5. Совершенствование системы организации и стимулирования труда, обеспечение конкурентоспособного уровня заработной платы;
6. Использование методов нематериальной мотивации персонала: отбор достойных работников и награждение их корпоративными, ведомственными и государственными наградами; проведение корпоративных мероприятий, в том числе профессионального праздника - Дня энергетика.
7. Работа с молодежью. Общество обеспечивает молодым специалистам, принимаемым на работу после завершения образования, благоприятные условия для вхождения в коллектив и предоставляет широкие возможности для профессионального и личностного развития, а также для продвижения по карьерной лестнице. Поддерживает деятельность Совета молодых специалистов. Общество организует семинары, общественные мероприятия, направленные на развитие профессионального и личностного потенциала молодежи.
8. В ОАО «ИЭСК» действует политика преемственности персонала, направленная на защиту Общества от потери управленческого капитала.
9. В Обществе действует система наставничества с целью оказания помощи вновь принятым работникам в их профессиональном становлении; обеспечения преемственности и сохранение накопленного опыта наиболее квалифицированных сотрудников ОАО «ИЭСК»; создания позитивного образа Общества, атмосферы доверия и принятия нового сотрудника; ускорения процесса освоения должностных задач и обязанностей, формирования умения самостоятельно находить различные подходы к решению производственных проблем.

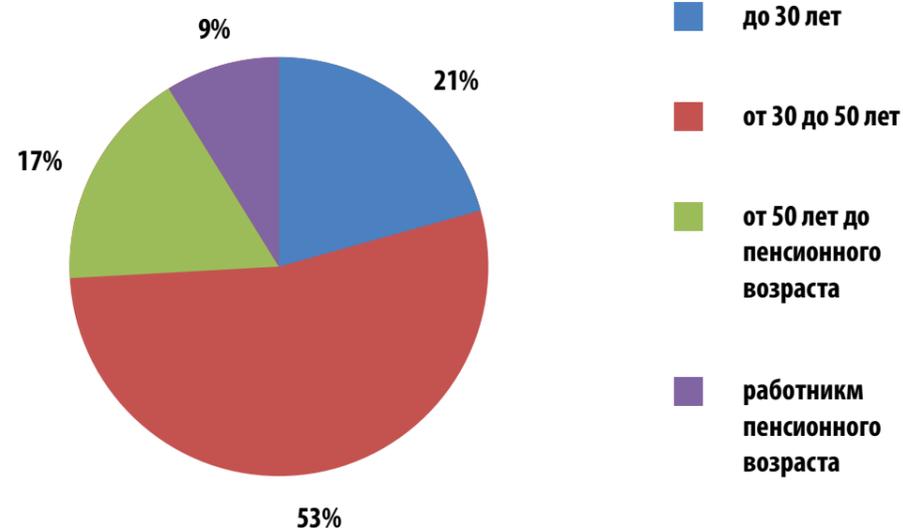
Количественный анализ численности работников

Категории работников	Ед. изм.	Факт, 2010
Всего работников на 31 декабря (среднесписочная численность)	чел.	3 279
в том числе:		
- руководителей и специалистов	чел.	1 321
- служащих	чел.	10
- рабочих	чел.	1 948
Среднемесячная заработная плата	руб.	33 781

За 2010 г. списочная численность персонала ОАО «ИЭСК» увеличилась на 3,7 % и на 31.12.2010 г. составила 3 333 человека.

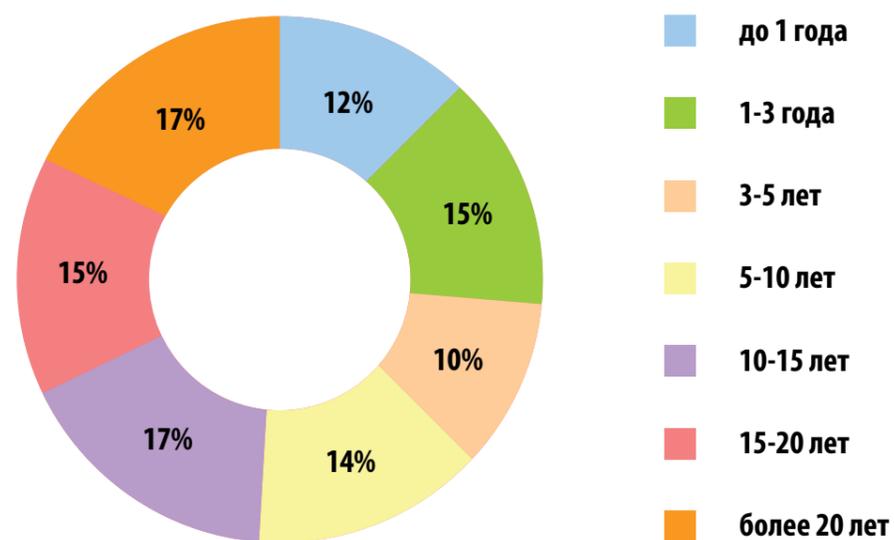


Распределение работающих по возрасту:



В ОАО «ИЭСК» наибольший удельный вес составляют работники в экономически активном возрасте от 30 до 50 лет — 53 % (1 776 человек). Средний возраст работников 42 года.

Распределение работающих по стажу работы в отрасли:



49% работников имеют стаж в отрасли 10 и более лет.



Инвестиции в персонал

В течение 2010 года всеми формами обучения было охвачено 1 156 чел.- курсов.

