

Приложение № 4
к протоколу Совета директоров
ОАО «МРСК Сибири»
№55/10 от 04.05.2010г.

Открытое
Акционерное
Общество



**Межрегиональная
распределительная сетевая
компания Сибири**

УТВЕРЖДЕН:
Общим собранием акционеров
ОАО «МРСК Сибири»
«18» июня 2010 г.
Протокол №4 от 22.06.2010 г.

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО
УТВЕРЖДЕН:
Советом директоров
ОАО «МРСК Сибири»
«04» мая 2010 г.
Протокол № 55/10 от 04.05.2010 г.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ОАО «МРСК Сибири» по результатам работы за 2009 год

Генеральный директор ОАО «МРСК Сибири»	А.В. Антропенко
Главный бухгалтер ОАО «МРСК Сибири»	В.Г. Астраханцева

Содержание

1. Общие сведения об Обществе	5
1.1 Основные результаты деятельности	5
1.2 Основные события года	6
1.3 Географическое положение и краткое описание истории создания и развития Общества	9
1.4 Положение Общества в отрасли.....	11
2. Миссия и стратегия Компании	12
2.1 Реализация стратегических целей в 2009 году	13
2.2 Приоритетные направления деятельности Общества в 2010 году	15
2.3 Факторы риска и мероприятия по их снижению	16
2.4 Система внутреннего контроля и управления рисками	18
3. Корпоративное управление	22
3.1 Органы управления и контроля Общества.....	22
3.2 Ценные бумаги и акционерный капитал	36
4. Производственная деятельность	39
4.1 Общая характеристика передающих мощностей	39
4.2 Передача электрической энергии.....	40
4.3 Технологическое присоединение	43
5. Инвестиционная деятельность и техническое переоснащение.....	45
5.1 Итоги реализации инвестиционной программы в 2009 году	45
5.2 Перспектива развития инвестиционной деятельности Компании в 2009-2012гг.....	56
5.3 Ремонтная деятельность.....	60
6. Финансово-экономические показатели деятельности	62
6.1 Финансовые результаты.....	62
6.2. Кредитная политика	65
6.3. Анализ финансового состояния и результатов деятельности компании	67
7. Информационные технологии.....	69
7.1 Оценка текущего состояния информационных технологий Общества ..	69
7.2 Основные мероприятия по развитию ИТ-инфраструктуры Общества ..	69
7.3 Перспективы освоения новых технологий в области ИТ	72
8. Кадровая политика и социальная ответственность	73
8.1 Кадровая политика Общества.....	73
8.2 Численность, движение персонала, структура персонала	73
8.3 Обучение и развитие персонала	76

8.4 Социальная ответственность	77
8.5 Охрана труда	80
8.6 Охрана окружающей среды	84
Приложения.....	87

Уважаемые акционеры!

2009 год стал проверкой надежности и эффективности управления распределительным электросетевым комплексом Сибири. Год был непростым. Кризис, спад промышленного производства, беспрецедентное снижение потребления электроэнергии привело к тому, что компания недополучила выручку, имела, не предусмотренные регулятором, большие затраты на покупку потерь электроэнергии. Эти обстоятельства заставили нас сократить инвестиционную программу, скорректировать ее «под потребителя». Ведено в эксплуатацию 706 МВА трансформаторной мощности и 1318 км. линий электропередачи. Снижены объемы незавершенного строительства.

Сегодня можно с полной ответственностью заявить, что единая операционная компания МРСК Сибири состоялась. К электрическим сетям присоединены все введенные объекты жилищной и социальной сферы. Подписаны соглашения о развитии электросетевого комплекса и обеспечении надежного электроснабжения между ОАО «Холдинг МРСК» и правительствами Забайкальского края и Омской области. В 2009-м году мы продолжили реформу административного управления, консолидацию распределительных сетей, снижали затраты и повышали эффективность работы комплекса. В условиях нестабильной экономической ситуации реализована программа управления издержками в размере 1,4 млрд. рублей. Совместно с территориальными органами управления и потребителями электроэнергии организована работа по выполнению закона об энергосбережении и энергоэффективности.

МРСК Сибири первая в России осуществила переход на трехуровневую систему управления распределительно-сетевым комплексом. Образован филиал «Горно-Алтайские электрические сети». Под управление «МРСК Сибири» перешло «Улан-Удэ Энерго». Внедрены единичные сметные нормы. Уже в 2010 году этот проект даст 140 млн. рублей экономии.

Объем ремонтной программы компании вырос и составил более 1,6 млрд руб. Выполнена целевая программа по замене 52,4 тысяч дефектных опор. Организована помощь ОАО «Русгидро» в организации аварийно-восстановительных работ на Саяно-Шушенской ГЭС.

Проведена большая подготовительная работа по переходу на RAB-регулирование. С 1-го января текущего года на новую схему тарифообразования перешли: Горно-Алтайские электрические сети, Омскэнерго и Томская распределительная компания под управлением МРСК Сибири.

Самоотверженный, добросовестный труд специалистов позволил обеспечить надежное электроснабжение регионов. 1535 специалистов компании отмечены наградами и наградами правительств территорий и отрасли.

В результате взаимодействия с акционерами и инвесторами, проводимой политики по раскрытию информации за 2009 год рыночная цена одной акции «МРСК Сибири» выросла в 3,4 раза – с 7,2 до 24,5 коп., а капитализация компании с 6,4 млрд. руб. до 21,9 млрд. руб.

Благодарим Совет директоров, Правление и всех сотрудников компании за профессионализм и работу в 2009 году.

**Председатель Совета Директоров МРСК Сибири
Алексей Демидов**

**Генеральный директор МРСК Сибири
Александр Антропенко**

1. Общие сведения об Обществе

1.1 Основные результаты деятельности

Основные технические показатели	2009 год
Общая протяженность линий электропередачи, км., в том числе	252 000,3
- прирост за отчетный период	88,8
Мощность подстанций, МВА, в том числе	39 468,6
- прирост за отчетный период	-264,5
Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВтч	91 794,72
Потери электроэнергии, %	7,35
Основные финансово-экономические показатели	
Выручка от реализации продукции, млн. руб., в том числе:	39 107
- от передачи электроэнергии	37 214
- от технологического присоединения	1 381
Чистая прибыль, млн. руб.	- 789
Чистые активы, млн. руб.	31 004
Рыночная стоимость акции на конец года, руб.	0,245

1.2 Основные события года

Январь

Филиал «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» приступил к строительству подстанции «Прибрежная», которое необходимо для обеспечения электроэнергией районов комплексной застройки Омска, объектов инфраструктуры и строящегося метрополитена.

Февраль

В Омске прошла Вторая зимняя спартакиада «МРСК Сибири».

Март

Филиал «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» завершил реконструкцию подстанции «Киселёвская-Заводская», которая обеспечивает электроснабжение социальных и промышленных объектов города Киселёвск.

Акции ОАО «МРСК Сибири» включены в котировальные списки Б фондовых бирж РТС и ММВБ.

Апрель

Филиал «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» завершил строительство кабельной линии 10 киловольт, которая обеспечила электроснабжение более тысячи домов в малоэтажном жилом комплексе «Журавлёвы горы». Это первая кабельная линия в Кузбассе.

Standard & Poor's присвоило МРСК Сибири рейтинг корпоративного управления на уровне GAMMA-5.

Май

В ходе визита генерального директора «Холдинга МРСК» Николая Швеца в Забайкальский край и Омскую область подписаны соглашения о развитии электросетевых комплексов этих регионов.

Июнь

26 июня 2009 года состоялось годовое общее собрание акционеров «МРСК Сибири». Утверждены годовой отчет Общества, годовая бухгалтерская отчетность. Избраны Совет директоров и Ревизионная комиссия Общества. Принято решение утвердить Устав Общества в новой редакции. Принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2008 года в размере 0,001592 рублей на одну обыкновенную акцию Общества.

В филиале «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» завершено строительство линии электропередачи 35 кВ «Шира – Топаново». Обеспечено надежное электроснабжение сел Ефремкино, Трошкин и Топанов.

По решению Совета директоров «МРСК Сибири» создан филиал «МРСК Сибири» - «Горно-Алтайские электрические сети».

Филиал «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» в Прокопьевском районе Кемеровской области завершил строительство подстанции «Дмитриевская».

Филиал «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» провел модернизацию подстанции 110 кВ «Западная». Она обеспечивает энергоснабжение Ленинского района краевого центра.

Июль

В «МРСК Сибири» осуществлен переход на трехуровневую систему управления. Возросла роль и ответственность районов электрических сетей. Производственные отделения преобразованы в технические центры.

Филиал «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» завершил реконструкцию воздушной линии 110 кВ «Подстанция «Первая» – Шерловогорская ТЭЦ» протяженностью 578 километров. Повышена надежность электроснабжения южных и юго-восточных районов Забайкальского края, обеспечены мощности, необходимые для электрификации «Южного хода» Забайкальской железной дороги.

В Красноярском крае прошли Соревнования оперативно-выездных бригад филиалов «МРСК Сибири».

В Чите состоялась Третья летняя спартакиада «МРСК Сибири».

Август

Председатель Правительства Республики Виктор Зимин поблагодарил сотрудников «МРСК Сибири» за оперативную работу по восстановлению электроснабжения при проведении спасательных и восстановительных работ на Саяно-Шушенской ГЭС.

Сентябрь

«МРСК Сибири» заключила долгосрочные соглашения о сотрудничестве с тремя сибирскими производителями энергооборудования: Омским электромеханическим заводом, минусинским заводом «Электрокомплекс» и Алтайским трансформаторным заводом.

Сборная команда «МРСК Сибири» стала победителем Первой Всероссийской летней спартакиады энергетиков распределительно-сетевого комплекса.

Филиал «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» ввел в эксплуатацию подстанцию «Краевая больница». Обеспечено электроснабжение Краевой клинической больницы и новостройки нагорной части Барнаула.

Заключен договор на выполнение ОАО «МРСК Сибири» функций единоличного исполнительного органа ОАО «Улан-Эдэ Энерго».

Октябрь

В городе Анжеро-Судженск Кемеровской области филиалом «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» завершен первый этап реконструкции подстанции «Анжерская». Она является узловым центром питания, который обеспечивает электроснабжение большей части города и прилегающих районов.

Заключен договор на выполнение ОАО «МРСК Сибири» функций единоличного исполнительного органа ОАО «Тываэнерго».

Ноябрь

Филиал «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» завершил второй этап реконструкции подстанции 110/10 кВ «Левобережная», которая обеспечила электроснабжение строящегося стекольного завода и жилых кварталов Левобережья Омска площадью более 250 тысяч квадратных метров.

Филиалом «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» введена в эксплуатацию подстанция «Береговая». Ее строительство велось при поддержке правительства Красноярского края и администрации города Минусинска.

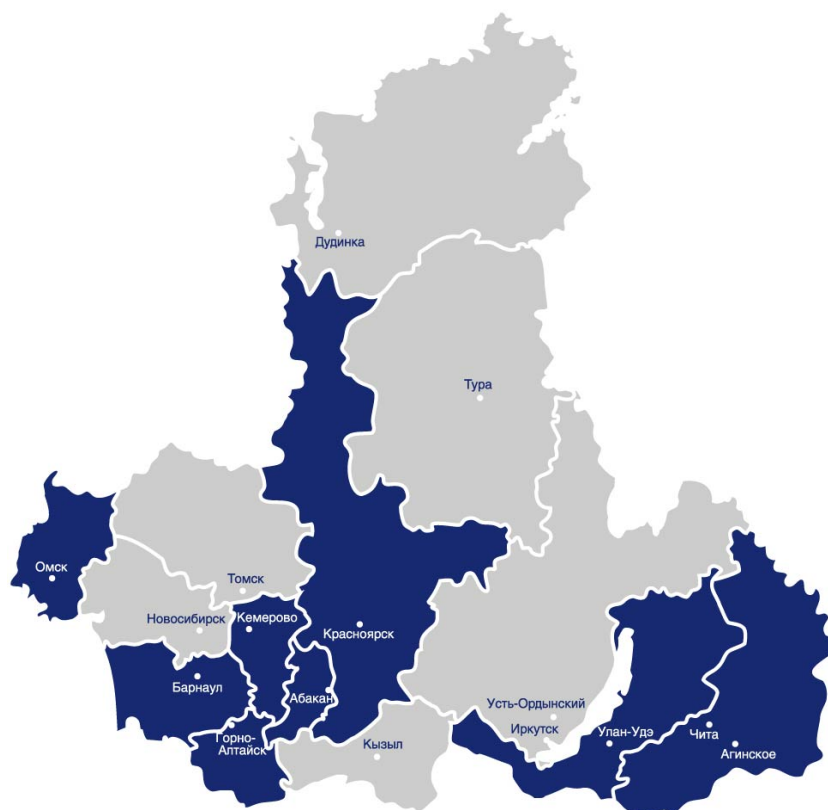
Декабрь

Филиал «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» завершил первый этап реконструкции подстанции 110/10/6 кВ «Каштак», благодаря чему повышена

стабильность электроснабжения столицы Забайкалья - Читы.

1.3 Географическое положение и краткое описание истории создания и развития Общества

Сети ОАО «МРСК Сибири» обслуживают потребителей на территории Сибирского Федерального округа. Это республики Алтай, Бурятия, Хакасия, Алтайский, Забайкальский, Красноярский края, Кемеровская и Омская области. Территория присутствия компании превышает 2,2 млн. квадратных километров. Ежедневно ОАО «МРСК Сибири» обеспечивает энергией почти 15 млн. человек.



Территория обслуживания МРСК Сибири (выделено синим)

Энергетический комплекс Сибири начал формироваться в 20х годах прошлого столетия и в настоящий момент представляет собой комбинированную структуру: используется как гидроэнергетика (в том числе энергия крупнейших в мире Красноярской и Саяно-Шушенской ГЭС), так и угольная генерация. ОАО «МРСК Сибири» обеспечивает работу промышленности Сибирского Федерального округа, представленную крупнейшими предприятиями черной и цветной металлургии, тяжелого и точного машиностроения, горнодобывающей и транспортной отраслей.

В апреле 2004 года Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» была утверждена конфигурация межрегиональных распределительных сетевых компаний (МРСК).

В соответствии с решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» МРСК (в том числе ОАО «МРСК Сибири») были созданы как 100% дочерние общества ОАО РАО «ЕЭС России».

27 апреля 2007 года решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» одобрено увеличение количества МРСК с 4-х до 11-ти. В основе новой конфигурации был заложен принцип территориальной сопряженности и

сопоставимости стоимости входящих в состав МРСК активов распределительных сетевых компаний Российской Федерации.

Общество образовано в целях эффективного управления распределительным электросетевым комплексом Сибири и учреждено по решению учредителя ОАО РАО «ЕЭС России» (Распоряжение Председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 01.07.2005г. №149р) в соответствии с Гражданским Кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об акционерных обществах» и другими нормативными правовыми актами Российской Федерации.

ОАО «МРСК Сибири» зарегистрировано 04.07.2005г. Размер уставного капитала ОАО «МРСК Сибири» при учреждении составлял 10 млн. рублей и был разделен на 100 млн. обыкновенных акций номинальной стоимостью 10 копеек каждая.

Первоначальная конфигурация ОАО «МРСК Сибири» была утверждена решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 13.04.2005г. (Выписка из протокола заседания Правления №1192 пр от 13.04.2005г.). Позднее, а именно 27.04.2007г. и 26.10.2007г., Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» одобрены изменения конфигурации ОАО «МРСК Сибири», в которую окончательно вошли: ОАО «Алтайэнерго», ОАО «Бурятэнерго», ОАО «Красноярскэнерго», ОАО «Кузбассэнерго - РСК», ОАО АК «Омскэнерго», ОАО «ТРК», ОАО «Тываэнерго-Холдинг», ОАО «Тываэнерго», ОАО «Хакасэнерго», ОАО «Читаэнерго».

В соответствии с заключением ФАС России от 03.12.2007г. №АГ/23341 государственный антимонопольный орган одобрил реорганизацию ОАО «МРСК Сибири» в форме присоединения к нему ОАО «Алтайэнерго», ОАО «Бурятэнерго», ОАО «Красноярскэнерго», ОАО «Кузбассэнерго - РСК», ОАО АК «Омскэнерго», ОАО «ТРК», ОАО «Тываэнерго-Холдинг», ОАО «Хакасэнерго», ОАО «Читаэнерго».

Распоряжением Правительства Российской Федерации № 1857-р от 19.12.2007г. принято предложение Минпромэнерго России и ОАО РАО "ЕЭС России", согласованное с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти, о формировании предусмотренными законодательством Российской Федерации способами до 31 декабря 2008г. межрегиональных распределительных сетевых компаний на базе принадлежащих ОАО РАО "ЕЭС России" акций открытых акционерных обществ энергетики и электрификации с целью обеспечения контроля Российской Федерации за деятельностью территориальных сетевых организаций.

На внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «МРСК Сибири», состоявшемся 25.12.2007г. (протокол от 25.12.2007г.), принято решение о реорганизации ОАО «МРСК Сибири» в форме присоединения к нему ОАО «Алтайэнерго», ОАО «Бурятэнерго», ОАО «Красноярскэнерго», ОАО «Кузбассэнерго - РСК», ОАО АК «Омскэнерго», ОАО «ТРК», ОАО «Тываэнерго-Холдинг», ОАО «Хакасэнерго», ОАО «Читаэнерго» и об утверждении Договора о присоединении указанных обществ к ОАО «МРСК Сибири».

31.03.2008г. в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о прекращении деятельности ОАО "Алтайэнерго", ОАО "Бурятэнерго", ОАО "Красноярскэнерго", ОАО "Кузбассэнерго-РСК", ОАО АК "Омскэнерго", ОАО "Тываэнерго-Холдинг", ОАО "Хакасэнерго", ОАО "Читаэнерго" путем присоединения к ОАО "МРСК Сибири".

С этой даты ОАО "МРСК Сибири" стала крупнейшей в Сибирском Федеральном округе компанией, в истории развития Общества начался новый этап.

С 1 июля 2008 года 52,88% уставного капитала принадлежат ОАО «Холдинг МРСК»

В течение 2009 г. ОАО "МРСК Сибири" как управляющая организация продолжала осуществлять полномочия единоличного исполнительного органа ОАО

«Томская распределительная компания», а также заключила договор на выполнение ОАО «МРСК Сибири» функций единоличного исполнительного органа ОАО «Тываэнерго», ОАО «Улан-Эдэ Энерго».

1.4 Положение Общества в отрасли

За последние 5 лет можно выделить следующие тенденции, характерные для отрасли в целом:

- старение основного оборудования (электростанций, электрических сетей) энергокомпаний, недостаток средств на поддержание генерирующих и электросетевых мощностей;
- стабилизация политической и социально-экономической обстановки в стране и регионах;
- динамично меняющееся законодательство в области электроэнергетики.

Появление в отрасли межрегиональных распределительных сетевых компаний (МРСК) - результат реформирования отрасли.

Целями создания МРСК являлись:

- реализация государственной политики в области электроэнергетики;
- создание условий для эффективного функционирования распределительно-сетевого комплекса;
- осуществление эффективной эксплуатации и централизованного технологического управления электросетевыми объектами;
- реализация единой стратегии в области инвестиций и привлечения капитала для решения общесистемных задач развития распределительно-сетевого комплекса;
- разработка и реализация научно-технической политики и внедрения новых прогрессивных видов техники и технологий;
- получение прибыли.

На настоящий день ОАО «МРСК Сибири» – одна из 11 МРСК.

Общество является субъектом естественной монополии в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии.

Основным видом хозяйственной деятельности для Общества является предоставление услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям. Доля выручки от передачи электроэнергии в общем объеме выручки Общества по итогам 2009г. составила более 95%.

Основная хозяйственная деятельность Общества не носит ярко выраженного сезонного характера.

2. Миссия и стратегия Компании

Миссия ОАО «МРСК Сибири»:

Энергия и надежность – наш вклад в процветание России:

Мы несем комфорт и уверенность каждой семье, каждому дому.

Мы создаем условия для развития малого и среднего бизнеса.

Мы продолжаем традиции создания индустриальной мощи страны на инновационной основе.

Мы ценим, способствуем раскрытию творческого потенциала сотрудников и их постоянному развитию.

Стратегические цели ОАО «МРСК Сибири»:

- обеспечение системной надежности и безопасности для поддержания устойчивого функционирования распределительного электросетевого комплекса региона, безопасной эксплуатации основного и вспомогательного оборудования и сооружений, предотвращение угроз для жизни населения;
- повышение качества предоставляемых услуг по передаче электрической энергии, расширение и модернизация активов Компании в результате инновационного масштабного технологического обновления, обеспечение экологической безопасности, что должно способствовать росту стоимости Компании, при одновременном создании инфраструктурной основы для экономического развития региона;
- рост стоимости Компании, подразумевающий неуклонное увеличение доходов, рост прибыльности, повышение эффективности деятельности Компании, что должно обеспечить удовлетворение интересов акционеров, сделать Компанию и реализуемые ею проекты инвестиционно привлекательными, а также позволить оценить эффективность использования ресурсов и качество работы менеджмента.

2.1 Реализация стратегических целей в 2009 году

За 2009 год объем электросетевого хозяйства увеличился на 26,3 процента и составляет 1 488 079 условных единиц. На 6,88 процентов увеличилась протяженность воздушных и кабельных линий, на 0,6 процента выросло количество подстанций.

В целях повышения эффективности управления электросетевым комплексом с 01 июля 2009 года осуществлен переход с 4-х на 3-х уровневую систему управления сетями. Производственные отделения в филиалах преобразованы в технические центры. Образован Совет директоров технических центров и Совет начальников РЭС. Возросла ответственность районов электрических сетей в обеспечении надежности электроснабжения, снижении потерь, работы с потребителями электрической энергии. Оптимизирована численность промышленно-производственного персонала. Завершено выполнение мероприятий по организации устойчивой связи с каждым РЭС.

Выполнена оптимизация оперативно-технологического управления электрическими сетями. Во всех филиалах и управляемых обществах центры управления сетями (ЦУС) приняли операционные функции. В ЦУС внедрены программно-аппаратные комплексы (ПАК) ENMAC (Electricity Network Management And Control), и системы отображения информации на видеокубах.

Ремонтная программа выполнена в объеме 1 679 млн. рублей. В сравнении с 2008 годом ремонтный фонд увеличен на 19,2 процента.

В целях снижения аварийности в 2009 году объем работ по ВЛ-10/04 кВ. увеличен на 9 процентов, из 114 тысяч дефектных опор заменено 52399 опор, замена голого провода на СИП составила 468 км.

В 2009 году по территории ОАО «МРСК Сибири» произошло снижение потребления электрической энергии на 4,7 млрд. кВтч или на 4,9 процента к прошлому году. Основное снижение произошло в Кемеровской и Омской областях, Алтайском крае и Республике Хакасия.

В связи со снижением электропотребления в регионах, ведущим к уменьшению выручки по передаче электрической энергии, а также отказом ряда заявителей от технологического присоединения либо переносом сроков присоединения общий объем инвестиционной программы в 2009 году составил 3,8 млрд. рублей, что на четверть меньше объемов капитальных вложений 2008 года.

Ввод основных фондов в эксплуатацию составил 4,5 млрд. руб. за счет завершения проектов, переходящих с 2008 года. Таким образом, реализация инвестиционной программы позволила обеспечить ввод в эксплуатацию 706 МВА трансформаторной мощности и 1 318 км линий электропередачи, а также снизить объемы незавершенного строительства на 0,7 млрд. рублей.

Несмотря на снижение потребления по базовым потребителям и прием на баланс муниципальных сетей 10-0,4 кВ, в целом по ОАО «МРСК Сибири» в 2009 году удалось достичь снижения потерь электроэнергии на 462 млн. кВтч ниже установленного нормативом уровня.

В целях снижения удельных затрат на ремонты в 2009 году закончена работа по внедрению единичной сметно-нормативной базы по ремонту электротехнических установок для филиалов МРСК Сибири. Экономический эффект от внедрения ЕРро в 2009 году в филиале «Омскэнерго» (пилотный проект) составил 9,5 млн. рублей.

Удельные эксплуатационные расходы в пересчете на 1 удельную единицу в 2009 году снижены относительно предыдущего периода на 0,8 тыс.руб./у.е. Кроме того, при исключении влияния инфляции на затраты (12 процентов по данным Минэкономразвития) результаты 2009 года можно считать улучшенными на 2 тыс.руб./у.е.

Стратегическими целями в области технологического присоединения и организации работы с клиентами для МРСК Сибири в 2009 году являлось:

- 100% удовлетворение предъявляемого спроса на услугу технологического присоединения;
- повышение уровня клиентоориентированности и социальной ответственности компании.

Указанные цели были реализованы следующим образом.

По 77% заявок на технологическое присоединение, поданных в 2009г., договоры были заключены уже в отчетном периоде, исполнение 4% заявок прекращено по инициативе заявителей, исполнение 19% поданных заявок запланировано на более поздние периоды согласно условиям договоров.

В целях повышения качества обслуживания в 2009 году был реализован проект автоматизации системы централизованного обслуживания клиентов. Программный комплекс АС ЦОК на базе решений «1С: CRM Проф» и «1С: СофтФон Проф» позволяет оказывать клиентам оперативную квалифицированную информационную поддержку, а также осуществлять мониторинг исполнения мероприятий по обращениям клиентов. Программный комплекс введен в промышленную эксплуатацию во всех центрах обслуживания клиентов.

С 01.01.2010г. 2 филиала ОАО «МРСК Сибири» (Горно-Алтайские электрические сети, Омскэнерго) перешли на систему регулирования тарифов методом RAB, при этом инвестиционная программа по данным компаниям за 2010г. составит 1,6 млрд.руб. (рост к 2009г. 24%). В течение 2010г. перейдут на метод RAB филиалы Хакасэнерго и Читаэнерго, с 01.01.11г. – филиалы Красноярскэнерго, Кузбассэнерго – РЭС, Алтайэнерго, Бурятэнерго.

В 2009 году подготовлена финансовая отчетность в соответствии с требованиями МСФО (первое применение).

В 2009 году с целью повышения ликвидности акций и капитализации ОАО «МРСК Сибири» обеспечено:

- включение акций ОАО «МРСК Сибири» в котировальные списки «Б» бирж ММВБ и РТС. В результате с 31.12.2008г. по 31.12.2009г. года произошел ускоренный, по сравнению с индексом электроэнергетики, рост капитализации компании, который составил 254,1 процента (индекс электроэнергетики – 167,3 процентов);
- компанией Standard & Poor's МРСК Сибири присвоен рейтинг корпоративного управления GAMMA-5.

Начислены и выплачены дивиденды по итогам работы за 2008 год. Сумма направленная на выплату дивидендов составила 142 млн.рублей.

В 2009 году продолжена работа по внедрению разработанной системы и подготовке к проведению сертификационного аудита для установления соответствия ИСМ требованиям основополагающих для формирования ИСМ стандартов ГОСТ Р ИСО 9001-2008, ГОСТ Р ИСО 14001-2007, OHSAS 18001-2007.

2.2 Приоритетные направления деятельности Общества в 2010 году

По мнению менеджмента Компании, стратегическими целями на 2010 год являются:

1. Рост капитализации;
2. Техническое перевооружение и реконструкция имеющихся объектов электросетевого хозяйства, строительство новых энергообъектов;
3. Увеличение доли МРСК Сибири на рынке услуг по передаче электрической энергии;
4. Совершенствование системы корпоративного управления;
5. Переход на регулирование тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала (RAB) регулирование 4-х филиалов: Омскэнерго, Горно-Алтайские электрические сети, Читаэнерго, Хакасэнерго;
6. Тиражирование системы управления деятельностью на базе mySAP Business Suite (SAP ERP, SAP BI).

2.3 Факторы риска и мероприятия по их снижению

Политика эмитента в области управления рисками:

Политика эмитента в области управления рисками подразумевает своевременное выявление и предупреждение возможных рисков с целью минимизации финансовых и иных потерь.

Риски, связанные с деятельностью Общества.

1. Эксплуатационные (производственные) риски, связанные с физическим износом, нарушением условий эксплуатации и критическим изменением параметров работы оборудования. Реализация данных рисков может привести к выходу оборудования из строя (авариям) и разрушению сооружений. Аварии системного характера могут приводить к разделению энергосистемы, веерным отключениям потребителей, работе основного оборудования в критических режимах.

Действия по управлению данными рисками:

- страхование производственных объектов;
- исполнение в полном объеме программ ремонтных работ;
- внедрение современных методов диагностики без остановки оборудования;
- постоянная оптимизация структуры и величины объема запасных частей;
- внедрение и модернизация противоаварийной автоматики.

2. Экологические риски, которые выражаются в возможности протечек трансформаторного масла на подстанциях в реки и озера.

Действия по управлению данными рисками:

- замена элементов и узлов электрооборудования на современные, конструкция которых обеспечивает высокую экологическую безопасность производства;
- внедрение системы экологического менеджмента в соответствии с международным стандартом ISO-14001-2004.

3. Риски, связанными со строительством крупными потребителями альтернативных электросетевых объектов, которое может привести в будущем к сокращению объема оказываемых МРСК Сибири услуг по передаче электрической энергии.

Действия по управлению данными рисками:

- активная работа с потребителями, направленная на формирование взаимовыгодных отношений;
- заключение соглашений с органами исполнительной власти, где в части обязательств последних указываются обязательства по содействию обществу в интеграции муниципального распределительного сетевого комплекса в ОАО «МРСК Сибири»;
- повышение операционной эффективности путем реализации программ по снижению производственных издержек и экономии;
- проведение работы по увеличению доли долгосрочных контрактов на оказание услуг по передаче электрической энергии в общем объеме заключенных контрактов.

4. Риск установления тарифов на технологическое присоединение потребителей без учета инвестиционной составляющей или с недостаточным её уровнем, что повлечет отсутствие источника для строительства и реконструкции электросетевых объектов.

Действия по управлению данным риском:

- разработка схем перспективного развития распределительного сетевого комплекса;
- заключение соглашений с органами исполнительной власти субъектов РФ, приложениями к которым служат согласованные программы первоочередных мер ОАО "МРСК Сибири" по строительству и реконструкции энергообъектов;
- обоснование в регулирующих органах по тарифообразованию необходимости строительства энергообъектов с целью удовлетворения заявок потребителей на технологическое присоединение.

Данный риск будет минимизирован после перехода на тарифное регулирование по методике RAB во всех регионах присутствия Компании.

5. Риски, связанные с рынком сбыта. Указанные риски связаны с несвоевременной оплатой услуг по передаче электрической энергии.

Действия по управлению данными рисками:

- включение условий об обязательных гарантиях банковских, страховых организаций в договоры на передачу электроэнергии;
- разработка мероприятий по воздействию на неплательщиков;
- проведение мероприятий по изменению нормативно-правовой базы с целью защиты интересов Общества.

6. Риски, связанные с повышением цен на комплектующие, оборудование и другие материально-технические ресурсы, используемые Обществом в своей деятельности. Эти риски обусловлены, в основном, инфляционными процессами в экономике страны.

Действия по управлению данными рисками:

- повышение операционной эффективности на основе реализации программ по снижению производственных издержек (создание конкурентной среды в сфере закупок работ и услуг, оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство и т.п.);
- проведение взвешенной финансовой политики.

7. Риски, связанные с изменением процентных ставок по заемным средствам.

Действия по управлению данными рисками:

- проведение мероприятий по сокращению внутренних издержек.

8. Правовые риски.

Правовые риски, в частности, связанные с неоднозначными трактовками норм законодательства могут вести к некорректному исчислению и уплате налогов.

Существуют риски убытков, связанных с изменением законодательства, а также некорректным юридическим оформлением документов и сопровождением деятельности эмитента. Для эмитента (равно как и для всех акционерных обществ, осуществляющих свою деятельность на территории Российской Федерации) существует риск изменения законодательства (федеральных законов и подзаконных нормативных актов), регулирующего акционерные и корпоративные взаимоотношения.

Действия по управлению данными рисками:

- формирование высококвалифицированной юридической службы Общества, повышение квалификации ее сотрудников;

- проведение работы по усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам и контролю их соответствия действующему законодательству;
- предварительная юридическая экспертиза сделок Общества.

10. Налоговые риски.

Как и любой иной субъект хозяйственной деятельности, Общество является участником налоговых отношений. В настоящее время в Российской Федерации действует Налоговый кодекс и ряд законов, регулирующих различные налоги, установленные федеральными и региональными органами. Применяемые налоги включают в себя, в частности, налог на добавленную стоимость (НДС), налог на прибыль, налог на имущество, единый социальный налог и прочие отчисления. Руководство Общества считает, что Компания в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся ее деятельности, что, тем не менее, не устраняет потенциальный риск расхождения во мнениях с соответствующими регулирующими органами по вопросам, допускающим неоднозначную интерпретацию.

Действия по управлению данными рисками:

- постоянный анализ изменений налогового законодательства;
- планирование финансово-хозяйственной деятельности Общества с учетом этих изменений;
- взаимодействие с аудиторами Общества по вопросам налогового законодательства.

2.4 Система внутреннего контроля и управления рисками

Система внутреннего контроля Основные документы, регулирующие систему внутреннего контроля

Внутренний контроль в Обществе осуществляется в соответствии с:

- Положением о процедурах внутреннего контроля ОАО «МРСК Сибири», утвержденным Советом директоров Общества 26.12.2008г. (протокол №27/08).
- Положением о Департаменте внутреннего контроля и аудита (утв. 01.02.2009г.), определяющим цели, задачи и процедуры внутреннего контроля, субъектов, ответственных за осуществление процедур внутреннего контроля, и их взаимодействие.
- Стандартом организации СО 3.021/0 «Внутрихозяйственный контроль. Регламент» (утв. приказом по Обществу от 26.10.2009г. №495), определяющий алгоритм взаимодействия участников системы внутреннего контроля и направленный на обеспечение сохранности и эффективного использования всех видов материальных, финансовых, и трудовых ресурсов Общества.

Основной целью внутреннего контроля является предупреждение рисков в финансово-хозяйственной деятельности Общества, которые могут оказать существенное негативное влияние на достижение целей Общества, своевременное принятие мер по их устранению, эффективное использование ресурсов Общества, выявление и мобилизация внутрихозяйственных возможностей и резервов получения прибыли и оказание содействия руководству Общества в эффективном выполнении управленческих функций.

Внутренний контроль и управление рисками призван обеспечить доверие инвесторов, защиту капиталовложений акционеров и активов Компании, полноту, надежность и достоверность финансовой, бухгалтерской, статистической, управленческой информации и отчетности; обеспечить соблюдение нормативно-

правовых актов РФ и решений органов управления Общества и внутренних документов Общества.

Участники системы внутреннего контроля

Подразделением Общества, уполномоченным осуществлять внутренний контроль, является Департамент внутреннего контроля и аудита. Состав Департамента внутреннего контроля и аудита ОАО «МРСК Сибири» централизован и состоит из двух отделов внутреннего аудита и пяти секторов внутреннего аудита и контроллинга, с общей численностью 21 человек.

В целях обеспечения системного характера контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества проведение процедур внутреннего контроля осуществляется подразделениями внутреннего контроля и аудита Общества во взаимодействии с другими органами и подразделениями Общества:

Комитет по аудиту при Совете директоров Общества осуществляет общую оценку эффективности процедур внутреннего контроля в Обществе (в рамках утвержденного плана работы ежеквартально рассматривает и согласовывает планы проверок и отчеты о работе Департамента).

Совет директоров Общества определяет политику внутреннего контроля и осуществляет оценку эффективности процедур внутреннего контроля.

Генеральный директор Общества обеспечивает и несет ответственность за организацию и функционирование процедур внутреннего контроля Общества (утверждение структуры Департамента, квартальных планов работы Департамента; рассмотрение месячных отчетов о проделанной работе, включая результаты проверок, вынесение распоряжений по проведению проверок и др.).

Оценка адекватности, достаточности и эффективности процедур внутреннего контроля, а также контроль за соблюдением процедур внутреннего контроля осуществляется, как непосредственно департаментом внутреннего контроля и аудита, так и Комитетом по аудиту при Совете директоров Общества.

Деятельность подразделений внутреннего контроля и аудита в 2009 году

В рамках осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, Департаментом внутреннего контроля и аудита за 2009 год проведено 131 проверочных и контрольных мероприятий, включая проведение проверок финансово-хозяйственной деятельности в составе ревизионных комиссий ДЗО. Ключевыми направлениями в проверочной деятельности Департамента в 2009 году, учитывая значимость с точки зрения объемов прохождения финансовых потоков, а также наличие факторов риска являлись:

- деятельность в области закупок, как инструмент эффективного расходования финансовых ресурсов Общества;
- инвестиций, как ключевого направления в развитии и расширении сферы деятельности, модернизации производственной базы и повышения рыночной стоимости компании;
- ремонтная деятельность, как значимое направление расходования средств Общества для поддержания в работоспособном состоянии объектов электросетевого комплекса;
- технологического присоединения, как источника финансирования деятельности и развития Общества.

Также в рамках проведения типовых проверок осуществлялся контроль за состоянием дебиторской и кредиторской задолженностью, управлением имуществом Общества, ведением договорной работой, кассовой дисциплиной и расчетами с подотчетными лицами, представительскими расходами и др.

Эффективность внутреннего контроля была достигнута за счет:

- контроля полноты и эффективности исполнения мероприятий по результатам проведенных проверок (в 2009 году осуществлено более 10

контрольных проверок, по результатам которых, применены меры материального стимулирования и дисциплинарного взыскания к должностным лицам Общества);

- систематического повышения уровня профессиональных знаний сотрудников департамента внутреннего контроля и аудита (ежегодные прохождения курсов повышения квалификации аудиторов, участие в семинарах и тренингах);
- постоянного анализа и мониторинга выявленных ранее нарушений для определения наиболее рискованных направлений деятельности Общества, имеющих приоритетное значение при планировании проверочной деятельности Департамента;
- практики проведения ежемесячных селекторных совещаний с сотрудниками Департамента с рассмотрением итогов проверок, обсуждением и решением проблем, возникающих при организации и проведении проверочных мероприятий, с целью их повышения качества и результативности.

Отчет о работе департамента внутреннего контроля и аудита Общества ежеквартально рассматривался Комитетом по аудиту Совета директоров.

Управление рисками

Управление рисками рассматривается как один из важнейших элементов стратегического управления и внешнего контроля.

Ключевые риски Компании и действия, направленные на их минимизацию, приведены в Разделе 2.3 «Факторы риска и мероприятия по их снижению» годового Отчета Общества.

В дальнейшем в Обществе планируется внедрение системы управления рисками и внутреннего контроля на всех уровнях управления по всем областям деятельности. Для этого создана и функционирует Интегрированная система менеджмента, в рамках которой проведена стандартизация бизнес-процессов Общества.

