

Приложение № 4
к протоколу Совета директоров
ОАО «МРСК Сибири»
№ 79/11 от 27.04.2011г.

Открытое
Акционерное
Общество



Межрегиональная
распределительная сетевая
компания Сибири

УТВЕРЖДЕН:
Общим собранием акционеров
ОАО «МРСК Сибири»
«15» июня 2011 г.
Протокол № 6 от 17.06.2011г.

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН:
Советом директоров
ОАО «МРСК Сибири»
«27» апреля 2011 г.
Протокол №79/11 от 27.04.2011г.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ОАО «МРСК Сибири» по результатам работы за 2010 год

И.о. генерального директора ОАО «МРСК Сибири» _____	К.Ю. Петухов
И.о. главного бухгалтера ОАО «МРСК Сибири» _____	А.В. Леонтьев

Содержание

1. Общие сведения об Обществе	5
1.1 Основные результаты деятельности Общества.....	5
1.2 Основные события 2010 года, повлиявшие на развитие и успехи Общества	6
1.3 Географическое положение и краткая история развития Общества.....	9
1.4 Положение Общества в отрасли	11
2. Миссия и стратегия Компании	13
2.1 Реализация стратегических целей в 2010 году	14
2.2 Приоритетные направления деятельности Общества и перспективы развития.....	16
2.3 Система внутреннего контроля и управления рисками	17
3. Корпоративное управление	24
3.1 Органы управления и контроля Общества	24
3.2 Акционерный капитал	43
3.3 Дивидендная история.....	46
3.4 Дочерние и зависимые Общества	47
4. Связи с общественностью, органами государственной власти и международное сотрудничество.....	49
5. Показатели производственной деятельности	52
5.1 Общая характеристика передающих мощностей.....	52
5.2 Передача электрической энергии	52
5.3 Технологическое присоединение.....	57
5.4 Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	68
5.5 Информация о развитии электроэнергетики субъектов Российской Федерации.....	77
5.6 Инвестиционная деятельность	82
5.7 Ремонтно-эксплуатационная деятельность	95
6. Финансово-экономические показатели деятельности	97
6.1 Финансовые результаты	97
6.2 Кредитная политика.....	99
6.3 Анализ финансового состояния и результатов деятельности компании	100
7. Информационные технологии и телекоммуникации	103
7.1 Оценка текущего состояния информационных технологий Общества	103
7.2 Основные мероприятия по развитию ИТ-инфраструктуры Общества.....	103
7.3 Перспективы освоения новых технологий в области ИТ.....	105
8. Кадровая политика и социальная ответственность	107
8.1 Кадровая политика Общества	107
8.2 Численность, движение персонала, структура персонала.....	107
8.3 Обучение и развитие персонала.....	109
8.4 Социальная ответственность.....	111

8.5 Охрана труда.....	112
8.6 Охрана окружающей среды.....	117
Приложение 1 – Бухгалтерская отчетность за 2010 год.....	121
Приложение 2 – Заключение аудитора Общества	141
Приложение 3 – Заключение ревизионной комиссии Общества	144
Приложение 4 – Информация о доле Общества в уставных коммерческих организаций и голосующих акциях обществ.....	149
Приложение 5 - Информация об участии общества в некоммерческих организациях	152
Приложение 6 – Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления	154
Приложение 7 – Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного поведения	177
Приложение 8 - Сведения о совершенных Обществом крупных сделках.....	188
Приложение 9 – О структуре имущественного комплекса и его изменениях	192
Приложение 10 - Информация о земельных участках.....	206
Приложение 11 – Справочная информация для акционеров и инвесторов.....	216
Приложение 12 – Раскрытие информации по взаимодействию со связанными сторонами	217
Приложение 13 – Раскрытие информации по событиям после отчетной даты	218

Уважаемые акционеры!

В 2010 году ОАО «МРСК Сибири» столкнулось с рядом внешних вызовов, с которыми нельзя было не считаться. Прежде всего, это решения базовых потребителей электрической энергии о переходе на прямые договорные отношения с Федеральной сетевой компанией и связанная с этим потеря выручки. Остается открытым вопрос о неадекватном регулировании тарифов в ряде территорий. Вносят свои коррективы и изменения климата. Третий год мы наблюдаем снижение температур до минус тридцати градусов и ниже на протяжении всех зимних месяцев, что резко увеличивает нагрузку на оборудование и требует дополнительных усилий по обеспечению надежности электроснабжения потребителей.

В этих непростых условиях Компания доказала свою устойчивость, способность противостоять непредвиденным, чрезвычайным обстоятельствам. Квалификация специалистов, объединенных едиными задачами – один из важнейших факторов успеха. Люди, преданные своему делу, обладающие колоссальным опытом работы, вооруженные новейшими технологиями управления и современными стандартами деятельности, способны достигать как краткосрочных, так и стратегических целей. Именно такие люди работают в нашей Компании.

Результатом грамотного корпоративного управления стал рост стоимости акций за год на 23%. Основным фактором роста стал успешный переход на новую методику расчетов тарифов - RAB-регулирование. Внедряя RAB в зонах своей ответственности, мы действовали, руководствуясь общими подходами в этом направлении, разработанными в группе компаний ОАО «Холдинг МРСК». Рассчитываем, что инвестиционная составляющая, присутствующая в структуре тарифа, рассчитанного по новой методике, позволит нам провести масштабную реконструкцию оборудования и модернизацию распределительного сетевого комплекса, и тем самым выполнить основное обязательство компании по обеспечению надежности транспорта электрической энергии. Вместе с тем, RAB – регулирование позволяет учесть интересы потребителей, сглаживая рост стоимости электроэнергии.

Сегодня мы участвуем в масштабных проектах государственного значения, таких, как улучшение инфраструктуры вокруг строительства Богучанской ГЭС в Красноярском крае, восстановление шахты «Распадская» в Кемеровской области. Реализуем ряд программ по улучшению энергосбережения и повышению энергоэффективности в рамках «пилотных» проектов социальной сферы.

За четыре последних года программа управления издержками позволила сэкономить 3,7 млрд рублей, которые были направлены на развитие компании. Дальнейшее сокращение издержек такими темпами возможно лишь как результат внедрения инновационных технологий. Планируем уже в ближайшее время начать поэтапное осуществление мероприятий, предусмотренных программами инновационного развития, разработку которых координирует «Холдинг МРСК».

Основываясь на знаниях и лучших практиках, мы видим новые возможности и пути повышения инвестиционной привлекательности компании. Первые шесть лет работы создали необходимый потенциал роста. Следующий этап состоит в том, чтобы этот потенциал реализовать.

**Председатель Совета Директоров МРСК Сибири
Алексей Демидов**

**И.о. генерального директора МРСК Сибири
Константин Петухов**

1. Общие сведения об Обществе

1.1 Основные результаты деятельности Общества

Основные технические показатели	2009 год	2010 год
Общая протяженность линий электропередачи, км., в том числе - прирост за отчетный период	252 000,3 88,8	252 008,9 8,6
Мощность подстанций, МВА, в том числе - прирост за отчетный период	39 468,6 -264,5	39 877,59 408,99
Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВтч	91 794,72	81331,15
Потери электроэнергии, %	7,35	9,24
Основные финансово-экономические показатели		
Выручка от реализации продукции, млн. руб., в том числе: - от передачи электроэнергии - от технологического присоединения	39 107 37 214 1 381	43 415 41 512 950
Чистая прибыль, млн. руб.	- 789	-2 844
Чистые активы, млн. руб.	31 004	28 099
Рыночная стоимость акции на конец года, руб.	0,245	0,3082

1.2 Основные события 2010 года, повлиявшие на развитие и успехи Общества

В 2010 году ОАО «МРСК Сибири» ввела в эксплуатацию 1629 километров линий электропередачи и около 500 МВА трансформаторной мощности.

Полезный отпуск электроэнергии в 2010 году увеличился на всех территориях присутствия ОАО «МРСК Сибири». В среднем по сибирским регионам рост составил 4,3%. Общий объем – 81 331 млн кВтч.

В 2010 году значительно увеличилось количество заявок на технологическое присоединение – 1457, что почти вдвое больше прошлого года.

Эффект реализации программы управления издержками (ПУИ) в 2010 году составил 910 млн руб. За последних четыре года последовательная работа в этом направлении позволила сэкономить 3,7 млрд руб.

В целях эффективного контроля потребления электроэнергии в 2010 году ОАО «МРСК Сибири» установила около 48,5 тысяч современных приборов учета электроэнергии. На данные цели компания выделила почти 410 млн. рублей.

Инвестиционная программа ОАО «МРСК Сибири» в 2010 году составила 4,4 млрд. рублей. Реализованы инвестиционные проекты, имеющие первостепенное значение для развития социально-экономической сферы Сибири. Среди наиболее масштабных – реконструкция подстанций «Анжерская» в Кузбассе, «Западная» в Бурятии, «Калининская» в Хакасии. Проведена реконструкция воздушных линий электропередачи «Санниково – Бобровка» и «Опорная – Подгорная» в Алтайском крае, «ПС Кемеровская – НК ТЭЦ» в Кемеровской области.

В 2010 году специалисты ОАО «МРСК Сибири» качественно и в срок подготовили сетевой комплекс к зиме. Финансирование ремонтной программы составило 2 млрд. рублей. Компания выполнила ряд целевых программ. В частности, заменила более 51 тысячи дефектных опор воздушных линий электропередачи. Работа специалистов по прохождению осенне-зимнего периода 2009-2010 годов отмечена Министром энергетики Российской Федерации Сергеем Шматко.

Январь

- С 1 января 2010 года три филиала ОАО «МРСК Сибири» перешли на тарифное регулирование по методике RAB в Республике Алтай, Омской и Томской областях.

- Внедрен программный комплекс SAP.

Февраль

- ОАО «МРСК Сибири» выступило с инициативой создания рабочих групп по энергосбережению в десяти субъектах РФ - для координации взаимодействия предприятий энергетического комплекса и региональных органов власти при реализации требований федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности».

- Представители ОАО «МРСК Сибири» приняли участие в инвестиционном форуме «Россия 2010», организованном ИК «Тройка Диалог». В рамках форума прошли индивидуальные встречи менеджмента Компании с инвесторами в формате «один на один».

Март

- ОАО «МРСК Сибири» представило инвестиционные проекты на Межрегиональной конференции региональных отделений партии «Единая Россия» Сибирского федерального округа.

Апрель

- Впервые проведена конференция представителей советов молодых специалистов ОАО «МРСК Сибири», которая собрала в Красноярске 20 сотрудников компании.

- ОАО «МРСК Сибири» представила Инновационную стратегию и Программу энергосбережения на Всероссийском энергетическом форуме «ТЭК России в XXI веке». Участие компании в выставке высоко оценено ОАО «Холдинг МРСК».

Май

- Правительством РФ было принято решение о строительстве двух подстанций и двух линий электропередачи для обеспечения устойчивого энергоснабжения шахты «Распадская». Реализовать проект предстоит специалистам ОАО «МРСК Сибири».

- Подведена встреча с финансовыми аналитиками об итогах деятельности ОАО «МРСК Сибири» по результатам 2009 года.

Июнь

- Компании вручены сертификаты соответствия интегрированной системы менеджмента (ИСМ) требованиям международных и российских стандартов.

- В ОАО «Холдинг МРСК» прошел первый слет представителей трудовых династий. ОАО «МРСК Сибири» на слете представляла династия Дубининых - Рамазановых из «Омскэнерго».

- Проведено годовое общее собрание акционеров ОАО «МРСК Сибири» по итогам 2009 года.

Июль

- В Хакасии прошла IV летняя спартакиада ОАО «МРСК Сибири». Победителем соревнований стала команда «Омскэнерго». На II месте – филиал «Алтайэнерго», тройку лидеров замкнула команда «Бурятэнерго».

- К пятилетию со дня учреждения ОАО «МРСК Сибири» специалисты «Кузбассэнерго - РЭС» торжественно ввели в строй линию электропередачи напряжением 0,4 киловольт в п. Усть-Кабырза Таштагольского района.

Август

- Открыт единый Центр обслуживания клиентов в Бурятии - восьмой ЦОК в системе централизованного обслуживания потребителей ОАО «МРСК Сибири».

- В технических центрах филиалов и обществ под управлением ОАО «МРСК Сибири» сформированы 46 мобильных аварийно-восстановительных бригад. Их задача – оперативно устранять технологические нарушения в труднодоступных районах, обеспечивая надежное и бесперебойное электроснабжение потребителей.

- Проведена интернет – конференции с участием представителей инвестиционного сообщества по итогам деятельности ОАО «МРСК Сибири» за 1 полугодие 2010 года.

Сентябрь

- В Республике Алтай состоялся запуск новой подстанции напряжением 110/10 кВ «Алтайское подворье». Подстанция стала первым крупным энергообъектом в Республике Алтай, построенным за последние 19 лет.

- Заключено долгосрочное соглашение о сотрудничестве ОАО «МРСК Сибири» с Красноярским энергомеханическим заводом.

Октябрь

- В г. Анжеро-Судженск Кемеровской области состоялся торжественный ввод в эксплуатацию подстанции «Анжерская» напряжением 110/35/6 киловольт (кВ) после завершения второго этапа реконструкции.

- 29 октября компания получила Паспорт готовности к прохождению предстоящего осенне-зимнего периода – первой среди распределительных сетевых компаний Холдинга МРСК.

- В районах электрических сетей (РЭС) ОАО «МРСК Сибири» построены учебно-тренировочные мини-полигоны для оперативного персонала.

Ноябрь

- Проведена встреча с финансовыми аналитиками с посещением производственных объектов филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», обсуждены итоги деятельности Общества за 9 месяцев 2010 года.

- Компания приняла участие в общероссийской выставке: «Электрические сети России», г.Москва, и специализированной выставке «Электротехника. Энергетика. Автоматизация. Светотехника», г.Красноярск, где получила награду за разработку и внедрение

энергоэффективной программы «Реновации электросетевого комплекса Сибири» на территории десяти субъектов РФ.

- Компания стала победителем XIII Ежегодного конкурса годовых отчетов, организованного Фондовой биржей РТС. Годовой отчет «МРСК Сибири» признан лучшим в Сибирском федеральном округе.

- Впервые опубликован Социальный отчет ОАО «МРСК Сибири» за 2009 год.

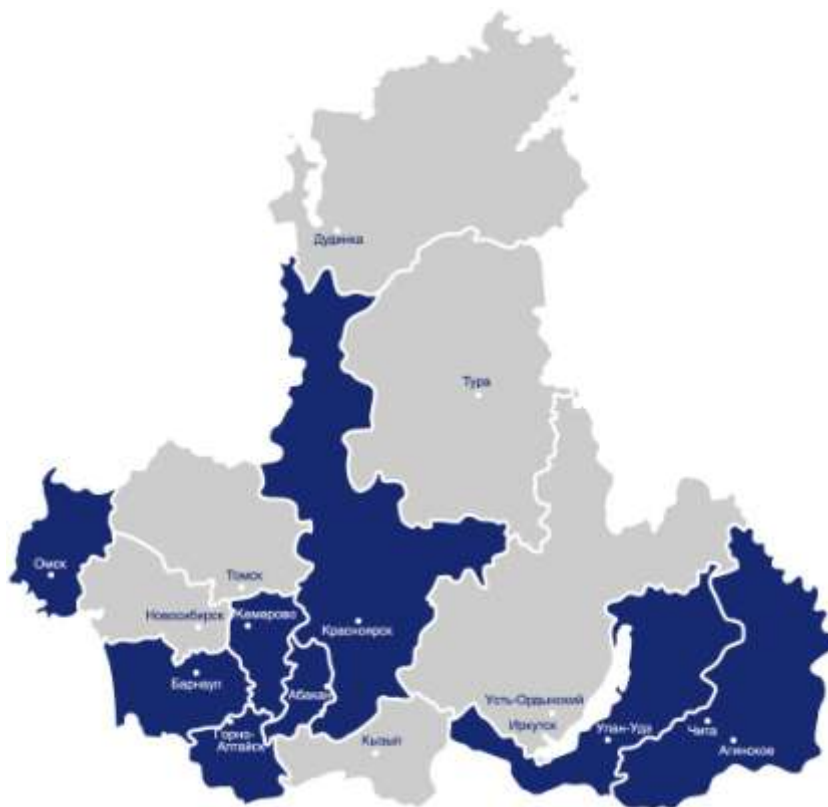
Декабрь

- Введена в эксплуатацию подстанция 110/10 кВ «Прибрежная» в Омской области. Новая подстанция обеспечит электроэнергией миллион квадратных метров жилья на левобережье Омска, социальные объекты и часть строящегося метрополитена.

- Федеральной службой по тарифам (ФСТ России) принято решение о переходе на методику RAB еще в пяти регионах присутствия ОАО «МРСК Сибири»: в Алтайском, Забайкальском и Красноярском краях, республиках Тыва и Хакасия.

1.3 Географическое положение и краткая история 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)

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 балансовой 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 единственного учредителя ОАО РАО «ЕЭС России» (Распоряжение 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., 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» – крупнейшей инфраструктурной организации России, владеющей 80 процентами распределительного сетевого комплекса страны.

В течение 2010 года ОАО «МРСК Сибири» как управляющая организация продолжала осуществлять полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «Томская распределительная компания», ОАО «Тываэнерго», ОАО «Улан-Эдэ Энерго».

1.4 Положение Общества в отрасли

За последние 6 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;
- либерализация рынка электроэнергии, внедрение эффективного метода тарифообразования на основе RAB, который позволяет планировать долгосрочную инвестиционную программу и гарантирует возврат инвестированных средств;
- внедрение инновационных технологий в производственной деятельности;
- 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 2010г. составила более 96%.

Основная хозяйственная деятельность Общества не носит ярко выраженного сезонного характера.

В числе заявителей, изъявивших желание присоединить свои энергопринимающие устройства к электрической сети Общества: физические лица, предприятия малого и среднего бизнеса, крупные промышленные предприятия.

В 2010 году заключено 21 310 договоров суммарной мощностью 623,8 МВт, из них:

- на присоединение энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт с гражданами и субъектами малого бизнеса 20 017 договоров максимальной мощностью 196,6 МВт;
- на присоединение объектов среднего бизнеса с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 15 до 100 кВт 792 договора суммарной мощностью 38 МВт;
- на присоединение объектов суммарной мощностью более 750 кВт заключено 456 договоров суммарной мощностью 253,7 МВт.

В числе договоров технологического присоединения крупных промышленных или социально-значимых объектов следует отметить:

ОАО «Улан-Удэ Энерго» с объектом - ПС 35/6 кВ Горсад (4 МВт), Министерство строительства и модернизации жилищно-коммунального комплекса РБ с объектом строительства 2 очереди производственных комплексов по переработке ТБО (1,7 МВт), ЗАО «Свинокомплекс «Восточно-Сибирский»(3 МВт) на территории Республики Бурятия;

ОАО «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания» с объектом - ПС 110/10 кВ НПС-4 (8 МВт), ЗАО «Золотодобывающая компания «Золотая Звезда» с объектом - ПС 110/6 кВ ТМ 10000/110 кВ (7 МВт), ЗАО «Раздолинский периклазовый завод» (33,6 МВт) на территории Красноярского края;

ЗАО «Шахта Беловская» с объектом - ПС 35/6 кВ с. Каракан (8,5 МВт), ООО «Распадская-Энерго» с объектом - Шахта Распадская (100 МВт), ООО «Объединенная компания «Сибшахтострой» с объектами социальной сферы (9,8 МВт) на территории Кемеровской области;

ЗАО «Основа Холдинг» с объектом - завод по производству цемента (5 МВт), ООО «Титан-Агро» с объектами - завод биэтанола, комбикормовый завод, мясокомбинат и молочный завод (50 МВт) на территории Омской области;

ЗАО «Золоторудная компания «Омчак» с объектом - горноперерабатывающее предприятие (6,3 МВт) на территории Забайкальского края.

Структура заявителей по количеству заключенных в 2010 году договоров:

МРСК Сибири	штуки	%
до 15 кВт, всего	20 017	94%
в т.ч. физ.лица	15 179	71%
от 15 до 100кВт, всего	792	4%
от 100 до 750 кВт	456	2%
более 750 кВт	45	0%
Итого по МРСК	21 310	100%

Объем спроса на мощность:

МРСК Сибири	кВт	% кВт
до 15 кВт, всего	196 561	32%
в т.ч. физ.лица	157 021	25%
от 15 до 100кВт, всего	38 206	6%
от 100 до 750 кВт	135 340	22%
более 750 кВт	253 708	41%
В С Е Г О по МРСК Сибири	623 815	100%

2. Миссия и стратегия Компании

ОАО «МРСК Сибири» функционирует на территории Сибирского Федерального округа РФ. Компания стремится к обеспечению максимальной надежности и доступности распределительной сетевой инфраструктуры для потребителей на всей территории присутствия, за счет предоставления услуг, соответствующим высоким стандартам качества.

Основными элементами **стратегического развития** ОАО «МРСК Сибири», направленными на реализацию данной цели, являются:

- обеспечение системной надежности и безопасности для поддержания устойчивого функционирования распределительно-сетевого комплекса региона, безопасной эксплуатации основного и вспомогательного оборудования и сооружений, предотвращение угроз для жизни и здоровью населения и сотрудников Общества, возникновения опасности загрязнения, ухудшения экологической обстановки, негативного воздействия на окружающую среду;
- устойчивое повышение качества и увеличение объемов предоставляемых услуг по передаче электрической энергии, поддержание соответствия качества данных услуг стандартным требованиям;
- обеспечение эффективности бизнес-процессов Общества на основе прозрачной и постоянно развивающейся системы управления;
- создание инфраструктурной основы для экономического и социального развития Сибирского федерального округа при обязательном обеспечении экологической безопасности;
- реновация основных фондов распределительно-сетевого комплекса региона;
- рост капитализации Общества, подразумевающий неуклонное увеличение доходов, рост прибыльности, расширение и качественное обновление портфеля активов Общества в целях защиты интересов акционеров, увеличения инвестиционной привлекательности Общества.

2.1 Реализация стратегических целей в 2010 году

В целях повышения эффективности ремонтной деятельности в 2010 году завершена работа по внедрению единичной сметно-нормативной базы по ремонту электротехнических установок для филиалов МРСК Сибири. Экономический эффект от внедрения ЕРро в 2010 году составил 57,4 млн. руб.

С 01.01.2010г. по методу доходности инвестированного капитала (РАВ) тарифы на 2010-2012 гг. утверждены по филиалам Горно-Алтайские электрические сети и Омскэнерго.

С 01.01.2011г. утверждены тарифы на период 2011-2015 гг. филиалам Алтайэнерго, Красноярскэнерго, Хакасэнерго, Читаэнерго.

По филиалам Кузбассэнерго-РЭС и Бурятэнерго с 01.01.2011г. установлены тарифы на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций – метод индексации.

В результате объем инвестиций в 2011-2013 гг. достигнет 30,3 млрд. руб., что позволит привлечь инвестиций в 1,9 раза больше, чем при сохранении метода тарифного регулирования «Затраты +».

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.

Ремонтная программа выполнена в объеме 1 846,5 млн. рублей. В сравнении с 2009 годом ремонтная программа увеличена на 10 %.

В целях снижения аварийности в 2010 году объем работ по ВЛ-10/04 кВ увеличен на 14 процентов, проведены работы по замене дефектных опор на ВЛ 10-0,4 кВ в количестве 43 951 шт., замене голого провода на СИП - 314 км.

Центры управления сетями филиалов (Обществ под управлением) МРСК Сибири расширили объем операционных функций за счет приема в управления линий электропередач 110кВ от филиалов ОАО «СО ЕЭС» региональных диспетчерских управлений.

Несмотря на прием на баланс муниципальных сетей 10-0,4кВ, в целом по ОАО «МРСК Сибири» в 2010 году удалось снизить относительный уровень потерь с 9,35% до 9,24% от отпуска в сеть, при условии рассмотрения факта 2009 года в границах 2010 года.

В 2010г. приоритетной задачей являлся переход на самостоятельное формирование полезного отпуска электроэнергии. Для расчета полезного отпуска и формирования балансов электроэнергии приказом МРСК Сибири утвержден единый программный комплекс «АСТЕК» («Breeze»). В настоящее время программный комплекс внедрен по блоку «Полезный отпуск». Проведено обучение персонала. Экономический эффект от реализации мероприятий по переходу на самостоятельное формирование объёмов оказанных услуг по передаче электроэнергии в 2010 году составил более 490 млн. руб.

В рамках реализации программы перспективного развития систем учета электроэнергии на розничном рынке электроэнергии в распределительных сетях ОАО «МРСК Сибири» (далее – Программа) в 2010 г. у потребителей установлено/заменено более 41 тысяч приборов учета электроэнергии. Проведение данных работ было направлено как на снижение потерь электроэнергии, так и на выполнение требований Федерального закона от 23 ноября 2009 г 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности».

В рамках реализации Программы предусматривается применение только современных систем учета электроэнергии с возможностью их автоматизации.

В 2010 году наблюдается рост объема инвестиций по отношению к 2009 году на 456,9 млн. руб. Ввод основных фондов в эксплуатацию составил 3,7 млрд. руб. Таким образом, реализация инвестиционной программы позволила обеспечить ввод в эксплуатацию 424 МВА трансформаторной мощности и 1 060 км линий электропередачи.

Объем незавершенного строительства увеличился на 0,1 млрд. рублей. Рост незавершенного строительства связан с разработкой проектно-сметной документации под объекты плана 2011 года.

Стратегическими целями в области технологического присоединения и организации работы с клиентами для МРСК Сибири в 2010 году являлось:

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

Указанные цели были реализованы следующим образом.

В 2010 году принято 26 837 заявок, заключено 21 310 договоров, исполнено 10 875 договоров, в том числе по заявкам текущего года 6 427 договоров (24% от количества заявок всего за 2010 год). Отказов от заключения договоров по инициативе Общества допущено не было, по инициативе заявителя аннулировано 436 заявок (2% от количества заявок всего за 2010 год), расторгнуто по инициативе заявителей 87 договоров (0,32% от количества заявок всего за 2010 год).

В целях повышения качества обслуживания в 2010 году был реализован проект единого Центра обслуживания клиентов в Республике Бурятия: на одной площадке объединились филиал Бурятэнерго и ОАО «Улан-УдэЭнерго». Теперь клиентам этих двух сетевых компаний нет необходимости решать, в какую из них обратиться. Адрес обращения один.

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 филиалам за 2010г. утверждена в тарифах в размере 1,2 млрд.руб. (рост к 2009г. 41%).

В 2010 году в соответствии с требованиями МСФО подготовлена финансовая отчетность Общества за 2009 год и первое полугодие 2010 года.

В целях повышения эффективности управления финансово-хозяйственной деятельностью введена в промышленную эксплуатацию автоматизированная система управления деятельностью на базе решения mySAP Business Suite в аппарате управления и филиале «Красноярскэнерго», инициирован проект тиражирования системы в филиалах.

С целью повышения качества бизнес-процессов планирования, учета и организации ремонтной деятельности инициирован проект создания системы управления техническим обслуживанием и ремонтами оборудования (ТОРО) на базе решений mySAP Business Suite.

В 2008-2009гг. в МРСК Сибири разработана и внедрена интегрированная система менеджмента (включающая систему менеджмента качества, систему экологического менеджмента, систему менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда), которая в апреле 2010 года признана международным органом по сертификации SGS («Société Générale de Surveillance» – «Генеральная компания по надзору») соответствующей требованиям международных ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007 и аутентичных российских стандартов ГОСТ Р ИСО 9001:2008, ГОСТ Р ИСО 14001:2007, а также ГОСТ 12.0.230-2007. Получены сертификаты соответствия в российской системе добровольной сертификации систем менеджмента «Регистр систем менеджмента» и международной системе добровольной сертификации.

ОАО «МРСК Сибири» является единственной компанией из ряда МРСК, прошедшей сертификацию интегрированной системы менеджмента на подтверждение требованиям трех международных и аутентичных российских стандартов.

В рамках внедрения системы обеспечено развитие персонала в области менеджмента качества (ISO 9001), экологического менеджмента (ISO 14001), менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда (OHSAS 18000).

С 2009 года обучение персонала проводится в рамках развития компетенций в области интеграции систем менеджмента.

Проведена работа по стандартизации деятельности – плановая деятельность по разработке и актуализации нормативно-технической документации ОАО «МРСК Сибири».

Настроена система виртуального распространения стандартов организации по регионам нахождения ОАО «МРСК Сибири» через web-портал в электронном виде.

В 2008 – 2010 гг. описаны бизнес-процессы компании. Сформированы регламенты бизнес-процессов в формате «как должно быть». Ряд бизнес-процессов прошли процедуру защиты у генерального директора. Схематичное описание бизнес-процессов используется во внедряемой системе управления рисками. Для дальнейшей работы по моделированию бизнес-процессов имеется необходимость использования программного продукта ARIS.

2.2 Приоритетные направления деятельности Общества и перспективы развития

По мнению менеджмента Компании, стратегическими целями на 2011 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. Реализация Программы поддержания и развития кадрового потенциала ОАО «МРСК Сибири»;
5. Совершенствование системы корпоративного управления;
6. Тиражирование системы управления деятельностью на базе mySAP Business Suite (SAP ERP, SAP BI).

Ключевыми направлениями развития на 2011 год являются:

Обеспечение надежности, качества предоставляемых услуг и системной безопасности. В 2011 году объем средств, направляемых на финансирование ремонтной программы, составит 1,9 млрд. руб. Инвестиционная программа Общества в 2011г. предусматривает освоение капитальных вложений в объеме 7,6 млрд. руб. Данный период станет началом реализации долгосрочной инвестиционной программы на 2011-2015гг., с общим объемом ввода основных фондов более 42 млрд. руб.

Доступность Общества для потребителей обеспечена формированием инвестиционных программ филиалов, соответствующих схемам перспективного развития распределительных сетевых комплексов, согласованных с региональными программами социально-экономического развития. В результате, реализация инвестиционных проектов в период 2011-2015гг. позволит в полном объеме обеспечить растущий спрос на технологическое присоединение.

В целях **повышения операционной эффективности Общества** продолжается реализация программы управления издержками, совокупный экономический эффект которой составит в 2011 году более 803 млн. руб.

Для повышения **инвестиционной привлекательности Общества** будет продолжена работа по переходу на RAB-регулирование. Также, в рамках утвержденной программы интеграции электросетевого хозяйства будет продолжена консолидация объектов электросетевого хозяйства. Совокупный объем инвестиций, направленный в 2011 году на покупку электросетевых активов, составит не менее 206 млн. руб., что позволит присоединить более 230 км ЛЭП и 68 МВА трансформаторной мощности.

Рост **энергоэффективности** распределительного сетевого комплекса в Обществе обеспечивается выполнением программ энергоресурсосбережения, а также реализацией в их рамках Программы перспективного развития систем учета электроэнергии на розничном рынке электроэнергии, совокупный экономический эффект которой составит в 2011 году не менее 180 млн. руб.

Кроме того Обществом запланировано проведение комплексного энергоаудита во всех филиалах в 2011-2012гг.

Развитие персонала обеспечивается ведением системной работы по совершенствованию систем оплаты и премирования, повышению квалификации, предоставлению социальных выплат, реализации спортивных и культурных корпоративных программ.

Основной целью на 2011 год является снижение потерь электроэнергии. Доработка в 2011 году программного комплекса «ASTEK» в части формирования балансов электроэнергии по элементам сети, подразделениям позволит оперативно выявлять «очаги потерь», прежде всего в диапазоне 10-0,4кВ распределительной сети.

В течении 2011 г. планируется в рамках реализации программы перспективного развития систем учета электроэнергии на розничном рынке электроэнергии в распределительных сетях ОАО «МРСК Сибири», направленной на снижение потерь электроэнергии и выполнение требований Федерального закона от 23 ноября 2009 г 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности», установить/заменить более 62 тысяч приборов учета электроэнергии.

В рамках организации процессов контроля качества электроэнергии и создания системы управления качеством электроэнергии на 2011год планируются следующие задачи:

- аттестация в Ростехнадзоре лабораторий контроля качества электроэнергии филиалов ОАО «МРСК Сибири;
- организация проведения периодического контроля качества электроэнергии силами собственных лабораторий;
- проведение анализа состояния электрических сетей, с составлением перечня проблемных участков и разработкой мероприятий по улучшению качества электроэнергии, которые можно устранить в процессе текущей эксплуатации и с включением в ремонтную и инвестиционную программу последующих периодов;
- проведение контроля качества электроэнергии при выдаче технических условий на технологическое присоединение потребителей, имеющих электроустановки, искажающие качество электроэнергии;
- проведение работ по предупреждению жалоб потребителей на качество электроэнергии с формированием статистических данных по понесенным финансовым затратам связанных с качеством электроэнергии;
- проведение инспекционного контроля за сертифицированной электроэнергией (42 сертификатов соответствия);
- разработка и внедрение стандарта организации СО 5.036/0 «Управление качеством электроэнергии».

2.3 Система внутреннего контроля и управления рисками

Обеспечение эффективности и постоянное совершенствование Системы внутреннего контроля и управления рисками является одним из наиболее приоритетных направлений деятельности ОАО «МРСК Сибири». Развитие внутреннего контроля и управления рисками направлено в первую очередь на обеспечение разумной уверенности в достижении стратегических целей Общества наиболее эффективным путем, обеспечение сохранности активов и инвестиционной привлекательности, поддержание эффективности управления и обеспечение бесперебойного энергоснабжения потребителей и энергоэффективности.

Организация системы внутреннего контроля и управления рисками.

Функционирование системы внутреннего контроля и управления рисками (далее СВКиУР) в ОАО «МРСК Сибири» осуществляется на основе Положения о процедурах

внутреннего контроля (утв. решением Совета директоров Общества от 26.12.2008г., протокол № 27/08), а также локальных нормативных документов, направленных на совершенствование внутреннего контроля и управления рисками: Политики по управлению рисками и Политики внутреннего контроля (утв. решением Совета директоров Общества от 31.05.2010г., протокол № 56/10).

В соответствии с локальными актами по совершенствованию СВКиУР в процессах управления рисками и внутреннего контроля участвуют руководители и специалисты всех уровней управления ОАО «МРСК Сибири»: как на уровне исполнительного аппарата, так и филиалов Общества. Совет директоров Общества устанавливает направления развития СВКиУР, утверждает локальные акты, на которых базируется СВКиУР. Комитет по аудиту при Совете директоров Общества дает общую оценку эффективности процедур внутреннего контроля в Обществе. Осуществляет надзор за эффективностью управления рисками. Эффективность СВКиУР, а также реализация локальных актов СВКиУР является ответственностью Правления Общества во главе с Генеральным директором. Ответственность за установление и выполнение риск-ориентированных контрольных процедур и мероприятий по управлению рисками, а также своевременную идентификацию и оценку рисков несут руководители профильных подразделений. Мониторинг и оценку эффективности СВКиУР осуществляет Департамент внутреннего аудита и управления рисками. Кроме того, отдел внутреннего контроля и управления рисками в составе Департамента внутреннего аудита и управления рисками осуществляет организацию и координацию процессов СВКиУР, обеспечивает движение информации о рисках и процедурах внутреннего контроля в Обществе между заинтересованными сторонами, а также дает общую системную оценку СВК, степени ее стандартизации и оптимизации на всех уровнях управления.

В рамках совершенствования процессов СВКиУР в 2010 году были созданы Рабочие группы по внедрению СВКиУР, как на уровне исполнительного аппарата Общества, так и в его филиалах. Целью создания Рабочих групп определена стандартизация контрольной среды и рисков ключевых бизнес-процессов Общества, а также внедрение процессов управления рисками на всех уровнях управления по всем областям деятельности. Основным направлением развития СВКиУР был обозначен переход от исключительно ревизионного (обнаруживающего) характера контрольных процедур к сочетанию трех видов контроля: ревизионного, текущего и превентивного. По результатам деятельности Рабочей группы по внедрению СВКиУР были разработаны Положения о контрольной среде и рисках основных бизнес-процессов Общества, а также реестр ключевых рисков. В перспективе планируется продолжение работы в области совершенствования СВКиУР с переходом от «стандартизированного» к «оптимизированному» уровню зрелости СВКиУР, а также автоматизации контрольных процедур и процессов управления рисками.

Ключевые риски и действия по их минимизации

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

В рамках предупреждения и минимизации рисков, выработки единого подхода к реализации стоящих задач Обществом проводится систематическая работа по оценке и выявлению рисков, которые могут существенно повлиять на стратегические цели, операционную эффективность, инвестиционную привлекательность Общества, а также надежность и бесперебойность энергоснабжения потребителей в будущем;

1. Стратегические риски.

Электроэнергетика является регулируемой инфраструктурной отраслью экономики. Таким образом, прогнозируемая динамика развития отрасли определяется общей динамикой социально-экономического развития всех остальных отраслей экономики Российской Федерации.

Деятельность Общества осуществляется в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации «О естественных монополиях» регламентируется как деятельность в условиях естественных монополий.

1.1. Страновые риски.

Общество осуществляет деятельность на территории ряда субъектов Российской Федерации, в связи с чем деятельность Общества потенциально подвержена рискам, связанным с изменением общеэкономической ситуации в стране, а также с изменениями, происходящими в политико-экономической сфере.

В случае изменений политической или экономической ситуации в России, которые могут оказать негативное воздействие на деятельность Общества, Общество будет принимать меры по антикризисному управлению, связанные с минимизацией расходов, и проведением взвешенной финансовой политики, в том числе программы управления издержками.

1.2. Региональные риски.

Общество осуществляет деятельность на территории Западной и большей части Восточной Сибири, природно-климатические условия в этих зонах ответственности весьма разнообразны. Существует вероятность чрезвычайных ситуаций вследствие стихийных бедствий: ураганов, ливневых и ледяных дождей со шквалистыми ветрами и градом, паводков и наводнений, снеговых завалов. В результате может быть нанесен ущерб электрооборудованию Общества, прервано транспортное сообщение, нарушено электроснабжение потребителей. В целях компенсации ущерба от влияния чрезвычайных обстоятельств, связанных, в том числе, со стихийными явлениями, Общество осуществляет программу страховой защиты имущества.

Для минимизации рисков, связанных с опасностью стихийных явлений и с негативным влиянием природно-климатических условий (особенно в осенне-зимний период), Общество проводит подготовительные мероприятия, создаются аварийные запасы материально-технических ресурсов, проводится работа по подготовке аварийно-восстановительных бригад.

1.3. Риск неполной реализации наиболее значимых инвестиционных проектов.

Деятельность Общества имеет высокое социально-экономическое значение в регионах присутствия. С целью обеспечения эффективного и инновационного развития сети для технологической возможности предоставления электросетевых услуг Общество реализует инвестиционные проекты. Риск неполной реализации инвестиционных проектов связан с тем, что принятые инвестиционные проекты могут быть не до конца исполнены по различным причинам (недофинансирование из выручки, принятие ТБР на уровне ниже экономически обоснованных затрат, отсутствие внешнего финансирования, неэффективная организация исполнения инвестиционной программы и др.) в связи с чем цели инвестиционной программы не будут достигнуты.

Основные факторы риска:

- срыв сроков реализации проектов, увеличение бюджета проектов, низкое качество работ;
- неполнота, недостаточность информации о ходе реализации инвестиционных проектов у руководства Общества, несвоевременность поступления информации о происходящих изменениях в ходе проекта для принятия управленческих решений;
- ограниченность, недостаточность материальных, финансовых, трудовых (не привлечение квалифицированного персонала) и других ресурсов при реализации проектов;
- несбалансированность основных компонентов проекта: планирования, ценообразования, материально-технического снабжения, финансирования;
- неправильный выбор инструментов привлечения капитала, непредвиденные изменения условий кредитования.

В качестве основных последствий возникновения риска следует отметить возникновение непредвиденных финансовых потерь, а также возможности получения отрицательного результата в процессе реализации инвестиционного проекта (снижения прибыли, доходов, потери капитала и т.п.) в ситуации неопределенности условий инвестиционной деятельности;

удорожание стоимости заемного капитала; упущенная выгода; снижение качества предоставляемых услуг; увеличение вероятности аварийных ситуаций.

Мероприятия, реализуемые Обществом для снижения риска:

- регулярное рассмотрение на уровне комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию хода реализации инвестиционных проектов;
- мониторинг финансирования проектов и анализа причин отклонений от планов; осуществление пост-инвестиционного мониторинга;
- анализ рисков проектов на этапах утверждения;
- страхование строительных рисков по инвестиционным проектам;
- работа с государственными органами субъектов Российской Федерации и органами местного самоуправления по формированию планов экономического развития региона в средне- и долгосрочной перспективе;
- защита в уполномоченных государственных органах тарифов на передачу электрической энергии с учетом инвестиционной составляющей, в том числе RAB-регулирование.

2. Регуляторные риски.

Регуляторные риски - риски, связанные с деятельностью государственных регулирующих органов.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Общества путем регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии и установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям через уполномоченные государственные органы по установлению тарифов субъектов РФ.

Таким образом, утверждение регулируемыми органами уровней тарифов на услуги Общества прямо влияет на объемы полученной выручки. В связи с этим существуют риски:

- установления тарифов ниже экономически обоснованного уровня и, как следствие, недостаток финансовых средств у Общества;
- рост нерегулируемой цены на покупку потерь по сравнению с индикативной ценой, принятой в утвержденном ТБР;
- сокращения объемов выручки в связи с изменениями фактической структуры передачи электроэнергии по уровням напряжения относительно принятой при утверждении тарифов;
- рост объема потерь электроэнергии и стоимости приобретения их по нерегулируемому тарифу
- риски, связанные с изменением законодательства в сфере ценообразования в отношении электрической на розничных рынках. При использовании метода доходности инвестированного капитала (RAB) дополнительно существуют следующие риски:
 - несогласование регулируемыми органами результатов оценки первоначальной базы инвестированного капитала, проведенной независимыми оценщиками;
 - утверждение нормы доходности ниже справедливой и, как следствие, трудности с привлечением заемных средств для финансирования инвестиций.

Для устранения данных рисков применяются следующие меры:

- проводится работа с Федеральной службой по тарифам и уполномоченными государственными органами по установлению тарифов субъектов РФ по экономическому обоснованию затрат, включаемых в тарифы, по внесению изменений в законодательные акты РФ в сфере ценообразования на услуги естественных монополий с целью учета интересов распределительного сетевого комплекса при установлении тарифов на электрическую энергию на розничном рынке;
- проводится разработка и согласование долгосрочных программ развития регионов в зоне деятельности Общества с региональными и местными органами власти с подписанием соглашений, в которых, в частности, согласовываются объемы источников финансирования инвестиционных программ;
- проводится систематическая работа по реализации программы управления издержками Общества; поэтапный переход на новую систему регулирования, основанную на методике

доходности инвестированного капитала (RAB), которая должна способствовать привлечению в отрасль долгосрочных инвестиций, а также снижению влияния субъективных факторов на принятие тарифных решений.

3. Отраслевые риски.

В последние годы электроэнергетика претерпевает значительные изменения. Реформирование отрасли, начавшееся в 2000-х годах, несет в себе ряд факторов неопределенности, в условиях которых функционирует распределительный сетевой комплекс Российской Федерации.