Фактические затраты на обучение составили 15 486 тыс. руб.

В отчетном периоде специалисты ОАО «ИЭСК» приняли участие в 6 семинарах, проводимых ОАО «Иркутскэнерго».

В целях эффективного обучения кадрового резерва для выдвижения на руководящие должности 129 сотрудников ОАО «ИЭСК» принял участие в тренингах, направленных на развитие навыков личной эффективности, управление людьми, работы в команде, стрессоустойчивости, планирования времени.

На всех филиалах были разработаны и реализованы программы «Повышения уровня вовлеченности персонала».

Процедура оценки персонала проводится в соответствии с регламентом в исполнительной дирекции и филиалах.

В 2010 году состоялся первый выпуск молодых специалистов в количестве 10 чел. в группах специального набора, сформированных на основе отбора лучших студентов на энергетическом факультете в Корпоративный учебно-исследовательский центр ОАО «Иркутскэнерго» - ИрГТУ (КУИЦ) по программе «Углубленная подготовка специалистов по релейной защите и электроавтоматике». Защита дипломов состоялась в июне 2010 года.

В 2010 году в КУИЦ осуществлен новый набор студентов в количестве 3 чел. по программе «Углубленная подготовка в области релейной защиты и электроавтоматики» и 2 чел. по программе «Углубленная подготовка в области ремонта и эксплуатации электротехнического оборудования электрических сетей».

Кроме того, продолжена подготовка 27 студентов ИрГТУ на Энергетическом факультете по специальностям «Электрические станции, сети и системы», «Тепловые электрические станции» и «Электроснабжение» (набор 2006, 2008, 2009 г.г.).

Социальная политика

Реализация намеченных социальных программ в Обществе осуществляется в соответствии с Коллективным договором.

Учитывая особую степень опасности труда и профессиональной вредности для работников энергетической отрасли, неблагоприятное расположение филиалов в зоне выбросов экологически вредных производств, Общество приоритетно заботится о создании безопасных условий труда на производстве, организации отдыха, укреплении здоровья работников. В Обществе действует система добровольного медицинского страхования работников, все нуждающиеся прошли лечение по договорам со специализированными лечебными учреждениями. По системе ДМС за 2010 г. на курортах и в санаториях оздоровлены 251 чел., затраты составили 3 401,1 тыс. руб. Фактически за 2010 г. платежи по договорам ДМС составили 8 585,4 тыс. руб. По действующему в Обществе Положению о предоставлении льгот при выделении путевок работникам, членам их семей и неработающим пенсионерам за 2010 г. израсходовано 7 700,6 тыс. руб.

В 2010 году по программе предоставления жилищных субсидий молодым специалистам для ипотечного кредитования было выделено 17 жилищных субсидий на сумму 2 507,4 тыс. руб.

На конец 2010 года Обществом было арендовано 64 квартиры для молодых специалистов, на эти цели израсходовано 6 741,8 тыс. руб.

В ОАО «ИЭСК» действует программа негосударственного пенсионного обеспечения работников на основе принципов корпоративной пенсионной системы.

По состоянию на 31.12.2010 г. заключили договоры по пенсионным планам: «Стабильность» - 64 работника; «Стимул» - 288 работников; «Коллектив» - 278 работников ОАО «ИЭСК».



ПРИРОДООХРАННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В 2010 году на выполнение природоохранных мероприятий, направленных на соблюдение требований законодательства в области охраны окружающей среды, по филиалам ОАО «ИЭСК», было запланировано в соответствии с бизнес-планом на 2010 год (скорректированным с учётом факта за 1 полугодие 2010 года) и фактически выделено финансирование в размере 5 763,0 тысяч рублей, в 2009 году на выполнение природоохранных мероприятий было выделено 5 697,71 тысяч рублей.

Данные затраты были направлены на выполнение таких мероприятий, как:

1. Разработка паспортов на отходы I-IV класса опасности. Работы выполнялись для соблюдения требований Федерального закона «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ.
2. Внесение изменений в проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение для Иркутского района филиала Южные электрические сети ОАО «ИЭСК». Работы выполнялись для соблюдения требований ст.34 Федерального закона «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ, ст.11 Федерального закона «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ.
3. Разработка проектов санитарно-защитных зон и проведение натурных замеров подстанций филиалов ОАО «ИЭСК», в соответствии с утвержденным графиком ОАО «ИЭСК» и Роспотребнадзора.
4. Получение лимитов на размещение отходов для объектов ОАО «ИЭСК». Работы выполнялись для соблюдения требований Федерального закона «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ.
5. Получение разрешений на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объектов ОАО «ИЭСК». Работы выполнялись для соблюдения требований Федерального закона «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.1999 г. № 96-ФЗ.

Структура затрат на реализацию природоохранных мероприятий

Мероприятия	Сумма, тыс. руб.
Охрана почв и земельных ресурсов	-
Рациональное использование водных ресурсов и охрана водных объектов	111
Обращение с отходами производства и потребления	280,23
Охрана атмосферного воздуха	-

Экологические показатели	Ед. изм.	2010
Водопотребление	куб. м	15099,53
Водоотведение	куб. м	0,002358
Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	т.	15,242
Объем образованных отходов производства и потребления	т.	777,708
Начисление платы за негативное воздействие на окружающую среду:		
- нормативная	тыс. руб.	632,77
- сверхнормативная		-
Инвестиции, направленные на реализацию природоохранных мероприятий	тыс. руб.	-

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

В 2010 году в ОАО «ИЭСК» продолжилась работа по направлению риск-менеджмент. В филиалах Общества прошла актуализация имеющегося перечня рисков, по результатам которой были составлены планы мероприятий по минимизации рисков. Реализация планов мероприятий – в 2011 году. Для контроля выполнения работ по управлению рисками разработаны и утверждены Показатели оценки эффективности работы филиалов по итогам года.