Работа по развитию системы внутреннего контроля, управления рисками и внутреннего аудита

В целях развития системы внутреннего контроля, управления рисками Общества в 2009 году департаментом внутреннего контроля и аудита осуществлялись следующие мероприятия:

- разработано Положение «Порядок проведения внутренних аудиторских проверок», которым определяются цели внутреннего контроля, установлен порядок планирования, осуществления и оформления результатов проверок;
- ведется база нормативно-законодательных документов, используемых при проведении проверок по направлениям деятельности Общества, проводятся постоянный мониторинг законодательства и регулярное обновление базы;
- внедрена практика перекрестных проверок филиалов (сотрудники структурного подразделения Департамента внутреннего контроля и аудита по одному филиалу участвуют в проверке другого филиала);
- введена практика последпроверок, позволяющая усилить оперативный и последующий системный контроль качества аудита;
- проведен анализ и систематизированы данные для разработки методики проведения внутренних аудиторских проверок по Инвестиционной деятельности Общества, направленной на реализацию предупредительных мер и проведение контрольных мероприятий (данный документ находится на стадии формирования);
- подготовлен и доведен до руководства Общества Обзор основных нарушений в сфере закупочной деятельности Общества, разработаны рекомендации по их

недопущению и минимизации в дальнейшем;

- разработана и постоянно актуализируется база недобросовестных контрагентов, допускающих нарушение своих обязательства при исполнении договоров, что позволяет при планировании аудитов выявлять рисковые области;

Принимая во внимание результаты работы Департамента в 2009 году, а также наличие факторов риска по отдельным направлениям деятельности Общества, при планировании работы на 2010 год:

1. Продолжить практику проведения проверок по ключевым направлениям деятельности Общества с точки зрения объемов прохождения финансовых потоков – инвестиционной, ремонтной, закупочной, деятельности по технологическому присоединению, транспорта электроэнергии. В рамках проверок по исполнению инвестиционной и ремонтной программ уделить внимание вопросам снижения потерь и повышения энергоэффективности.
2. Предусмотреть проверочные мероприятия по управлению рисками по ключевым бизнес-процессам.
3. Проводить работу по разработке методик проверок, разработке и внедрению стандартов организации по внутреннему аудиту, формированию нормативной базы по различным направлениям проверок, подготовке обзоров по типовым нарушениям.

3. Корпоративное управление

Основной целью корпоративного управления является обеспечение успешного развития Общества при соблюдении баланса интересов акционеров, инвесторов, и менеджмента Общества.

В соответствии с основной целью задачами корпоративного управления являются:

- обеспечение гарантий прав акционеров;
- поддержание баланса ответственности между заинтересованными в деятельности Общества лицами;
- повышение инвестиционной привлекательности и акционерной стоимости Общества;
- обеспечение максимальной информационной прозрачности и открытости Общества.

Общество при решении задач руководствуется Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом, Кодексом корпоративного управления Общества, утвержденным Советом директоров 11.09.2009, и принципами корпоративного управления, лежащими в основе формирования, функционирования и совершенствования системы корпоративного управления Общества:

- справедливость;
- открытость;
- подотчетность органов управления Общества акционерам;
- прозрачность;
- ответственность.

3.1 Органы управления и контроля Общества

Структура корпоративного управления Общества

Органы управления Общества:

- **Общее собрание акционеров Общества;**
- **Совет директоров Общества;**
- **Правление Общества;**
- **Генеральный директор;**

Органы контроля:

- **Ревизионная комиссия.**

Органы управления

Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления ОАО «МРСК Сибири» и принимает решения по вопросам деятельности общества в соответствии с действующим законодательством и Уставом Общества.

В 2009 году состоялось 1 общее собрание акционеров 26.06.2009, на котором утвержден годовой отчет, годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества за 2008 год, избран новый состав Совета директоров общества и Ревизионной комиссии Общества, утвержден аудитор Общества, утвержден Устав Общества в новой редакции.

Совет директоров

Совет директоров является стратегическим органом управления Общества, который осуществляет общее руководство деятельностью общества, за исключением решения вопросов, отнесенных законодательством Российской Федерации к компетенции общего собрания акционеров.

Компетенция Совета директоров, вопросы организации его деятельности регулируются ФЗ «Об акционерных обществах», Уставом Общества и Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества.

В 2009 году Совет директоров провел 20 заседаний, на которых было рассмотрено 314 вопросов, в том числе следующие значимые для Общества вопросы: избраны члены Правления Общества, рассмотрены вопросы по подготовке и созыву годового общего собрания акционеров, создан и утверждено Положение о Комитете Совета директоров по технологическому присоединению к электрическим сетям, утверждены бизнес-план и инвестиционная программа Общества на 2009 год, в качестве приоритетных направлений деятельности Общества принято решение о переходе к регулированию тарифа на услуги по передаче методом доходности инвестиционного капитала (РАВ) с 01.01.2010, одобрено участие Общества в НП «Энергострой» и НП «Энергопроект», одобрено участие Общества в Алтайской и Омской торгово-промышленных палатах.

В рамках рассмотрения вопросов по различным направлениям деятельности Общества Совет директоров утвердил ряд документов, необходимых для осуществления деятельности Общества, в том числе Программу страховой защиты Общества на 2009 год, Программу негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО «МРСК Сибири» на 2009 год, Программу по снижению рисков возникновения травматизма ОАО «МРСК Сибири» на 2009 год, Порядок взаимодействия ОАО «МРСК Сибири» с хозяйственными обществами, акциями (долями) которых владеет ОАО «МРСК Сибири».

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров производится в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» вознаграждений и компенсаций, утвержденным Общим собранием акционеров. Общая сумма вознаграждений и компенсаций, в том числе за показатель чистой прибыли Общества за 2009 год, выплаченная членам Совета директоров в 2009 году, составила 7 073 141,08 руб.

В 2009 году членами Совета директоров сделки с акциями общества не совершались.

За отчетный 2009 год управление Обществом осуществлялось под руководством двух составов Совета директоров ОАО «МРСК Сибири».

**Персональный состав Совета директоров ОАО «МРСК Сибири», избранный
внеочередным общим собранием акционеров общества 30.10.2008:**

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания	Образование	Год рождения	Доля принадлежащих акций общества
Окле́й Павел Иванович	Председатель Совета директоров, ОАО «ФСК ЕЭС», руководитель центра управления МРСК	Высшее, Омский институт инженеров железнодорожного транспорта, год окончания – 1992	1970	0 %
Антропенко Александр Владимирович	ОАО «МРСК Сибири», генеральный директор	Высшее, Московский институт нефтехимической и газовой промышленности, год окончания - 1972	1948	0,01166 %
Гурьянов Денис Львович	ОАО «Холдинг МРСК», начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами	Высшее, Российский Университет Дружбы народов, год окончания – 2001	1977	0 %
Зильберман Самуил Моисеевич	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Сибири, генеральный директор	Высшее, Красноярский политехнический институт, год окончания – 1968	1946	0,00051 %
Клочко Игорь Петрович	ОАО «ГМК «Норильский никель», заместитель генерального директора – руководитель Топливо-энергетического отраслевого комплекса	Высшее, Киевское высшее военное авиационное инженерное училище, год окончания – 1991	1969	0 %
Курочкин Алексей Валерьевич	ОАО «Холдинг МРСК», директор по корпоративной политике	Высшее, Уральская государственная юридическая академия, год окончания - 1995	1973	0 %
Лисицын Алексей Викторович	ОАО «Холдинг МРСК», заместитель генерального директора по экономике и финансам	Высшее, Московский государственный институт международных отношений, год окончания – 1998	1970	0 %
Лычагин Святослав Анатольевич	ОАО «Холдинг МРСК», первый заместитель начальника департамента управления собственностью	Высшее, Грозненский нефтяной институт, год окончания – 1979 Академия Народного Хозяйства при Правительстве Российской Федерации, год окончания – 1994	1956	0 %
Мироносецкий Сергей Николаевич	ОАО «СУЭК», заместитель генерального директора	Высшее, Новосибирский государственный университет, год окончания – 1989	1965	0 %
Швецова Марина Владимировна	ОАО «СУЭК», главный специалист управления энергетических активов	Высшее, Горьковский институт инженеров водного транспорта, год окончания – 1987 Нижегородская академия МВД России, год окончания - 2001	1964	0 %
Шумилов Александр Александрович	ЗАО «Межрегиональная электросетевая распределительная компания», генеральный директор	Высшее, Нижегородский государственный университет им. Лобачевского, год окончания – 1998	1967	0 %

Персональный состав Совета директоров Общества, избранный годовым общим собранием акционеров общества 26.06.2009:

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания	Образование	Год рождения	Доля принадлежащих акций общества
Окле́й Павел Иванович	Заместитель Генерального директора - Технический директор ОАО «Холдинг МРСК»	Высшее, Омский институт инженеров железнодорожного транспорта, год окончания – 1992	1970	0 %
Антропенко Александр Владимирович	Генеральный директор ОАО «МРСК Сибири»	Высшее, Московский институт нефтехимической и газовой промышленности, год окончания - 1972	1948	0,01166 %
Шогенов Валерий Мухамедович	Заместитель директора Департамента Минэнерго России	Высшее, Международный университет (г.Москва), год окончания - 2002	1981	0 %
Иванов Сергей Николаевич	Первый заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»	Высшее, Московский инженерно-физический институт, год окончания - 1984	1961	0 %
Демидов Алексей Владимирович	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «Холдинг МРСК»	Санкт-Петербургский торгово-экономический институт, год окончания - 1998	1976	0 %
Попов Александр Альбертович	Заместитель Генерального директора – руководитель Аппарата ОАО «Холдинг МРСК»	Высшее, Житомирское высшее командное училище радиоэлектроники ПВО им.Ленинского комсомола год окончания – 1976	1955	0 %
Косарев Сергей Борисович	Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению и собственности ОАО «Холдинг МРСК»	Высшее, Костромской государственной педагогический институт им. Н.А. Некрасова, год окончания - 1982	1960	0 %
Суриков Олег Вячеславович	Директор Корпоративного департамента ОАО «ГМК «Норильский Никель»	Высшее, Московский педагогический университет, год окончания – 1992	1970	0 %
Мироносецкий Сергей Николаевич	Заместитель Генерального директора, Директор по энергетике, слияниям и поглощениям ОАО «СУЭК»	Высшее, Новосибирский государственный университет, год окончания – 1989	1965	0 %
Бай Алексей Евгеньевич	Начальник Управления корпоративного взаимодействия обществ энергетики ОАО «СУЭК»	Высшее, Дальневосточный государственный технический университет, год окончания - 1999	1978	0 %
Шумилов Александр Александрович	Генеральный директор ЗАО «Межрегиональная электросетевая распределительная компания»	Высшее, Нижегородский государственный университет им. Лобачевского, год окончания – 1998	1967	0 %

Комитеты Совета директоров

Комитеты Совета директоров создаются для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов повестки дня заседания Совета директоров, урегулирования разногласий между акционерами до проведения заседания, подготовки обоснованных рекомендаций Совету директоров для принятия решений.

В настоящее время в Обществе созданы и действуют:

- Комитет по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию;
- Комитет по надежности;
- Комитет по аудиту;
- Комитет по кадрам и вознаграждениям;
- Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям.

Комитет по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию

Создан решением Совета директоров Общества от 25.04.2007. Ключевыми задачами Комитета являются выработка и представление рекомендаций Совету директоров по приоритетным направлениям деятельности Общества, повышению инвестиционной привлекательности, совершенствованию инвестиционной деятельности, оценке эффективности деятельности Общества.

Персональный состав комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию, избранный Советом директоров Общества 25.04.2007:

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания
Лисицын Алексей Викторович	Председатель Комитета, член Совета директоров, заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Холдинг МРСК»
Антропенко Александр Владимирович	Член Совета директоров, генеральный директор ОАО «МРСК Сибири»
Гурьянов Денис Львович	Член Совета директоров, руководитель управления корпоративных отношений центра управления МРСК ОАО «ФСК ЕЭС»
Клапцов Алексей Витальевич	Вице-президент Halcyon Advisors
Царгасов Марат Феликсович	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Сибири»
Швецова Марина Владимировна	Член Совета директоров, главный специалист управления энергетических активов ОАО «СУЭК»
Шумилов Александр Александрович	Член Совета директоров, начальник управления энергетических активов ОАО «СУЭК»

Персональный состав комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию, избранный Советом директоров Общества 11.09.2009:

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания
Кузнецов Владимир Васильевич	Председатель Комитета, руководитель Центра стратегии и развития ОАО «Холдинг МРСК»
Антропенко Александр Владимирович	Член Совета директоров, Генеральный директор ОАО «МРСК Сибири»
Гурьянов Денис Львович	Первый заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
Панкстыанов Юрий Николаевич	Начальник Департамента тарифообразования ОАО «Холдинг МРСК»
Богачева Ирина Владимировна	Главный специалист Департамента инвестиций ОАО «Холдинг МРСК»
Царгасов Марат Феликсович	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Сибири»
Бай Алексей Евгеньевич	Член Совета директоров, Начальник Управления корпоративного взаимодействия обществ энергетики ОАО «СУЭК»
Шумилов Александр Александрович	Член Совета директоров, Начальник Управления энергетических активов ОАО «СУЭК»
Тихонова Мария Геннадьевна	Заместитель директора Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК

В 2009 году состоялось 13 заседаний Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию, из них 3 заседания проведено в форме совместного присутствия.

На заседаниях рассмотрены вопросы и представлены рекомендации Совету директоров по утверждению Порядка взаимодействия ОАО «МРСК Сибири» с хозяйственными обществами, акциями (долями) которых владеет ОАО «МРСК Сибири», Положения о Комитете по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию в новой редакции и Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам Комитета в новой редакции, бизнес-плана и инвестиционной программы Общества на 2009 год, ежеквартальных отчетов об исполнении бизнес-плана и инвестиционной программы Общества, об исполнении решений Совета директоров Общества, отчета о состоянии дебиторской задолженности Общества за услуги по передаче электроэнергии в 2009 году. Также Комитетом представлены рекомендации Совету директоров по вопросам создания филиала Горно-Алтайские электрические сети, участия Общества в Некоммерческом партнерстве «Энергострой», Некоммерческом партнерстве «Энергопроект», в Алтайской и Омской торгово-промышленных палатах, переходе к регулированию тарифа на услуги по передаче методом доходности инвестиционного капитала (RAB).

Комитет по надежности

Создан решением Совета директоров Общества от 30.03.2006. Основной задачей Комитета является оценка деятельности технического менеджмента, принятие необходимых мер по обеспечению надежности работы оборудования и персонала в кризисных и предкризисных ситуациях, обеспечение требований комплексной надежности, оценка полноты и достаточности мероприятий по результатам аварий и крупных технологических нарушений, а также контроль их исполнения.

**Персональный состав комитета по надежности, избранный Советом директоров
Общества 23.07.2008:**

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания
Окле́й Павел Иванович	Председатель Совета директоров, Заместитель генерального директора – технический директор ОАО «Холдинг МРСК»
Григорьева Алена Валентиновна	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Сибири»
Иванов Виталий Валерьевич	Заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер ОАО «МРСК Сибири»
Медведев Дмитрий Борисович	Начальник департамента технического развития и регулирования ОАО «Холдинг МРСК»
Мельников Василий Александрович	Начальник департамента технической инспекции ОАО «МРСК Сибири»
Сычев Владимир Борисович	Руководитель проекта ОАО «СУЭК»
Шумилов Александр Александрович	Член Совета директоров, начальник управления энергетических активов ОАО «СУЭК»

**Персональный состав комитета по надежности, избранный Советом директоров
Общества 20.08.2009:**

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания
Иванов Виталий Валерьевич	Председатель комитета по надежности. Заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер ОАО «МРСК Сибири»
Мельников Василий Александрович	Начальник департамента технической инспекции ОАО «МРСК Сибири»
Григорьева Алена Валентиновна	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Сибири»
Наумкин Олег Иванович	Начальник департамента производственного контроля ОАО «МРСК Сибири»
Шумилов Александр Александрович	Член Совета директоров, Начальник управления энергетических активов ОАО «СУЭК»
Бай Алексей Евгеньевич	Член Совета директоров, Начальник управления корпоративного взаимодействия обществ энергетики ОАО «СУЭК»
Голубев Павел Владиленович	Начальник Департамента организации эксплуатации и ТОиР ОАО «Холдинг МРСК»
Ермаков Александр Михайлович	Начальник отдела строительства электросетевых объектов Департамента капитального строительства ОАО «Холдинг МРСК»
Фатин Андрей Владимирович	Начальник службы перспективного развития филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири
Шогенов Валерий Мухамедович	Член Совета директоров, Заместитель директора Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Минэнерго России

В 2009 году состоялось 4 заседания Комитета по надежности, в рамках которых рассмотрены вопросы и представлены рекомендации Совету директоров по определению в качестве приоритетного направления деятельности Общества реализации целевых программ по предотвращению аварийности, утверждению Положения о Комитете по надежности Совета директоров Общества в новой редакции, отчета генерального директора по выполнению Программы мероприятий по предотвращению травматизма в ОАО «МРСК Сибири» за 2008 год.

Комитет по аудиту

Основой для создания Советом директоров Общества 12.12.2008 Комитета по аудиту явилось Положение о деятельности по организации торговли на рынке ценных бумаг, утвержденное приказом ФСФР, для целей включения акций в котировальные списки российских фондовых бирж. Ключевая роль работы Комитета заключается в обеспечении процесса отбора аудитора и проверке достоверности финансовой отчетности Общества, а также в установлении эффективной системы внутреннего контроля.

Персональный состав комитета по аудиту, избранный Советом директоров Общества 12.12.2008:

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания
Лисицын Алексей Викторович	Председатель Комитета, член Совета директоров, заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Холдинг МРСК»
Гурьянов Денис Львович	Член Совета директоров, начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
Лычагин Святослав Анатольевич	Член Совета директоров, первый заместитель начальника департамента управления собственностью ОАО «Холдинг МРСК»
Швецова Марина Владимировна	Член Совета директоров, главный специалист управления энергетических активов ОАО «СУЭК»
Шумилов Александр Александрович	Член Совета директоров, генеральный директор ЗАО «Межрегиональная электросетевая распределительная компания»

Персональный состав комитета по аудиту, избранный Советом директоров Общества 20.08.2009:

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания
Демидов Алексей Владимирович	Председатель Комитета, Председатель Совета директоров, заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Холдинг МРСК»
Попов Александр Альбертович	Член Совета директоров, заместитель Генерального директора – руководитель Аппарата ОАО «Холдинг МРСК»
Шумилов Александр Александрович	Член Совета директоров, начальник управления энергетических активов ОАО «СУЭК»
Бай Алексей Евгеньевич	Член Совета директоров, начальник Управления корпоративного взаимодействия обществ энергетики ОАО «СУЭК»

В 2009 году состоялось 8 заседаний Комитета по аудиту, на которых рассмотрены вопросы по согласованию квартальных графиков проведения проверок Департаментом внутреннего контроля и аудита, одобрены ежеквартальные отчеты о деятельности Департамента внутреннего контроля и аудита, разработаны рекомендации Совету директоров Общества в отношении заключения Аудитора Общества по результатам проверки годовой финансовой отчетности за 2008 год и кандидатуры Аудитора Общества на 2009 год, рекомендации для утверждения аудитора в ДЗО ОАО «МРСК Сибири», рассмотрен вопрос об эффективности процедур внутреннего контроля и предложениях по их совершенствованию.

Комитет по кадрам и вознаграждениям

Создан решением Совета директоров Общества от 12.12.2008. Основная функция Комитета заключается в выработке и представлении рекомендаций Совету директоров Общества по определению принципов и критериев вознаграждения членов Совета директоров, членов коллегиального исполнительного органа и лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа Общества, в том числе управляющей организации или управляющего, существенных условий договоров с членами коллегиального исполнительного органа и лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества, критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров Общества, члены коллегиального исполнительного органа, на должность единоличного исполнительного органа общества, оценке деятельности лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа (управляющей организации, управляющего) и членов коллегиального исполнительного органа Общества.

Персональный состав комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МРСК Сибири», избранный Советом директоров Общества 12.12.2008:

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания
Луцкович Виктор Евгеньевич	Председатель Комитета, заместитель начальника департамента управления персоналом ОАО «Холдинг МРСК»
Кизило Алла Леонидовна	Начальник департамента по управлению персоналом и организационному проектированию ОАО «МРСК Сибири»
Швецова Марина Владимировна	Член Совета директоров, главный специалист управления энергетических активов ОАО «СУЭК»
Шумилов Александр Александрович	Член Совета директоров, генеральный директор ЗАО «Межрегиональная электросетевая распределительная компания»
Эрпшер Наталья Ильинична	Начальник дирекции организационного развития ОАО «Холдинг МРСК»

Персональный состав комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МРСК Сибири», избранный Советом директоров Общества 20.08.2009:

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания
Чигрин Андрей Валерьевич	Председатель Комитета, начальник Департамента управления персоналом ОАО «Холдинг МРСК»
Луцкович Виктор Евгеньевич	заместитель начальника департамента управления персоналом ОАО «Холдинг МРСК»
Меньшова Елена Романовна	начальник департамента по управлению персоналом и организационному проектированию ОАО «МРСК Сибири»
Бай Алексей Евгеньевич	Член Совета директоров, начальник Управления корпоративного взаимодействия обществ энергетики ОАО «СУЭК»
Шумилов Александр Александрович	Член Совета директоров, начальник управления энергетических активов ОАО «СУЭК»

В 2009 году состоялось 4 заседания Комитета по кадрам и вознаграждениям.

На указанных заседаниях рассмотрены вопросы и представлены рекомендации Совету директоров по размеру бюджета Комитета и Положению о выплате членам Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров вознаграждений и компенсаций, по перечню должностей исполнительного аппарата ОАО «МРСК Сибири», согласование кандидатур которых отнесено к компетенции Совета директоров, по проекту Положения о выплате членам Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» вознаграждений и компенсаций в новой редакции.

Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям

Создан решением Совета директоров Общества от 10.02.2009. Целью создания Комитета является обеспечение открытости деятельности и недискриминационного доступа к услугам по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям Общества. Задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций Совету директоров Общества по совершенствованию законодательной базы антимонопольного регулирования и внутренних регламентов Общества по обеспечению недискриминационного доступа к услугам по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям, по оценке эффективности деятельности Общества по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям.

Персональный состав комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям, избранный Советом директоров Общества 10.02.2009:

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания
Шумилов Александр Александрович	Председатель Комитета, член Совета директоров, Генеральный директор ЗАО «Межрегиональная электросетевая распределительная компания»
Петухов Константин Юрьевич	Директор по реализации услуг ОАО «Холдинг МРСК»
Мордвинов Олег Георгиевич	Начальник Департамента перспективного развития и присоединения ОАО «Холдинг МРСК»
Мананников Дмитрий Александрович	И.о. заместителя генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Сибири»
Левинский Андрей Игоревич	Директор по правовому обеспечению ОАО «МРСК Сибири»
Швецова Марина Владимировна	Член Совета директоров, Главный специалист Управления энергетических активов ОАО «СУЭК»
Иванов Александр Борисович	Генеральный директор ОАО «Енисейское речное пароходство»

Персональный состав комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям, избранный Советом директоров Общества 18.12.2009:

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания
Шумилов Александр Александрович	Председатель Комитета, член Совета директоров, Директор по сбыту теплоэнергии ООО «УК Сибирская генерирующая компания»
Лукин Олег Николаевич	Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Сибири»
Левинский Андрей Игоревич	Директор по правовому обеспечению ОАО «МРСК Сибири»
Миляков Андрей Анатольевич	Начальник Департамента технологического присоединения и организации работы с клиентами

	ОАО «МРСК Сибири»
Бай Алексей Евгеньевич	Член Совета директоров, Директор по корпоративным активам ООО «УК Сибирская генерирующая компания»
Петухов Константин Юрьевич	Директор по развитию и реализации услуг ОАО «Холдинг МРСК»
Останин Андрей Юрьевич	Начальник службы перспективного развития Филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири

В 2009 году состоялось 3 заседания Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям.

На указанных заседаниях рассмотрен отчет о деятельности Общества за 2008 год по вопросам технологического присоединения потребителей к распределительным электрическим сетям, включая договорную работу и общую статистику присоединения с учетом отдельных групп потребителей, одобрена деятельность и предложения Общества в условиях изменившейся законодательной базы РФ, утвержден план деятельности Общества на 2009 год по вопросам технологического присоединения потребителей к распределительным электрическим сетям.

Правление

Решением Совета директоров Общества от 17.04.2008 г. избран коллегиальный исполнительный орган - Правление Общества и определен его численный состав в количестве 9 человек.

Задачей Правления Общества является решение вопросов руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями общего собрания акционеров и Совета директоров Общества, а также предварительное рассмотрение вопросов, выносимых на рассмотрение Совета директоров Общества, в соответствии с компетенцией Правления Общества.

Персональный состав Правления на 31.12.2009:

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания	Образование	Год рождения	Доля принадлежащих акций общества
Антропенко Александр Владимирович	Генеральный директор ОАО «МРСК Сибири»	Высшее, Московский институт нефтехимической и газовой промышленности, год окончания - 1972	1948	0,01166 %
Григорьева Алена Валентиновна	Главный бухгалтер	Высшее, Омский государственный технический университет, год окончания – 1994 Всероссийский заочный финансово-экономический институт, год окончания - 1997	1972	0 %
Иванов Виталий Валерьевич	Заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер	Высшее, Омский институт инженеров железнодорожного транспорта, год окончания - 1993	1970	0 %
Лукин Олег Николаевич	Заместитель генерального директора по развитию и	Высшее, Омский институт	1970	0 %

	реализации услуг	железнодорожного транспорта, год окончания - 1994		
Моденов Сергей Николаевич	Заместитель генерального директора – директор филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго»	Высшее, Красноярский политехнический институт, год окончания - 1983	1961	0,00023%
Москаленко Алексей Леонидович	Заместитель генерального директора – директор филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго»	Высшее, Читинский политехнический институт, год окончания - 1991	1967	0,0002%
Хазов Николай Сергеевич	Начальник управления делами	Высшее, Московский инженерно- строительный институт, год окончания - 1979	1956	0 %
Царгасов Марат Феликсович	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению	Высшее, Пятигорский технологический университет, год окончания - 2001	1974	0 %
Шпилевский Олег Михайлович	Заместитель генерального директора по капитальному строительству	Высшее, Новосибирский электротехнический институт, год окончания - 1979	1957	0 %

В 2009 году состоялось 30 заседаний Правления Общества.

На заседаниях Правления рассматривались вопросы текущей деятельности Общества, в том числе производственно-финансовые вопросы, бизнес-планирования и инвестиций, отчеты заместителей генерального директора по направлениям деятельности, а также вопросы, выносимые на рассмотрение Совета директоров, и требующие предварительного рассмотрения Правлением Общества.

Размер вознаграждения членам Правления ОАО «МРСК Сибири» определяется уполномоченным Советом директоров лицом согласно Положению о Правлении.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная членам Правления за участие в заседаниях в 2009 году, составила 1 161 922 руб.

В 2009 году членами Правления сделки с акциями общества не совершались.

Генеральный директор

Совет директоров в целях обеспечения оперативного управления Обществом избирает Генерального директора. Генеральный директор подотчетен Совету директоров, осуществляет свою деятельность в соответствии с решениями, принятыми Советом директоров Общества, и систематически отчитывается перед Советом директоров о своей деятельности.

К компетенции Генерального директора Общества относятся вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества и Правления.

17.01.2008 Генеральным директором Общества избран Антропенко Александр Владимирович.

26.12.2008 Советом директоров продлены полномочия Генерального директора Общества Антропенко Александра Владимировича.

Антропенко Александр Владимирович родился 25.08.1948 в селе Курносово Большереченского района Омской области в семье рабочего. Окончив сельскую

среднюю школу, в 1966 году приехал в город Омск, где и начал трудовую деятельность на Омском нефтеперерабатывающем заводе, сначала - слесарем, затем - электросварщиком, мастером опытных работ.

В 1972 году он окончил Московский институт нефтехимической и газовой промышленности, получив специальность инженера-механика. В 70-е годы деятельные, способные люди выдвигались на руководящую партийную работу – Александр Антропенко был рекомендован в Советский районный комитет КПСС г. Омска инструктором. С 1980 по 1991 год возглавлял сектор энергетики, промышленности и транспорта Омского областного комитета КПСС.

С 1991 года Александр Владимирович руководил Управлением снабжения и сбыта Омского облисполкома, а после его реорганизации назначен генеральным директором ОАО «Омскоблресурсы», где работал в течение 10 лет.

С 2001 года по 2007 год Александр Антропенко осуществлял руководство деятельностью ОАО АК «Омскэнерго».

В 2008 году Александр Антропенко награжден Правительством Омской области золотой медалью «За особые заслуги перед Омской областью», а в 2009 году - Почетной грамотой Министерства энергетики РФ.

Доля принадлежащих акций Общества 0,01166%. В 2009 году генеральным директором сделки с акциями общества не совершались.

Вознаграждение генеральному директору выплачивалось в соответствии с заключенным трудовым договором и Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «МРСК Сибири», утвержденным решением Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» от 17.07.2007 г. (протокол №01/07)

Органы контроля

Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия на срок до следующего годового общего собрания акционеров.

Задачей Ревизионной комиссии является анализ и проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества и контроль за использованием основных и иных средств в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Персональный состав ревизионной комиссии, избранный годовым общим собранием акционеров общества 29.05.2008:

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания
Матюнина Людмила Романовна	Председатель ревизионной комиссии, первый заместитель начальника департамента внутреннего аудита ОАО «Холдинг МРСК»
Ахрименко Дмитрий Олегович	Заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
Баитов Анатолий Валерьевич	Руководитель Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита ОАО «ФСК ЕЭС»
Габидуллин Рустем Фаритович	Менеджер Управления финансов Центра управления МРСК ОАО «ФСК ЕЭС»
Леонтьев Алексей Владимирович	Начальник Департамента внутреннего контроля и аудита ОАО «МРСК Сибири»

Персональный состав ревизионной комиссии, избранный на годовом общем собрании акционеров общества 26.06.2009:

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания
Матюнина Людмила Романовна	Председатель ревизионной комиссии, первый заместитель начальника департамента внутреннего аудита ОАО «Холдинг МРСК»
Ахрименко Дмитрий Олегович	Заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
Михно Ирина Васильевна	Заместитель начальника Департамента – начальник отдела Департамента внутреннего аудита ОАО «Холдинг МРСК»
Рохлина Ольга Владимировна	Главный эксперт Департамента внутреннего аудита ОАО «Холдинг МРСК»
Мохначевская София Ивановна	Заместитель руководителя СВКиА по аудиту энергетических активов ОАО «СУЭК»

Выплата вознаграждений и компенсаций членам ревизионной комиссии производится в соответствии с Положением о выплате членам ревизионной комиссии ОАО «МРСК Сибири» вознаграждений и компенсаций, утвержденным Общим собранием акционеров. Общая сумма годовых вознаграждений и компенсаций, выплаченная членам ревизионной комиссии в 2009 году, составила 1 151 637,50 руб.

В целях обеспечения эффективного внутреннего контроля за осуществлением финансово-хозяйственной деятельности Общества 29.06.2007 в Обществе образован Департамент внутреннего контроля и аудита.

В своей деятельности Департамент руководствуется Положением о процедурах внутреннего контроля, утвержденным решением Совета директоров Общества 26.12.2008.

3.2 Ценные бумаги и акционерный капитал

Уставный капитал Общества

Наименование показателя	31.12.2009
Размер уставного капитала, руб.	8 936 765 511,5
Количество размещенных обыкновенных акций, штук	89 367 655 115

Номинальная стоимость 1 обыкновенной акции составляет 10 копеек.

Информация о численности зарегистрированных лиц (без учета данных о клиентах номинальных держателей) на 31 декабря 2009 года

Тип держателя акций	Количество держателей	Количество акций, шт. (% от общего количества акций)
Владельцы - физические лица:	25 900	2,99
Владельцы - юридические лица:	168	0,82
Номинальные держатели:	22	96,19
ИТОГО:	26 092	100,00

Структура акционерного капитала

Наименование акционера	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2009	31.12.2009
ОАО «Холдинг МРСК»	52,88%	52,88%
ЗАО «Межрегиональная электросетевая распределительная компания»	28,05%	0%
ОАО «ГМК «Норильский никель»	8,22%	8,22%
DONALINK LIMITED (ДОНАЛИНК ЛИМИТЕД)	0,51%	28,56%
Иные лица	10,85%	10,34%

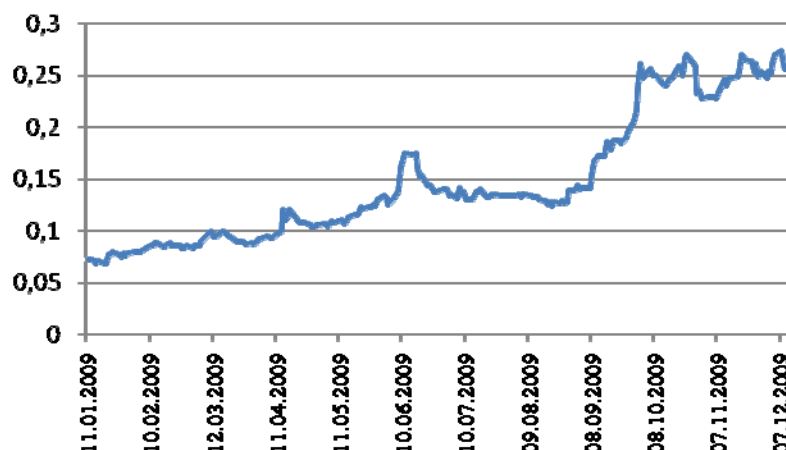
В 2009 году закрытое акционерное общество «Межрегиональная электросетевая распределительная компания», владевшая 28,05% уставного капитала Общества, осуществило передачу всего пакета акций компании DONALINK LIMITED (ДОНАЛИНК ЛИМИТЕД) (Кипр).

В результате этого пакет акций ОАО «МРСК Сибири», принадлежащий DONALINK LIMITED, на конец 2009 года составил 28,56% уставного капитала Общества.

Ценные бумаги Общества.

Акции МРСК Сибири котируются на фондовых биржах ММВБ и РТС.

Наименование биржи	Наименование секции, список	Тикер	Почтовый адрес	Электронный адрес
РТС	Классический рынок, список Б	MRKS	г. Москва, ул. Долгоруковская, д. 38 стр. 1	www.rts.ru
	Биржевой рынок, список Б	MRKSG		
ММВБ	Секция фондового рынка, список Б	MRKS	г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 13	www.micex.ru



Динамика цены 1 акции МРСК Сибири на фондовой бирже ММВБ за период с 11.01.2009 по 31.12.2009

За период с 11 января по 31 декабря 2009 года рыночная цена акции МРСК Сибири возросла в 3,4 раза (с 7,2 коп. до 24,5 коп.).

Для поддержания ликвидности акций ОАО «МРСК Сибири» заключен договор с открытым акционерным обществом «Уником Партнер» на выполнение обязательств маркет-мейкера на фондовой бирже ММВБ.

Итоги торгов ценными бумагами Общества в 2009 году

Наименование организатора торгов	Объем (шт.)	Объем (руб.)	Количество сделок	Цены сделок	
				Min. цена (руб.)	Max. цена (руб.)
РТС (биржевой и классический рынки)	247 072 203	36 970 867,24	62	0,07544	0,26408
ММВБ	2 690 398 000	456 298 343,35	19 733	0,068	0,3098
Итого:	2 937 470 203	493 269 210,6	19 795	-	-

За 2009 год среднемесячный объем торгов по сравнению с показателями 2008 года увеличился в 3,18 раза.

Дивидендная история

Наименование показателя	По итогам 2005 г.	По итогам 2006г.	По итогам 2007г.	По итогам 2008г.
Размер дивиденда на 1 акцию, руб.	0,00	0,00113	0,00	0,001592

На годовом общем собрании акционеров ОАО «МРСК Сибири», состоявшемся 26.06.2009 принято решение о выплате дивидендов по итогам 2008 года в размере 0,001592 руб. на 1 обыкновенную акцию в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате.

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории составил 142 273 307,1 руб.

Выплату дивидендов акционерам по итогам 2008 года осуществляет регистратор Общества – ЗАО «СТАТУС».

По состоянию на 31.12.2009 общий размер выплаченных дивидендов по итогам 2008 года составил 140 001 071,57 руб.

Причины невыплаты объявленных дивидендов в полном объеме:

- отсутствие в анкетах зарегистрированных лиц, имеющих право на получение дивидендов, всех данных, необходимых для осуществления выплаты;
- возврат неполученных акционерами дивидендов, отправленных почтовыми переводами.

Распределение прибыли

По итогам деятельности в 2009 году ОАО «МРСК Сибири» получен чистый убыток в размере 788 688 тыс. руб. Финансовый результат определяется по данным бухгалтерской отчетности Общества.

В связи с получением убытков в 2009 году выплата дивидендов по итогам 2009 года Обществом не планируется.

Распределение чистой прибыли

тыс. руб.

Наименование показателя	по итогам 2008 года (с 31.03.2008)	по итогам 2009 года
Нераспределенная чистая прибыль	898 670,2	-788 688,4
Резервный фонд	44 933,5	-
Дивиденды	142 308,0	-
На развитие производства	711 428,7	-

4. Производственная деятельность

4.1 Общая характеристика передающих мощностей

Энергосистема ОАО «МРСК Сибири» представляет собой комплекс воздушных и кабельных линий электропередачи и трансформаторных подстанций разного класса напряжения, связанных общностью режима работы, имеющих общий резерв мощности и централизованное оперативно – диспетчерское управление.

Основные характеристики передающих мощностей

Наименование филиала	Протяженность линий электропередач по цепям		ПС 35-110(220), ТП 10/0,4		Условные единицы
	ВЛ, км	КЛ, км	Кол-во, шт	Р уст, МВА	тыс. у.е
Алтайэнерго	54 640,0	203,0	11 421	6447,46	244,19
Бурятэнерго	23 851,3	61,0	4 556	2435,02	142,91
Горно – Алтайские электрические сети	6 787,0	0,0	1 184	499,30	25,41
Красноярскэнерго	45 819,0	2 931,9	10 096	9896,90	277,36
Кузбассэнерго-РЭС	29 940,6	567,0	4 739	8795,85	162,80
Омскэнерго	42 140,3	208,3	9 789	5867,22	213,20
Хакасэнерго	9 565,2	563,4	2 413	2232,48	69,21
Читаэнерго	34 189,9	532,4	5971	3294,36	192,89
ОАО "МРСК Сибири"	246 933,3	5 067,0	50 169	39 468,6	1327,96

*Система исчисления условных единиц передающих мощностей показывает общий уровень оснащенности Компании и ее подразделений электросетевым оборудованием.

Высоковольтные электрические сети

Общее количество подстанций 35-110 кВ - 1730, кроме того в эксплуатационном обслуживании Компании по договорам ремонтно-эксплуатационного обслуживания и аренды находятся 13 подстанций, обслуживаемых. Основную долю составляют подстанции напряжением 110 кВ (758 подстанций) и 35 кВ (971 подстанций).

Установленная мощность трансформаторов составляет 28804,0 МВА.

Распределительные электрические сети

Общее количество трансформаторных подстанций 6-10-35/0,4 кВ – 48440,0 кроме того в эксплуатационном обслуживании Компании находятся 2296 трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ, обслуживаемых по договорам ремонтно-эксплуатационного обслуживания и аренды. Установленная мощность трансформаторов ТП 10/0,4 кВ составляет 10664,59 МВА.

Воздушные линии электропередачи:

Общая протяженность воздушных линий электропередачи Общества составляет 233679,4 км, среди них 110(220) кВ – 25072,6 км, 35 кВ – 22007,0 км, 3-6-10-20 кВ – 109278,6 км, 0,4 кВ – 77321,2 км.

Кабельные линии электропередачи:

Протяженность высоковольтных кабельных линий 0,4; 10; 35; 110 кВ, находящихся в эксплуатации ОАО «МРСК Сибири», составляет 5067,0 км.

4.2 Передача электрической энергии

Результаты производственной деятельности сформированы с учетом, что филиал «Горно-Алтайские электрические сети» был образован 01.07.2009г. из производственного отделения филиала «Алтайэнерго». В целях корректного анализа данные по филиалу «Алтайэнерго» приведены за 2008г. и 2009г. с учетом исключения из его состава «Горно-Алтайских электрических сетей».