Основным фактором риска является недостаточная проработка механизмов функционирования розничного рынка электроэнергии, влекущая за собой риски, связанные с разногласиями между электросетевыми и энергосбытовыми компаниями в отношении объемов потребления электроэнергии, ростом дебиторской задолженности и низкой платежной дисциплиной потребителей.

Не менее значимым фактором является отсутствие на законодательном уровне урегулированности отношений между распределительными сетевыми компаниями и ОАО «ФСК ЕЭС» в части договоров аренды «последней мили».

Несмотря на законодательно установленное право заключения договоров аренды объектов электросетевого хозяйства ОАО «ФСК ЕЭС» с территориальными сетевыми организациями, отсутствует порядок согласования таких договоров с Министерством энергетики Российской Федерации. Кроме того, существующая судебная практика по обязательству заключения прямых договоров между потребителями и ОАО «ФСК ЕЭС», повышает риск убытков, связанных с расторжением договоров «последней мили» между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири». С целью минимизации данного риска Общество осуществляет контроль соблюдения договорных условий с ОАО «ФСК ЕЭС», а также своевременного предоставления документации на пролонгацию договоров аренды «последней мили». Кроме того, Общество вносит предложения в региональные органы законодательной власти, направленные на изменения действующего законодательства в части, регламентирующей розничный рынок электроэнергии.

4. Финансовые риски.

4.1. Процентные и валютные риски, риски ликвидности.

Обслуживание ОАО «МРСК Сибири» ранее привлеченных кредитов и займов осуществляется строго в соответствии с заключенными договорами. Общество выполняет требования Положения о кредитной политике и реализует его в стратегии эффективного управления денежными средствами.

Риск неисполнения ОАО «МРСК Сибири» своих обязательств по кредитам и займам в установленные сроки и в полном объеме отсутствует.

ОАО «МРСК Сибири» является привлекательным заемщиком для крупнейших российских банков и располагает открытыми кредитными лимитами. Заимствования, даже в период кризиса, привлекались по ставкам ниже среднего рыночного уровня ставок для сопоставимых по параметрам кредитов. Кредитный портфель Общества диверсифицирован по банкам (ОАО АКБ «Росбанк», ОАО «Сбербанк России», ОАО «Альфа-банк»).

Таким образом, риск потери финансовой ликвидности Общества в результате банкротства или резкого изменения кредитной политики какого либо из банков-кредиторов минимален.

Кредиты и займы привлекаются ОАО «МРСК Сибири» без предоставления обеспечения по ним. Таким образом, по Обществу отсутствует риск прямой потери активов и/или акций, в случае неисполнения обязательств по кредитам.

Риски, связанные с изменением курса иностранных валют по отношению к рублю для Общества минимальны, т.к.:

- выручка от реализации услуг Общества формируется в рублях;
- кредитования в иностранной валюте не осуществляется.

4.2. Риски, связанные с влиянием инфляции.

Одним из существенных факторов, влияющих на расходы и, как следствие, финансовый результат Общества, является уровень инфляции. В 2010 году он составил около 9 %. Возможное снижение курса рубля относительно ведущих мировых валют, вызванное снижением цен на основные энергоносители, может повлиять на потребительские цены и увеличить уровень инфляции в 2011 году. Такое развитие событий может повлечь за собой с одной стороны снижение уровня потребления услуг Общества, с другой - опережающий рост расходов над доходами Общества и снижение получаемой прибыли.

Общество оценивает инфляционные риски как средние.

4.3. Риски, связанные с неисполнением контрагентами своих обязательств.

Основными рисками, связанными с неисполнением контрагентами Общества своих обязательств, являются риски роста объема просроченной дебиторской задолженности.

Для предупреждения реализации указанных рисков Общество производит отбор поставщиков и подрядчиков на конкурсной основе, с обязательной проверкой их финансового состояния и наличия достаточных ресурсов для выполнения работ (услуг). а, по контрагентам, нарушившим условия договора с Обществом, ведется претензионная работа и начисляются штрафные санкции (пени).

5. Операционно-технологические риски.

5.1. Риски связанные с эксплуатационной безопасностью

Деятельность Общества потенциально сопряжена с возможностью возникновения чрезвычайных и аварийных ситуаций на объектах электросетевого комплекса.

Основными факторами возникновения техногенных рисков являются:

- нарушения нормального режима работы оборудования (в результате вынужденных действий диспетчера);
- нарушения нормальной работы всей или части системы (вследствие выхода из строя отдельных объектов, например перегруженных);
- переход на работу с вынужденными аварийно-допустимыми перетоками электроэнергии;
- единовременное резкое увеличение нагрузки сверх запланированной на основании заявок потребителей;
- факторы, связанные с эксплуатацией оборудования, в том числе в связи с предельными отклонениями от нормативно-технических требований; с ошибками оперативного персонала; с нарушением диспетчерского графика и дисциплины; изношенностью оборудования.

В результате реализации техногенных рисков возможны существенные последствия:

- экономические потери в результате затрат на ликвидацию последствий, как следствие, затрат на восстановление оборудования;
- репутационные риски, связанные с нарушением надежного энергоснабжения.

В качестве мер, способствующих снижению вероятности возникновения техногенных рисков, в Обществе проводятся:

- регулярное заслушивание руководителей и главных инженеров филиалов и управляемых обществ ОАО «МРСК Сибири» по вопросам промышленной безопасности;
- обсуждение консолидированных результатов состояния промышленной безопасности.
- обеспечение централизованного надзора за технологической безопасностью;
- качественное обучение, контроль и аттестация персонала, эксплуатирующие опасные производственные объекты;
- программа страхования;
- деятельность, направленная на оперативность и полноту прохождения информации об аварии, возможных источниках аварии, обеспечение качества связи.

5.2 Риск волнения трудовых коллективов на предприятиях.

Риски волнений трудовых коллективов могут быть связаны с низкими уровнем заработной платы и условий труда, а также низкой корпоративной культурой.

Негативными последствиями от реализации риска волнения трудовых коллективов могут стать финансовые потери на урегулирование социальной напряжённости в трудовых коллективах; урон репутации ОАО «МРСК Сибири»; осложнение отношений с региональными властями и местными администрациями.

В целях снижения воздействия факторов риска Общество предпринимает следующие меры:

- мониторинг уровня жизни в регионах и обеспечение адекватной компенсации работников предприятий;
- соблюдение условий коллективных договоров;
- мониторинг уровня социальной напряжённости в коллективах предприятий и действия по улучшению выявленных проблемных зон.

6. Правовые риски.

Общество не усматривает в среднесрочной перспективе возникновение в своей финансово- хозяйственной деятельности каких-либо существенных рисков, связанных с изменением налогового законодательства, а также с изменением гражданского законодательства.

Общество строит свою деятельность на соблюдении норм действующего законодательства Российской Федерации, а кроме того, осуществляет постоянный мониторинг их изменений. Вместе с тем нельзя исключать риск изменения налогового законодательства в части увеличения налоговых ставок и/или изменения порядка и сроков расчета и уплаты налогов.

В случае внесения изменений в действующие порядок и условия налогообложения Общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Правовые риски могут быть обусловлены спецификой действующего законодательства и судебной системы, выражающейся, в частности, в различной судебной практике по одним и тем же вопросам и интерпретации законодательства вообще, коллизии правовых норм, в результате чего существует риск субъективной и произвольной оценки судебными органами фактов хозяйственной деятельности.

В целом, для минимизации различного рода правовых рисков Общество в обязательном порядке осуществляет предварительный правовой анализ планируемых корпоративных процедур, заключаемых сделок, прочих аспектов финансово-хозяйственной деятельности, предусмотренных действующим законодательством и/или уставом Общества.

3. Корпоративное управление

Корпоративное управление включает комплекс отношений между администрацией компании, ее правлением, акционерами и другими заинтересованными лицами. Корпоративное управление определяет рамки, в которых намечаются задачи компании, а также средства реализации этих задач и контроля за результатами деятельности компании.

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 Общества, Кодексом корпоративного управления Общества, утвержденным решением Совета директоров от 11.09.2009 г. (Протокол № 40/09), 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 (коллегиальный исполнительный орган Общества);**
- **Генеральный директор (единоличный исполнительный орган Общества);**

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 Российской Федерации и Уставом Общества.

В соответствии с Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров относятся:

- 1) внесение изменений и дополнений в устав общества или утверждение устава общества в новой редакции;
- 2) реорганизация Общества;

- 3) ликвидация общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- 4) определение количественного состава совета директоров Общества, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий;
- 5) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- 6) уменьшение уставного капитала общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных обществом акций;
- 7) избрание членов ревизионной комиссии (ревизора) общества и досрочное прекращение их полномочий;
- 8) утверждение аудитора Общества;
- 9) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- 10) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков общества по результатам финансового года;
- 11) дробление и консолидация акций;
- 12) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах».
- 13) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах».
- 14) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 15) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов общества;
- 16) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Вопросы, отнесенные к компетенции общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение исполнительным органам Общества, Совету директоров Общества, за исключением вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Годовое общее собрание акционеров по итогам 2009 года состоялось 18 июня 2010 года, на котором утвержден годовой отчет, годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества за 2009 год, избран новый состав Совета директоров общества и Ревизионной комиссии Общества, утвержден аудитор Общества, утвержден Устав Общества в новой редакции, одобрено участие в некоммерческой организации «Ассоциация предприятий энергетического комплекса Красноярского края».

С полным текстом решения годового Общего собрания акционеров Общества можно ознакомиться на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: <http://www.mrsk-sib.ru/shareholders/corporate/osa>.

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 Федеральным законом «Об акционерных обществах» и иными правовыми актами Российской

Федерации, Уставом Общества и Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества.

В 2010 году Совет директоров провел 22 заседания из них: 18 в заочной, 2 в очной и 2 в очно-заочной формах, на которых было рассмотрено более 400 вопросов, в том числе следующие значимые для Общества вопросы: по подготовке и созыву годового общего собрания акционеров, отчет генерального директора Общества о готовности ОАО «МРСК Сибири» к прохождению осенне-зимнего периода 2010-2011 гг., утверждены бизнес-план (в том числе инвестиционная программа) Общества на 2010 и 2011 годы, План финансового оздоровления Общества, План мероприятий по снижению рисков травматизма сторонних лиц на объектах ОАО «МРСК Сибири» на 2010 – 2012 годы, одобрено прекращение участия в ОАО ПСХ «Энергетик», в ЗАО «Реестр А-Плюс», ООО «Энерго-Лизинг», ОАО «Алтайэнергоспецкомплект», ОАО «Забайкалец-Энергия», одобрено участие Общества в Некоммерческом партнерстве «Энергетики Забайкальского края», Некоммерческом партнерстве «Энергетики Республики Бурятия», Некоммерческом партнерстве «Энергетики Кемеровской области», Некоммерческом партнерстве «Энергетики Республики Хакасия», Некоммерческом партнерстве «Союз энергоаудиторов и энерго-сервисных компаний», Некоммерческом партнерстве «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью», Открытом акционерном обществе «Энергосервисная компания Сибири».

В качестве приоритетных направлений деятельности Общества Совет директоров определил: проведение работ по оформлению прав собственности на объекты недвижимого имущества, оформлению/переоформлению прав пользования на земельные участки на период 2011-2014 годы с учетом выполнения работ по подготовке сведений о границах охранных зон объектов электросетевого хозяйства; проведение закупочных процедур на размещение долгосрочных контрактов на поставку электроэнергетической продукции; повышение уровня антитеррористической и противодиверсионной защищенности объектов электросетевого хозяйства Общества.

В рамках рассмотрения вопросов по различным направлениям деятельности Общества Совет директоров утвердил ряд документов, необходимых для осуществления деятельности Общества, в том числе Программу негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО «МРСК Сибири» на 2010 год, Программу страховой защиты Общества на 2010 год, утверждены внутренние документы Общества: Политика управления рисками в ОАО «МРСК Сибири» и Политика внутреннего контроля ОАО «МРСК Сибири», Положение о дивидендной политике.

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. В соответствии с указанным Положением вознаграждение членов Совета директоров Общества зависит от результатов деятельности Общества и индивидуальной работы членов Совета директоров. Общая сумма вознаграждений и компенсаций, выплаченная членам Совета директоров в 2010 году, составила 7 465 412, 0 руб.

В 2010 году членами Совета директоров сделки с акциями общества не совершались.

Общество не располагает сведениями о предъявлении в 2010 году исков к членам Совета директоров Общества.

Обучение членов Совета директоров за счет средств Общества в 2010 году не проводилось.

За отчетный 2010 год управление Обществом осуществлялось под руководством двух составов Совета директоров ОАО «МРСК Сибири».

Персональный состав Совета директоров Общества, избранный годовым общим собранием акционеров общества 26.06.2009 (должности указаны на момент избрания):

Ф. И. О.	Занимаемые должности за	Образование	Год	Доля
----------	-------------------------	-------------	-----	------

	последние 5 лет		рождения	принадлежащих акций общества
Окле́й Павел Иванович	Член Правления, руководитель блока производственно деятельности ОАО «ИНТЭР РАО ЕЭС»; 2008-Заместитель Генерального директора - Технический директор ОАО «Холдинг МРСК»; 2007-2008 Руководитель Центра Управления МРСК ОАО «ФСК ЕЭС»; 2005-2007 – заместитель Руководителя Центра Управления МРСК ОАО «ФСК ЕЭС»;	Высшее, окончил Омский институт инженеров железнодорожного транспорта по специальности «Автоматика, телемеханика и связь на железнодорожном транспорте» и Академию народного хозяйства при Правительстве РФ (АНХ) по специальности «Управление развитием компании», год окончания - 1992	1970	0%
Антропенко Александр Владимирович	01.2008 по 31.12.2010, генеральный директор ОАО «МРСК Сибири»; 12.2007-01.2008, и.о. генерального директора ОАО «МРСК Сибири»; 05.2007-12.2007, исполнительный директор, первый заместитель генерального директора-управляющий директор ОАО АК «Омскэнерго»; 11.2006-05.2007, исполнительный директор ОАО АК «Омскэнерго»; 11.2001-11.2006, генеральный директор ОАО АК «Омскэнерго».	Высшее, Московский институт нефтехимической и газовой промышленности, год окончания - 1972	1948	0,01166 %
Шогенов Валерий Мухамедович	Заместитель директора Департамента Минэнерго России	-	1981	-
Иванов Сергей Николаевич	2010 – и.о. генерального директора ОАО «Энергетическая Русская Компания. 2008- Первый заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»; 2007-2008 заместитель генерального директора по стратегии и инвестициям ЗАО «Интер-РАО ЕЭС»; 2002-2006 заместитель генерального директора по экономике и финансам-исполнительный директор, заместитель генерального директора –директор по реформированию и корпоративному управлению ФГУП «Концерн Росэнергоатом».	Московский инженерно-физический институт, год окончания - 1984	1961	0%
Демидов Алексей Владимирович	2009-по н.в. Член Правления, Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «Холдинг МРСК»; 2006-2009 первый заместитель финансового директора ОАО НК «Роснефть»; 2006 Советник заместителя Председателя ОАО «Газпром»; 2005-2006 Первый заместитель генерального директора ЗАО	Санкт-Петербургский торгово-экономический институт, год окончания – 1998	1976	0 %

	«Севморнефтегаз».			
Попов Александр Альбертович	2009-по н.в. Заместитель Генерального директора - руководитель Аппарата ОАО «Холдинг МРСК»; 2007-2008 руководитель аппарата Губернатора области и Правительства области; 2007 начальник организационно-кадрового отдела Представительство Амурской области при Президенте РФ и Правительстве РФ; 2007 главный специалист ОАУ службы Вице-президента – директора по безопасности ООО «ГРУППА АВТОВАЗ»; 1972-2007 служба на различных должностях Вооруженные силы и Федеральная служба безопасности РФ.	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»	-	1960	-
Суриков Олег Вячеславович	2008-по н.в. Директор Корпоративного департамента ОАО «ГМК «Норильский Никель»; 2005-2008 главный эксперт, зам. Руководителя, руководитель Центра финансового и корпоративного контроллинга РАО «ЕЭС России».	Высшее, Московский педагогический университет, год окончания – 1992	1970	0 %
Мироносецкий Сергей Николаевич	2009-по н.в. Генеральный директор (совместительство) ООО «УК Сибирская генерирующая компания»; 2005-по н.в. Заместитель Генерального директора ОАО «СУЭК»,	Высшее, Новосибирский государственный университет, год окончания – 1989	1965	0 %
Бай Алексей Евгеньевич	2009- по н.в. Директор по корпоративным активам, Член Правления ООО «УК Сибирская генерирующая компания»; 2007-2009, руководитель группы корпоративных процедур Управления энергетических активов/начальник Управления корпоративного взаимодействия с обществами энергетики ОАО «Сибирская Угольная энергетическая Компания»; 2005-2007, ведущий консультант отдела юридического консалтинга ООО «Технологии корпоративного управления».	Высшее, Дальневосточный государственный технический университет, год окончания - 1999	1978	0 %
Шумилов Александр Александрович	2009-по н.в. Директор по сбыту теплоэнергии, Член Правления ООО «УК Сибирская генерирующая компания»; 2007-2009 генеральный директор (совместительство) ЗАО	Высшее, Нижегородский государственный университет им. Лобачевского, год окончания – 1998	1967	0 %

	«Компания «Межрегиональные магистральные сети»; 2007-2009 генеральный директор (совместительство) ЗАО «Межрегиональная электросетевая распределительная компания»; 2007-2009 генеральный директор (совместительство) ЗАО «Читинская энергосбытовая компания»; 2007-2009 генеральный директор (совместительство) ЗАО «Якутская энергетическая компания»; 2007-2009 генеральный директор (совместительство) ЗАО «Энергосбытовая компания Забайкалья»; 2003-2009 начальник управления энергетических активов ОАО СУЭК».			
--	--	--	--	--

Персональный состав Совета директоров Общества, избранный годовым общим собранием акционеров общества 18.06.2010 (должности указаны на момент избрания):

Ф. И. О.	Занимаемые должности за последние 5 лет	Образование	Год рождения	Доля принадлежащих акций общества
Антропенко Александр Владимирович	01.2008 по 18.02.2011, генеральный директор ОАО «МРСК Сибири»; 12.2007-01.2008, и.о. генерального директора ОАО «МРСК Сибири»; 05.2007-12.2007, исполнительный директор, первый заместитель генерального директора-управляющий директор ОАО АК «Омскэнерго»; 11.2006-05.2007, исполнительный директор ОАО АК «Омскэнерго»; 11.2001-11.2006, генеральный директор ОАО АК «Омскэнерго».	Высшее, Московский институт нефтехимической и газовой промышленности, год окончания - 1972	1948	0,01166 %
Лапин Владимир Иванович	2002-по н.в. Генеральный директор Филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири	Высшее, Томский политехнический институт, год окончания -1981	1948	0 %
Попов Александр Альбертович	2009-по н.в. Заместитель Генерального директора - руководитель Аппарата ОАО «Холдинг МРСК»; 2007-2008 руководитель аппарата Губернатора области и Правительства области; 2007 начальник организационно-кадрового отдела Представительство Амурской области при Президенте РФ и Правительстве РФ; 2007 главный специалист ОАУ службы Вице-президента – директора по безопасности ООО «ГРУППА АВТОВАЗ»;	Высшее, Житомирское высшее командное училище ПВО, год окончания – 1976, Военная командная академия ПВО, год окончания–1991, Российская академия гос.службы при Президенте, год окончания -2000	1955	0 %

	1972-2007 служба на различных должностях Вооруженные силы и Федеральная служба безопасности РФ.			
Демидов Алексей Владимирович	2009-по н.в. Член Правления, Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «Холдинг МРСК»; 2006-2009 первый заместитель финансового директора ОАО НК «Роснефть»; 2006 Советник заместителя Председателя ОАО «Газпром»; 2005-2006 Первый заместитель генерального директора ЗАО «Севморнефтегаз».	Высшее, Санкт-Петербургский торгово-экономический институт, год окончания - 1998	1976	0 %
Саух Максим Михайлович	2008-по н.в. Заместитель начальника, Первый заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»; 2008-2008 старший проектный менеджер Группы по обеспечению соблюдения прав акционерами Проектного центра по завершению реорганизации ОАО «РАО «ЕЭС России» ОАО «Холдинг МРСК»; 2004-2008 ведущий эксперт, главный эксперт, начальник отдела Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО РАО «ЕЭС России».	Санкт-Петербургский Гуманитарный Университет Профсоюзов, год окончания -2001	1979	0 %
Балаева Светлана Александровна	2008- по н.в. Начальник Департамента инвестиций ОАО «Холдинг МРСК»; 2008-2008 заместитель руководителя Управления бизнес-планирования, КПЭ и инвестиций ОАО «РАО ЕЭС России» (по совместительству); 2005-2008 главный специалист, менеджер Управления бизнес-планирования, КПЭ и инвестиций Центра управления Межрегиональными распределительными сетевыми комплексами ОАО «ФСК ЕЭС».	Высшее, Государственная академия Управления, год окончания - 1995	1973	0 %
Медведев Дмитрий Борисович	2008-по н.в. Начальник Департамента технического развития и регулирования ОАО «Холдинг МРСК»; 2008-2008 руководитель Управления технического развития ОАО РАО «ЕЭС России»; 2007-2008 руководитель Управления технического развития ЦУ МРСК ОАО «ФСК	Высшее, Омский государственный технический Университет, год окончания – 1997	1975	0 %

	ЕЭС»; 12.2005-03.2007 руководитель представительства в г. Москва ООО «НПО МИР».			
Мироносецкий Сергей Николаевич	2009-по н.в. Генеральный директор (совместительство) ООО «УК Сибирская генерирующая компания»; 2005-по н.в. Заместитель Генерального директора ОАО «СУЭК».	Высшее, Новосибирский государственный университет, год окончания – 1989	1965	0 %
Шумилов Александр Александрович	2009-по н.в. Директор по сбыту теплоэнергии, Член Правления ООО «УК Сибирская генерирующая компания»; 2007-2009 генеральный директор (совместительство) ЗАО «Компания «Межрегиональные магистральные сети»; 2007-2009 генеральный директор (совместительство) ЗАО «Межрегиональная электросетевая распределительная компания»; 2007-2009 генеральный директор (совместительство) ЗАО «Читинская энергосбытовая компания»; 2007-2009 генеральный директор (совместительство) ЗАО «Якутская энергетическая компания»; 2007-2009 генеральный директор (совместительство) ЗАО «Энергосбытовая компания Забайкалья»; 2003-2009 начальник управления энергетических активов ОАО СУЭК».	Высшее, Нижегородский государственный университет им. Лобачевского, год окончания – 1998	1967	0 %
Бай Алексей Евгеньевич	2009- по н.в. Директор по корпоративным активам, Член Правления ООО «УК Сибирская генерирующая компания»; 2007-2009, руководитель группы корпоративных процедур Управления энергетических активов/начальник Управления корпоративного взаимодействия с обществами энергетики ОАО «Сибирская Угольная энергетическая Компания»; 2005-2007, ведущий консультант отдела юридического консалтинга ООО «Технологии корпоративного управления».	Высшее, Дальневосточный государственный технический университет, год окончания - 1999	1978	0 %
Суриков Олег Вячеславович	2008-по н.в. Директор Корпоративного департамента ОАО «ГМК «Норильский Никель»; 2005-2008 главный эксперт, зам. Руководителя, руководитель Центра финансового и	Высшее, Московский педагогический университет, год окончания – 1992. Московский государственный университет, год окончания – 1996	1970	0 %

	корпоративного контроллинга РАО «ЕЭС России».			
--	--	--	--	--

Решения, принятые Советом директоров ОАО «МРСК Сибири» размещены на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: <http://www.mrsk-sib.ru/shareholders/corporate/sd/2010/index.php>.

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 11.09.2009 (с учетом изм. от 18.02.2010г.):

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»
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

Персональный состав комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию, избранный Советом директоров Общества 30.07.2010:

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания
Курбатов Михаил Юрьевич	Заместитель генерального директора ОАО «Холдинг

	МРСК»
Петухов Константин Юрьевич	Директор по стратегии и развитию ОАО «Холдинг МРСК»
Балаева Светлана Александровна	Начальник Департамента инвестиций ОАО «Холдинг МРСК»
Иноземцев Владимир Вячеславович	Начальник Департамента транспорта электроэнергетики и энергосбережения ОАО «Холдинг МРСК»
Гурьянов Денис Львович	Первый заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
Вологжанина Светлана Александровна	Ведущий эксперт Центра стратегии и развития ОАО «Холдинг МРСК»
Антропенко Александр Владимирович	Генеральный директор ОАО «МРСК Сибири»
Бай Алексей Евгеньевич	Директор по корпоративным активам ООО «УК Сибирская генерирующая компания»
Шумилов Александр Александрович	Директор по сбыту теплоэнергии ООО «УК Сибирская генерирующая компания»

В 2010 году состоялось 13 заседаний Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию, из них 6 заседаний проведено в форме совместного присутствия.

На заседаниях рассмотрены вопросы и представлены рекомендации Совету директоров по утверждению: Положения о дивидендной политике Общества, бизнес-плана, в т.ч. инвестиционной программы) Общества на 2010 и 2011 годы, Плана финансового оздоровления Общества, ежеквартальных отчетов об исполнении бизнес-плана и инвестиционной программы Общества, отчетов об исполнении решений Совета директоров Общества, отчета о выполнении плана-графика мероприятий по работе с дебиторской задолженностью, отчетов о переходе к регулированию тарифа на услуги по передаче методом доходности инвестиционного капитала (RAV).

Комитет по стратегии в 2010 году рекомендовал Совету директоров Общества определить в качестве приоритетных направлений деятельности: повышение уровня антитеррористической и противодиверсионной защищенности объектов электросетевого хозяйства Общества, формирование прав собственности на объекты недвижимого имущества, оформление/переоформление прав пользования на земельные участки на период 2011-2014 годы с учетом выполнения работ по подготовке сведений о границах охранных зон объектов электросетевого хозяйства, о проведении закупочных процедур на размещение долгосрочных контрактов на поставку электроэнергетической продукции.

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 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

**Персональный состав комитета по надежности, избранный Советом директоров
Общества 30.07.2010:**

Ф.И.О.	Занимаемая должность на момент избрания
Голубев Павел Владиленович	Начальник Департамента по организации эксплуатации и ТОиР ОАО «Холдинг МРСК»
Бочаров Андрей Владимирович	Руководитель Дирекции по предотвращению чрезвычайных ситуаций ОАО «Холдинг МРСК»
Подлущий Сергей Васильевич	Начальник отдела сводной аналитики внешних производственных ресурсов Департамента инвестиций ОАО «Холдинг МРСК»
Переславский Виктор Владимирович	И.о. заместителя генерального директора по техническим вопросам-главного инженера ОАО «МРСК Сибири»
Григорьева Алёна Валентиновна	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Сибири»
Сизов Вячеслав Викторович	Заместитель главного инженера ОАО «МРСК Сибири»
Мельников Василий Александрович	Начальник департамента технической инспекции ОАО «МРСК Сибири»
Шумилов Александр Александрович	Директор по сбыту теплоэнергии ООО «УК Сибирская генерирующая компания»
Бай Алексей Евгеньевич	Директор по корпоративным активам ООО «УК Сибирская генерирующая компания»
Денисенко Александр Викторович	Директор по управлению режимами – главный диспетчер Филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири.

В 2010 году состоялось 5 заседаний Комитета по надежности, в том числе одно в форме совместного присутствия, в рамках которых рассмотрены следующие наиболее важные вопросы и представлены рекомендации Совету директоров Общества:

- о готовности ОАО «МРСК Сибири» к прохождению осеннее -зимнего периода 2010-2011 годы;

- об организации учета и расследования технологических нарушений в работе электрических сетей 6-10 кВ за 1 полугодие 2010 года.

Согласован План мероприятий по снижению рисков травматизма сторонних лиц на объектах ОАО «МРСК Сибири» на 2010-2012 годы.

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 осуществлении контроля за проведением ежегодного независимого аудита ведения бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества, обеспечении процесса подбора аудиторов Общества, оценке заключения аудитора Общества, оценке эффективности процедур внутреннего контроля Общества и подготовке предложений по их совершенствованию.

**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»

**Персональный состав комитета по аудиту, избранный Советом директоров
Общества 30.07.2010:**

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»
Саух Максим Михайлович	Член Совета директоров, заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
Попов Александр Альбертович	Член Совета директоров, заместитель Генерального директора – руководитель Аппарата ОАО «Холдинг МРСК»
Шумилов Александр Александрович	Член Совета директоров, директор по сбыту теплоэнергии ООО «УК Сибирская генерирующая компания»
Бай Алексей Евгеньевич	Член Совета директоров, директор по корпоративным активам ООО «УК Сибирская генерирующая компания»

В 2010 году состоялось 7 заседаний Комитета по аудиту, из них 2 заседания в форме совместного присутствия, на которых рассмотрены следующие наиболее важные вопросы: о согласовании план-графика проверок Департамента внутреннего контроля и аудита ОАО "МРСК Сибири" на 2010 год, об участии в работе Комитета по аудиту эксперта – сотрудника Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК», об утверждении плана-графика работы Комитета на период с сентября 2010 года по июнь 2011 года, утвержден Регламент подготовки вопросов для рассмотрения на заседании Комитета по аудиту.

Выданы рекомендации Совету директоров Общества:

- по утверждению аудиторского заключения ЗАО «ЭНПИ Консалт» по результатам аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества, подготовленной в соответствии с РСБУ за 2009 год,

- по предварительному рассмотрению кандидатуры аудитора Общества на осуществление аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2010 год для выработки предложений общему собранию акционеров.

- по утверждению внутренних документов Общества: Политики управления рисками в

ОАО «МРСК Сибири» и Политики внутреннего контроля ОАО «МРСК Сибири».

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 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»

Персональный состав комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МРСК Сибири», избранный Советом директоров Общества 30.07.2010:

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания
Эршлер Наталия Ильинична	Руководитель Дирекции организационного развития ОАО «Холдинг МРСК»
Луцкович Виктор Евгеньевич	Заместитель начальника Департамента управления персоналом – начальник отдела оплаты труда и мотивации ОАО «Холдинг МРСК»
Саух Максим Михайлович	Заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
Меньшова Елена Романовна	Начальник Департамента по управлению персоналом и организационному проектированию ОАО «МРСК Сибири»
Бай Алексей Евгеньевич	Директор по корпоративным активам ООО «УК Сибирская генерирующая компания»
Шумилов Александр Александрович	Директор по сбыту теплоты ООО «УК Сибирская генерирующая компания».

В 2010 году состоялось 11 заседаний Комитета по кадрам и вознаграждениям, из них 11 в заочной форме.

На указанных заседаниях рассмотрены вопросы и представлены рекомендации Совету директоров по размеру бюджета Комитета, согласованию кандидатур на должности исполнительного аппарата Общества, определенные Советом директоров Общества.

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 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

Персональный состав комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям, избранный Советом директоров Общества 30.07.2010:

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»
Петухов Алексей Васильевич	Исполняющий обязанности заместителя Генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Сибири»
Левинский Андрей Игоревич	Директор по правовому обеспечению ОАО «МРСК Сибири»
Петров Олег Валентинович	Управляющий директор – первый заместитель Генерального директора ОАО «ТРК»
Комаров Валентин Михайлович	Начальник отдела технологического присоединения Департамента перспективного развития и технологического присоединения ОАО «Холдинг МРСК»
Федоренко Юрий Павлович	Заместитель директора по развитию технологий диспетчерского управления филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири
Бай Алексей Евгеньевич	Директор по корпоративным активам ООО «УК Сибирская генерирующая компания»

В 2010 году состоялось 7 заседаний Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям, из них 7 в заочной форме.

На указанных заседаниях рассмотрен отчет о деятельности Общества за 2009 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 2010 год по вопросам технологического присоединения потребителей к распределительным электрическим сетям.

Правление

Коллегиальный исполнительный орган Общества Правление - действует на основании Устава Общества, а также утверждаемого Общим собранием акционеров внутреннего документа Общества – положения о Правлении, в котором устанавливаются сроки и порядок созыва и проведения его заседаний, а также порядок принятия решений.

Решением Совета директоров Общества от 17.04.2008 г. было сформировано Правление Общества в количестве 9 человек. 30.07.2010 г. численный состав Правления сокращен решением Совета директоров Общества до 7 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. Правление подотчетно Совету директоров Общества и Общему собранию акционеров.

Персональный состав Правления на 31.12.2010:

Ф. И. О.	Занимаемые должности за последние 5 лет	Образование	Год рождения	Доля принадлежащих акций общества
Антропенко Александр Владимирович	01.2008 по 18.02.2011 генеральный директор ОАО «МРСК Сибири»; 12.2007-01.2008, и.о. генерального директора ОАО «МРСК Сибири»; 05.2007-12.2007, исполнительный директор, первый заместитель генерального директора-управляющий директор ОАО АК «Омскэнерго»; 11.2006-05.2007, исполнительный директор ОАО АК «Омскэнерго»; 11.2001-11.2006, генеральный директор ОАО АК «Омскэнерго».	Высшее, Московский институт нефтехимической и газовой промышленности, год окончания – 1972.	1948	0,01166 %

Григорьева Алена Валентиновна	07.2008 по 18.03.2010, заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Сибири»; 02.2008-07.2008, главный бухгалтер ОАО «МРСК Сибири»; 05.2002-02.2008, главный бухгалтер ОАО АК «Омскэнерго».	Высшее, Омский государственный технический университет, год окончания – 1994. Всероссийский заочный финансово-экономический институт, год окончания – 1997.	1972	0 %
Левинский Андрей Игоревич	02.2008 по настоящее время, директор по правовому обеспечению ОАО «МРСК Сибири»; 10.2007-02.2008, заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО АК «Омскэнерго»; 08.2005-10.2007, директор по правовым вопросам и корпоративному управлению ОАО АК «Омскэнерго»; 05.2004-08.2005, заместитель генерального директора по правовым вопросам и реформированию ОАО АК «Омскэнерго».	Высшее, Омский государственный университет, год окончания – 2003. Юриспруденция.	1968	0,00004%
Лукин Олег Николаевич	06.2010 по настоящее время, заместитель генерального директора – директор филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»; 10.2009 - 06.2010, заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Сибири»; 05.2008-10.2009, генеральный директор ОАО «Тываэнерго»; 03.2008-05.2008, заместитель директора по развитию и реализации услуг филиал ОАО «МРСК Сибири»- «Омскэнерго»; 10.2007-03.2008, заместитель генерального директора по реализации услуг ОАО АК «Омскэнерго»; 12.2005-09.2007, директор по транспорту электроэнергии ОАО АК «Омскэнерго».	Высшее, Омский институт железнодорожного транспорта, год окончания – 1994.	1970	0 %
Моденов Сергей Николаевич	03.2008 по настоящее время, заместитель генерального директора – директор филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго»; 01.2007-03.2008, первый заместитель технического	Высшее, Красноярский политехнический институт, год окончания – 1983.	1961	0,00023%

	директора по стратегическому развитию и инвестициям Омский филиал ОАО «ТГК №11»; 11.2006-01.2007, первый заместитель технического директора по стратегическому развитию и инвестициям ОАО «Электрогенерирующая компания»; 10.2004-11.2006, технический директор Структурное подразделение Омской ТЭЦ-5 филиала ОАО АК «Омскэнерго» «Электрогенерирующее предприятие»			
Москаленко Алексей Леонидович	03.2008 по настоящее время, заместитель генерального директора – директор филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго»; 10.2007-03.2008, управляющий директор-первый заместитель генерального директора ОАО «Читаэнерго»; 01.2006-10.2007, исполнительный директор ОАО «Читаэнерго».	Высшее, Читинский политехнический институт, год окончания – 1991.	1967	0,00002%
Яковлев Руслан Анатольевич	05.2010 по настоящее время, заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Сибири»; 06.2008-05.2010, директор по правовым вопросам ООО «ЕвроСибЭнерго»; 01.2004-06.2008, начальник управления по правовым вопросам Иркутское открытое акционерное общество энергетики и электрификации.	Высшее, Красноярский государственный университет, год окончания – 1996.	1974	0 %

В 2010 году состоялось 39 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 2010 году, составила 1 281 396,84 рублей.

В 2010 году членами Правления сделки с акциями общества не совершались.

Общество не располагает сведениями о предъявленных исках к членам Правления.

Генеральный директор

Руководство текущей деятельностью ОАО «МРСК Сибири» осуществляет единоличный исполнительный орган Общества - Генеральный директор, который избирается решением Совета директоров Общества. К компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

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.

18.01.2010 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. В 1966 году он начал трудовую деятельность на Омском нефтеперерабатывающем заводе, сначала - слесарем, затем - электросварщиком, мастером опытных работ.

В 1972 году окончил Московский институт нефтехимической и газовой промышленности, получив специальность инженера-механика. 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, в 2010 году - юбилейным знаком 90-летие ГОЭЛРО.

Доля принадлежащих акций Общества 0,01166%. В 2010 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).

18.02.2011г. Совет директоров ОАО «МРСК Сибири» принял решение о назначении с 19.02.2011г. исполняющим обязанности Генерального директора ОАО «МРСК Сибири» Петухова Константина Юрьевича (протокол № 73/11).

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. В соответствии с п. 24.1. Устава Общества количественный состав Ревизионной комиссии Общества составляет 5 (пять) человек.

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 на годовом общем собрании акционеров общества 26.06.2009 (должности указаны на момент избрания):

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»

Персональный состав ревизионной комиссии, избранный годовым общим собранием акционеров общества 18.06.2010:

Ф. И. О.	Занимаемые должности за последние 5 лет	Образование	Год рождения	Доля принадлежащих акций общества
Алимурадова Изумруд Алигаджиевна	2009-по н.в. Начальник Департамента внутреннего аудита ОАО «Холдинг МРСК»; 2003-2009 директор по развитию ООО «Энергоконсалтинг»	Высшее. Дагестанский государственный университет им. Ленина	1971	-
Архипов Владимир Николаевич	2009-по н.в. Первый заместитель начальника Департамента безопасности ОАО «Холдинг МРСК»; 2006-2009 генеральный директор ЗАО «Рустел».	Высшее. Новосибирский электротехнический институт связи, год окончания -1979	1956	0
Мешалова Галина Ивановна	08.2009- по н.в. Главный эксперт отдела внутреннего аудита, ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»; 05.2004-08.2009 главный специалист отдела управленческого консалтинга ООО	Высшее. Северо-осетинский государственный Университет г. Владикавказ, год окончания -1980	1957	0

	«Энергоконсалтинг».			
Ахрименко Дмитрий Олегович	Заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»	-	-	-
Мохначевская София Ивановна	09.2005-по н.в. главный специалист, эксперт по оценке активов и запасов, начальник управления по аудиту предприятий энергетики, Заместитель руководителя СВКиА по энергетическим активам ОАО «СУЭК»	Высшее.	1979	0

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 2010 году, составила 567 662,50 руб, в том числе НДФЛ.

Согласие на раскрытие информации (образование, место работы за последние 5 лет, владение акциями Общества) от членов органов управления и контроля получены.

В 2010 году членами Ревизионной комиссии сделки с акциями общества не совершались.

Общество не располагает сведениями о предъявлении в 2010 году исков к членам Ревизионной комиссии Общества.

3.2 Акционерный капитал

Уставный капитал Общества

Наименование показателя	31.12.2010
Тип акции	акция обыкновенная
Государственный регистрационный номер	1-01-12044-F
Размер уставного капитала, руб.	8 936 765 511,5
Количество размещенных обыкновенных акций, шт.	89 367 655 115
Номинальная стоимость одной акции, руб.	0,10
Количество объявленных акций, шт.	6 037 844 885

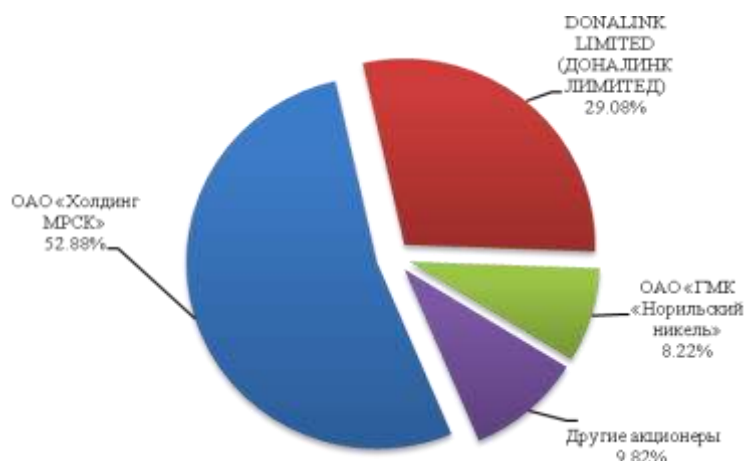
Информация о численности зарегистрированных лиц (без учета данных о клиентах номинальных держателей) на 31.12.2010

Тип держателя акций	Количество держателей	Количество акций, шт.	% от общего количества акций
Владельцы - физические лица:	25568	2 547 232 750	2,85
Владельцы - юридические лица:	167	700 729 560	0,78
Номинальные держатели:	20	86 119 692 805	96,37
Доверительные управляющие	0	0	0
ИТОГО:	25755	89 367 655 115	100,00

Список зарегистрированных лиц, на счетах которых учитывается более 5% акций Общества

Наименование акционера	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	31.12.2009	31.12.2010
Закрытое акционерное общество «Депозитарно-Клиринговая Компания»	38,3985%	9,2493%
Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»	52,8832%	52,8832%
«ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО» (ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО)	-	31,7043%

Структура акционерного капитала Общества



Сведения о доле уставного капитала Общества, находящейся в федеральной собственности, собственности субъектов Российской Федерации, муниципальной собственности

Наименование акционера	Количество акций, шт.	% от общего количества акций
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	52 611 656	0,058871
Алтайский край в лице ГУ имущественных отношений Алтайского края	3 154	0,000004
Комитет по управлению государственным имуществом Кемеровской области	3 554	0,000004
Муниципальное образование городской округ город Омск Омской области, в лице департамента имущественных отношений Администрации города Омска	221 344	0,000248
Итого по списку:	52 839 708	0,059126

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. Воздвиженка, 4/7, стр.1.	www.rts.ru
	Биржевой рынок, список Б	MRKSG		

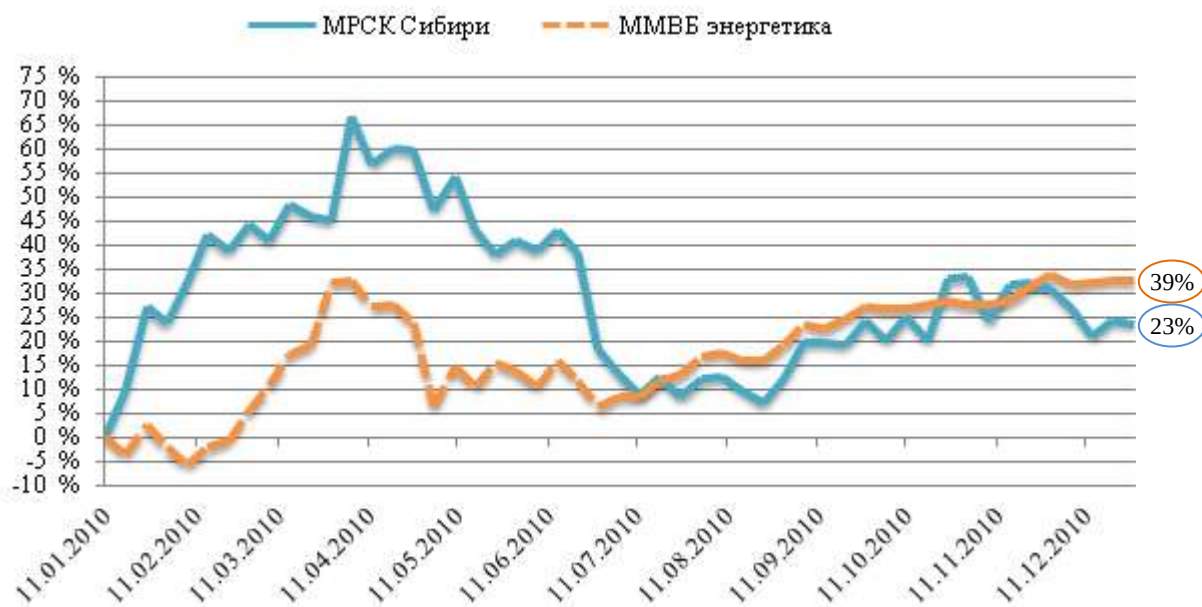
ММВБ	Секция фондового рынка, список Б	MRKS	г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 13	www.micex.ru
------	-------------------------------------	------	--	--------------

Динамика изменения цены акции МРСК Сибири на фондовой бирже ММВБ за период с 11.01.2010 по 30.12.2010



За период с 11 января по 30 декабря 2010 года средневзвешенная цена акции МРСК Сибири выросла на 23% (с 0,2507 руб. до 0,3082 руб.). Капитализация Общества на 30.12.2010 года составила 27 543 111 306 руб.