Планы мероприятий составляются с учетом утвержденного плана ремонтных работ на 2011 год и принятой инвестиционной программы на 2011-2013 гг.

Для организации работ по предоставлению ежемесячной и ежеквартальной отчетности по управлению рисками в 2010 году была разработана и утверждена следующая документация:

- Регламент предоставления отчетности по управлению рисками ОАО «ИЭСК»;
- Положение по управлению рисками в рамках отчетности ОАО «ИЭСК».

В рамках организации страховой защиты, координатор по управлению рисками назначен ответственным по следующим вопросам:

- Оценка эффективности страховой защиты;
- Передача рисков на страхование.

Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью акционерного общества

Внешние риски. Природные и экологические

К природным рискам, связанным с географическими особенностями региона, можно отнести опасность получения убытков в связи с неблагоприятными погодными условиями (ураганы, наводнения и т.д.), а также землетрясениями, т.к. регион находится в зоне с умеренной сейсмической активностью. Вероятность данных рисков находится на уровне, не превосходящем показатели прошлых лет. В связи с этим, текущие технические меры (усиление прочность зданий и конструкций) направлены на предотвращение ущерба от стихийных бедствий, а финансовые (страхование имущества) – на возмещение возможного ущерба.

Операционные риски. Производственные и технические риски

К производственным и техническим рискам относится опасность получения убытков в связи с аварийным выходом из строя оборудования. Вероятность данных рисков сохраняется на уровне, не превосходящем показатели прошлых лет. Это будет обеспечиваться за счет осуществления ремонтной программы, призванной сохранить надежность работы оборудования и агрегатов на высоком уровне, а также за счет внедрения системы управления рисками в Обществе, которая позволит комплексно оценить все существующие риски Общества и осуществлять оперативный контроль над ними.

Финансовые риски

Увеличение темпов роста цен может привести к росту затрат компании (за счет роста цен на топливо, транспортных издержек), замедлению оборачиваемости запасов и активов и стать причиной низких показателей рентабельности и падения прибыли. В целях нейтрализации данного риска Обществом проводится масштабная кампания по сокращению издержек, а также работа по конкурсному отбору поставщиков.

Правовые риски

Действующее законодательство России позволяет сделать вывод о правовой регламентации финансово-хозяйственной деятельности Общества.

В тоже время возникают определенные сложности и риски для Общества при осуществлении деятельности по технологическому присоединению из-за несоответствия нормативно установленных сроков строительства энергообъектов и сроков осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии.

Для исключения наступления негативных последствий (привлечение к административной ответственности) Общество:

- выступает с предложениями о выходе с законодательной инициативой по внесению изменений/дополнений в законодательство об электроэнергетике и нормативные акты субъекта РФ;
- осуществляет своевременное отслеживание, анализ изменений законодательства и доведение их до сведения заинтересованных должностных лиц.

ФИНАНСОВО- ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Основные финансово-экономические показатели

Показатели финансово-экономической деятельности ОАО «ИЭСК» по итогам 2010 года:

Наименование показателя	Факт, 2010 (млн. руб.)
Выручка от реализации	12 414
Себестоимость реализованной продукции	10 236
ЕВИТДА	4 303
Валовая прибыль	2 178
Чистая прибыль	1 015

Выручка от реализации продукции ОАО «ИЭСК» в 2010 году составила 12 414 млн. руб.

Себестоимость реализованной продукции за 2010 составила 10 236 млн. руб.

Прибыль до налогообложения ОАО «ИЭСК» за 2010 год составила 1 655 млн. руб. По итогам деятельности за отчетный период начислен налог на прибыль в размере 518 млн. руб.

Эффективная ставка по налогу на прибыль за 2010 год составила 31,3%.

Чистая прибыль составила 1 015 млн. руб. Рентабельность по чистой прибыли составила 8,2 %.

Показатели рентабельности

Показатели	Ед. изм.	Факт, 2010
Рентабельность продаж	%	17,5
Рентабельность по чистой прибыли	%	8,2
Рентабельность активов	%	2,6
Рентабельность собственного капитала	%	3,2
Чистая прибыль на акцию	руб.	0,218

Рентабельность продаж предприятия (отношение валовой прибыли к выручке от реализации) за 2010 год составила 17,5%

Анализ бюджета движения денежных средств (косвенный метод)

Показатель	Факт, 2010 (млн. руб.)
Денежные средства на начало периода	9,6
Операционная деятельность	4 005,3
Нераспределенная прибыль	955,3
Поправка на амортизацию	2 426,4
Оборотный капитал	623,6
Инвестиционная деятельность	- 5 097,7
Основные средства и незавершенное строительство	- 5 113,5
Долгосрочные финансовые вложения	- 12,4
Прочие денежные потоки от инвестиционной деятельности	28,2
Финансовая деятельность	1 109,3
Долгосрочные заемные средства	1 369,6
Краткосрочные заемные средства	- 353,9
Прочие денежные потоки от финансовой деятельности	93,6
Чистый денежный поток	16,9
Денежные средства на конец периода:	26,5

По итогам деятельности Общества за 2010 г. приток денежных средств от операционной деятельности составил 4 005,3 млн. руб.