Объем переданной электроэнергии по сетям филиалов ОАО «МРСК Сибири» в 2009 году составил 91 795 млн. кВтч, поступление в сеть составило 99 081 млн. кВтч. Общие потери в сетях филиалов ОАО «МРСК Сибири» составили в 2009 году 7 286 млн. кВтч или 7,35 % от отпуска в сеть.

Наименование филиала	Отпуск в сеть, млн.кВтч	Полезный отпуск, млн.кВтч	Потери	
			млн.кВтч	%
Алтайэнерго	8 156,40	7 346,03	810,37	9,94
Бурятэнерго	4 363,70	3 712,53	651,17	14,92
ГАЭС	509,77	403,55	106,22	20,84
Красноярскэнерго	35 429,82	32 834,37	2 595,45	7,33
Кузбассэнерго-РЭС	24 043,73	22 930,51	1 113,23	4,63
Омскэнерго	8 909,01	8 141,20	767,81	8,62
Хакасэнерго	12 143,84	11 661,84	482,00	3,97
Читаэнерго	5 524,92	4 764,70	760,22	13,76
ОАО "МРСК Сибири"	99 081,19	91 794,72	7 286,47	7,35

Динамика оказанных услуг по передаче электроэнергии 2008-2009г.

Наименование филиала	Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии, млн.кВтч			
	2008 год	2009 год	Изменение	
			млн.кВтч	%
Алтайэнерго	7 686,17	7 346,03	-340,14	-4,43
Бурятэнерго	3 696,47	3 712,53	16,06	0,43
ГАЭС	381,12	403,55	22,43	5,89
Красноярскэнерго	33 643,70	32 834,37	-809,33	-2,41
Кузбассэнерго-РЭС	26 011,80	22 930,51	-3 081,29	-11,85
Омскэнерго	8 368,84	8 141,20	-227,64	-2,72
Хакасэнерго	12 090,80	11 661,84	-428,96	-3,55
Читаэнерго	4 611,56	4 764,70	153,14	3,32
ОАО "МРСК Сибири"	96 490,45	91 794,72	-4 695,73	-4,87

Объем переданной электроэнергии по сетям снизился на 4 696 млн.кВтч по сравнению с 2008г. (на 4,87%) в основном за счет крупных потребителей электроэнергии, таких как ОАО «РУСАЛ», ОАО «РУСАЛ Красноярск», ОАО «РУСАЛ Саяногорск», ООО «Металлэнергофинанс», ЗАО «Сибэнерготрейд», ОАО «РЖД».

Фактические потери электрической энергии 2008-2009г.

Наименование филиала	Потери электроэнергии					
	Факт 2008		Факт 2009		Изменение	
	млн.кВтч	%	млн.кВтч	%	млн.кВтч	%
Алтайэнерго	818,48	9,62	810,37	9,94	-8,11	0,31
Бурятэнерго	603,07	14,03	651,17	14,92	48,10	0,90
ГАЭС	111,89	22,69	106,22	20,84	-5,66	-1,86
Красноярскэнерго	2 637,26	7,27	2 595,45	7,33	-41,81	0,06

Кузбассэнерго-РЭС	1 155,92	4,25	1 113,23	4,63	-42,70	0,38
Омскэнерго	795,55	8,68	767,81	8,62	-27,74	-0,06
Хакасэнерго	463,53	3,69	482,00	3,97	18,47	0,28
Читаэнерго	752,75	14,03	760,22	13,76	7,47	-0,27
ОАО "МРСК Сибири"	7 338,44	7,07	7 286,47	7,35	-51,98	0,29

По итогам 2009 года потери электроэнергии по МРСК Сибири составили 7 286 млн.кВтч, что составляет 7,35% от отпуска в сеть, снижение потерь по сравнению с 2008 годом составило 51,98 млн.кВтч., но в относительных величинах потери по МРСК Сибири выше уровня 2008 года на 0,29%.

Выполнение норматива потерь электрической энергии 2009 год

Наименование филиала	Потери электроэнергии					
	Норматив 2009		Факт 2009		Изменение	
	млн.кВтч	%	млн.кВтч	%	млн.кВтч	%
Алтайэнерго	923,83	10,98	810,37	9,94	-113,46	-1,04
Бурятэнерго	667,08	15,79	651,17	14,92	-15,91	-0,87
ГАЭС	91,48	19,89	106,22	20,84	14,74	0,95
Красноярскэнерго	2 802,52	7,60	2 595,45	7,33	-207,07	-0,27
Кузбассэнерго-РЭС	1 315,08	4,67	1 113,23	4,63	-201,86	-0,04
Омскэнерго	890,93	9,77	767,81	8,62	-123,12	-1,15
Хакасэнерго	545,23	4,16	482,00	3,97	-63,23	-0,19
Читаэнерго	739,00	14,08	760,22	13,76	21,22	-0,32
ОАО "МРСК Сибири"	7 975,15	7,55	7 286,47	7,35	-688,68	-0,2

Снижение потерь в 2009 году от величин, установленных тарифно-балансовыми решениями, составило 688,68 млн.кВтч.

Выполнение бизнес-плана в части не превышения уровня потерь электрической энергии за 2009 год

Наименование филиала	Потери электроэнергии					
	План 2009		Факт 2009		Изменение	
	млн.кВтч	%	млн.кВтч	%	млн.кВтч	%
Алтайэнерго	798,35	9,80	810,37	9,94	12,02	0,14
Бурятэнерго	646,45	15,38	651,17	14,92	4,71	-0,46
ГАЭС	91,48	19,89	106,22	20,84	14,74	0,95
Красноярскэнерго	2 616,60	7,33	2 595,45	7,33	-21,15	0,00
Кузбассэнерго-РЭС	1 123,25	4,68	1 113,23	4,63	-10,03	-0,05
Омскэнерго	756,81	8,67	767,81	8,62	11,00	-0,05
Хакасэнерго	444,08	3,69	482,00	3,97	37,92	0,28
Читаэнерго	713,30	13,77	760,22	13,76	46,93	-0,01
ОАО "МРСК Сибири"	7 190,33	7,30	7 286,47	7,35	96,14	0,05

Увеличение процента потерь электроэнергии вызвано изменением структуры перетока электроэнергии по сетям МРСК Сибири, а также приемом на свой баланс либо в аренду новых сетей.

Основные мероприятия по снижению потерь электроэнергии за 2009 год.

В 2009 году по МРСК Сибири потери электроэнергии снижены на 150,286 млн.кВтч за счет выполнения «Программ мероприятий по снижению потерь»,

включающих в себя организационные, технические мероприятия и мероприятия, направленные на совершенствование систем расчетного и технического учета.

Наименование мероприятия	Снижение потерь, млн.кВтч
Мероприятия по снижению технических потерь электроэнергии, в том числе основные:	22,313
Замена проводов и линий электропередач	0,995
Замена перегруженных/недогруженных трансформаторов	0,145
Отключение трансформаторов на 2-х трансформаторных подстанциях с сезонной нагрузкой	16,918
Выравнивание нагрузок фаз в сетях 0,4кВ	1,135
Оптимизация нагрузки подстанций и мест размыкания линий путем переключений в основной сети	0,010
Регулирование реактивной мощности в узлах распределительной сети	0,004
Оптимизация распределения нагрузки за счет строительства подстанций и линий, в т.ч. Перевод на более высокий уровень напряжения	0,133
Прочие	0,017
Мероприятия по снижению нетехнических потерь	127,973

В 2009 году общие потери электроэнергии по МРСК Сибири по отношению к уровню 2008г. снижены на 51,98 млн.кВт.ч, в том числе нетехнические потери – на 32,620 млн.кВт.ч.

Снижение нетехнических потерь обусловлено выполнением программы мероприятий по модернизации комплексов учета электроэнергии и выполнению задач по договорам на оказание услуг по передаче. Так в течение 2009 года технических (инструментальных) проверок было проведено на 1 238 тыс. комплексах учета электроэнергии. В результате были выявлены и устранены нарушения в комплексах учета, которые позволили сократить потери, вызванные несанкционированным увеличением погрешности работы измерительного комплекса, выявлено включено в полезный отпуск актов по безучетному потреблению на 127,295 млн.кВтч.

4.3 Технологическое присоединение

Нормативная база по технологическому присоединению

При осуществлении технологического присоединения ОАО «МРСК Сибири» руководствуется следующими основными нормативно-правовыми актами:

- 1 Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике».
- 2 Федеральным законом от 14.04.1995 № 41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации».
- 3 Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 N 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям. (в ред. Постановления Правительства РФ от 31.08.2006 N 530, от 21.03.2007 N 168, от 26.07.2007 N 484, от 21.04.2009 №344).
- 4 Постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 № 530 «Об утверждении правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики».
- 5 Постановлением Правительства РФ от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» (ред. от 29.12.2007).
- 6 Постановлением Правительства РФ от 13.02.2006 №83 «Об утверждении Правил определения и предоставления ТУ подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и Правил подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения».
- 7 Приказом ФСТ РФ от 21.08.2009 N 201-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" (Зарегистрировано в Минюсте РФ 07.10.2009 N 14985).

Тарифы на технологическое присоединение

В течение 2009 года в филиалах проводилась работа по установлению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям с учетом инвестиционной составляющей.

Включение в тариф на технологическое присоединение инвестиционной составляющей призвано обеспечить источник финансирования строительства объектов сетевой инфраструктуры, необходимой для 100% удовлетворения предъявляемого спроса на присоединение к электрическим сетям.

Во всех филиалах ОАО «МРСК Сибири» за исключением филиалов Омскэнерго и Алтайэнерго плата за технологическое присоединение утверждена с учетом инвестиционной составляющей.

Спрос на технологическое присоединение

В течение 2009 года в филиалы МРСК Сибири поступило 19 592 заявки на технологическое присоединение на общую мощность 810 МВт. По поступившим заявкам были заключено 15 182 договора об осуществлении технологического присоединения суммарной заявленной мощностью 438 МВт. Общая стоимость заключенных договоров составила 1,2 млрд. руб.

По сравнению с 2008г. количество заключенных договоров возросло на 12%, при этом суммарная заявленная мощность по заключенным договорам сократилась на 11%.

Данный факт объясняется изменением структуры заявок на технологическое присоединение, связанным с выходом Постановления Правительства РФ №861 в редакции №334 от 21.04.2009г. Вступление в силу данного Постановления обусловило рост количества заявок от льготных категорий заявителей. Так, удельный вес заявок, запрашиваемая мощность по которым не превышает 15 кВт, возрос с 71% в 2008г. до 89% в 2009г. При этом удельный вес заявок с запрашиваемой мощностью свыше 750 кВт сократился с 1,4% в 2008г. до 0,3% в 2009г.

В Приложении 9 приведена информация об объеме предъявленного и удовлетворенного спроса на технологическое присоединение к сетям филиалов МРСК Сибири в 2009г.

Анализ структуры спроса на технологическое присоединение в разрезе отраслей показывает, что услуга технологического присоединения наиболее востребована предприятиями сферы торговли и общественного питания (9% от общего количества поданных заявок) и бюджетными организациями (4% от общего количества поданных заявок). В 2008г. наибольший спрос на технологическое присоединение был предъявлен предприятиями цветной и черной металлургии.

В Приложении 10 представлена характеристика структуры спроса на технологическое присоединение в разрезе отраслей, категорий присоединения и уровней напряжения.

Организация работы с клиентами

В рамках реализации проекта «Система централизованного обслуживания клиентов» в 2009 году в МРСК Сибири функционировали 7 центров обслуживания клиентов (Барнаул, Омск, Кемерово, Новокузнецк, Абакан, Улан-Удэ, Чита).

Центры обслуживания клиентов осуществляют:

- прием заявок на технологическое присоединение, обеспечение корректности заполнения документов и достаточности предоставляемых приложений, информационное сопровождение клиентов в ходе исполнения заявки на технологическое присоединение, выдачу подготовленных документов потребителям.
- консультирование заявителей по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям ОАО «МРСК Сибири» и электроснабжения в целом.

В течение 2009 года в центрах обслуживания клиентов принято и обработано 63 430 обращений, что в 2,5 раза превышает количество обращений, поступивших в 2008 году.

При этом изменение структуры обращений свидетельствует о повышении качества обслуживания клиентов. В 2009 году доля жалоб в общем количестве обращений составила 19%, в то время как в 2008 году удельный вес жалоб составлял 40%.

5. Инвестиционная деятельность и техническое перевооружение

5.1 Итоги реализации инвестиционной программы в 2009 году

Основными целями реализации инвестиционной программы в 2009 году являлись обеспечение энергетической безопасности и создание условий для реализации социальных жилищных программ и развития регионов в целом. При реализации инвестиционных проектов повышается надежность работы электрооборудования, ликвидируется дефицит и создается резерв мощности, что дополнительно ведёт к увеличению реализации электроэнергии, экономии средств на ремонт и эксплуатацию, снижении недоотпуска электроэнергии при аварийных отключениях.

Стоимостные и физические параметры инвестиционной деятельности в 2009 году, без НДС

Наименование филиала	2009 год						
	Освоение	Ввод ОФ	Финансирование	Ввод мощности		Прирост мощности	
	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	МВА	км	МВА	км
"Алтайэнерго"	509,4	621,4	598,2	59	142	29	70
"Бурятэнерго"	241,1	289,8	299,5	25	143	20	104
"ГАЭС"	124,6	151,5	136,2	1	71	0	39
"Красноярскэнерго"	701,2	894,0	767,2	166	154	155	124
"Кузбассэнерго-РСК"	479,0	735,9	748,2	151	92	31	30
"Омскэнерго"	301,8	199,0	421,6	4	73	4	23
"Хакасэнерго"	244,4	271,3	258,7	28	74	29	41
"Читаэнерго"	776,4	852,8	723,7	205	545	122	380
аппарат управления	16,5	16,7	24,3				
Всего по ОАО "МРСК Сибири"	3394,4	4032,4	3977,6	639	1294	390	811

Скорректированная инвестиционная программа Общества утверждена на Совете директоров (протокол № 47/09) от 25.12.09г. Инвестиционной программой ОАО «МРСК Сибири» на 2009 год предусматривалось освоение капитальных вложений в объеме 3 229, 5 млн. руб., в том числе:

- техперевооружение и реконструкция – 2 296,4 млн. руб.;
- новое строительство – 760,8 млн. руб.;
- приобретение основных средств – 172,3 млн. руб.

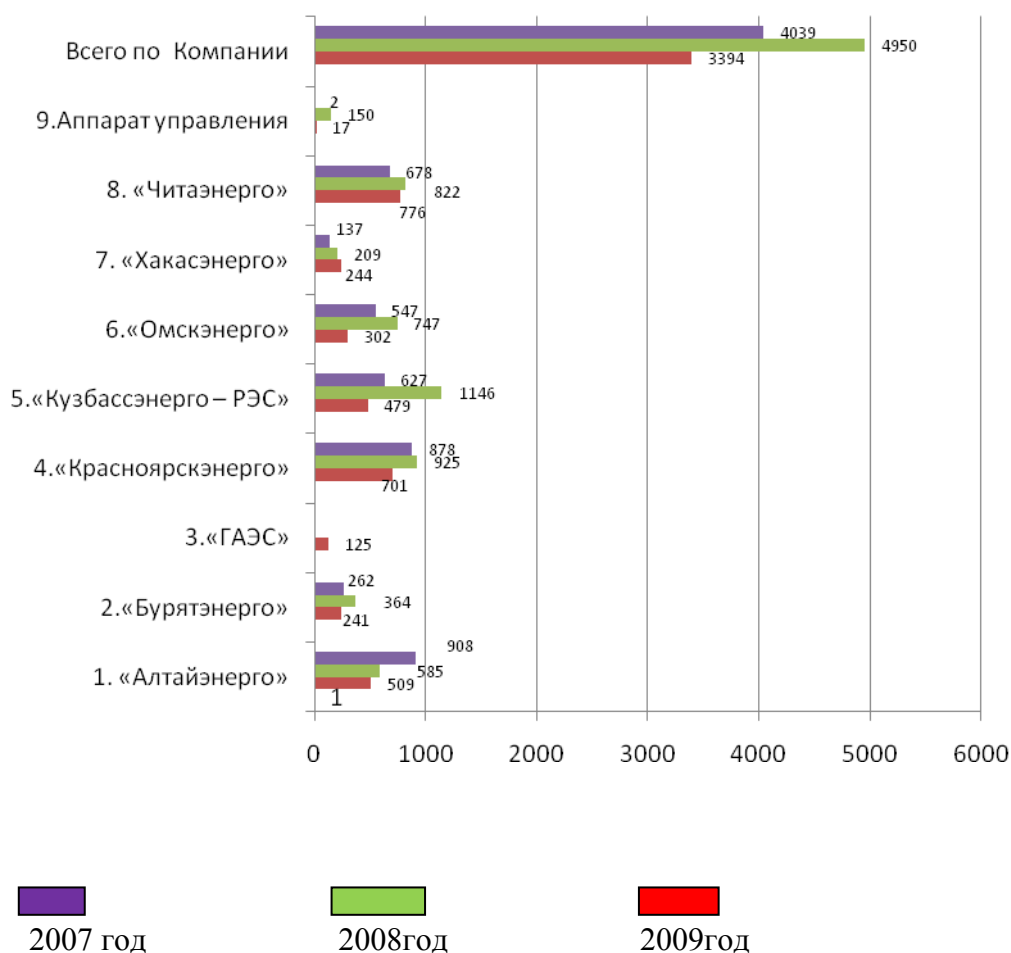
Фактически освоено капитальных вложений на сумму 3 394,4 млн. руб., что составляет 105% к плану, в том числе:

- техперевооружение и реконструкция – 2 321, 0 млн. руб. (101% к плану);
- новое строительство – 834 млн. руб. (110% к плану);
- приобретение основных средств – 239,1 млн. руб. (139% к плану)
- капитальные вложения в нематериальные активы – 0, 3 млн. руб.(691% к плану).

По ОАО «МРСК Сибири» инвестиционная программа 2009 года выполнена на 105%, основные причины отклонения от плановых показателей: выполнение внеплановых работ по технологическому присоединению, внеплановое приобретение электросетевых объектов.

В соответствии с утвержденной инвестиционной программой планировалось в 2009 году ввести основных фондов на 3802,7 млн. руб., фактически введено 4032,4 млн. руб., что составляет 106%.

Объем капиталовложений ОАО "МРСК Сибири" за 2007-2009 гг., млн. руб.



Динамика объемов капитальных вложений, млн. руб. без НДС

	2007 год	2008 год	2009 год
«Алтайэнерго»	908,1	585,3	509,4
«Бурятэнерго»	262,2	364,2	241,1
«ГАЭС»			124,6
«Красноярскэнерго»	878,0	925,3	701,2
«Кузбассэнерго – РЭС»	627,2	1146,2	479,0
«Омскэнерго»	547,4	747,4	301,8
«Хакасэнерго»	136,7	209,4	244,4
«Читаэнерго»	677,8	822,2	776,4
Аппарат управления	2,0	149,7	16,5
Всего по ОАО "МРСК Сибири"	4039,4	4949,7	3394,4

За период с 2006 года по 2008 год наблюдался рост объема инвестиций. В 2009 году произошло снижение объема инвестиций на 645,1 млн. рублей относительно 2007 года и на 1555,4 млн. рублей в сравнении с 2008 годом.

Уменьшение объема капитальных вложений связано с корректировкой инвестиционной программы по итогам 9 месяцев 2009 года по причинам:

- снижение выручки относительно утвержденной бизнес-планом на 1,5 млрд. руб., в т.ч.: по передаче электроэнергии на 0,8 млрд. руб. за счет снижения энергопотребления в регионах; по оказанию услуг по технологическому подключению на 0,7 млрд. руб. в связи с отказами либо переносом сроков присоединения потребителей.

- рост просроченной дебиторской задолженности энергосбытовых компаний по договорам за услуги по передаче электроэнергии на 1,9 млрд. руб. за 9 мес. 2009 года.

Направление и структура капитальных вложений

В 2009 году в соответствии с инвестиционной программой ОАО «МРСК Сибири» фактически освоено капитальных вложений 3394,4 млн. руб. Структура капитальных вложений сложилась таким образом: на техперевооружение и реконструкцию направлено 68% (при плане 71%), на новое строительство 25% (при плане 24%) и на прочие капитальные вложения 7% (при плане 5%), от всего объема инвестиций.

Структура капитальных вложений в период 2007-2009 гг., млн. руб. без НДС

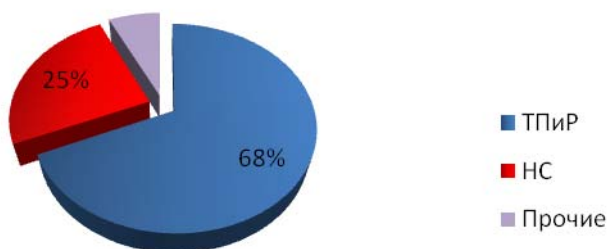
Направление инвестиционной деятельности	2007 год	2008 год	2009 год
Электросетевые объекты	2832,7	3784,0	2419,9
Техперевооружение и реконструкция	1457,1	2152,7	1304,4
Новое строительство и расширение действующих объектов	1184,3	1409,4	760,2
Прочие электросетевые объекты (автоматизация, связь)	191,3	221,9	355,3
Средства учета и контроля электроэнергии, в т.ч.	120,4	172,0	220,0
АИИС КУЭ оптового рынка в составе инвестиционной программы	73,3	85,4	97,1
Прочие средства учета и контроля электроэнергии	49,3	86,6	122,9
ПИР строительства будущих лет	91,7	189,0	167,2
Прочие производственные и хозяйственные объекты	446,1	310,9	190,3
Оборудование, не входящее в сметы строек	401,3	170,4	157,7
Объекты непроизводственной сферы		0,0	
Капитальные вложения в нематериальные активы		0,2	0,3
Долгосрочные финансовые вложения			
Приобретение основных средств	147,2	323,2	239,0
Итого	4039,4	4949,7	3394,4
Справочно: Освоение капитальных вложений по технологическому	1133,0	2144,8	1074,2

Направление инвестиционной деятельности	2007 год	2008 год	2009 год
присоединению потребителей			

**Выполнение плана капитальных вложений по видам инвестиций ОАО
«МРСК Сибири» в 2009 году по филиалам, млн. руб.**

Наименование МРСК/РСК/филиала	Объем капитальных вложений			в том числе								
				ТПиР			Новое строительство			Прочие кап. влож. (влож в немат активы, приобретение)		
	План	Факт	% выполнения	План	факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
«Алтайэнерго»	503,5	509,4	101	468,2	481,5	103	35,3	27,6	78		0,3	386
«Бурятэнерго»	242,0	241,1	100	216,3	212,3	98	17,1	17,1	100	8,6	11,7	136
«ГАЭС»	124,6	124,6	100	103,5	105,0	101	18,1	17,1	94	3,0	2,5	85
«Красноярскэнерго»	642,8	701,2	109	323,6	315,7	98	317,0	350,5	111	2,2	35,0	1593
«Кузбассэнерго – РЭС»	487,7	479,0	98	434,8	434,6	100	52,2	43,5	83	0,7	0,9	123
«Омскэнерго»	267,2	301,8	113	163,0	163,0	100	100,9	101,8	101	3,3	37,0	1127
«Хакасэнерго»	176,7	244,4	138	139,4	151,7	109	37,3	92,7	249			
«Читаэнерго»	766,5	776,4	101	429,2	440,7	103	182,9	183,7	100	154,4	152,0	98
Аппарат управления ОАО "МРСК Сибири"	18,5	16,5	89	18,5	16,5	89						
ИТОГО по ОАО «МРСК Сибири»	3229,5	3394,4	105	2296,5	2321,0	101	760,8	834,0	110	172,2	239,4	139

7% **Структура капитальных вложений ОАО
"МРСК Сибири" в 2009 году**



План года не выполнен филиалом «Кузбассэнерго-РЭС», при плане 487,7 млн. руб., фактически освоено 479,0 млн. руб. Основные причины отклонения от плановых значений:

- Администрацией города Кемерово был наложен запрет на проведение работ по объекту ВЛ-35кВ «Кем. ГРЭС – ПС Транзитная» по причине несогласования Управлением Тепловых сетей отключения линии в период отопительного сезона.
- Из-за позднего предоставления ОАО «Кузбассэнерго» проектно-сметной документации по объекту «Строительство заходов ВЛ-110 от НК ТЭЦ» в адрес филиала «Кузбассэнерго-РЭС» и затягиванием согласования вопроса по отключению линий.

План года перевыполнен филиалом «Красноярскэнерго» - при плане 642,8 млн. руб., фактически освоено 701,2 млн. руб., что составляет 109% от плана. Основной причиной отклонения от плана является приобретение ПС 110 кВ «Шинный завод» и ТП №777 10/0,4 кВ «Савита» в целях распределения нагрузки присоединяемых объектов энергопотребления и увеличения доли полезного отпуска электроэнергии.

План года перевыполнен филиалом «Омскэнерго» - при плане 267,2 млн. руб., факт составляет 301,8 млн. руб., отклонение от плана 113%. Перевыполнение плана обусловлено следующими причинами:

- Приобретение электросетевого комплекса Старгород (здание распределительной подстанции РП 135, 3 КЛ 10 кВ, оборудование РП 135). Одобрено инвестиционной комиссией ОАО «Холдинг МРСК». Отклонение в 33,5 млн. руб. по причине сверхпланового приобретения данного объекта в счет платы по договору на ТП. Дополнительная цель – консолидация сетевых активов в руках ОАО «МРСК Сибири».

План года перевыполнен филиалом «Хакасэнерго», при плане 176,7 млн. руб., фактически освоено 244,4 млн. руб., отклонение составляет 138% от плана. Перевыполнение плана обусловлено строительством объектов электроснабжения строительной площадки по ликвидации последствий аварии на СШ ГЭС.

Выполнение плана ввода основных фондов за отчетный период приведен в таблице №2.2.

В соответствии с утвержденной инвестиционной программой планировалось в 2009 году ввести основных фондов на 3802,7 млн. руб., фактически введено 4032,4 млн. руб., отклонение от плана 229,7 млн. руб. (106%).

В соответствии с утвержденной инвестиционной программой филиала «Алтайэнерго» планировалось в 2009 году ввести основных фондов на 617,1 млн. руб., фактически введено 621,4 млн. руб., отклонение от плана 4,3 млн. руб. (1%).

- Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с. Власиха. Замена дер опорп на ж/б, замена А-50 на СИП (20 км.), замена 8 шт КТП (5*250 кВА, 2*400кВА, 1*160кВА) , при плане освоения капитальных вложений 29,5 млн. руб., факт 44,6 млн. руб. (отклонение 15,0 млн. руб.). Учитывая жалобы и требования администрации г. Барнаула и жителей с. Власиха было принято решение о проведении дополнительных работ по ВЛ-0,4кВ от: КТП 20-26-6,1, КТП 20-26-7,11, КТП 20-26-12,15.
 - Реконструкция ПС 110/10кВ (замена высоковольтных вводов) при плане 7,1млн. руб., факт составляет 10,1 млн. руб. (отклонение 3,0 млн. руб.). В связи с аварийным состоянием высоковольтных вводов на подстанциях (опасность повреждения оборудования, на котором установлены вводы, подлежащие замене) и опасностью непрохождения осенне-зимнего максимума.
 - Реконструкция ВЛ-0,4кВ с.Топольное Солонешенского р-на (замена деревянных опор на ж/б, замена провода, изоляторов, металлооснастки, замена КТП -2шт(150Кв, 250Кв) 7,9км, при плане 17,7 млн. руб., факт составляет 17,0 млн. руб. (отклонение 0,7 млн. руб.). Исключены работы, предусмотренные в договоре на выполнение работ в зимнее время. Работы по объекту закончили до наступления зимнего периода.
 - ПС 110/6 кВ № 6 «Восточная» (монтаж ячеек 6 кВ (2 шт.) и дугогасящих реакторов 6 кВ (2 шт) ТДГК-10 с автоматическим регулированием, замена трансформаторов напряжения НТМИ на НАМИТ (4 шт), при плане 7,2 млн. руб., факт составляет 5,3 млн. руб. (отклонение 1,9 млн. руб.). Не выполнены работы по установке реактора (монтаж оборудования возможен только при положительных температурах наружного воздуха). Работы включены в ИПР 2010 года.
 - Замена ОД-КЗ на элегазовые выключатели на ПС Красногорская (ЦП №16 по замене ОД и КЗ) при плане 4,2 млн. руб., факт составляет 3,8 млн. руб. (отклонение 0,4 млн. руб.). В ходе работ принято решение о применении отечественного оборудования (менее дорогостоящего) взамен на Siemens.
 - ПС 35 кВ "Краевая больница". (II-очередь) Замена силового тр-ра 5,6 мВА на 6,3мВА, монтаж КТПБ, цель: повышение надежности электроснабжения потребителей, увеличение присоединенной мощности потребителей. Введенная мощность: 2х6,3 МВА, освоено капитальных вложений в 2009 г. 25,8 млн. руб. при плане 27,4 млн. руб. Ввод ОФ составил 55,4 млн. руб. Выполнено:1 очередь: к существующей ПС построена одна линия ОРУ 35 кВ с одним силовым трансформатором ТМН-6300/35 УХЛ1, блочной подстанцией КТПБ (М) и КРУ 6 кВ (схема 6-1 «одна одиночная, секционированная выключателем, система шин, ячейками К-59, отходящих линий – 9); для размещения панелей управления и защит, щита СН, помещения связи. Предусмотрен общестанционный пункт управления ОПУ-8 комплектной поставки.; установлено устройство маслостоков, маслоуловителя; освещение ОРУ; релейная защита и автоматика; ж/бетонное ограждение с устройством металлических ворот и калитки (размеры подстанции 32,38*30м); устройство автодороги. Ввод 1 очереди – июнь 2009г. Ввод 2 очереди – декабрь 2009г.: произведена замена трансформатора на силовой трехфазный 35 кВ марки ТМН-6300/35/6, выполнена прокладка силового кабеля, проведены монтажные работы по установке релейной защиты и телемеханики. На подстанции установлен блок с оборудованием для комплектных подстанций с трансформаторами тока и напряжения, аппаратурой высокочастотной связи, опорными изоляторами.
- В соответствии с утвержденной инвестиционной программой «ГАЭС» планировалось в 2009 году ввести основных фондов на 129,0 млн. руб., фактически введено 151,4 млн. руб., перевыполнение составило 22,4 млн. руб. (17%). Основными причинами перевыполнения от плановых показателей:
- Реконструкции ВЛ-10кВ Л-21-1 «Черга-Усть-Сема» Шебалинского района Республики Алтай» 1 очередь, в плане ИПР 2009 ввода участка в эксплуатацию не

планировалось. В связи с корректировкой проекта данный участок протяженностью 10,431 км выделен в реконструкцию отдельной очередью и введен в эксплуатацию.

В соответствии с утвержденной инвестиционной программой «Красноярскэнерго» планировалось в 2009 году ввести основных фондов на 854,1 млн. руб., фактически введено 894,0 млн. руб., отклонение от плана 39,9 млн. руб. (105%). Основные причины отклонения от плановых значений по объектам:

- Строительство ПС 110/10кВ "Береговая" – необходимость заключения дополнительного соглашения к договору для обеспечения ввода объекта в эксплуатацию;
- Прокладка КЛ 10кВ от ГПП-8 до ПС 139 «Солнечный» с восстановлением благоустройства. Ввод в рамках исполнения договоров технологического присоединения в целях обеспечения надежного электроснабжения в связи с жалобами потребителей.
- Приобретение ПС 110 кВ № 154 "Шинный завод" - приобретение в целях распределения нагрузки присоединяемых объектов энергопотребления и увеличения доли полезного отпуска электроэнергии (распоряжение ОАО «МРСК Сибири» № 95 от 20.04.09 г.)

В соответствии с утвержденной инвестиционной программой «Кузбассэнерго-РЭС» планировалось в 2009 году ввести основных фондов на 748,7 млн. руб., фактически введено 735,9 млн. руб., отклонение от плана 12,8 млн. руб. (2%). Основные причины отклонения от плановых значений по объектам:

- не предоставление РДУ «окон» отключения по объекту ВЛ-35 кВ Кем ГРЭС - Транзитная для проведения работ
- Из-за позднего предоставления ОАО «Кузбассэнерго» проектно-сметной документации по объекту «Строительство заходов ВЛ-110 от НК ТЭЦ» в адрес филиала «Кузбассэнерго-РЭС» и затягиванием согласования вопроса по отключению линий.

В соответствии с утвержденной инвестиционной программой «Омскэнерго» планировалось в 2009 году ввести основных фондов на 149,1 млн. руб., фактически введено 198,9 млн. руб., отклонение от плана 49,8 млн. руб. (133%). Перевыполнение связано с внеплановым приобретением электросетевого комплекса Старгород (здание распределительной подстанции РП 135, 3 КЛ 10 кВ, оборудование РП 135).

В соответствии с утвержденной инвестиционной программой «Хакасэнерго» планировалось в 2009 году ввести основных фондов на 166,1 млн. руб., фактически введено 271,3 млн. руб., отклонение от плана 105,2 млн. руб. (63%). Перевыполнение плановых показателей по воду обусловлено:

- строительством объектов электроснабжения строительной площадки по ликвидации последствий аварии на СШ ГЭС
- вводом в эксплуатацию ВЛ 35 кВ Трошкин - Топанов – Шира
- приобретением дизель генераторных станций

В соответствии с утвержденной инвестиционной программой «Читаэнерго» планировалось в 2009 году ввести основных фондов на 829,2 млн. руб., фактически введено 852,8 млн. руб., отклонение от плана 23,6 млн. руб. (103%). Основными причинами отклонения от плановых показателей:

- Модернизация систем учета РРЭ филиала "Читаэнерго", при плане 46,3 млн. руб., факт составляет 66,3 млн. руб. (отклонение 20,0 млн. руб.). Согласно скорректированной программе предусматривался перенос части работ на 2010 год. В связи с поставкой оборудования, включающей в себя план 2010 года, были произведены мероприятия по модернизации систем учета в полном объеме.
- КЛ 6-10 кВ (Электроснабжение областной инфекционной больницы, ул.Труда 21), при плане 1,3 млн. руб., факт 1,2; Строительство КЛ (Бабушкина - Островского - 9-е Января), при плане 6,0 млн. руб., факт составляет 3,2 млн. руб.; Строительство

КЛ-10 кВ Северная -ТП Тантал, при плане 2,8 млн. руб., факт составляет 2,3 млн. руб. Объекты технологического присоединения. По результатам конкурсной процедуры необходимый объем капитальных вложений оказался ниже ранее запланированного, работы выполнены в полном объеме.

- Строительство КЛ-10 кВ Кайдаловская,45, ТП СибВО, при плане 2,2 млн. руб., факт составляет 4,2 млн. руб. В связи с дальнейшим развитием сети в данном районе города, строительство кабельной линии выполнено в две цепи вместо одноцепного варианта.
- КЛ 6-10 кВ (Электроснабжение РП-44 до ТП Заб.рабочего,Островского,9января. КТПН), при плане 9,1 млн. руб., факт составляет 4,2 млн. руб. В результате увеличения заявленной мощности контрагентом вместо реконструкции существующей трансформаторной подстанции потребовалось строительство блочной КТПБ

Динамика объемов ввода основных фондов представлена в таблице №2.5.

За анализируемый период с 2006 года по 2008 год наблюдается рост объема ввода основных фондов. Положительная динамика роста объема вводимой мощности связана с увеличением освоения капитальных вложений и планомерной работой по снижению объемов незавершенного строительства.

Выполнение плана ввода основных фондов за 2009 год, млн. руб.

Наименование МРСК/РСК/филиала	План					Факт					Выполнение, %				
	Ввод ОФ, млн.руб.	Вводимая мощность		Прирост вводимой мощности		Ввод ОФ, млн. руб.	Вводимая мощность		Прирост вводимой мощности		Ввод ОФ	Вводимая мощность		Прирост вводимой мощности	
		Км	МВА	Км	МВА		Км	МВА	Км	МВА		Км	МВА	Км	МВА
«Алтайэнерго»	617,1	140	57	77	28	621,4	142	59	70	29	101	101	104	91	104
«Бурятэнерго»	290,6	133	20	93	15	289,8	143	25	104	20	100	108	125	112	133
«ГАЭС»	129,0	53	2	35	2	151,5	71	1	39	0	117	134	50	111	0
«Красноярскэнерго»	854,1	90	45	76	36	894,0	154	166	124	155	105	171	367	163	431
«Кузбассэнерго-РЭС»	748,7	84	149	24	30	735,9	92	151	30	31	98	109	101	100	103
«Омскэнерго»	149,1	51	1	1	0	199,0	73	4	23	4	133	143	400	2300	
«Хакасэнерго»	166,1	56	11	15	11	271,3	74	28	41	29	163	132	264	273	264
«Читаэнерго»	829,3	561	205	396	121	852,8	545	205	380	122	103	97	100	96	101
Аппарат управления	18,7					16,7					89				
Итого по ОАО "МРСК Сибири"	3802,7	1168	490	717	243	4032,4	1294	639	811	390	106	111	130	112	160

Динамика ввода основных фондов за период 2007-2009 гг., млн. руб.

Наименование МРСК/РСК/филиала	2007					2008					2009				
	Ввод ОФ, млн. руб.	Вводимая мощность		Прирост вводимой мощности		Ввод ОФ, млн. руб.	Вводимая мощность		Прирост вводимой мощности		Ввод ОФ, млн.руб.	Вводимая мощность		Прирост вводимой мощности	
		Км	МВА	Км	МВА		Км	МВА	Км	МВА		Км	МВА	Км	МВА
«Алтайэнерго»	858,6	400	200	132	36	412,1	163	63	19	29	621,4	142	59	70	29
«Бурятэнерго»	234,5	194	19	167	19	361,7	48	9	11	9	289,8	143	25	104	20
«ГАЭС»											151,5	71	1	39	0
«Красноярскэнерго»	963,6	261	361	89	218	583,7	91	326	26	143	894,0	154	166	124	155
«Кузбассэнерго-РЭС»	606,8	193	100	139	20	873,8	159	169	69	147	735,9	92	151	30	31
«Омскэнерго»	536,1	60	134	39	94	703,8	99	93	51	43	199,0	73	4	23	4
«Хакасэнерго»	139,0	261	45	247	25	196,0	53	56	32	55	271,3	74	28	41	29
«Читаэнерго»	468,6	316	155	235	123	966,8	604	66	508	56	852,8	545	205	380	122
Аппарат управления	2,0					149,6	0	0	0	0	16,7				
Итого по ОАО "МРСК Сибири"	3809,2	1685	1014	1048	535	4247,5	1 217	782	716	482	4032,4	1294	639	811	390

Выполнение мероприятий по программам Соглашений с Администрациями
регионов за 2009 год.

Наименование, № и дата заключения Соглашения	2009 год							
	Освоение КВЛ		Ввод мощности				Ввод в ОФ	
	млн. руб.		МВА		км		млн. руб.	
	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
Филиал ОАО "МРСК-Сибирь" - "Кузбассэнерго-РЭС". Соглашение о взаимодействии Администрации Кемеровской области и ОАО РАО ЕЭС России по развитию электроэнергетической системы Кемеровской области и обеспечению надежного электроснабжения ее потребителей, № 4 от 13.03.08.	1746	137	318	120	139	7	1632	326
Филиал ОАО "МРСК-Сибирь" - "Омскэнерго". Соглашение с ОАО «МРСК Сибирь» от 10.04.2009г. и Соглашение с ОАО «Холдинг МРСК» от 01.05.2009г. Итого по Соглашению с ОАО «МРСК Сибирь» от 10.04.2009г. и Соглашение с ОАО «Холдинг МРСК» от 01.05.2009г., в т. ч. по объектам:	1745	43	7,8	0	80	0,6	1478	27
Филиал ОАО "МРСК-Сибирь" - "Читаэнерго". Соглашение №48-Д/с Г-2 между Правительством Забайкальского края и ОАО "Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний" о реализации мероприятий по обеспечению надежного электроснабжения и созданию условий для технологического присоединения к	402	381	150	150	162	126	365	398

Наименование, № и дата заключения Соглашения	2009 год							
	Освоение КВЛ		Ввод мощности				Ввод в ОФ	
	млн. руб.		МВА		км		млн. руб.	
	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
электрическим сетям потребителей Забайкальского края от 30.04.2009 года								
Итого ОАО "МРСК-Сибирь"	3893	561	475,8	270	381	133,6	3475	751

Невыполненные мероприятия Соглашений. Причины.