Сравнительная динамика изменения капитализации МРСК Сибири и значений отраслевого индекса ММВБ энергетика¹ за период с 11.01.2010 по 30.12.2010 (по данным фондовой биржи ММВБ)



За период с 11 января по 30 декабря 2010 года капитализация МРСК Сибири выросла на 23%, значение отраслевого индекса ММВБ энергетика выросло на 39%.

¹ Энергетический индекс представляет собой ценовой взвешенный по рыночной капитализации индекс наиболее ликвидных акций российских энергетических компаний, допущенных к обращения на ФБ ММВБ.

Факторы (новости), оказавшие значительное влияние на изменение капитализации МРСК Сибири в 2010 год:

- снижение финансовых показателей в результате перехода в одностороннем порядке ОАО «РУСАЛ Красноярск» на прямые взаимоотношения с ОАО «ФСК ЕЭС» (прекращение договора «последней мили»);
- перенос плановых сроков перехода на RAB - регулирование тарифов филиалов «Читаэнерго» и «Хакасэнерго»;
- согласование регулирующими органами величины базы инвестированного капитала для МРСК Сибири менее прогнозных (ожидаемых) инвестиционным сообществом значений.

Итоги торгов ценными бумагами Общества в 2010 году

Наименование организатора торгов	Объем (шт.)	Объем (руб.)	Количество сделок	Цены сделок	
				Min. цена (руб.)	Max. цена (руб.)
РТС (биржевой и классический рынки)	96 200 152	32 883 358	768	0,2745	0,4268
ММВБ	2 290 421 000	784 390 206	27279	0,2360	0,4300
Итого:	2 386 621 152	817 273 564	28 047	-	-

За 2010 год денежный объем торгов по сравнению с показателями 2009 года увеличился на 66 %.

3.3 Дивидендная история

В соответствии со статьей 7 Устава ОАО «МРСК Сибири» Общество вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по результатам финансового года принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям.

30.08.2010 (протокол № 62/10) Советом директоров утверждено Положение о дивидендной политике ОАО «МРСК Сибири», согласно которому дивидендная политика Общества основывается на следующих принципах: на выплату дивидендов направляется остаток чистой прибыли без учета переоценки финансовых вложений после ее распределения на формирование обязательных резервов, на инвестиционную программу, на погашение убытков прошлых лет от операционной деятельности. Кроме того, утверждены основные условия, одновременное выполнение которых является обязательным при принятии решения о выплате дивидендов: наличие чистой прибыли без учета переоценки финансовых вложений, соотношение долг (на конец года) к показателю EBITDA должно быть не более трех, выполнение установленных показателей надежности и качества услуг.

Дивидендная история

Период	Дивиденды начисленные (тыс. руб.)	Дивиденды выплаченные, включая налоги (тыс. руб.)	Размер дивидендов на 1 обыкновенную акцию (руб.)
ГОСА по итогам 2007 г.	На годовом общем собрании акционеров ОАО «МРСК Сибири», состоявшемся 29.05.2008, принято решение не выплачивать дивиденды по итогам 2007 года.		
ГОСА по итогам 2008 г.	142 273	140 188	0,001592
ГОСА по итогам	На годовом общем собрании акционеров ОАО «МРСК Сибири», состоявшемся 18.06.2010, принято решение не выплачивать дивиденды по итогам 2009 года.		

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

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 2010 году ОАО «МРСК Сибири» получен чистый убыток в размере 2 844 млн. руб. Финансовый результат определяется по данным бухгалтерской отчетности Общества.

В связи с получением убытков в 2010 году выплата дивидендов по итогам 2010 года Обществом не планируется.

Распределение чистой прибыли

млн. руб.

Наименование показателя	по итогам 2009 года	по итогам 2010 года
Нераспределенная чистая прибыль	-789	-2 844
Резервный фонд	-	-
Дивиденды	-	-
На развитие производства	-	-

3.4 Дочерние и зависимые Общества

№	Наименование ДЗО	Место нахождения ДЗО	Основной вид деятельности ДЗО	Доля участия Общества в капитале ДЗО (%)	Выручка ДЗО (тыс. руб.)	Финансовый результат ДЗО (тыс. руб.)
1	Открытое акционерное общество «Бурятсетьремонт»	670000, Республика Бурятия, город Улан-Удэ, ул. Свердлова, дом 12.	Проведение ремонта энергетического оборудования и линий электропередач 0,4-110 кВ	100%	122 760	5 815
2	Открытое акционерное общество «Механизированная колонна»	672022, Забайкальский край, г. Чита, п. Энергетиков, ул. Энергетиков, 11	Строительство и ремонт линий электропередачи	100%	150 087	4 282
3	Открытое акционерное общество «Автоэнергосервис»	656037, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Бриллиантовая, 2	Оказание транспортных услуг	100%	192 538	3 627
4	Открытое акционерное общество «Сибирьсетьремонт»	650021, Кемеровская область, г. Кемерово ул. Станционная, 17	Строительство и ремонт линий электропередачи	100%	266 375	-6 847

5	Открытое акционерное общество «Омскэлектросетьремонт»	644121, Омская область, г. Омск, ул. Калинина, 14/1	Ремонт и реконструкция линий электропередач и оборудования	100%	715 874	7 791
6	Открытое акционерное общество «Соцсфера»	644518, Омская область, Омский район, п. Чернолучье, база отдыха им. Стрельникова	Оказание услуг отдыха, в т.ч. детского оздоровительного	100%	42 013	536
7	Открытое акционерное общество «Тываэнерго»	667001, Российская Федерация, Республика Тыва, город Кызыл, ул. Рабочая, 4	Производство и передача электрической и тепловой энергии	98,96%	70 5584	18 932
8	Открытое акционерное общество «Алтайэнергоспецкомплект»	656057, Российская Федерация, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Тракторная, 7/4	Оказание услуг по хранению и сдаче имущества в аренду	80%	6 252	-6 449

4. Связи с общественностью, органами государственной власти и международное сотрудничество

Ключевым направлением деятельности ОАО «МРСК Сибири» по формированию привлекательного и целостного образа Компании, а также укреплению деловой репутации и повышению публичного (имиджевого) капитала в структуре рыночной стоимости Общества являются связи (коммуникации) с общественностью.

Основными направлениями работы Управления по связям с общественностью ОАО «МРСК Сибири» являются организация коммуникаций с целевыми аудиториями (органами государственной власти и управления, общественными объединениями и организациями, СМИ и широкой общественностью), конгрессно-выставочная, благотворительная и спонсорская деятельность.

В 2010 году информационная политика ОАО «МРСК Сибири» выстраивалась в соответствии с рекомендациями профильного Департамента информационной политики и коммуникаций ОАО «Холдинг МРСК» и Инструкцией «О порядке подготовки, предоставления и распространения информации о деятельности ОАО «Холдинг МРСК».

Поддерживались постоянные деловые контакты с пресс-центрами органов государственной власти и управления субъектов РФ на территории присутствия ОАО «МРСК Сибири».

В целях повышения надежности электроснабжения и создания условий для перспективного развития электроэнергетики на территориях субъектов Сибирского федерального округа, находящихся в зоне ответственности ОАО «МРСК Сибири», Управление по связям с общественностью Общества приняло участие в организации подписания соглашений между ОАО «Холдинг МРСК» и Правительствами Алтайского края, Омской области, республик Горный Алтай, Бурятия, Хакасия.

В рамках Соглашения о сотрудничестве между ОАО «Холдинг МРСК» и Общероссийской общественной организацией малого и среднего предпринимательства «ОПОРА РОССИИ» от 28.10.2009 г., с целью реализации постановления Правительства Российской Федерации от 21.04.2009 г. № 334 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ по вопросам совершенствования порядка технологического присоединения потребителей к электрическим сетям» в части льготного технологического присоединения к электросетям субъектов малого и среднего бизнеса мощностью до 100 кВт, в 2010 году между ОАО «МРСК Сибири» и региональными отделениями «ОПОРЫ России» на территории присутствия Общества были заключены соглашения о взаимодействии.

В целях выполнения требований федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергоэффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» №261-ФЗ от 23.11.2009 г., при непосредственном участии Управления ОАО «МРСК Сибири» и структурных подразделений по связям с общественностью филиалов и обществ, в регионах присутствия Компании созданы рабочие группы, в которые вошли представители органов власти, сетевых и генерирующих компаний, региональных филиалов Системного оператора, ученые. Рабочие группы стали центрами разработки решений и концепций по применению в регионах энергосберегающих и энергоэффективных технологий. Объединила эту работу группа, созданная на базе ОАО «МРСК Сибири».

Работа с внутренними целевыми аудиториями в 2010 году была направлена, в первую очередь, на информирование сотрудников о текущих и перспективных целях и задачах, стратегии Компании, на консолидацию молодежи и ветеранской общественности. В этих целях в ОАО «МРСК Сибири» созданы корпоративные СМИ: газета, телевизионная программа, сайт, Интранет-портал для сотрудников.

Газета «Энергетика Сибири» издается ежемесячно и распространяется во всех филиалах и обществах под управлением компании.

Телевизионная передача «Новости энергетики» отвечает интересам формирования социального престижа профессии электроэнергетика, укрепления деловой репутации Общества среди широкой аудитории Сибири и России. Для обеспечения преемственности и единой информационной политики, во взаимодействии с Департаментом информационной политики и коммуникаций ОАО «Холдинг МРСК» унифицированы выход (дважды в месяц) и «упаковка» телевизионной программы. В будущем этот опыт планируется распространить на все филиалы ОАО «МРСК Сибири». Программа транслируется в региональных вставках на рейтинговых федеральных ТВ-каналах в семи регионах присутствия компании. Совместно со службами по связям с общественностью филиалов общества в 2010 году подготовлен 91 оригинальный выпуск программы. 11 млн. сибиряков получили возможность еженедельно в выходные дни получать информацию о состоянии и перспективах транспорта и распределения электрической энергии, а также о путях решения проблем с технологическим присоединением к электросетям. Телезрители Сибири одними из первых узнают о социальных и иных инициативах ОАО «Холдинг МРСК» и Компании. Экономия средств Компании благодаря размещению теленостов вместо прямой телерекламы составила в отчетном году 10,6 млн. рублей.

Благодаря эффективному наполнению и оперативному обновлению информации на корпоративном сайте Общества (www.mrsk-sib.ru) количество посетителей Интернет-ресурса в 2010 году увеличено на 26 % и составляет в среднем 942 посещения в день.

В 2010 году организовано взаимодействие со всеми ведущими федеральными, региональными, районными общественно-политическими, профильными и отраслевыми средствами массовой информации. За отчетный период опубликовано и размещено в СМИ 9 268 информационных материалов, из которых 7 136 – позитивного, а 1946 – нейтрального характера. Позитивный новостной фон деятельности Общества поддержан путем распространения 842 событийных и тематических пресс-релизов. Процент инициированных сообщений об электроэнергетике в СМИ за год увеличен на 20 % - с 62 до 82 %, что свидетельствует о высокой активности подразделений по связям с общественностью ОАО «МРСК Сибири» в проведении единой информационной и репутационной политики.

Совокупная аудитория информационного влияния и позиционирования составила около 11 млн. чел. Экономия средств за счет применения связей со СМИ вместо рекламных коммуникаций составила 18,9 млн. руб.

С целью формирования в Сибири профессионального экспертного сообщества, действующего в интересах распределительного электросетевого комплекса, Компанией было организовано участие журналистов региональных СМИ во Всероссийском конкурсе журналистских работ «Электросети-2010».

В отчетном году в честь 65-летия Великой Победы в филиалах и обществах ОАО «МРСК Сибири» была поддержана историко-мемориальная акция «Эстафета Знамени Победы», инициированная ОАО «Холдинг МРСК». Она объединила ветеранов энергетики и современное поколение. Была разработана корпоративная история создания и развития распределительного электросетевого комплекса Сибири, которая нашла отражение в книге «Распределительные электросети», выпущенной ОАО «Холдинг МРСК» в честь 90-летия Плана ГОЭЛРО.

В отчетном году Управлением по связям с общественностью ОАО «МРСК Сибири» организовано PR-обеспечение перехода компании на RAB-регулирование тарифов в рамках целевой коммуникационной Программы от 11.12.2009 г. ОАО «Холдинг МРСК». Позитивный контент был создан благодаря планомерной работе подразделений по связям с общественностью ОАО «МРСК Сибири» в течение всего периода перехода Компании на метод RAB.

В целях информирования населения о потенциальной опасности электрического тока и нахождения вблизи электросетевых объектов в 2010 году в филиалах и обществах под управлением ОАО «МРСК Сибири» реализована Программа PR-мероприятий по предотвращению случаев травматизма сторонних лиц на объектах электросетевого хозяйства ДЗО ОАО «Холдинг МРСК» от 20.08.2010 г. В основе плановой работы Компании был разработанный в сентябре 2008 года Регламент «Профилактика детского электротравматизма на

объектах филиалов ОАО «МРСК Сибири», ОАО «Тываэнерго» и ОАО «ТРК». В 2010 году работа по профилактике электротравматизма в ОАО «МРСК Сибири» была направлена на привлечение к ней педагогов школ и будущих учителей. В регионах присутствия МРСК Сибири организованы встречи с представителями данных аудиторий, проведены лекции о необходимости разъяснения школьникам на уроках ОБЖ и классных часах правил поведения вблизи электросетевых объектов. Кроме того, по инициативе ОАО «МРСК Сибири» на региональных школьных Интернет-сайтах созданы странички по электробезопасности.

Руководствуясь принципами клиенто-ориентированности и социальной ответственности, в отчетном году управлением по связям с общественностью ОАО «МРСК Сибири» разработана Программа PR-мероприятий по сопровождению работы с клиентами. В период её реализации в филиалах и обществах Компании использовались новые формы интерактива с целевыми аудиториями в виде ежемесячных конференций с потребителями с помощью селекторной связи с РЭС, выступлений руководителей на собраниях жителей районов и поселков. Проект «Клиент – 2010», за основу которого взята Программа PR-мероприятий по сопровождению работы с клиентами ОАО «МРСК Сибири» был признан победителем конкурса Министерства энергетики РФ «КонТЭКст».

В интересах реализации Единой репутационной политики, осуществления бренд-коммуникаций в едином фирменном (корпоративном) стиле в Обществе Приказом генерального директора ОАО «МРСК Сибири» от 29.07.2008 г. № 371 утверждено Руководство по фирменному стилю. Документ регламентировал принципы построения элементов фирменного стиля, используемых для изготовления полиграфической, сувенирной и представительской продукции, наружной рекламы.

В соответствии с рекомендациями ОАО «Холдинг МРСК» в интересах создания благоприятных условий для укрепления имиджевых позиций ОАО «МРСК Сибири» на российском энергетическом рынке в Обществе организована конгрессно-выставочная деятельность. В 2010 году Компания приняло участие во Всероссийском энергетическом форуме «ТЭК России в 21 веке». Высшие менеджеры Общества представили Программу энергоэффективности и Стратегию инновационного развития. Кроме того, ОАО «МРСК Сибири» участвовало в Международной специализированной выставке «Электрические сети России 2010», в VII Красноярском экономическом форуме, а также в региональных выставках и форумах.

5. Показатели производственной деятельности

5.1 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

Общая протяженность воздушных линий электропередачи 0,4 – 110 кВ Общества составляет более 246 тыс. км., общее количество трансформаторных подстанции 35-110 кВ и ТП 6-10-35/0,4 кВ более 50 тыс. шт.

Наименование филиала	Протяженность линий электропередач по цепям		ПС 35-110(220), ТП 10/0,4	
	ВЛ, км	КЛ, км	Кол-во, шт	Р уст, МВА
Алтайэнерго	54 672,3	203,0	11 400	6 446
Бурятэнерго	23 944,1	61,0	4 588	2 511
Горно – Алтайские электрические сети	6 949,8	0,0	1 263	514
Красноярскэнерго	45 704,4	2 931,9	10 178	10 069
Кузбассэнерго-РЭС	29 898,5	567,0	4 702	8 825
Омскэнерго	42 148,8	208,3	9 782	5 891
Хакасияэнерго	9 191,5	563,4	2 404	2 212
Читаэнерго	34 067,5	532,4	6 060	3 411
ОАО "МРСК Сибири"	246 576,9	5 067,0	50 377	39 878

5.2 Передача электрической энергии

Основным видом деятельности ОАО «МРСК Сибири» является оказание услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства (далее – сети), принадлежащих им на праве собственности или ином законном основании, с диапазоном напряжения 220-0,4 кВ.

В 2010 году в сети ОАО «МРСК Сибири» из сетей Федеральной сетевой компании, от производителей электрической энергии и смежных сетевых компаний в общей сложности было отпущено 81 331,15 млн. кВтч электроэнергии. Передано конечным потребителям и территориальным сетевым компаниям 73 813,3 млн. кВтч. Потери электрической энергии составили 7 517,85 млн. кВтч или 9,24 % от отпущенной в сеть ОАО «МРСК Сибири» электроэнергии.

Наименование филиала/МРСК	Отпуск в сеть, млн,кВтч	Полезный отпуск, млн,кВтч	Потери	
			млн,кВтч	%
Алтайэнерго	8540,231	7693,671	846,56	9,91%
Бурятэнерго	3706,449	2998,884	707,565	19,09%
ГАЭС	536,793	430,395	106,398	19,82%
Красноярскэнерго	19202,434	16601,703	2600,731	13,54%

Кузбассэнерго-РЭС	24128,093	22962,164	1165,929	4,83%
Омскэнерго	9026,348	8242,719	783,629	8,68%
Хакасэнерго	12574,904	12093,176	481,728	3,83%
Читаэнерго	3615,898	2790,588	825,31	22,82%
Итого по МРСК	81331,15	73813,3	7517,85	9,24%

Динамика объема полезного отпуска в 2009-2010 годах

Наименование филиала/МРСК	Объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВтч						
	2009 год	2009 год, приведенный к условиям 2010 года	2010 год	Изменение		Изменение	
				млн. кВтч	%	млн. кВтч	%
Алтайэнерго	7 346,03	7 346,03	7 693,67	347,64	4,73%	347,64	4,73%
Бурятэнерго	3 712,53	2 853,11	2 998,88	-713,65	19,22%	145,77	5,11%
ГАЭС	403,545588	403,545588	430,395271	26,85	6,65%	26,85	6,65%
Красноярскэнерго	32 834,37	15 941,62	16 601,70	-16 232,67	49,44%	660,08	4,14%
Кузбассэнерго-РЭС	22 930,51	21 651,97	22 962,16	31,66	0,14%	1 310,19	6,05%
Омскэнерго	8 141,20	8 063,01	8 242,72	101,52	1,25%	179,71	2,23%
Хакасэнерго	11 661,84	11 661,84	12 093,18	431,34	3,70%	431,34	3,70%
Читаэнерго	4 764,70	2 745,46	2 790,59	-1 974,11	41,43%	45,13	1,64%
Итого по МРСК	91 794,72	70 666,59	73 813,30	-17 981,42	19,59%	3 146,72	4,45%

По итогам работы ОАО «МРСК Сибири» в 2010 году объем полезного отпуска электрической энергии составил 73 813,30 млн. кВтч, что в сравнении показателями 2009 года (91 794,72 млн. кВтч) на 17 981,42 млн. кВтч или 19,59% меньше.

Объем полезного отпуска уменьшился в основном за счет заключения базовыми потребителями прямых договоров с ОАО «ФСК ЕЭС».

Наименование филиала	Наименование потребителя	Период, с которого потребителем заключен прямой договор с ОАО "ФСК ЕЭС"	Объем 2010 г., добавленный к факту 2010г., тыс. кВтч	Недополученна я выручка в 2010г., тыс.руб. с НДС
Бурятэнерго	ООО «Русэнергосбыт»	01 января 2010	852 020	92 437,16*
Красноярскэнерго	ОАО "РУСАЛ Красноярск"	01 января 2010	17 468 644,79	6 898 725,5
Кузбассэнерго-РЭС	ООО "Металлэнерго- финанс"	01 января 2010	1 304 631,32	1 332 456,23*

Омскэнерго	ОАО «Газпромнефть ОНПЗ»	01 ноября 2010	86 100,96	94 360,5
Читаэнерго	ООО «Русэнергосбыт»	01 января 2010	2 075 330,0	1 520 668,0
Итого по МРСК Сибири			20 935 559,09	9 938 647,39

**По Бурятэнерго и Кузбассэнерго-РЭС ПМ исключена из ТБР на 2010г., выпадающих доходов в тарифе нет.*

Фактические потери электрической энергии 2009-2010

Наименование филиала	Потери электроэнергии					
	Факт 2009		Факт 2010 год		Изменение	
	млн. кВтч	%*	млн. кВтч	%	млн. кВтч	%*
Алтайэнерго	810,37	9,94%	846,56	9,91%	-1,95	-0,02%
Бурятэнерго	651,17	18,58%	707,56	19,09%	18,83	0,51%
ГАЭС	106,22	20,84%	106,40	19,82%	-5,46	-1,02%
Красноярскэнерго	2 595,45	14,00%	2 600,73	13,54%	-87,88	-0,46%
Кузбассэнерго-РЭС	1 113,23	4,89%	1 165,93	4,83%	-13,94	-0,06%
Омскэнерго	767,81	8,69%	783,63	8,68%	-1,18	-0,01%
Хакасэнерго	482,00	3,97%	481,73	3,83%	-17,38	-0,14%
Читаэнерго	760,22	21,69%	825,31	22,82%	41,18	1,14%
Итого по МРСК Сибири	7 286,47	9,35%	7 517,85	9,24%	-67,77	-0,11%

*Указаны приведенные значения к условиям 2010 года.

Фактические потери электрической энергии в электрических сетях ОАО «МРСК Сибири» составили 7 517,85 млн. кВтч или 9,24% от отпуска в сеть. С учетом увеличения потерь электроэнергии, вызванных ростом отпуска в сеть на 4,06% и обусловленных физическими процессами, происходящими при передаче (рост нагрузочных потерь), в 2010 году в процентном отношении к отпуску в сеть потери снизились на 0,1%, что составляет 67,7 млн.кВтч

Выполнение норматива потерь электрической энергии 2010 год

Наименование филиала/МРСК	Потери электроэнергии					
	Норматив 2010 года		Факт 2010 года		Изменение	
	млн. кВтч	%*	млн. кВтч	%	млн. кВтч	%
Алтайэнерго	775,58	9,74%	846,56	9,91%	14,930	0,17%
Бурятэнерго	671,66	19,89%	707,56	19,09%	-29,54	-0,80%
ГАЭС	91,48	20,63%	106,4	19,82%	-4,36	-0,81%
Красноярскэнерго	2 779,97	15,40%	2 600,73	13,54%	-356,40	-1,86%
Кузбассэнерго-РЭС	1 179,66	5,11%	1 165,93	4,83%	-66,89	-0,28%
Омскэнерго	770,94	8,77%	783,63	8,68%	-7,70	-0,09%
Хакасэнерго	496,02	3,98%	481,73	3,83%	-19,32	-0,15%
Читаэнерго	732,40	22,40%	825,31	22,82%	15,45	0,43%

Итого по МРСК	7 497,71	9,68%	7 517,85	9,24%	-453,82	-0,44%
---------------	----------	-------	----------	-------	---------	--------

Значение % норматива потерь, утвержденного в тарифно-балансовом решении, отлочно от % норматива, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, в следующих филиалах:

Наименование филиала	Норматив, утвержденный Министерством энергетики РФ*	№ и дата приказа
Алтайэнерго	10,57%	№382 от 26.08.09
Бурятэнерго	21,05%	№421 от 23.09.09
ГАЭС	19,89%	№421 от 23.09.09
Красноярскэнерго	14,69%	№397 от 07.09.09
Кузбассэнерго-РЭС	4,97%	№397 от 07.09.09
Омскэнерго	8,91%	№397 от 07.09.09
Читаэнерго	23,10%	№382 от 26.08.09

*Значения нормативных потерь, утвержденных РЭК и Минэнерго РФ, представлены в таблицах с учетом приведения к фактическим условиям 2010 года по составу потребителей.

Выполнение бизнес - плана в части не превышения уровня потерь электрической энергии за 2010 год

Наименование филиала	Потери электроэнергии					
	План 2010		Факт 2010		Изменение	
	млн. кВтч	%	млн. кВтч	%	млн. кВтч**	%*
Алтайэнерго	850,83	9,95%	846,56	9,91%	-3,21	-0,04%
Бурятэнерго	771,1	20,92%	707,56	19,09%	-67,82	-1,83%
ГАЭС	106,23	19,89%	106,40	19,82%	-0,37	-0,07%
Красноярскэнерго	2687,77	13,95%	2 600,73	13,54%	-78,01	-0,41%
Кузбассэнерго-РЭС	1142,65	4,78%	1 165,93	4,83%	12,03	0,05%
Омскэнерго	783,63	8,61%	783,63	8,68%	6,34	0,07%
Хакасэнерго	498,22	3,96%	481,73	3,83%	-16,84	-0,13%
Читаэнерго	805,67	22,86%	825,31	22,82%	-1,42	-0,04%
Итого по МРСК Сибири	7646,11	9,43%	7 517,85	9,24%	-149,31	-0,18%

Уровень потерь электрической энергии на 2010 год, утвержденный в бизнес-плане Советом Директоров Общества на 2010 год, составил 7 646,11 млн. кВтч или 9,43 % от отпуска в сеть.

По итогам 2010 года фактические потери электроэнергии на 128,26 млн. кВтч или 0,18 % ниже, утвержденных бизнес-планом.

5.2.1 Услуги по передаче электрической энергии

Динамика средневзвешенного тарифа на осуществление деятельности по передаче электрической энергии по филиалам ОАО «МРСК Сибири» согласно Постановлениям региональных органов исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на 2009-2011гг.

№ п/п	Наименование филиала/РСК	2009г.	2010г.	2010г./2009 г.	2011г.	2011г./2010 г.
		средний тариф, руб./МВтч	средний тариф, руб./МВтч	отклонения, %	средний тариф, руб./МВтч	отклонения, %
1	Алтайэнерго*	533,05	605,4	113,6%	725,8	119,9%
2	Бурятэнерго**	692,70	1 619,2	233,7%	1 572,1	97,1%
3	ГАЭС***	1 080,47	1 579,2	146,2%	1 907,5	120,8%
4	Красноярскэнерго****	254,36	349,7	137,5%	416,5	119,1%
5	Кузбассэнерго – РЭС	551,17	764	138,6%	844,3	110,5%
6	Омскэнерго*****	592,81	696,1	117,4%	951,2	136,6%
7	Хакасэнерго*****	190,12	283,3	149%	369,8	130,5%
8	Читаэнерго*****	724,61	880,4	121,5%	955,5	108,5%
9	МРСК "Сибири"	414,86	550,9	132,8%	653,2	118,6%

*В 2010г. сформирована смешанная котловая схема тарифов на территории Алтайского края,

**В 2010г. Постановлением РСТ Республики Бурятия от 30.12.2009г. №1/26 установлены тарифы с 1 января по 7 февраля 2010г. с учетом Договора использования объектов электросетевого хозяйства филиалом ОАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго», заключенного между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири» и с 8 февраля по 31 декабря 2010г. без учета действия указанного Договора,

В 2011г. изменена «котловая» схема в части взаимоотношений филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» и ОАО «Улан-Удэ Энерго» («котел снизу»),

***В 2009г. ФСТ России не включила плату ФСК в предельные уровни тарифов на передачу электрической энергии на территории Республики Алтай. В 2010г. сформирована котловая схема тарифов. Котлодержатель – Горно-Алтайские электрические сети,

****В 2010г. сформирована котловая схема тарифов по модели «котел снизу»,

***** В 2008г. была сформирована котловая схема тарифов на территории Омской области. Котлодержатель - Омскэнерго. В 2009г. котловая схема видоизменилась. Появилось 2 котлодержателя – Омскэнерго, МУПЭП «Омскэлектро». В 2010г. котловая схема видоизменилась. Появилось 3 котлодержателя – Омскэнерго, МУПЭП «Омскэлектро»,

***** В 2010г. сформирована смешанная котловая схема тарифов на территории Республики Хакасия,

***** В 2010г. сформирована котловая схема тарифов. Котлодержатель – Читаэнерго.

С 1 января 2010 года перешли на регулирование тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала (RAV) филиалы: Горно-Алтайские электрические сети, Омскэнерго.

С 1 января 2011 года перешли на регулирование тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала (RAV) филиалы: Алтайэнерго, Красноярскэнерго, Хакасэнерго, Читаэнерго. На регулирование тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования филиалы: Бурятэнерго, Кузбассэнерго-РЭС.

5.3 Технологическое присоединение

В числе заявителей, изъявивших желание присоединить свои энергопринимающие устройства к электрической сети Общества: физические лица, предприятия малого и среднего бизнеса, крупные промышленные предприятия.

В 2010 году заключено 21 310 договоров суммарной мощностью 623,8 МВт, из них:

- на присоединение энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт с гражданами и субъектами малого бизнеса 20 017 договоров максимальной мощностью 196,6 МВт;
- на присоединение объектов среднего бизнеса с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 15 до 100 кВт 792 договора суммарной мощностью 38,2 МВт;
- на присоединение объектов суммарной мощностью более 750 кВт заключено 45 договоров суммарной мощностью 253,7 МВт.

В числе договоров технологического присоединение крупных промышленных или социально-значимых объектов следует отметить:

- ОАО «Улан-Удэ Энерго» с объектом - ПС 35/6 кВ Горсад (4 МВт), Министерство строительства и модернизации жилищно-коммунального комплекса РБ с объектом строительства 2 очереди производственных комплексов по переработке ТБО (1,7 МВт), ЗАО «Свинокомплекс «Восточно-Сибирский»(3 МВт) на территории Республики Бурятия;
- ОАО «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания» с объектами – ПС 110/10 кВ НПС-3 (9,6 МВт), ПС 110/10 кВ НПС-4 (8 МВт), ЗАО «Золотодобывающая компания «Золотая Звезда» с объектом - ПС 110/6 кВ ТМ 10000/110 кВ (7 МВт), ЗАО «Раздолинский периклазовый завод» (33,6 МВт) на территории Красноярского края;
- ЗАО «Шахта Беловская» с объектом - ПС 35/6 кВ с. Каракан (8,5 МВт), ООО «Распадская-Энерго» с объектом - Шахта Распадская (100 МВт), ООО «Объединенная компания «Сибшахтострой» с объектами социальной сферы (9,8 МВт) на территории Кемеровской области;
- ЗАО «Основа Холдинг» с объектом - завод по производству цемента (5 МВт), ООО «Титан-Агро» с объектами - завод биэтанола, комбикормовый завод, мясокомбинат и молочный завод (50 МВт) на территории Омской области;
- ЗАО «Золоторудная компания «Омчак» с объектом - горноперерабатывающее предприятие (6,3 МВт) на территории Забайкальского края.

Основные показатели деятельности по технологическому присоединению за 2010 год с разделением по категориям заявителей представлены в таблице.

Основные показатели деятельности по технологическому присоединению в 2010 году*

Категории заявителей	Подано заявок		Заключено договоров		Исполнено договоров	
	Количество, штук	Максимальная мощность, кВт	Количество, штук	Максимальная мощность, кВт	Количество, штук	Максимальная мощность, кВт
до 15 кВт, всего	24 428	236 864	20 017	196 561	10 098	99 935
в т.ч. физ.лица	18 811	198 960	15 179	157 021	7 726	75 881
от 15 до 100кВт, всего	1 527	79 190	792	38 206	511	23 785
в т.ч. льготные категории	63	3 704	46	2 796	17	940
от 100 до 750 кВт	758	329 038	456	135 340	243	62 597
более 750 кВт	124	771 370	45	253 708	23	105 719
В С Е Г О по МРСК Сибири	26 837	1 416 462	21 310	623 815	10 875	292 036

* - без учета объектов генерации

Планирование деятельности об осуществлении технологического присоединения осуществляется в рамках бизнес-плана Общества по показателям выручки и поступлению денежных средств от услуг по технологическому присоединению.

Количественные показатели учитываются по фактическому исполнению и контролируются в динамике к аналогичному периоду прошлого года: принятые заявки, заключенные и исполненные договоры.

Сравнительный анализ показателей, характеризующих деятельность ОАО «МРСК Сибири» по технологическому присоединению в 2009 – 2010 годах показывает увеличение числа обращений заявителей, заключенных и исполненных договоров в 2010 году:

- по количеству обращений потребителей - на 7245 штук и 606 МВт, что составляет 137% по количеству обращений и 175% по суммарной максимальной мощности;
- по количеству заключенных договоров – на 6128 штук и 185,7 МВт, что составляет 140% по количеству заключенных договоров и 142% по суммарной максимальной мощности;
- по количеству исполненных договоров – на 2259 шт. и 42,6 МВт, что составляет 126% по количеству обращений и 117% по суммарной максимальной мощности.

Динамика показателей по технологическому присоединению за 2010 год по сравнению с 2009 годом представлена в таблицах.

Динамика показателей по технологическому присоединению в 2010 году в сравнении с 2009 годом по категориям заявителей*

Категории заявителей	Подано заявок				Заключено договоров				Исполнено договоров			
	Количество, штук		Максимальная мощность, кВт		Количество, штук		Максимальная мощность, кВт		Количество, штук		Максимальная мощность, кВт	
	Прирост/ снижени е	%	Прирост/ снижени е	%	Прирост/ снижени е	%	Прирост/ снижени е	%	Прирост/ снижени е	%	Прирост/ снижени е	%
МРСК Сибири												
до 15 кВт, всего	6947	140%	68608	141%	5907	142%	71521	157%	2201	128%	34063	152%
в т.ч. физ.лица	4025	127%	45947	132%	3987	136%	59634	161%	1548	125%	26547	154%
от 15 до 100кВт, всего	146	111%	31007	164%	85	112%	10670	139%	28	106%	10245	176%
в т.ч. льготные категории	45	350%	2664	356%	22	192%	1363	195%	6	155%	137	117%
от 100 до 750 кВт	83	112%	179308	220%	125	138%	43026	147%	46	123%	5943	110%
более 750 кВт	69	225%	327558	174%	11	132%	60464	131%	-16	59%	-7627	93%
В С Е Г О по МРСК Сибири	7245	137%	606481	175%	6128	140%	185681	142%	2259	126%	42624	117%

* - без учета объектов генерации

Динамика показателей по технологическому присоединению в 2010 году в сравнении с 2009 годом по филиалам*

Наименование филиала	Подано заявок				Заключено договоров				Исполнено договоров			
	Количество, штук		Максимальная мощность, кВт		Количество, штук		Максимальная мощность, кВт		Количество, штук		Максимальная мощность, кВт	
	Прирост/снижение	%	Прирост/снижение	%	Прирост/снижение	%	Прирост/снижение	%	Прирост/снижение	%	Прирост/снижение	%
Алтайэнерго	655	132 %	-11535	87%	607	130%	16528,1	143%	532	152%	17202,6	210%
ГАЭС	540	203%	-84576	30%	720	238%	28247	528%	144	204%	1735	189%
Бурятэнерго	-359	84%	79622	257%	209	114%	7996	119%	-25	98%	6624	123%
Красноярскэнерго	3726	172%	377406	363%	2313	174%	87406	194%	305	135%	-2018	94%
Кузбассэнерго-РЭС	-386	89%	129091	146%	-429	82%	-46323	70%	-284	76%	-33302	53%
Омскэнерго	2620	224%	95103	329%	2473	232%	101230	452%	950	197%	-4174	88%
Хакасэнерго	-288	86%	-11028	76%	-257	87%	-16616	64%	415	127%	-1568	96%
Читаэнерго	657	132%	24397	165%	492	128%	7214	125%	222	116%	58116	307%
В С Е Г О по МРСК Сибири	7245	137%	606481	175%	6128	140%	185681	142%	2259	126%	42624	117%

* - без учета объектов генерации

К приоритетным задачам Общества относятся мероприятия по технологическому присоединению социально-значимых объектов, объектов включенных в целевые федеральные программы:

- присоединение объектов генерации, включенных в график поставки мощности на оптовый рынок, утвержденный Министерством энергетики РФ: турбоагрегат ст. №15 Ново-Кемеровской ТЭЦ, энергоблок ПГУ-90 Омской ТЭЦ-3, турбоагрегат ст. № 7 Улан-Удэнской ТЭЦ-1;

- мероприятия для создания резерва мощности, обеспечивающего реконструкцию Учуленского цементного завода в Кемеровской области и Красноярского цементного завода;

- присоединение энергопринимающих устройств института нефти и газа Сибирского федерального университета;

- присоединение областного перинатального центра г. Чита, Забайкальского края.

Факторы риска, свойственные деятельности по осуществлению технологического присоединения, оцениваются Обществом как «умеренные»:

- снижение спроса на мощность на территории ответственности Общества;

- нарушение Обществом антимонопольного законодательства при осуществлении технологического присоединения потребителей электроэнергии к электрическим сетям;

- невыполнение обязательств заявителями по договору об осуществлении технологического присоединения (в том числе отказ заявителя от присоединения);

- утверждение индивидуального размера платы за технологическое присоединение ниже заявленного уровня.

Мероприятия по управлению перечисленными рисками:

- мониторинг заявок, формирование прогнозов объема заявок и объема обязательств сетевой компании на следующий год;

- осуществление процесса технологического присоединения в строгом соответствии с действующим законодательством;

- ведение претензионной работы, в части возмещения заявителем затрат по технологическому присоединению;

- взаимодействие с органами регулирования тарифов по обоснованию платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту с предоставлением дополнительных обосновывающих материалов, подтверждающих стоимость индивидуального присоединения;

- предварительное согласование индивидуального размера платы за технологическое присоединение (до подачи тарифной заявки) с привлечением заявителя и представителей РСТ (РЭК) регионов, МЭС, РДУ и других заинтересованных сторон.

5.3.1 Услуги по технологическому присоединению

В 2010 году по всем филиалам ОАО «МРСК Сибири» за исключением «Алтайэнерго» и «Омскэнерго» установлен размер платы за технологическое присоединение с учетом инвестиционной составляющей. Ниже в таблице приведена

утвержденная плата за технологическое присоединение по филиалам ОАО «МРСК Сибири» на 2010 год.