- 1) Чистая прибыль за вычетом расходов из прибыли увеличилась на 955,3 млн. руб.
- 2) Поступления в виде возврата амортизационных отчислений составили 2 426,4 млн. руб.
- 3) Изменение оборотного капитала за 2010 год составило 623,6 млн. руб.



Отток средств на инвестиционную деятельность составил 5 097,7 млн. руб.

Финансирование инвестиционной деятельности осуществлялось за счет притока денежных средств от операционной деятельности и путем привлечения заемных средств, что увеличило денежный поток на 1 109,3 млн. руб.

В целом по итогам деятельности ОАО «ИЭСК» за 2010 года чистый денежный поток составил 16,9 млн. руб. Остаток денежных средств на счетах ОАО «ИЭСК» на 1 января 2011 г. составляет 26,5 млн. руб.

Показатели оборачиваемости

Показатели (из расчета на 365 дней)	Факт, 2010
Оборачиваемость запасов (дней)	10
Оборачиваемость дебиторской задолженности до года (дней)	94
Оборачиваемость кредиторской задолженности (дней)	58

Показатель оборачиваемости дебиторской задолженности составляет 94 дня. Оборотный капитал ОАО «ИЭСК» обеспечивается заемными средствами в виде (на 31.12.2010 г.):

- краткосрочных кредитов в размере 7 млн. руб.;
- кредиторской задолженности – 2 077 млн. руб.

Показатели ликвидности

Показатели	на 31.12.2010
Коэффициент текущей ликвидности	1,75
Коэффициент срочной ликвидности	1,58
Коэффициент заемных средств	0,22

Показатели текущей и срочной ликвидности позволяют сделать следующие выводы:

Коэффициент текущей ликвидности в размере 1,75 подтверждает способность общества своевременно выполнить свои краткосрочные обязательства.

Нормативное значение показателя срочной ликвидности находится в пределах от 0,7 до 1,0. Текущее значение показателя характеризует платежные способности предприятия быстро ликвидировать задолженность по краткосрочным обязательствам за счет имеющихся ликвидных оборотных средств. Учитывая, что высокий уровень дебиторской задолженности является характерной чертой всей энергетической отрасли России, полученное значение показателя срочной ликвидности можно констатировать как удовлетворительное.

Коэффициент соотношения заемных и собственных средств ОАО «ИЭСК» в течение отчетного периода находился в пределах норматива и на 31.12.2010 составил 0,22.

Анализ кредитного портфеля

Кредитор	Кредитный портфель на 01.01.2010	Поступление	Погашение	Кредитный портфель на 01.01.2011
Кредиты:				
ОАО «БайкалИнвестБанк»	100 000		100 000	0
Байкальский Банк СБ РФ	1 000 000	420 000	1 390 000	30 000
ОАО АКБ «Связь-Банк»	770 837,1	5 131 239	3 343 837	2 558 239
ЗАО «Райффайзенбанк»	0	1 500 000		1 500 000
ГПБ (ОАО)	0	919 000	568 000	351 000
Займы:				
ОАО «Иркутскэнерго»	1 558 354		1 558 354	0
Итого:	3 429 191,1	7 970 239	6 960 191	4 439 239,1



Выбор кредитных организаций осуществлялся по итогам проведения открытого конкурса/ аукциона в соответствии с положениями Федерального Закона от 27.07.2005 №94 ФЗ «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд» и положениями Федерального Закона от 26.07.2006 №135 ФЗ «О защите конкуренции».

Увеличение кредитного портфеля ОАО «ИЭСК» в течение 2010 года составило 1 010,0 млн. рублей. Рост кредитного портфеля был определен бизнес-планом Общества и связан с ростом капитальных затрат в 2010 году и погашением займа ОАО «Иркутскэнерго», выданного ОАО «ИЭСК» на инвестиционные цели.

В период с 01.01.2010-31.12.2010 года были установлены новые кредитные лимиты:

1. ЗАО «Райффайзенбанк» - 1 500,0 млн. рублей;
2. ОАО «Связь-Банк» - 1 558,3 млн. рублей;
3. ГПБ (ОАО) – 1 500,0 млн. рублей.

Средняя процентная ставка по Кредитному портфелю ОАО «ИЭСК» 2010 года составила 8,02% годовых.

Основными задачами ОАО «ИЭСК» по-прежнему являются следующие направления:

- снижение стоимости привлекаемых заемных средств;
- обеспечение финансирования текущей деятельности Общества;
- сохранение финансовой устойчивости, снижение риска неплатежеспособности;

В декабре 2010 года Советом директоров ОАО «ИЭСК» утверждена Кредитная политика на 2011 год, в соответствии с которой общий (суммарный) лимит привлеченных кредитных продуктов не может превышать 7 500 млн. руб. на конец каждого календарного месяца.