Филиал «Кузбассэнерго-РЭС»:

- Основными причинами невыполнения плановых показателей по освоению, финансированию и вводу мощностей являются: отказ потребителей от ранее поданных заявок на присоединение, в т.ч. по следующим объектам: ПС 110/35/10 Беловская-Городская-2 с плановым объемом КВЛ-212 млн.руб., ПС 110/35/10 Новотырганская с ВЛ-110 с общим объемом КВЛ-814 млн.руб., ПС 110/6 Анжерская-Восточная- 174 млн.руб., отпайка от ВЛ-110 Беловская ГРЭС-ПС Гурьевская-98 млн.руб., ПС 110/10 Космическая-60 млн.руб.; секвестирование источника-прибыль, в т.ч. по объектам: ПС Сосновская-15 млн.руб., замена трансформаторов на ПС- 41 млн.руб., замена ОД-КЗ-17 млн.руб. и т.д. Для исправления ситуации необходимо согласования корректировки приложения № 4 к «Соглашению о взаимодействии Администрации Кемеровской области и ОАО РАО «ЕЭС России» со стороны ОАО «МРСК Сибирь».

Филиал «Омскэнерго»:

- Основными причинами невыполнения плановых показателей по освоению, финансированию и вводу мощностей являются:
 - По строительству КЛ-110кВ "Прибрежная - Фрунзенская" *: выполнение работ по объекту планировалось за счет средств бюджета, финансирование отсутствует;
 - По реконструкция ПС 35/10 кВ "Петровка" для электроснабжения свиноводческих и птицеводческих ферм в с.Петровка Омского района расторжение договора на технологическое присоединение. Выполнена проектно-сметная документация на реконструкцию ПС 35/10 кВ "Петровская";
 - По строительству ТП-10/0,4 кВ, ВЛ-10 кВ и КЛ-0,4 кВ для электроснабжения оздоровительного комплекса с плавательным бассейном в р.п. Саргатское (ТП-10/0,4 кВ 400 кВА, КЛ-0,4 кВ протяженностью 530 м. и ВЛ-10 кВ протяженностью 250 м.): расторжение договора на ТП;
 - По строительству сетей электроснабжения к сельхозкомплексу агропромышленного кластера (ВЛ-35 кВ, ПС-35/10 кВ, ВЛ-10 кВ): выполнение работ по объекту планировалось за счет средств бюджета, финансирование отсутствует;
 - По строительству сетей электроснабжения биокомплекса агропромышленного кластера (ВЛ-110 кВ, ПС-110/10 кВ) выполнение работ по объекту планировалось за счет средств бюджета, финансирование отсутствует;
 - По реконструкции 2-х ТП 10/0,4кВ в п.Ростовка с установкой трансформаторов ТМГ мощностью 400кВА для присоединения ООО "Агенство недвижимости "Ваша квартира", ООО "ПромиаЛ" расторжение договора на технологическое присоединение.

Филиал «Читаэнерго»:

- Отклонение в освоении КВ вызвано прекращением финансирования по договору технологического присоединения с ОАО «РЖД», также в результате проведения конкурсных процедур.

- Отклонения в физических параметрах вызваны прекращением финансирования по договору технологического присоединения с ОАО «РЖД», в связи с чем мероприятия по реконструкции и новому строительству объектов не проводились.

Раздел 3: Источники финансирования инвестиционной программы

Структура источников финансирования инвестиционной программы ОАО «МРСК Сибири» в 2009 году, млн. руб., без НДС

		ОАО "МРСК Сибири"
Собственные источники финансирования	Источники инвестиций, всего	3 394,4
	Амортизация отчетного года	2 366,8
	Неиспользованная амортизация прошлых лет	4,1
	Неиспользованная прибыль прошлых лет	38,2
	Прибыль отчетного года для использования в инвестиционной программе отчетного года	
	<i>Плата за технологическое присоединение</i>	
	Доп. Эмиссия	
	Прочие собственные источники финансирования	682,5
Внешние источники финансирования	Бюджетные средства (федеральный, муниципальный)	
	Привлеченные средства (заемные процентные)	
	Привлеченные средства (доп. эмиссия)	
	Плата за технологическое присоединение - авансы	205,5
	Прочие источники внешнего финансирования, в т.ч. долевое участие в строительстве за счет прочих источников	97,3

5.2 Перспектива развития инвестиционной деятельности Компании в 2009-2012гг.

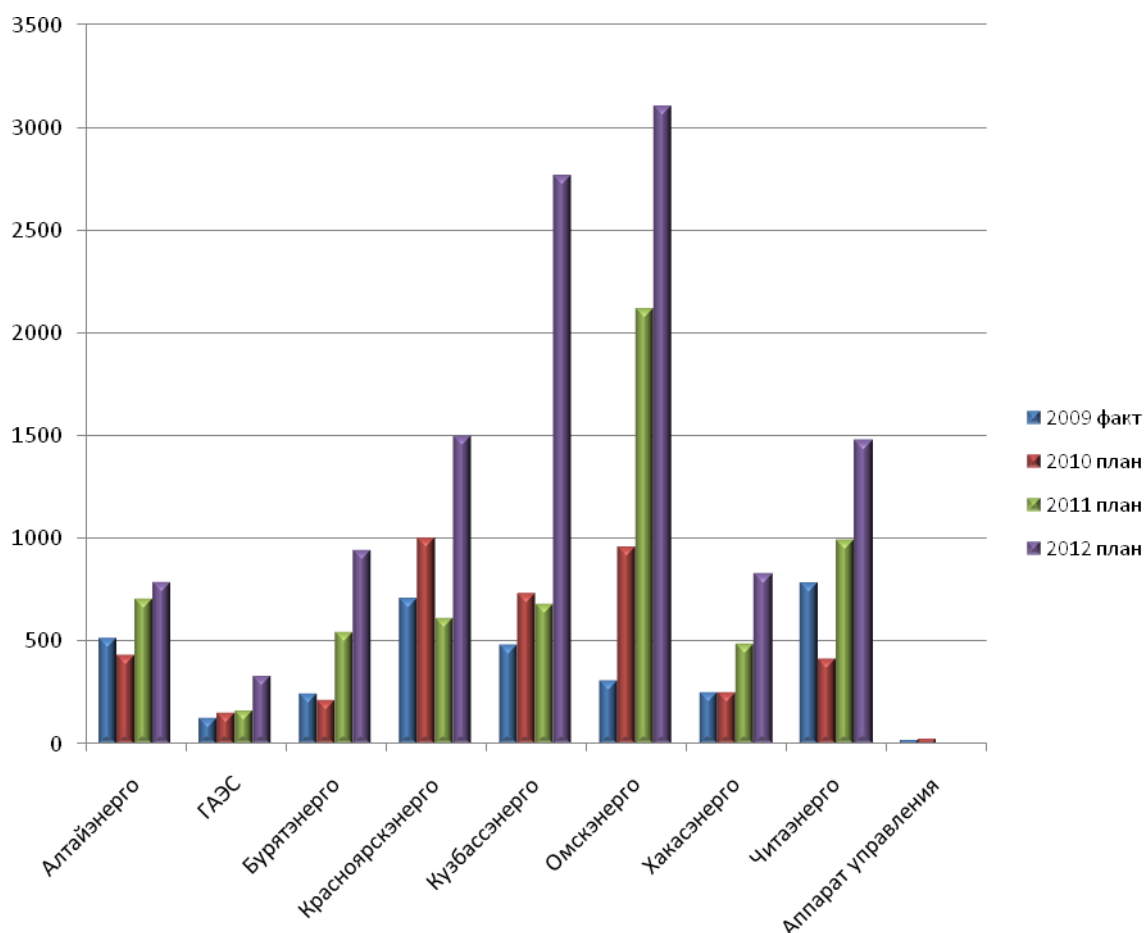
Распределение инвестиционной программы ОАО «МРСК Сибири» в период 2010-2012гг. в сравнении с 2009г., по направлению капитальных вложений в разрезе филиалов, млн. руб.

Таблица № 3.2

Наименование РСК	2009 факт	2010 план	2011 план	2012 план
Алтайэнерго	509,4	425,6	700,4	783,0
<i>Техническое перевооружение и реконструкция</i>	481,5	391,6	700,4	759,2
<i>Новое строительство и расширение</i>	27,6	7,7	0,0	23,8
<i>Прочее</i>	0,3	26,3		
ГАЭС	124,6	150,1	161,9	331,0
<i>Техническое перевооружение и реконструкция</i>	105,0	127,1	161,9	276,9
<i>Новое строительство и расширение</i>	17,1	2,9		54,1
<i>Прочее</i>	2,5	20,1		

Наименование РСК	2009 факт	2010 план	2011 план	2012 план
Бурятэнерго	241,1	212,0	541,0	939,0
<i>Техническое перевооружение и реконструкция</i>	212,3	189,7	431,3	662,9
<i>Новое строительство и расширение</i>	17,1	5,7	104,7	266,1
<i>Прочее</i>	11,7	16,6	5,0	10,0
Красноярскэнерго	701,2	995,4	611,0	1499,0
<i>Техническое перевооружение и реконструкция</i>	315,7	788,1	611,0	977,4
<i>Новое строительство и расширение</i>	350,5	188,8	0,0	521,6
<i>Прочее</i>	35,0	18,5		
Кузбассэнерго	479,0	727,0	680,0	2765,0
<i>Техническое перевооружение и реконструкция</i>	434,6	641,9	632,3	2404,6
<i>Новое строительство и расширение</i>	43,5		40,4	359,4
<i>Прочее</i>	0,9	85,1	7,3	1,0
Омскэнерго	301,8	952,3	2115,0	3103,0
<i>Техническое перевооружение и реконструкция</i>	163,0	340,7	390,1	955,5
<i>Новое строительство и расширение</i>	101,8	608,2	1669,3	2043,5
<i>Прочее</i>	37,0	3,4	55,6	104,0
Хакасэнерго	244,3	247,3	485,0	825,0
<i>Техническое перевооружение и реконструкция</i>	151,6	191,6	387,1	578,1
<i>Новое строительство и расширение</i>	92,7	38,0	58,5	201,0
<i>Прочее</i>		17,7	39,4	45,9
Читаэнерго	776,4	412,3	991,0	1479,0
<i>Техническое перевооружение и реконструкция</i>	440,7	290,0	902,8	1411,1
<i>Новое строительство и расширение</i>	183,7	43,4	78,0	67,9
<i>Прочее</i>	152,0	78,9	10,2	
Аппарат управления	16,5	21,7	0,0	0,0
<i>Техническое перевооружение и реконструкция</i>	16,5	21,7		
<i>Новое строительство и расширение</i>				
<i>Прочее</i>				
Итого, по всему ОАО "МРСК Сибири"	3394,4	4143,7	6285,3	11724,0
<i>Техническое перевооружение и реконструкция</i>	2321,0	2982,4	4216,9	8025,7
<i>Новое строительство и расширение</i>	834,0	894,7	1950,9	3537,4
<i>Прочее</i>	239,4	266,6	117,5	160,9

Объем планируемых капиталовложений ОАО «МРСК Сибири» за 2010-2012гг., в сравнении с 2009г. млн. руб.



В соответствии с проектом инвестиционной программы ОАО «МРСК Сибири» общая сумма капитальных вложений за период 2010-2012 гг. составит 16 748,7 млн. руб. В 2009 году предусматривается освоение в объеме 3229,5 млн. руб, фактически освоено 3394,4 млн. руб.; прирост капитальных вложений в 2010г. по отношению к 2009г. составит 4%; прирост капитальных вложений в 2011г. по отношению к 2010 г. - 43%; прирост капитальных вложений в 2012 г. по отношению к 2011 г. составит- 63%.

Структура источников капитальных вложений ОАО «МРСК СИБИРИ» за период 2010-2012гг. , млн. руб

Наименование источника			План на 2010г	План на 2011г	План на 2012г.	Всего 2010-2012 г.г.
Собственные источники	Амортизация	Амортизация отчетного года	2 848,6	2939,8	3898,0	9 686,6
		Неиспользованная амортизация прошлых лет				
	Прибыль текущего года	Неиспользованная прибыль прошлых лет				
		Реновация, включенная РЭК в тариф		1619,9	5780,0	7 400,0
		Реализация профильных внеоборотных активов				

Наименование источника			План на 2010г	План на 2011г	План на 2012г.	Всего 2010-2012 г.г.
		Реализация непрофильных внеоборотных активов				
		Плата за технологическое присоединение				
		Прочие собственные источники	695,0		43,5	739,0
Внешние источники	Привлеченные средства (заемные процентные)	Банковские кредиты				
		Облигационные займы				
		Корпоративные займы				
		Прочие заемные средства	529,7	1725,6	2002,5	4 258,7
		Средства от продажи векселей				
	Бюджетные целевые средства	Целевые инвестиционные средства ОАО "Холдинг МРСК"				
		Средства федерального бюджета				
		Средства местных и региональных бюджетов				
		Плата за технологическое присоединение	70,4			70,3
		Долевое участие в строительстве за счет прочих источников				
		Прочие источники внешнего финансирования				

5.3 Ремонтная деятельность

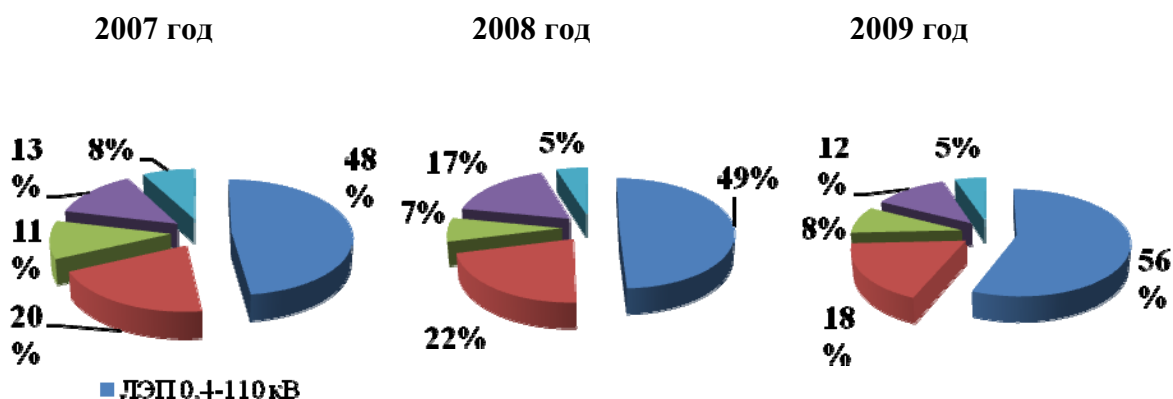
Ремонтная программа ОАО «МРСК Сибири» в 2009 году составила 1 679 173 тыс. руб.

Выполнены основные виды работ:

- ВЛ 35-110 кВ выполнена расчистка просек 3009 га, замена опор 270 шт., замена изоляторов 16 465 шт., затраты составили 195 364 тыс. руб.;
- ВЛ 0,4-20кВ замена опор 37 957 шт., замена провода 539 км, расчистка просек 472 га, затраты – 684 368 тыс. руб.;
- Ремонт оборудования ПС 35-110кВ: трансформаторы 110-35кВ – 545 шт., выключатели 35-110 кВ 1008 шт., разъединители 35-110 кВ 3036 шт., выключатели 10 кВ 3433 шт., затраты - 303 001 тыс. руб.;
- Ремонт кабельных линий 0,4-20кВ – 58 км, затраты – 63 605 тыс. руб.;
- Ремонт ТП 6-10/0,4 кВ в количестве 2 952 шт., затраты – 139 678 тыс. руб.;
- Ремонт здания и сооружений, затраты – 206 624 тыс. руб.;
- Ремонт прочих объектов (РЗиА, автотранспорт и спецтехника, ВРУ, тепловые сети, асфальтирование проезжей части и др.), затраты – 86 141 тыс. руб.

Затраты на ремонт, выполняемый хозяйственным и подрядным способом, распределились следующим образом:

Наименование филиала	Хозяйственный способ, тыс. руб.	Подрядный способ, тыс. руб.	Доля работ, выполняемых подрядными организациями, %
Алтайэнерго	40 618	192 157	83
ГАЭС	13 912	50 475	78
Бурятэнерго	27 597	105 161	79
Красноярскэнерго	184 326	299 231	62
Кузбассэнерго-РЭС	30 002	313 857	91
Омскэнерго	32 548	151 934	82
Хакасэнерго	11 492	77 970	87
Читаэнерго	29 287	118 606	80
ОАО «МРСК Сибири»	369 783	1 309 391	78



Обобщенная структура ремонтных программ 2008-2009 гг. ОАО «МРСК Сибири»

В связи с тем, что потребители подключены к сетям ОАО «МРСК Сибири» в основном на напряжении 0,4-10кВ, для обеспечения их надежного электроснабжения при

формировании ремонтных программ предпочтение отдается работам, выполняемым на объектах распределительных сетей.

Одним из приоритетных направлений при формировании ремонтных программ 2009 года являлось выполнение целевой программы по замене дефектных опор 0,4-10кВ. Так в 2009г. было отремонтировано 52% от общего количества дефектных опор.

Кроме того, в состав ремонтных программ включены работы по доведению технического состояния ТП (КТП) до требований нормативов, доведению ширины просек ВЛ 10-110кВ до нормативной, замене опорно-стержневой изоляции 110кВ, замене и восстановлению вводов 35-110кВ, замене провода и грозотроса, отработавшего нормативный срок, являющихся целевыми программами.

6. Финансово-экономические показатели деятельности

6.1 Финансовые результаты

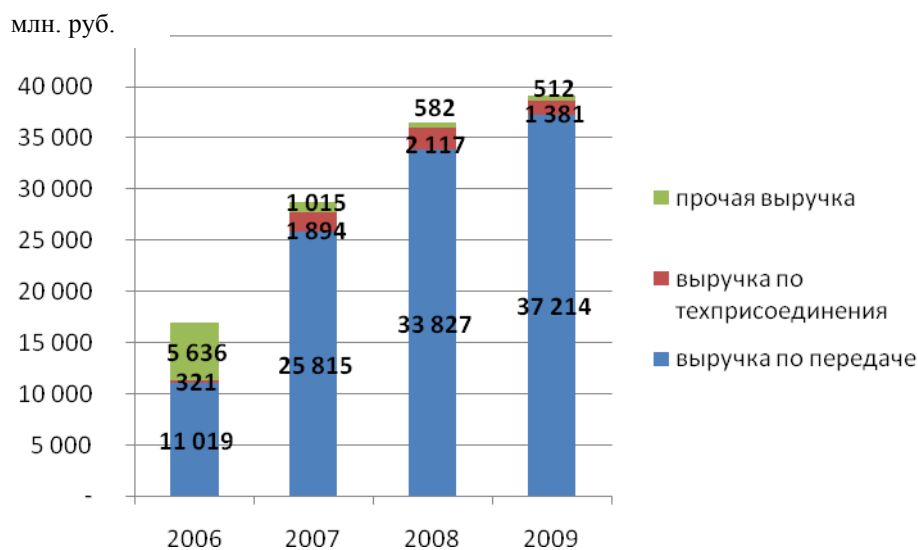
В целом, положительную динамику по выручке относительно прошлого периода можно отметить по большинству филиалов МРСК, данная тенденция в условиях снижения энергопотребления вызвана в основном за счет прироста тарифа на передачу, устанавливаемого тарифным регулирующим органом на основании экономически-обоснованных затрат Общества.

Средний темп роста тарифа на передачу э/энергии по ОАО «МРСК Сибири», установленного государственным регулирующим органом, относительно 2008 года составил 15,5%.

Наименование филиала	2008/2007			2009/2008		
	Выручка	в т.ч. передача	в т.ч. ТП	Выручка	в т.ч. передача	в т.ч. ТП
Алтайэнерго	125,12	137,58	189,06	101,62	104,28	8,28
ГАЭС	-	-	-	*	*	*
Бурятэнерго	119,68	118,75	203,12	103,25	104,80	70,00
Красноярскэнерго	109,29	118,85	44,06	119,99	120,00	130,36
Кузбассэнерго-РСК	145,36	141,95	496,39	101,41	102,94	68,34
Омскэнерго	135,55	135,53	126,51	93,64	105,22	7,27
Хакасэнерго	125,25	124,11	223,42	110,58	109,88	137,85
Читаэнерго	120,99	124,12	112,14	119,35	127,72	78,59
Аппарат управления	58,09	-	-	70,83	-	-
ОАО «МРСК Сибири»	127,16	131,04	111,75	107,07	110,01	65,23

* темпы роста ГАЭС не указаны ввиду выделения филиала 01 июля 2009 из состава Алтайэнерго.

Динамика выручки Общества



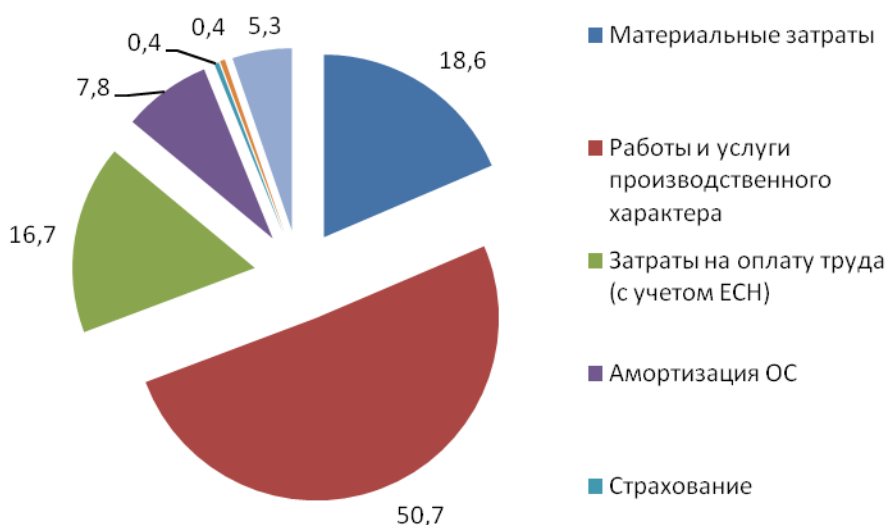
Себестоимость продукции (услуг) за 2009 год составила 38 060 млн. руб., в том числе по передаче электроэнергии по сетям 37 627 млн. руб. при плане 38 875 млн.руб. и 38 372 млн.руб. соответственно, в том числе по филиалам:

№ п/п	Наименование филиала	Факт 2009 год (тыс.руб.)	
		Себестоимость всего	в т.ч. от передачи э/э
1	Алтайэнерго	4 305	4 278
2	ГАЭС	262	260
3	Бурятэнерго	2 554	2 534
4	Красноярскэнерго	8 725	8 507
5	Кузбасэнерго	12 590	12 570
6	Омсэнерго	3 961	3 924
7	Хакасэнерго	2 314	2 308
8	Читаэнерго	3 269	3 245
9	АУ МРСК	81	
10	Итого	38 060	37 626

В Обществе действует программа управления издержками, экономический эффект от которой за 2009 составил 1368 млн. руб., что превышает экономический эффект за 2008 год в 2 раза и составляет 6,9 % от подконтрольных затрат Общества за отчетный период.

При этом удельные эксплуатационные расходы по передаче электрической энергии на 1 У.Е. мощности МРСК Сибири составили 8,26 тыс. руб.

Структура затрат за 2009 год



- работы и услуги производственного характера – 50,7% (из них услуги ОАО «ФСК ЕЭС» – 26,1%, услуги прочих сетевых компаний – 16,8%, услуги коммерческого учета электроэнергии – 1,5%);

- материальные затраты – 18,6% (в т.ч. покупная электроэнергия на компенсацию потерь – 15,4%);

- затраты на оплату труда – 13,7%;

- ЕСН – 3,0%;

- амортизация – 7,8 %;

- расходы на страхование – 0,4%;

- налоги и сборы, относимые на себестоимость – 0,4%

- прочие затраты – 5,3%.

Динамика основных показателей по годам

Наименование	Итого МРСК Сибири		
	На 30.12.2007	на 30.12.08 с 01.01.08	на 30.12.09
Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг) тыс. руб., в том числе:			
За оказание услуг по передаче электроэнергии, тыс. руб.	28 724	36 526	39 107
За оказание услуг по технологическому присоединению, тыс. руб.	1 894	2 117	1 381
Себестоимость продукции (услуг) -всего, тыс. руб.	27 284	34 711	38 060
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	-1 908	157	-789

В 2007 году к ОАО «МРСК Сибири» присоединилось ОАО «Алтайэнерго» с плановыми убытками в размере 3 860,млн.руб. Таким образом, в 2007 году консолидированный финансовый убыток Обществ, находящихся под управлением МРСК Сибири, составил 1,9 млрд.руб.

С момента объединения в единую операционную компанию валовый убыток от операционной деятельности в 2008 год был снижен на 200 млн.руб. и чистая прибыль компании составила 157 млн.руб. В частности, за счет внедрения плана финансового оздоровления, убытки Алтайэнерго были сокращены более, чем в 4 раза.

Итоги проведения единой тарифной кампании в 2009 году позволяли Обществу получить прибыль от операционной деятельности. Однако, снижение энергопотребления в регионах в условиях экономического спада привело к выпадающим доходам компании в размере 2,3 млрд.руб. Кроме того, из-за отказов потребителей и переносов сроков присоединения на более поздний период произошло снижение выручки по технологическому присоединению более, чем на 700 млн.руб. относительно предыдущего года.

Реализация мероприятий по повышению эффективности деятельности, в частности, за счет реализации программы управления издержками и внедрения антикризисных мероприятий, позволила нивелировать последствия влияния кризиса и не допустить рост убытка от операционной деятельности относительно 2008 года, а также выполнить показатели, утвержденные бизнес-планом.

Дебиторская задолженность по итогам 2009г. фактически сложилась в сумме 6 655 млн. руб., что ниже запланированного Бизнес планом уровня на 121млн. руб.

Динамика дебиторской, кредиторской задолженности

Вид задолженности	31.12.07	31.12.07*	31.12.08	31.12.09
Дебиторская задолженность (стр.230+240)	11	6 673	5 875	6 655
в т.ч. задолженность ЭСК	0	1 205	2 384	3 601
Кредиторская задолженность (стр.510+520+610+620+630)	34	12 055	10 950	12 600
Кредитный портфель	0	4 361	5 525	6 445
Кредиторская задолженность	34	7 693	5 425	6 155

(без кредитов и займов)				
-------------------------	--	--	--	--

* с учетом деятельности РСК, присоединившихся к МРСК Сибири в ходе реорганизации в 1 кв 2008г.

Основной причиной роста дебиторской задолженности в 2009г. явился обвал финансового рынка в 4 квартале 2008г., повлекший за собой систематические нарушения энергосбытовыми компаниями и базовыми потребителями договорных условий оплаты за услуги по передаче электроэнергии и рост просроченной задолженности, достигнув максимального значения в 1 квартале 2009 г.

Рост неплатежей со стороны энергосбытовых компаний и базовых потребителей потребовал в 2009 году активизации претензионно-исковой работы во избежание финансовых потерь. На текущий момент в арбитражных и третейских судах находятся иски о взыскании задолженности на сумму 2 млрд. рублей. Кроме того, для снижения уровня просроченной задолженности с ОК «Русал» подписаны соглашения о реструктуризации долга до 01.04.2010г. на сумму 979 млн. рублей. Таким образом, усилиями менеджмента, Обществу удалось сохранить запланированный Бизнес-планом уровень дебиторской задолженности.

Обществом разработан детальный план мероприятий по снижению уровня просроченной и спорной задолженности энергосбытовых компаний и базовых потребителей за услуги по передаче электроэнергии с использованием судебных и досудебных процедур, утвержденный Советом директоров и ежемесячно рассматриваемый на заседаниях Правления.

Кредиторская задолженность на начало 2009 года с учетом кредитного портфеля составляет 10 950 млн. руб., на конец 2009года – 12 600 млн. руб., рост задолженности составил 1 650 млн. руб.

6.2. Кредитная политика

По итогам 2008 года в результате присоединения подведомственных РСК к МРСК Сибири было зафиксировано превышение Лимита по текущей ликвидности. В ходе проведенной работы по итогам 2009 года лимиты долговой позиции Общества нормализованы и Общество относится к группе кредитоспособности «А». Выполнение лимитов долговой позиции приведено в таблице:

№ п/п	Показатель	формула	31.12.2008	31.12.2009
3.1.	Целевой лимит по текущей ликвидности	$K3K \leq \text{ЛТЛ}$	превышение	соответствует
	Отклонение	$(K3K - \text{ЛТЛ})$	199 625	-209 012
3.1.1.	Максимально допустимый лимит ликвидных активов	$K3K \leq \text{МЛТЛ}$	соответствует	соответствует
	Отклонение	$(K3K - \text{МЛТЛ})$	-2 178 223	-2 910 189
3.2.	Целевой лимит по финансовому рычагу	$C3K \leq \text{ЛФР}$	соответствует	соответствует
	Отклонение	$(C3K - \text{СК})$	-21 266 683	-18 623 824
	Наличие ЧП за последние 4 квартала	да/нет	да	нет
3.2.1.	Максимально допустимый лимит по финансовому рычагу	$C3K \leq \text{МЛФР}$	соответствует	соответствует
	Отклонение	$(C3K - \text{МЛФР})$	-37 162 535	-34 109 768
	Наличие ЧП за последние 4 квартала	да/нет	да	нет
3.3.	Целевой лимит по покрытию долга	$D3K \leq \text{ЛПД}$	соответствует	соответствует
	Отклонение	$(D3K - \text{ЛПД})$	-5 287 253	-2 575 555
3.3.1.	Максимально допустимый лимит по покрытию долга	$D3K \leq \text{МЛПД}$	соответствует	соответствует
	Отклонение	$(D3K - \text{МЛПД})$	-8 822 079	-5 772 524
3.4.	Целевой лимит по покрытию обслуживания долга	$OD \leq \text{ЛПОД}$	соответствует	соответствует
	Отклонение	$(OD - \text{ЛПОД})$	-702 703	-560 186
3.4.1.	Максимально допустимый лимит по	$OD \leq \text{МЛПОД}$	соответствует	соответствует

	покрытию обслуживания долга			
	Отклонение	(ОД-МЛПОД)	-997 271	-826 600

6.3. Анализ финансового состояния и результатов деятельности компании

Анализ показателей ликвидности, рассчитанный в соответствии с методикой, рекомендованной Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10.10.2006 № 06-117/пз-н. в целом характеризуют положение предприятия как устойчивое.

Показатели ликвидности Общества

Наименование показателя	Формула расчета	31.12.07г.	31.12.07г.*	31.12.08г.	31.12.09г.
Индекс постоянного актива	$(\text{стр.190} + \text{стр.230}) / (\text{стр.490} + \text{стр.415} + \text{стр.450} + \text{стр.640})$	1,25	1,15	1,16	1,20
Коэффициент текущей ликвидности	$(\text{стр.290} - \text{стр.230}) / (\text{стр.690} - \text{стр.640})$	0,92	0,75	1,21	1,24
Коэффициент быстрой ликвидности	$(\text{стр.290} - \text{стр.210} - \text{стр.220} - \text{стр.230}) / (\text{стр.690} - \text{стр.640})$	0,69	0,63	0,99	1,04
Коэффициент автономии собственных средств (соотношение собственного и заемного капитала)	$(\text{стр.490} + \text{стр.415} + \text{стр.450} + \text{стр.640}) / (\text{стр.190} + \text{стр.290})$	0,24	0,70	0,72	0,69
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам (%)	$(\text{ф1 стр.590} + \text{ф1 стр.690}) / (\text{ф1 стр.490}) * 100$	317,13	43,73	38,58	46,06
Оборачиваемость дебиторской задолженности (раз)	$\text{ф.2 стр.010} / (\text{ф.1 стр.230} + \text{ф1 стр.240} - \text{ф.1 стр. 244})$	21,88	3,74	4,62	5,88

* с учетом деятельности РСК, присоединившихся к МРСК Сибири в ходе реорганизации в 1 кв 2008г.

По итогам 2009г. сохраняется стабильно высокий уровень индекса постоянного актива, характеризующего соотношение между внеоборотными активами, финансируемыми за счет стабильных источников, и величиной этих источников.

Коэффициент текущей ликвидности позволяет оценить величину текущих активов, приходящихся на один рубль текущих обязательств. Значение коэффициента по итогам 2009г. – 1,24 остается на высоком уровне, соответствуя общепринятому нормативному значению (1 – 1,2).

Коэффициент быстрой ликвидности аналогичен коэффициенту текущей ликвидности. Он дает оценку ликвидности активов. Но исчисляется по более узкому кругу текущих активов, из расчета исключается наименее ликвидная часть – производственные запасы.

Коэффициент финансовой независимости (автономии) определяет долю активов организации, покрытую за счет собственного капитала. На 31.12.2009г. составляет – 0,69, превышая общепринятое нормативное значение (0,5 – 0,6).

Начавшийся в 4 квартале 2008 года кризис ликвидности повлек за собой рост процентных ставок по привлекаемым заемным средствам. В целях снижения стоимости заемных средств в 2009г МРСК Сибири проведена работа по рефинансированию кредитного портфеля, что позволило снизить средневзвешенную процентную ставку с 17,2 до 12,1 % годовых.

В соответствии с Постановлениями Правительства РФ № 481 от 23.06.2001, № 268 от 22.04.2002 и № 373 от 10.06.2005 ОАО «МРСК Сибири» организована работа по возмещению субсидий из федерального бюджета по кредитам, привлеченным МРСК Сибири на проведение мероприятий по ремонту электротехнического оборудования, подготовлены и предоставлены документы в Министерство энергетики РФ для возмещения субсидий на общую сумму 39,12 млн.рублей. По состоянию на 01.01.2010 возмещено 15,19 млн. рублей. На оставшуюся сумму 23,92 млн. руб. были получены уведомления о принятии заявлений к рассмотрению, но в виду дефицита бюджета возмещение в 2009 г. не осуществлено.

С целью получения преференций в 2009 году организована работа по получению государственной поддержки инвестиционных проектов. Проработаны варианты участия в программах:

- программа финансирования из инвестиционного фонда РФ;
- федеральная целевая программа «Жилище»;
- федеральная целевая программа «Социальное развитие села»;

В результате осуществления работы в данном направлении 16 декабря 2009 года между Правительством Омской области (Ответственный исполнитель), ОАО «МРСК Сибири» (Инвестор) и Минрегионразвития РФ подписано Инвестиционное соглашение о порядке реализации и совместного финансирования регионального инвестиционного проекта «Подстанция 100/10 кВ «Прибрежная», получившего положительное заключение в Министерстве регионального развития РФ.

Общий объем финансирования инвестиционного проекта составит за счет средств субъекта РФ – 262,17 млн. руб., за счет бюджетных ассигнований Инвестиционного фонда РФ – 410,08 млн. руб.

7. Информационные технологии

7.1 Оценка текущего состояния информационных технологий Общества

Ключевой задачей в области развития информационных технологий 2009 года было повышение операционной эффективности ОАО «МРСК Сибири» на основе результатов консолидации и унификации ИТ-инфраструктур филиалов, использования передовых информационных технологий.

Для обеспечения эффективной деятельности МРСК Сибири и выполнения поставленных задач по повышению эффективности систем управления, в 2009 году были реализованы проекты по созданию единой корпоративной информационной системы управления. Проведена унификация информационных систем, оборудования и программного обеспечения, разработаны и внедряются типовые проектные решения.

В рамках реализации программы по повышению наблюдаемости/управляемости объектов энергохозяйства и повышения надёжности электросетевого комплекса были выполнены мероприятия в области ИТ на технологическом уровне: телемеханизация подстанций, развитие функционала производственно-технических комплексов центров управления сетями (ПТК ЦУС), развитие диспетчерско-технологической связи, интеграция с ПТК ЦУС систем автоматизированных информационно измерительных систем коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ).

На основе типовых решений построены центры обработки данных (ЦОД), оснащены вычислительной техникой и программным обеспечением автоматизированные рабочие места сотрудников компании по всем профильным направлениям, созданы телекоммуникационные узлы. Существующая ИТ - инфраструктура обеспечивает платформу для реализации проектов внедрения современных корпоративных информационных систем (КИСУ), систем автоматизации технологического уровня. Оснащенность Общества средствами вычислительной техники (СВТ) и программным обеспечением оценивается в целом как удовлетворительная.

В 2009 году была введена в эксплуатацию корпоративная мультисервисная сеть, объединяющая производственные центры и районы электрических сетей. Мультисервисная сеть предоставляет все необходимые для работы Общества сервисы, такие, как доступ к ресурсам ЦОД, объединение телефонных сетей филиалов в единое телекоммуникационное пространство, создание системы видеоконференцсвязи, электронную почту, интернет и т.п.

Развитие информационных технологий и телекоммуникаций в 2009 году выполнялось согласно системному проекту автоматизации ОАО «МРСК Сибири» (Старт проекта был осуществлён – 25.09.2007 г. Проект утвержден генеральным директором Общества – 25.03.2008 г., защищен на комитете по информационным технологиям и телекоммуникациям ОАО «Холдинг МРСК» (КИТиТ) – 11.12.2008 г., повторно утвержден генеральным директором Общества с учетом корректировок бизнес-плана на 2009 г. и замечаний КИТиТ – 20.04.2009 г, утвержден Советом Директоров ОАО "МРСК Сибири" 25.05.2009)

В результате реализации системного проекта автоматизации в 2009 году стартовал проект внедрения КИСУ на базе SAP ERP, выполнены работы по модернизации центра обработки данных (ЦОД) МРСК Сибири.

7.2 Основные мероприятия по развитию ИТ-инфраструктуры Общества

Решением Совета директоров Общества от 18.07.2008 была утверждена Техническая политика в области информационных технологий. Техническая политика в

области ИТ содержит совокупность технических требований и рекомендаций, определяет правила унификации и типизации технологий и оборудования, использование которых направленно на повышение качества ИТ-обеспечения сбора, обработки и хранения информации в информационных системах управления организаций, подведомственных МРСК Сибири.

В рамках реализации Технической политики в 2009 году были выполнены следующие мероприятия в области информационных технологий Общества:

- Получено в аренду лицензионное программное обеспечение Microsoft, используемое в МРСК Сибири и филиалах. Заключены дополнительные соглашения к договорам с ФСК ЕЭС на приобретение лицензий и оказание услуг технической поддержки решения mySAP Business Suite. Приобретены лицензии на использование единого решения по антивирусной защите на базе программного обеспечения Kaspersky.

- Введен в эксплуатацию корпоративный портал, содержащий служебные документы интегрированной системы менеджмента качества, общий справочник сотрудников компании, информационные ресурсы подразделений.

- Введена в эксплуатацию единая корпоративная система электронной почты, система электронных коммуникаций.

- Во всех филиалах и ДЗО введен в эксплуатацию программный комплекс (ПК) учета полезного отпуска и расчета балансов электроэнергии «Бриз». ПК установлен во всех РЭС филиалов, централизованы базы данных.

- Завершено строительство корпоративной мультисервисной сети связи (КМСС) до уровня РЭС. В настоящее время к этой сети по высокоскоростным цифровым каналам связи подключены аппараты управления филиалов, технические центры, РЭС.