Утвержденная плата за технологическое присоединение к электрическим сетям филиалов ОАО «МРСК Сибири» на 2010 год

Филиал ОАО "МРСК Сибири"	Категория заявителя		Ставка платы, руб./кВт (без НДС)
	Диапазон мощности	Уровень напряжения в точке присоединения	
"Алтайэнерго" (Алтайский край)	Решение Главного управления экономики и инвестиций Алтайского края №242 от 18.12.2009		
	Заявители до 15 кВт включительно при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности	Заявители	550 (за ТП с НДС)
	до 15 кВт*	10 кВ и ниже	1125,755
	свыше 15 кВт*	10 кВ и ниже	1125,755
"Бурятэнерго"	Приказ Республиканской службы по тарифам №1/9 от 12.05.2009 (с изм. от 8.07.2009 №1/16)		
	Заявители - граждане с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно	0,4 кВ	550 (за ТП с НДС)
	Заявители (за исключением заявителей указанных выше) с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно	Заявители	550 (за ТП без НДС)
	свыше 15 кВт	0,4 кВ	1132,66
	свыше 15 кВт	6 - 10 кВ	1162,4
"Горно-Алтайские электрические сети" (республика Алтай)	Постановление Комитета по тарифам Республики Алтай №20/2 от 30.12.2009		
	Заявители III категории надежности		
	до 15 кВт включительно	0,4 - 1 кВ	550 (за ТП с НДС)
	от 15 до 30 кВт включительно	0,4 - 1 кВ	4600
	от 30 до 100 кВт включительно	0,4 - 1 кВ	8 600
	от 100 до 10000 кВт включительно	0,4 - 1 кВ	10 200
	до 30 кВт включительно	6 - 10 кВ	4 300
	от 30 до 100 кВт включительно	6 - 10 кВ	6 400
	от 100 до 10000 кВт включительно	6 - 10 кВ	9 200
	Заявители I и II категории надежности		
	от 15 до 30 кВт включительно	0,4 - 1 кВ	9100
	от 30 до 100 кВт включительно	0,4 - 1 кВ	16 400
	от 100 до 10000 кВт включительно	0,4 - 1 кВ	18 400
	до 30 кВт включительно	6 - 10 кВ	8 700
	от 30 до 100 кВт включительно	6 - 10 кВ	12 400
от 100 до 10000 кВт включительно	6 - 10 кВ	17 400	
"Красноярскэнерго"	Постановление РЭК Красноярского края №118 от 05.11.2008 (с изм. от 30.01.2009 №7, от 31.08.2009 №44, от 18.11.2009 №96-пр)		
	до 15 кВт включительно	Заявители	550 (за ТП с НДС)

	до 30 кВт включительно	0,4 - 1 кВ	15606,61
	от 30 кВт	0,4 - 1 кВ	14730,64
	до 100 кВт включительно	6 - 10 кВ	14493,29
	от 100 до 750 включительно	6 - 10 кВ	13476,46
	более 750 кВт	6 - 10 кВ	13342,22
"Кузбассэнерго-РЭС"	Постановление РЭК Кемеровской области №19 от 22.01.2010		
	Физические лица до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 м в городах и поселках городского типа и не более 500 м в сельской местности		550 (за ТП с НДС)
	Юридическое лицо, не являющееся плательщиком налога на добавленную стоимость, до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 м в городах и поселках городского типа и не более 500 м в сельской местности		550 (за ТП с НДС)
	Юридическое лицо, являющееся плательщиком налога на добавленную стоимость, до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 м в городах и поселках городского типа и не более 500 м в сельской местности		466,1 (за ТП без НДС)
	Заявитель, присоединяемая мощность энергопринимающего устройства которого более 15 кВт*		6142 (без НДС)
"Омскэнерго"	Приказ Региональной энергетической комиссии от 16.09.2008 №105/43 (с изм. от 25.09.2008 №133/46, от 13.01.2009 №2/1, 24.03.2009 №27/13)		
	до 15 кВт включительно	Заявители	550 (за ТП с НДС)
	до 30 кВт	0,4 - 1 кВ	1319,18
	30 кВт и более	0,4 - 1 кВ	212,43
	без ограничений	6 и выше кВ	45,43
	Тюкалинский муниципальный район Омской области, тариф на подключение к системе коммунальной инфраструктуры		Решение Совета депутатов Тюкалинского муниципального

		района от 08.08.2008 №78
		35 420,83
Любинский муниципальный район Омской области, тариф на подключение к сетям электроснабжения		Постановление Совета Любинского муниципального района от 26.06.2008 №46
		9 782,26
Калачинский муниципальный район Омской области, тариф на подключение к системе коммунальной инфраструктуры		Решение Совета Калачинского муниципального района Омской области от 25.09.2008 №31- РС
		3 558,00
Саргатский муниципальный район Омской области, тариф на подключение к инженерно-техническим сетям электроснабжения		Приказ Администрации Саргатского района Омской области от 09.09.2008 №18
		от 605,30 руб. до 33 342,00 руб. по присоединяемым объектам (согласно утвержденной Решением Совета Саргатского муниципального района ИПР)
Большереченский муниципальный район Омской области, тариф на подключение к сетям электроснабжения по объекту "Комплексная застройка с.Красный Яр"		Решение Совета Большереченского муниципального района Омской области от 08.12.2008 №411
		16 828,87
Исиккульский муниципальный район Омской области, тариф на подключение к системе коммунальной инфраструктуры электросетевого комплекса		Решение Совета Исиккульского муниципального района Омской области от 25.09.2008 №74
		9 587,30
Таврический муниципальный район Омской области, тариф на подключение вновь создаваемых (реконструируемых) объектов к системам электроснабжения		Решение Совета Таврического муниципального района Омской области от 25.09.2008 №480
		7 719,57
Называевский муниципальный район Омской области, тариф на подключение к сетям электроснабжения		Решение Совета Называевского муниципального района Омской области от

		29.09.2008 №363
		11 945,30
Кормиловский муниципальный район, тариф на подключение к системам электроснабжения		Решение Совета Кормиловского муниципального района Омской области от 31.10.2008 №58
		13 465,00
Горьковский муниципальный район, тариф на подключение к системам электроснабжения		Решение Совета Горьковского муниципального района Омской области от 05.11.2008 №54
		8 519,00
Азовский муниципальный район, тариф на подключение к системам электроснабжения		Решение Совета Азовского муниципального района Омской области от 19.11.2008 №5-27
		9 343,93
Тевризский муниципальный район, тариф на подключение к системам электроснабжения		Решение Совета Тевризского муниципального района Омской области от 30.12.2008 №439-р
		5 967,93
Тарский муниципальный район, тариф на подключение к системам электроснабжения		Решение Совета Тарского муниципального района Омской области от 04.12.2008 №358
		7 748,00
Русско-Полянский муниципальный район, тариф на подключение к системам электроснабжения		Решение Совета Русско- Полянского муниципального района Омской области от 19.12.2008 №431
		4 174,57
Приказ РЭК Омской области №22/10 от 02.03.2010 (с изм. от 11.05.2010 № 56/21)		
Заявители до 15 кВт включительно при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности	Заявители	550 (за ТП с НДС)
до 100 кВт	ниже 35 кВт	205,45
более 100 кВт		

	до 100 кВт**		104,68
	до 100 кВт***		129,84
	более 100 кВт ***		
"Хакасэнерго"	Постановление Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия №118 от 30.12.2009		
	до 15 кВт включительно	Заявители	550 (за ТП с НДС)
	менее 10 000 кВА за исключением заявителей, указанных выше (III категория надежности)	ниже 35 кВ	4 796,47
"Читаэнерго"	Решение Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края №10 от 19.02.2008 (с изм. от 20.03.2008 №20, 21.01.2009 №1, 05.06.2009 №82, от 27.09.2010 №110)		
	Заявители до 15 кВт включительно	Заявители	550 (за ТП с НДС)
	до 30 кВт включительно	0,4 - 1 кВ	4484,81
	от 30 кВт до 100 кВт включительно	0,4 - 1 кВ	5232,35
	до 100 кВт включительно	6 - 10 кВ	5646,81
	более 100 кВт до 750 кВт включительно	6 - 10 кВ	6108,18
	более 750 кВт	6 - 10 кВ	6293,35

* - в составе ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиалов ОАО "МРСК Сибири" - "Алтайэнерго" и "Кузбассэнерго - РЭС" учтены расходы на подготовку технических условий в размере 292,74 руб./кВт и 103,86 руб./кВт соответственно. Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для заявителей:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, суммарная присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых не превышает 750 кВА;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику).

** Для заявителей:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику).

*** Для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, суммарная присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых не превышает 750 кВА

5.4 Энергосбережение и повышение энергетической эффективности

5.4.1 Структура программы энергосбережения

5.4.1.1. В области энергосбережения и повышения энергетической эффективности целевыми показателями в соответствии с программой энергосбережения по филиалам ОАО «МРСК Сибири» утвержден перечень показателей, представленных в таблице.

Принятые целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и прогнозе их достижения

№ п/п	Приятые целевые показатели/индикаторы	достижение (+/-)	ед. изм.	2009 (факт)	Целевое значение				
		Целевая программа (проект)			2010 (план)		2010 (факт)		
					Вел-на	откл., %	Вел-на	откл., %	Основные причины отклонения
1.	Основные								
1.1.	Фактические потери электроэнергии, в т.ч.	+	млн.руб. с НДС	6511,30	7771,76	19,36%	7811,34	0,51%	
			млн.кВтч	7286,47	7646,11	4,94%	7517,84	-1,68%	
			% к отпуску в сеть	7,35	9,43	28,30%	9,24	-2,01%	
1.1.1.	Расход на собственные нужды подстанций	+	млн.руб. с НДС	124,78	144,11	15,49%	134,12	-6,93%	Уменьшение затрат обусловлено внедрением энергоэффективного оборудования
			млн.кВтч	125,72	133,79	6,42%	127,40	-4,77%	Уменьшение расхода обусловлено внедрением энергоэффективного оборудования
1.2.	Потребление ресурсов на хозяйственные нужды, в т.ч. по видам ресурсов	+	млн.руб. с НДС	574,95	611,08	6,28%	597,50	-2,22%	Уменьшение затрат обусловлено внедрением энергоэффективного оборудования, переход на расчеты за поставленные энергоресурсы по показаниям ПУ и повышением средней температуры в четвертом квартале 2010 г.
1.2.1.	топлива и энергии, в т.ч.	+	млн.руб. с НДС	568,51	604,17	6,27%	590,82	-2,21%	
			т.у.т.	86809,80	81380,95	-6,25%	80367,29	-1,25%	
1.2.1.1.	электроэнергия	+	млн.руб. с НДС	516,03	538,02	4,26%	531,10	-1,29%	
			тыс. кВтч	222976,96	207281,73	-7,04%	205017,57	-1,09%	
			тыс. кВтч на м2 площади всех помещений	0,29	0,27	-7,04%	0,27	-1,09%	
1.2.1.2.	тепловая энергия	+	млн.руб. с НДС	52,48	66,15	26,05%	59,72	-9,72%	Уменьшение затрат обусловлено внедрением энергоэффективного оборудования, переход на расчеты

№ п/п	Приятые целевые показатели/и ндикаторы	достиже ние (+/-)	ед. изм.	2009 (факт)	Целевое значение				
		Целевая программа (проект)			2010 (план)		2010 (факт)		
					Вел-на	откл., %	Вел-на	откл., %	Основные причины отклонения
									за поставленные энергоресурсы по показаниям ПУ и повышением средней температуры в четвертом квартале 2010 г.
			Гкал	66614,55	66467,50	-0,22%	64963,48	-2,26%	
			Гкал на м2 площади отапливаемых помещений	0,17	0,17	-0,22%	0,17	-2,26%	
1.2.1.3.	топлива, в т.ч. по видам		млн.руб. с НДС	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00%	
			т.у.т.	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00%	
1.2.1.3.1.	бензин		млн.руб. с НДС	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00%	
			т.у.т.	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00%	
1.2.1.3.2.	газ		млн.руб. с НДС	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00%	
			тыс.м3	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00%	
			т.у.т.	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00%	
1.2.1.3.3.	дизельное топливо		млн.руб. с НДС	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00%	
			т.у.т.	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00%	
1.2.2.	водоснабжен ие горячее		тыс. м3 (Гкал)	50,76	50,80	0,07%	55,26	8,78%	
			млн.руб. с НДС	0,86	0,82	-4,49%	0,84	2,52%	
1.2.3.	водоснабжен ие холодное		тыс. м3	310,56	329,32	6,04%	303,53	-7,83%	
			млн.руб. с НДС	5,41	5,89	8,78%	5,65	-4,07%	
1.2.4.	природный газ		тыс. м3	82,60	82,60	0,00%	73,80	-10,65%	
			млн.руб. с НДС	0,18	0,21	17,71%	0,19	-6,80%	
1.3.	Оснащеннос ть учетом хознужд, в т.ч. по видам ресурсов	+	%	79,88	100,00	25,19%	100,00	0,00%	
1.3.1.	электроэнерг ия	+	%	96,71	100,00	3,40%	100,00	0,00%	
1.3.2.	тепловая энергия	+	%	77,92	100,00	28,33%	100,00	0,00%	
1.3.3.	водоснабжен ие горячее	+	%	63,55	100,00	57,37%	100,00	0,00%	
1.3.4.	водоснабжен ие холодное	+	%	61,21	100,00	63,37%	100,00	0,00%	
1.3.5.	природный газ	+	%	100,00	100,00	0,00%	100,00	0,00%	

№ п/п	Приятые целевые показатели/и ндикаторы	достиже ние (+/-)	ед. изм.	2009 (факт)	Целевое значение				
		Целевая программа (проект)			2010 (план)		2010 (факт)		
					Вел-на	откл., %	Вел-на	откл., %	Основные причины отклонения
1.4.	Оснащеннос ть приборами учета электроэнерг ии на розничном рынке, в т.ч.	+	%	76,70	80,32	4,71%	80,22	-0,12%	
1.4.1.	коммерчески й учет в границах балансовой принадлежно сти РСК (Прил.1 ППРСУЭ)	+	%	98,01	98,62	0,63%	98,62	0,00%	
1.4.2.	коммерчески й учет в электроустан овках потре бителей (Прил.2 ППРСУЭ)	+	%	68,91	74,19	7,66%	74,18	-0,01%	
1.4.3.	технический учет в электроустан овках РСК (Прил.3 ППРСУЭ)	+	%	63,19	68,15	7,84%	67,86	-0,43%	
2.	Иные								
2.1.	Расходы на передачу электроэнерг ии	+	млн. руб.	25777,02	31009,27	20,30%	30740,20	-0,87%	
2.2.	Полезный отпуск электроэнерг ии	+	млн. кВтч	87480,25	71783,35	-17,94%	69513,84	-3,16%	Уменьшение полезного отпуска обусловлено выходом потребителей "последней мили".в ряде филиалов
2.3.	Технологиче ские потери электроэнерг ии нормативные	+	млн. кВтч	7225,52	7565,55	4,71%	7415,80	-1,98%	
2.4.	Технологиче ские потери электроэнерг ии, установленн ые тарифным решением регулирующ его органа по тарифам	+	млн. кВтч	7773,15	7497,71	-3,54%	7465,31	-0,43%	
2.5.	Доля фактических потерь электроэнерг ии при передаче по сетям	+	%	8,33	10,66	28,01%	10,81	29,84%	Увеличение доли фактических потерь обусловлено выходом потребителей "последней мили" в ряде филиалов
2.6.	Объем услуг по передаче электроэнерг ии	+	млн. руб.	43912,99	48371,45	10,15%	48983,84	1,27%	

№ п/п	Приятые целевые показатели/индикаторы	достижение (+/-)	ед. изм.	2009 (факт)	Целевое значение				
		Целевая программа (проект)			2010 (план)		2010 (факт)		
					Вел-на	откл., %	Вел-на	откл., %	Основные причины отклонения
2.7.	Энергоемкость	+	т.у.т./млн. руб.	0,06	0,06	-0,05	0,05	-7,82%	Снижение энергоемкости обусловлено более высоким уровнем оказанных услуг по передаче ээ.
2.8.	Динамика снижения энергоемкости по отношению к 2007г.	+	%	47,82	50,42	0,05	51,90	8,54%	Снижение энергоемкости обусловлено более высоким уровнем оказанных услуг по передаче ээ.
2.9.	Годовая экономия энергоресурсов	+	т.у.т.	802,29	9346,89	10,65	9769,67	4,52%	Рост годовой экономии обусловлен внедрением энергоэффективного оборудования, переход на расчеты за поставленные энергоресурсы по показаниям ПУ и повышением средней температуры в четвертом квартале 2010 г.
2.10.	Экономия электрической энергии в натуральном выражении, к 2009 году	+	млн. кВтч	2,15	26,68	1143,84 %	27,53	3,18%	Рост годовой экономии обусловлен внедрением энергоэффективного оборудования, переход на расчеты за поставленные энергоресурсы по показаниям ПУ и повышением средней температуры в четвертом квартале 2010 г.
2.11.	Экономия электрической энергии в стоимостном выражении	+	млн. руб по тарифам 2009 г.	3,46	34,17	888,52%	55,99	63,86%	Рост годовой экономии обусловлен внедрением энергоэффективного оборудования, переход на расчеты за поставленные энергоресурсы по показаниям ПУ и повышением средней температуры в четвертом квартале 2010 г.
2.12.	Экономия тепловой энергии в натуральном выражении	+	тыс. Гкал	0,43	1,05	145,58%	1,92	83,74%	Рост годовой экономии обусловлен внедрением энергоэффективного оборудования, переход на расчеты за поставленные энергоресурсы по показаниям ПУ и повышением средней температуры в отопительный сезон 2010-2011 г.

№ п/п	Приятые целевые показатели/индикаторы	достижение (+/-)	ед. изм.	2009 (факт)	Целевое значение				
		Целевая программа (проект)			2010 (план)		2010 (факт)		
					Вел-на	откл., %	Вел-на	откл., %	Основные причины отклонения
2.13.	Экономия тепловой энергии в стоимостном выражении	+	млн. руб по тарифам 2009 г.	0,09	0,76	740,13%	1,64	116,96%	Рост годовой экономии обусловлен внедрением энергоэффективного оборудования, переход на расчеты за поставленные энергоресурсы по показаниям ПУ и повышением средней температуры в четвертом квартале 2010 г.
2.14.	Экономия воды в натуральном выражении	+	тыс. м3	7,95	10,45	31,50%	33,88	224,08%	Рост годовой экономии обусловлен переходом на расчеты за поставленные энергоресурсы по показаниям ПУ
2.15.	Экономия воды в стоимостном выражении	+	млн. руб по тарифам 2009 г.	1,02	4,56	348,02%	3,32	-27,07%	Снижение показателя обусловлено ростом платежей в ряде филиалов с более высоким уровнем тарифа

5.4.1.2. Численные значения целевых показателей и степень их достижения на 2010 год представлена в таблице.

5.4.1.3. Структура программы энергоресурсосбережения состоит из следующих подпрограмм:

1. Инвестиционная программа;
2. Перспективный план ремонта зданий и сооружений;
3. Программа мероприятий по снижению потерь электроэнергии в распределительных сетях;
4. Программа перспективного развития систем учета электроэнергии на розничном рынке в распределительных сетях;
5. План мероприятий по оснащению приборами учета точек поставки хозяйственных нужд.

План мероприятий по оснащению приборами учета точек поставки хозяйственных нужд: 65 - по электрической энергии, 19 - по тепловой, 83- по холодной воде, 13 – по горячей воде.

Суммарный эффект на 2010 год по программе энергосбережения планировался в объеме: 9 346,89 т.у.т.; 26,68 млн. кВт.ч электрической энергии (34,17 млн.руб.); 1,05 тыс.Гкал тепловой энергии (0,76 млн.руб.), воды 10,45 тыс.м³ (4,56 млн.руб.).

По итогам 2010 года эффект составил 9 769,67 т.у.т.; 27,53 млн.кВтч электрической энергии (55,99 млн. руб.); 1,92 тыс.Гкал тепловой энергии (1,64 млн.руб.); 33,88 тыс.м³ воды (3,32 млн.руб.).

По программе мероприятий по снижению потерь эффект составил 18769,45 тыс.кВт.ч (20,60 млн.руб.). Кроме того эффект по статье «Выявление неучтенной электроэнергии в результате проведения рейдов» составил 179,56 млн.кВтч (196,13 млн.руб.); 61 859,58 т.у.т.

Затраты на мероприятия составили 457 967,34 тыс.руб. Источниками финансирования программы энергосбережения являлись инвестиционная программа в

объеме 372 918,35 тыс.руб. для реализации программы перспективного развития систем учета электроэнергии на розничном рынке в распределительных сетях и крупнозатратных мероприятий программы по снижению потерь электроэнергии, эксплуатация – 85 048,99 тыс.руб. для выполнения плана ремонта зданий и сооружений и иных малозатратных мероприятий.

5.4.1.4. Потребление энергоресурсов на производственные и хозяйственные нужды (с учетом точек поставки арендаторов):

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	2010	
			План	Факт
1.	Энергетические ресурсы поставляемые на основании договоров поставки (купли-продажи) Всего	тыс. руб.*	574 774,42	610 875,60
1.1.	электрическая энергия	тыс. руб.*	516 028,85	538 022,49
		тыс. кВтч	222 976,96	207 281,73
1.2.	тепловая энергия	тыс. руб.*	52 477,44	66 148,30
		Гкал	66 614,55	66 467,50
1.3.	водоснабжение холодное	тыс. руб.*	5 412,73	5 887,82
		тыс. м3	310,56	329,32
1.4.	водоснабжение горячее	тыс. руб.*	855,40	817,00
		тыс. м3	50,76	50,80
1.5.	природный газ	тыс. руб.*	175,00	206,00
		тыс. м3	82,60	82,60

* - сумма в тыс.руб. с НДС.

5.4.1.5. Оснащенность приборами учета точек поставки производственных и хозяйственных нужд, находящихся на балансе РСК, без арендаторов, составляет 100% по всем энергоресурсам, подробно информация представлена в таблице.

5.4.1.6. Финансовые средства на организацию учета энергетических ресурсов (освоение, финансирование и ввод на основные средства) составляют:

Наименование мероприятия	Финансирование, тыс. руб. (без НДС)/т.у.	Освоение, тыс. руб. (без НДС)/т.у.	Ввод, тыс. руб. (без НДС) /т.у.
Создание/модернизация информационно-измерительных комплексов в рамках реализации "Программы развития систем учета на розничном рынке"	321250/40061	317257/40409	258021/29485
Алтайэнерго	60045/3715	61813/3715	56531/3715
Бурятэнерго	26526/4415	25747/4415	9765/883
ГАЭС	13548/813	13548/813	13448/785
Красноярскэнерго	15522/1070	15522/1070	15522/1070
Кузбассэнерго - РЭС	88315/4269	88315/4269	63302/2212
Омскэнерго	16306/830	16306/830	16306/830
Хакаэнерго	29316/1167	29719/1515	23343/1167

Читаэнерго	71672/23782	66288/23782	59804/18823
------------	-------------	-------------	-------------

Состояние систем учета энергетических ресурсов в точках поставки на 31 декабря 2010г.

№ п/п	Энергетический ресурс	Точек поставки	в т.ч. обеспечены учетом на ГБП	в т.ч. не обеспечены учетом на ГБП	оснащенность, %
1	2	3	4	5	13=7/4%
1.	Точек поставки всего				
1.1.	электрическая энергия	1389	1389	0	100%
1.1.1.	объекты хозяйственных (производственных) нужд	1381	1381	0	100%
1.1.2.	объекты арендаторов и субарендаторов	8	8	0	100%
1.2.	тепловая энергия	62	62	0	100%
1.2.1.	объекты хозяйственных (производственных) нужд	60	60	0	100%
1.2.2.	объекты арендаторов и субарендаторов	2	2	0	100%
1.3.	водоснабжение холодное	238	238	0	100%
1.3.1.	объекты хозяйственных (производственных) нужд	236	236	0	100%
1.3.2.	объекты арендаторов и субарендаторов	2	2	0	100%
1.4.	водоснабжение горячее	78	78	0	100%
1.4.1.	объекты хозяйственных (производственных) нужд	75	75	0	100%
1.4.2.	объекты арендаторов и субарендаторов	3	3	0	100%
1.5.	природный газ	2	2	0	100%
1.5.1.	объекты хозяйственных (производственных) нужд	2	2	0	100%
1.5.2.	объекты арендаторов и субарендаторов	0	0	0	
2.	Точки поставки на объектах принадлежащих ОАО «МРСК Сибири»				
2.1.	электрическая энергия	1388	1388	0	100%
2.1.1.	объекты хозяйственных (производственных) нужд	1381	1381	0	100%
2.1.2.	объекты арендаторов	7	7	0	100%
2.2.	тепловая энергия	62	62	0	100%
2.2.1.	объекты хозяйственных (производственных) нужд	60	60	0	100%
2.2.2.	объекты арендаторов	2	2	0	100%
2.3.	водоснабжение холодное	238	238	0	100%
2.3.1.	объекты хозяйственных (производственных) нужд	236	236	0	100%
2.3.2.	объекты арендаторов	2	2	0	100%
2.4.	водоснабжение горячее	78	78	0	100%
2.4.1.	объекты хозяйственных (производственных) нужд	75	75	0	100%
2.4.2.	объекты арендаторов	3	3	0	100%
2.5.	природный газ	2	2	0	100%
2.5.1.	объекты хозяйственных (производственных) нужд	2	2	0	100%
2.5.2.	объекты арендаторов	0	0	0	
3.	Точки поставки на объектах арендуемых ОАО «МРСК Сибири»				
3.1.	электрическая энергия	1	1	0	100%
3.1.1.	объекты хозяйственных (производственных) нужд	0	0	0	
3.1.2.	объекты субарендаторов	1	1	0	100%
3.2.	тепловая энергия	0	0	0	
3.2.1.	объекты хозяйственных (производственных) нужд	0	0	0	
3.2.2.	объекты субарендаторов	0	0	0	
3.3.	водоснабжение холодное	0	0	0	
3.3.1.	объекты хозяйственных (производственных) нужд	0	0	0	

№ п/п	Энергетический ресурс	Точек поставки	в т.ч. обеспече ны учетом на ГБП	в т.ч. не обеспече ны учетом на ГБП	оснащенность, %
1	2	3	4	5	13=7/4%
3.3.2.	объекты субарендаторов	0	0	0	
3.4.	водоснабжение горячее	0	0	0	
3.4.1.	объекты хозяйственных (производственных) нужд	0	0	0	
3.4.2.	объекты субарендаторов	0	0	0	
3.5.	природный газ	0	0	0	
3.5.1.	объекты хозяйственных (производственных) нужд	0	0	0	
3.5.2.	объекты субарендаторов	0	0	0	

5.4.2 Структура программы энергосбережения

В ОАО «МРСК Сибири» в рамках приоритетного направления реализуется комплекс мероприятий, направленный на оптимизацию (снижение) уровня потерь.

За счет реализации комплекса мероприятий по оптимизации потерь в 2010 году снижение потерь составило 67,77 млн. кВтч (значение из табл. «Фактические потери электрической энергии 2009-2010»).

В том числе по итогам реализации мероприятий, направленных на снижение коммерческих потерь, эффект составил 51,001 млн. кВтч, снижение технических потерь за счет выполнения организационных и технических мероприятий 16,769 млн. кВтч.

План по снижению потерь за 2010 год выполнен в полном объеме.

Основные мероприятия по снижению потерь электроэнергии за 2010 год

Наименование мероприятия	Снижение потерь, млн. кВтч
Мероприятия по снижению технических потерь электроэнергии	16,769
Замена проводов линий электропередач	1,404
Замена перегруженных/ недогруженных трансформаторов	0,221
Отключение трансформаторов на 2-х трансформаторных подстанциях и на подстанциях с сезонной нагрузкой	13,239
Выравнивание нагрузок фаз в сетях 0,4 кВ	1,306
Оптимизация нагрузки подстанций и мест размыкания линий путем переключений в основной сети	0,025
Регулирование реактивной мощности в узлах распределительной сети	0,001
Прочие	0,573
Мероприятия по снижению коммерческих потерь электроэнергии	51,001

✓ В течение 2010 года коммерческие потери электроэнергии по ОАО «МРСК Сибири» были снижены на 51,001 млн. кВтч. Данное снижение потерь электроэнергии было достигнуто благодаря выполнению программы мероприятий по модернизации комплексов учета электроэнергии и выполнению задач по договорам на оказание услуг по передаче.

✓ *Выполнение «Программы перспективного развития систем учета розничного рынка электроэнергии».* Программа утверждена Советом директоров в 2011 году на 2010-2015 годы. За 2010 год было установлено и заменено более 41,5 тыс. приборов коммерческого учета. Так как установка приборов учета производилась в большей части во второй половине года, эффект от установки приборов учета будет рассчитан в 2011г.

✓ *Замена ответвлений ВЛ 0,4 кВ к зданиям.* В течение отчетного года было заменено 15,581 тыс. шт. ответвлений ВЛ 0,4 кВ к зданиям выполненных голым проводом на изолированный самонесущий провод (СИП). Такие мероприятия выполняются совместно с выносом приборов учета на фасады зданий и позволяют исключить возможность безучетного потребления электроэнергии,

несанкционированного доступа к цепям учета, внешнего воздействия на правильность работы счетчика, недопуск персонала сетевой компании и энергосбытовой компании для снятия показаний у бытовых потребителей и т.п. Анализ данных технических мероприятий показывает, что при комплексном их выполнении, учтенный (по показаниям счетчиков, а не оплаченный) полезный отпуск электроэнергии увеличивается, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, на 5,7 %. По итогам выполнения данного мероприятия в 2010 году, по оценочным данным, снижение потерь электроэнергии в сравнении с 2009 годом составило в объеме 0,273 млн. кВт.ч.

✓ *Техническая проверка комплексов учета электроэнергии.* В течение 2010 года было проведено технических (инструментальных) проверок на 1 108 тыс. комплексах учета электроэнергии. По итогам данных мероприятий были выявлены и устранены нарушения в комплексах учета, которые позволили сократить потери на 181,563 млн. кВт.ч, в том числе в результате выявления безучетного потребления электроэнергии в полезный отпуск включено 179,563 млн. кВт.ч. Расчет недоучтенной электроэнергии по актам доначислений осуществляется в соответствии с нормативно-правовыми актами Российской Федерации с момента последней технической проверки или по сроку исковой давности (не более 3 лет). Т.е. в полезный отпуск электроэнергии за 2010 год были включены кВт.ч. «потерянные» в предыдущие годы.

✓ *Организация системы технического учета электроэнергии по центрам питания МРСК.* С целью организации работ по более детальному анализу причин повышенных потерь, их локализации и устранению были проведены работы по оборудованию дополнительных точек технического учета электроэнергии. Так за 2010 год было установлено, заменено или отремонтировано более 45,722 тыс. комплексов учета.

✓ *Снятие контрольных показаний с расчетных комплексов учета ЭЭ.* Персонал ОАО «МРСК Сибири» с целью определения объемов оказанной услуги по передаче электроэнергии ежемесячно проводит обходы бытовых потребителей и осуществляет контрольные снятия показаний с расчетных приборов учета, установленных у юридических лиц. Всего в зоне операционной деятельности ОАО «МРСК Сибири» более 2,014 млн. точек поставки бытовым потребителям и 0,201 млн. точек поставки юридическим лицам (в том числе в сети смежных территориальных сетевых организаций). В течение 2010 года по МРСК выполнялись мероприятия по снятию показаний со следующей периодичностью: по бытовым потребителям – 1 раз в квартал (более 0,670 млн. точек учета в месяц); по юридическим лицам – по приборам учета, установленным на объектах ОАО «МРСК Сибири» – ежемесячно (более 15 тыс. точек учета в месяц), на объектах потребителя – 1 раз в квартал (более 63 тыс. точек учета в месяц).

5.5 Информация о развитии электроэнергетики субъектов Российской Федерации

Наличие схем и программ перспективного развития субъектов РФ

Субъект РФ	разработано, год	проектный период реализации ППР, лет	Согласование		Реквизиты утверждающих документов
			ОАО "СО ЕЭС" - РДУ, ОДУ	ОАО "МРСК Сибири" – «Алтайэнерго»	
Алтайский край	2010	2010-2014, (5 лет)	да	да	Приказ Управления Алтайского края по промышленности и энергетике от 14.04.2010г. № 34/18-ап
Республика Алтай	2010	2011 -2015, (5 лет)	нет	нет	Постановление Правительства Республики Алтай от 22.06.2010 г. № 155
Республика Бурятия	2010	2011 -2015, (5 лет)	да	да	Приказ Министерства по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия от 30.04.2010г. №43а
Красноярский край					Схема и программа развития электроэнергетики Красноярского края в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики» не разработана
Кемеровская область					Схема и программа развития электроэнергетики Кемеровской области в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики» не разработана

Наличие схем и программ перспективного развития субъектов РФ

Субъект РФ	разработано, год	проектный период реализации ППР, лет	Согласование		Реквизиты утверждающих документов
			ОАО "СО ЕЭС" - РДУ, ОДУ	ОАО "МРСК Сибири" – «Алтайэнерго»	
Омская область	2010	2010-2014, (5 лет)	да	да	Приказ Министерства промышленной политики, транспорта и связи Омской области №44 от 02.08.2010
Томская область	2010	2010-2014, (5 лет)	нет	да	Распоряжение Губернатора Томской области от 15.04.2010 г. №115-р
Республика Хакасия	2010	2011-2015, (5 лет)	да	да	Приказ Госкомтарифэнерго Республики Хакасия от 30.04.2010г. №134
Забайкальский край	2010	2011-2015, (5 лет)	да	да	Распоряжение Министерства промышленности и энергетики Забайкальского края № 7 от 25.03.2010 г.
Республики Тыва					Схема и программа развития электроэнергетики Республики Тыва в соответствие с Постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики» не разработана

Информация о ликвидации «узких мест» по центрам питания 35 кВ и выше

Субъект РФ	Центры питания 35 кВ и выше, с ограничением по ТП на начало года		Снятие ограничений в соответствии с инвестиционной программой												Центры питания 35 кВ и выше, с ограничением по ТП по итогам реализации ИПР за период 2010-2015	
			2010 (факт)		2011		2012		2013		2014		2015			
	Шт .	Дефицит мощность и, МВА	Шт.	Объем ввода, МВА	Шт.	Объем ввода, МВА	Шт .	Объе м ввода , МВА	Шт .	Объе м ввода , МВА	Шт .	Объе м ввода , МВА	Шт .	Объе м ввода , МВА	Шт.	Дефицит мощности , МВА
Алтайский край	23	32,3	-	-	-	-	-	-	1	80	3	30	6	175	13	26,1
Республика Алтай	5	6,4	-	-	-	-	-	-	-	-	1	9	-	-	4	2,7
Республика Бурятия	13	53,9	2	112	-	-	3	155	2	16	-	-	-	-	5	5,1
Красноярский край	40	104,8	2	49	3	116	2	95	6	231	6	175.5	5	129	12	46,8
Кемеровская область	45	145,9	-	-	2	57	2	100	2	22,3	-	-	-	-	39	116,7
Омская область	12	38,8	-	-	-	-	3	210	-	-	-	-	-	-	9	24,5
Томская область	9	31,98	-	-	-	25	2	25	-	-	-	-	-		7	29,4
Республика Хакасия	10	18,9	0	40	3	85	-	-	0	25	2	112	2	160	3	1,01
Забайкальский край	23	49,6	-	-	-	-	1	20	2	105	-	-	-	-	20	35,6
Республика Тыва	8	8,4	-	-	-	-	-	-	-	-	1	32	-	-	7	6,8

В целом, за 5 лет реализации инвестиционной программы планируется «открыть» для технологического присоединения 69 центров питания (37%) и снизить дефицит трансформаторной мощности на 196 МВА (40%). Оставшиеся «закрытые» для технологического присоединения будут реконструированы в следующих периодах планирования.

5.6 Инвестиционная деятельность

5.6.1 Параметры инвестиционной деятельности

Основными целями реализации инвестиционной программы в 2010 году являлись обеспечение энергетической безопасности и создание условий для реализации социальных и жилищных программ, развития регионов в целом. При реализации инвестиционных проектов повышается надежность работы электрооборудования, ликвидируется дефицит и создаётся резерв мощности, что дополнительно ведёт к увеличению реализации электроэнергии, экономии средств на ремонт и эксплуатацию, снижению недоотпуска электроэнергии при аварийных отключениях.

Стоимостные и физические параметры инвестиционной деятельности в 2010 году,
без НДС

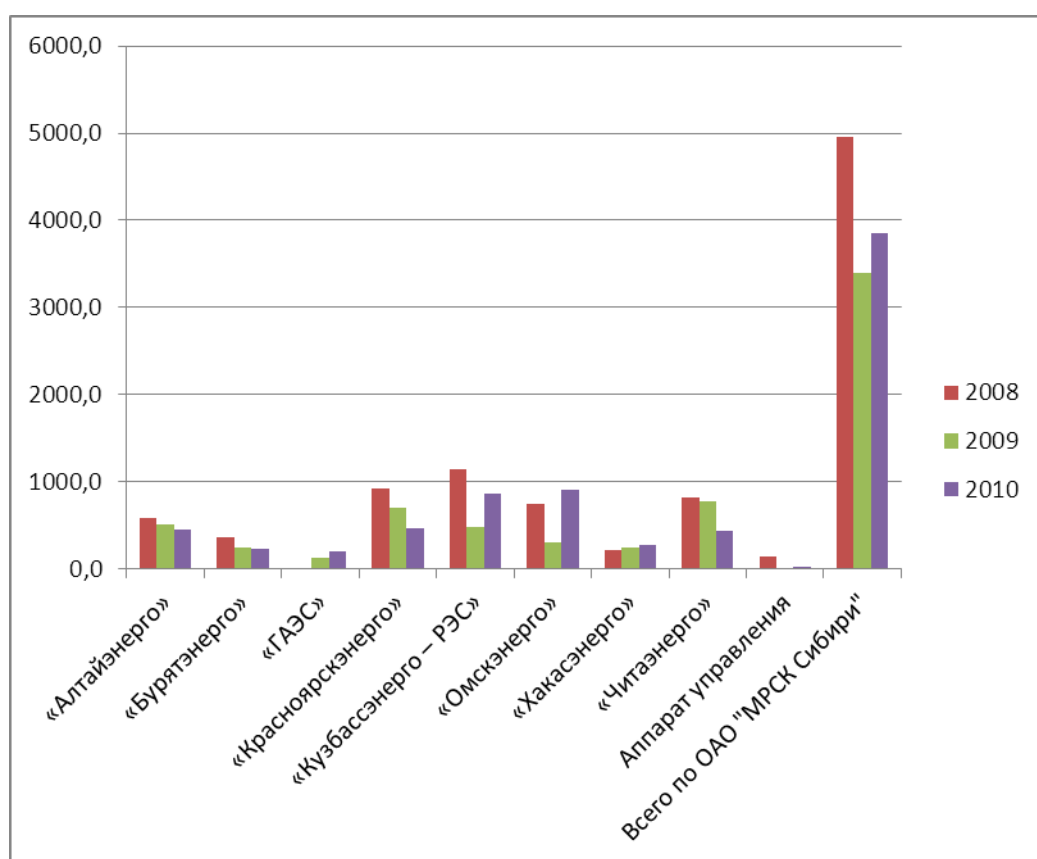
Таблица №1.1

Наименование филиала	2010 год						
	Освоение	Ввод ОФ	Финанси рование	Ввод мощности		Прирост мощности	
	млн.руб.	млн. руб.	млн.руб.	МВА	км	МВА	км
"Алтайэнерго"	447,8	431,7	476,5	24	106	14	59
"Бурятэнерго"	236,4	225,4	257,3	115	57	63	49
ГАЭС	196,9	137,8	612	11	194	10	182
"Красноярскэнерго"	470,4	426	603,5	102	49	53	36
"Кузбассэнерго-РЭС"	861,3	789,7	998,6	42	139	40	41
"Омскэнерго"	902,3	952,9	893	51	126	50	113
"Хакасэнерго"	277,7	251,2	303,4	49	75	24	40
"Читаэнерго"	436,7	409,3	579,3	30	314	29	199
аппарат управления	21,8	102,7	30,9				
Всего по ОАО "МРСК Сибири"	3 851,3	3726,7	4754,5	424	1060	283	719

Скорректированная инвестиционная программа ОАО «МРСК Сибири» на 2010 год утверждена на Совете директоров (протокол № 68/10 от 17.12.10г.). Планировалось освоить капитальных вложений в сумме 3 805,4 млн. руб., фактически освоено 3851,3 млн. руб., что составляет 101 % от плана.

В соответствии с утвержденной инвестиционной программой планировалось в 2010 году ввести основных фондов на сумму 3 743,5 млн. руб., фактически введено 3 726,7 млн. руб., что составляет 100% от плана.

Объем капитальных вложений ОАО «МРСК Сибири» за 2008-2010 гг.



Динамика объемов капитальных вложений, млн. руб. без НДС

Таблица №1.2

Наименование филиала	2008 год	2009 год	2010 год
«Алтайэнерго»	585,3	509,4	447,8
«Бурятэнерго»	364,2	241,1	236,4
«ГАЭС»	0,0	124,6	196,9
«Красноярскэнерго»	925,3	701,2	470,4
«Кузбассэнерго – РЭС»	1146,2	479,0	861,3
«Омскэнерго»	747,4	301,8	902,3
«Хакасэнерго»	209,4	244,4	277,7
«Читаэнерго»	822,2	776,4	436,7
Аппарат управления	149,7	16,5	21,8
Всего по ОАО "МРСК Сибири"	4949,7	3394,4	3 851,3

Динамика капитальных вложений характеризует рост объема в 2010г. по отношению к 2009г. на 456,9 млн. руб., снижение объема инвестиций в 2010г. на 1 098,4 млн. руб. относительно 2008г.

<i>Наименование филиала</i>	<i>2008 год</i>	<i>2009 год</i>	<i>2010 год</i>
"Алтайэнерго"	412,1	621,4	431,7
"Бурятэнерго"	361,7	289,8	225,4
ГАЭС		151,5	137,8
"Красноярскэнерго"	583,7	894,0	426,0
"Кузбассэнерго-РЭС"	873,8	735,9	789,7
"Омскэнерго"	703,8	199,0	952,9
"Хакаэнерго"	196,0	271,3	251,2
"Читаэнерго"	966,8	852,8	409,3
Аппарат управления	149,6	16,7	102,7
Всего по ОАО "МРСК Сибири"	4247,5	4032,4	3726,7

За период с 2008 года по 2010 год наблюдалось снижение ввода основных фондов, в том числе в 2010 году произошло снижение на 520,8 млн. руб. относительно 2008 года и на 305,7 млн. руб. в сравнении с 2009 годом.

5.6.2 Направление и структура капитальных вложений.

Инвестиционной программой ОАО «МРСК Сибири» на 2010 год предусматривалось освоение капитальных вложений в объеме 3 805,4 млн. руб., в том числе:

- техперевооружение и реконструкция (ТПиР) – 2 519,4 млн. руб.;
- новое строительство – 1 049,6 млн. руб.;
- приобретение основных средств – 144,6 млн. руб.
- капитальные вложения в нематериальные активы – 91,8 млн. руб.

Фактически освоено капитальных вложений на сумму 3 851,3 млн. руб., что составляет 101% от плана, в том числе:

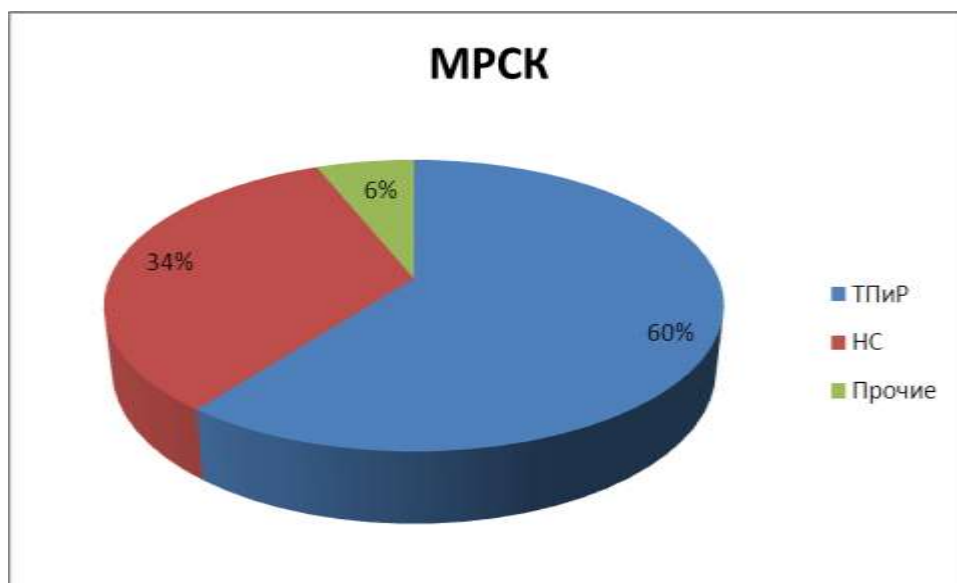
- техперевооружение и реконструкция – 2 326,2 млн. руб. (92% от плана);
- новое строительство – 1 290,2 млн. руб. (123% от плана);
- приобретение основных средств – 139,5 млн. руб. (96% от плана)
- капитальные вложения в нематериальные активы – 95,4 млн. руб. (104% от плана).

Структура капитальных вложений сложилась таким образом: на техперевооружение и реконструкцию направлено 60% (при плане 66%), на новое строительство 34% (при плане 28%) и на прочие капитальные вложения 6% (при плане 6%), от всего объема инвестиций.

**Выполнение плана капитальных вложений по видам инвестиций ОАО
«МРСК Сибири» в 2010 году по филиалам, млн. руб.**

Наименование 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»	442,6	447,8	101	412,0	416,3	101	9,6	14,7	153	21,0	16,8	80
«Бурятэнерго»	220,3	236,4	107	190,4	156,5	82	14,4	64,5	448	15,4	15,4	100
«ГАЭС»	182,3	196,9	108	125,5	114,7	91	35,1	57,9	165	21,8	24,3	111
«Красноярскэнерго»	578,6	470,4	81	386,1	313,5	81	178,0	142,4	80	14,6	14,6	100
«Кузбассэнерго – РЭС»	824,7	861,3	104	690,5	683,2	99	52,9	97,5	184	81,3	80,6	99
«Омскэнерго»	844,9	902,3	107	178,1	117,8	66	656,8	771,3	117	10,0	13,1	131
«Хакасияэнерго»	277,9	277,7	100	215,9	208,9	97	47,2	55,4	117	14,8	13,4	
«Читаэнерго»	412,3	436,7	106	299,3	293,5	98	55,5	86,5	156	57,5	56,7	99
Аппарат управления ОАО "МРСК Сибири"	21,7	21,8	100	21,7	21,8	100						
ИТОГО по МРСК Сибири	3805,4	3851,3	101	2519,4	2326,2	92	1049,6	1290,2	123	236,4	234,9	99

Структура капитальных вложений в 2010 году.