Анализ чистых активов

Структура чистых активов на 31.12.2010 год

Активы (наименование статей баланса)	Строка баланса	Сумма тыс. руб.
I Активы		
1. Нематериальные активы	110	
2. Основные средства	120	29 900 949
3. Незавершенное строительство	130	5 208 276
4. Доходные вложения в материальные ценности	135	
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	140	12 400
6. Прочие внеоборотные активы	145	2 004
7. Запасы	210	282 223
8. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	63 132
9. Дебиторская задолженность	240	3 299 583
10. Денежные средства	260	26 489
11. Прочие оборотные активы	280	
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма пунктов 1-11)		38 795 056
II Пассивы		
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	510	4 439 239
14. Прочие долгосрочные обязательства	515	462 630
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	610	6 519
16. Кредиторская задолженность	620	2 077 449
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	
18. Резервы предстоящих расходов	650	
19. Прочие краткосрочные обязательства	660	
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма пунктов 13-19)		6 985 837
III Стоимость чистых активов		31 809 219

Чистые активы Общества на 31.12.2010 составили 31 809 219 тыс. руб., следует отметить увеличение чистых активов на 3,09 % и кроме того по сумме стоимость чистых активов значительно превышает уставный капитал. Указанные факты положительно характеризуют финансовое положение компании и гарантируют защищенность обязательств перед кредиторами.

Рост величины чистых активов

Наименование показателя	2009	2010
Стоимость чистых активов, тыс. руб.	30 855 061	31 809 219

Увеличение стоимости чистых активов в основном произошло за счет роста остаточной стоимости основных средств и увеличения нераспределенной прибыли по итогам деятельности Общества за 2010 год.

Приложение 1

Бухгалтерский баланс ОАО «ИЭСК» на 31.12.2010

тыс. руб.

А К Т И В	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Основные средства	120	28 907 490	29 900 949
Незавершенное строительство	130	3 515 694	5 208 276
Долгосрочные финансовые вложения	140		12 400
Отложенные налоговые активы	145	30 213	2 004
Итого по разделу I	190	32 453 397	35 123 629
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	290 190	282 223
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	6 504	63 132
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	44 295	30 469
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	3 112 380	3 269 114
Денежные средства	260	9 557	26 489
Итого по разделу II	290	3 462 926	3 671 427
Б А Л А Н С (сумма строк 190+290)	300	35 916 323	38 795 056
П А С С И В	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	20 729 634	20 729 634
Добавочный капитал	420	7 779 632	7 778 520
Резервный капитал	430		11 212
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	465	2 345 538	2 274 877
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года	470		1 014 730
Итого по разделу III	490	30 854 804	31 808 973
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ БЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	3 081 800	4 439 239
Отложенные налоговые обязательства	515	353 677	447 320
Прочие долгосрочные обязательства	520	3 146	15 310
Итого по разделу IV	590	3 438 623	4 901 869
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ БЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	360 422	6 519
Кредиторская задолженность	620	1 262 217	2 077 449
Доходы будущих периодов (98)	640	257	246
Итого по разделу V	690	1 622 896	2 084 214
Б А Л А Н С (сумма строк 490+590+690)	700	35 916 323	38 795 056





Приложение 2

Отчет о прибылях и убытках ОАО «ИЭСК» за 2010 год

тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
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	12 414 393	5 194 165
в том числе от продажи:			
Услуги по транспорту и распределению электроэнергии		12 067 866	4 745 174
Услуги за технологическое присоединение к электрическим сетям		287 550	421 493
Прочие услуги		58 977	27 498
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	10 236 423	4 524 211
Услуги по транспорту и распределению электроэнергии		10 173 096	4 494 868
Услуги за технологическое присоединение к электрическим сетям		13 801	5 334
Прочие услуги		49 526	24 009
Валовая прибыль	029	2 177 970	669 954
Управленческие расходы	040	199 043	103 512
Прибыль (убыток) от продаж	050	1 978 927	566 442
Проценты к получению	060	539	10 401
Проценты к уплате	070	222 336	73 377
Прочие доходы	090	72 680	87 786
Прочие расходы	100	175 157	153 748
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	1 654 653	437 504
Отложенные налоговые активы	141	28 209	3 693
Отложенные налоговые обязательства	142	93 643	135 609
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	150	518 071	81 353
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	1 014 730	224 235

Приложение 3

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
о бухгалтерской (финансовой) отчетности
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ИРКУТСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
за 2010 год**

Адресат: Акционеры Открытого акционерного общества «Иркутская электросетевая компания».

Общие сведения об аудируемом лице

Наименование: Открытое акционерное общество «Иркутская электросетевая компания» (ОАО «ИЭСК»).

Место нахождения (почтовый адрес): РФ, 666034, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Лермонтова, 257.

Государственная регистрация юридического лица:

Свидетельство о государственной регистрации юридических лиц серия 38 № 002933346 за номером № 1093850013762 выдано Межрайонной инспекцией федеральной налоговой службы № 17 по Иркутской области, дата внесения записи 30.06.2009 г.

Общие сведения об Аудиторе

Наименование: Закрытое акционерное общество Фирма «Аудит-Дело» (далее «Аудитор»).

Место нахождения (почтовый адрес): 664007 г. Иркутск, ул. Фридриха Энгельса, 10.

Телефон: (3952) 29-42-75, факс: (3952) 29-42-46.

E-mail: audit@baikmail.ru

Государственная регистрация юридического лица:

Свидетельство о государственной регистрации № 2431 от 23.12.1998 г. выдано регистрационной палатой администрации г. Иркутска.

Свидетельство (серия 38 № 001443526) о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным № 10238910056020, выдано Министерством РФ по налогам и сборам, дата внесения записи 06.08.2002 г.

Членство в саморегулируемой организации аудиторов:

ЗАО Фирма «Аудит-Дело» является корпоративным членом Некоммерческого Партнерства «Гильдия аудиторов Региональных Институтов Профессиональных бухгалтеров» (НП «Гильдия аудиторов ИПБР»).