- Во всех филиалах и ОАО «ТРК» введены в эксплуатацию программно-технические комплексы ЦУС на базе ПО ENMAC. Прорисованы схемы подстанций трех уровней ТЦ-РЭС-ПС110кВ/35кВ, заведены сигналы телемеханики.

- Успешно реализованы целевые программы замены аналоговых АТС на цифровые (заменено или вновь установлено 86 АТС) и строительства волоконно-оптических линий связи.

- В рамках повышения наблюдаемости и управляемости электросетевых объектов выполнены работы по телемеханизации подстанций. Телемеханизировано 60 подстанций МРСК Сибири.

- Введена в эксплуатацию система видеоконференцсвязи МРСК – филиалы.

- Выполнены работы по модификации и расширению функциональности системы управления документооборотом (АСУД).

- В целях приведения инфраструктуры средств информатизации МРСК Сибири в соответствие с требованиями технической политики (реализация фазы 1 согласно утвержденной Технической политике ИТ) и создания единого информационного пространства, выполнены работы по модернизации центра обработки данных (ЦОД) уровня МРСК. Выполнено обновление парка персональных вычислительных систем и устройств печати. Количество обновленных систем составило 6 % от общего числа персональных систем.

- В рамках реализации системного проекта автоматизации МРСК Сибири, стартовал проект создания автоматизированной системы управления деятельностью на базе решения mySAP Business Suite, проведено предпроектное обследование, разработан концептуальный проект, выполнена настройка системы, проведена опытная эксплуатация. Система введена в опытно-промышленную эксплуатацию в аппарате управления и филиале Красноярскэнерго.

- Введена в промышленную эксплуатацию система управления техническим обслуживанием и ремонтами оборудования (ТОРО) и управления услугами по передаче и распределению электрической энергии на базе решений mySAP Business Suite.

- Введена в промышленную эксплуатацию система учета договоров технологического присоединения, интегрирована с корпоративной информационной системой бухгалтерского учета.
- Создана единая автоматизированная система обслуживания клиентов АС ЦОК на базе 1С-РАРУС. Система введена в промышленную эксплуатацию во всех ЦОК с 01.07.2009.
- Введена в эксплуатацию единая автоматизированная система управления ремонтом энергетического оборудования (АСУРЭО).
- Внедрена единая автоматизированная диспетчерская система ведения электрических режимов (МОДУС).
- Завершено внедрение сетевой версии электронной карты–схемы МРСК Сибири и создание геоинформационной системы. Система введена в промышленную эксплуатацию.
- С 01.06.2009 во всех филиалах и ОАО «ТРК» функции эксплуатации и обслуживания ИТ-инфраструктуры переданы на аутсорсинг.
- Выполнена работа по формализации ИТ–процессов и регламентов работы подразделений ИТ. В соответствии с планом стандартизации на 2009 год разработаны следующие нормативные документы:

Нормативные документы МРСК Сибири в области ИТ.

№	Название нормативного документа	Версия	Вид документа	Дата принятия	Срок действия
1	СО 3.050/0 Техническое, программное сопровождение и поддержка эксплуатации элементов ИТ-Инфраструктуры	2	Регламент	17.02.2009	2
2	СО 3.042/0 Взаимодействие службы заказчика филиала с подразделениями компании и контрагентами	1	Регламент	19.01.2009	2
3	СО 3.048/0 Резервное копирование информации в информационных системах ОАО «МРСК Сибири»	1	Регламент	16.01.2009	2
4	СО 5.070/0 Комитет по информационным технологиям и телекоммуникациям	1	Положение	15.12.2008	2
5	СО 5.082/0 Создание (модернизация) системы охранной сигнализации	1	Типовое проектное решение	13.02.2009	2
6	СО 5.079/0 Создание (модернизация) систем телемеханики на подстанциях 35KV	1	Типовое проектное решение	16.03.2009	2
7	СО 5.119/0 Создание автоматизированной системы сбора технологической информации и диспетчерского управления районных электрических сетей	1	Типовое проектное решение	10.07.2009	2
8	СО 3.080/0 Ведение корпоративного телефонного справочника на внутреннем интранет портале	1	Регламент	09.12.2009	2
9	СО 3.051/0 Управление ИТ-проектами	1	Регламент	13.02.2009	2

7.3 Перспективы освоения новых технологий в области ИТ

В 2010 году в рамках реализации системного проекта автоматизации запланировано выполнение следующих мероприятий:

- Расширение функциональности АСУД ФСК, интеграция электронной цифровой подписи.
- Модернизация центров обработки данных филиалов МРСК Сибири.
- Тиражирование системы управления деятельностью на базе mySAP Business Suite (SAP ERP, SAP BI).
- Развитие существующих корпоративных информационных систем.
- Организация резервных каналов связи до РЭС и повышение надежности работы действующих каналов.
- Обеспечение оперативно-выездных и высоковольтных бригад надежной связью при работе в труднодоступной местности.
- Автоматизация диспетчерских пунктов РЭС.
- Обеспечение ЦУС необходимыми каналами связи для выполнения ими операционных функций.
- Инициация проекта внедрения системы управления техническим обслуживанием и ремонтом оборудования (ведение базы данных оборудования, учет затрат, регистрация событий).
- Интеграция инфраструктурных систем с системами связи.
- Выполнение организационно-технических мероприятий в области информационной безопасности.
- Затраты на реализацию программы включены в инвестиционную программу и бизнес-план Общества на 2010 год. Определены источники финансирования программы развития ИТ МРСК Сибири на 2010 год.

Источники финансирования программы развития ИТ МРСК-РСК на 2010 год

Источник финансирования	Направление развития ИТ	Сумма, тыс. руб. (без НДС)
Амортизация	Развитие ИТ-инфраструктуры и телекоммуникаций	51 221
	Развитие автоматизированных систем технологического управления	312 294
Итого		363 515
Себестоимость	Развитие общесистемного и офисного программного обеспечения	26 588
	Развитие систем управления ИТ ресурсами и информационной безопасности	10 140
	Развитие прикладных автоматизированных и информационных систем	73 912
Итого		110 640
Общий итог		474 155

8. Кадровая политика и социальная ответственность

8.1 Кадровая политика Общества

Главная цель кадровой политики ОАО «МРСК Сибири» - реализация стратегических и тактических целей Общества через действующую систему управления персоналом по направлениям: оценка, подбор, обучение и развитие персонала; оформление трудовых отношений; социальная политика; организационное проектирование и мотивация труда.

Основные задачи в области управления персоналом:

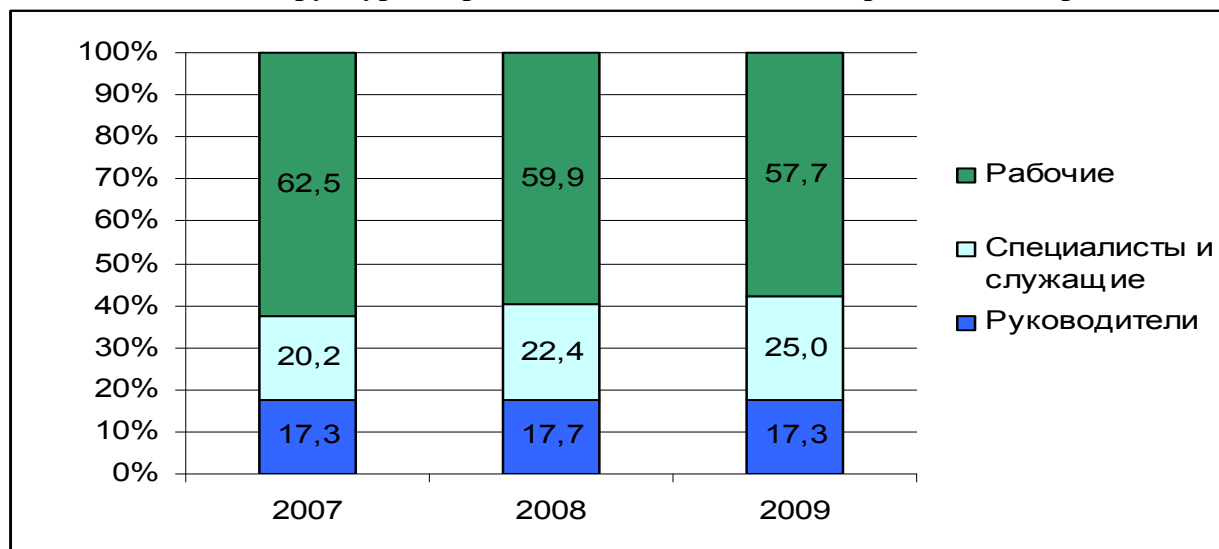
- обеспечение укомплектованности Компании квалифицированным персоналом и максимальное использование трудовых ресурсов с целью повышения эффективности деятельности Общества;
- развитие системы мотивации персонала, включающей обеспечение достойного уровня оплаты труда, социальные льготы и гарантии, развитие персонала, охрану здоровья.

8.2 Численность, движение персонала, структура персонала



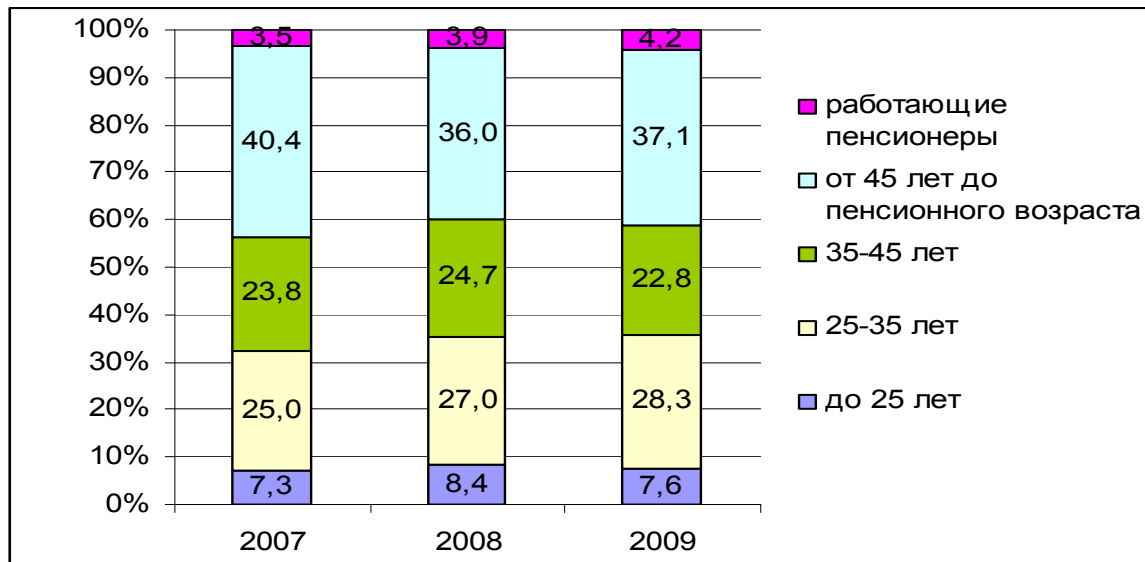
Среднесписочная численность ОАО «МРСК Сибири в 2009г.» составила 17661 чел., что на 649 ед. меньше значения 2008г. Отклонения объясняются структурными преобразованиями, происходившими в 2009г. (прием персонала ПО «Энергосвязь» в целях сокращения затрат на услуги по обслуживанию средств связи и АСТУ, выделение в самостоятельный филиал «Горно – Алтайские Электрические сети» («ГАЭС»), прием персонала для выполнения функций по формированию объема оказанных услуг по передаче электрической энергии и переходу на хозяйственный способ учета электроэнергии, вывод персонала в связи с передачей функций обслуживания ИТ-инфраструктуры на аутсорсинг).

Динамика структуры персонала ОАО «МРСК Сибири» по категориям



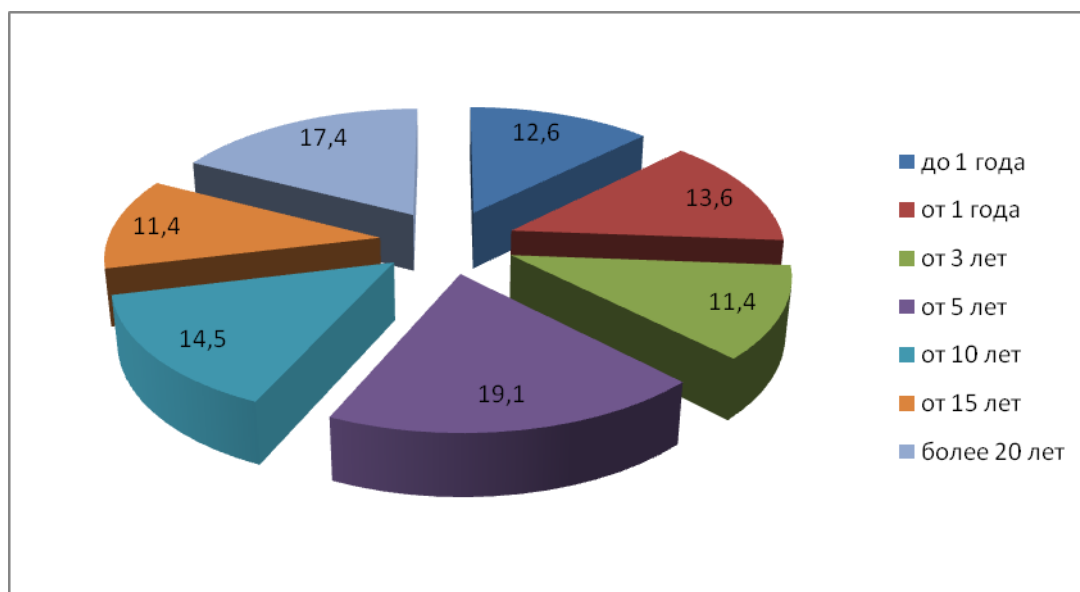
Изменения структуры персонала по категориям – сокращение доли рабочих, связано с выводом непрофильных функций на аутсорсинг (эксплуатация и обслуживание автотранспорта, медицинское обслуживание).

Динамика структуры персонала ОАО «МРСК Сибири» по возрасту



Структура персонала ОАО «МРСК Сибири» по возрасту свидетельствует о снижении численности работающих в возрасте до 25 лет и от 35 до 45 лет. Доля работающих пенсионеров увеличилась на 0,3% и объясняется естественными процессами старения работников, а доля работников от 25-35 лет увеличилась на 1,3%.

Распределение работников Общества по стажу работы в отрасли на 31.12.2009 год

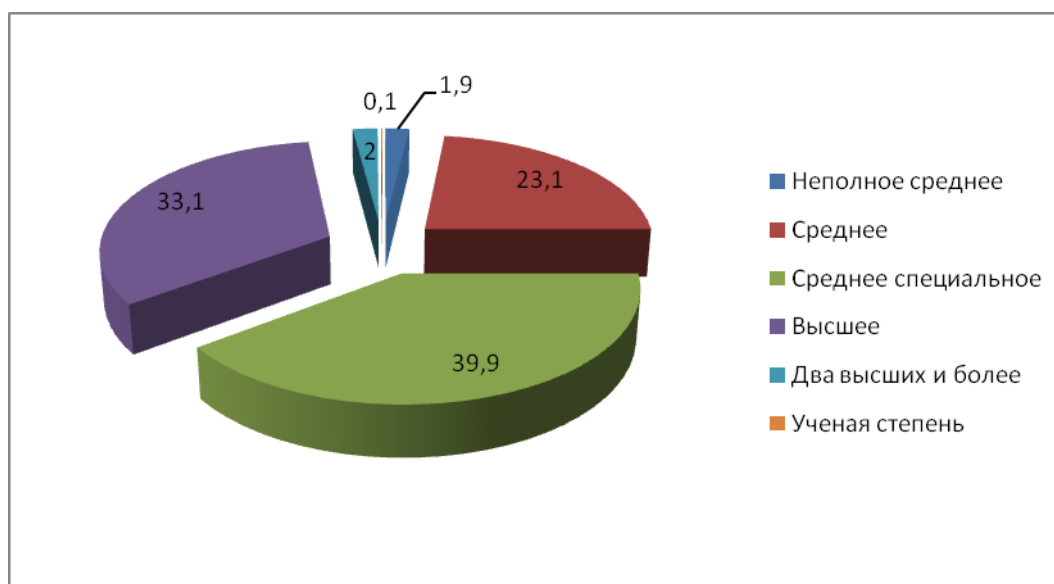


Распределение работников Общества по стажу в отрасли свидетельствует о том, что большая часть персонала Общества (19.1%) работает в энергетике от 5 до 10 лет и более 20 лет (17,4%). Можно отметить практически ровное распределение работников по стажу работы в отрасли.

Структура персонала ОАО «МРСК Сибири» по образованию на конец 2009 года

Уровень качественного состава кадров во многом определяет эффективность функционирования предприятия, так как от личных и деловых качеств работников, их общеобразовательного и квалификационного уровня зависят качества принимаемых решений и результаты их реализации. В целом, по компании наблюдается увеличение доли сотрудников с высшим образованием по сравнению с 2008 годом, на 23%. Увеличилось количество рабочих, обучающихся в высших и средних профессиональных учебных заведениях на 33%. Доля работников, имеющих неполное среднее и среднее образование снизилась на 2% по сравнению с 2008 годом.

Структура персонала по уровню образования



Для поддержания высокого квалификационного уровня, ОАО «МРСК Сибири» осуществляет взаимодействие со студентами ВУЗов и СУЗов, обучающимися по целевым направлениям, основная задача которого - привлечение молодых квалифицированных специалистов на работу на предприятия компании.

В Обществе проводятся встречи и презентации руководства и сотрудников ОАО «МРСК Сибири» с выпускниками школ, студентами ВУЗов/СУЗов и их родителями на которых освещаются основные направления деятельности компании, корпоративная культура ОАО «МРСК Сибири», новые проекты и перспективы развития Общества.

ОАО «МРСК Сибири» заключает трехсторонние договоры с ВУЗами/СУЗами и учащимися в рамках, которых обеспечивает целевую подготовку молодых специалистов для предприятий Компании. В 2009 году заключено 334 договора на целевую подготовку, из них 64 - со студентами ВУЗов, 280 - со студентами СУЗов.

8.3 Обучение и развитие персонала

Общество уделяет большое внимание подготовке, переподготовке и повышению квалификации сотрудников. Для обучения персонала компании подбираются наиболее эффективные и качественные программы из числа представленных на рынке образовательных услуг.

С целью поддержания высокого профессионального уровня работников Общества процесс подготовки, переподготовки и повышения квалификации организован через взаимодействие с профильными и специальными учебными заведениями, такими как:

- Петербургский энергетический институт повышения квалификации и его филиал в г. Новосибирске;
- НОУ ДО «Школа права «Статут»;
- Международная школа менеджмента «ЛИНК»;
- НОУ учебный центр «Энергетик» (г. Омск) и его филиалы;
- Корпоративный энергетический университет и др.

В 2009 году при снижении затрат на подготовку, переподготовку и повышение квалификации персонала на 8,2% по сравнению с 2008г. численность обученного

персонала возросла на 14,5%. Данная тенденция обусловлена развитием системы внутреннего корпоративного обучения.

Система корпоративного обучения, предполагает обучение персонала силами внутренних преподавателей из числа сотрудников ОАО «МРСК Сибири» и позволяет увеличить долю обученного персонала без увеличения затрат на подготовку персонала и командировочные расходы, связанные с обучением; обеспечивает возможность проведения обучения с минимальным отрывом сотрудников Компании от рабочего процесса.

Для повышения управленческой квалификации руководителей РЭС в 2009 году разработана и реализована корпоративная программа «Школа начальника РЭС», направленная на развитие профессиональных компетенций руководителей РЭС в области менеджмента.

70% образовательных услуг для ОАО «МРСК Сибири» осуществляет корпоративный базовый учебный центр НОУ «Учебный центр «Энергетик», который проводит подготовку сотрудников компании по 75 рабочим профессиям.

В 2009 году в ОАО «МРСК Сибири» проводилась работа по формированию и подготовке кадрового резерва. Численность кадрового резерва составляет порядка 21,1% к общей численности руководителей. В 2009 году прошли обучение 283 резервиста.

В 2009 году 113 наиболее перспективных работников из числа кадрового резерва переведены на вышестоящие должности.

8.4 Социальная ответственность

Социальная политика является одним из важнейших направлений работы Общества. В рамках социальной политики компания реализует следующие программы:

Добровольное медицинское страхование

Важнейшая задача социальной политики Общества - забота о здоровье работников компании и их семей. В филиалах Общества осуществляют свою деятельность комиссии по социальному страхованию, которые занимаются распределением оздоровительных путевок с учетом рекомендаций лечебных учреждений и заявок работников. Данная работа проводится совместно с Фондом социального страхования.

ОАО «МРСК Сибири» осуществляет добровольное медицинское страхование работников, которое направлено на улучшение медицинского обслуживания, оказание профилактической и врачебной помощи работникам.

Сведения о добровольном медицинском страховании

Период	Списочная численность, чел.	Количество застрахованных, чел.	Доля застрахованных сотрудников, %
2007 г.	19 549	12 134	62,1
2008 г.	17 545	10 081	57,5
2009 г.	19 417	9 161	47,2

В 2009 году наблюдается динамика к снижению количества застрахованных сотрудников в связи с изменением критериев страхования.

Негосударственное пенсионное обеспечение

В ОАО «МРСК Сибири» действует единая программа негосударственного пенсионного обеспечения, основной целью которой является:

- обеспечение достойного уровня благосостояния сотрудников после выхода на пенсию из Общества;
- удержание квалифицированных специалистов и привлечение работников дефицитных для Общества специальностей;
- создание благоприятных условий для финансирования работниками своих пенсионных накоплений

Программы реализуются на базе Негосударственного пенсионного фонда электроэнергетики и включают в себя различные пенсионные планы, такие как:

- корпоративная пенсионная программа – Общество за счет собственных средств организует НПО отдельных категорий работников;
- паритетная пенсионная программа – работник и Общество совместно в определенной пропорции и по определенным правилам финансируют пенсионное обеспечение работника;
- софинансирование – участие Общества в государственной программе совместного финансирования пенсионных накоплений.

В 2009г. приоритетным направлением реализации пенсионных программ в ОАО «МРСК Сибири» стала реализация программ для работников, которые уже имеют пенсионные основания или пенсионные основания которых наступят в 2009г.-2010 г. Это обусловлено необходимостью первоочередного финансирования именных пенсионных счетов работников, выходящих на пенсию, в объемах, определенных действующими положениями.

Культурно-массовые и спортивно-оздоровительные мероприятия

С целью развития нематериального стимулирования персонала, а также укрепления здоровья работников, в Обществе проводятся спортивно-оздоровительные мероприятия и культурно-массовая работа. В течение 2008-2009 гг. наблюдается тенденция к увеличению доли сотрудников, принявших участие в спортивных и культурно-массовых мероприятиях.

Сведения о культурно-массовой работе

Период	Количество мероприятий, шт.	Количество участников, чел.
2007г.	97	17 205
2008г.	265	22 309
2009г.	358	29 110

Сведения о спортивно-оздоровительной работе

Период	Количество мероприятий, шт.	Количество участников, чел.
2007г.	89	2 426
2008г.	82	5 652
2009г.	172	7 031

Для развития спорта в Обществе арендуются спортивные сооружения, регулярно проводятся соревнования среди подразделений. Доброй традицией МРСК Сибири стали летние и зимние спартакиады.

Культурно-массовая работа направлена на выявление и раскрытие талантов работников и членов их семей, развитие духа соперничества, а также повышения престижа и узнаваемости компании на региональном и российском уровне.

В 2009 г. в Обществе проведены: вторая зимняя спартакиада, среди работников филиалов и Обществ под управлением ОАО «МРСК Сибири» с 03 по 07 февраля 2009 г. и третья летняя спартакиада ОАО «МРСК Сибири» с 22 по 27 июля 2009г.

В первой Всероссийской летней спартакиаде распределительно-сетевого комплекса сборная команда ОАО «МРСК Сибири» заняла первое общекомандное место.

Гарантии и компенсации работникам ОАО «МРСК Сибири»

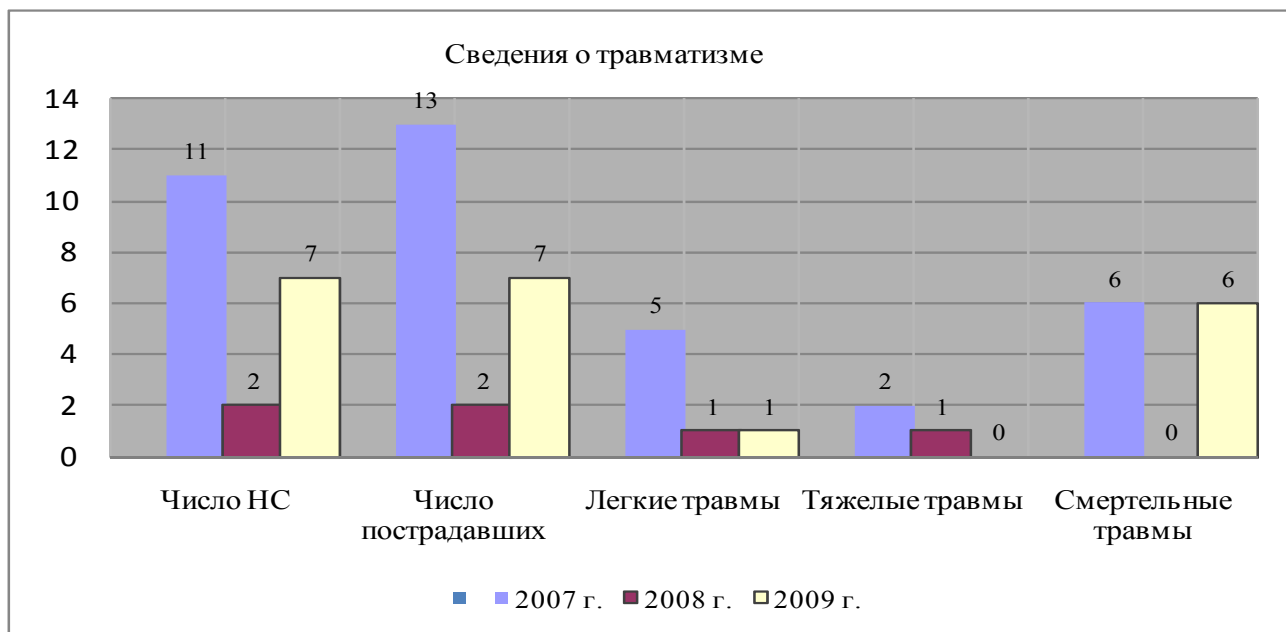
Гарантии и компенсации работникам ОАО «МРСК Сибири» в области оплаты, охраны труда и занятости устанавливаются действующими Коллективными договорами, заключенными во всех филиалах ОАО «МРСК Сибири».

Основными направлениями реализации социальных гарантий и компенсаций является материальная помощь работникам Общества по семейным обстоятельствам (в связи с рождением ребенка, регистрации брака, в связи с уходом на пенсию).

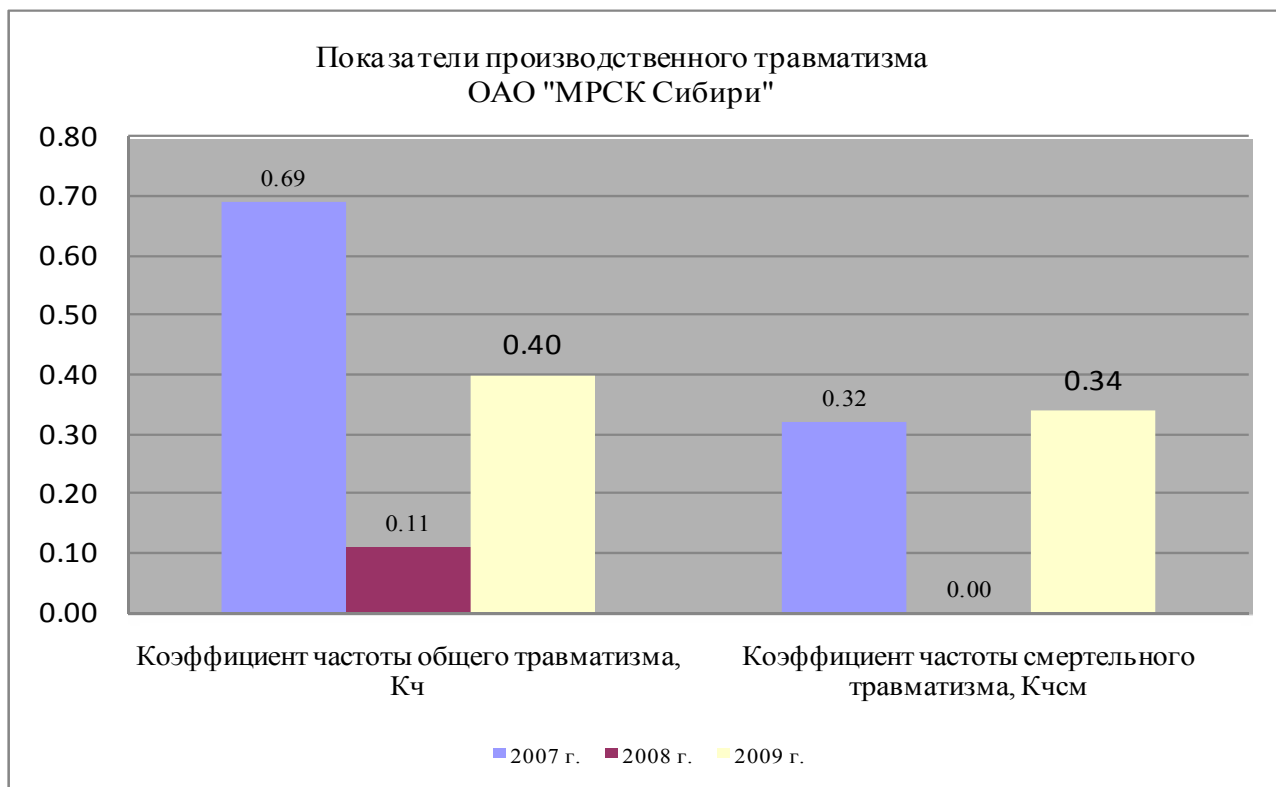
Кроме того, проводится постоянный мониторинг уровня заработных плат в регионах присутствия ОАО «МРСК Сибири». С целью сохранения конкурентоспособности заработной платы в условиях инфляции и удержания высококвалифицированного персонала, проводится периодическая индексация минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда. По результатам анализа статистических данных средний уровень заработной платы в Обществе превышает средний уровень заработной платы в Сибирском регионе в 1,4 раза.

8.5 Охрана труда

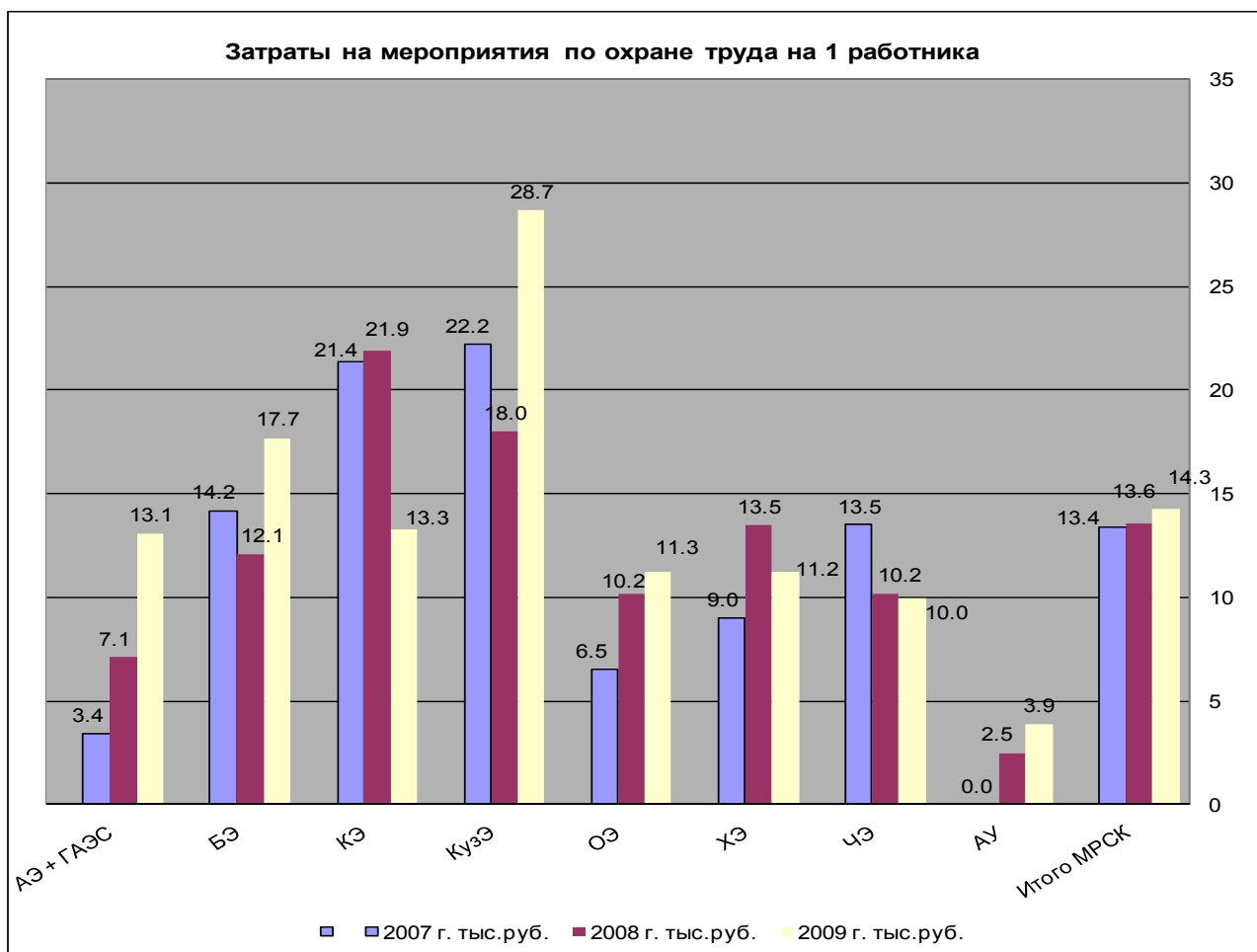
Основным принципом политики ОАО «МРСК Сибири» в области охраны труда является признание и обеспечение приоритета жизни и здоровья работников по отношению к результатам производственной деятельности.



В 2009 году в ОАО «МРСК Сибири» произошел рост производственного травматизма на 71.4 % с 2 случаев в 2008 году до 7 случаев в 2009 году, смертельный травматизм увеличился в 6 раз, коэффициент общего травматизма соответственно увеличился с 0.1 до 0.4, коэффициент смертельного травматизма увеличился с 0 до 0.34. Рост производственного травматизма обусловлен увеличением количества несчастных случаев на производстве. Основным опасным фактором причинившим вред работникам в 2009 году явилось в 5 случаях поражение электрическим током. Основными причинами произошедших несчастных случаев явились: самовольное проведение работ, расширение объема задания и неудовлетворительная организация работ



Затраты на охрану труда в 2009 году увеличились на 5,3 % по сравнению с 2008 годом и составили 253438.221 тыс. рублей, в то же время увеличились и затраты на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты на 23 % и составили 172252.569 тыс. рублей. Удельные затраты на охрану труда в расчете на одного работника в 2009 году составили 14.3 тыс. рублей, что выше затрат предыдущего года на 5 %, удельные затраты на обеспечение СИЗ в расчете на одного работника в 2009 году составили 9.74 тыс. рублей, что выше затрат предыдущего года на 23 %.



Приоритетом своей деятельности ОАО «МРСК Сибири» провозгласило обеспечение безопасных условий труда, сохранение жизни и здоровья своих работников. Основными направлениями деятельности ОАО «МРСК Сибири» в области охраны труда в 2009 году явились:

- пересмотр системы управления охраной труда, внедрение современных методов управления охраной труда на основе международного стандарта OHSAS 18001:2007 и межгосударственного стандарта ГОСТ 12.0.230-2007;
- выявление, идентификация опасных производственных факторов и оценка рисков безопасности труда;
- разработка эффективных мероприятий по определению, устранению или ограничению опасностей и рисков.

В 2009 году Программа по снижению рисков возникновения травматизма в ОАО «МРСК Сибири», включающая в себя 52 мероприятия направленных на снижение рисков возникновения травматизма на общую сумму 301101.9 тыс. рублей выполнена.

Аттестация рабочих мест.

Приведение рабочих мест в соответствие действующим нормам и правилам. Оснащение персонала инструментом, защитными средствами и приспособлениями.

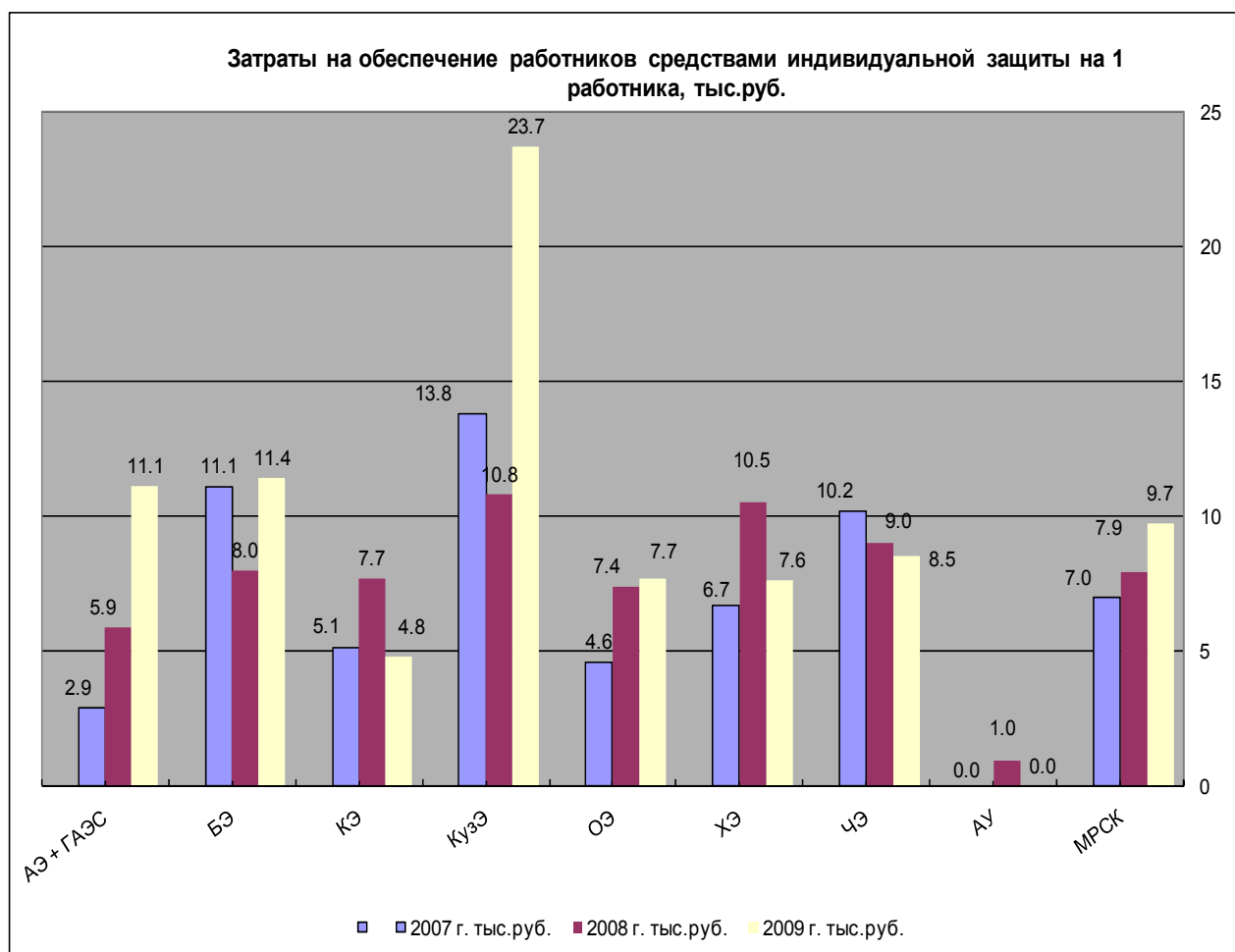
В ОАО «МРСК Сибири» аттестация рабочих мест по условиям труда проводилась в период 2006-2009 год. Всего в ОАО «МРСК Сибири» 12278 рабочих мест подлежащих аттестации из них аттестовано 11426 рабочих мест. По результатам аттестации выявлено 2308 рабочее место не соответствующее нормативным требованиям по охране труда, на которых работает 3195 человек. Основные причины несоответствия рабочих мест

требованиям охраны труда это: превышение по шуму, общей вибрации, инфразвуку, напряженности и тяжести трудового процесса; на рабочих местах эл.монтеров по ремонту ВЛ, эл.монтеров распределителей, эл.слесарей по ремонту оборудования РУ – превышение по тяжести труда трудового процесса; на рабочих местах ИТР - превышение по неионизирующему излучению, по аэроионному составу воздуха, недостаточная освещенность.