Наиболее крупные проекты, введенные в эксплуатацию, а также начатые в отчетном периоде.

Наименование филиала	Наименование объекта	Планируемый ввод мощности в 2010 году, МВА/км	Фактический ввод мощности в 2010 году, МВА/км	Год начала, окончания работ	Освоение капиталовложений за 2010 г., млн. руб., без НДС		% выполнения плана	Ввод в 2010 г., млн. руб., без НДС		% выполнения плана	Достижимый результат реализации проекта
					План	Факт		План	Факт		
Алтайэнерго	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Опорная - Подгорная" (ОП-93, 94) г.Барнаул Алтайского края (замена провода АС 120 на АЕРО-Z 2*8 км без замены опор) ,(цп)	16 км	15,8км	2009-2010	43	42	99%	46	45	99%	Повышение надежности центральной части г. Барнаула. Исключается возможность резервирования потребителей при аварийном отключении ВЛ.
	Реконструкция ВЛ 35кВ СБ-315 "Санниково - Бобровка" Первомайского района Алтайского края (замена опор на ж/б опоры, замена провода на провод АС сеч.102 кв.мм, изоляторов, канала связи. 18,96 км (2-я оч.) и 7,09 (1-я оч.) км) (ЦП по пов.над.)	19 км	22,75 км	2008-2010	53	48	92%	56	52	92%	Увеличение сечения провода на линии электропередачи для снижения нагрузки сетей Первомайского района Алтайского края .
Бурятэнерго	ВЛ 110 кВ Окино-Ключи - Подлопатки (установка промежуточных железобетонных опор, анкерных металлических опоры, подвеска провода АС 120/19, грозотроса)	16 км	16,3км	1991-2010	26	26	100%	27	27	100%	Повышение надежности электроснабжения потребителей Бичурского и Мухоришибирского районов Республики Бурятия.

Наименование филиала	Наименование объекта	Планируемый ввод мощности в 2010 году, МВА/км	Фактический ввод мощности в 2010 году, МВА/км	Год начала, окончания работ	Освоение капиталовложений за 2010 г., млн. руб., без НДС		% выполнения плана	Ввод в 2010 г., млн. руб., без НДС		% выполнения плана	Достижимый результат реализации проекта
					План	Факт		План	Факт		
	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Западная (замена силовых трансформаторов ТДТН-16000/110 мощностью 2*16 МВА на ТДТН-40000/110 мощностью 2*40 МВА)	80 МВА	80 МВА	2008-2010	81	73	90%	82	76	93%	Прирост мощности (48 МВА) в г. Улан-Удэ обеспечит снижение дефицита мощностей действующих трансформаторов для подключения новых потребителей.
Кузбассэнерго-РЭС	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ «Анжерская»			2006-2011	208	207	100%	208	207	100%	Повышение надежности электроснабжения от основного центра питания г. Анжеры-Судженска.
	Реконструкция ВЛ 110 кВ ПС Кемеровская – НК ТЭЦ, ВЛ 110 кВ ПС Кемеровская – ПС Звездная с заменой опор и провода, 8,1 км	8 км	7,3 км	2009-2010	79	74	93%	79	74	93%	Обеспечение выдачи дополнительной мощности (115 МВт) в сеть 110кВ в г. Кемерово.
Красноярск-энерго	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Богучаны" (установка 3Т 16 МВА с устройством фундамента и маслоприемника, реконструкция КРУН-10кВ, строительство здания БСК, замена оборудования ПС, реконструкция шинопроводов от вводов 10кВ трансформаторов до вводных ячеек	16 МВА	16 МВА	2008-2010	116	105	90%	123	100	81%	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Богучаны" позволит повысить надежность электроснабжения Центральной районной больницы г.Кодинск, Красноярского края

Наименование филиала	Наименование объекта	Планируемый ввод мощности в 2010 году, МВА/км	Фактический ввод мощности в 2010 году, МВА/км	Год начала, окончания работ	Освоение капиталовложений за 2010 г., млн. руб., без НДС		% выполнения плана	Ввод в 2010 г., млн. руб., без НДС		% выполнения плана	Достижимый результат реализации проекта
					План	Факт		План	Факт		
	Реконструкция ПС 110/6 кВ № 8 "Цементзавод"	63 МВА	0,2 км /63,5 МВА	2009-2011	102	82	80%	102	81	79%	Реконструкция ПС 110/6 кВ № 8 "Цементзавод" для повышения надежности электроснабжения ЗАО «Красноярский цемент» г.Красноярск.
Омскэнерго	Подводный переход под реками Иртыш и Замарайка для кабельной линии КЛ 110 кВ "Фрунзенская - Прибрежная" и линии волоконно-оптической связи			2009-2010	72	72	100%	146	144	98%	Подводный переход под р.Иртыш и р.Замарайка предназначен для прокладки кабельных линий 110 кВ и волоконно-оптической линии связи (ВОЛС) г.Омск.
	Реконструкция ОРУ 110 кВ подстанции 110/10 "Фрунзенская"			2007-2010	29	32	108%	29	33	112%	Выполнение комплекса мероприятий по реконструкции ОРУ 110кВ для обеспечения подключения ПС 110/10 кВ Прибрежная г.Омск

Наименование филиала	Наименование объекта	Планируемый ввод мощности в 2010 году, МВА/км	Фактический ввод мощности в 2010 году, МВА/км	Год начала, окончания работ	Освоение капиталовложений за 2010 г., млн. руб., без НДС		% выполнения плана	Ввод в 2010 г., млн. руб., без НДС		% выполнения плана	Достижимый результат реализации проекта
					План	Факт		План	Факт		
	Строительство ПС 110/10 кВ "Прибрежная"	40 МВА	40 МВА	2007-2011	442	499	113%	440	461	105%	Обеспечение подключения новых потребителей левобережья г. Омска в рамках федеральной целевой программы "Жилище".
Хакасэнерго	Реконструкция ПС-110/10 кВ Калининская (замена трансформатора 2Т 25 на 40 МВА, установка двух ячеек с ВВ 10 кВ, монтаж защит Сириус, Овод)	40МВА	40 МВА	2010-2010	29	29	98%	31	31	99%	Повышение надежности электроснабжения потребителей по договорам технологического присоединения объектов ООО "Доступное жильё" г.Абакан, республика Хакасия.

Ввод основных фондов ОАО «МРСК Сибири» за 2008-2010 гг.

Наименование филиала	2008					2009					2010				
	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"	412,1	163	63	19	29	621,4	142	59	70	29	431,7	106	24	59	14
"Бурятэнерго"	361,7	48	9	11	9	289,8	144	25	104	20	225,4	57	115	49	63
«ГАЭС»						151,5	71	1	39	0	137,8	194	11	182	10
"Красноярскэнерго"	583,7	91	326	26	143	894,0	154	165	124	155	426,0	49	102	36	53
"Кузбассэнерго-РЭС"	873,8	159	169	69	147	735,9	92	151	30	31	789,7	139	42	41	40
"Омскэнерго"	703,8	99	93	51	43	199,0	73	4	23	4	952,9	126	51	113	50
"Хакасэнерго"	196,0	53	56	32	55	271,3	74	29	41	29	251,2	75	49	40	24
"Читаэнерго"	966,8	604	66	508	56	852,8	545	205	380	122	409,3	314	30	199	29
Аппарат управления	149,6	0	0	0	0	16,7					102,7				
Итого по МРСК Сибири	4247,5	1 217	782	716	482	4032,4	1294	639	811	390	3726,7	1060	424	719	283

**Выполнение мероприятий по программам Соглашений с Администрациями
регионов за 2010 год.**

<i>Наименование, № и дата заключения Соглашения</i>	<i>2010 год</i>							
	<i>Освоение КВЛ</i>		<i>Ввод мощности</i>				<i>Ввод в ОФ</i>	
	<i>млн. руб.</i>		<i>МВА</i>		<i>км</i>		<i>млн. руб.</i>	
	<i>План</i>	<i>Факт</i>	<i>План</i>	<i>Факт</i>	<i>План</i>	<i>Факт</i>	<i>План</i>	<i>Факт</i>
Соглашение между Администрацией Алтайского края и ОАО «Холдинг МРСК» о реализации мероприятий по обеспечению надежного электроснабжения потребителей и созданию условий для их технологического присоединения к электрическим сетям на территории Алтайского края подписано 12.04.2010г.	125,5	117,8			41,8	45,2	125,41	117,8
Соглашение о взаимодействии Правительства Республики Алтай и ОАО «Холдинг МРСК» о реализации мероприятий по обеспечению надежного электроснабжения потребителей и созданию условий по присоединению к электрическим сетям потребителей на территории республики Алтай от 30.06.2010 г.	31,4	30,9			12	12	29	28,6
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.	304	298,1	0	0	23,2	22,5	311,6	305,6
Соглашение о взаимодействии Правительства Омской области и ОАО «Холдинг МРСК» по обеспечению надежного электроснабжения потребителей Омской области и развитию электросетевого комплекса Омской области от 01.05.2009г.,	590,5	632,9	40	40	0	16,8	657,2	666,2
Соглашение о взаимодействии Правительства Республики Хакасия и ОАО «Холдинг МРСК» по реализации мероприятий по обеспечению надежного надежного электроснабжения и созданию условий по присоединению к электрическим сетям потребителей на территории республики Хакасия от 09.08.2010 г. № 29.	41,52	41,93	40,00	40,40	8,40	6,70	44,10	44,30

<i>Наименование, № и дата заключения Соглашения</i>	<i>2010 год</i>							
	<i>Освоение КВЛ</i>		<i>Ввод мощности</i>				<i>Ввод в ОФ</i>	
	<i>млн. руб.</i>		<i>МВА</i>		<i>км</i>		<i>млн. руб.</i>	
	<i>План</i>	<i>Факт</i>	<i>План</i>	<i>Факт</i>	<i>План</i>	<i>Факт</i>	<i>План</i>	<i>Факт</i>
Соглашение о взаимодействии между Правительством Забайкальского края и ОАО «Холдинг МРСК» о реализации мероприятий по обеспечению надежного электроснабжения потребителей и созданию условий для их технологического присоединения к электрическим сетям потребителей Забайкальского края от 30.04.2009 г. № 48-Д/С Г-2	0	0,2	0	0	0	0	0	0

Причина отклонения выполнения мероприятий по программе соглашений с администрацией Алтайского края (выполнено 93,5% от плана) связана с экономией по результатам торгово-закупочных процедур.

Причина отклонения выполнения мероприятий по программе соглашений с правительством Хакасии (выполнено 75% от плана) связана с отсутствием правоустанавливающих документов на ВЛ 10 кВ.

5.6.3 Источники финансирования инвестиционной программы

Структура источников финансирования инвестиционной программы ОАО «МРСК Сибири» в 2010 году по освоению (без НДС) и финансированию (с НДС), млн. руб., без НДС.

<i>Наименование</i>		<i>Освоение без НДС</i>	<i>Финансирование с НДС</i>
Источники инвестиций, всего		3 851,30	4 754,54
Собственные источники финансирования	Амортизация отчетного года	2 293,40	2 370,91
	Неиспользованная амортизация прошлых лет		
	Неиспользованная прибыль прошлых лет		
	Прибыль отчетного года для использования в инвестиционной программе отчетного года		
	Плата за технологическое присоединение		
	Доп. эмиссия		
	Прочие собственные источники финансирования	881,40	761,50
Внешние источники финансирования	Бюджетные средства (федеральный, муниципальный)		
	Привлеченные средства (заемные процентные)	612,50	875,93
	Привлеченные средства (доп. эмиссия)		
	Плата за технологическое присоединение - авансы	64,00	60,56
	Прочие источники внешнего финансирования, в т.ч. долевое участие в строительстве за счет прочих источников		
НДС к возмещению			685,64

В соответствии с ИПР 2010г. плановый объем финансирования составлял 4 923 млн. руб., фактически профинансировано за 2010 год – 4 755 млн. руб.(97 %).

Основными причинами невыполнения плана финансирования являются:

- задержка торгово-закупочных процедур;
- экономия при проведении торгов;
- задержка в оформлении документов по объектам ЭСК (не заключены договоры на

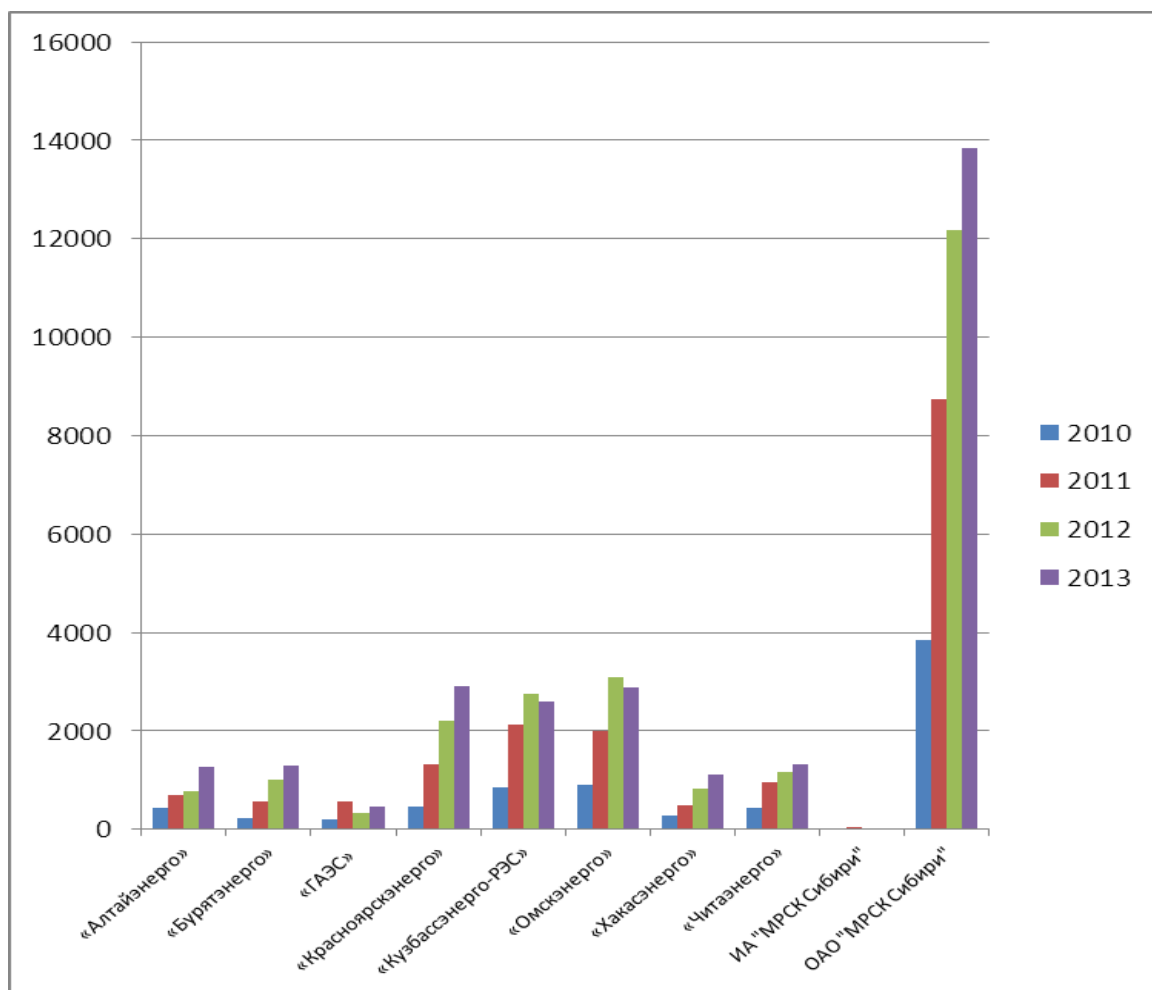
приобретение, т.к. муниципальными образованиями не подготовлены своевременно документы, подтверждающие право собственности).

5.6.4 Перспектива развития инвестиционной деятельности Компании в 2010-2013гг.

Объем планируемых капиталовложений ОАО «МРСК Сибири» за 2010-2013гг., в сравнении с 2010г. млн. руб.

Наименование филиала	2010	2011	2012	2013
Филиал ОАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго»	448	700	782,8	1265,5
ТПиР	416,3	693,1	755,7	975,0
Новое строительство	14,7	0,0	23,8	290,5
Прочее	16,8	6,9	3,3	
Филиал ОАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго»	236	578	997,1	1302,1
ТП и Р	157	485	840,0	1139,998
Новое строительство	64	62	127,145	122,125
Прочее	15	31	30,0	40,0
Филиал ОАО «МРСК Сибири» - «ГАЭС» - итого	197	559	331,0	454,7
ТПиР	115	127	331,0	454,7
Новое строительство	58	432	0,0	0,0
Прочее	24	0	0,0	0,0
Филиал ОАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»	470	1314	2216,1	2908,2
ТПиР	313	1077	1240,6	2491,0
Новое строительство	142	133	973,546	415,445
Прочее	15	104	2,000	1,726
филиал ОАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго-РЭС»	862	2121	2765,078	2596,350
ТПиР	683	642	2352,264	2087,084
Новое строительство	98	1472	291,814	508,046
Прочее	81	7	121,000	1,220
Филиал ОАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго»	902	1999	3104	2892,316
ТПиР	118	381	1015	661,225
Новое строительство	771	1618	2088	2231,091
Прочее	13		1	
Филиал ОАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго»	277	485	825	1101,626
ТПиР	209	391	533	929,714
Новое строительство	55	45	246	171,798
Прочее	13	49	46	0,114
Филиал ОАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго»	437	956,00	1159,000	1319,898
ТПиР	293	572	832	1187,688
Новое строительство	87	133	77	130,681
Прочее	57	251	250	1,529
ИА "МРСК Сибири"	22	34	0	0,000

<i>Наименование филиала</i>	<i>2010</i>	<i>2011</i>	<i>2012</i>	<i>2013</i>
<i>ТПиР</i>	22	30		
<i>Новое строительство</i>		0		
<i>Прочее</i>		4		
Итого по МРСК	3851	8746	12180	13841
<i>ТПиР</i>	2326	4398	7900	9926
<i>Новое строительство</i>	1290	3895	3827	3870
<i>Прочее</i>	235	453	453	45



В соответствии с проектом инвестиционной программы ОАО «МРСК Сибири» общая сумма капитальных вложений за период 2010-2013 гг. составит 38618 млн. руб. Прирост капитальных вложений в 2011г. по отношению к 2010г. составит 127%; прирост капитальных вложений в 2012г. по отношению к 2011 г. - 39%; прирост капитальных вложений в 2013 г. по отношению в 2012 г. составит - 13%.

5.7 Ремонтно-эксплуатационная деятельность

Ремонтная программа ОАО «МРСК Сибири» на 2010 год запланирована в объеме 1 836 115 тыс. руб., выполнение составляет 1 846 527 тыс. руб., в том числе подрядным способом - 1 492 593 тыс. рублей, хозяйственным способом – 353 934 тыс. рублей.

Выполнены следующие основные виды работ:

- ВЛ 35-220 кВ выполнена замена опор 452 шт., замена провода 43 км, замена изоляторов 16 744 шт., расчистка просек 2 210 га, затраты составили 180 053 тыс. руб.;
- ВЛ 0,4-20кВ замена опор 38 075 шт., замена провода 766 км, замена изоляторов 32 770шт., расчистка просек 323 га, затраты – 782 766 тыс. руб.;
- Ремонт оборудования ПС 35-220 кВ: трансформаторы 35-220 кВ – 304 шт., выключатели 35-110 кВ 566 шт., разъединители 35-110 кВ 1 868 шт., выключатели 10 кВ 1939 шт., затраты - 303 878 тыс. руб.;
- Ремонт кабельных линий 0,4-20кВ – 25 км, затраты – 63 656 тыс. руб.;
- Ремонт ТП 6-10/0,4 кВ в количестве 2 481 шт., затраты – 136 693 тыс. руб.;
- Ремонт зданий и сооружений, затраты – 306 419 тыс. руб.;
- Ремонт прочих объектов (РЗиА, автотранспорт и спецтехника, ВРУ, тепловые сети, асфальтирование проезжей части и др.), затраты – 73 062 тыс. руб.

Распределение затрат по филиалам:

Наименование филиала	Годовой план ремонтных работ, тыс. руб.	Факт выполнения, тыс. руб.	% выполнения
Алтайэнерго	193 281	202 860	105%
ГАЭС	28 617	28 732	100%
Бурятэнерго	265 882	266 330	100%
Красноярскэнерго	482 905	482 976	100%
Кузбассэнерго-РЭС	419 960	420 128	100%
Омскэнерго	175 940	175 980	100%
Хакасэнерго	123 935	123 923	100%
Читаэнерго	145 596	145 598	100%
Итого по МРСК Сибири	1 836 115	1 846 527	101%

Выполнение программы ремонта электрических сетей в сопоставлении с предшествующим годом.

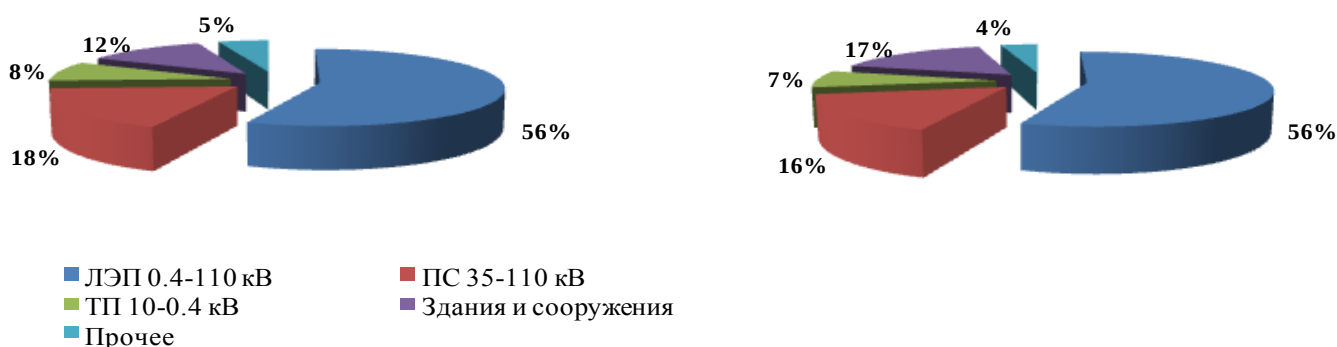


Рисунок 4.1 – Обобщенная структура ремонтных программ 2009-2010 гг. ОАО «МРСК Сибири»

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 2010 года являлось выполнение целевой программы по замене дефектных опор 0,4-10кВ. Так в 2010г. 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 10-110 кВ до нормативной, замене опорно-стержневой изоляции 110кВ, замене и восстановлению вводов 35-110кВ, замене провода и грозотроса, отработавшего нормативный срок, являющихся целевыми программами.

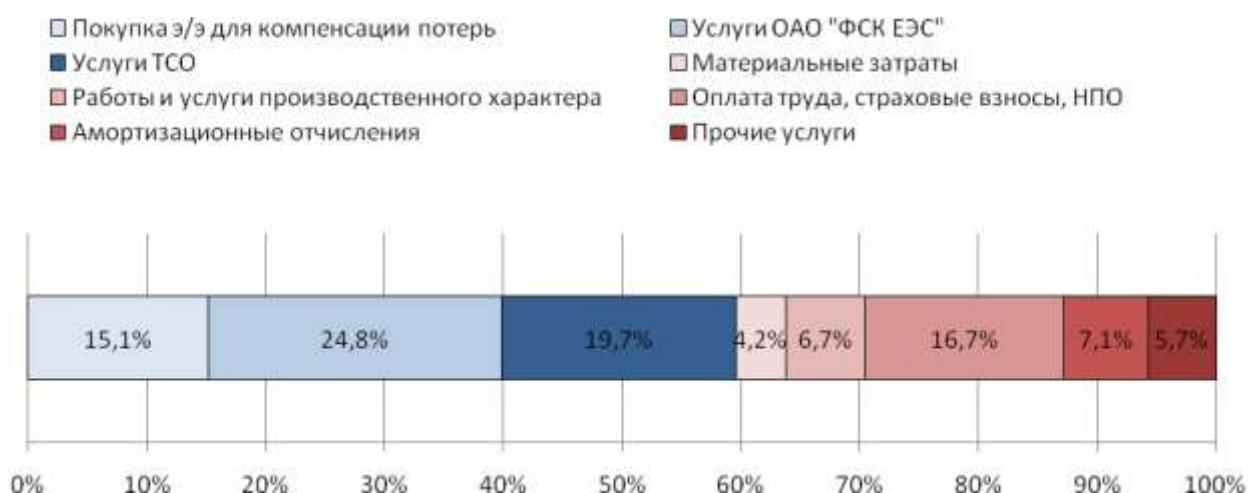
6. Финансово-экономические показатели деятельности

6.1 Финансовые результаты

Основные финансово-экономические показатели	Факт 2008г.*	Факт 2009г.	Факт 2010г.
Выручка от реализации продукции, млн. руб., в том числе:	27 157	39 107	43 415
- от передачи электроэнергии	24 802	37 214	41 512
- от технологического присоединения	1 915	1 381	950
Чистая прибыль, млн. руб.	899	-789	-2 844
Чистые активы, млн. руб.	31 823	31 004	28 098

* информация с учетом присоединенных РСК 31.03.2008 года к ОАО «МРСК Сибири»

Структура себестоимости в 2010 году



Себестоимость передачи электроэнергии, млн. руб.

	Факт 2008г.*	Факт 2009г.	Факт 2010г.
Себестоимость от передачи электроэнергии	34 146	37 626	42 693
Неподконтрольные затраты	18 792	21 272	24 831
- покупная э/энергия на компенсацию потерь	1 258	1 652	1 982
- услуги ОАО "ФСК ЕЭС"	8 520	9 929	10 823
- услуги ТСО	6 263	6 398	8 608
- амортизация основных средств и НМА	2 751	2 976	3 100
- услуги управления	0	317	317
Подконтрольные затраты	15 354	16 354	17 862
- покупная э/энергия на компенсацию потерь	2 935	3 866	4 638
- затраты на оплату труда и ЕСН, НПО	6 328	6 297	7 122
- налоги из себестоимости	180	168	159
- затраты на ремонты	1 405	1 675	1 846
- прочие расходы	4 507	4 348	4 097
Доля неподконтрольных затрат	55%	57%	58%
Доля подконтрольных затрат	45%	43%	42%

* информация с учетом РСК с 01.01.2008 года к ОАО «МРСК Сибири»

На момент объединения самостоятельных юридических лиц в единую операционную компанию убытки Алтайэнерго составляли 3 852 млн. руб. В целях достижения положительного финансового результата была разработана и реализована

Программа управления издержками, экономический эффект от реализации которой в 2008 году составил 699 млн. руб.

Кроме того, внедрение программы финансового оздоровления Алтайэнерго сократило убытки филиала более чем в 4 раза, что позволило Компании по итогам 2008 года получить чистую прибыль, несмотря на наличие выпадающих доходов по затратам на передачу электроэнергии в объеме 2,2 млрд. руб.

В условиях экономического спада снижение энергопотребления базовых промышленных потребителей в 2009 году привело к выпадающим доходам в размере 2,3 млрд. руб. (снижение фактического полезного отпуска составило 3,5 млрд. кВтч или 4% от тарифно-балансового решения) и снижению выручки по технологическому присоединению более чем на 0,7 млрд. руб. относительно предыдущего года по причине отказов потребителей от технологического присоединения либо переносов сроков присоединения на более поздние периоды.

Тем не менее, реализация плановых мероприятий по повышению эффективности деятельности, а также внедрение антикризисных мероприятий позволили в 2009 году удвоить экономический эффект по отношению к предыдущему периоду. В результате снижение удельных эксплуатационных расходов на передачу электроэнергии составило 13% относительно предыдущего периода, по программе управления издержками достигнута экономия 748,78 млн. руб., что позволило частично нивелировать влияние кризиса.

Бизнес-план ОАО «МРСК Сибири» на 2010 год был утвержден Советом директоров Общества 31.03.2010г., с чистым убытком в размере 940 млн. руб.

Плановый убыток обусловлен выпадающими доходами совокупным объемом 2,8 млрд. руб. При тарифном регулировании 2010 года не был учтен переход ОАО «РЖД» на прямые договорные отношения с ОАО «ФСК ЕЭС» с 01.01.2010г. по Забайкальскому краю и Республике Бурятия, а также не в полном объеме были включены затраты на покупку потерь.

Разработка программы управления издержками с годовым экономическим эффектом в размере 547 млн. руб. позволила частично нивелировать влияние выпадающих доходов.

В апреле 2010 года в соответствии с решением Арбитражного суда г. Москвы ОАО «РУСАЛ КраЗ» перешел на прямые взаимоотношения с ОАО «ФСК ЕЭС» с 01.01.2010г. Дополнительные выпадающие доходы составили 3,5 млрд. руб. или пятую часть от собственной НВВ Общества.

В соответствии с регламентом бизнес-планирования в связи с появлением объективного фактора, оказавшего существенное влияние на финансовый результат деятельности Общества, был сформирован скорректированный бизнес-план ОАО «МРСК Сибири» на 2010 год.

Разработка и реализация антикризисных мероприятий, обеспечивших получение экономического эффекта по программе управления издержками по итогам 2010 года в размере 910 млн. руб., позволила частично нивелировать влияние ухода потребителей «последней мили». В результате реализации Программы управления издержками Общество имеет самый низкий уровень удельных эксплуатационных расходов среди компании Холдинга МРСК.

По результатам работы Общества в 2010 году получен убыток в размере 2 844 млн. руб. Выпадающие доходы Компании по итогам 2010 года будут компенсированы регулирующими органами в соответствии с действующим законодательством начиная с 2012 года.

6.2 Кредитная политика

По итогам 2009г и 9 месяцев 2010 г. все лимиты долговой позиции Обществом выполнялись. В 4 квартале 2010 г. нарушены текущий и максимально допустимый лимит по текущей ликвидности, а также текущий и максимально допустимый лимит по покрытию долга, Общество относится к группе кредитоспособности «В».

Выполнение лимитов долговой позиции приведено в таблице:

№ п/п	Показатель	формула	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2010
3.1.	Целевой лимит по текущей ликвидности	$KЗК \leq ЛТЛ$	превышение	соответствует	Превышение
	Отклонение	$(KЗК - ЛТЛ)$	199 625	-209 012	2 993 159
3.1.1.	Максимально допустимый лимит ликвидных активов	$KЗК \leq МЛТЛ$	соответствует	соответствует	превышение
	Отклонение	$(KЗК - МЛТЛ)$	-2 178 223	-2 910 189	489 025
3.2.	Целевой лимит по финансовому рычагу	$СЗК \leq ЛФР$	соответствует	соответствует	соответствует
	Отклонение	$(СЗК - СК)$	-21 266 683	-18 623 824	-12 449 756
	Наличие ЧП за последние 4 квартала	да/нет	да	нет	нет
3.2.1.	Максимально допустимый лимит по финансовому рычагу	$СЗК \leq МЛФР$	соответствует	соответствует	соответствует
	Отклонение	$(СЗК - МЛФР)$	-37 162 535	-34 109 768	-26 493 259
	Наличие ЧП за последние 4 квартала	да/нет	да	нет	нет
3.3.	Целевой лимит по покрытию долга	$ДЗК \leq ЛПД$	соответствует	соответствует	превышение
	Отклонение	$(ДЗК - ЛПД)$	-5 287 253	-2 575 555	3 653 167

3.3.1.	Максимально допустимый лимит по покрытию долга	ДЗК<=МЛПД	соответствует	соответствует	превышение
	Отклонение	(ДЗК-МЛПД)	-8 822 079	-5 772 524	2 586 546
3.4.	Целевой лимит по покрытию обслуживания долга	ОД<=ЛПОД	соответствует	соответствует	соответствует
	Отклонение	(ОД-ЛПОД)	-702 703	-560 186	-123 085
3.4.1.	Максимально допустимый лимит по покрытию обслуживания долга	ОД<=МЛПОД	соответствует	соответствует	соответствует
	Отклонение	(ОД-МЛПОД)	-997 271	-826 600	-211 970

6.3 Анализ финансового состояния и результатов деятельности компании

Дебиторская задолженность по итогам 2010г. фактически сложилась в сумме 6 352 млн. руб., что ниже запланированного Бизнес-планом уровня на 237 млн. руб.

Динамика дебиторской, кредиторской задолженности представлена в таблице:

Вид задолженности	31.12.08	31.12.09	31.12.10	31.12.10 по БП	изменение за 2010г.	отклонение от БП
Дебиторская задолженность (стр.230+240)	5 875	6 655	6 352	6 589	- 303	- 237
в т.ч. задолженность ЭСК	2 384	3 601	3 187	3 125	- 414	62
Кредиторская задолженность (стр.510+520+610+620+630)	10 950	12 600	16 065	15 939	3 465	126
Кредитный портфель	5 525	6 445	8 618	8 665	2 173	- 47
Кредиторская задолженность (без кредитов и займов)	5 425	6 155	7 447	7 274	1 292	173

Обществом разработан и выполняется 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, ежеквартально утверждаемый Советом директоров.

Кредиторская задолженность за 2010 год увеличена на 3 465 млн. руб., в т.ч. кредитный портфель на 2 173 млн. руб., что предусмотрено Бизнес-планом

Рост кредитного портфеля на операционную деятельность вызван переходом ОАО «РУСАЛ Красноярский Аллюминиевый завод» в апреле 2010 года на прямые взаимоотношения с ОАО «ФСК ЕЭС» с 01.01.2010г., в соответствии с решением Арбитражного суда г. Москвы, повлекшим снижением выручки. Увеличение кредитного портфеля на инвестиционную деятельность обусловлено привлечением кредитных ресурсов для реализации инвестиционной программы (0,9 млрд. руб.), из них на финансирование инвестиционного проекта «Подстанция 100/10 кВ «Прибрежная» 511 млн. руб., на финансирование ПС 110/10 кВ «Алтайское подворье» 403 млн. руб.

В целях снижения стоимости заемных средств в 2010 году менеджментом ежеквартально проводился мониторинг рынка заемных ресурсов в целях снижения ставки обслуживания по действующим кредитным договорам. Кроме того, Обществом проводилась работа по рефинансированию кредитного портфеля, в целях увеличения срока кредитования и снижения ставки привлечения. В 2010г средневзвешенная ставка привлечения снижена с 14.2% до 8,2% и на конец отчетного периода составила 7.6% годовых.

В соответствии с Постановлениями Правительства РФ № 481 от 23.06.2001, № 268 от 22.04.2002 и № 373 от 10.06.2005 для получения средств из федерального бюджета в виде возмещения части затрат на уплату процентов по кредитам, полученным ОАО «МРСК Сибири» на проведение мероприятий по ремонту энергооборудования, за 2010 год Обществом поданы заявления на возмещение субсидий на общую сумму 22,3 млн.рублей. Возмещено 8,6 млн.рублей. В связи с дефицитом бюджета Министерством энергетики не возмещено 13,7 млн. рублей.

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, представлен в таблице:

Наименование показателя	Формула расчета	31.12.08г.	31.12.09г.	31.12.10г.
Стоимость чистых активов, млн. руб.	В соответствии с Приказом № 10н Минфина РФ	31 823	31 004	28 099
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам (%)	$(\text{ф1 стр.590} + \text{ф1 стр.690}) / (\text{ф1 стр.490}) * 100$	38,58	46,06	63,02
Покрытие платежей по обслуживанию долгов (%)	$(\text{Чистая прибыль} + \text{амортизационные отчисления}) / (\text{обязательства, подлежащие погашению в отчетном периоде} + \text{проценты подлежащие к уплате в отчетном периоде}) * 100$	46,48*	29,20*	3,24**
Оборачиваемость дебиторской задолженности (раз)	$\text{ф.2 гр. 3 стр.010} / (\text{ф.1 стр.230} + \text{ф1 стр.240} - \text{ф.1 стр. 244})$	4,62	5,88	6,83
Уровень просроченной кредиторской задолженности (%)	$(\text{просроченная задолженность}) / (\text{Кредиторская задолженность на конец периода}) * 100$	12	11	5

Рентабельность активов (%)	Чистая прибыль/балансовая стоимость активов*100	2,04	-1,74	-6,21
Рентабельность капитала, ROE (%)	Чистая прибыль/Собственные средства (капитал)*100	2.83	-2.55	-10.12
Коэффициент текущей ликвидности	(стр.290-230)/(стр.690-640)	1,21	1,24	0,86
Коэффициент быстрой ликвидности	(стр.290-210-220-230)/(стр.690-640)	0,99	1,04	0,76
Коэффициент автономии собственных средств	(стр.490-415-450+640)/(стр.190+290)	0,72	0,69	0,61
Соотношение собственного и заемного капитала	(ф1стр490+ф1стр640)/(ф1стр700-ф1стр490-ф1стр640)	2,61	2,18	1,59

* показатель рассчитан по формуле: (стр.190 ф.2+аморт.)/(стр.690+стр.070 ф.2)*100%

** показатель рассчитан в соответствии с комментариями ФСФР к составлению ежеквартального отчета по формуле: (стр.190 ф.2+аморт.)/((Кредиты и займы погашенные в отчетном периоде – Кредиты и займы рефинансированные в отчетном периоде) + Кредиты и займы просроченные на дату окончания отчетного периода + проценты, уплаченные в отчетном периоде + проценты, уплата которых просрочена на дату окончания отчетного периода))*100%

Коэффициент финансовой независимости (автономии) определяет долю активов организации, покрытую за счет собственного капитала. На 31.12.2010 г. составляет – 0,61, превышая общепринятое нормативное значение (0,5 – 0,6).

В результате наличия выпадающих доходов и как следствие убытков и дефицита оборотных средств по итогам 2010г. показатели ликвидности по Обществу снижены относительно предыдущих периодов. Обществом разработан план финансового оздоровления, согласно которого все финансовые показатели будут приведены в соответствие в 2013г.

7. Информационные технологии и телекоммуникации

7.1 Оценка текущего состояния информационных технологий Общества

Ключевой задачей в области развития информационных технологий 2010 года было повышение операционной эффективности ОАО «МРСК Сибири» на основе применения типовых решений, выполнения унификации ИТ-инфраструктуры, использования передовых информационных технологий.

Для обеспечения эффективной деятельности МРСК Сибири и выполнения поставленных задач по повышению эффективности систем управления, в 2010 году были реализованы проекты по созданию единой корпоративной информационной системы управления. Проведена унификация информационных систем, оборудования и программного обеспечения, разработаны и внедрены 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, центров управления сетями (ЦУС).

Выполнена модернизация центров обработки данных (ЦОД), оснащены автоматизированные рабочие места, 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 2010 году была модернизирована 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.

Сопровождение и поддержка ИТ-систем в 2010 году выполнялись за счет активного управляемого аутсорсинга. Функции эксплуатации и обслуживания ИТ-инфраструктуры выполнены аутсорсинговой организацией в соответствии с соглашением об уровне сервиса.

Развитие информационных технологий и телекоммуникаций в 2010 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 " 25.05.2009).

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 2010 году были выполнены следующие мероприятия в области информационных технологий Общества:

- В рамках реализации системного проекта автоматизации ОАО «МРСК Сибири» введена в промышленную эксплуатацию автоматизированная система управления деятельностью на базе решения mySAP Business Suite в аппарате управления и филиале «Красноярскэнерго», инициирован проект тиражирования системы в филиалах.
- Инициирован проект создания системы управления техническим обслуживанием и ремонтами оборудования (ТОРО) и управления услугами по передаче и распределению электрической энергии на базе решений mySAP Business Suite.
- Выполнены мероприятия по развитию информационной системы учета договоров технологического присоединения, система интегрирована с информационной системой финансово-хозяйственной деятельности на базе mySAP ERP.
- Заключены дополнительные соглашения к договорам с ОАО «ФСК ЕЭС» на приобретение лицензий и оказание услуг технической поддержки решения mySAP Business Suite. Проведены закупочные процедуры (организатор ОАО «Холдинг МРСК») по приобретению прав на использование программного обеспечения Microsoft, АСУД Documentum, Oracle, Aris. Приобретены дополнительные лицензии 1C:CRM.
- Расширена функциональность корпоративного портала, содержащего стандарты организации интегрированной системы менеджмента, корпоративный справочник сотрудников компании, информационные ресурсы подразделений.
- Выполнены мероприятия по развитию корпоративной системы электронной почты, электронных коммуникаций.
- Проведена интеграция программного комплекса учета полезного отпуска и расчета балансов электроэнергии «АСТЕК» с ПК ГИС.
- Проведена модернизация корпоративной мультисервисной сети связи (КМСС) до уровня РЭС с целью повышения пропускной способности каналов передачи данных до 256 кБ/с и более. В настоящее время к указанной сети по высокоскоростным цифровым каналам связи подключены исполнительные аппараты филиалов, технические центры, РЭС.
- Во всех филиалах выполнены мероприятия по развитию программно-технических комплексов ЦУС на базе ПО ENMAC, заведены сигналы телемеханики по всем телемеханизированным подстанциям.
- Реализованы целевые программы замены аналоговых АТС на цифровые и строительства волоконно-оптических линий связи.
- В рамках повышения наблюдаемости и управляемости электросетевых объектов выполнены работы по телемеханизации подстанций. Телемеханизировано 40 подстанций ОАО «МРСК Сибири».
- Проведена модернизация системы видеоконференцсвязи на базе оборудования Polycom ХМРСК-МРСК – филиалы (увеличено кол-во лицензий, проведена интеграция с системами аудиоконференцсвязи, создан единый центр управления).
- Выполнены работы по модификации и расширению функциональности системы управления документооборотом ОАО «ФСК ЕЭС» (АСУД ФСК).
- В целях приведения инфраструктуры средств информатизации ОАО «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 центров обработки данных подразделений ОАО «МРСК Сибири». Выполнено обновление парка персональных вычислительных систем и устройств печати. Количество обновленных систем составило 7% от общего числа персональных систем.

- Выполнены пилотные проекты по созданию диспетчерской информационной системы в РЭС филиалов «Читаэнерго» и «Кузбассэнерго-РЭС».
- Выполнена работа по формализации ИТ-процессов и регламентов работы подразделений ИТ. В соответствии с планом стандартизации на 2010 год пересмотрены, доработаны следующие нормативные документы:

№	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 информационных ресурсов ОАО "МРСК Сибири"	2	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 3.080/0 Ведение корпоративного справочника.	2	Регламент	09.12.2009	2
7	СО 3.051/0 Управление ИТ-проектами	1	Регламент	13.02.2009	2
8	СО 3 089 0-00 Ведение корпоративного справочника_Контрагенты_ в системе SAP	2	Регламент.	21.12.2009	2

Таким образом, в 2010 году ОАО «МРСК Сибири» успешно выполнило запланированные мероприятия по реализации Технической политики в области ИТ.