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций 10204024803.

Генеральный директор — Акулова Анна Петровна (квалификационный аттестат аудитора, выданный Центральной аттестационно-лицензионной аудиторской комиссией Министерства финансов РФ № 014645 от 28.06.1996), член Некоммерческого Партнерства «Гильдия аудиторов Региональных Институтов Профессиональных бухгалтеров».

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Иркутская электросетевая компания», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств, приложения к бухгалтерскому балансу и пояснительной записки за 2010 год.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

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

Ответственность аудитора

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

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

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

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

Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности за предыдущий период был проведен ООО «ФинЭкспертиза», которым в отношении соответствующих показателей за 2009 год выражено мнение об их достоверности во всех существенных отношениях в форме безоговорочно положительного аудиторского заключения от 25 марта 2010 года.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества «Иркутская электросетевая компания» по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Дата аудиторского заключения

22 февраля 2011 г.

Генеральный директор ЗАО Фирма
«Аудит-дело»



А.П. Акулова
квалификационный аттестат
Министерства финансов РФ по
общему аудиту № 014645, выдан
МФ РФ 27.06.1996 г, с 25.04.2002
продлен на неограниченный срок
(протокол ЦАЛАК МФ РФ №105)
Член НП «Гильдия аудиторов
ИПБР»

Руководитель аудиторской
проверки

А.П. Дохина
квалификационный аттестат
Министерства финансов РФ по
общему аудиту № 041318 выдан
на неограниченный срок (протокол
ЦАЛАК МФ РФ от 31 января 2002 г.
№ 102).
Член НП «Гильдия аудиторов ИПБР»
ОРНЗ в реестре аудиторов:
№ 20204008828



Приложение 4

Сведения о соблюдении кодекса корпоративного поведения

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
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	п.9.26 Устава
2	Наличие у акционеров возможности ознакомиться 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	п.5.1. Устава
3	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	Материалы размещаются на корпоративном сайте по адресу http://www.iesk.irkutskenergo.ru/ , а также направляются акционерам по их запросам
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	п.5.1. Устава
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	Соблюдается	ст.7 Положения о Совете директоров; п.2 ст.27 Положения об общем собрании акционеров
6	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	Соблюдаются требования Положения об общем собрании акционеров	п.1 ст.27 Положения об общем собрании акционеров
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Соблюдается	Раздел 12 Положения об общем собрании акционеров
Совет директоров			
8	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	п.10.2 Устава
9	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Не соблюдается	Такая процедура либо иной регламентирующий документ Советом директоров не утверждался



10	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	Не применимо	В соответствии с Уставом Генеральный директор назначается Советом директоров п.10.2 Устава
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.10.2 Устава
12	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Соблюдается	п.10.2 Устава
13	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует
14	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается	Сложившаяся практика корпоративного поведения
15	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	В составах Совета директоров, действовавших в течение 2010 года, таких лиц нет
16	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	В составах Совета директоров, действовавших в течение 2010 года, таких лиц нет
17	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	п.10.7 Устава
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте	Соблюдается	ст.7 Положения о Совете директоров
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Соблюдается	ст.7 Положения о Совете директоров
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует
21	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	В среднем 2010 году заседания Совета директоров проводились 1 раз в 6,5 недель
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	Раздел 7 Положения о Совете директоров
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.10.2 Устава



24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации	Соблюдается	ст.6, 7, 8 Положения о Совете директоров
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)	Соблюдается	Положение о комитете по стратегии и инвестициям
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	Положение о комитете по аудиту
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Соблюдается	п.2.4. Положения о комитете по аудиту
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Соблюдается	п.2.4. Положения о комитете по аудиту
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.3.5. 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	Соблюдается	Положением о комитете по кадрам и вознаграждениям
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Соблюдается	п.5.4. Положения о комитете по кадрам и вознаграждениям
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Соблюдается	п.5.4. Положения о комитете по кадрам и вознаграждениям
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	комитет не создан
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	комитет не создан
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	Требование по соблюдению данной нормы будет соблюдено при создании комитета
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не соблюдается	Требование по соблюдению данной нормы будет соблюдено при создании комитета





37	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Соблюдается	Советом директоров утверждено Положение о комитете по бюджету, Положение о комитете по стратегии и инвестициям, Положение о комитете по аудиту, Положение о комитете по кадрам и вознаграждениям, Положение о комитете по технологическому присоединению к электрическим сетям
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Соблюдается	п.10.11 Устава
Исполнительные органы			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Соблюдается	ст.9, 11 Устава
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	п.11.10 Устава
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	п.10.2, п.11.10 Устава
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	п.11.3 Устава
43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим – соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	Соблюдается	Таких лиц в составе исполнительных органов нет
44	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	Полномочия единоличного исполнительного органа осуществляются Генеральным директором согласно Положению о Генеральном директоре
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	Соблюдается	раздел 3 Положения о Генеральном директоре; раздел 4 Положения о Правлении
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	Полномочия единоличного исполнительного органа осуществляются Генеральным директором согласно Положению о Генеральном директоре



47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Не соблюдается	Соблюдаются требования п.11.11 Устава и п.3.3 Положения о Генеральном директоре
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	
Секретарь общества			
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Не соблюдается	Для выполнения данной задачи создан Секретариат Совета директоров
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Не соблюдается	Порядок назначения и обязанности Секретариата Совета директоров регламентированы Положением о Секретариате
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Не соблюдается	Такие требования отсутствуют
Существенные корпоративные действия			
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	п.10.2 Устава
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	Соблюдаются требования действующего законодательства
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	Такой запрет в Уставе отсутствует
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	Такого требования в Уставе нет
56	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Соблюдается	В Уставе такой нормы не содержится