Работникам, выполняющим свои обязанности на рабочих местах не соответствующих требованиям охраны труда в соответствии с законодательными актами выплачиваются компенсации, предоставляются дополнительные отпуска, организована выдача молока или других равноценных продуктов.

Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты осуществляется в соответствии с утвержденными «Нормами бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты» и разработанными в Обществе стандартами организации СО 5.034/0-01 «Специальная одежда, специальная обувь и другие средства индивидуальной защиты. Положение», СО 5.062/0-00 «Приобретаемый инструмент, приспособления и другие средства защиты. Положение».

Планы поставки 2009 года выполнены в полном объеме на сумму 172.253 млн.руб., На всех рабочих местах персонал оснащен необходимым инструментом, защитными средствами и приспособлениями.



Обеспечение работающих спецодеждой и спецобувью устойчивой к воздействию электрической дуги.

Обеспечение работников ОАО «МРСК Сибири», осуществляется в соответствии с утвержденными нормами бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и

других средств индивидуальной защиты. Ежегодно разрабатываются и утверждаются планы поставки спецобуви, спецодежды и средств защиты.

Проведение психо-физиологического обследования персонала.

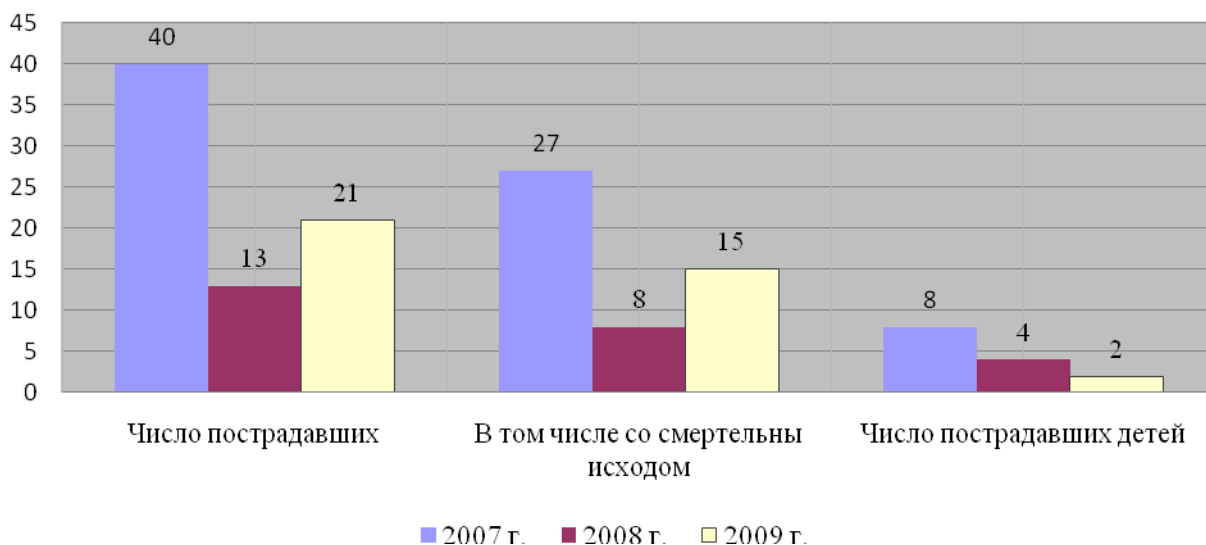
Проведение психо – физиологического обследования персонала ОАО «МРСК Сибири», организовано на базе учебного центра НОУ УЦ «Энергетик» г. Омск. В филиалах ОАО «МРСК Сибири» НОУ УЦ «Энергетик» организовал свои подразделения, на базах которых персонал проходит данный вид обследования.

В 2009 году было обследовано 3178 работников (100 % от запланированного числа) По результатам обследования к группе работников, у которых, профессиональные качества не вполне соответствуют требованиям профессии отнесено 689 человек, к группе работников, у которых, профессиональные качества не соответствуют требованиям профессии отнесен 61 работник. С 97 работниками проведены психокоррекционные мероприятия, с 94 работниками во время прохождения обследования проведена психопрофилактическая работа.

Травматизм со сторонними лицами и организациями.

В целом в ОАО «МРСК Сибири» за прошедший период произошел рост травматизма третьих лиц на 62 % с 13 в 2008 году до 21 случаев в 2009 году, причинами роста явилось увеличение количества противоправных действий в электроустановках ОАО «МРСК Сибири», в то же время в 2009 году произошло снижение случаев детского травматизма с 4 случаев в 2008 году до 2 случаев в 2009 году. Снижение детского травматизма объясняется проводимой работой в рамках Регламента по профилактике детского травматизма.

Сведения о травматизме со сторонними лицами



8.6 Охрана окружающей среды

В процессе производственной деятельности ОАО "МРСК Сибири" происходит неблагоприятное воздействие на окружающую среду, которое складывается из выбросов в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных, передвижных источников, размещения и утилизации отходов производства и потребления. Работа по охране окружающей среды в ОАО "МРСК Сибири" ведется в соответствии с Федеральными законами «Об охране атмосферного воздуха» № 96-ФЗ от 04.05.1999, «Об охране

окружающей среды» № 7-ФЗ от 10.01. 2002, «Об отходах производства и потребления» №89-ФЗ от 24.06.1998г.

Советом директоров ОАО «МРСК Сибири» в декабре 2007 года была принята Экологическая политика ОАО «МРСК Сибири». Целью экологической политики ОАО «МРСК Сибири» является повышение уровня экологической безопасности, обеспечение надежного и экологически безопасного транспорта и распределения энергии. Достижение поставленной цели предусматривается на основе решения задачи по созданию условий и механизмов, обеспечивающих минимизацию неблагоприятного воздействия электроэнергетики на окружающую среду.

Для реализации Экологической политики Общества была разработана и утверждена «Программа реализации экологической политики ОАО «МРСК Сибири» на 2008-2010 г.г.», которая определяет принципы, цели, задачи и основные направления деятельности Общества в области охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности на долгосрочный период.

В рамках программы в 2009 году реализованы мероприятия по направлениям:

- Охрана атмосферного воздуха
- Охрана и рациональное использование водных ресурсов
- Охрана и рациональное использование земель
- Технические мероприятия в т.ч.:
- мероприятия по защите животного мира, в т.ч. птиц на ВЛ 6-10 кВ;
- мероприятия по выводу из эксплуатации и утилизация оборудования, содержащего ПХБ;
- применение перспективных технологий и решений (в экологическом плане) при транспорте и распределении электрической энергии.

В 2009 году была получена единая лицензия для ОАО «МРСК Сибири» от 22 мая 2009 г. № ОТ-00-010175 (00) на осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов.

Экологические платежи за 2009 год в целом по МРСК Сибири составили 4 156,19 тыс. руб.

В 2009г. в целом по ОАО «МРСК Сибири» количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных и передвижных источников по сравнению с 2008 г. значительно уменьшилось, это связано с передачей автомобильного транспорта филиалов в аренду. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу не превышали ПДВ.

Рост платежей за размещение отходов по МРСК Сибири увеличился в связи с увеличением объемов ремонтных и инвестиционных программ филиалов.

Наиболее значимые мероприятия в области охраны окружающей среды в 2009 году

Наименование мероприятия	Затраты, тыс. руб.
Разработка нормативно-проектной документации	4306,37
Ремонт аварийного маслоприемника на ПС 110/6/6 кВ «Гидролизная», работы выполнены по инвестиционной деятельности.	574,0
Разработка программ мониторинга подземных вод	500,0
Сдача ртутных ламп на демеркуризацию и передача отходов производства и потребления на захоронение	205,4
Гидрогеологическое изучение скважин	395,0
Приобретение водоизмерительной аппаратуры (уровнемеры, счетчики воды и др.)	76,0
Замеры концентраций вредных веществ, испытания пыле - газоочистного оборудования центральной базы СВЭС, Ленинского РЭС, Юргинского РЭС	70,92
Создан аварийный запас сорбирующего компонента на случай аварийного разлива нефтепродуктов	451,0

Текущие затраты на охрану окружающей среды за 2009 год в целом по МРСК Сибири составили 11 048,74 тыс. руб.

Динамика экологических затрат

Наименование филиала	Текущие затраты на охрану окружающей среды, тыс. руб.		
	2007	2008	2009
Алтайэнерго	224,5	560,0	1300,0
Бурятэнерго	2364,1	1271,0	111,77
Горно-Алтайские ЭС	0	0	1512,1
Кузбассэнерго – РЭС	315,2	687,2	3147,37
Красноярскэнерго»	1118,1	826,0	2158,0
Омскэнерго»	168,8	552,8	38,0
Хакаскэнерго»	287,4	540,7	986,50
Читаэнерго»	148,0	578,4	1200,0
Аппарат управления			595,0
МРСК Сибири	4626,1	5016,1	11048,74

Увеличение текущих затрат в 2009 году произошло за счет применения перспективных технологий, внедрение нового оборудования, применение технологий по обработке замазученного грунта и проведение мероприятий направленных на снижение негативного воздействия производственной деятельности на окружающую среду.

В настоящее время при реконструкции и новом строительстве подстанций напряжением 110 кВ, 35 кВ повсеместно применяются современные элегазовые выключатели напряжением 110 кВ и 35 кВ, и современные вакуумные выключатели напряжением 10 кВ и 6 кВ российского и зарубежного производства. Применение таких выключателей позволило увеличить надежность работы электрических сетей. Применение перспективных технологий обеспечивает экологическую чистоту эксплуатации.

В обществе проводится работа по квалификации экологического персонала. В 2009 году в целом по ОАО «МРСК Сибири» обучение прошли 92 сотрудника. Затраты на целевое обучение и повышение квалификации по экологии в 2009 году составили 1439,5 тыс. рублей.

В 2009 году специалистами ОАО «МРСК Сибири» во всех филиалах проведены внутренние экологические аудиты.

Результат аудитов показали, что в целом воздействие производственной деятельности филиалов на окружающую среду, включая такие виды воздействия, как выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников, размещение и передача на утилизацию отходов производства и потребления являются незначительными.

Проведенные внутренние экологические аудиты в филиалах ОАО «МРСК Сибири» позволили определить основные направления деятельности энергокомпании по снижению негативного воздействия на окружающую среду на 2010 год.

По итогам аудитов разработаны корректирующие и предупреждающие мероприятия и включены в Программу реализации экологической политики.

В 2009 году продолжается работа по внедрению системы экологического менеджмента, отвечающей международному стандарту ИСО 14001 и являющейся приоритетной целью в области экологии ОАО «МРСК Сибири».

Приложения

Приложение 1

Приложение
к приказу Министерства финансов РФ
от 22.07.03 № 67 н

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2009 года

Организация ОАО "МРСК Сибири"
Идентификационный номер налогоплательщика 2460069527
Вид деятельности промышленность
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое
акционерное общество/Частная собственность
Единица измерения тыс.руб
Местонахождение [адрес] 660021, Россия, г. Красноярск, ул. Богдана, 144,А

Форма N1 по ОКУД	КО/ДЫ
Дата [год, месяц, число]	0710001
по ОКПО	20091231
ИНН	76749096
по ОКВЭД	2460069527
по ОКФС/ОКФС	40.10.2
	47.16
	384

Дата утверждения
Дата отправки [принятия]

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	А	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы		110	1 117	1 030
в том числе:				
права на патенты, программы, товарные знаки (знаки обслуживания),				
иные аналогичные с перечисленными права и активы		111	-	308
деловая репутация организации		112	-	-
другие виды нематериальных активов		113	-	-
результаты НИОКР		114	1 117	722
Основные средства		120	33 786 797	34 772 747
в том числе:				
земельные участки и объекты природопользования		121	38 233	39 226
здания, машины и оборудование, сооружения		122	33 317 278	34 361 542
другие виды основных средств		123	431 286	371 979
Незавершенное строительство		130	2 057 755	1 369 635
в том числе				
оборудование к установке		13001	169 947	140 351
вложения во внеоборотные активы		13002	1 887 808	1 229 284
Доходные вложения в материальные ценности		135	13 734	10 927
в том числе:				
имущество для передачи в лизинг		136	-	-
имущество предоставляемое по договору аренды		137	13 734	10 927
Долгосрочные финансовые вложения		140	550 108	550 503
в том числе:				
инвестиции в дочерние общества		141	506 701	502 266
инвестиции в зависимые общества		142	-	-
инвестиции в другие организации		143	17 592	38 237
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев		144	25 815	10 000
прочие долгосрочные финансовые вложения		145	-	-
Отложенные налоговые активы		148	358 692	396 846
Прочие внеоборотные активы		150	-	-
ИТОГО по разделу I		190	36 768 203	37 101 688

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	А	2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы		210	1 193 188	1 292 124
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		211	497 652	500 935
животные на выращивании и откорме		212	-	-
затраты в незавершенном производстве		213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи		214	27 736	38 967
товары отгруженные		215	-	-
расходы будущих периодов		216	667 800	752 222
прочие запасы и затраты		217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям		220	85 036	33 220
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)		230	54 466	32 278
в том числе:				
покупатели и заказчики		231	9 186	15 780
векселя к получению		232	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		233	-	-
авансы выданные		234	-	612
прочие дебиторы		235	45 280	15 886
из них:				
векселя		23501	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)		240	5 820 331	6 622 887
в том числе:				
покупатели и заказчики		241	3 098 425	4 315 989
векселя к получению		242	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		243	-	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал		244	-	-
авансы выданные		245	454 712	382 154
в том числе:				
поставщикам материалов		24501	-	-
строительным организациям		24502	241 123	112 185
ремонтным организациям		24503	28 736	6 259
поставщикам услуг		24504	-	-
прочие авансы выданные		24505	184 853	263 710
прочие дебиторы		246	2 267 194	1 924 744
в том числе:				
по пеням, штрафам, неустойкам по договорам		24601	969	-
переплата по налогам в федеральный бюджет		24602	49 211	49 220
переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ		24603	278 820	79 614
переплата по налогам в местные бюджеты		24604	4 599	17 788
переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды		24605	4 363	9 609
расчеты по приобретению акций		24606	-	-
векселя		24607	-	-
другие дебиторы		24608	1 929 232	1 768 513
Краткосрочные финансовые вложения		250	1 600	87 513
в том числе:				
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев		251	1 600	37 115
прочие краткосрочные финансовые вложения		252	-	50 398
Денежные средства		260	33 390	67 785
в том числе:				
касса		261	421	706
расчетные счета		262	32 840	66 927
валютные счета		263	-	-
прочие денежные средства		264	129	152
в том числе:				
специальные счета в банках		26401	121	-
денежные документы		26402	8	152
переводы в пути		26403	-	-
Прочие оборотные активы		270	-	-
ИТОГО по разделу II		290	7 188 011	8 135 807
Баланс		300	43 956 214	45 237 495

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	А	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный капитал		410	8 936 766	8 936 766
в том числе:				
в акциях привилегированных		41001	-	-
в акциях обыкновенных		41002	8 936 766	8 936 766
Собственные акции, выкупленные у акционеров		415	-	-
Добавочный капитал		420	21 981 248	21 981 248
Резервный капитал		430	183	45 116
в том числе:				
резервы, образованные в соответствии с законодательством		431	183	45 116
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами		432	-	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет		460	1 009 817	822 611
Непокрытый убыток прошлых лет		465	(25 164)	(25 164)
Нераспределенная прибыль отчетного года		470	-	-
Непокрытый убыток отчетного года		475	-	(788 688)
ИТОГО по разделу III		490	31 902 850	30 971 889
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты		510	4 790 060	6 437 393
в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты		511	4 786 507	6 436 507
займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты		512	3 553	886
Отложенные налоговые обязательства		515	1 071 001	1 111 015
Прочие долгосрочные обязательства		520	252 473	139 373
в том числе:				
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков		521	-	-
кредиторская задолженность перед социальными фондами		522	-	-
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		52201	-	-
Фонду обязательного медицинского страхования		52202	-	-
Фонду социального страхования		52203	-	-
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		52204	-	-
прочие долгосрочные обязательства		523	252 473	139 373
ИТОГО по разделу IV		590	6 113 534	7 687 781
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты		610	735 227	7 245
в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты		611	735 150	7 245
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты		612	77	-

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	А	2	3	4
Кредиторская задолженность		620	5 156 752	6 004 702
в том числе:				
поставщики и подрядчики		621	2 585 421	3 436 984
из них:				
строительным организациям		62101	710 960	453 682
ремонтным организациям		62102	175 857	168 557
другим поставщикам и подрядчикам		62103	1 698 604	2 814 745
векселя к уплате		622	27 518	35 745
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами		623	-	-
задолженность по оплате труда перед персоналом		624	324 826	302 640
в том числе:				
текущая		62401	324 826	302 640
просроченная		62402	-	-
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами		625	267 861	261 787
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		62501	67 922	66 293
Фонду обязательного медицинского страхования		62502	14 049	9 758
Фонду социального страхования		62503	4 390	1 366
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		62504	181 500	184 370
задолженность по налогам и сборам		626	618 889	783 120
задолженность перед бюджетом текущая		62610	618 889	783 120
в том числе:				
федеральному бюджету		62601	301 888	506 060
бюджетам субъектов РФ		62602	249 756	241 987
местным бюджетам		62603	67 245	35 073
авансы полученные		627	964 222	883 215
прочие кредиторы		628	368 015	301 211
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		630	16 258	11 341
Доходы будущих периодов		640	31 593	32 123
Резервы предстоящих расходов и платежей		650	-	522 414
Прочие краткосрочные обязательства		660	-	-
ИТОГО по разделу V		690	5 939 830	6 577 825
БАЛАНС		700	43 956 214	45 237 495

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Арендованные основные средства		910	1 804 525	1 958 646
в том числе по лизингу		911	527 165	577 776
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение		920	12 359	2 279
Материалы, принятые в переработку		921	-	-
Товары, принятые на комиссию		930	-	-
Оборудование, принятое для монтажа		931	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов		940	3 517 932	2 036 222
Обеспечение обязательств и платежей полученные		950	368	1 392
Обеспечение обязательств и платежей выданные		960	156 176	124 944
Износ основных средств		970	837	900
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов		980	97	111
Банки строгой отчетности		990	531	405
Основные средства, сданные в аренду		991	-	761
Имущество, находящееся в федеральной собственности		992	26 674	43 068
Нематериальные активы, полученные в пользование		993	-	-
Имущество, переданное в уставный капитал в оплату приобретаемых акций		994	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер



Handwritten signature

А. В. Григорьева

В. Г. Астраханцева

Отчет о прибылях и убытках
за 12 месяцев 2009 года

Организация ОАО "МРСК Сибири"
Идентификационный номер налогоплательщика 2460069527
Вид деятельности промышленность
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество/Частная собственность
Единица измерения тыс. руб.

Форма N2 по ОКУД	КОДЫ
Дата [год, месяц, число]	0710002
по ОКПО	2009\12\31
ИНН	76749096
по ОКВЭД	2460069527
по ОКФС/ОКФС	40.10.2
по ОКЕИ	47\16
	384

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности				
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)		010	39 106 598	27 157 146
выручка от транспортировки электроэнергии		011	37 214 397	24 801 768
выручка от техприсоединения		012	1 380 537	1 915 425
услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России		018	-	-
электроэнергии для сбытовых компаний		013	-	-
доходы от участия в других организациях		014	-	-
доходы от аренды		015	-	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		016	510 538	435 354
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		017	1 126	4 599
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг		020	(38 059 820)	(25 295 939)
в том числе проданных:				
транспортировка электроэнергии		021	(37 626 413)	(24 890 381)
техприсоединения		022	(70 500)	(43 997)
услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России		028	-	-
электроэнергии сбытовыми компаниями		023	-	-
расходы от участия в других организациях		024	-	-
расходы от аренды		025	-	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		026	(361 885)	(354 726)
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		027	(1 022)	(6 835)
Валовая прибыль		029	1 046 778	1 861 207
Коммерческие расходы		030	-	-
Управленческие расходы		040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж		050	1 046 778	1 861 207
Прочие доходы и расходы				
Проценты к получению		060	9 918	2 549
Проценты к уплате		070	(930 100)	(440 334)
Доходы от участия в других организациях		080	4 175	740
Прочие доходы		090	3 672 592	2 679 464
Прочие расходы		100	(4 517 790)	(3 075 745)
Прибыль (убыток) до налогообложения		140	(714 427)	1 027 881
Отложенный налоговый актив		141	31 413	(257 091)
Отложенное налоговое обязательство		142	(181 888)	(231 088)
Текущий налог на прибыль		143	(128 014)	(228 530)
Иные аналогичные обязательные платежи		144	204 228	587 498
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		150	(74 261)	(129 211)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности		160	(788 688)	898 670
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода)		190	(788 688)	898 670

Наименование показателя	Прим	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
СПРАВОЧНО.				
Постоянные налоговые обязательства (активы)		200	421 374	470 018
Базовая прибыль (убыток) на акцию, в руб.		201	-	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию, в руб.		202	-	-

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	Прим	код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их изъскании				
прибыль		210	86 552	27 212
убыток		211	15 088	1 785
Прибыль (убыток) прошлых лет				
прибыль		220	103 300	430 744
убыток		221	289 000	338 989
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств				
прибыль		230	57 247	43 890
убыток		231	11 510	6 524
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте				
прибыль		240	64	6
убыток		241	-	8
Отчисления в оценочные резервы				
убыток		250	2 937 287	1 869 836
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности				
прибыль		260	27 137	40 253
убыток		261	60 309	2 824

Расшифровка формы №2 "Отчет о прибылях и убытках"
по внутреннему стандарту ОАО "Холдинг МРСК"

за 2009 год

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	По отгруженной продукции	
			За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1		2	3	4
Проценты к уплате		070	930 100	440 334
в том числе:				
Проценты по кредитам, займам		07001	930 100	440 334
Прочие проценты к уплате (проценты по векселям, облигациям и т.п.)		07002	-	-
Прочие доходы		090	3 672 592	2 679 464
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		09001	26 139	50 231
От реализации квартир		09002	75	6 659
От реализации МПЗ		09003	24 996	37 007
От реализации валюты		09004	-	-
От реализации ИМА		09005	-	-
От продажи ценных бумаг		09006	533 009	850
От реализации других активов		09007	14 922	13 211
От совместной деятельности		09008	-	-
Прибыль 2008 г., выявленная в отчетном периоде		09009	55 256	65 578
Прибыль 2007 г., выявленная в отчетном периоде		09010	42 946	13 439
Прибыль 2006 г., выявленная в отчетном периоде		09011	4 523	90 517
Прибыль до 01.01.2006 г., выявленная в отчетном периоде		09012	575	261 210
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда		09013	86 552	27 212
Кредиторская задолженность более трех лет		09014	27 137	40 253
Курсовые разницы		09015	64	6
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации		09016	26 355	20 744
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и ИМА		09017	222	35
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке		09018	1 761	1 343
Стоимость материальных ценностей, остающихся от списания в результате чрезвычайных ситуаций, непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов		09019	-	-
Другие доходы		09020	2 828 060	2 051 169

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Прочие расходы		100	4 517 790	3 075 745
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		10001	5 319	20 263
От реализации квартир		10002	144	1 364
От реализации МПЗ		10003	17 743	32 420
От реализации валюты		10004	-	-
От реализации ГИМА		10005	-	-
От продажи ценных бумаг		10006	532 642	850
От реализации других активов		10007	18 179	17 883
Другие налоги		10008	-	-
Услуги банков		10009	21 894	16 932
Затраты по обслуживанию ценных бумаг		10010	3 659	3 034
Резерв по сомнительным долгам		10011	2 932 852	1 869 836
Резерв под обеспечение финансовых вложений		10012	4 435	-
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей		10013	-	-
Резерв по прекращаемой деятельности		10014	-	-
Резерв по прочим условным обязательствам		10015	-	-
Выбытие активов без дохода		10016	67 140	39 995
НДС по безвозмездно переданному имуществу		10017	-	-
Убыток 2008 г., выявленный в отчетном периоде		10018	253 531	212 053
Убыток 2007 г., выявленный в отчетном периоде		10019	2 787	120 013
Убыток 2006 г., выявленный в отчетном периоде		10020	9 829	5 212
Убыток до 01.01.2006 г., выявленный в отчетном периоде		10021	22 853	1 711
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда		10022	15 088	1 785
Госпошлины по хозяйственным договорам		10023	5 076	659
Дебиторская задолженность более трех лет		10024	60 309	2 824
Курсовые разницы		10025	-	8
Судебные издержки		10026	2 323	2 561
Хищения, недостачи		10027	9 331	1 410
Издержки по исполнительному производству		10028	762	7 640
Погашение стоимости квартир работников		10029	-	-
Расходы на проведение спортивных мероприятий		10030	29 169	13 956
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий		10031	27 770	24 906
Расходы на благотворительность		10032	-	34 274
Стоимость утраченных материально - производственных ценностей		10033	-	-
Убытки от списания из-за чрезвычайных событий		10034	-	33 573
Другие расходы		10035	474 955	610 583

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		150	74 261	129 211
в том числе:				
Условный расход (доход)		15010	(142 885)	246 691
Постоянные налоговые обязательства		15020	421 374	470 018
Списание ОНО		15030	(24 930)	(623)
Списание ОНА		15040	23 961	60 760
Штрафы ГНИ		15050	16 267	(49 816)
из них:				
по налогу на прибыль		15051	15 922	(38 662)
по НДС		15052	345	-
по налогу на имущество		15053	-	-
по прочим налогам		15054	-	(11 154)
Пени ГНИ		15060	21 086	(38 162)
из них:				
по налогу на прибыль		15061	22 037	(38 708)
по НДС		15062	4 119	-
по налогу на имущество		15063	(3 484)	(107)
по прочим налогам		15064	(1 586)	653
Штрафы в государственные внебюджетные фонды		15070	34	(73)
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15071	27	(37)
Фонд социального страхования		15072	4	(31)
Фонд обязательного медицинского страхования		15073	3	(5)
Пени в государственные внебюджетные фонды		15080	572	(66)
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15081	438	(27)
Фонд социального страхования		15082	59	(35)
Фонд обязательного медицинского страхования		15083	75	(4)
Прочие обязательные платежи		15090	(241 218)	(559 518)

Руководитель

Главный бухгалтер



А. В. Григорьева

В. Г. Астраханцева



ИНСТИТУТ
ИТАР
ПРОФЕССИОНАЛЬНЫХ
АУДИТОРОВ



115191, Москва
Духовской переулок, 14

Т/Ф.: (495) 954-4726
(495) 954-4408
(495) 954-3180
(495) 952-1041
(495) 954-1553
E-mail: npg@npg.ru
www.npg.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1-013-03-10

по бухгалтерской отчетности

Открытого акционерного общества

"Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири"

за период

с 1 января по 31 декабря 2009 г. включительно

Москва 2010 г. Независимая фирма «ЭНПИ Консалт», член
«Моор Стивенс Интернешнл Лимитед»,
фирмы-члены в основных городах всего мира;
в ассоциации с АКГ «МООР СТИВЕНС РУС»



ЗАО "ЭНПИ Консалт"

Акционерам ОАО "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири"

Сведения об аудиторе:

Наименование ИНН /КПП	Закрытое акционерное общество "ЭНПИ Консалт"
Государственная регистрация	7737017200/772501001 Дата государственной регистрации – 24.12.1992 Номер свидетельства о государственной регистрации – 427.526 Регистрирующий орган – Московская регистрационная палата Основной государственный регистрационный номер, за которым в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) внесена запись – 1027700283566
Место нахождения	Дата внесения записи в ЕГРЮЛ – 07.10.2002
Почтовый адрес	115191, г. Москва, Духовской пер., д.14
Телефон	115191, г. Москва, Духовской пер., д.14
Телефакс	(495) 952-10-41, 954-47-26
Лицензии	(495) 954-47-26 На осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну № Б347955 от 09.06.2006, выдана Управлением Федеральной службы безопасности по Москве и Московской области, срок действия до 29.12.2010.
Членство в саморегулируемой организации аудиторов	Некоммерческое партнерство "Институт Профессиональных Аудиторов" (ИПАР)
Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций	Основной регистрационный номер – 10302000041 Дата внесения в реестр – 30.10.2009

Сведения об аудируемом лице:

Наименование ИНН/КПП	Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири"
Государственная регистрация	2460069527/246001001 Дата государственной регистрации – 04.07.2005 Номер свидетельства о государственной регистрации – серия 24 № 002538008 Регистрирующий орган – Инспекция Федеральной налоговой службы по Железнодорожному району г. Красноярска Основной государственный регистрационный номер, за которым в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) внесена запись – 1052460054327
Место нахождения	Дата внесения записи в ЕГРЮЛ – 04.07.2005
Почтовый адрес	660021, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Богграда, д.144А
Телефон	660021, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Богграда, д.144А
Телефакс	(3912) 74-41-74 (3912) 74-41-25



Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (далее – Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2009 г. включительно. Бухгалтерская отчетность Общества состоит из:

- бухгалтерского баланса (форма № 1);
- отчета о прибылях и убытках (форма № 2);
- отчета об изменениях капитала (форма № 3);
- отчета о движении денежных средств (форма № 4);
- приложения к бухгалтерскому балансу (форма № 5);
- пояснительной записки.

Ответственность за ведение бухгалтерского учета, подготовку и представление этой бухгалтерской отчетности несет руководство Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии с:

- Федеральным законом "Об аудиторской деятельности";
- федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности;
- внутрифирменными стандартами аудиторской деятельности.

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

Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности.

Мы полагаем, что проведенный аудит предоставляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности во всех существенных отношениях бухгалтерской отчетности.

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2009 г. и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2009 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.



ЗАО "ЭНПИ Консалт"

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на то, что в настоящее время в Российской Федерации имеет место значительная неопределенность в отношении воздействия общемировых кризисных процессов на экономическую ситуацию в стране. Мы не имеем возможности предвидеть, какие изменения в таких условиях могут иметь место в будущем, и предсказать их влияние на бухгалтерскую отчетность Общества.

Заместитель Генерального директора
Закрытого акционерного общества
"ЭНПИ Консалт"

(квалификационный аттестат на право
осуществления аудиторской деятельности
в области общего аудита № K012971 на
неограниченный срок)




В.Ю. Скобареv

Руководитель проверки
(квалификационный аттестат на право
осуществления аудиторской деятельности
в области общего аудита № K002828 с не-
ограниченным сроком действия)



О.М.Сорокина

01 марта 2010 г.

Приложение 5

Информация о доле общества в уставных капиталах и голосующих акциях обществ.

№	Наименование, место нахождения	Дата регистрации общества	Основной вид деятельности	Доля ОАО "МРСК Сибири" в обществе	Доля голосов ОАО "МРСК Сибири" в обществе
1	Открытое акционерное общество «Бурятсетьремонт»	22.06.2004	проведение ремонта энергетического оборудования и линий электропередач 0,4-110 кВ	100%	100%
2	Открытое акционерное общество «Алтайэнерготехремонт»	23.04.2004	Организация проведения капитальных и текущих ремонтов оборудования тепловых станций.	100%	100%
3	Открытое акционерное общество «Механизированная колонна»	11.12.2003	строительство и ремонт линий электропередачи	100%	100%
4	Открытое акционерное общество «Автоэнергосервис»	25.03.2005	оказание транспортных услуг	100%	100%
5	Открытое акционерное общество «Сибирьсетьремонт»	04.03.2004	строительство и ремонт линий электропередачи	100%	100%
6	Открытое акционерное общество «Омскэлектросетьремонт»	25.11.2004	ремонт и реконструкция линий электропередач и оборудования	100%	100%
7	Открытое акционерное общество «Соцсфера»	25.11.2004	оказание услуг отдыха, в т.ч. детского оздоровительного	100%	100%
8	Открытое акционерное общество Подсобное сельское хозяйство «Энергетик»	23.03.2005	выращивание зерновых, заготовка кормов, производство молока и мяса	100%	100%
9	Открытое акционерное общество «Алтайэлектросетьремонт»	22.04.2004	конкурсное производство	100%	100%
10	Общество с ограниченной ответственностью «Энерго-лизинг»	28.08.1998	осуществление коммерческой и посреднической деятельности	100%	100%
11	Открытое акционерное общество «Тываэнерго»	09.02.2000	производство и передача электрической и тепловой энергии	98,96%	98,96%
12	Открытое акционерное общество «Алтайэнергоспецкомплект»	21.07.1997	оказание услуг по хранению и сдаче имущества в аренду	80%	80%
13	Открытое акционерное общество «Спортивный клуб «Забайкалец-Энергия»	14.08.2000	оказание спортивно-оздоровительных услуг, организация и проведение спортивных мероприятий	74,95%	74,95%

14	Акционерное общество закрытого типа "Созвездие"	15.02.1994	Производство прочих основных неорганических химических веществ. Не поставляет продукцию на товарный рынок (организация не осуществляет деятельности).	7%	7%
15	Закрытое акционерное общество "Реестр А-Плюс"	18.07.2002	Ведение реестров акционеров	3,02%	3,02%
16	Открытое акционерное общество "Красноярскэнергосбыт"	01.10.2005	реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе гражданам)	0,92%	0,92%
17	Акционерное общество закрытого типа "Акватрон"	29.01.2003	Не поставляет продукцию на товарный рынок (организация не осуществляет деятельности).	0,67%	0,67%
18	Открытое акционерное общество "Южная генерирующая компания - ТГК-8"	22.03.2005	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0004%	0,0004%
19	Открытое акционерное общество "ТГК-11 Холдинг"	01.07.2008	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0003%	0,0003%
20	Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"	20.08.2002	управление ЕНЭС; предоставление услуг субъектам оптового рынка по передаче электрической энергии;	0,0035%	0,0035%
21	Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"	01.07.2008	Распределение, передача и производство тепловой энергии, обеспечение работоспособности тепловых сетей	0,0010%	0,0010%
22	Открытое акционерное общество "Холдинг МРСК"	01.07.2008	Финансово-промышленные холдинги	0,0010%	0,0010%
23	Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	23.03.2005	Производство и реализация электрической и тепловой энергии, продажа мощности.	0,0011%	0,0011%
24	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"	01.11.2002	Экспорт и импорт электроэнергии. Купля-продажа электроэнергии на внутреннем оптовом рынке;	0,0010%	0,0010%
25	Открытое акционерное общество "Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	17.03.2005	Производство и реализация электрической и тепловой энергии, продажа мощности.	0,0010%	0,0010%
26	Открытое акционерное общество "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	04.03.2005	Производство и реализация электрической и тепловой энергии, продажа мощности.	0,0009%	0,0009%

27	Открытое акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	09.03.2005	Производство и реализация электрической и тепловой энергии, продажа мощности.	0,0008%	0,0008%
28	Открытое акционерное общество "РусГидро"	26.12.2004	Эксплуатация и управление гидроэнергетическими объектами. Производство, продажа и покупка электрической энергии с оптового рынка электрической энергии.	0,0008%	0,0008%
29	Открытое акционерное общество "Пятая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	27.10.2004	Производство и реализация электрической и тепловой энергии, продажа мощности.	0,0010%	0,0010%
30	Открытое акционерное общество "Волжская территориальная генерирующая компания"	01.08.2005	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0010%	0,0010%
31	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №5"	22.03.2005	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0010%	0,0010%
32	Открытое акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая компания"	01.07.2005	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0010%	0,0010%
33	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №10"	01.07.2005	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии. Генерация.	0,0009%	0,0009%
34	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"	25.03.2005	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0010%	0,0010%
35	Кузбасское открытое акционерное общество энергетики и электрификации	30.12.1993	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0010%	0,0010%
36	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №2"	19.04.2005	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0001%	0,0001%
37	Открытое акционерное общество "Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	23.11.2004	Производство и реализация электрической и тепловой энергии, продажа мощности.	0,0001%	0,0001%
38	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №9"	09.12.2004	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0001%	0,0001%
39	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Мосэнерго"	11.10.2002	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0001%	0,0001%
40	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №6"	27.04.2005	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0001%	0,0001%
41	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №4"	20.04.2005	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0001%	0,0001%

42	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №14"	07.12.2004	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0001%	0,0001%
----	---	------------	---	---------	---------

Приложение 6

Информация об участии общества в некоммерческих организациях

№	Наименование некоммерческой организации и место нахождения	Дата вступления в некоммерческую организацию	Основной вид деятельности некоммерческой организации
1	Сибирская Энергетическая Ассоциация г. Новосибирск, ул. Гоголя, 42	02.07.2007г.	Содействие устойчивому и динамичному развитию энергетики Сибири, укрепление отраслевого сообщества и его эффективной коммуникации с органами власти и общественностью.
2	Некоммерческая организация Ассоциация предприятий энергетики Омской области г. Омск, ул. П. Некрасова, 1	06.08.2008г.	Участие в разработке и осуществлении программ по развитию энергетики и коммунального хозяйства на территории Омской области.
3	Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики г. Москва, ул. Автозаводская, 14/23 стр.1	27.06.2008г.	Представительство и защита интересов работодателей электроэнергетики в отношениях с органами власти и профессиональными союзами, консолидации работодателей отрасли и проведения согласованной политики в сфере социально-трудовых отношений.
4	Некоммерческое партнерство «Инновации в электроэнергетике» г. Москва, Ленинский проспект, 19	27.04.2006г.	Содействие во внедрении и использовании передовых технических и технологических решений в электроэнергетике, повышения эффективности финансирования и реализации научных исследований и экспериментальных разработок.
5	Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы» г. Москва, Воронцовский пер., 2	12.12.2008г.	Содействие членам Партнерства в формировании научно обоснованной технической и экономической политики в Единой энергетической системе России.
6	Некоммерческое партнерство «Совет ветеранов энергетики» Г. Москва, пр. Мира, 119 стр.55	12.12.2008г.	Осуществление деятельности, направленной на оказание всесторонней помощи ветеранам энергетики.
7	Некоммерческое учреждение «Учебный центр дополнительного образования «Перспектива» г. Чита, ул. Новобульварная, 163 корп.1	31.03.2008г.	Обеспечение общества квалифицированными кадрами путем подготовки, переподготовки и повышения профессиональных знаний, совершенствования их деловых качеств.
8	Негосударственное образовательное учреждение «Учебный центр «Энергетик» г. Омск, пр. Мира, 86 «Б».	31.03.2008г.	Оказание образовательных услуг физическим (гражданам Российской Федерации, иностранным гражданам, лицам без гражданства) и юридическим лицам
9	Некоммерческое партнерство «Объединение организаций, осуществляющих строительство, реконструкцию и капитальный ремонт энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОСТРОЙ» г. Москва, Уланский переулок, дом 26, стр. 1.	07.12.2009г.	Выдача свидетельств о допуске к работам, оказывающим влияние на безопасность объектов капитального строительства.
10	Омская торгово-промышленная палата г. Омск, ул. Герцена, 51/53	03.12.2009г.	Содействие омским предпринимателям в развитии экспорта товаров и услуг, в привлечении иностранных инвестиций

			в региональную экономику.
11	Алтайская торгово-промышленная палата г. Барнаул, пл. Баварина, 2	25.12.2009г.	Содействие развитию социально-ориентированной экономики в Алтайском крае, ее интегрированию в российскую и мировую хозяйственные системы, создание благоприятных условий для развития предпринимательства.