7.3 Перспективы освоения новых технологий в области ИТ

В 2011 году в рамках реализации системного проекта автоматизации запланировано выполнение следующих мероприятий:

- Продолжение реализации утвержденной Технической политики в области ИТ
- Расширение функциональности АСУД ФСК
- Модернизация центров обработки данных филиалов ОАО «МРСК Сибири»
- Создание инженерных систем резервного центра обработки данных
- Тиражирование системы управления деятельностью на базе SAP ERP, SAP BI в филиалах Общества
- Реализация проекта создания автоматизированной системы управления техническим обслуживанием и ремонтами на базе SAP ERP.
- Развитие существующих корпоративных информационных систем
- Организация резервных каналов связи до РЭС и повышение надежности работы действующих каналов
- Автоматизация диспетчерских пунктов РЭС
- Обеспечение ЦУС необходимыми каналами связи для выполнения ими операционных функций

- Выполнение организационно-технических мероприятий в области информационной безопасности

Затраты на реализацию программы включены в инвестиционную программу и бизнес-планы Общества на 2011 год. Определены источники финансирования программы развития ИТ МРСК Сибири на 2011 год

Источники финансирования программы развития ИТ МРСК-РСК на 2011 год

Источник финансирования	Направление развития ИТ	Сумма, тыс. руб. (без НДС)
Амортизация	Развитие ИТ-инфраструктуры и телекоммуникаций	99 627,1
	Развитие автоматизированных систем технологического управления	127 266,0
	Развитие автоматизированных систем учета электроэнергии	0
Итого		226 893,1
Себестоимость	Развитие ИТ-инфраструктуры и телекоммуникаций	1 417,8
	Развитие общесистемного и офисного программного обеспечения	4 935,6
	Развитие систем управления ИТ ресурсами и информационной безопасности	7 310,2
	Развитие прикладных автоматизированных и информационных систем	47 782,5
	Развитие автоматизированных систем технологического управления	15 064,5
Итого		76 510,6
Общий итог		303 403,7

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.

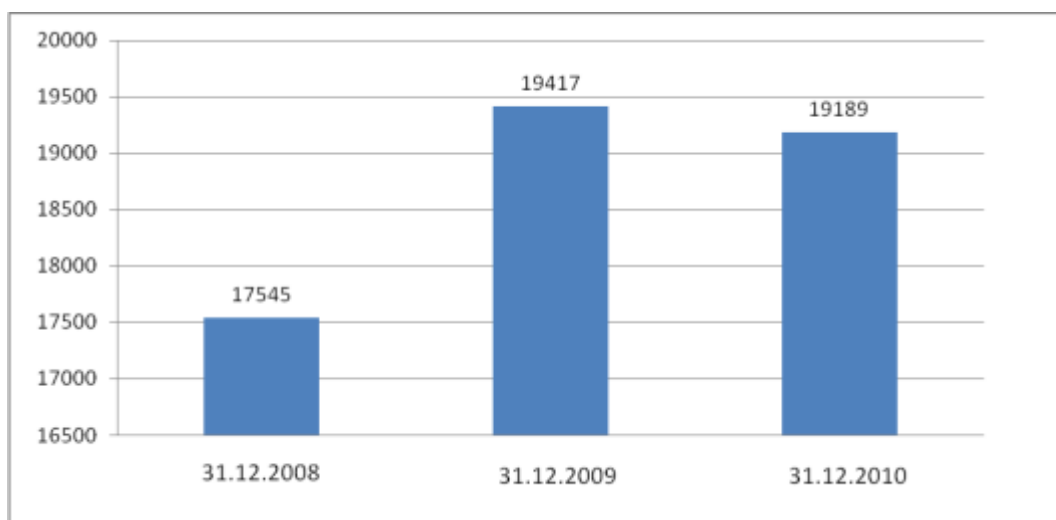
Основные задачи в области управления персоналом:

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

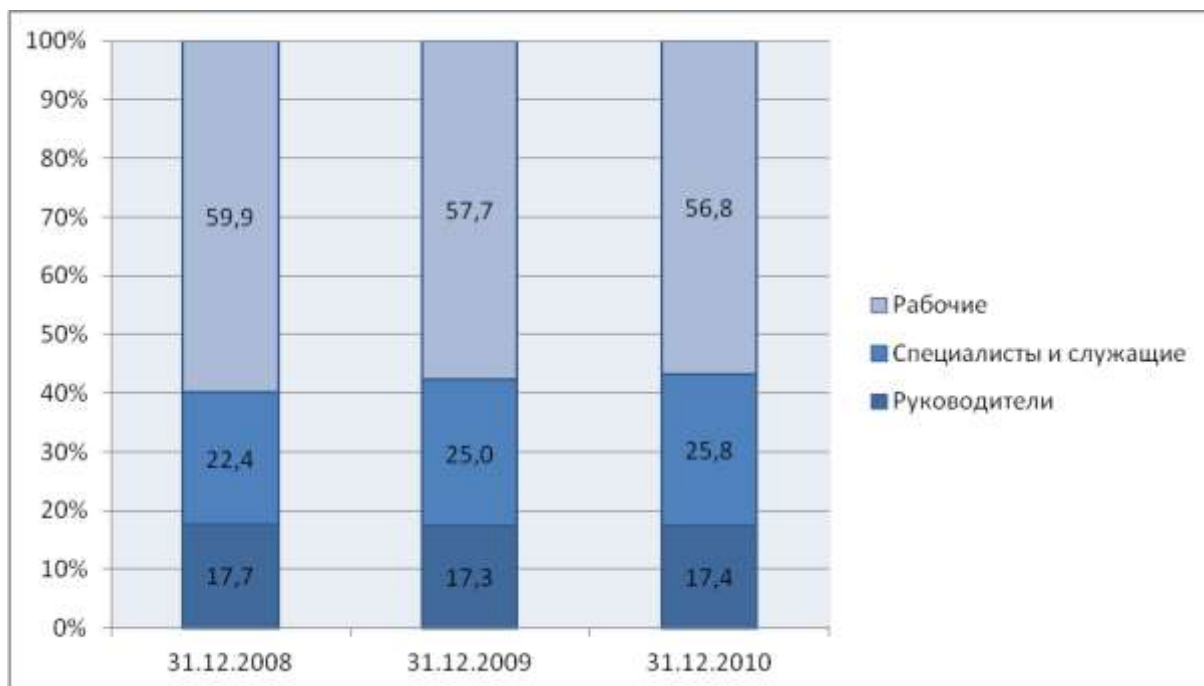
8.2 Численность, движение персонала, структура персонала

Списочная численность персонала ОАО «МРСК Сибири» по состоянию на 31.12.2010г. уменьшилась относительно аналогичной даты 2009 года на 228 человек. Изменение численности обусловлено структурными преобразованиями, происходившими в 2010г. (оптимизация численности персонала, вывод персонала в связи с передачей функций по эксплуатации и обслуживанию автотранспорта на аутсорсинг). Увеличение численности 2010 года относительно 2008 года обусловлено приемом персонала ПО «Энергосвязь» в целях сокращения затрат на услуги по обслуживанию средств связи и АСТУ, выделением в самостоятельный филиал «Горно – Алтайские Электрические сети» («ГАЭС»), приемом персонала для выполнения функций по формированию объема оказанных услуг по передаче электрической энергии и переходу на хозяйственный способ учета электроэнергии в 2009 году.

Динамика списочной численности персонала ОАО «МРСК Сибири» за 2008-2010 гг., чел.

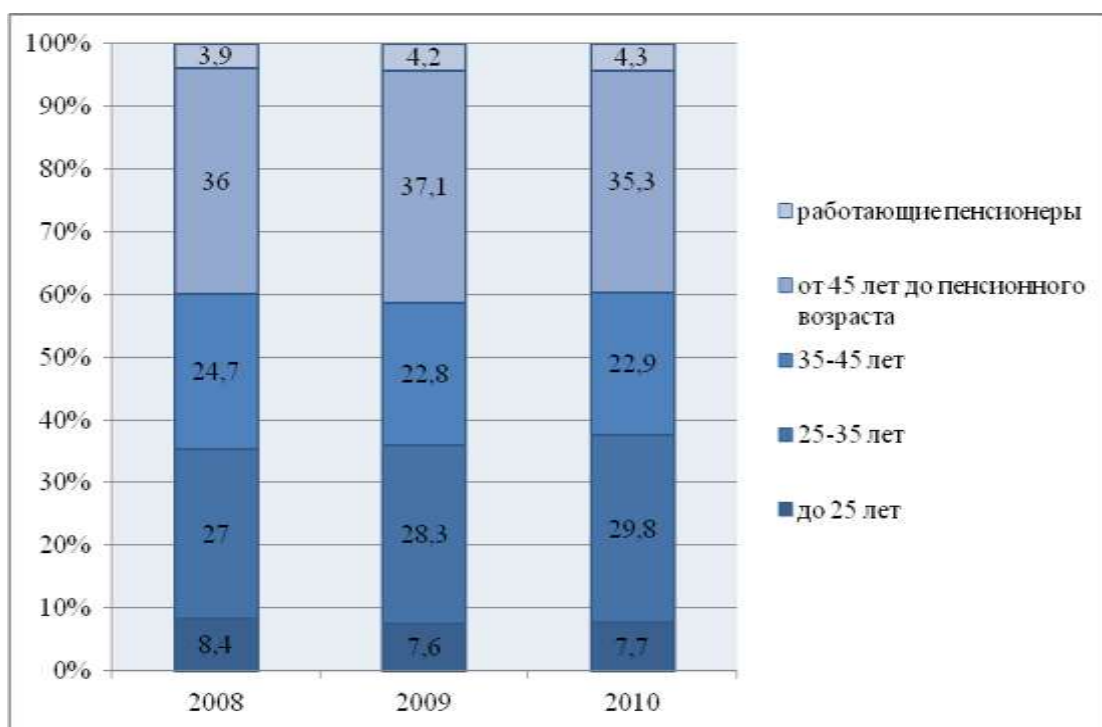


Динамика структуры персонала ОАО «МРСК Сибири» по категориям за 2008-2010 гг., %



Структура работников по категориям за анализируемый период не претерпела значительных изменений и является оптимальной для выполнения основных производственных задач.

Структура персонала ОАО «МРСК Сибири» по возрасту за 2008-2010 гг., %



Структура персонала ОАО «МРСК Сибири» по возрасту свидетельствует о том, что свыше 50% персонала находятся в активной, трудоспособной возрастной группе от 25 до 45 лет. Численности работающих в возрасте до 25 лет и пенсионеров по сравнению с 2009 годом изменились незначительно. Уменьшилась на 1,8% доля

работников в возрасте от 45 лет до пенсионного, что объясняется естественными процессами старения работников (выходом на пенсию лиц, достигших пенсионного возраста и приходом на их место молодых работников в возрасте от 25 до 35 лет, их доля увеличилась на 1,5%).

8.3 Квалификационный состав персонала

По состоянию на 31 декабря 2010 года более 75% работников ОАО «МРСК Сибири» имеют два высших, высшее, среднее (начальное) профессиональное образование, что свидетельствует о высоком уровне профессиональной подготовки персонала Общества. Прослеживается тенденция роста образовательного уровня работников. Численность сотрудников, имеющих неполное среднее и среднее образование, по сравнению с 2009 годом снизилась на 2%.

Данные изменения вызваны реализацией плана – задания по направлению в СУЗы, ВУЗы по заочной форме обучения работников Общества, приемом более квалифицированного персонала.

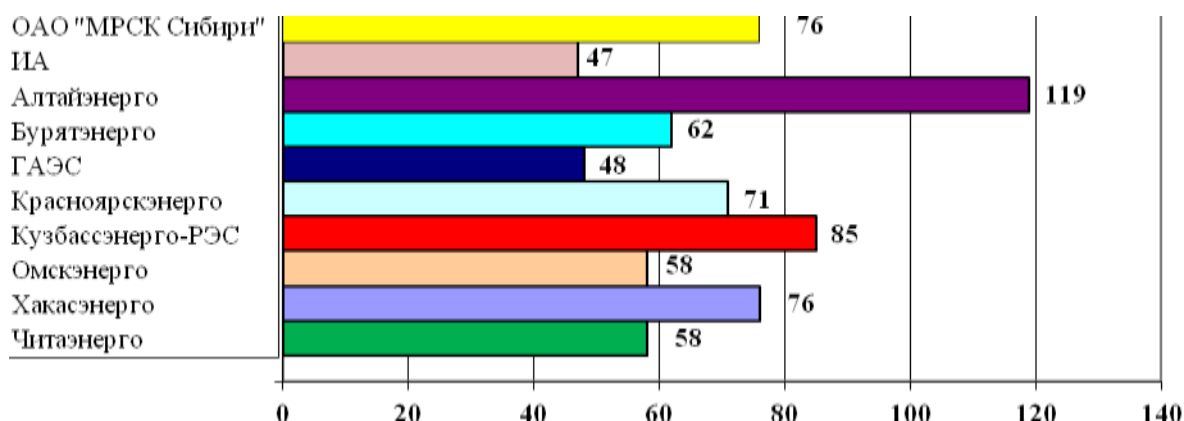
С целью привлечения молодых квалифицированных специалистов для работы в Компании ОАО «МРСК Сибири» осуществляет взаимодействие с ВУЗами и СУЗами в части подготовки студентов по целевым направлениям. Заключаются трехсторонние договоры с ВУЗами/СУЗами и учащимися, в рамках которых ВУЗы/СУЗы обеспечивают целевую подготовку молодых специалистов.

8.3 Обучение и развитие персонала

Одной из главных задач кадровой политики ОАО «МРСК Сибири» является непрерывная подготовка, переподготовка и повышение квалификации персонала.

В 2010 году обучение прошли 14 507 сотрудников Общества, что составляет 76% от списочной численности. По сравнению с 2009 годом численность обученного персонала возросла на 96% (в 2009 году квалификацию повысили 7 386 работников Компании, что составляет 38% от списочной численности).

Доля работников, принявших участие в программах обучения в 2010 году,
% от списочной численности



Данная тенденция обусловлена следующими факторами:

1. В 2010 году в ОАО «МРСК Сибири» особое внимание уделялось обучению лиц, выполняющих работы, подконтрольные органам государственного надзора: предэкзаменационную подготовку прошли 5 699 человек.

2. Развитие системы внутреннего корпоративного обучения, предполагающей привлечение в качестве преподавателей сотрудников Компании и позволяющей увеличить долю обученного персонала без увеличения затрат на подготовку персонала и командировочные расходы, связанные с обучением, а также обеспечивает возможность проведения обучения с минимальным отрывом сотрудников Компании от рабочего процесса.

Так в рамках системы внутреннего корпоративного обучения продолжается реализация программы повышения управленческой квалификации руководителей РЭС - «Школа начальника РЭС», стартовавшей в 2009 году.

В зависимости от потребности в обучении в филиалах ОАО «МРСК Сибири» проводились семинары различной тематической направленности: «Современное делопроизводство», «Эксплуатация и монтаж изолированного провода марки СИП на ВЛ 0,4-10 кВ», «Обучение по работе с ПК «АСТЕК», «Обучение ПО SAP» и т.д.

3. В 2010 году началась реализация новой формы обучения - с применением дистанционных технологий. Преимуществом данного вида обучения является экономия командировочных расходов и уменьшение затрат рабочего времени при обучении персонала.

С целью организации процесса подготовки, переподготовки и повышения квалификации осуществляется сотрудничество с такими учебными заведениями, как:

- НП «КОНЦ ЕЭС»;
- ГОУ ВПО «Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации»;
- ГОУ ДПО «Институт повышения квалификации государственных служащих»;
- Международная школа менеджмента «ЛИНК»;
- ООО «ЦНТИ «Прогресс»;
- Новосибирский филиал ПЭИПК;
- Новосибирский филиал Академии стандартизации, метрологии, сертификации;
- ФГОУ ВПО «Сибирский федеральный университет»;
- Филиалы компании "ЭРНСТ ЭНД ЯНГ (СНГ) Б.В." (Нидерланды) в России и др.

70% образовательных услуг для ОАО «МРСК Сибири» осуществляет корпоративный базовый учебный центр - Негосударственное (частное) образовательное учреждение дополнительного профессионального образования «Сибирский корпоративный энергетический университет». Университет проводит подготовку сотрудников компании по 75 рабочим профессиям, основными из которых являются:

- электромонтер;
- электрогазосварщик;
- водитель погрузчика, электро- и автотележки;
- стропальщик;
- слесарь по ремонту и обслуживанию (электрооборудования, оборудования котельных, газового оборудования).

В 2009 году на территориях присутствия МРСК Сибири создано 6 филиалов учебного центра (г. Красноярск, г. Кемерово, г. Чита, г. Улан-Удэ, г. Томск, г. Барнаул).

С апреля 2010 года периодичностью 1 раз в два месяца в ОАО «МРСК Сибири» проводится Ориентационная программа, целью которой является информирование вновь принятых сотрудников о миссии и стратегии компании, основных направлениях деятельности, организационных особенностях, системе организации и оплаты труда, реализации социальных программ, развитии персонала.

8.4 Социальная ответственность

Социальная политика является одним из важнейших направлений работы Общества. С целью развития социальной политики Компания реализует следующие программы:

Добровольное медицинское страхование

Одной из основных задач социальной политики Общества является забота о здоровье работников Компании и их семей.

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, %
2008г.	17 545	10 081	57,5
2009г.	19 417	9 161	47,2
2010г.	19 189	10 458	54,5

В 2010 году наблюдается динамика к увеличению количества застрахованных работников 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 специалистов.

Программа реализуется на базе Негосударственного пенсионного фонда электроэнергетики.

В 2010г. приоритетным направлением реализации пенсионных программ в ОАО «МРСК Сибири» является Поддерживающая программа для работников, имеющие пенсионные основания, стаж работы которых в энергетической области превышает 5 лет.

Культурно-массовые и спортивно-оздоровительные мероприятия

С целью развития нематериального стимулирования персонала, а также поддержания здоровья работников, развития корпоративной культуры, проводятся спортивно-оздоровительные мероприятия и культурно-массовая работа.

Сведения о культурно-массовой работе

Период	Количество мероприятий, шт.	Количество участников, чел.
2008г.	265	22 309
2009г.	358	29 110
2010г.	270	27 330

Сведения о спортивно-оздоровительной работе

Период	Количество мероприятий, шт.	Количество участников, чел.
2008г.	82	5 652
2009г.	172	7 031
2010г.	184	7 025

Для развития спорта в филиалах Общества 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 и ощущения значимости для Общества, а также повышения престижа и узнаваемости компании на региональном и российском уровне.

В 2010 году традиционно проводились III Зимняя спартакиада и IV летняя спартакиада. Победителем зимней спартакиады проходившей в г.Барнауле с 02.02.10 по 05.02.10 стала команда «Красноярскэнерго», второе место заняла команда «Читаэнерго», третье место команда «Бурятэнерго». На летней спартакиаде в п.Черемушки Республики Хакасия первое место заняла команда «Омскэнерго», второе место «Алтайэнерго», третье место «Бурятэнерго». В спартакиадах приняло участие более 500 сотрудников-энергетиков.

В феврале 2010 года сборная команда МРСК Сибири приняла участие во 2 зимней спартакиаде ОАО «Холдинг МРСК» и заняла 6 место из 13 сборных МРСК.

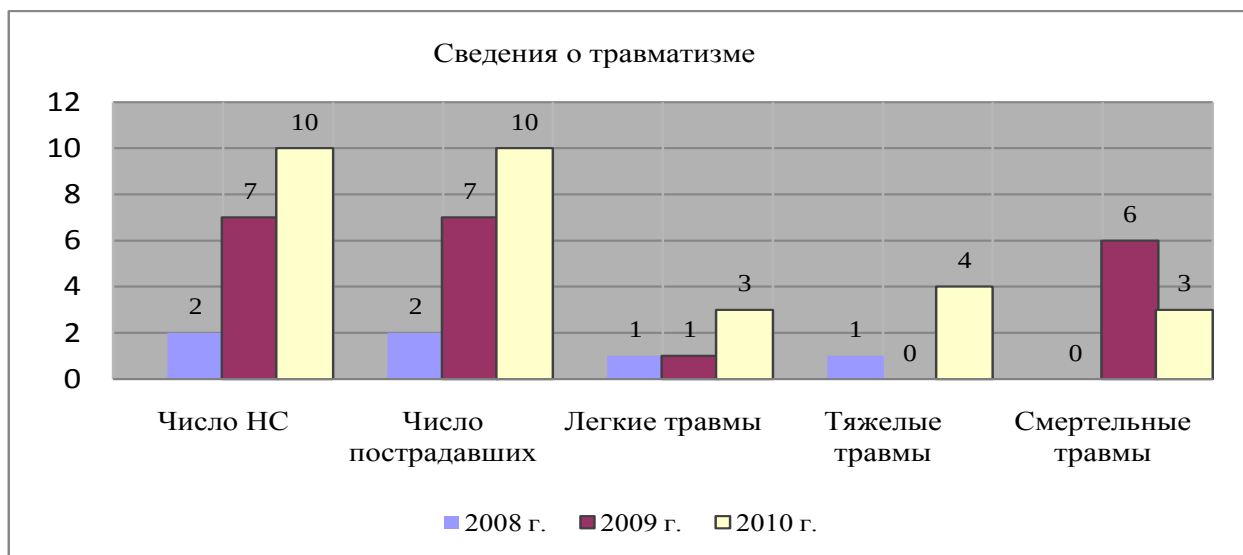
В сентябре 2010 года в Мытищинском районе г.Москвы состоялась 2 летняя спартакиада «Холдинг МРСК», команда заняла 4 место.

Гарантии и компенсации работникам ОАО «МРСК Сибири»

Гарантии и компенсации в области оплаты труда, охраны труда и занятости устанавливаются коллективными договорами, действующими во всех филиалах ОАО «МРСК Сибири». Основными направлениями реализации социальных гарантий и компенсаций является предоставление материальной помощи работникам по семейным обстоятельствам (рождение ребенка, смерть близких родственников и др.).

8.5 Охрана труда

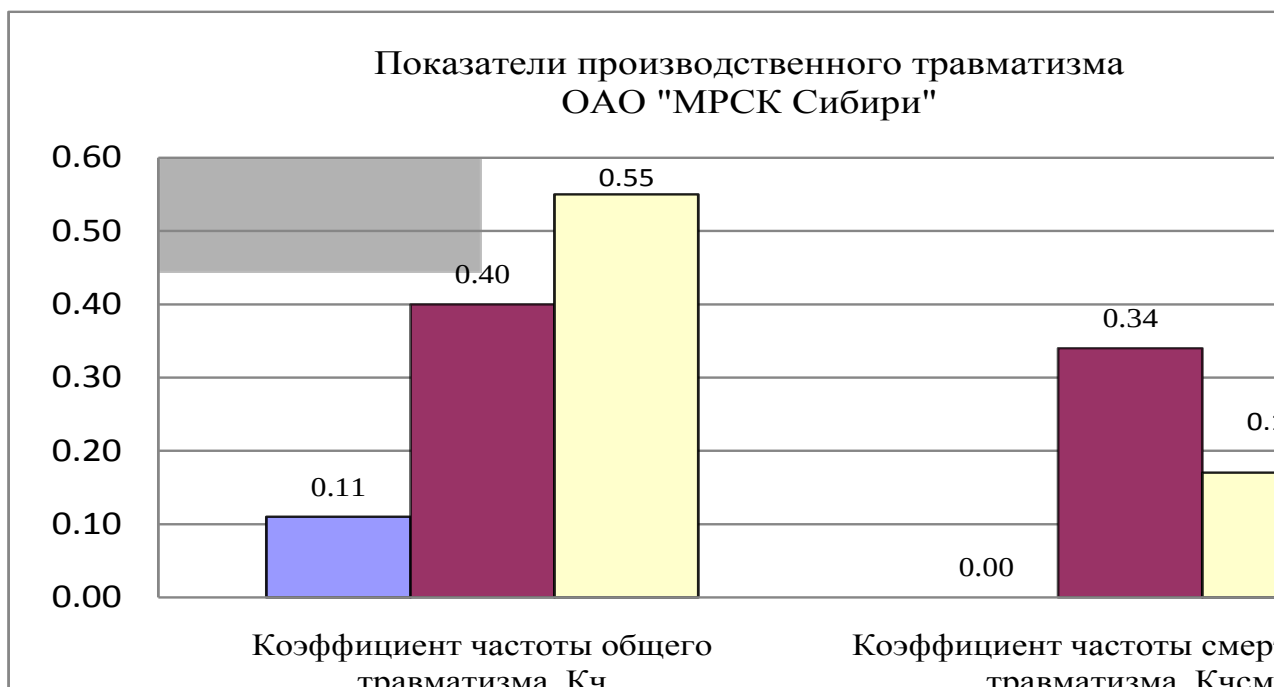
Основным принципом политики ОАО «МРСК Сибири» в области охраны труда является признание и обеспечение приоритета жизни и здоровья работников по отношению к результатам производственной деятельности.



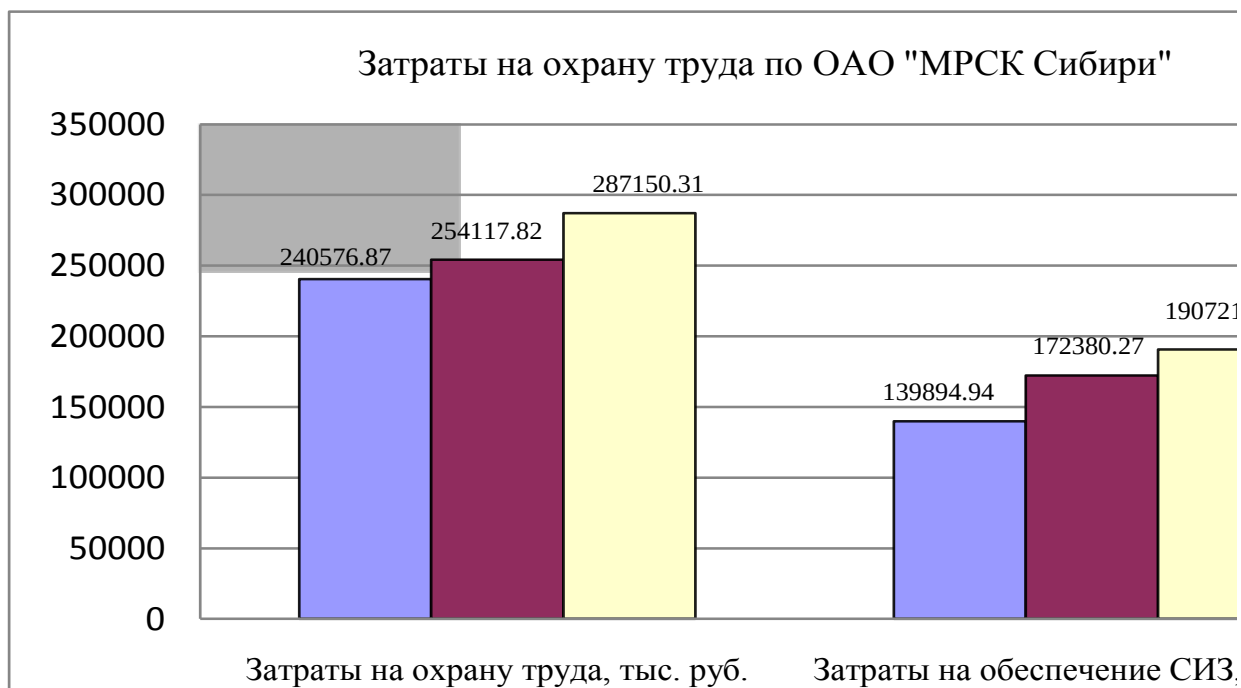
В 2010 году в ОАО «МРСК Сибири» произошел рост производственного травматизма на 42.9 % с 7 случаев в 2009 году до 10 случаев в 2010 году, смертельный травматизм уменьшился в 2 раза по отношению к 2009 году и составил 3 случая, коэффициент общего травматизма соответственно увеличился с 0.4 до 0.55, коэффициент смертельного травматизма снизился с 0.34 до 0.17.

Основными опасными факторами, причинившими вред работникам в 2010 году явились: «Электротравматизм» - произошло увеличение с 5 случаев в 2009 году до 7 случаев в 2010 году, при этом смертельный «электротравматизм» уменьшился с 5 случаев в 2009 году до 3 случаев в 2010 году; «Падение с высоты» - осталось на прежнем уровне 1 случай в 2009 году, 1 случай в 2010 году; «ДТП» - произошло уменьшение количества несчастных случаев с 1 случая в 2009 году до 0 в 2010 году; «Падение предметов» - произошло увеличение с 0 в 2009 году до 1 случая в 2010 году, «Воздействие предметов» - произошло увеличение с 0 в 2009 году до 1 случая в 2010 году.

Материальный ущерб от несчастных случаев в ОАО «МРСК Сибири» составил 378.916 тыс.руб., что меньше на 31.4 % по сравнению с 2009 годом, где ущерб составил 552.463 тыс.руб.



Затраты на охрану труда в 2010 году увеличились на 13 % по сравнению с 2009 годом и составили 287150.312 тыс. рублей, в то же время увеличились и затраты на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты на 10,6 % по сравнению с 2009 годом и составили 190721.36 тыс. рублей.



Основными направлениями деятельности ОАО «МРСК Сибири» в области охраны труда в 2010 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. В рамках Стандарта организации СО 2.054/0-00 «Идентификация опасностей и оценка рисков профессионального здоровья и безопасности. Методика», проведена разработка эффективных мероприятий по определению, устранению или ограничению опасностей и рисков. На заседаниях рабочих групп во всех подразделениях ОАО «МРСК Сибири» рассмотрены выявленные риски повреждения здоровья, определены дополнительные меры управления по их снижению. Разработаны и утверждены перечни критических рисков;

- в каждом филиале разработаны программы по предотвращению рисков возникновения травматизма на 2010 год.

В общей программе по снижению рисков травматизма за 2010 год по ОАО «МРСК Сибири» предусмотрено 48 мероприятий, из них 21 мероприятие (44%) требуют материальных затрат, и 27 (56%) не требующих затрат. Все намеченные Программой мероприятия по снижению рисков возникновения травматизма в 2010 году выполнены. В денежном выражении из запланированных 288870.77 тыс. руб. освоено 287938.02 тыс.руб, что составляет 99.7 %. Незначительное недовыполнение программы связано с уменьшением стоимости услуг при заключении договоров.

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

В 2010 году в ОАО «МРСК Сибири» проводилась аттестация рабочих мест по условиям труда. Всего в ОАО «МРСК Сибири» 13018 рабочих мест подлежащих аттестации из них аттестовано 12179 рабочих мест. По результатам аттестации выявлено 2029 рабочих мест не соответствующее нормативным требованиям по охране труда, на которых работает 2900 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 работающих спецодеждой и спецобувью устойчивой к воздействию электрической дуги.

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 «Приобретаемый инструмент, приспособления и другие средства защиты. Положение».

Большее внимание в ОАО «МРСК Сибири» уделяется обеспечению работников спецодеждой и спецобувью устойчивой к воздействию электрической дуги. В 2010 году обеспеченность комплектами костюмов устойчивых к воздействию электрической дуги составила 100 %, на эти цели ОАО «МРСК Сибири» потратило 126093.871 тыс. руб.

Проведение психо-физиологического обследования персонала.

Психо-физиологическое обследование персонала предназначено для обеспечения качественного комплектования подразделений на основе соответствия психофизиологического статуса работника требованиям конкретной профессии.

Проведение психо-физиологического обследования персонала в ОАО «МРСК Сибири» организовано на базе учебного центра НЧУ ДПО «СибКЭУ» г. Омск. В филиалах ОАО «МРСК Сибири» НЧУ ДПО «СибКЭУ» организовал свои подразделения, на базах которых персонал Общества проходит данный вид обследования.

Взаимодействие осуществляется в рамках Стандарта организации СО 5.033/0-00 «Психофизиологическое обеспечение надежности профессиональной деятельности персонала ОАО «МРСК Сибири».

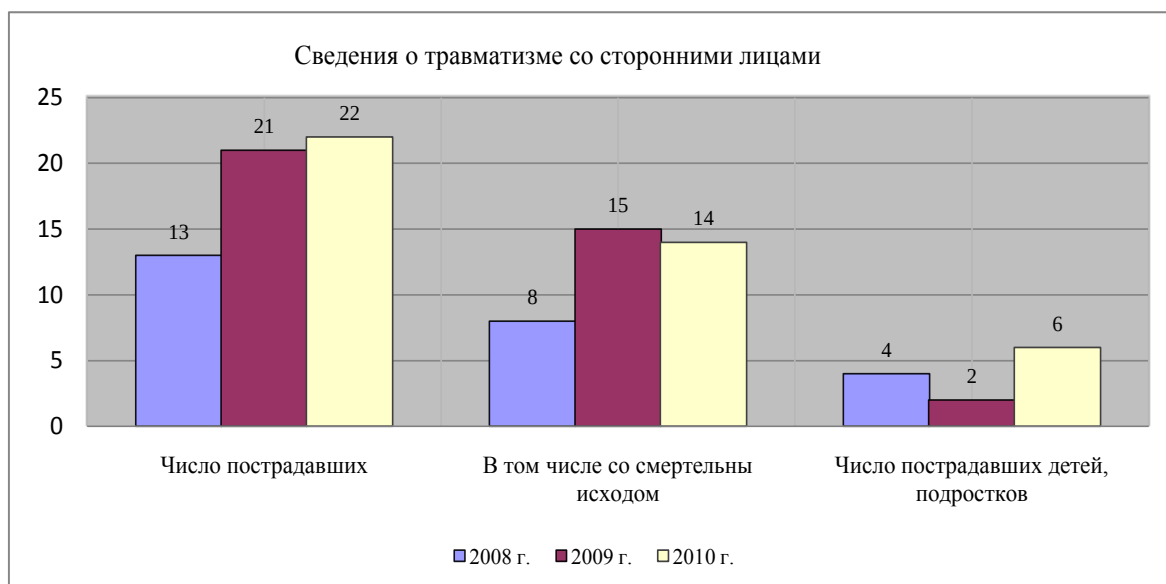
В 2010 году было обследовано 1605 работников (100 % от запланированного числа) По результатам проведенной работы в 2010 году выявлено 263 работника относящихся к группам риска, 231 работнику проведены психокоррекционные мероприятия. В результате 166 работников полностью восстановили профессионально важные качества, 61 работник внесен в категорию усиленного контроля, по 4 работникам будут приняты решения о возможности их перевода на другие должности.

Травматизм со сторонними лицами и организациями.

В целом в ОАО «МРСК Сибири» за прошедший период произошел рост травматизма третьих лиц на 4.8 % с 21 в 2009 году до 22 случаев в 2010 году, в тоже время смертельный травматизм сторонних лиц уменьшился на 6.7 % с 15 случаев в 2009 году до 14 случаев в 2010 году.

Основными причинами несчастных случаев явились противоправные действия совершенные сторонними лицами, такие как хищения электротехнического оборудования, самовольное производство работ (в том числе самовольные подключения электросчетчиков), несогласованные действия при производстве работ в охранных зонах воздушных линий электропередач, проникновения в электроустановки с различными целями.

В 2010 году произошло увеличение случаев детского травматизма на 50 % с 3 случаев в 2009 году до 6 случаев в 2010 году. Причинами детского травматизма явились попытки хищения электротехнического оборудования, проникновение в электроустановки в результате любопытства, детских игр, в 2 случаях – неудовлетворительная эксплуатация электроустановок после стихийных явлений.



Учитывая тенденцию увеличения количества несчастных случаев сторонних лиц в середине 2010 года по сравнению с аналогичным периодом 2009 года, в 3 квартале 2010 года было принято решение разработать долгосрочный План по снижению рисков травматизма сторонних лиц в ОАО «МРСК Сибири» на 2010-2012 годы с корректировкой ранее разработанных мероприятий.

В плане мероприятий по снижению рисков травматизма сторонних лиц на объектах ОАО «МРСК Сибири» предусмотрено 35 мероприятий, из них 7 мероприятий (20%) требуют материальных затрат, и 28 (80%) не требующих затрат. Плановые затраты на реализацию намеченных мероприятий в 2010 году составили 12878.42 тыс.руб., фактическое выполнение мероприятий в 2010 году составило 13304.98 тыс.руб., что составляет 103 % от заложенных затрат.

Своевременное проведение мероприятий Плана по снижению рисков травматизма сторонних лиц в ОАО «МРСК Сибири», позволило свести к минимуму случаи травматизма сторонних лиц в 4 квартале 2010 года.

8.6 Охрана окружающей среды

ОАО «МРСК Сибири» в полной мере осознает свою ответственность перед обществом за сохранение благоприятной окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов во всех регионах своей деятельности.

В процессе производственной деятельности ОАО "МРСК Сибири" происходит незначительное воздействие на окружающую среду, тем не менее Общество признает это влияние, которое складывается из выбросов в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных, передвижных источников, размещения и утилизации отходов производства и потребления. Чтобы минимизировать данные воздействия на окружающую среду Общество руководствуется в своей практической работе 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.

В 2010 году генеральным директором было провозглашено Заявление об Экологической политике ОАО «МРСК Сибири». Основным направлением, сформулированным высшим руководством Общества в области природоохранной деятельности, являются:

- постоянное улучшение природоохранной деятельности и экологического менеджмента;
- открытость и доступность информации по природоохранной деятельности для общественности;
- постоянная финансовая и организационная поддержка экологической политики;
- регулярное осуществление анализа воздействия деятельности Общества на окружающую среду, учет результатов такого анализа для установления и пересмотра экологических целей и задач;
- не превышение установленных нормативов воздействия на природную среду;
- обеспечение надежного и экологически безопасного транспорта и распределения энергии

Для реализации Экологической политике Общества разработаны и утверждены в каждом филиале и АУ «Программы реализации экологической политики на 2011-2015 г.г.», которые определяют цели, задачи и основные направления деятельности в области охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности на долгосрочный период.

В рамках программы в 2010 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.

Динамика платежей за негативное воздействие на окружающую среду в целом по ОАО «МРСК Сибири» за 2008, 2009, 2010 гг.

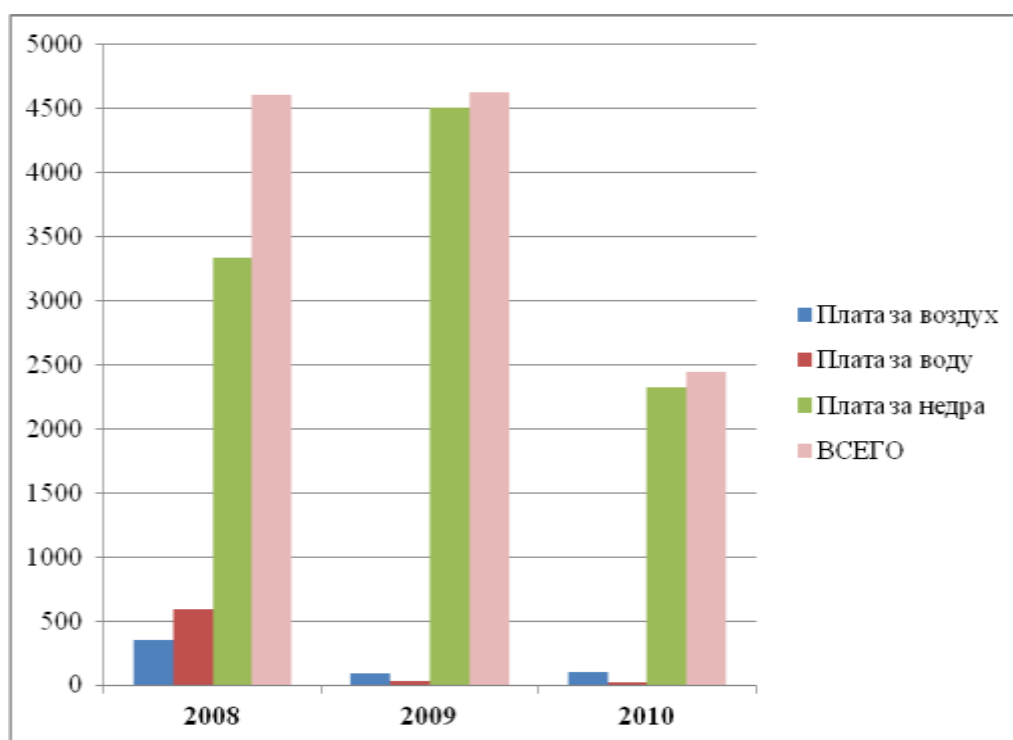
Экологические платежи за 2010 год в целом по ОАО «МРСК Сибири» составили 2446,92 тыс. руб., по сравнению с 2009 годом уменьшились практически вдвое. Если посмотреть динамику в процентах, то на 47,12 % произошло снижение. Одной из причин связанной с уменьшением платежей, является снижение (на 31,09%) образования отходов

производства. Общее количество образованных отходов за 2010 год с учетом отходов на начало отчетного периода составило 4452,921 (в 2009 г. 6461,953 тонны).

Динамика платежей за негативное воздействие на окружающую среду в 2008г., 2009 г, 2010 г. с разбивкой по платежам представлена в таблице:

Всего за год	Плата за воздух тыс. руб.	Плата за воду тыс. руб.	Плата за недра тыс. руб.	ВСЕГО тыс. руб.
2008	351,636	592,782	3338,633	4606,8
2009	89,127	32,794	4505,082	4627,444
2010	100,478	19,8	2326,645	2446,923

Диаграмма 1



В 2010г. в целом по ОАО «МРСК Сибири» количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных и передвижных источников по сравнению с 2009 г. практически осталось на одном уровне. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу не превышали ПДВ.

Наиболее значимые мероприятия в области охраны окружающей среды в 2010 году

Наименование мероприятия	Затраты, тыс. руб.
Разработка нормативно-проектной документации	8326,57
Проведение производственного контроля выбросов ЗВ в атмосферу, анализ ливневых стоков	738,87
Разработка проектов оценки эксплуатационных запасов подземных вод для водозаборных скважин	1167,690
Сдача ртутных ламп на демеркуризацию и передача отходов производства и потребления на захоронение	1351,7
Гидрогеологическое изучение скважин	200,0
Приобретение специализированных контейнеров для временного хранения отходов	354,25

для РЭС	
Заключение договоров со сторонними организациями на прием и очистку сточных вод	1586,43
Работы по ликвидационному тампонажу 2 скважин Аскизского РЭС	130,0

В ОАО «МРСК Сибири» разработан план – график по выводу из эксплуатации, утилизации оборудования, содержащего ПХБ начиная с 2011 по 2025 года.

«Мероприятия по защите животного мира, в т.ч. птиц на ВЛ 6-10 кВ».

В 2010 году подписано соглашение №1204-2010г. от 12.04.2010г. о сотрудничестве с МБОО «Сибирский экологический центр». **Цель соглашения** – это охрана окружающей природной среды в зоне прохождения линий электропередач ОАО «МРСК Сибири», защиты птиц от повреждений и гибели на ЛЭП, предохранение ЛЭП от аварийных ситуаций, связанных с попаданием птиц на токоведущих конструкциях ЛЭП.

В филиале ОАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго», на линии №12-8 ПС «Огневская» Усть - Калманского РЭС произведена установка птицевозащитных устройств в количестве 570 шт. на 190 ж/б опорах ВЛ 10 кВ.

Текущие затраты на охрану окружающей среды за 2010 год в целом по ОАО «МРСК Сибири» составили 15306,15 тыс. руб.