57	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует
Раскрытие информации			
58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Не соблюдается	Положение об информационной политике Советом директоров не утверждалось
59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Соблюдается	п.13.6 – п.13.8 Устава
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	www.iesk.irkutskenergo.ru
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	Не соблюдается	Такое требование во внутренних документах Общества отсутствует
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Не соблюдается	Такое требование во внутренних документах Общества отсутствует
64	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Не соблюдается	Такой документ Советом директоров не утверждался
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Не соблюдается	Такой документ Советом директоров не утверждался
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	Отдел внутреннего аудита
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Не соблюдается	В соответствии с п.3.3 Положения о комитете по аудиту структуру и состав определяет комитет, члены комитета избираются из числа членов Совета директоров (п.2.1 Положения о комитете по аудиту)
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	Соблюдается	Таких лиц в составе отдела внутреннего аудита Общества нет



	области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг		
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	Таких лиц в составе отдела внутреннего аудита Общества нет
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	Такой срок внутренними документами Общества не установлен
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	Такое требование во внутренних документах Общества отсутствует
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	Такое требование во внутренних документах Общества отсутствует
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Соблюдается	ст.11 Положения о Совете директоров
74	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Не соблюдается	Такой документ Советом директоров не утверждался
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Соблюдается	п.3.1. Положения о комитете по аудиту
Дивиденды			
76	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Не соблюдается	Такой документ Советом директоров не утверждался
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	Требование будет учтено при принятии Положения о дивидендной политике
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	Требование будет учтено при принятии Положения о дивидендной политике



Заседания (собрания) органов управления ОАО «ИЭСК»

№ п/п	Номер и дата протокола	Вопросы рассмотренные органами управления
Годовое Общее собрание акционеров ОАО «ИЭСК» в 2010 году		
1	Протокол № 1 от 01 июля 2010 г.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Утверждение годового отчета ОАО «ИЭСК». 2. Утверждение годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) ОАО «ИЭСК». 3. Распределение прибыли ОАО «ИЭСК» по результатам 2009 года. 4. О размере, сроках и форме выплаты дивидендов ОАО «ИЭСК» по результатам 2009 года. 5. Избрание членов Совета директоров ОАО «ИЭСК». 6. Избрание членов Ревизионной комиссии ОАО «ИЭСК». 7. Утверждение аудитора ОАО «ИЭСК».
Заседания Совета директоров ОАО «ИЭСК» в 2010 году		
1	Протокол № 1 (7) от 25 января 2010 г.	<ol style="list-style-type: none"> 1. О выполнении в 2009 году мероприятий по реорганизации ООО «ИЭСК» и ОАО «Иркутские Электрические Сети». 2. Об утверждении отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг Открытого акционерного общества «Иркутская электросетевая компания».
2	Протокол № 2 (8) от 09 марта 2010 г.	<ol style="list-style-type: none"> 1. О рассмотрении предложений акционеров в повестку дня годового Общего собрания акционеров и по выдвижению кандидатов в Совет директоров и Ревизионную комиссию ОАО «ИЭСК», о графике подготовки и проведения годового Общего собрания акционеров в 2010 году. 2. О приоритетных направлениях деятельности Общества: переход на регулирование тарифов на передачу электрической энергии с применением метода доходности инвестиционного капитала (RAB). 3. Об утверждении организационной структуры управления Открытого акционерного общества «Иркутская электросетевая компания» на 2010 год. 4. Об определении начальной (максимальной) цены оплаты аудиторских услуг.
3	Протокол № 3 (9) от 30 апреля 2010 г.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Об утверждении отчета Генерального директора и Правления ОАО «ИЭСК» по исполнению бизнес-плана за 2009 год. 2. Предварительное утверждение годового отчета ОАО «ИЭСК» за 2009 год. 3. Предварительное утверждение годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета прибылей и убытках (счетов прибылей и убытков) ОАО «ИЭСК» за 2009 год. 4. О рекомендациях по распределению прибыли, в том числе по размеру дивиденда и порядку его выплаты по результатам 2009 года. 5. О кандидатуре аудитора ОАО «ИЭСК», об определении размера оплаты услуг аудитора. 6. Утверждение повестки дня годового Общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК». 7. Утверждение проектов решений по вопросам повестки дня годового Общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК». 8. О созыве годового Общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК».
4	Протокол № 4(10) от 28 июня 2010 г.	<ol style="list-style-type: none"> 1. О назначении секретаря Совета директоров Открытого акционерного общества «Иркутская электросетевая компания». 2. Принятие решений о совершении Обществом сделок, связанных с отчуждением (приобретением) или возможностью отчуждения прямо либо косвенно недвижимого имущества Общества, стоимость которого составляет сумму, равную 125 000 000 (ста двадцати пяти миллионам) рублей и более: О заключении ОАО «ИЭСК» дополнительного соглашения № 3 к договору купли-продажи № 42 от 07 августа 2006 года с открытым акционерным обществом «Сибирско-Уральская Алюминиевая Компания» (ОАО «СУАЛ»). 3. О благотворительной деятельности ОАО «ИЭСК» по восстановлению и реконструкции исторического 130 квартала г.Иркутск к празднованию 350-летия г.Иркутск.
5	Протокол № 5 (11) от 11 августа 2010 г.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Об избрании Председателя Совета директоров Открытого акционерного общества «Иркутская электросетевая компания». 2. Об избрании заместителя Председателя Совета директоров Открытого акционерного общества «Иркутская электросетевая компания». 3. О назначении секретаря Совета директоров Открытого акционерного общества «Иркутская электросетевая компания». 4. О перечне вопросов, подлежащих рассмотрению на заседаниях Совета директоров Открытого акционерного общества «Иркутская электросетевая компания» (ОАО «ИЭСК») в 2010-2011 гг. (до