Приложение 7

Сведения о соблюдении ОАО «МРСК Сибири» Кодекса корпоративного поведения

(Подготовлены в соответствии с Распоряжением Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 30.04.2003г. №03-849/р «О методических рекомендациях по составу и форме представления сведений о соблюдении Кодекса корпоративного поведения в годовых отчетах акционерных обществ»)

№	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	Порядок извещения акционеров о проведении общего собрания акционеров Общества закреплен п.11.5, ст.11 Устава. Согласно п.11.5 Устава: «Сообщение о проведении общего собрания акционеров публикуется Обществом в газете «Известия», а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет не позднее, чем за 30 (тридцать) дней до даты его проведения».
2.	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования.	Соблюдается	Общество соблюдает требования ст.51 ФЗ «Об акционерных обществах», список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, предоставляется Обществом для ознакомления, по требованию лиц, включенных в этот список и обладающих не менее чем 1 процентом голосов. При этом данные документов и почтовый адрес физических лиц, включенных в этот список, предоставляются только с согласия этих лиц. На практике у акционеров имеется возможность ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров через регистратора ОАО «МРСК Сибири» - ЗАО «Статус».
3.	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет.	Соблюдается	В соответствии со ст. 52 ФЗ «Об акционерных обществах» и п.11.7 ст.11 Устава акционеры ОАО «МРСК Сибири» имеют возможность в течение 20 дней, а в случае проведения общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 дней, до проведения общего собрания, ознакомиться с материалами к общему собранию акционеров в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении общего собрания акционеров. Порядок ознакомления лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня общего собрания акционеров и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров Общества. Кроме того, согласно п.4.1 Положения о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров, информационные материалы по вопросам повестки дня общего собрания акционеров должны быть опубликованы на сайте Общества в сети Интернет не позднее срока уведомления акционеров о проведении общего собрания акционеров. Указанные материалы рекомендуется публиковать также на английском языке.
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	Соблюдается	Согласно пп.2 п.6.2 ст.6 Устава Общества акционеры имеют право вносить предложения в повестку дня общего собрания акционеров в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и Уставом Общества. Согласно п.13.1 ст.13 Устава Общества акционеры (акционер), являющиеся в совокупности

	ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, – достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав.		владельцами не менее 2 процентов голосующих акций Общества, в срок не позднее 60 дней после окончания финансового года вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества. При приеме предложений в повестку дня Общего собрания акционеров предоставление выписки из реестра акционеров не требуется. В случае, если права на акции акционера учитываются на счете депо необходимо предоставить выписку со счета депо.
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.	Частично соблюдается	В Уставе и внутренних документах Общества отсутствуют положения, предусматривающие обязательность их присутствия на Общем собрании акционеров, однако по сложившейся практике Генеральный директор Общества, Председатель Совета директоров и члены Совета директоров присутствуют на проводимых Общих собраниях акционеров. В соответствии с п.10.10 ст.10 Устава Общества функции Председательствующего на Общем собрании акционеров осуществляет Председатель Совета директоров. В случае отсутствия Председателя Совета директоров и его заместителя функции Председательствующего на Общем собрании акционеров может осуществлять любой член Совета директоров по решению Совета директоров Общества или по решению присутствующих на Общем собрании акционеров членов Совета директоров.
6.	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на Общем собрании акционеров вопросов об избрании членов Совета директоров, Генерального директора, членов Правления, членов Ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного Общества.	Не соблюдается	Специальная норма в Уставе не предусмотрена. На практике, при рассмотрении на Общем собрании акционеров вопросов об избрании членов Совета директоров, Генерального директора, членов Правления, Ревизионной комиссии, кандидатам рассылаются приглашения для участия в Общем собрании акционеров.
7.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества, процедуры регистрации участников Общего собрания акционеров.	Соблюдается	П.5.1 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров, определяет процедуру регистрации лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров.
Совет директоров			
8.	Наличие в Уставе акционерного Общества полномочия Совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного Общества.	Соблюдается	Согласно пп.19, п.15.1, ст.15 Устава Общества к компетенции Совета директоров относится утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана), включая инвестиционную программу и отчета об итогах их выполнения, а также утверждение (корректировка) контрольных показателей движения потоков наличности.
9.	Наличие утвержденной Советом директоров процедуры управления рисками в акционерном Обществе.	Не соблюдается	Советом директоров процедура управления рисками не утверждена.
10.	Наличие в Уставе акционерного Общества права Совета директоров принять решение о приостановлении полномочий Генерального директора, назначаемого Общим собранием акционеров.	Соблюдается	Согласно пп.12, п.15.1, ст.15. Устава Общества к компетенции Совета директоров относятся полномочия по избранию Генерального директора Общества и досрочному прекращению его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним.
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	Совет директоров определяет количественный состав Правления, избирает членов Правления, устанавливает выплачиваемые членам Правления вознаграждения и компенсации. К компетенции Совета директоров также относится досрочное прекращение полномочий, в том числе досрочное прекращение трудовых договоров с членами Правления Общества, привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора и членов Правления, принятие решений об их поощрении, утверждение структуры исполнительного аппарата и согласование отдельных кандидатур на отдельные должности исполнительного аппарата

			Общества (пп.13, 33, 41, 42 п.15.1. ст.15 Устава). В соответствии с п. 21.7 статьи 21 Устава Общества Совет директоров определяет условия трудового договора с генеральным директором. Советом директоров Общества утверждены Положения о материальном стимулировании генерального директора и высших менеджеров Общества, в соответствии с которыми определяются их вознаграждения.
12.	Наличие в Уставе акционерного Общества права Совета директоров утверждать условия договоров с Генеральным директором и членами Правления.	Соблюдается	Согласно п.21.6, ст.21 Устава трудовой договор от имени Общества подписывается Председателем Совета директоров или лицом, уполномоченным Советом директоров. Кроме того, согласно п.21.7, ст.21 Устава Совет директоров или лицо, уполномоченное Советом директоров Общества, определяет условия трудового договора с Генеральным директором и членами Правления, а также согласно п.21.9, ст.21 Устава Общества осуществляет права и обязанности работодателя в отношении Генерального директора и членов Правления Общества.
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	Требования в Уставе и иных внутренних документах Общества отсутствуют.
14.	Наличие в составе Совета директоров акционерного Общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения.	Соблюдается	В составе Совета директоров Общества число независимых директоров составляет 10 (десять) человек.
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 составе Совета директоров Общества, избранного ГОСА 26.06.2009г. такие лица отсутствуют.
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 составе Совета директоров Общества, избранного ГОСА 26.06.2009г. такие лица отсутствуют.
17.	Наличие в Уставе акционерного Общества требования об избрании Совета директоров кумулятивным голосованием.	Соблюдается	Согласно п.16.2, ст.16 Устава «Члены Совета директоров избираются на Общем собрании акционеров Общества в порядке, предусмотренном п.10.8. ст.10 Устава». П.10.8, ст.10 Устава Общества определяет, что избрание Совета директоров происходит путем кумулятивного голосования.
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	Соблюдается	Согласно п. 4.1.8. Кодекса корпоративного управления, члены Совета директоров обязуются воздерживаться от действий, которые могут привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами Общества. В случае, возникновения такого конфликта член Совета директоров обязуется сообщить об этом другим членам Совета директоров, а также воздержаться от голосования по соответствующим вопросам.

	– обязанности раскрывать Совету директоров информацию об этом конфликте.		Кроме того, по смыслу п.3.5. Положения о порядке созыва и проведения Совета директоров, члены Совета директоров при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно.
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	Требования к предоставлению информации о сделках инсайдеров содержатся в п.4 Положения об инсайдерской информации ОАО «МРСК Сибири». Так, информация обо всех сделках инсайдеров с ценными бумагами Общества и ДЗО, согласно п.4.4 Положения об инсайдерской информации, выявляется и контролируется специальным подразделением Общества, осуществляющим контроль за инсайдерской информацией. Кроме того, согласно п.4.2 Положения, инсайдеры обязаны, не позднее 3-го числа месяца, следующего за отчетным, предоставлять в подразделение, осуществляющее контроль за использованием инсайдерской информации, письменную декларацию о сделках совершенных за отчетный месяц с ценными бумагами Общества и ДЗО.
20.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества требования о проведении заседаний Совета директоров не реже одного раза в шесть недель.	Не соблюдается	Согласно п.18.2, ст.18 Устава заседания Совета директоров проводятся по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал.
21.	Проведение заседаний Совета директоров акционерного Общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного Общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель.	Соблюдается	В течение 2009г. заседания Совета директоров проводились не реже 1 раза в месяц. В отчетном году было проведено 20 заседаний Совета директоров.
22.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества, порядка проведения заседаний Совета директоров.	Соблюдается	П. 7 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» регламентирует порядок проведения заседаний Совета директоров Общества.
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	Пп. 24 и 37, п.15.1, ст.15 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	Согласно п.3.1.1 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» и п. 3.1 Положения об инсайдерской информации Общества члены Совета директоров вправе получать информацию о деятельности Общества, в том числе составляющую коммерческую тайну, знакомиться со всеми учредительными, нормативными, учетными, отчетными, договорными и прочими документами Общества.
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	25.04.2007г. при Совете директоров создан Комитет по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров Общества.
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	12.12.2008г. при Совете директоров создан Комитет по аудиту.

27.	Наличие в составе Комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров.	Соблюдается	В состав Комитета по аудиту входит 4 (четыре) независимых, неисполнительных директора.
28.	Осуществление руководства Комитетом по аудиту независимым директором.	Соблюдается	До 30.12.2009 руководство Комитетом по аудиту осуществлялось независимыми директорами (Лисицын А.В., Демидов А.В.).
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	Согласно п.11.3. Положения о комитете по аудиту, Генеральный директор и члены Правления Общества обязаны предоставлять информацию и материалы, необходимую членам Комитета для принятия решений по вопросам компетенции Комитета. А согласно п.12.1. Положения, члены Комитета, секретарь Комитета и третьи лица, привлекаемые к работе в Комитете, обязаны соблюдать требования конфиденциальности в отношении полученной ими в связи с их деятельностью в Комитете, информации.
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	12.12.2008г. при Совете директоров создан Комитет по кадрам и вознаграждениям.
31.	Осуществление руководства Комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором.	Соблюдается	До 30.12.2009 руководство Комитетом по кадрам и вознаграждениям осуществляется независимыми директорами (Луцкович В.Е., Чигрин А.В.).
32.	Отсутствие в составе Комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного Общества.	Не соблюдается	В составе Комитета по кадрам и вознаграждениям присутствует должностное лицо Общества - Меньшова Е.Р. – начальник Департамента по управлению персоналом и организационному проектированию ОАО «МРСК Сибири».
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	Такой Комитет при Совете директоров 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	Такой Комитет при Совете директоров не создан.
35.	Отсутствие в составе Комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного Общества.	Не соблюдается	Такой Комитет при Совете директоров не создан.
36.	Осуществление руководства Комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором.	Не соблюдается	Такой Комитет при Совете директоров не создан.
37.	Наличие утвержденных Советом директоров внутренних документов акционерного Общества, предусматривающих порядок формирования и работы Комитетов Совета директоров.	Соблюдается	Порядок создания Комитетов при Совете директоров предусмотрен ст.19 Устава Общества. Кроме того, порядок формирования и работы Комитетов Совета директоров Общества регламентируют следующие положения: - Положение о комитете по аудиту Совета директоров Общества. - Положение о комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества. - Положение о комитете по стратегии и развитию Совета директоров Общества. - Положение о комитете по надежности Совета директоров Общества. - Положение по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества.

38.	Наличие в Уставе акционерного Общества, порядка определения кворума Совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях Совета директоров.	Соблюдается	Совет директоров Общества состоит из большинства независимых директоров п.18.12, ст.18 Устава Общества определяет, что кворум для проведения заседания Совета директоров составляет не менее половины от числа избранных членов Совета директоров Общества.
Исполнительные органы			
39.	Наличие коллегиального исполнительного органа (Правления) акционерного Общества.	Соблюдается	П.21.1, ст.21 Устава Общества предусматривает наличие коллегиального исполнительного органа - Правления.
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	Пп.7, п.22., ст.22 Устава. К компетенции Правления Общества относится принятие решения о заключении сделок, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет от 1 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества, определяемой на дату принятия решения о заключении сделки (за исключением случаев, предусмотренных пп.38 п.15.1. ст.15 Устава).
41.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного Общества.	Соблюдается	Совет директоров и Правление рассматривают вопросы о проведении операций, выходящих за рамки финансово-хозяйственного плана, так как они подлежат включению в корректировки бизнес-плана и плана движения потоков наличности, которые рассматриваются Советом директоров Общества и Правлением, соответственно. Советом директоров Общества 24.01.2008 г. утвержден Стандарт бизнес-планирования Общества.
42.	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, Генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным Обществом.	Соблюдается	Рекомендация соблюдается. Указанные лица в составе исполнительных органов Общества отсутствуют.
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	Рекомендация соблюдается. Указанные лица в составе исполнительных органов Общества отсутствуют.
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	Требования в Уставе и иных внутренних документах Общества отсутствуют.

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	Согласно п.4.2.3. Кодекса корпоративного управления председатель Правления и члены Правления обязуются воздерживаться от действий, которые могут привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами Общества. А в случае возникновения такого конфликта Председатель Правления и члены Правления обязуются сообщить об этом Совету директоров, а также воздержаться от обсуждения и голосования по соответствующим вопросам. Кроме того, п.21.14, ст.21 Устава предусмотрено, что Генеральный директор, члены Правления Общества при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно.
46.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества критериев отбора управляющей организации (управляющего).	Не соблюдается	Согласно пп.12, п.10.2, ст.10 Устава принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему) и о досрочном прекращении его полномочий относится к компетенции Общего собрания акционеров. Права и обязанности управляющей организации (управляющего) по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются законодательством Российской Федерации и договором, заключаемым управляющей организацией (управляющим) с Обществом.
47.	Представление исполнительными органами акционерного Общества ежемесячных отчетов о своей работе Совету директоров.	Соблюдается	Исполнительные органы Общества, в том числе Правление, предоставляют ежеквартальные отчеты Совету директоров (п. 3.1.3. Положения о Правлении). Кроме того, отчеты представляются в соответствии с действующим законодательством, планом работы Совета директоров, а также в случаях, установленных решениями Совета директоров Общества.
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	В договорах членов Правления и Генерального директора установлена ответственность за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации.
Секретарь Общества			
49.	Наличие в акционерном Обществе специального должностного лица (секретаря Общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного Общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров Общества.	Соблюдается	Согласно ст.20 Устава, п.4 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров, в Обществе избран Корпоративный секретарь.
50.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества порядка назначения (избрания) секретаря Общества и обязанностей секретаря Общества.	Соблюдается	П.4.2. Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров, а также п.3 Положения о Корпоративном секретаре Общества, определяют порядок избрания корпоративного секретаря. П.4.3. Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров, а также п.2 Положения о Корпоративном секретаре Общества, определяют функциональные обязанности корпоративного секретаря.
51.	Наличие в Уставе акционерного Общества требований к кандидатуре секретаря Общества.	Частично соблюдается	П.20.6, ст.20 Устава Общества определяет, что регламент деятельности, порядок назначения и прекращения полномочий, срок полномочий, права и обязанности корпоративного секретаря определяются Положением о Корпоративном секретаре, утверждаемом Советом директоров Общества. 17.07.2007г. утверждено Положение о корпоративном секретаре ОАО «МРСК Сибири» (Протокол № 01/07). П.3.6 Положения о Корпоративном секретаре предусматривает требования к кандидатуре корпоративного секретаря Общества.

Существенные корпоративные действия			
52.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения.	Соблюдается	Согласно пп.24, п.15.1, ст.15 Устава крупная сделка до ее совершения должна быть одобрена Советом директоров Общества.
53.	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки.	Соблюдается	Пп.44, п.15.1, ст.15 Устава устанавливает полномочия Совета директоров по утверждению кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества, а также отдельными решениями Совета директоров.
54.	Наличие в Уставе акционерного Общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов Совета директоров акционерного Общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие Советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций Общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему Уставом).	Не соблюдается	Данные требования Уставом не определены. В то же время согласно п.21.14, ст.21 Устава, предусмотрено, «Генеральный директор, члены Правления Общества при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно».
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.	Соблюдается	Рекомендация соблюдается, пп.44, п.15.1, ст.15 Устава устанавливает полномочия Совета директоров по утверждению кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества, а также отдельными решениями Совета директоров.
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	Такое требование в Уставе отсутствует.
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 отсутствует.
Раскрытие информации			
58.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного Общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике).	Соблюдается	Положение об информационной политике ОАО «МРСК Сибири» утверждено решением Совета директоров Общества 20.09.2008г. (протокол № 5).

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.	Частично соблюдается	Указанное требование во внутренних документах Общества отсутствует. Однако Общество при принятии решения о размещении акций по общему правилу раскрывает такую информацию.
60.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на Общее собрание акционеров.	Частично соблюдается	В соответствии с пп.«е», п.2.2. Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Сибири», перечень информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на Общее собрание акционеров, утверждается Советом директоров Общества при подготовке к проведению Общего собрания акционеров.
61.	Наличие у акционерного Общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном Обществе на этом веб-сайте.	Соблюдается	Общество имеет сайт, на котором раскрывает информацию. Адрес сайта: http://www.mrsk-sib.ru . Общество обеспечивает своевременное обновление корпоративного сайта, в том числе, раскрытие информации в соответствии с Положением об информационной политике Общества.
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.	Соблюдается	Согласно пп.5.2.8.2. и 5.2.8.3. Положения об информационной политике, Обществом раскрывается информация, о принадлежности членам органов управления и аффилированных с ними лиц, акций Общества, а также его дочерних или зависимых хозяйственных обществ, с указанием количества, категории акций, а также информация о сделках между указанными лицами и Обществом.
63.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного Общества.	Соблюдается	П.5.2.10. Положения об информационной политике ОАО «МРСК Сибири» предусмотрено, что Общество раскрывает информацию о существенных сделках. При этом под существенной сделкой понимается сделка, которая может оказать существенное влияние на деятельность Общества.
64.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного Общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного Общества.	Соблюдается	В Обществе утверждено Положение об инсайдерской информации ОАО «МРСК Сибири» (протокол заседания Совета директоров № 3 от 22.09.2005г.).
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65.	Наличие утвержденных Советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного Общества.	Соблюдается	Решением Общего собрания акционеров Общества - Правлением ОАО РАО «ЕЭС России» от 30.03.2006г. (Протокол № 1429пр/4) утверждено Положение о Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Сибири». Советом директоров Общества от 26.12.2008г. (протокол № 27/08) утверждено Положение о процедурах внутреннего контроля ОАО «МРСК Сибири».
66.	Наличие специального подразделения акционерного Общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы).	Соблюдается	В Обществе функционирует специальное подразделение - Департамент внутреннего контроля и аудита, обеспечивающее соблюдение процедур внутреннего контроля.

67.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного Общества Советом директоров.	Соблюдается	п. 24.1, ст. 24 Устава определяет количественный состав Ревизионной комиссии. П. 4.6. Положения о ревизионной комиссии Общества определяет требования к составу Ревизионной комиссии.
68.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг.	Соблюдается	Такие лица в составе контрольно-ревизионной службы отсутствуют.
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	Такие лица в составе контрольно-ревизионной службы отсутствуют.
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.	Частично соблюдается	Согласно п.7.5. Положения о Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Сибири», запрашиваемые документы и материалы, должны быть представлены членам Ревизионной комиссии Общества в течение 2 (Двух) рабочих дней с момента получения запроса. Согласно п.6.1.2. Положения о процедурах внутреннего контроля ОАО «МРСК Сибири» предоставление необходимых документов для проведения проверок осуществляется руководителями подразделений Общества, филиалов и представительств в 3 (трехдневный) срок, по запросам подразделения Общества, уполномоченного осуществлять внутренний контроль/аудит. Ответственность за непредставление информации не предусмотрена.
71.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях Комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – Совету директоров акционерного Общества.	Соблюдается	П.8.6. Положения о Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Сибири». П.6.1.4. Положения о процедурах внутреннего контроля ОАО «МРСК Сибири»:
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	Такой порядок в Уставе Общества не предусмотрен.
73.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества порядка согласования нестандартной операции с Советом директоров.	Соблюдается	Нестандартные операции (операции, выходящие за рамки финансово-хозяйственного плана) подлежат включению в корректировки бизнес-плана и ДПН. Согласно пп. 19, п.15.1, ст. 15 Устава утверждение скорректированного бизнес-плана относится к компетенции Совета директоров. Согласно пп.2, п.22.2, ст. 22 Устава утверждение скорректированного ДПН относится к компетенции Правления. В соответствии с пп. 4.2.5 Положения по управлению ДПН Общества, не позднее 1 дня с даты утверждения окончательной корректировки ДПН скорректированный ДПН направляется членам Совета директоров Общества.

74.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного Общества Ревизионной комиссией.	Соблюдается	П.7 Положения о Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Сибири» определяет порядок проведения ревизионных проверок.
75.	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на Общем собрании акционеров.	Соблюдается	Согласно п.3.1. Положения о комитете по аудиту, Комитет осуществляет подготовку оценки заключения аудитора общества для предоставления ее в качестве материалов к годовому общему собранию акционеров общества.
Дивиденды			
76.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется Совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике).	Не соблюдается	Советом директором ОАО «МРСК Сибири» не утверждено Положение о дивидендной политике ОАО «МРСК Сибири».
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	Советом директором ОАО «МРСК Сибири» не утверждено Положение о дивидендной политике ОАО «МРСК Сибири».
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	Советом директором ОАО «МРСК Сибири» не утверждено Положение о дивидендной политике ОАО «МРСК Сибири».

Сведения о совершенных Обществом крупных сделках

Крупные сделки в 2009 году Обществом не совершались.

Сведения о совершенных Обществом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

п/п/	Контрагент	Условия сделки (предмет, цена/руб)	Орган управления, одобрявший сделку	Заинтересованное лицо
1.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: Выполнение работ по ремонту воздушных линий Цена: 78 918 400,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
2.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: Соглашение о выполнении ремонтно-восстановительных работ при возникновении аварийных ситуаций Цена: Сумма не определена	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
3.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: Ремонт оборудования КТП, РП-10, трансформаторов 10/0,4 кВ; ВЛ, КЛ-110кВ, 35кВ, 10кВ, 0,4 кВ Цена: 125 771 836,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
4.	ОАО «Бурятсетьремонт»	Предмет: капитальный ремонт электрических сетей 110, 35, 6-10, 0,4 кВ, ПС и ТП в ПО филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» Цена: 82 230 745,20	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
5.	ОАО «Механизированная колонна»	Предмет: Капитальный ремонт ВЛ - 0,4-110 кВ. Цена: 50 706 015,47	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
6.	ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Предмет: Услуги по калибровке средств измерений Цена: 47 294,4	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «МЭРК»
7.	ОАО «Тываэнерго»	Предмет: Выдача займа Цена: 20 000 000	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
8.	ОАО «Холдинг МРСК»	Предмет: Оказание услуг по организации функционирования и развитию ЕЭС России Цена: 26 420 000,00 без учета НДС	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
9.	ОАО «Алтайэнергоспецкомплект»	Предмет: Соглашение о расторжении договора хранения № 10/04 от 12.01.2004г. Цена: Сумма не определена	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
10.	ОАО «Тываэнерго»	Предмет: Дополнительное соглашение к Агентскому договору на проведение конкурсов по выбору поставщиков МТР № 31.00.172.08 Цена: Сумма не определена	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
11.	ОАО «Томская распределительная компания»	Предмет: Дополнительное соглашение к Агентскому договору на проведение конкурсов по выбору поставщиков МТР № 31.00.110.06 от 25.10.2006 Цена: Сумма не определена	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
12.	НОУ «Учебный центр «Энергетик»	Предмет: Аренда служебных помещений (Кулагина, 20) Цена: 58 256,38 в месяц	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	Член Правления Григорьева А.В.

13.	ОАО «Сибирьсетьремонт»	Предмет: Ремонт оборудования подстанций Цена: 75 856 035	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
14.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: Ремонт оборудования ПС 110-35 кВ по ЗЭС, ВЭС, СЭС Цена: 33 547 290,26	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
15.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: ремонт ПС Тумановская, Ачаирская Оросительная Цена: Сумма по договору 33 547 290,26 Сумма доп. соглашения № 1 1 614 575,12	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
16.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: ремонт ВЛ РЭС: Любинский, Крутинский, Городской, Москаленский, Омский, Нововаршавский Цена: Сумма по договору 125 771 836,00 сумма дополнительного соглашения № 2 14 992 700,04	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
17.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: замена вводов 110кВ, замена РВС на ОПН110,35кВ СЭС :ПС Усть-Ишим, ПС Екатеринбург Цена: Сумма по договору 33 547 290,26 Сумма доп. соглашения № 2 1 519 987,50	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
18.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: ремонт ВЛ-110кВ, 35кВ, 10кВ, 0,4кВ Полтавский, Городской, Тюкалинский РЭС, трансформатор ТМ-10/0,4кВ Цена: Сумма по договору 125 771 836,00 сумма дополнительного соглашения № 3 13 146 790,64	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
19.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: установка реклоузеров в сетях 6-10кВ Цена: 2 877 755,68	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
20.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: реконструкция ВЛ-10/0,4кВ с заменой опор, установкой КТП и применением СИП Цена: 83 003 512,52	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
21.	ОАО «Механизированная колонна»	Предмет: Капитальный ремонт ПС 35-110 кВ, ВРУ г. Чита, оборудование ТП, КЛ 0,4-10 кВ. Цена: 19 980 259,14	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
22.	ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Предмет: услуги по калибровке средств измерений Цена: 32742,64	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «МЭРК»
23.	ОАО «Тываэнерго»	Предмет: Услуги по замене дефектных опор Цена: 39999267	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
24.	ОАО «Улан-Удэ Энерго»	Предмет: внесение изменений в договор № 18.00.241.09 от 01.09.2008г. о передаче полномочий единоличного исполнительного органа (ЕИО) ОАО «Улан-Удэ Энерго»	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»
25.	ОАО «Кузбассэнерго»	Предмет: Купля-продажа двух комплектов оборудования для АСКУЭ Цена: 4 534 000	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «МЭРК»
26.	ОАО «Кузбассэнерго»	Предмет: Купля-продажа оборудования Цена: 8 726 666, 67	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «МЭРК»
27.	ОАО «Кузбассэнерго»	Предмет: Купля-продажа комплекса	Совет	ОАО «МЭРК»

		оборудования по замене деаэратора 8б Цена: 2 520 000	директоров ОАО «МРСК Сибири»	
28.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: Подряд на выполнение аварийно-восстановительных работ электросетевого оборудования Цена: 10 674 615, 39	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
29.	Открытое акционерное общество «Красноярскэнергоремонт»	Предмет: Техническое обслуживание козлового крана Цена: 122508,36	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «МЭРК»
30.	с ОАО «СО ЕЭС» Красноярское РДУ	Предмет: Изменение порядка рассмотрения споров по договору аренды № 46 от 03.07.06. от 01.07.2009 Цена: Сумма не определена	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
31.	ОАО «Сибирьсетьремонт»	Предмет: Договор подряда по реконструкции сетей 6-10кВ ЦЭС Цена: 13 114 500,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
32.	ОАО «Сибирьсетьремонт»	Предмет: Договор подряда по реконструкции сетей 0,4 кВ СВЭС Цена: 22 532 000,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
33.	ОАО «Сибирьсетьремонт»	Предмет: Договор подряда по реконструкции ВЛ-35кВ ЮЭС, СВЭС Цена: 27 470 000,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
34.	ОАО «Сибирьсетьремонт»	Предмет: Договор подряда по реконструкции здания и сооружений Цена: 25 820 000,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
35.	ОАО «Сибирьсетьремонт»	Предмет: Договор подряда по ремонту распределительных сетей 0,4-10кВ по программе "Бесхозные сети" Цена: 35 513 041,03	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
36.	ОАО «Сибирьсетьремонт»	Предмет: Договор подряда по ремонту ВЛ-0,4-10кВ с заменой дефектных опор" Цена: 6 779 501,22	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
37.	ОАО «Сибирьсетьремонт»	Предмет: Договор подряда по выполнению антитеррористических мероприятий: монтаж тревожных кнопок, ОПС, освещения Цена: 14 153 000,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
38.	ОАО «Сибирьсетьремонт»	Предмет: ПИР будущих лет по реконструкции зданий и сооружений Цена: 2 948 820,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
39.	ОАО «Механизированная колонна»	Предмет: Подряд на капитальный ремонт ВЛ-0,4-10 кВ ЗЭС Цена: 7 498 179,30	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
40.	ОАО «Механизированная колонна»	Предмет: Возмездное оказание услуг по раскредитовке контейнеров Цена: 500 000,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
41.	Открытое акционерное общество «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: ремонт ВЛ-10кВ РЭС:Шербакульский,Исилькульский,Омский,Марьяновский; ВЛ0,4кВ РЭС:Марьяновский ,Таврический,,Горьковский; ремонт трансформаторов ТМ-10/0,4кВ СЭС Цена: Сумма по договору 125 771 836,00 сумма дополнительного соглашения №4 10 069 981,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
42.	Открытое акционерное общество «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: ремонт ПС Муромцево, ПС Павлоградка Цена: Сумма по договору	Совет директоров ОАО «МРСК	ОАО «Холдинг МРСК»

		33 547 290,26 Сумма дополнительного соглашения №3 2 702 021,00	Сибири»	
43.	Открытое акционерное общество «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: ремонт ВЛ-110кВ, ВЛ-10кВ, ВЛ-0,4кВ ЗЭС Цена: Сумма по договору 125 771 836,00 сумма дополнительного соглашения №5 3 954 619,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
44.	Открытое акционерное общество «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: ремонт ПС 110/35/10 ЗЭС:Екатеринославка,Саргатская,Щербаки Цена: Сумма по договору 33 547 290,26 Сумма дополнительного соглашения №4	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
45.	Открытое акционерное общество «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: ремонтно-восстановительные работы ВЛ-110кВ С-67,68 Лузино-Жатва(106,95км) Цена: 4 615 826,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
46.	Открытое акционерное общество «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: восстановление после стихии ВЛ-10кВ фидер 1БЖ,4БЖ,5БЖ(Баженовский участок,Саргатский РЭС,ЗЭС),7КР(Крутинский РЭС,ЗЭС) Цена: 6 037 825,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
47.	Открытое акционерное общество «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: купля-продажа - прицеп ТМ3 802 Цена: 24 000,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
48.	Открытое акционерное общество «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: ремонт ВЛ-110 ЗЭС,ВЛ-10кВ Городской РЭС,Омский РЭС,ВЛ-10кВ ВЭС:Калачинский,Черлакский,Горьковский,Азовский РЭС и т.д Цена: Сумма по договору 125 771 836,00 сумма дополнительного соглашения №6 14 594 352,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
49.	Открытое акционерное общество «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: нежилое помещение №4 S=988,4кв.м,по адресу:Омская обл.,Калачинский р-н,г.Калачинск,ул.Крупской,132,нежилое помещ.№11 S=464.9кв.м,Саргатский р-н,р.п.Саргатское,ул.Товстуха,124 Цена: 141 684,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
50.	Открытое акционерное общество «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: Расторжение договора № 06.50.3086.06 с 01.08.2009г. Цена: Сумма не определена	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
51.	Открытое акционерное общество «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: ремонт устройства РЗА,монтаж АПВ ПС Карташево,ПС Низовая; капитальный ремонт ПС Октябрьская 110кВ; ПС Горьковская 110/35/10 Цена: Сумма по договору 33 547 290,26 Сумма дополнительного соглашения №6 3 053 439,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
52.	Открытое акционерное общество «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: ремонт ВЛ-35кВ,10кВ ЗЭС,Городской РЭС,КТП-10/0,4кВ Тарский РЭС, ТМ10/04кВ Екатеринбургский РЭС,Большереченский РЭС Цена: Сумма по договору 125 771 836,00 сумма дополнительного соглашения №7 1 192 082,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
53.	Открытое акционерное общество «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: ремонт ПС-110кВ Шухово,ПС-35кВ Урожай,ПС-110кВ Саргатская,ПС-110кВ Барановская,С-Западная,Советская,Амурская Цена: Сумма по договору	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»

		33 547 290,26 Сумма дополнительного соглашения №5 4 646 906,00		
54.	Открытое акционерное общество «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: услуги по размещению персонала и автотран. помещ.№7 S=30кв.м,р.п.Полтавка,ул.Энергетиков,2, неж.помещ.№10 S=37кв.м,р.п.Саргатское,ул.Товстухо,12 4,неж.помещ.№1 S=23,5кв.м,р.п.Большеречье, ул.Бронского,1а Цена: Стоимость услуг в месяц 5 317,50	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
55.	ОАО «Кузбассэнерго»	Предмет: Изменение порядка расчетов по договору №0508 Т от 25.05.2007г.	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «МЭРК»
56.	ОАО «Автоэнергосервис»	Предмет: Расторжение договора аренды №16/06 от 01.01.2006г. с 30.06.2009г.	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
57.	ОАО «ТРК»	Предмет: организация и проведение 2 зимней спартакиады ОАО "МРСК Сибири" Цена: 304786,8	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
58.	ОАО «Холдинг МРСК»	Предмет: услуги по организации функционированию и развитию ЕЭС Цена: 26420000	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
59.	ОАО «Тываэнерго»	Предмет: о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО "Тываэнерго" Цена: Определяется в соответствии с методикой расчета, установленной договором	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
60.	ОАО «Тываэнерго»	Предмет: работы по реконструкции объекта - Замена МТП-10-0,4 кВ на КТП-10-0,4 кВ с увеличением мощности до 400 кВА - 6 шт; Установка КТП-10-0,4 кВ (250 кВА) для разгрузки существующих - 3 шт.; замена проводаА Цена: 24741429,34	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
61.	ОАО «Автоэнергосервис»	Предмет: Увеличение предельной цены по договору возмездного оказания услуг №27 от 01.01.2009г. Цена: 145932032,67	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
62.	ОАО «Сибирьсетьремонт»	Предмет: Договор подряда (ПС Технониколь) Цена: 1 089 437,55	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
63.	ОАО «Сибирьсетьремонт»	Предмет: Дополнит.соглашение №1 к договору подряда (реконструкция здания АБК Тисульского РЭС) Цена: 20 478 482,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
64.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: Договор подряда(реконструкция ВЛ-110 от НК ТЭЦ, ВЛ-110кВ ПС Керамзитовая-ПС Можухинская,ВЛ-110кВ ПС Кемеровская-ПС Керамзитовая) Цена: 90 250 000,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
65.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: ремонт ПС «Парниковая» 110/10кВ, Омский РЭС,ПО ЗЭС Цена: 1 327 087,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
66.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: ремонт ВЛ-0,4 7ПН-3,7, с.Зимино, Крутинский РЭС,ПО ЗЭС Цена: 4 140 620,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
67.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: ремонт ВЛ-0,4кВ ЗТЛ-3, с.Таловское, Шербакульского РЭС,ПО	Совет директоров	ОАО «Холдинг МРСК»

		ЗЭС Цена: 1 434 723,06	ОАО «МРСК Сибири»	
68.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: ремонт устройств РЗА, монтаж АПВ ПС: Туйская, Верхние Уки, Новоникольск, Становка Цена: Сумма по договору 33 547 290,26 Сумма доп. соглашения № 7 386 379,20	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
69.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: ремонт ВЛ-110кВ ЗЭС, ВЛ-35кВ СЭС, ВЛ-10кВ ВЭС, ВЛ-0,4кВ ВЭС, КТП -10/0,4 СЭС Цена: Сумма по договору 125 771 836,00 сумма дополнительного соглашения № 8 5 933 891,42	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
70.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: замена дефектных опор ВЛ-10кВ Цена: 4 700 000,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
71.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: ремонтно-восстановительные работы на ВЛ-10кВ и ВЛ-0,4кВ в Саргатском, Русско-Полянском, Омском, Тюкалинском, Таврическом, Кормиловском, Горьковском р-нах РЭС Цена: 3 466 802,24	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
72.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: уточнение физических объемов по дополнительным соглашениям № 4,5,6 по договору 10.55.524.09 Цена: Сумма не определена	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
73.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: замена МВ-10кВ на ВВ-10кВ Цена: Сумма по договору 33 547 290,26 Сумма доп. соглашения № 8 2 364 889,92	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
74.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: уточнение наименования объекта (мощность) по договору № 10.55.524.09 Цена: Сумма не определена	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
75.	ОАО «Соцсфера»	Предмет: организация и проведение культурно-массовых и спортивных мероприятий Цена: 1 859 986,80	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
76.	ОАО «Тываэнерго»	Предмет: продажа самоходной машины «ГАЗ 59032 К1Ш1» Цена: 1 887 000,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
77.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: ремонт ВЛ-10кВ СЭС Ингалы Цена: 336 676,42	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
78.	ОАО «Механизированная колонна»	Предмет: подряд на капитальный ремонт ВЛ 0,4-10 кВ с. Колочное Цена: 7 115 912,45	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
79.	ОАО «Механизированная колонна»	Предмет: аренда помещения базы с гаражом 159,6 кв.м. г.Чита, проезд Энергостроителей Цена: 50 047,88	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
80.	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: поставка оборудования и выполнение работ по монтажу средств учета Цена: 5813463,20	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
81.	ОАО «ТРК»	Предмет: организация и проведение 3 летней спартакиады ОАО "МРСК Сибири" Цена: 270000	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
82.	ОАО «Автоэнергосервис»	Предмет: Изменение перечня	Совет	ОАО «Холдинг

		арендуемого имущества и арендной платы по договору аренды №06/273 от 01.10.2006г. Цена: 150294,56	директоров ОАО «МРСК Сибири»	МРСК»
83.	ОАО «Сибирьсетьремонт»	Предмет: Дополнит.соглашение №1 к договору подряда (реконструкция здания АБК Тисульского РЭС) Цена: 20 478 482,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»

Приложение 9

Объёмы предъявленного и удовлетворенного спроса на технологическое присоединение к сетям филиалов и подведомственных РСК
МРСК Сибири в 2009г.