Динамика экологических затрат

Наименование филиала	Текущие затраты на охрану окружающей среды, тыс. руб.		
	2008	2009	2010
Алтайэнерго	560,0	1300,0	743,104
Бурятэнерго	1271,0	111,77	1516,120
Горно-Алтайские ЭС	0	1512,1	277,600
Кузбассэнерго – РЭС	687,2	3147,37	4709,200
Красноярскэнерго»	826,0	2158,0	2914,470
Омскэнерго»	552,8	38,0	163,00
Хакасэнерго»	540,7	986,50	1452,00
Читаэнерго»	578,4	1200,0	3398,00
Аппарат управления		595,0	132,656
МРСК Сибири	5016,1	11048,74	15306,15

Увеличение текущих затрат в 2010 году связано с приведением в соответствие проектной документации, выполнение лицензионных соглашений по недропользованию, по обращению с отходами производства.

В целях обеспечения экологической безопасности и охраны окружающей среды в отчетном году были введены в действие следующие стандарты Общества:

- СО 2.074/0-ЛУ «Применение в работе сорбента «УНИСОРБ-БИО»;
- СО 2.076/0-ЛУ «Порядок обращения с отходами производства и потребления 2-5 классов опасности.

Применение перспективных технологий и решений (в экологическом плане) при транспорте и распределении электрической энергии.

Применения перспективных технологий, внедрение нового оборудования, применение технологий по обработке замасленного грунта и проведение мероприятий направленных на снижение негативного воздействия производственной деятельности на окружающую среду приводит к улучшению экологической среды.

Согласно Положению о технической политике ОАО «МРСК - Сибири» одной из главных стратегических целей развития ОАО «МРСК - Сибири» названа минимизация воздействия на окружающую среду при строительстве, реконструкции, эксплуатации и ремонте энергообъектов. В настоящее время при реконструкции и новом строительстве воздушных линий электропередачи 0,4-10 кВ применяются самонесущие изолированные провода. Применение данной технологии позволяет производить вырубку деревьев и

кустарника в процессе строительства и дальнейшей эксплуатации воздушных линий электропередачи в минимальных объемах, что практически исключает негативное воздействие на окружающую природную среду. Обеспечение экологической безопасности при строительстве ВЛ с применением СИП для защиты биоразнообразия территории. Общая суммарная протяженность установленного СИП в 2010 году составила 496 км.

Применение современного оборудования позволяет увеличить надежность работы электрических сетей.

Все эти решения приводят к уменьшению экологических последствий и увеличению экологической безопасности.

Квалификация экологического персонала. Сведения о проведении экологического обучения персонала.

В 2010 году в целом по ОАО «МРСК Сибири» обучение прошли руководители и сотрудники по следующим программам:

- «Обеспечение экологической безопасности при работах в области обращения с опасными отходами»;
- «Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами общехозяйственных систем управления»;
- «Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами экологических служб и систем экологического контроля»;
- «Экологическая безопасность в области обращения с опасными отходами»;
- «Обращение с опасными отходами производства и потребления».

Затраты на целевое обучение и повышение квалификации по экологии в 2010 году составили 2522,8 тыс. рублей, обучение прошли 220 человек.

Сведения о разработке, внедрении и сертификации системы экологического менеджмента с учетом требований международного стандарта ISO 14001.

Специалистами ОАО «МРСК Сибири» были проведены внутренние экологические аудиты и аудиты интегрированной системы менеджмента качества в части экологического менеджмента.

Построение эффективной системы экологического менеджмента, отвечающей международному стандарту ИСО 14001, является приоритетной целью в области экологии ОАО «МРСК Сибири».

В рамках разработки и внедрения интегрированной системы менеджмента (ИСМ) в целом по ОАО «МРСК Сибири», включающей в себя систему менеджмента качества, систему менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда, системы экологического менеджмента, отделом менеджмента качества ОАО «МРСК Сибири» был проведен сертификационный аудит в филиалах на предмет соответствия предприятия интегрированной Системе менеджмента качества.

Деятельность предприятия в области экологии и охраны окружающей среды признана соответствующей требованиям международного стандарта ISO 14001. По итогам проверки филиалов ОАО «МРСК Сибири» и аппарата управления был получен сертификат соответствия интегрированной системы менеджмента.

Приложение
к приказу Министерства финансов РФ
от 22.07.03 N 67 н

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2010 года

Организация ОАО "МРСК Сибири"
Идентификационный номер налогоплательщика
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	07100001
Дата [год, месяц, число]	2010/12/31
по ОКПО	76749096
ИНН	2460068527
по ОКВЭД	40.10.2
по ОКФС/ОКФС	47/16
	384

Дата утверждения
Дата отправки [принятия]

АКТИВ	Приме- чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	А	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы		110	1 030	81 092
в том числе:				
права на патенты, программы, товарные знаки (знаки обслуживания),		111	308	79 603
иные аналогичные с перечисленными права и активы		112	-	-
длительная репутация организации		113	-	-
другие виды нематериальных активов		114	722	1 489
результаты НИОКР		120	34 872 819	35 328 793
Основные средства				
в том числе:				
земельные участки и объекты природопользования		121	39 226	42 484
здания, машины и оборудование, сооружения		122	34 461 614	34 962 411
другие виды основных средств		123	371 979	323 898
Незавершенное строительство		130	1 200 927	1 310 197
в том числе:				
оборудование к установке		13001	140 351	138 898
вложения во внеоборотные активы		13002	1 060 576	1 171 299
Долговые вложения в материальные ценности		135	10 927	8 289
в том числе:				
имущество для передачи в лизинг		136	-	-
имущество предоставляемое по договору аренды		137	10 927	8 289
Долгосрочные финансовые вложения		140	550 503	546 037
в том числе:				
инвестиции в дочерние общества		141	502 266	481 370
инвестиции в зависимые общества		142	-	-
инвестиции в другие организации		143	38 237	64 667
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев		144	10 000	-
прочие долгосрочные финансовые вложения		145	-	-
Отложенные налоговые активы		148	356 915	397 508
Прочие внеоборотные активы		150	68 636	339 449
ИТОГО по разделу I		190	37 061 757	38 011 365

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	А	2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы		210	1 292 124	893 151
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		211	500 935	623 887
животные на выращивании и откорме		212	-	-
затраты в незавершенном производстве		213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи		214	38 967	41 957
товары отгруженные		215	-	-
расходы будущих периодов		216	752 222	227 307
прочие запасы и затраты		217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям		220	33 220	17 926
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)		230	32 278	263 900
в том числе:				
покупатели и заказчики		231	17 728	250 347
векселя к получению		232	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		233	-	-
авансы выданные		234	612	2 320
прочие дебиторы		235	13 938	11 233
в том числе:				
векселя		23501	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)		240	6 624 574	6 088 493
в том числе:				
покупатели и заказчики		241	4 316 007	3 542 671
векселя к получению		242	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		243	-	-
задолженность учредителей (учредителей) по взносам в уставный капитал		244	-	-
авансы выданные		245	382 154	571 341
в том числе:				
поставщикам материалов		24501	-	-
строительным организациям		24502	112 185	509 702
ремонтным организациям		24503	6 259	5 953
поставщикам услуг		24504	-	-
прочие авансы выданные		24505	263 710	55 686
прочие дебиторы		246	1 926 413	1 974 481
в том числе:				
по пеням, штрафам, неустойкам по договорам		24601	24	34 610
переплата по налогам в федеральный бюджет		24602	49 607	75 398
переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ		24603	79 614	235 467
переплата по налогам в местные бюджеты		24604	17 788	11 327
переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды		24605	9 609	10 855
расчет по приобретению акций		24606	-	-
векселя		24607	-	-
другие дебиторы		24608	1 769 771	1 606 824
Краткосрочные финансовые вложения		250	93 380	103 380
в том числе:				
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев		251	35 813	45 815
прочие краткосрочные финансовые вложения		252	57 565	57 565
Денежные средства		260	67 785	409 451
в том числе:				
касса		261	706	607
расчетные счета		262	66 927	408 505
валютные счета		263	-	-
прочие денежные средства		264	152	339
в том числе:				
специальные счета в банках		26401	-	331
денежные документы		26402	152	8
переводы в пути		26403	-	-
Прочие оборотные активы		270	-	-
ИТОГО по разделу II		290	8 143 361	7 776 301
Баланс		300	45 205 118	45 787 666

ПАССИВ	Приме- чаие	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	45 116	45 116
в том числе:				
резервы, образованные в соответствии с законодательством		431	45 116	45 116
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами		432	-	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет		460	836 461	836 461
Непокрытый убыток прошлых лет		465	(868 843)	(868 843)
Нераспределенная прибыль отчетного года		470	-	-
Непокрытый убыток отчетного года		475	-	(2 843 742)
ИТОГО по разделу III		490	30 930 748	28 087 006
IV. ДОЛГΟΣРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты		510	6 437 393	6 853 030
в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению				
более, чем через 12 месяцев после отчетной даты		511	6 436 507	6 853 030
займы, подлежащие погашению				
более, чем через 12 месяцев после отчетной даты		512	886	-
Отложенные налоговые обязательства		515	1 105 608	1 315 155
Прочие долгосрочные обязательства		520	139 373	782 794
в том числе:				
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков		521	-	-
кредиторская задолженность перед социальными фондами		522	-	49 781
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		52201	-	-
Фонду обязательного медицинского страхования		52202	-	-
Фонду социального страхования		52203	-	-
по пеням и штрафам и государственные внебюджетные фонды		52204	-	49 781
прочие долгосрочные обязательства		523	139 373	733 013
ИТОГО по разделу IV		590	7 682 374	8 950 979
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты		610	7 245	1 773 360
в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению в течение				
12 месяцев после отчетной даты		611	7 245	1 773 360
займы, подлежащие погашению в течение				
12 месяцев после отчетной даты		612	-	-

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	А	2	3	4
Кредиторская задолженность		620	6 018 873	6 653 723
в том числе:				
поставщики и подрядчики		621	3 436 984	3 835 947
из них:				
стратегическим организациям		62101	453 682	562 778
региональным организациям		62102	168 557	161 258
другим поставщикам и подрядчикам		62103	2 814 745	3 111 911
векселя к уплате		622	35 745	75 316
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами		623	-	-
задолженность по оплате труда перед персоналом		624	302 640	338 232
в том числе:				
текущая		62401	302 640	338 232
присроченная		62402	-	-
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами		625	261 787	232 870
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		62501	66 293	83 834
Фонду обязательного медицинского страхования		62502	9 758	12 789
Фонду социального страхования		62503	1 366	1 658
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		62504	184 370	134 589
задолженность по налогам и сборам		626	790 124	308 418
задолженность перед бюджетом текущая		62610	790 124	308 418
в том числе:				
федеральному бюджету		62601	510 876	227 092
бюджетам субъектов РФ		62602	244 175	66 816
местным бюджетам		62603	35 073	14 510
авансы полученные		627	883 215	538 034
прочие кредиторы		628	308 378	1 324 906
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		630	11 341	2 110
Дивиденды будущих периодов		640	32 123	11 954
Резервы предстоящих расходов и платежей		650	522 414	308 534
Прочие краткосрочные обязательства		660	-	-
ИТОГО по разделу V		690	6 591 996	8 749 681
БАЛАНС		700	45 205 118	45 787 666

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Арендованные основные средства		910	1 958 646	3 605 298
в том числе по лизингу		911	577 776	571 333
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение		920	2 279	2 503
Материалы, принятые в переработку		921	-	-
Товары, принятые на комиссию		930	-	-
Оборудование, принятое для монтажа		931	-	-
Списания в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов		940	2 036 222	1 440 277
Обеспечение обязательств и платежей полученные		950	1 392	19 305
Обеспечение обязательств и платежей выданные		960	124 944	53 828
Износ основных средств		970	900	490
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов		980	111	125
Вливания строгих отчетности		990	405	159
Основные средства, сданные в аренду		991	761	761
Имущество, находящееся в федеральной собственности		992	43 068	39 523
Нематериальные активы, полученные или использованные		993	105 636	87 009
Имущество, переданное в уставный капитал в оплату приобретаемых акций		994	-	-

и.о. Генерального директора

К.Ю. Тетухов

Главный бухгалтер

В. Г. Астраханцев



ПРИЛОЖЕНИЕ
К АУДИТОРСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ
ООО «ФИНЭКСПЕРТИЗА»
РУКОВОДИТЕЛЬ ПРОЕКТА

Отчет о прибылях и убытках
за 12 месяцев 2010 года

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

Форма №2 по ОКУД	КОДЫ
Дата (год, месяц, число)	07100032
по ОКПО	20101231
ИНН	76749096
по ОГРН	2460069527
по ОКФС	40.10.2
по ОКЕИ	4716
	384

Наименование показателя	При- меч- ние	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	43 414 574	39 106 598
выручка от предоставления электротехнических услуг		011	41 511 727	37 214 397
выручка от электроснабжения		012	949 772	1 380 537
услуги по организации функционирования и развития ЕЭС России		018	-	-
электротехнические для бытовых компаний		013	-	-
доходы от участия в других организациях		014	-	-
доходы от аренды		015	-	-
прочие товаров, продукция, работ, услуг промышленного характера		016	952 013	510 538
прочие товаров, продукция, работ, услуг непроизводственного характера		017	1 062	1 126
Собственность приобретенных товаров, продукции, работ, услуг		020	(43 720 945)	(38 059 820)
в том числе проданных:				
электротехнических электротехнических		021	(42 692 566)	(37 626 413)
электроснабжения		022	(106 826)	(70 509)
услуги по организации функционирования и развития ЕЭС России		028	-	-
электротехнические бытовые компании		023	-	-
расходы от участия в других организациях		024	-	-
расходы от аренды		025	-	-
прочие товаров, продукция, работ, услуг промышленного характера		026	(920 716)	(261 887)
прочие товаров, продукция, работ, услуг непроизводственного характера		027	(837)	(1 022)
Валовая прибыль		029	(306 371)	1 046 778
Коммерческие расходы		030	-	-
Управленческие расходы		040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж		050	(306 371)	1 046 778
Прочие доходы и расходы				
Проценты к получению		060	14 629	9 918
Проценты к уплате		070	(629 384)	(930 100)
Доходы от участия в других организациях		080	2 674	4 175
Прочие доходы		090	2 921 245	3 672 592
Прочие расходы		100	(4 673 232)	(4 517 799)
Прибыль (убыток) до налогообложения		140	(2 670 439)	(714 427)
Отложенный налоговый актив		141	50 965	31 413
Отложенные налоговые обязательства		142	(204 694)	(181 888)
Текущий налог на прибыль		143	-	(128 014)
Иные аналогичные обязательные платежи		144	(19 574)	204 228
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		150	(173 303)	(74 263)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности		160	(2 843 742)	(788 688)
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода)		190	(2 843 742)	(788 688)

Наименование показателя	Прим	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
СПРАВОВОЕ				
Постоянные налоговые обязательства (активы)		200	687 847	421 374
Базовая прибыль (убыток) на акцию, в руб.		201	-	-
Разделенная 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 взыскании		210	113 856	86 552
Прибыль (убыток) прочих лет		211	11 493	15 088
Прибыль (убыток) прочих лет		220	271 626	103 500
Прибыль (убыток) прочих лет		221	1 142 621	289 000
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств		230	178 278	57 247
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств		231	81 546	11 510
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте		240	-	64
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте		241	-	-
Отчисления в оценочные резервы		250	2 618 374	2 937 287
Отчисления в оценочные резервы		251	-	-
Списание дебиторской и кредиторской задолженностей, по которым истек срок исковой давности		260	21 064	27 137
Списание дебиторской и кредиторской задолженностей, по которым истек срок исковой давности		261	5 418	60 300

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

за 2010 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	629 384	930 100
в том числе:				
Проценты по кредитам, займам		07001	629 384	930 100
Прочие проценты к уплате (проценты по неосвоен, облигациям и т.п.)		07002	-	-
Прочие доходы		090	2 921 245	3 672 592
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		09001	8 729	26 139
От реализации квартир		09002	7 613	71
От реализации МПЗ		09003	27 090	24 996
От реализации валюты		09004	-	-
От реализации ИМА		09005	-	-
От продажи ценных бумаг		09006	29 431	533 009
От реализации других активов		09007	50 234	14 922
От совместной деятельности		09008	-	-
Прибыль 2009 г., выявленная в отчетном периоде		09009	218 769	55 256
Прибыль 2008 г., выявленная в отчетном периоде		09010	40 802	42 946
Прибыль 2007 г., выявленная в отчетном периоде		09011	9 896	4 523
Прибыль до 01.01.2007 г., выявленная в отчетном периоде		09012	2 159	575
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым истечены сроки суда		09013	113 856	86 552
Кредиторская задолженность более трех лет		09014	21 064	27 137
Курсовые разницы		09015	-	64
Изменения, ожидающиеся в излияние по рет. инвентаризации		09016	9 261	26 355
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и ИМА		09017	300	222
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке		09018	17 221	1 761
Стоимость материальных активов, остающихся от списания в результате чрезвычайных ситуаций, непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов		09019	-	-
Другие доходы		09020	2 364 820	2 828 060

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Прочие расходы		100	4 673 232	4 517 790
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		10001	3 545	5 319
От реализации квартир		10002	7 330	144
От реализации МГД		10003	19 860	17 743
От реализации валюты		10004	-	-
От реализации НМА		10005	-	-
От продажи ценных бумаг		10006	3 207	632 642
От реализации других активов		10007	58 435	18 179
Другие доходы		10008	-	-
Услуги банков		10009	27 367	21 894
Зарплаты по обслуживанию ценных бумаг		10010	2 663	3 659
Резерв по сомнительным долгам		10011	2 607 130	2 932 852
Резерв под обесценение финансовых вложений		10012	11 244	4 435
Резерв под обесценение стоимости материальных ценностей		10013	-	-
Резерв по прекращенной деятельности		10014	-	-
Резерв по прочим условным обязательствам		10015	-	-
Выбытие активов без дохода		10016	176 679	67 140
НДС по безвозмездно переданному имуществу		10017	-	-
Убыток 2009 г., вычитаемый в отчетном периоде		10018	562 770	253 531
Убыток 2008 г., вычитаемый в отчетном периоде		10019	496 386	2 787
Убыток 2007 г., вычитаемый в отчетном периоде		10020	50 240	9 829
Убыток до 01.01.2007 г., вычитаемый в отчетном периоде		10021	33 219	22 855
Пени, штрафы и неустойки, признанные теми по которым получены решения суда		10022	11 493	15 088
Государственные по неисполненным договорам		10023	12 988	3 076
Дебиторская задолженность, более трех лет		10024	5 418	60 309
Курсовые разницы		10025	-	-
Судебные издержки		10026	2 473	2 323
Хищения, недостачи		10027	2 800	9 331
Издержки на возмещение ущерба		10028	3 751	762
Повышение стоимости квартир работников		10029	-	-
Расходы на проведение спортивных мероприятий		10030	28 205	29 169
Расходы на проведение культурно-просветительских мероприятий		10031	32 951	27 770
Расходы на благотворительность		10032	-	-
Стоимость утраченных материалов - производственных ценностей		10033	-	-
Убытки от списания из-за чрезвычайных событий		10034	11 179	-
Другие расходы		10035	800 703	474 955

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Налог на прибыль и иные исключительные обязательные платежи к тем числам:		150	173 303	24 261
Условный расход (доход)		15010	(534 088)	(142 885)
Постоянные налоговые обязательства		15020	687 817	421 374
Списание ОНУ		15030	(3 100)	(24 930)
Списание ОНА		15040	22 305	23 961
Штрафы ГНИ		15050	6 965	16 267
из них:				
по налогу на прибыль		15051	3 945	15 922
по НДС		15052	3 017	345
по налогу на имущество		15053	-	-
по прочим налогам		15054	3	-
Нали ГНИ		15060	20 646	21 086
из них:				
по налогу на прибыль		15061	2 972	22 037
по НДС		15062	2 627	4 119
по налогу на имущество		15063	7	(3 484)
по прочим налогам		15064	15 040	(1 596)
Штрафы в государственные внебюджетные фонды		15070	261	34
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15071	202	27
Фонд социального страхования		15072	31	4
Фонд обязательного медицинского страхования		15073	28	3
Нали в государственные внебюджетные фонды		15080	181	372
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15081	140	438
Фонд социального страхования		15082	16	59
Фонд обязательного медицинского страхования		15083	25	75
Прочие обязательные платежи		15090	(27 684)	(24) 218)

и.о. Генерального директора

Главный бухгалтер



К.Ю. Петухов

В. Г. Асраханова

ПРИЛОЖЕНИЕ
К АУДИТОРСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ
ООО «ФНЭКСПЕРТИЗА»
РУКОВОДИТЕЛЬ ПРОЕКТА

[Handwritten signature]

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА
за 2010 год

Организация: ОАО "МРСК Сибири"

Идентификационный номер налогоплательщика:

Вид деятельности: промышленность

Организационно-правовая форма/форма собственности: Открытое акционерное общество/Частная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Формат №3 по ОКУД

Дата [год, месяц, число]

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКФС/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ

07100002

20101231

76749096

246066527

40.10.2

47.16

384

Показатель, наименование	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего отчетному	010	8 936 766	21 981 248	185	873 506	31 791 703
2009 год (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике	011	х	х	х	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	х	-	х	-	-
Изменения правил бухгалтерского учета	013	х	-	х	111 147	111 147
Остаток на 1 января предыдущего года	020	8 936 766	21 981 248	185	984 653	31 902 850
Результат от пересчета иностранных валют	023	х	-	х	х	-
Чистая прибыль	025	х	х	х	(788 688)	(788 688)
Дивиденды	026	х	х	х	(142 273)	(142 273)
Отчисления в резервный фонд	030	х	х	44 933	(44 933)	-
Увеличение номиналы капитала за счет допэмиссионного выпуска акций	040	-	-	-	-	-
	041	-	х	х	х	-
увеличения номинальной стоимости акций	042	-	х	х	х	-
реорганизации юридического лица	043	-	х	х	-	-
прочие	044	-	-	-	-	-
Уменьшение номиналы капитала за счет уменьшения номинала акций	050	-	-	-	-	-
уменьшения количества акций	051	-	х	х	х	-
реорганизации юридического лица	052	-	х	х	х	-
уменьшения количества акций	053	-	х	х	-	-
прочие	054	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года	060	8 936 766	21 981 248	45 116	8 759	30 971 889
2010 год (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	061	х	х	х	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	062	х	-	х	-	-
Изменения правил бухгалтерского учета	063	х	-	х	-	-
Корректировка прибыли/убытка прошлых лет на величину ОНА/ОНО по выбытию активов и обязательств					(41 141)	(41 141)
Остаток на 1 января отчетного года	100	8 936 766	21 981 248	45 116	(32 382)	30 930 748
Результат от пересчета иностранных валют	103	х	0	х	х	-
Чистая прибыль	105	х	х	х	(2 843 742)	(2 843 742)
Дивиденды	106	х	х	х	-	-
Отчисления в резервный фонд	110	х	х	-	-	-
Увеличение номиналы капитала за счет допэмиссионного выпуска акций	120	-	-	-	-	-
	121	-	х	х	х	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	х	х	х	-
реорганизации юридического лица	123	-	х	х	-	-
прочие	124	-	-	-	-	-
Уменьшение номиналы капитала за счет уменьшения номинала акций	130	-	-	-	-	-
уменьшения количества акций	131	-	х	х	х	-
реорганизации юридического лица	132	-	х	х	х	-
уменьшения количества акций	133	-	х	х	-	-
прочие	134	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	8 936 766	21 981 248	45 116	(2 876 124)	28 087 006

II. РЕЗЕРВЫ

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
нормированный	код				
1	2	3	4	5	6
Резерв, образованный в соответствии с законодательством:					
данные предыдущего года	150	183	44 933	-	45 116
данные отчетного года	151	45 116	-	-	45 116
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
данные предыдущего года	152	-	-	-	-
данные отчетного года	153	-	-	-	-
Оценочные резервы:					
резерв по сомнительным долгам					
данные предыдущего года	160	1 784 148	2 932 852	(2 921 904)	1 795 096
данные отчетного года	161	1 793 996	2 607 130	(2 473 658)	1 929 468
резерв под обесценением финансовых вложений					
данные предыдущего года	162	561 718	4 435	(8 771)	557 382
данные отчетного года	163	557 382	11 255	(116 257)	452 380
резерв по обязательствам, возникающим вследствие признания деятельности прекращенной					
данные предыдущего года	164	-	-	-	-
данные отчетного года	165	-	-	-	-
резерв, образованный в связи с последствиями условных фактов хозяйственной деятельности					
данные предыдущего года	166	-	522 414	-	522 414
данные отчетного года	167	522 414	530 617	(744 497)	308 534
резерв под снижение стоимости материальных ценностей					
данные предыдущего года	168	-	-	-	-
данные отчетного года	169	-	-	-	-
прочие					
данные предыдущего года	170	-	-	-	-
данные отчетного года	171	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов:					
резерв на выплату вознаграждения по итогам года					
данные предыдущего года	180	-	-	-	-
данные отчетного года	181	-	-	-	-
резерв на выплату отпусков (включая отчисления)					
данные предыдущего года	182	-	-	-	-
данные отчетного года	183	-	-	-	-
резерв на выплату ежегодных вознаграждений за выслугу лет					
данные предыдущего года	184	-	-	-	-
данные отчетного года	185	-	-	-	-
резерв на ремонт основных средств					
данные предыдущего года	186	-	-	-	-
данные отчетного года	187	-	-	-	-
прочие					
данные предыдущего года	188	-	-	-	-
данные отчетного года	189	-	-	-	-

СПРАВКИ

Показатель наименование	код	Остаток на начало года		Остаток на конец года	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	10 962 871		28 098 960	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		5	6	7	8
2) Поступив на расходы по обычным видам деятельности - всего	210	10 342	15 946	2 484	672
в том числе:					
на выплаты чернобыльцам	211	-	-	-	-
Возмещение части затрат на уплату процентов по кредитам, полученным организациями ТЭК в Российских кредитных организациях (Пост. Правительства РФ от 23.06.2001 №481)	212	8 589	18 195	-	-
Возмещение за счет бюджетов субъектов РФ затрат работодателя в соответствии с последними программами субъектов РФ по снижению напряженности на рынке труда РФ	213	1 753	751		
Финансирование за счет ФСС: представленных мер по сокращению потерь, травматизма и проф.заболеваний работников (Пр. 64н от 05.02.10)	214			2 484	672
капитальные вложения в приобретение активов	216	-	-	-	-
в том числе:					
	221	-	-	-	-
	222	-	-	-	-

и.о. Генерального директора

Главный бухгалтер



К.Ю.Петухов

В.Г.Асграханцева

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
К АУДИТОРСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ
ООО «ФНЗ КСПЕРТИЗА»
РУКОВОДИТЕЛЬ ПРОЕКТА

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2010 год

Организация - ОАО "МРСК Сибирь"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности - промышленность
Организационно-правовая форма/форма собственности
Открытое акционерное общество/Частная собственность

Единица измерения - тыс.руб.

Форма №4 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ	
ОТ10004	
2010/12/31	
76749096	
2460069527	
48.10.2	
47.1.6	
344	

Показатель, наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	67 633	33 382
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	43 791 629	36 069 815
в т.ч. Авансы полученные		21 780 975	13 744 652
Поступление приобретенной иностранной валюты	030	-	-
Прочие доходы (поступления)	050	1 071 627	339 325
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(31 764 034)	(23 796 037)
в т.ч. Авансы выданные		(4 636 302)	(4 842 924)
на оплату труда	160	(5 266 110)	(4 775 958)
на выплату дивидендов, процентов	170	(63)	(129 527)
на расчеты по налогам и сборам	180	(2 588 893)	(2 204 912)
на прочие расходы (выплаты)	190	(2 369 175)	(2 515 447)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	2 874 981	2 987 259
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных необоротных активов	210	22 939	35 525
в т.ч. Авансы полученные		5 443	2 763
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	18 618	926
в т.ч. Авансы полученные		7 876	872
Полученные дивиденды	230	4 304	4 184
Полученные проценты	240	-	-
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	-	300
Прочие поступления	260	-	-
Приобретение дочерних организаций	280	-	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений и нематериальных активов	290	(4 605 922)	(3 485 090)
в т.ч. Авансы выданные		(2 120 054)	(1 354 743)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-	(220 500)
в т.ч. Авансы выданные		-	-
Займы, предоставленные другим организациям	310	-	(20 000)
Прочие расходы	320	(17 668)	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(4 577 729)	(3 684 655)
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных ценных бумаг	350	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	15 454 567	18 756 733
Поступление средств по целевому финансированию	370	-	-
Прочие доходы	380	-	-

Погашение займов и кредитов (без процентов)	300	(13 273 930)	(17 829 726)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	(136 079)	(195 360)
Прочие расходы	405	-	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	410	2 044 558	731 647
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	341 810	34 251
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	430	409 443	67 633
Величина прибыли и убытков в пересчете иностранной валюты по отношению к рублю	440	-	-

и.о. Генерального директора

Цегухов К.Ю.

Главный бухгалтер

Астраханцева В.Г.



ПРИЛОЖЕНИЕ
К АУДИТОРСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ
ООО «ФКНЭКСПЕРТИЗА»
РУКОВОДИТЕЛЬ ПРОЕКТА

[Handwritten signature]

**ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за 2010 год**

Организация ОАО "МРСК Сибири"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: торговля

Организационно-правовая форма/форма собственности: Открытое акционерное общество/ Частная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Форма №5 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ
07100026
20101233
76749096
244000917
40101
4716
384

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	332	93 981	-	94 303
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	322	93 981	-	94 303
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	-	-	-	-
Долговая репутация организации	030	-	-	-	-
Прочие	040	722	1 450	(633)	1 489
Всего	045	1 044	93 431	(633)	95 792

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код	3	4
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	14	14 700

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
I	2	3	4	5	6
Здания	110	4 624 235	277 528	(19 424)	4 882 339
Сооружения и передаточные устройства	111	23 708 958	1 536 690	(29 538)	25 225 110
Машины и оборудование	112	11 023 683	1 747 569	(19 009)	12 752 243
Транспортные средства	113	474 033	87 764	(11 129)	550 668
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	69 500	2 935	(134)	72 301
Рабочий скот	115	-	-	-	-
Производительный скот	116	-	-	-	-
Многолетние насаждения	117	757	-	-	757
Другие виды основных средств	118	13 241	185	(3 236)	10 188
Земельные участки и объекты природопользования	119	30 226	3 258	-	42 484
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	-	-	-	-
Итого	130	39 953 623	3 625 927	(65 470)	43 516 080

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
I	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	5 080 804	8 187 287
в том числе:			
зданий и сооружений	141	2 889 443	4 621 000
машин, оборудования, транспортных средств	142	2 161 991	3 521 697
других	143	29 370	44 590
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	553 912	935 335
в том числе:			
зданий	151	419 400	661 046
сооружений	152	51 176	70 730
машин, оборудования, транспортных средств	153	81 730	142 438
других	154	1 966	61 129
Передано объектов основных средств на консервацию	155	8 401	8 013
Подулено объектов основных средств в аренду - всего	160	1 958 640	3 605 598
в том числе:			
зданий и сооружений	161	276 245	405 562
машин, оборудования, транспортных средств	162	1 018 431	1 081 084
других	163	663 970	2 119 152
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и идущие в прокате государственной регистрации	165	276 355	164 334
Сравнение:	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:	170	-	-
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	-	-
амортизации	172	-	-
Измененные стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
	180	1 685 360	1 422 859

Доходные вложения и материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Наличие для вложений в объекты	210	-	-	-	-
Наличие, предоставляемое по договору проката	220	-	-	-	-
Прочие	230	15 779	-	-	15 779
Итого	240	15 779	-	-	15 779
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	250	4 852	7 490		

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

Виды работ		Наданы на начало отчетного года	Поступило	Списаны	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Восст.	310	772	1 450	(683)	1 489
в том числе:					
Комплексное энергетическое обследование ЦЭС	311	271	-	(250)	21
Работы по ИВК по электрификации и устр.	312	146	-	(158)	11
Прочие	313	355	1 450	(298)	1 457
Сравение:				На начало отчетного года	На конец отчетного года
	код				
Сумма расходов по неэксплуатационным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320				
	2			3	4
				За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	код				
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы	330				
	2			3	4

Расходы на освоение природных ресурсов					
Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	-	-	-	-
в том числе:					
	411	-	-	-	-
	412	-	-	-	-
	413	-	-	-	-
Справочно:				На начало отчетного года	На конец отчетного периода
		803		3	4
		3			
Сумма расходов на участки недр, не законченных поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) геологическими изысканиями и прочими аналогичными работами		420		-	-
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные		430		-	-

Финансовые вложения					
Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
наименование	код	3	4	5	6
1	2				
Вклады в уставные (основные) капиталы других организаций - всего	510	502 266	481 370	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	502 266	481 370	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	38 237	64 667	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	-	-
Учредительские займы	525	10 000	-	35 815	43 815
Депозитные вклады	530	-	-	-	-
Прочие	535	-	-	57 565	57 565
Итого	540	550 503	546 037	93 380	103 380
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (основные) капиталы других организаций - всего	550	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	37 253	64 605	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	37 253	64 605	-	-
Справочно:					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	21 094	27 362	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	5 164	-	-	-

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
наименование	код		
I	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
кредиторская - всего	610	6 624 574	6 088 493
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	4 316 002	3 542 671
налоги на добавленную стоимость	612	382 154	571 341
прочие	613	1 926 418	1 974 481
договорная - всего	620	12 278	263 900
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	17 728	250 347
налоги на добавленную стоимость	622	612	2 320
прочие	623	13 938	11 233
Итого	610	6 656 852	6 352 593
Кредиторская задолженность:			
кредиторская - всего	640	6 026 118	8 427 083
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	3 456 984	3 835 947
налоги полученные	642	883 215	538 034
расчеты по налогам и сборам	643	790 124	208 418
кредиты	644	7 245	1 773 360
займы	645	-	-
прочие	646	908 550	1 971 324
договорная - всего	650	6 576 766	7 635 824
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	-	-
расчеты по налогам и сборам	652	2 382	-
кредиты	653	6 436 207	6 853 036
займы	654	886	-
прочие	655	136 991	782 794
Итого	640	12 602 884	16 662 907

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
I	2	3	4
Материальные затраты	710	8 526 253	6 987 738
Затраты на оплату труда	720	5 858 628	5 212 005
Отчисления на социальные нужды	730	1 362 935	1 157 311
Амортизация	740	3 107 676	2 981 118
Прочие затраты	750	24 865 452	21 721 648
Итого по элементам затрат	760	43 720 945	38 059 820
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенная продукция	765	-	-
расходы будущих периодов	766	(254 102)	84 422
резервы предстоящих расходов	767	(213 880)	522 414

Обеспечение		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
Показатель			
наименование	код		
1	2	3	4
Полученное - всего	810	1 392	19 305
в том числе:			
векселя	811	-	-
Имущество, переданное в залог	820	1 392	19 305
из него:			
объекты основных средств	821	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	-	-
прочие	823	1 392	19 305
Выданные - всего	830	124 944	53 838
в том числе:			
векселя	831	-	-
Имущество, переданное в залог	840	-	-
из него:			
объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	-	-
прочие	843	-	-

Государственная помощь		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
Показатель					
наименование	код	1	2	3	4
1	2	3	4	3	4
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	12 826		16 618	
в том числе:					
Возмещение части затрат на уплату процентов по кредитам, полученным организациями ТЭК и Российских кредитных организациях (Постановление Правительства РФ от 23.06.01 №481)	911	8 589		15 195	
Возмещение за счет бюджетов субъектов РФ затрат работодателей в соответствии с целевыми программами субъектов РФ по снижению напряженности на рынке труда РФ.	912	1 753		751	
Финансирование за счет ФСС предупредительных мер по снижению травм. Травматизма и проф. заболеваний работников (П.р. Мин.здрав. 11 соц.рат. Ст. 05.02.10 № 643)		2 484		672	
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	выплатлено за отчетный период	на конец отчетного периода
		3	4	5	6
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	-	-
в том числе:					
	921	-	-	-	-
	922	-	-	-	-

и.о. Генерального директора

К.Ю.Петухов

Главный бухгалтер

В.Г.Астраханцева



П Р И Л О Ж Е Н И Е
к аудиторскому заключению
ООО «ФНИЗ КС ПЕРИДА»
Руководитель проекта

Приложение 2 – Заключение аудитора Общества

Вознаграждение аудитору (ООО "ФИНЭКСПЕРТИЗА") за аудиторские услуги за 2010 год составили 1 311 408,00 руб. Неаудиторские услуги, где ЦФО являлся бы департамент бухгалтерского учета, ООО "ФИНЭКСПЕРТИЗА" не оказывали.



АКЦИОНЕРАМ

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИРУЕМОМ ЛИЦЕ

Наименование: Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (ОАО «МРСК Сибири»).

Государственный регистрационный номер: 1052460054327.

Место нахождения: 660021, г. Красноярск, ул. Бограда, д. 144а.

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза» (ООО «ФинЭкспертиза»)

Государственный регистрационный номер: 1027739127734

Место нахождения: 129110, Российская Федерация, г. Москва, проспект Мира, д. 69, стр. 1

Наименование саморегулируемой организации аудиторов: Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России» (свидетельство № 4209 от 28 декабря 2009 года)

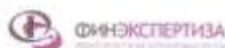
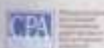
Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов: 10201028038

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «МРСК Сибири», состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года;
- отчета о прибылях и убытках за 2010 год;
- отчета об изменениях капитала за 2010 год;
- отчета о движении денежных средств за 2010 год;
- других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
- пояснительной записки.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИРУЕМОГО ЛИЦА ЗА БУХГАЛТЕРСКУЮ ОТЧЕТНОСТЬ

Руководство ОАО «МРСК Сибири» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.



ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита.

Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

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

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

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

МНЕНИЕ

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «МРСК Сибири» по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности.

Руководитель проектов
Управления общего, страхового и
инвестиционного аудита
ООО «ФинЭкспертиза»
Действует на основании доверенности № 184-07/10
от 01.07.2010 г. сроком до 30.06.2011 г.
Квалификационный аттестат аудитора № К005166
ОРИЗ в реестре аудиторов: № 29701044832



И.Ю. Махова

«01» января 2011 г.



ФИНАНСОВАЯ ЭКСПЕРТИЗА

120110, г. Москва, Пятницкий проезд, 80
т/ф (495) 775 22 80, 775 22 91
e-mail: info@finexpertiza.ru
www.finexpertiza.ru

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

Протокол №4 от 22.06. 2010г.

Избрана решением общего собрания акционеров

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ**

По результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности

Открытого акционерного общества

**«Межрегиональная распределительная
сетевая компания Сибири»**

за 2010 год

«07»апреля 2011г.

г.Москва

СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири»
Место нахождения <i>(юридический адрес)</i>	660021, г. Красноярск, ул. Бограда, д.144а
Почтовый Адрес	660021, г. Красноярск, ул. Бограда, д.144а
Государственная регистрация <i>ОГРН</i>	1052460054327, 04.07.2005
ИНН	2460069527
Филиалы и обособленные подразделения с раздельным балансом	филиал «Алтайэнерго», филиал «Бурятэнерго», филиал «Горно-Алтайские электрические сети», филиал «Красноярскэнерго», филиал «Кузбассэнерго-РЭС», филиал «Омскэнерго», филиал «Хакасэнерго», филиал «Читаэнерго», Представительство в г. Москва
Исполнительный орган <i>(Ф.И.О., должность, дата вступления в должность) всех в отчетном периоде и событиях после отчетной даты</i>	Антропенко Александр Владимирович, генеральный директор, 18.12.2007 года
Главный бухгалтер <i>(Ф.И.О., должность, дата вступления в должность)</i>	Астраханцева Варвара Георгиевна, главный бухгалтер, 14.07.2008 года

СВЕДЕНИЯ О СОСТАВЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Председатель Ревизионной комиссии	Алимурадова Изумруд Алигаджиевна
Секретарь Ревизионной комиссии	Мешалова Галина Ивановна
Члены Ревизионной комиссии	Архипов Владимир Николаевич
	Ахрименко Дмитрий Олегович
	Мохначевская София Ивановна

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»
Юридический адрес (место нахождения)	129110, РФ, г. Москва, проспект Мира, д.69, стр.1
Государственная регистрация (ОГРН, дата)	1027739127734
Наименование саморегулируемого аудиторского объединения	Некоммерческое партнерство «аудиторская Палата России» (свидетельство №4209 от 28 декабря 2009года)
Протокол годового собрания акционеров <i>(утвердивший аудитора, подтверждающего бухгалтерскую (финансовую)</i>	Протокол №4 от 22.06.2010г.

отчетности)	
Аудиторское заключение	
Лица, подписавшие аудиторское заключение (Ф.И.О., аттестат аудитора, членство в СРО)	Л.М. Кошолкина аттестат №K019417 И.Ю. Махова аттестат №K005166

I. АНАЛИТИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

Ревизия проводилась в соответствии с:

Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

Уставом Общества;

Положением о Ревизионной Комиссии;

Решением годового собрания акционеров об избрании Ревизионной комиссии (протокол № 4 от 22.06. 2010г.);

Решением Ревизионной комиссии об утверждении настоящего Заключения (протокол №7 от 07.04.2011г.);

иных нормативных документов и решений уполномоченных органов Общества.

Цель ревизии: подтверждение достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности и годового отчета ОАО «МРСК Сибири» (далее Общества) за 2010 год, далее «Отчетность». Под достоверностью во всех существенных отношениях понимается степень точности данных Отчетности, которая позволяет пользователям этой отчетности делать правильные выводы о результатах хозяйственной деятельности, финансовом и имущественном положении Общества и принимать базирующиеся на этих выводах обоснованные решения.

Объект: бухгалтерская (финансовая) отчетность, годовой отчет, соответствие ведения финансово-хозяйственной деятельности Общества действующему законодательству и внутренним локальным нормативным актам.

Настоящее Заключение является официальным открытым для публикации документом, предназначенным для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.

Ревизия проводилась нами в соответствии с:

- Федеральным законом от 21.11.1996 №129-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Приказом Минфина РФ от 29.07.1998 №34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерской отчетности в Российской Федерации»;
- Приказом Минфина РФ от 22 июля 2003 г. N 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций»;
- Иными законодательными и внутренними локальными актами.

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций несет исполнительный орган Общества.

Ревизия планировалась и проводилась нами таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что годовой отчет и бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2010 год, далее совместно именуемые «Отчетность», не содержит существенных искажений.

Ревизия планировалась на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в Отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, оценку принципов и методов бухгалтерского учета, правил подготовки Отчетности, определение существенных оценочных значений.

При проведении Ревизии, нами рассматривалось соблюдение Обществом законодательства Российской Федерации. Мы проверили соответствие ряда совершенных Обществом финансово-хозяйственных операций законодательству исключительно для того, чтобы получить разумную и достаточную уверенность в том, что Отчетность не содержит существенных искажений.

В ходе Ревизии нами был определен уровень существенности (уровень совокупной допустимой ошибки искажения показателей отчетности). Под существенностью нами понимается свойство информации, раскрываемой в годовой отчетности и годовом отчете влиять на принятие решений пользователей этой Отчетности. Уровень допустимой ошибки является для нас критерием в части подтверждения достоверности Отчетности Общества.

Уровень существенности определен нами в размере 1 502 116 тыс. рублей.