		<p>годового Общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК», проводимого в 2011 году).</p> <ol style="list-style-type: none"> 5. Об избрании членов Комитета по аудиту при Совете директоров Открытого акционерного общества «Иркутская электросетевая компания». Об избрании Председателя Комитета по аудиту при Совете директоров Открытого акционерного общества «Иркутская электросетевая компания». 6. Об избрании членов Комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров Открытого акционерного общества «Иркутская электросетевая компания». Об избрании Председателя Комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров Открытого акционерного общества «Иркутская электросетевая компания». 7. Об избрании членов Комитета по стратегии и инвестициям при Совете директоров Открытого акционерного общества «Иркутская электросетевая компания». Об избрании Председателя Комитета по стратегии и инвестициям при Совете директоров Открытого акционерного общества «Иркутская электросетевая компания». 8. Об избрании членов Комитета по бюджету при Совете директоров Открытого акционерного общества «Иркутская электросетевая компания». Об избрании Председателя Комитета по бюджету при Совете директоров Открытого акционерного общества «Иркутская электросетевая компания». 9. Об определении количественного и персонального состава Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Открытого акционерного общества «Иркутская электросетевая компания».
6	Протокол № 6 (12) от 22 сентября 2010 г.	<ol style="list-style-type: none"> 1. О рассмотрении отчета Генерального директора и Правления Открытого акционерного общества «Иркутская электросетевая компания» (ОАО «ИЭСК») об исполнении бизнес-плана ОАО «ИЭСК» за 1 полугодие 2010 года. 2. Об утверждении корректировки бизнес-плана Открытого акционерного общества «Иркутская электросетевая компания» (ОАО «ИЭСК») на 2010 год. 3. Об исполнении Генеральным директором и Правлением ОАО «ИЭСК» поручений Совета директоров ОАО «ИЭСК»: О предоставлении информации о переходе Общества на регулирование тарифов на передачу электрической энергии с применением метода доходности инвестиционного капитала (RAB). 4. Принятие решений о совершении Обществом сделок, связанных с отчуждением (приобретением) или возможностью отчуждения прямо либо косвенно недвижимого имущества Общества, стоимость которого составляет сумму, равную 125 000 000 (ста двадцати пяти миллионам) рублей и более: О заключении ОАО «ИЭСК» дополнительного соглашения № 2 к договору ипотеки № 186/и-1 от 09.10.2009 г. с Акционерным коммерческим Сберегательным банком Российской Федерации (открытым акционерным обществом). 5. Об утверждении Положения о Комитете по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Открытого акционерного общества «Иркутская электросетевая компания» в новой редакции. Об избрании Председателя Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Открытого акционерного общества «Иркутская электросетевая компания».
7	Протокол № 7 (13) от 29 ноября 2010 г.	<ol style="list-style-type: none"> 1. О предоставлении информации по готовности Открытого акционерного общества «Иркутская электросетевая компания» к прохождению осенне-зимнего периода 2010-2011 гг. по итогам выполнения ремонтной программы в 2010 году. 2. О предоставлении информации по программе повышения энергетической эффективности, реализуемой Открытым акционерным обществом «Иркутская электросетевая компания». 3. Об утверждении изменений условий трудового договора с Генеральным директором Открытого акционерного общества «Иркутская электросетевая компания» Каратаевым Борисом Николаевичем.
8	Протокол № 8 (14) от 30 декабря 2010 г.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Об утверждении бизнес-плана Открытого акционерного общества «Иркутская электросетевая компания» на 2011 год. 2. Об определении кредитной политики Открытого акционерного общества «Иркутская электросетевая компания» на 2011 год. 3. Об определении приоритетных направлений деятельности Открытого акционерного общества «Иркутская электросетевая компания» (ОАО «ИЭСК»): о концепции программы инновационного развития. 4. Об утверждении организационной структуры управления Открытого акционерного общества «Иркутская электросетевая компания» на 2011 год. 5. Об определении начальной (максимальной) цены оплаты аудиторских услуг. 6. О предоставлении информации по проведенной в течение 2010 года работе по приобретению ОАО «ИЭСК» распределительных сетей, находящихся на территории Иркутской области.



Контактная информация:

Исполнительная дирекция
Открытого акционерного общества
«Иркутская электросетевая компания»

г. Иркутск, ул. Лермонтова, 257, приемная: тел.: (3952) 792-459, факс: (3952) 792-461.

Телефоны отдела корпоративного управления (3952) 797-420; 797-443;

E-mail: iesk@irkutskenergo.ru

www.iesk.irkutskenergo.ru.

Регистратор: Открытое акционерное общество «Межрегиональный регистраторский центр»

Центральный офис: г. Москва, Подсосенский пер., д.26, стр.2, телефон (495) 725-75-14.

Филиал: г. Иркутск, ул. Рабочая, 2А, офис 28, телефон (3952) 790-990.