Наименование категорий присоединения	Напряжение присоединения, кВ	Кол-во поданных заявок на ТП		Заключено договоров на ТП в текущем периоде.			Кол-во присоединений, (полное выполнение Договоров ТП)				Кол-во расторгнутых Договоров ТП, по вине заказчика, в т.ч.				Действующие договора на конец периода			Кол-во неудовлетворенных заявок		Вводимые по Договорам ТП объёмы РСК	
		шт	на общую мощность, кВт	шт	Суммарной мощностью, кВт	Суммарной стоимостью, тыс. руб.	ВСЕГО		По договорам отчётного года		ВСЕГО		По договорам отчётного года		шт	Суммарной мощностью, кВт	Суммарной стоимостью, тыс. руб.	шт	на общую мощность, кВт	Трансформаторной мощности	ЛЭП
							шт	суммарной мощностью, кВт	шт	суммарной мощностью, кВт	шт	суммарной мощностью, кВт	шт	суммарной мощностью, кВт						кВА	км
2	3	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
филиал Алтайэнерго																					
до 15 кВт, всего	0,4	1 797	13 478	1 800	13 461	694	956	6 878	636	4 815	0	0	0	0	1 349	10 027	535	0	0		
	06-20	66	567	66	567	121	19	162	4	25	0	0	0	0	71	626	15	0	0		
в т.ч. физ.лица	0,4	1 545	11 972	1 569	12 074	446	851	6 361	577	4 483	0	0	0	0	1 157	8 751	508	0	0		
	06-20	15	146	14	139	3	1	15	0	0	0	0	0	0	16	162	4	0	0		
от 15 до 100кВт, всего	0,4	49	2 064	39	1 754	29	12	624	10	527	0	0	0	0	28	1 212	8	0	0		
	06-20	43	2 117	33	1 640	5	8	392	6	293	0	0	0	0	39	2 003	2	0	0		
	35-110	1	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
в т.ч. льготные категории		0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
от 100 до 750 кВт	0,4	8	1 513	8	1 513	25	1	120	0	0	0	0	0	0	9	1 671	1 993	0	0		
	06-20	68	19 823	63	19 131	1 662	17	5 885	15	5 415	1	200	0	0	52	14 674	13 658	0	0		
	35-110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
более 750 кВт	0,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	06-20	0	0	0	0	0	1	1 600	0	0	0	0	0	0	1	6 070	26 843	0	0		
	35-110	1	50 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6 000	19 497	0	0		
ВСЕГО		2 033	89 602	2 009	38 067	2 534	1 014	15 662	671	11 075	1	200	0	0	1 550	42 283	62 550	0	0	20 000	0
филиал Горно-Алтайские электрические сети																					

Наименование категорий присоединения	Напряжение присоединения, кВ	Кол-во поданных заявок на ТП		Заключено договоров на ТП в текущем периоде.			Кол-во присоединений, (полное выполнение Договоров ТП)				Кол-во расторгнутых Договоров ТП, по вине заказчика, в т.ч.				Действующие договора на конец периода			Кол-во неудовлетворенных заявок		Вводимые по Договорам ТП объемы РСК	
		шт	на общую мощность, кВт	шт	Суммарной мощностью, кВт	Суммарной стоимостью, тыс. руб.	ВСЕГО		По договорам отчетного года		ВСЕГО		По договорам отчетного года		шт	Суммарной мощностью, кВт	Суммарной стоимостью, тыс. руб.	шт	на общую мощность, кВт	Трансформаторной мощности	ЛЭП
							шт	суммарной мощностью, кВт	шт	суммарной мощностью, кВт	шт	суммарной мощностью, кВт	шт	суммарной мощностью, кВт						кВА	
до 15 кВт, всего	0,4	459	3 787	472	3 871	463	117	866	44	338	0	0	0	0	764	6 041	912	0	0		
	06-20	23	266	22	256	4	11	82	3	27	0	0	0	0	40	477	84	0	0		
в т.ч. физ.лица	0,4	367	3 500	362	3 204	114	82	647	20	182	0	0	0	0	661	5 455	275	0	0		
	06-20	17	212	17	212	3	1	15	0	0	0	0	0	0	35	436	4	0	0		
от 15 до 100кВт, всего	0,4	16	568	6	269	1 577	1	60	1	60	0	0	0	0	6	229	2 315	0	0		
	06-20	15	605	11	422	3 752	5	232	4	185	0	0	0	0	9	317	797	0	0		
	35-110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
в т.ч. льготные категории		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
от 100 до 750 кВт	0,4	1	130	1	130	2 524	0	0	0	0	0	0	0	0	1	130	2 524	0	0		
	06-20	8	1 450	9	1 655	17 484	5	718	3	437	0	0	0	0	6	1 218	16 558	0	0		
	35-110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
более 750 кВт	0,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	06-20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2 000	424	0	0		
	35-110	2	113 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ВСЕГО		524	120 006	521	6 603	25 804	139	1 958	55	1 048	0	0	0	0	827	10 412	23 614	0	0	0	17

филиал Бурятэнерго																					
до 15 кВт, всего	0,4	1 597	15 653	1 180	11 275	584	1 119	10 115	809	7 829	0	0	0	0	205	2 108	113	1	1		
	06-20	561	2 256	242	1 447	115	343	1 769	233	1 369	0	0	0	0	9	78	5	0	0		
в т.ч. физ.лица	0,4	1 032	10 420	779	8 000	363	717	7 003	485	4 828	0	0	0	0	175	1 811	96	0	0		
	06-20	547	2 122	220	1 256	103	330	1 656	220	1 256	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
от 15 до 100кВт, всего	0,4	28	850	11	312	353	12	399	12	399	0	0	0	0	3	50	171	0	0		
	06-20	45	1 621	45	1 677	1 949	34	1 145	28	920	1	100	1	100	10	432	447	0	0		
	35-110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

Наименование категорий присоединения	Напряжение присоединения, кВ	Кол-во поданных заявок на ТП		Заключено договоров на ТП в текущем периоде.			Кол-во присоединений, (полное выполнение Договоров ТП)				Кол-во расторгнутых Договоров ТП, по вине заказчика, в т.ч.				Действующие договора на конец периода			Кол-во неудовлетворенных заявок		Вводимые по Договорам ТП объемы РСК	
		шт	на общую мощность, кВт	шт	Суммарной мощностью, кВт	Суммарной стоимостью, тыс. руб.	ВСЕГО		По договорам отчетного года		ВСЕГО		По договорам отчетного года		шт	Суммарной мощностью, кВт	Суммарной стоимостью, тыс. руб.	шт	на общую мощность, кВт	Трансформаторной мощности	ЛЭП
							шт	суммарной мощностью, кВт	шт	суммарной мощностью, кВт	шт	суммарной мощностью, кВт	шт	суммарной мощностью, кВт						кВА	
в т.ч. льготные категории		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
от 100 до 750 кВт	0,4	3	420	1	120	136	1	120	1	120	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	06-20	46	14 190	35	10 214	11 873	32	8 919	31	8 319	0	0	0	0	5	2 208	11 191	1	630		
	35-110	0	0	3	5 980	13 789	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
более 750 кВт	0,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	06-20	2	5 587	0	0	0	3	5 980	1	1 400	0	0	0	0	2	13 300	15 036	0	0		
	35-110	1	10 000	1	10 000	646	0	0	0	0	0	0	0	0	1	10 000	0	0	0		
ВСЕГО		2 283	50 577	1 518	41 025	29 445	1 544	28 446	1 115	20 355	1	100	1	100	235	28 177	26 963	2	631	14 600	0

филиал Красноярскэнерго																					
до 15 кВт, всего	0,4	3 926	44 152	2 576	18 867	5 063	739	5 174	570	3 888	12	77	12	77	3 811	28 970	13 033	332	4 032		
	06-20	274	5 025	381	5 000	551	43	447	35	339	1	15	1	15	454	5 836	2 173	1	15		
в т.ч. физ.лица	0,4	3 474	43 152	1 651	13 283	908	359	2 455	355	2 423	1	15	1	15	2 885	23 468	1 187	24	257		
	06-20	200	4 211	305	4 211	168	5	51	5	51	1	15	1	15	375	5 168	200 790	1	15		
от 15 до 100кВт, всего	0,4	538	13 789	45	1 858	39 629	24	967	20	798	3	123	3	123	346	9 489	67 143	101	2 887		
	06-20	59	3 261	36	2 641	32 670	24	1 161	18	783	1	44	1	44	136	6 192	43 825	13	706		
	35-110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
в т.ч. льготные категории		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
от 100 до 750 кВт	0,4	33	9 621	14	3 638	105 780	10	3 156	10	3 156	1	547	1	547	41	9 133	167 932	26	7 930		
	06-20	308	48 138	62	21 234	432 808	28	9 348	25	7 528	2	655	2	655	134	46 776	658 892	11	3 783		

Наименование категорий присоединения	Напряжение присоединения, кВ	Кол-во поданных заявок на ТП		Заключено договоров на ТП в текущем периоде.			Кол-во присоединений, (полное выполнение Договоров ТП)				Кол-во расторгнутых Договоров ТП, по вине заказчика, в т.ч.				Действующие договора на конец периода			Кол-во неудовлетворенных заявок		Вводимые по Договорам ТП объемы РСК	
		шт	на общую мощность, кВт	шт	Суммарной мощностью, кВт	Суммарной стоимостью, тыс. руб.	ВСЕГО		По договорам отчетного года		ВСЕГО		По договорам отчетного года		шт	Суммарной мощностью, кВт	Суммарной стоимостью, тыс. руб.	шт	на общую мощность, кВт	Трансформаторной мощности	ЛЭП
							шт	суммарной мощностью, кВт	шт	суммарной мощностью, кВт	шт	суммарной мощностью, кВт	шт	суммарной мощностью, кВт						кВА	
	35-110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
более 750 кВт	0,4	2	2 600	1	17 184	37 716	0	0	0	0	0	0	0	0	7	25 180	121 883	2	2 600		
	06-20	7	16 925	2	22 270	10 195	6	13 902	6	13 902	0	0	0	0	40	156 520	1 525 271	9	7 063		
	35-110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	21 250	4 453	0	0		
ВСЕГО		5 147	143 511	3 117	92 692	664 412	874	34 155	684	30 394	20	1 461	20	1 461	4 972	309 346	2 604 605	495	29 016	50 500	114

филиал Кузбассэнерго-РЭС																					
до 15 кВт, всего	0,4	3 043	28 027	2 203	18 036	1 238	1 001	7 271	319	2 726	16	106	5	40	1 697	15 185	2 377	95	851		
	06-20	64	481	55	432	2 000	62	361	34	229	4	35	1	14	22	200	684	11	88		
в т.ч. физ.лица	0,4	2 766	259 834	2 021	16 695	1 000	901	6 718	271	2 404	3	30	3	30	1 547	14 066	851	72	684		
	06-20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0		
от 15 до 100кВт, всего	0,4	61	2 840	29	1 232	5 300	16	641	8	303	6	286	2	50	26	1 212	8 152	15	498		
	06-20	82	3 952	52	2 967	12 600	37	1 817	21	1 120	16	1 038	3	189	24	1 487	8 675	20	863		
	35-110	0	0	6	360	585	3	187	1	54	3	156	0	0	1	54	691	2	45		
в т.ч. льготные категории		0	0	8	583	610	8	583	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
от 100 до 750 кВт	0,4	16	3 783	6	851	7 043	1	102	1	102	3	648	0	0	10	2 250	20 767	7	1 661		
	06-20	88	28 145	66	19 546	68 326	38	12 489	13	3 842	21	6 783	5	2 200	44	11 507	15 037	32	11 381		
	35-110	1	450	3	652	4 600	2	648	0	0	1	388	0	0	2	615	5 470	1	130		
более 750 кВт	0,4	1	1 600	1	5 028	5 677	1	5 028	0	0	0	0	0	0	1	6 690	61 605	0	0		
	06-20	17	36 528	14	21 806	61 736	15	38 142	2	1 779	3	19 130	0	0	21	102 232	755 471	10	25 929		

Наименование категорий присоединения	Напряжение присоединения, кВ	Кол-во поданных заявок на ТП		Заключено договоров на ТП в текущем периоде.			Кол-во присоединений, (полное выполнение Договоров ТП)				Кол-во расторгнутых Договоров ТП, по вине заказчика, в т.ч.				Действующие договора на конец периода			Кол-во неудовлетворенных заявок		Вводимые по Договорам ТП объемы РСК	
		шт	на общую мощность, кВт	шт	Суммарной мощностью, кВт	Суммарной стоимостью, тыс. руб.	ВСЕГО		По договорам отчетного года		ВСЕГО		По договорам отчетного года		шт	Суммарной мощностью, кВт	Суммарной стоимостью, тыс. руб.	шт	на общую мощность, кВт	Трансформаторной мощности	ЛЭП
							шт	суммарной мощностью, кВт	шт	суммарной мощностью, кВт	шт	суммарной мощностью, кВт	шт	суммарной мощностью, кВт						кВА	
	35-110	9	176 010	3	85 364	542	1	4 776	0	0	1	4 608	0	0	5	209 256	550 594	4	64 840		
ВСЕГО		3 382	281 816	2 438	156 274	169 649	1 177	71 462	399	10 155	74	33 178	16	2 493	1 853	350 688	1 429 523	197	106 286	8 000	17

филиал Омскэнерго																					
до 15 кВт, всего	0,4	1 931	18 611	1 712	14 892	1 045	872	6 843	413	3 399	19	140	6	58	3 210	26 282	1 496	0	0		
	06-20	2	25	7	100	640	13	90	2	17	0		1	7	31	243	14	0	0		
в т.ч. физ.лица	0,4	1 876	17 219	1 554	13 780	906	772	6 159	370	3 040	16	126	6	58	2 874	24 033	1 340	0	0		
	06-20	2	25	1	10	100	1	10	1	10	0		0				0	0	0		
от 15 до 100кВт, всего	0,4	97	2 682	93	2 541	1 093	62	967	13	421	5	218	2	99	167	6 937	6 356	0	0		
	06-20	36	1 520	29	1 334	2 675	5	202	4	172	7	430	4	180	19	762	35	0	0		
	35-110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
в т.ч. льготные категории		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
от 100 до 750 кВт	0,4	11	214	14	1 140	20 747	11	85	0	0	2	860	0	0	3	495	105	0	0		
	06-20	30	9 851	19	6 221	432	10	2 569	3	1 450	10	2 966	0	0	65	21 819	161 559	0	0		
	35-110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
более 750 кВт	0,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	06-20	3	8 570	1	2 570	120	6	22 798	0	0	2	3 885	1	2 570	26	71 855	337 301	0	0		
	35-110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ВСЕГО		2 110	41 472	1 875	28 797	26 751	979	33 554	435	5 458	45	8 499	14	2 914	3 521	128 393	506 866	0	0	2 030	0

Наименование категорий присоединения	Напря жение присо еди нения , кВ	Кол-во поданных заявок на ТП		Заключено договоров на ТП в текущем периоде.			Кол-во присоединений, (полное выполнение Договоров ТП)				Кол-во расторгнутых Договоров ТП, по вине заказчика, в т.ч.				Действующие договора на конец периода			Кол-во неудовлетво ренных заявок		Вводимые по Договорам ТП объемы РСК	
		шт	на общую мощность, кВт	шт	Суммарной мощностью, кВт	Суммарной стоимостью, тыс. руб.	ВСЕГО		По договорам отчётного года		ВСЕГО		По договорам отчётного года		шт	Суммарной мощностью, кВт	Суммарной стоимостью, тыс. руб.	шт	на общую мощность, кВт	Трансфор маторной мощности	ЛЭП
							шт	суммарной мощностью, кВт	шт	суммарной мощностью, кВт	шт	суммарной мощностью, кВт	шт	суммарной мощностью, кВт						кВА	км
филиал Хакасэнерго																					
до 15 кВт, всего	0,4	1 843	19 119	1 779	22 247	730	1 378	16 070	1 378	16 070	0	0	0	0	401	6 177	187	0	0		
	06-20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
в т.ч. физ.лица	0,4	1 520	12 984	1 476	12 984	640	1 166	10 257	1 166	10 257	0	0	0	0	310	2 727	144	0	0		
	06-20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
от 15 до 100кВт, всего	0,4	197	7 225	192	5 542	650	135	2 236	135	2 236	0	0	0	0	58	3 381	5 598	0	0		
	06-20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	35-110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
в т.ч. льготные категории		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
от 100 до 750 кВт	0,4	0	0	0	0	0	4	1 418	4	1 418	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	06-20	1	136	3	974	60 331	1	434	1	434	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	35-110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
более 750 кВт	0,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	06-20	10	2 839	1	990	10 814	0	0	0	0	1	990	1	990	3	676	59 794	0	0		
	35-110	2	16 000	2	16 000	75 765	2	16 000	2	16 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ВСЕГО		2 053	45 319	1 977	45 753	148 290	1 520	36 158	1 520	36 158	1	990	1	990	462	10 234	65 579	0	0	13 950	38

Наименование категорий присоединения	Напря- жение присо- единения , кВ	Кол-во поданных заявок на ТП		Заключено договоров на ТП в текущем периоде.			Кол-во присоединений, (полное выполнение Договоров ТП)				Кол-во расторгнутых Договоров ТП, по вине заказчика, в т.ч.				Действующие договора на конец периода			Кол-во неудовлетво- ренных заявок		Вводимые по Договорам ТП объемы РСК		
		шт	на общую мощность, кВт	шт	Суммарной мощностью, кВт	Суммарной стоимостью, тыс. руб.	ВСЕГО		По договорам отчётного года		ВСЕГО		По договорам отчётного года		шт	Суммарной мощностью, кВт	Суммарной стоимостью, тыс. руб.	шт	на общую мощность, кВт	Трансфор- маторной мощности	ЛЭП	
							шт	суммарной мощностью, кВт	шт	суммарной мощностью, кВт	шт	суммарной мощностью, кВт	шт	суммарной мощностью, кВт						кВА	км	
филиал Читаэнерго																						
до 15 кВт, всего	0,4	1 895	16 810	1 615	14 588	1 152	1 224	9 744	772	6 706	2	14	0	0	775	7 396	577	12	73			
	06-20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
в т.ч. физ.лица	0,4	1 425	13 067	1 223	11 531	961	992	7 988	540	4 950	2	14	0	0	613	5 468	462	4	29			
	06-20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
от 15 до 100кВт, всего	0,4	68	2 714	45	1 181	6 068	91	1 761	14	493	16	293	0	0	32	1 350	8 309	5	58			
	06-20	46	2 336	35	1 806	11 071	14	750	10	555	3	220	0	0	28	1 521	9 083	4	181			
	35-110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
в т.ч. льготные категории		18	1 040	16	850	4 982	3	220	3	220	0	0	0	0	13	630	3 781	0	0			
от 100 до 750 кВт	0,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
	06-20	36	9 195	21	4 499	45 286	32	9 863	10	2 542	6	1 733	0	0	22	5 195	52 297	5	1 459			
	35-110	8	822	6	797	389	4	779	4	779	0	0	0	0	2	18	63	0	0			
более 750 кВт	0,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
	06-20	7	5 802	5	6 052	59 686	4	5 120	2	1 820	0	0	0	0	6	9 481	103 049	3	2 624			
	35-110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	96 500	2 044 492	0	0			
ВСЕГО			2 060	37 678	1 727	28 922	123 652	1 369	28 018	812	12 896	27	2 259	0	0	869	121 460	2 217 870	29	4 394	24 700	149

Наименование категорий присоединения	Напря жение присое динения , кВ	Кол-во поданных заявок на ТП		Заключено договоров на ТП в текущем периоде.			Кол-во присоединений, (полное выполнение Договоров ТП)				Кол-во расторгнутых Договоров ТП, по вине заказчика, в т.ч.				Действующие договора на конец периода			Кол-во неудовлетво ренных заявок		Вводимые по Договорам ТП объемы РСК		
		шт	на общую мощность, кВт	шт	Суммарной мощностью, кВт	Суммарной стоимостью, тыс. руб.	ВСЕГО		По договорам отчётного года		ВСЕГО		По договорам отчётного года		шт	Суммарной мощностью, кВт	Суммарной стоимостью, тыс. руб.	шт	на общую мощность, кВт	Трансфор маторной мощности	ЛЭП	
							шт	суммарной мощностью, кВт	шт	суммарной мощностью, кВт	шт	суммарной мощностью, кВт	шт	суммарной мощностью, кВт						кВА		км
Всего по МРСК Сибири																						
до 15 кВт, всего	0,4	16 491	159 636	13 337	117 237	10 968	7 406	62 962	4 941	45 771	49	337	23	175	12 212	102 188	19 229	440	4 957			
	06-20	990	8 620	773	7 802	3 431	491	2 911	311	2 006	5	50	3	36	627	7 460	2 975	12	103			
в т.ч. физ.лица	0,4	14 005	372 148	10 635	91 552	5 338	5 840	47 588	3 784	32 567	22	185	10	103	10 222	85 778	4 863	100	970			
	06-20	781	6 716	557	5 828	377	338	1 747	226	1 317	1	15	1	15	426	5 766	200 798	1	15			
от 15 до 100кВт, всего	0,4	1 054	32 732	460	14 689	54 699	353	7 655	213	5 237	30	919	7	272	666	23 860	98 052	121	3 443			
	06-20	326	15 412	241	12 486	64 722	127	5 698	91	4 027	28	1 832	9	513	265	12 714	62 864	37	1 750			
	35-110	1	40	6	360	585	3	187	1	54	3	156	0	0	1	54	691	2	45			
в т.ч. льготные категории		18	1 040	24	1 433	5 591	11	803	3	220	0	0	0	0	13	630	3 781	0	0			
от 100 до 750 кВт	0,4	72	15 681	44	7 392	136 255	28	5 001	16	4 796	6	2 055	1	547	64	13 679	193 321	33	9 591			
	06-20	585	130 928	278	83 474	638 202	163	50 225	101	29 968	40	12 337	7	2 855	328	103 396	929 192	49	17 253			
	35-110	9	1 272	12	7 429	18 777	6	1 427	4	779	1	388	0	0	4	633	5 533	1	130			
более 750 кВт	0,4	3	4 200	2	22 212	43 393	1	5 028	0	0	0	0	0	0	8	31 870	183 488	2	2 600			
	06-20	46	76 251	23	53 688	142 551	35	87 542	11	18 901	6	24 005	2	3 560	100	362 134	2 823 188	22	35 616			
	35-110	15	365 210	6	111 364	76 954	3	20 776	2	16 000	1	4 608	0	0	14	343 006	2 619 036	4	64 840			
ВСЕГО			19 592	809 981	15 182	438 133	1 190 537	8 616	249 412	5 691	127 539	169	46 687	52	7 958	14 289	1 000 993	6 937 570	723	140 327	133 380	336

**Структура заявок на технологическое присоединение, поступивших в филиалы и
подведомственные РСК МРСК Сибири в 2009г.
по отраслям, категориям присоединения, уровням напряжения**

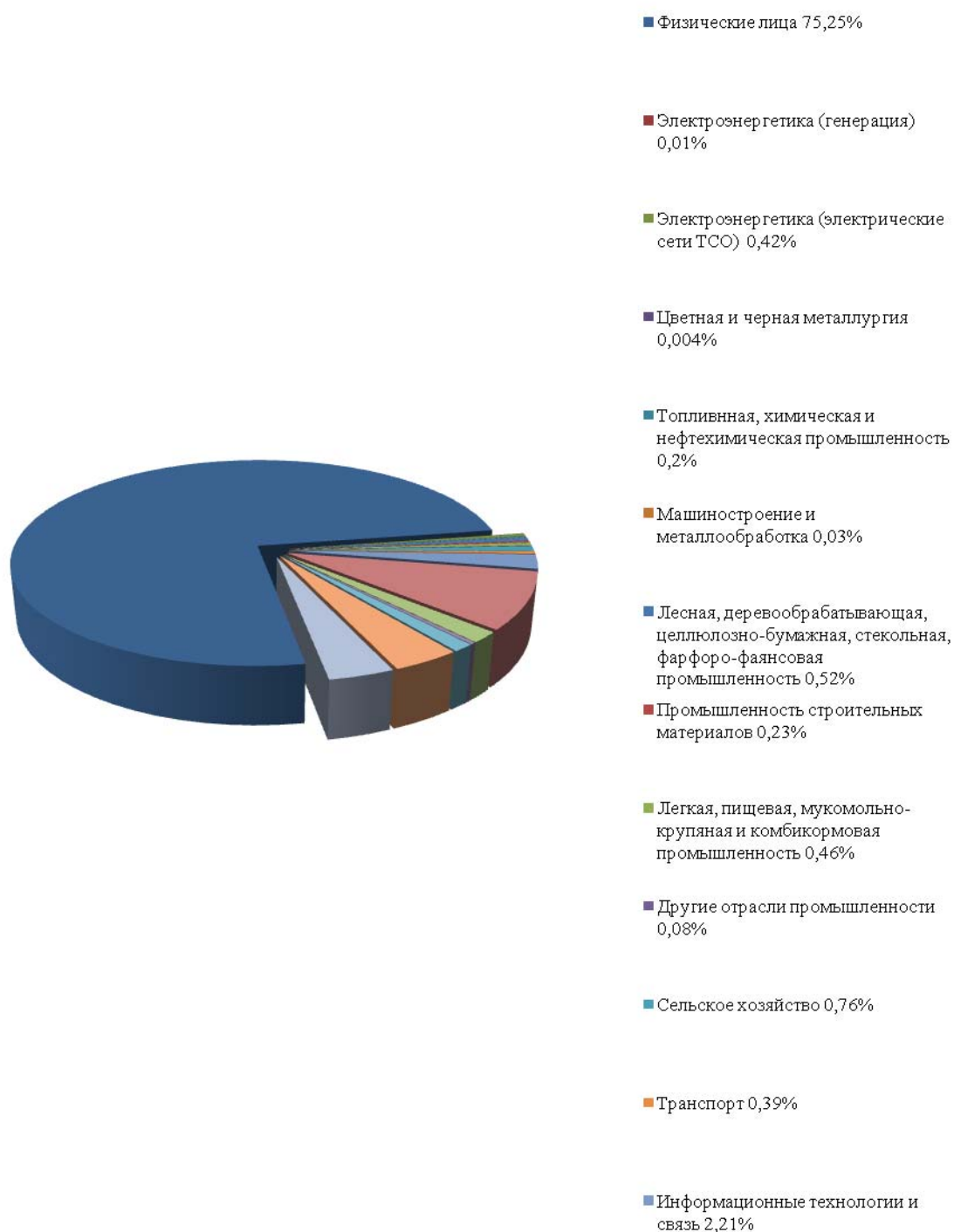
Отрасль народного хозяйства	Вид бизнеса	Наименование категорий присоединения	U, кВ	Кол-во поданных заявок на ТП		Кол-во удовлетворенных заявок на ТП	
				шт	на общую мощность (N) кВт	шт	на общую мощность (N) кВт
Физические лица		до 15 кВт - физ.лица	0,4	16 730	160 939,50	4 660	39 553,61
Электроэнергетика (генерация)	малый	до 100 кВт	0,4-10	1	10,00	1	15,00
	средний	от 100 до 750 кВт	6-10	0	0,00	1	200,00
		более 750 кВт	6-10	1	2 500,00	0	0,00
	крупный	более 750 кВт	35-110	0	0,00	0	0,00
Электроэнергетика (электрические сети ТСО)	малый	до 100 кВт	0,4-10	61	1 537,80	6	89,50
	средний	от 100 до 750 кВт	6-10	24	6 069,50	0	0,00
		более 750 кВт	6-10	4	8 431,00	0	0,00
	крупный	более 750 кВт	35-110	4	45 120,00	2	16 000,00
Цветная и черная металлургия	малый	до 100 кВт	0,4-10	0	0,00	0	0,00
	средний	от 100 до 750 кВт	6-10	0	0,00	0	0,00
		более 750 кВт	6-10	0	0,00	0	0,00
	крупный	более 750 кВт	35-110	1	25 000,00	0	0,00
Топливная, химическая и нефтехимическая промышленность	малый	до 100 кВт	0,4-10	24	1 002,25	8	323,80
	средний	от 100 до 750 кВт	6-10	11	3 848,00	5	1 190,00
		более 750 кВт	6-10	4	13 041,00	1	1 000,00
	крупный	более 750 кВт	35-110	5	89 890,00	0	0,00
Машиностроение и металлообработка	малый	до 100 кВт	0,4-10	1	42,00	0	0,00
	средний	от 100 до 750 кВт	6-10	5	905,00	0	0,00
		более 750 кВт	6-10	0	0,00	0	0,00
	крупный	более 750 кВт	35-110	1	0,00	0	0,00
Лесная, деревообрабатывающая, целлюлозно-бумажная, стекольная, фарфоро-фаянсовая промышленность	малый	до 100 кВт	0,4-10	111	3 272,71	48	1 336,65
	средний	от 100 до 750 кВт	6-10	5	1 222,00	1	212,50
		более 750 кВт	6-10	0	0,00	0	0,00
	крупный	более 750 кВт	35-110	0	0,00	0	0,00
Промышленность строительных материалов	малый	до 100 кВт	0,4-10	37	360,50	2	18,50
	средний	от 100 до 750 кВт	6-10	13	4 397,16	1	84,20
		более 750 кВт	6-10	1	4 150,00	0	0,00
	крупный	более 750 кВт	35-110	1	32 000,00	0	0,00
Легкая, пищевая, мукомольно-крупяная и комбикормовая промышленность	малый	до 100 кВт	0,4-10	99	2 205,30	31	1 291,00
	средний	от 100 до 750 кВт	6-10	4	1 540,00	1	700,00
		более 750 кВт	6-10	0	0,00	0	0,00
	крупный	более 750 кВт	35-110	0	0,00	0	0,00
Другие отрасли промышленности	малый	до 100 кВт	0,4-10	10	135,80	3	21,00
	средний	от 100 до 750 кВт	6-10	6	1 790,00	3	1 098,00
		более 750 кВт	6-10	1	3 500,00	0	0,00
	крупный	более 750 кВт	35-110	0	0,00	0	0,00
Сельское хозяйство	малый	до 100 кВт	0,4-11	160	4 168,47	55	1 734,30

Отрасль народного хозяйства	Вид бизнеса	Наименование категорий присоединения	U, кВ	Кол-во поданных заявок на ТП		Кол-во удовлетворенных заявок на ТП	
				шт	на общую мощность (кВт) P _{общ}	шт	на общую мощность (кВт) P _{общ}
	средний	от 100 до 750 кВт	6-10	9	3 905,00	3	736,00
		более 750 кВт	6-10	0	0,00	0	0,00
	крупный	более 750 кВт	35-111	0	0,00	0	0,00
Транспорт	малый	до 100 кВт	0,4-10	62	1 422,54	7	111,00
	средний	от 100 до 750 кВт	6-10	17	5 450,48	1	220,00
		более 750 кВт	6-10	8	8 447,80	4	3 599,00
	крупный	более 750 кВт	35-110	0	0,00	0	0,00
Информационные технологии и связь	малый	до 100 кВт	0,4-10	485	4 632,25	172	1 325,64
	средний	от 100 до 750 кВт	6-10	6	830,00	0	0,00
		более 750 кВт	6-10	0	0,00	0	0,00
	крупный	более 750 кВт	35-110	0	0,00	0	0,00
Торговля, общественное питание, складское хозяйство, логистика	малый	до 100 кВт	0,4-10	1 887	22 128,50	709	8 591,79
	средний	от 100 до 750 кВт	6-10	66	14 281,93	6	1 914,20
		более 750 кВт	6-10	2	2 600,00	0	0,00
	крупный	более 750 кВт	35-110	0	0,00	0	0,00
Другие коммерческие организации	малый	до 100 кВт	0,4-10	323	4 964,31	256	2 890,29
	средний	от 100 до 750 кВт	6-10	44	7 600,90	7	1 601,50
		более 750 кВт	6-10	2	6 482,00	0	0,00
	крупный	более 750 кВт	35-110	2	6 160,00	0	0,00
Жилищно-коммунальное хозяйство	малый	до 100 кВт	0,4-10	57	767,32	5	40,32
	средний	от 100 до 750 кВт	6-10	11	3 150,60	5	823,00
		более 750 кВт	6-10	1	1 000,00	0	0,00
	крупный	более 750 кВт	35-110	0	0,00	0	0,00
Жилищное строительство	малый	до 100 кВт	0,4-10	180	4 725,97	37	1 224,60
	средний	от 100 до 750 кВт	6-10	77	26 676,20	14	4 831,44
		более 750 кВт	6-10	7	12 106,00	7	4 616,13
	крупный	более 750 кВт	35-110	0	0,00	0	0,00
Бюджетные организации	малый	до 100 кВт	0,4-10	747	10 425,12	136	1 732,04
	средний	от 100 до 750 кВт	6-10	91	20 867,77	27	6 687,16
		более 750 кВт	6-10	12	20 937,00	1	1 400,00
	крупный	более 750 кВт	35-110	0	0,00	1	1 492,97
Прочее	малый	до 100 кВт	0,4-10	601	12 711,56	251	3 742,47
	средний	от 100 до 750 кВт	6-10	189	56 008,54	53	16 000,26
		более 750 кВт	6-10	16	11 959,00	5	12 756,27
	крупный	более 750 кВт	35-110	5	177 200,00	0	0,00
ИТОГО по отраслям	малый	до 100 кВт	0,4-10	4 846	74 512,40	1 727	24 487,90
	средний	от 100 до 750 кВт	6-10	578	158 543,08	128	36 298,26
		более 750 кВт	6-10	59	95 153,80	18	23 371,40
	крупный	более 750 кВт	35-110	19	375 370,00	3	17 492,97
ИТОГО с учётом физ. лиц				22 232	864 518,78	6 536	141 204,14

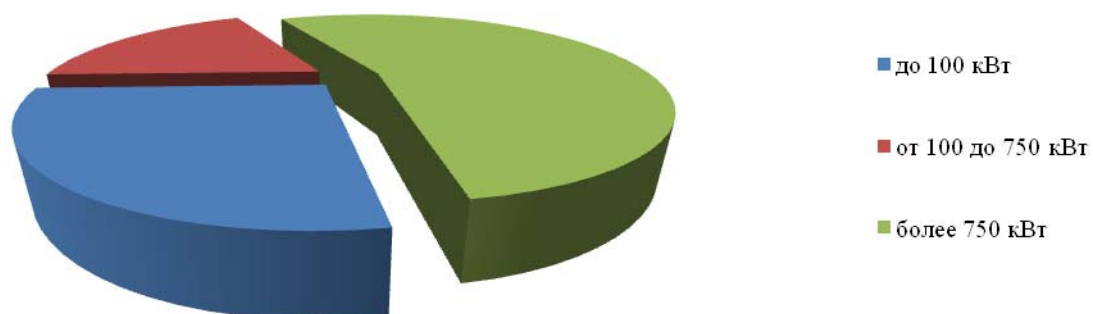
**Структура запрашиваемой мощности по заявкам на технологическое присоединение,
поступивших в филиалы и подведомственные РСК МРСК Сибири в 2009г.
по отраслям, % к общему объему запрашиваемой мощности**



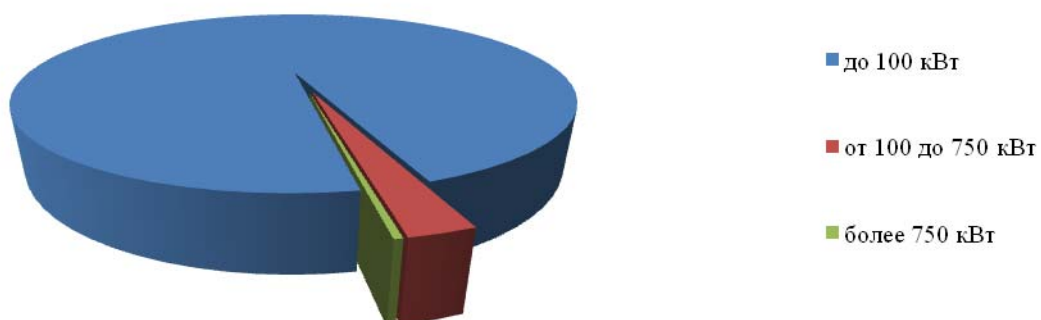
**Структура заявок на технологическое присоединение, поступивших в филиалы и
подведомственные РСК МРСК Сибири в 2009г.
по категории присоединения, % к общему количеству поступивших заявок**



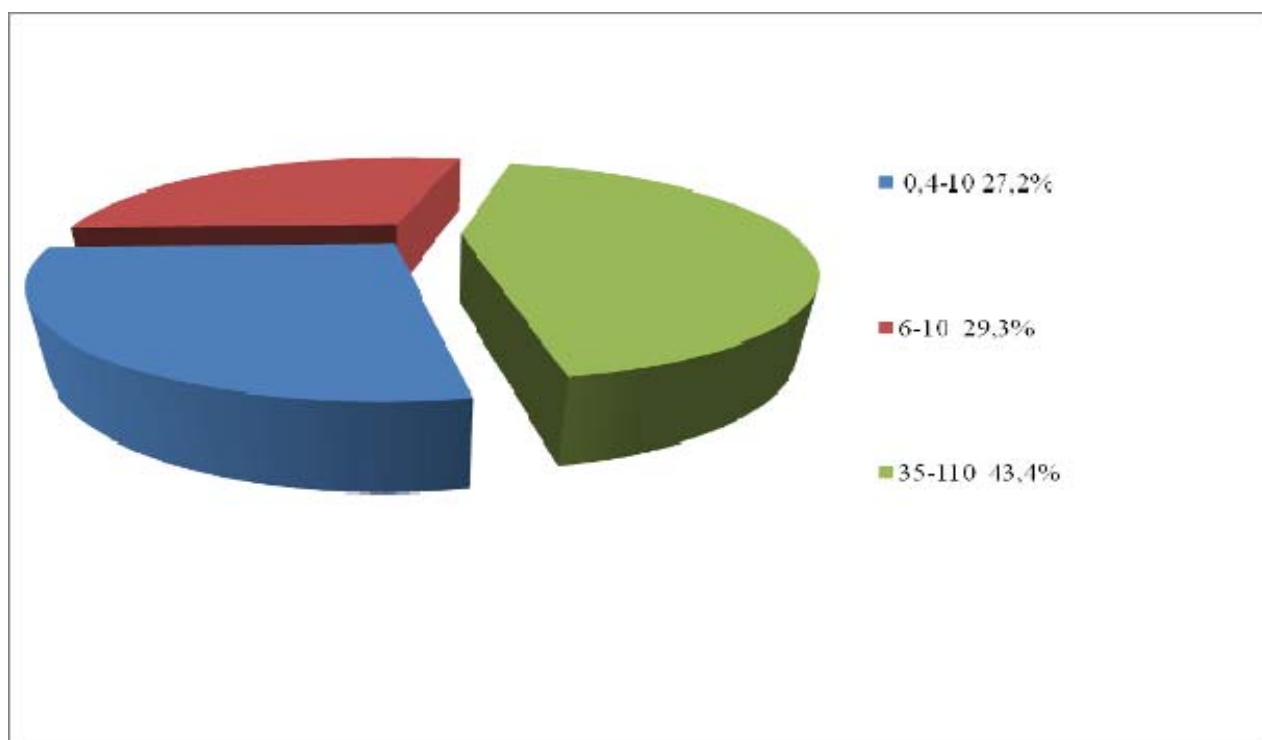
Структура запрашиваемой мощности по заявкам на технологическое присоединение, поступивших в филиалы и подведомственные РСК МРСК Сибири в 2009г. по категории присоединения, % к общему объему запрашиваемой мощности



Структура заявок на технологическое присоединение, поступивших в филиалы и подведомственные РСК МРСК Сибири в 2009г. по категории присоединения, % к общему объему поступивших заявок



Структура запрашиваемой мощности по заявкам на технологическое присоединение, поступившим в филиалы и подведомственные РСК МРСК Сибири в 2009г. по уровням напряжения, % к общему объему запрашиваемой мощности



Структура заявок на технологическое присоединение, поступивших в филиалы и подведомственные РСК МРСК Сибири в 2009г. по уровням напряжения, % к общему количеству поступивших заявок