Проверяемый период:

Мы провели Ревизию Отчетности, прилагаемой к Заключению, за период:

1) отчетный:

с 01.01.2010 по 31.12.2010 в рамках финансово-хозяйственной деятельности за 2010 год

2) События после отчетной даты:

с 01.01.2011 по 07.04.2011

Заключение датировано нами датой последнего дня проведения Ревизии.

Отчетность составлена в соответствии с законодательными и нормативными актами Российской Федерации (РСБУ) и внутренними нормативными локальными актами Общества.

Состав подтверждаемой Ревизионной комиссией Отчетности Общества:

№ п.п.	№ формы	Наименование формы отчетности	Дата утверждения руководством	Количество листов в документе
1.	№1	Бухгалтерский баланс <i>(консолидированный по всем обособленным подразделениям Общества)</i>		4
2.	№2	Отчет о прибылях и убытках <i>(консолидированный по всем обособленным подразделениям Общества)</i>		5
3.	№3	Отчет об изменениях капитала		3
4.	№4	Отчет о движении денежных средств		2

№ п.п.	№ формы	Наименование формы отчетности	Дата утверждения руководством	Количество листов в документе
5.	№5	Приложение к бухгалтерскому Балансу		6
6.	-	Пояснительная записка (консолидированная по всем обособленным подразделениям Общества)		70
7.	-	Аудиторское заключение по бухгалтерской (финансовой) отчетности ООО «ФинЭкспертиза», за 2010 год	01.03.11г.	3
8.	-	Годовой отчет (консолидированный по всем обособленным подразделениям Общества с отражением информации о дочерних и зависимых обществах)		216

Мы полагаем, что проведенная Ревизия представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности Отчетности Общества.

II. ИТОГОВАЯ ЧАСТЬ

По нашему мнению, Отчетность Общества за 2010 г., прилагаемая к настоящему Заключение, отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2010 г. по 31.12.2010 г. включительно. Отчетность сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, в части проведения аудита и выдачи аудиторского заключения, а также в соответствии с внутренними локальными актами в части формирования годового отчета Общества.

ОСОБОЕ МНЕНИЕ

Особого мнения Членов Ревизионной комиссии отличного от указанного в итоговой части Заключения не имеется.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии №7 от 07.04.2011г.

Председатель
Ревизионной комиссии Алимуродова И.А.

**Приложение 4 – Информация о доле Общества в уставных
коммерческих организаций 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 «Механизированная колонна»	11.12.2003	строительство и ремонт линий электропере	100%	100%
3	Открытое акционерное общество «Автоэнергосервис»	25.03.2005	оказание транспортных услуг	100%	100%
4	Открытое акционерное общество «Сибирьсетьремонт»	04.03.2004	строительство и ремонт линий электропередачи	100%	100%
5	Открытое акционерное общество «Омскэлектросетьремонт»	25.11.2004	ремонт и реконструкция линий электропередач и оборудования	100%	100%
6	Открытое акционерное общество «Соцсфера»	25.11.2004	оказание услуг отдыха, в т.ч. детского оздоровительного	100%	100%
7	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%
8	Открытое акционерное общество «Тываэнерго»	09.02.2000	производство и передача электрической и тепловой энергии	98,96%	98,96%
9	Открытое акционерное общество «Алтайэнергоспецкомплект»	21.07.1997	оказание услуг по хранению и сдаче имущества в аренду	80%	80%
10	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%
11	Акционерное общество закрытого типа "Акватрон"	29.01.2003	Не поставляет продукцию на товарный рынок (организация не осуществляет деятельности).	0,67%	0,67%
12	Открытое акционерное общество "ТГК-11 Холдинг"	01.07.2008	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0001%	0,0001%
13	Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"	20.08.2002	управление ЕНЭС; предоставление услуг субъектам оптового рынка по передаче электрической	0,0086%	0,0086%

			энергии;		
14	Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"	01.07.2008	Распределение, передача и производство тепловой энергии, обеспечение работоспособности тепловых сетей	0,0013%	0,0013%
15	Открытое акционерное общество "Холдинг МРСК"	01.07.2008	Финансово-промышленные холдинги	0,0013%	0,0013%
16	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%
17	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"	01.11.2002	Экспорт и импорт электроэнергии. Купля-продажа электроэнергии на внутреннем оптовом рынке;	0,0001%	0,0001%
18	Открытое акционерное общество "Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	17.03.2005	Производство и реализация электрической и тепловой энергии, продажа мощности.	0,0001%	0,0001%
19	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%
20	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%
21	Открытое акционерное общество "РусГидро"	26.12.2004	Эксплуатация и управление гидроэнергетическими объектами. Производство, продажа и покупка электрической энергии с оптового рынка электрической энергии.	0,0007%	0,0007%
22	Открытое акционерное общество "Пятая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	27.10.2004	Производство и реализация электрической и тепловой энергии, продажа мощности.	0,0009%	0,0009%
23	Открытое акционерное общество "Волжская территориальная генерирующая компания"	01.08.2005	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0006%	0,0006%
24	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №5"	22.03.2005	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0009%	0,0009%
25	Открытое акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая компания"	01.07.2005	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0006%	0,0006%
26	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"	25.03.2005	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0005%	0,0005%
27	Кузбасское открытое акционерное общество	30.12.1993	Производство, передача и реализация тепловой и	0,0005%	0,0005%

	энергетики и электрификации		электрической энергии.		
28	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №2"	19.04.2005	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0005%	0,0005%
29	Открытое акционерное общество "Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	23.11.2004	Производство и реализация электрической и тепловой энергии, продажа мощности.	0,0005%	0,0005%
30	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №9"	09.12.2004	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0006%	0,0006%
31	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Мосэнерго"	11.10.2002	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0005%	0,0005%
32	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №6"	27.04.2005	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0004%	0,0004%
33	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №4"	20.04.2005	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0004%	0,0004%
34	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №14"	07.12.2004	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0004%	0,0004%

Приложение 5 - 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	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
7	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.
8	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.
9	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.
10	Некоммерческое партнерство «Объединение организаций, осуществляющих подготовку проектной документации энергетических объектов, сетей и	08.02.2010г.	Выдача свидетельств о допуске к видам работ по подготовке проектной документации объектов капитального строительства.

	подстанций ««ЭНЕРГОПРОЕКТ»		
11	Ассоциация предприятий энергетического комплекса Красноярского края	08.07.2010	Содействие в развитии энергетического комплекса Красноярского края, организация диалога с органами власти
12	Некоммерческое партнерство «Энергетики Забайкальского края» г. Чита, ул. Энергетиков, д. 11	11.11.2010г.	Участие в формировании региональной политики ценообразования на энергоносители. Повышение роли энергетических служб в определении стратегии развития предприятий и совершенствования системы управления.
13	Некоммерческое партнерство «Энергетики Кемеровской области» г. Кемерово, ул. Н. Островского, д. 11	19.11.2010	Участие в формировании региональной политики ценообразования на энергоносители. Повышение роли энергетических служб в определении стратегии развития предприятий и совершенствования системы управления.
14	Некоммерческое партнерство «Энергетики Республики Бурятия» г. Улан-Удэ, пр. 50 лет Октября, д.28	12.08.2010 г.	Участие в формировании региональной политики ценообразования на энергоносители. Повышение роли энергетических служб в определении стратегии развития предприятий и совершенствования системы управления.
15	Некоммерческое партнерство «Энергетики Республики Хакасия» г. Абакан, ул. Пушкина, д. 27	09.11.2010г.	Участие в формировании региональной политики ценообразования на энергоносители. Повышение роли энергетических служб в определении стратегии развития предприятий и совершенствования системы управления.
16	Некоммерческое партнерство «Союз энергоаудиторов и энерго-сервисных компаний» г. Москва, Ленинградское шоссе, д. 8, стр. 2, пом. XXXVI	17.11.2010	Выдача свидетельств о допуске к проведению энергетических обследований.

Приложение 6 – Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления

	Норма Кодекса корпоративного управления	Соблюдается или не соблюдается	Меры, принятые для выполнения нормы	Комментарии о факте не исполнения
	1	2	3	4
	3. Принципы и структура корпоративного управления в обществе 3.1 Определение и принципы Корпоративное управление в Обществе основывается на следующих принципах: Подотчетность. Совет директоров подотчетен всем акционерам в соответствии с действующим законодательством. Кодекс служит руководством для Совета директоров при выработке стратегии и осуществлении руководства и контроля за деятельностью исполнительных органов Общества. Справедливость. Общество обязуется защищать права акционеров и обеспечивать равное отношение ко всем акционерам. Совет директоров предоставляет всем акционерам возможность получения эффективной защиты в случае нарушения их прав. Прозрачность. Общество обеспечивает своевременное раскрытие достоверной информации обо всех существенных фактах, касающихся его деятельности, в том числе о его финансовом положении, социальных и экологических показателях, результатах деятельности, структуре собственности и управления Обществом, а также свободный доступ к такой информации всех заинтересованных лиц.	Соблюдается Соблюдается Соблюдается	Совет директоров Общества предоставляет годовой отчет для утверждения на годовом Общем собрании акционеров Общества. Общество обеспечивает защиту прав и законных интересов акционеров Общества путем: • обеспечения надежного способа учета прав собственности на акции, а также возможности свободного и быстрого отчуждения принадлежащих им акций. • обеспечения акционерам возможности реализации права на участие в управлении акционерным обществом путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности Общества на общем собрании акционеров. • предоставления возможности участия в прибыли Общества Помимо информации, предусмотренной к раскрытию законом Общество раскрывает дополнительную информацию согласно утвержденному в Обществе Положению об информационной политике. За отчетный период была раскрыта информация о всех существенных фактах, подготовлены ежеквартальные отчеты эмитента за II и III кварталы 2010 года. Вся раскрываемая Обществом информация размещена на сайте Общества (http://www.mrsk-	- - -

	Ответственность. Общество признает права всех заинтересованных лиц, предусмотренных действующим законодательством, и стремится к сотрудничеству с такими лицами в целях своего развития и обеспечения финансовой устойчивости.	Соблюдается	sib.ru/), тем самым обеспечивается свободный доступ к такой информации всех заинтересованных лиц. В целях обеспечения соблюдения прав всех заинтересованных лиц Общество размещает необходимую информацию на сайте Общества (http://www.mrsk-sib.ru/), осуществляет регулярные встречи с заинтересованными лицами.	
	3.2. Внутренние документы. Настоящий кодекс представляет собой свод принципов. Конкретные структуры, процедуры и практика корпоративного управления регулируются Уставом и внутренними документами Общества, в том числе: - Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» (утверждено Общим собранием акционеров протокол № 1829/пр/4 от 28.02.2008 г.); - Положением О правлении ОАО «МРСК Сибири» (утверждено Общим собранием акционеров протокол №1829/пр/4 от 28.02.2008 г.); - Положением о Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Сибири» (утверждено Годовым Общим собранием акционеров протокол № 1429пр/4 от 30.03.06г.); - Положением О комитете по надежности при Совете директоров Общества (утверждено Советом директоров ОАО «МРСК Сибири» протокол № 36/09 от 25.06.2009 г., № 39/09 от 20.08.2009 г.); - Положением О комитете по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» (утверждено Советом директоров ОАО «МРСК Сибири» протокол №4 от 25.04.2007 г.); - Положением О комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества (утверждено Советом директоров ОАО «МРСК Сибири» протокол № 56/10 от 31.05.2010 г.); - Положением О комитете по аудиту Совета директоров Общества (утверждено Советом директоров ОАО «МРСК Сибири» протокол № 56/10 от 31.05.2010 г.); - Положением О комитете по технологическому присоединению к электрическим сетям Совета директоров Общества (утверждено Советом директоров ОАО «МРСК Сибири» протокол № 28/09 от 10.02.2009 г.). Вышеперечисленные внутренние документы Общества разработаны в соответствии с законодательством, а также с учетом основных положений Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного к применению ФКЦБ (Распоряжение ФКЦБ от 04.04.02г. № 421/р). Со всеми вышеперечисленными документами можно ознакомиться на сайте Общества: http://www.mrsk-sib.ru/	Соблюдается	Внутренние документы Общества размещены на сайте Общества (http://www.mrsk-sib.ru/).	-

			- обеспечение полноты, достоверности и объективности раскрытия информации об Обществе для акционеров и иных заинтересованных лиц; - создание эффективных внутренних контрольных механизмов; - регулярная оценка деятельности исполнительных органов Общества и работы менеджмента.	
	4.1.2. Избрание, срок и прекращение полномочий членов Совета директоров. Члены Совета директоров избираются сроком до очередного годового собрания акционеров. Совет директоров Общества избирается кумулятивным голосованием. Общество не считает, что введение ограничений в отношении того, сколько раз члены Совета директоров могут быть переизбраны, будет отвечать интересам Общества или его акционеров. Члены Совета, хорошо знакомые с деятельностью Общества, играют важную роль в обеспечении надлежащего управления. Полномочия Совета директоров регулируются Уставом Общества в соответствии с действующим законодательством и рекомендациями Кодекса ФКЦБ. Количественный состав Совета директоров определен в Уставе Общества. Общее собрание акционеров может прекратить полномочия только всего Совета директоров в целом.	Соблюдается	Решением годового Общего собрания акционеров от 18.06.2010 г. протокол № 4 избран Совет директоров в составе 11 человек (в соответствии с Уставом Общества).	-
	4.1.3 Независимость. Законом запрещено совмещение должностей единоличного исполнительного органа и Председателя Совета директоров. Общество считает, что Советом директоров должен руководить директор, не являющийся одновременно единоличным исполнительным органом и (или) членом коллегиального исполнительного органа Общества, поскольку это позволяет Совету директоров более эффективно выполнять свои функции. Состав Совета директоров обеспечивает надлежащее исполнение обязанностей по осуществлению контроля и определению стратегии и основных направлений развития Общества. В состав Совета директоров входит не более 25 % исполнительных директоров, являющихся одновременно работниками Общества. С целью обеспечения объективности принимаемых решений и сохранения баланса интересов различных групп акционеров Общество стремится к наличию в составе Совета директоров не менее 3 (трех) независимых директоров. В целях настоящего Кодекса по определению Общества,	Соблюдается Соблюдается	Общество соблюдает требования российского законодательства. Председателем Совета директоров Общества не является лицо, выполняющее функции единоличного исполнительного органа (решением Совета директоров от 15.07.2009 г. Председателем Совета директоров Общества избран Демидов А.В. – заместитель генерального директора ОАО «Холдинг МРСК») При осуществлении контроля Совет директоров ежеквартально рассматривает отчеты о деятельности Общества по различным направлениям деятельности. При определении стратегии и основных направлений развития Общества Советом директоров Общества 21.12.2010г. утверждены бизнес-план и инвестиционная программа Общества на 2011 год. В состав Совета директоров Общества входит Председатель Правления (Генеральный директор Общества). В составе Совета директоров Общества число независимых директоров составляет 10 (десять) человек. Зависимым директором является: генеральный директор – Антропенко А.В.	-

	независимыми считаются директора, отвечающие следующим требованиям независимости: - не являющиеся на момент избрания и в течение 3 лет, предшествующих избранию, должностными лицами или работниками Общества; - не являющиеся должностными лицами другого хозяйственного общества, в котором любое из должностных лиц Общества является членом комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям; - не являющиеся супругами, родителями, детьми, братьями и сестрами должностных лиц Общества; - не являющиеся аффилированными лицами Общества, за исключением члена Совета директоров Общества; - не являющиеся сторонами по обязательствам с эмитентом, в соответствии с условиями которых они могут приобрести имущество (получить денежные средства), стоимость которого составляет 10 и более процентов совокупного годового дохода указанных лиц, кроме получения вознаграждения за участие в деятельности Совета директоров Общества; - не являющиеся представителями государства и/или органов местного самоуправления, т.е. лицами, которые должны голосовать на основании письменных директив (указаний и т.д.) уполномоченных федеральных органов государственной власти, органов государственной власти субъектов Российской Федерации или органов местного самоуправления.			-
	4.1.4. Структура Совета директоров и его комитеты. В Обществе созданы следующие комитеты Совета директоров: - Комитет по надежности Совета директоров Общества (протокол № 8 от 30.03.06 г.); - Комитет по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров Общества (протокол № 4 от 25.04.2007 г.); - Комитет по кадрам и вознаграждениям (протокол № 26/08 от 12.12.2008 г.); - Комитет по аудиту (протокол № 26/08 от 12.12.2008 г.); - Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям (протокол № 28/09 от 10.02.2009 г.);	Соблюдается Соблюдается Соблюдается Соблюдается Соблюдается Соблюдается	Решением Совета директоров Общества от 30.03.2006 г. (протокол № 8) создан Комитет по надежности Совета директоров ОАО "МРСК Сибири". Решением Совета директоров Общества от 25.04.2007 г. (протокол № 4) создан Комитет по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров ОАО "МРСК Сибири". Решением Совета директоров Общества от 12.12.2008 г. (протокол № 26/08) создан Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО "МРСК Сибири". Решением Совета директоров Общества от 12.12.2008 г. (протокол № 26/08) создан Комитет по аудиту Совета директоров ОАО "МРСК Сибири". Решением Совета директоров Общества от 10.02.2009 г. (протокол № 28/09) создан Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям Совета директоров ОАО "МРСК Сибири". В соответствии с пунктами 2.1. Положений о Комитетах, утвержденными решениями Совета директоров, основной целью создания Комитетов является обеспечение	-

	Комитеты Совета директоров создаются для предварительного рассмотрения важнейших вопросов, относящихся к компетенции Совета директоров.	Соблюдается	эффективной работы Совета директоров Общества в решении вопросов, отнесенных к его компетенции. Комитеты Совета директоров рассматривают все вопросы, требующие рассмотрения в соответствии с их компетенцией, для выдачи рекомендаций Совету директоров Общества.	
	4.1.5. Порядок работы. Совет директоров проводит заседания в соответствии с Графиком, выработанным в начале срока его полномочий, что обеспечивает надлежащее исполнение его обязанностей. Совет директоров проводит заседания не реже одного раза в квартал. При необходимости могут проводиться внеочередные заседания Совета директоров. Порядок работы Совета директоров регулируется Положением «О порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества «МРСК Сибири». Корпоративный Секретарь Совета директоров обеспечивает своевременное получение всеми директорами краткой, но исчерпывающей информации одновременно с извещением о проведении заседания Совета директоров, но не позднее, чем за 11 рабочих дней до проведения каждого заседания. Совет директоров ведет протоколы своих заседаний. Протокол подписывается Председателем Совета и Корпоративным Секретарем Совета директоров.	Соблюдается	Порядок работы Совета директоров регламентируется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО "МРСК "Сибири" (утверждено Общим собранием акционеров ОАО "МРСК Сибири" 28.02.2008, протокол 1829пр/4). Совет директоров проводил заседания в соответствии с планом работы, утвержденным 30.07.2010 г. (протокол № 60/10). В обществе Советом директоров избран корпоративный секретарь, который действует в соответствии с Положением о Корпоративном секретаре и обеспечивает своевременное получение всеми директорами краткой, но исчерпывающей информации одновременно с извещением о проведении заседания Совета директоров, но не позднее, чем за 11 рабочих дней до проведения каждого заседания. Корпоративный секретарь ведет протоколы заседаний Совета директоров Общества. Протоколы Совета директоров подписываются Председателем Совета директоров Общества и Корпоративным секретарем Общества.	-
	4.1.6. Вознаграждение. Вознаграждение членов Совета директоров соответствует рыночным условиям и устанавливается таким образом, чтобы обеспечивать привлечение и участие в работе Общества высококвалифицированных специалистов, мотивировать их к честной и эффективной деятельности. Общество публично раскрывает информацию о вознаграждении членов Совета директоров. Общество не предоставляет займов членам Совета директоров (за исключением, если член Совета директоров одновременно является единоличным исполнительным органом или входит в состав коллегиального исполнительного органа).	Соблюдается	Вознаграждение членам Совета директоров выплачивается в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций (утверждено Годовым общим собранием акционеров ОАО "МРСК Сибири" 29.05.2008, протокол № 1). Информация о вознаграждении членов Совета директоров размещается в годовом отчете Общества на сайте Общества: http://www.mrsk-sib.ru/ .	-
	4.1.7. Обязанности членов Совета директоров. Члены Совета директоров действуют добросовестно и с должной тщательностью в интересах Общества и всех его акционеров. Каждый директор стремится принимать участие во всех заседаниях Совета директоров. Члены Совета директоров осознают свою ответственность перед акционерами, и считают своей главной целью добросовестное и компетентное исполнение обязанностей по управлению Обществом, обеспечивающее поддержание и рост стоимости ее акций, а также защиту и возможность реализации акционерами своих прав. Члены Совета директоров стремятся вести постоянный диалог с акционерами. Члены Совета директоров обеспечивают формирование и реализацию стратегии развития	Соблюдается	Права, обязанности и ответственность членов Совета директоров установлены Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО "МРСК Сибири" (утверждено Внеочередным общим собранием акционеров ОАО "МРСК Сибири" 28.02.2008, протокол 1829пр/4). Все члены Совета директоров принимают участие в заседаниях. При подготовке к заседаниям Совета директоров члены Совета директоров осуществляют взаимодействие с менеджментом Общества, а при проведении очных заседаний	-

	Общества. Члены Совета директоров не разглашают и не используют в личных целях конфиденциальную информацию об Обществе. 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, а также воздержаться от голосования по соответствующим вопросам.		с членами Совета директоров для принятия решений в интересах Общества. По итогам деятельности Общества за 2 полугодие 2010 года конфликтов между членами Совета директоров и Обществом не было.	
	4.1.8. Ответственность членов Совета директоров Члены совета директоров несут ответственность за ненадлежащее исполнение ими своих обязанностей. Предусмотренная законодательством Российской Федерации ответственность членов Совета директоров за убытки, причиненные Обществу их виновными действиями, является одним из эффективных средств обеспечения надлежащего исполнения членами Совета директоров их обязанностей. В случае необходимости Общество будет стремиться предпринять меры к прекращению полномочий виновных в причинении убытков членов Совета директоров и привлечению их к ответственности за нарушение своих обязательств перед Обществом. При этом Общество понимает, что поскольку одним из оснований ответственности члена Совета директоров является вина, то привлечение его к ответственности зависит от того, действовал ли член Совета директоров при исполнении своих обязанностей разумно и добросовестно, то есть проявил ли он заботливость и осмотрительность, которые следует ожидать от хорошего руководителя, и принял ли он все меры для надлежащего исполнения своих обязанностей. Член Совета директоров должен воздерживаться от действий, которые, по его мнению, могут привести к конфликту его интересов и интересов Общества, а также незамедлительно сообщать Совету директоров о таких возникших конфликтах. Члены Совета директоров не разглашают и не используют в личных целях и интересах третьих лиц конфиденциальную и инсайдерскую информацию об Обществе. В регламенте деятельности Совета директоров закрепляется обязанность члена Совета директоров нести ответственность за неисполнение (ненадлежащее исполнение) своих обязанностей и право Общества на предъявление судебного иска к члену Совета директоров о возмещении причиненного им убытка.	Соблюдается	В соответствии с пунктами 15.3 и 15.4 Устава Общества, а также пунктами 3.5 и 3.6 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества, 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, члены Совета директоров несут ответственность перед Обществом за убытки, причиненные Обществу их виновными действиями (бездействием), если иные основания и размер ответственности не установлены федеральными законами. При этом не несут ответственности члены Совета директоров, голосовавшие против решения, которое повлекло причинение Обществу убытков, или не принимавшие участия в голосовании. В течение 2 полугодия 2010 года нарушений обязательств со стороны членов Совета директоров не было.	
	4.2. Правление 4.2.1. Избрание и прекращение полномочий членов Правления. Члены Правления избираются Советом директоров Общества в количестве, определяемом решением Совета директоров Общества по предложению Генерального директора Общества. Кандидат считается избранным в состав Правления, если за него проголосовало большинство членов Совета директоров, участвующих в заседании.	Соблюдается	В соответствии с пунктом 22.3 Устава Общества члены Правления Общества избираются Советом директоров Общества в количестве, определяемом решением Совета директоров Общества по предложению Генерального директора Общества. 30.07.2010г. Советом директоров был изменен количественный состав Правления Общества с 9 на 7 членов	

	С каждым членом Правления заключается трудовой договор, определяя размер его вознаграждения. Совмещение членами Правления должностей в органах управления других организаций, а также иных оплачиваемых должностей в других организациях, допускается только с согласия Совета директоров Общества. Полномочия Правления регулируются Уставом Общества, Положением о Правлении в соответствии с действующим законодательством и рекомендациями Кодекса ФКЦБ. Количественный состав Правления определяется решением Совета директоров Общества по предложению генерального директора.	Соблюдается Соблюдается Соблюдается	и скорректирован персональный состав Правления (протокол №60/11). Согласно пункту 21.5 Устава Общества с каждым членом Правления заключается трудовой договор, определяя размер его вознаграждения. Согласно пункту 21.8 Устава Общества Совмещение членами Правления должностей в органах управления других организаций, а также иных оплачиваемых должностей в других организациях, допускается только с согласия Совета директоров Общества. 14.10.2010г. Советом директоров было согласовано совмещение членом Правления Общества Лукиным Олегом Николаевичем должности члена Правления некоммерческой организации «Ассоциация предприятий энергетического комплекса Красноярского края» Решением общего собрания акционеров утверждено Положение о Правлении (протокол №1829/пр/4 от 28.02.2008 г.). Количественный состав Правления определен решением Совета директоров от 17.04.08 (протокол № 12/08). Члены Правления избраны Советом директоров 17.04.08 г. по предложению генерального директора. Решениями Совета директоров от 29.08.08 г., от 01.10.08 г., от 19.02.10 г., от 30.07.10 г. прекращены полномочия 6 членов Правления. По предложению генерального директора Общества 30.11.09 г. и 30.07.10 г. Советом директоров избраны 4 члена Правления Общества. 30.07.2010г. Советом директоров был изменен количественный состав Правления Общества с 9 на 7 членов.	
--	---	--	---	--

	Совет директоров в любое время может прекратить полномочия членов Правления и образовать новые исполнительные органы.	Соблюдается	В соответствии с пунктом 21.10 Устава Общества Совет директоров вправе в любое время принять решение о прекращении полномочий членов Правления Общества и об образовании новых исполнительных органов.	
	4.2.2. Порядок работы. Правление проводит заседания в соответствии с Планом работы, утверждаемым ежеквартально. Правление проводит заседания не реже одного раза в месяц. Порядок работы Правления регулируется Положением о Правлении. Секретарь Правления осуществляет функции по организационному и информационному обеспечению работы Правления, уведомляет членов Правления о проведении заседания за 2 (два) дня до заседания. Правление ведет протоколы своих заседаний. Протокол подписывается Председателем Правления и секретарем Правления.	Соблюдается Соблюдается Соблюдается	Правление ежеквартально утверждает План работы Правления. Заседания Правления проводятся в соответствии с утвержденным Планом работы, а также по мере необходимости, не реже одного раза в месяц. Решением общего собрания акционеров утверждено Положение о Правлении (протокол №1829/пр/4 от 28.02.2008 г.). 16.08.2010г. решением Правления Общества секретарём Правления избрана Соломачева Екатерина Валентиновна - начальник Департамента корпоративного управления ОАО "МРСК Сибири". Секретарь Правления осуществляет функции по обеспечению деятельности Правления Общества Правление ведет протоколы своих заседаний. Протокол подписывается Председателем Правления и секретарём Правления.	
	4.2.3. Обязанности членов Правления. Члены Правления действуют добросовестно и с должной тщательностью в интересах Общества и всех его акционеров. Каждый член стремится принимать участие во всех заседаниях Правления. Члены Правления не разглашают и не используют в личных целях информацию, содержащую служебную и коммерческую тайну Общества. Члены Правления обязуются воздерживаться от действий, которые могут привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами Общества. В случае возникновения такого конфликта член Правления обязуется сообщить об этом другим членам Правления, а также воздержаться от голосования по соответствующим вопросам. Члены Правления несут ответственность перед Обществом за убытки, причиненные Обществу их виновными действиями (бездействием), если иные основания и размер ответственности не установлены федеральными законами	Соблюдается Соблюдается	В соответствии с пунктом 21.14 Устава Общества члены Правления Общества при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей действуют в интересах Общества, осуществляют свои права и исполняют обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно. В соответствии с п. 3.1.5 Положения о Правлении члены Правления несут ответственность перед Обществом за убытки, причиненные Обществу их виновными действиями (бездействием) в соответствии с действующим законодательством. При этом не несут ответственности члены Правления, голосовавшие против решения, которое повлекло причинение Обществу убытков, или не принимавшие участия в голосовании. В течение 2 полугодия 2010 года члены Правления принимали активное участие в заседаниях. Нарушений обязанностей членами Правления не было.	

	4.3. Генеральный директор 4.3.1. Избрание и компетенция генерального директора Генеральный директор Общества является ключевым звеном структуры корпоративного управления. Генеральный директор избирается Советом директоров Общества большинством голосов членов Совета директоров, принимающих участие в заседании. Совет директоров может в любое время прекратить полномочия Генерального директора. Генеральный директор Общества подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества. Генеральный директор Общества должен осуществлять свою деятельность в интересах Общества, то есть осуществлять руководство деятельностью Общества таким образом, чтобы обеспечить как защиту прав и законных интересов акционеров Общества так и возможность развития самого Общества. Для достижения этих целей Генеральный директор решает, прежде всего, следующие задачи: отвечает за каждодневную работу Общества и ее соответствие бизнес-плану, а также добросовестно, своевременно и эффективно исполняет решения Совета директоров Общества и Общего собрания акционеров.	Соблюдается Соблюдается Соблюдается Соблюдается Соблюдается Соблюдается	Генеральный директор обеспечивает эффективное взаимодействие между акционерами, Советом директоров, инвесторами и иными заинтересованными лицами Общества в интересах Общества. В соответствии с п.23.4. Устава Генеральный директор избирается Советом директоров Общества большинством голосов членов Совета директоров, принимающих участие в заседании. Генеральный директор Антропенко А. В. избран Советом директоров 17.01.2008 г. единогласным решением (протокол № 07/08). В соответствии с п. 12 ст.15 Устава Общества Совет директоров может в любое время прекратить полномочия Генерального директора. В соответствии с п. 21.2 ст.21 Устава Общества. Генеральный директор и Правление подотчетны Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества. Генеральный директор ежеквартально предоставляет Совету директоров Общества отчеты об исполнении решений Совета директоров Общества, отчеты о деятельности Общества. Общему собранию акционеров Генеральный директор предоставляет Годовой отчет и бухгалтерскую отчетность, которая предварительно утверждается Советом директоров Общества. Генеральный директор осуществляет руководство текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества, обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач. В соответствии с п. 23.1 Устава Общества генеральный директор осуществляет руководство текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров Общества, Совета директоров и Правления Общества, принятыми в соответствии с их компетенцией.	
--	--	---	---	--

	К компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества.	Соблюдается	Генеральный директор принимает решения в пределах своей компетенции, определенной п. 23.2 Устава Общества.	
	4.3.2. Права и обязанности генерального директора. Генеральный директор должен воздерживаться от любых действий, которые могут привести к конфликту его интересов и интересов Общества. Генеральный директор должен незамедлительно сообщать Совету директоров о наличии конфликта его интересов и интересов Общества. Совмещение Генеральным директором должностей в органах управления других организаций, а также иных оплачиваемых должностей в других организациях, допускается только с согласия Совета директоров Общества. Эффективное корпоративное управление требует открытого диалога между Советом директоров и исполнительными органами Общества. С этой целью Генеральный директор Общества предоставляет Совету директоров ежеквартальные отчеты о своей деятельности. Принимая во внимание тот факт, что деятельность Генерального директора в интересах Общества требует доверия к нему со стороны акционеров и, следовательно, исключения возможности оказания какого-либо постороннего влияния на Генерального директора, последний не должен принимать подарки или получать иные прямые или косвенные выгоды, цель которых заключается в том, чтобы повлиять на деятельность Генерального директора или на принимаемые им решения. Генеральный директор обязан письменно уведомлять Общество о своей аффилированности, о намерении совершить сделки с ценными бумагами дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами.	Соблюдается Соблюдается Соблюдается Соблюдается Соблюдается	В течение 2 полугодия 2010 года конфликтов интересов Генерального директора и интересов Общества не было. Согласно пункту 21.8 Устава Общества совмещение генеральным директором должностей в органах управления других организаций, а также иных оплачиваемых должностей в других организациях, допускается только с согласия Совета директоров Общества. Генеральный директор Общества ежеквартально предоставляет Совету директоров Общества отчеты о своей деятельности. В течение 2 полугодия 2010 года Генеральным директором не было получено подарков и иных выгод, цель которых заключается во влиянии на деятельность Генерального директора или на принимаемые им решения. Генеральный директор Общества своевременно уведомляет Общество о своей аффилированности. Генеральный директор не владеет акциями дочерних (зависимых) обществ.	
	4.3.3. Вознаграждение Система вознаграждения Генерального директора определяется Советом директоров Общества. Вознаграждение состоит из постоянной и переменной частей, причем последняя зависит от выполнения ключевых показателей эффективности работы исполнительных органов и увязана с его личным вкладом в обеспечение долгосрочного развития Общества в интересах его акционеров. Под показателями эффективности работы понимается система финансовых и нефинансовых показателей, влияющих на количественное или качественное	Соблюдается	В соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора Общества, утвержденного Советом директоров Общества, вознаграждение Генерального директора состоит из постоянной составляющей (должностной оклад) и переменной составляющей (годовое и квартальное вознаграждение за результаты выполнения ключевых показателей эффективности, утвержденных Советом	

	изменение результатов по отношению к стратегической цели Общества		директоров Общества).	
	4.3.4. Ответственность генерального директора Генеральный директор Общества несет ответственность за организацию, состояние и достоверность бухгалтерского учета в Обществе, своевременное представление ежегодного отчета и другой финансовой отчетности в соответствующие органы Общества, а также сведений о деятельности компании, представляемых акционерам, кредиторам и в средства массовой информации. Общество понимает, что поскольку одним из оснований ответственности Генерального директора является вина, то привлечение его к ответственности зависит от того, действовал ли Генеральный директор при исполнении своих обязанностей разумно и добросовестно, то есть проявил ли он заботливость и осмотрительность, которые следует ожидать от хорошего руководителя, и принял ли он все меры для надлежащего исполнения своих обязанностей. Генеральный директор считается действующим разумно и добросовестно, если он лично не заинтересован в принятии конкретного решения и внимательно изучил всю информацию, необходимую для принятия решения; при этом иные сопутствующие обстоятельства должны свидетельствовать о том, что он действовал исключительно в интересах Общества.	Соблюдается	Генеральный директор Общества обеспечивает подготовку и своевременное предоставление: Совету директоров Общества достоверной бухгалтерской отчетности, Годового отчета; акционерам и СМИ достоверной информации о деятельности Общества. Генеральный директор Общества разумно и добросовестно осуществляет свои обязанности и только в интересах Общества.	
	4.4. Корпоративный секретарь Необходимым условием обеспечения прав и интересов акционеров является строгое соблюдение органами и должностными лицами Общества процедур, установленных законодательством Российской Федерации, Уставом и иными внутренними документами Общества. Особое значение здесь имеет надлежащее соблюдение порядка подготовки и проведения общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, хранения, раскрытия и предоставления информации об Обществе, поскольку несоблюдение именно этих процедур влечет за собой большинство нарушений прав и законных интересов акционеров. С целью эффективного обеспечения соблюдения упомянутых процедур в Обществе может быть избрано должностное лицо, основной задачей которого станет обеспечение соблюдения органами и должностными лицами Общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров Общества, – Корпоративный секретарь Общества.	Соблюдается	Решением Совета директоров Общества от 30 ноября 2009 года (протокол № 44/09) избран Корпоративный секретарь Общества – Поликарпова И. А. Корпоративный секретарь осуществляет свои обязанности в соответствии с Положением о корпоративном секретаре, утвержденным Советом директоров Общества.	
	4.4.1. Требования к кандидатуре корпоративного секретаря. Требования, предъявляемые к кандидатуре Корпоративного секретаря Общества, порядок избрания Корпоративного секретаря, и его обязанности определяются Уставом Общества, настоящим Кодексом и Положением о Корпоративном секретаре Общества.	Соблюдается	Требования, предъявляемые к кандидатуре Корпоративного секретаря Общества, порядок избрания Корпоративного секретаря определены статьей 20 Устава Общества и Положением Корпоративном секретаре Совета директоров Общества (утверждено Советом директоров, протокол 01/07 от 17.07.2007 г.)	
	На должность Корпоративного секретаря может быть назначено лицо, имеющее безупречную репутацию, высшее юридическое или экономическое	Соблюдается	Корпоративный секретарь Поликарпова И. А. имеет высшее экономическое и юридическое образование и стаж работы 5	

	образование, стаж работы не менее 3-х лет, а также иные характеристики, определяемые внутренними документами Общества.		лет.	
	4.4.2. Обязанности корпоративного секретаря. Корпоративный секретарь Общества осуществляет следующие основные обязанности: - обеспечивает подготовку и проведение общего собрания акционеров в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации, настоящего Устава и иных внутренних документов Общества на основании решения о проведении общего собрания акционеров; - обеспечивает подготовку и проведение заседаний Совета директоров в соответствии с требованиями законодательства, Устава и иных внутренних документов Общества; - оказывает содействие членам Совета директоров при осуществлении ими своих функций; - обеспечивает раскрытие (предоставление) информации об Обществе и хранение документов Общества; - обеспечивает надлежащее рассмотрение Обществом обращений акционеров, учет, предварительную оценку корпоративных конфликтов, в т.ч. связанных с нарушением прав акционеров; - информирует Председателя Совета директоров обо всех фактах, препятствующих соблюдению процедур, обеспечение которых входит в его обязанности.	Соблюдается	Обязанности корпоративного секретаря определены Положением о Корпоративном секретаре Совета директоров Общества (утверждено Советом директоров, протокол 01/07 от 17.07.2007 г.). В соответствии с решениями Совета директоров Общества корпоративный секретарь осуществляет функции секретаря общего собрания акционеров; обеспечивает подготовку и проведение заседаний Совета директоров в соответствии с требованиями законодательства, Устава и иных внутренних документов Общества; оказывает содействие членам Совета директоров при осуществлении ими своих функций; обеспечивает раскрытие (предоставление) информации об Обществе путем направления на сайт Общества протоколов заседаний Совета директоров и Комитетов Совета директоров Общества; обеспечивает хранение протоколов заседаний Совета директоров Общества; обеспечивает надлежащее рассмотрение Обществом обращений акционеров.	
	5. Акционерные общества 5.1. Права акционеров и защита прав акционеров Реестр акционеров Общества ведется независимым регистратором. Выбор и назначение независимого регистратора, обладающего всеми необходимыми техническими средствами и безупречной репутацией, позволяет Обществу обеспечить надежную и эффективную регистрацию прав собственности на акции и другие ценные бумаги Общества. Акционеры имеют право на регулярное и своевременное получение информации о деятельности Общества в объеме и порядке, соответствующем требованиям законодательства. Общество в целях надлежащего соблюдения и защиты указанного права гарантирует выполнение установленных законодательством требований о раскрытии информации. Общество ежеквартально раскрывает финансовую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, а также в соответствии с МСФО	Соблюдается Соблюдается Соблюдается	Обществом заключен договор с регистратором ЗАО "Статус" на ведение реестра акционеров по всем именованным ценным бумагам. Общество несет ответственность за ведение реестра акционеров. Информация о регистраторе Общества размещена на корпоративном сайте Общества. Общество раскрывает информацию на сайте в сети Интернет, в периодической печати, в ленте новостей и т.д., так же акционерам предоставляется информация в соответствии с действующим законодательством об акционерных обществах. Финансовая отчетность в составе: формы № 1 «Бухгалтерский баланс», формы 2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2 и 3 квартал 2010 года, а также консолидированная финансовая отчетность ОАО "МРСК Сибири" подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 2007, 2008 г. и 2009 г. раскрыта на сайте Общества Адрес сайта Общества: http://www.mrsk-sib.ru/	-

	Вся тем или иным образом раскрываемая информация в обязательном порядке размещается на сайте Общества в информационной сети Интернет. Акционеры, владельцы голосующих акций, имеют право на участие в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции. Общество в целях надлежащего соблюдения и защиты указанного права обязуется организовывать проведение общего Собрания акционеров таким образом, чтобы участие акционеров не было сопряжено для них с большими материальными и временными затратами, обеспечивая равное отношение ко всем акционерам. Общество обязуется предоставлять акционерам информацию по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в объеме и в сроки, позволяющие акционерам принять обоснованные решения. В случаях предусмотренных Законом и Уставом Общества, Совет директоров готовит для акционеров объективные обоснованные рекомендации. Вся информация, касающаяся Общего собрания акционеров, в обязательном порядке раскрывается на корпоративном сайте Общества. Акционеры имеют право на получение части чистой прибыли Общества в виде дивидендов. Общество в целях надлежащего соблюдения и защиты указанного права обязуется выплачивать объявленные дивиденды в установленные Общим собранием акционеров сроки. Права акционеров регулируются положениями устава и внутренних документов общества.	Соблюдается Соблюдается Соблюдается	За рассматриваемый период в Обществе состоялось 1 (одно) общее собрание акционеров – 18.06.2010 г. (годовое). Вся необходимая информация предоставлена акционерам, в том числе и на корпоративном сайте Общества. Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 18.06.2010 г. принято решение о не выплате дивидендов по итогам 2009 года. Права акционеров определены в статье 6 Устава Общества.	- -
	5.3. Дивидендная политика Общество признает важность получения акционерами доходов в виде дивидендов от сделанных инвестиций путем приобретения его акций. В Обществе устанавливается прозрачный и понятный акционерам механизм определения размера дивидендов и их выплаты, обеспечивается наиболее удобный для акционеров порядок выплаты дивидендов, а также принимаются меры, исключающие неполную или несвоевременную выплату объявленных дивидендов. В этой связи в Обществе разрабатывается и утверждается дивидендная политика, которой руководствуется Совет директоров Общества при принятии решений о выплате дивидендов. Дивидендная политика формулируется в Положении о дивидендной политике – внутреннем документе Общества, утверждаемом Советом директоров. Общество информирует акционеров и иных заинтересованных лиц о своей дивидендной политике, учитывая ее большое значение для принятия инвестиционных решений. В этих целях сведения о дивидендной политике Общества и вносимых в нее изменениях размещаются на веб-сайте Общества в сети Интернет.	Соблюдается Соблюдается	Положение о дивидендной политике ОАО «МРСК Сибири» утверждено Советом директоров Общества 30.08.2010г. (протокол № 62/10) В решении годового общего собрания акционеров Общества о выплате дивидендов указывается размер дивидендов по акциям каждой категории (типа), а также форма и срок выплаты дивидендов.	

	Общество обеспечивает возможность получения акционерами исчерпывающей информации о размере и порядке выплаты дивидендов, содержащейся в решении о выплате дивидендов. В этой связи в решении о выплате дивидендов указывается размер дивидендов по акциям каждой категории (типа), а также форма и срок выплаты дивидендов. При определении порядка выплаты дивидендов Общество стремится к обеспечению наиболее удобного для акционеров и соответствующего требованиям законодательства способа их получения.		В целях наиболее удобного для акционеров способа получения дивидендов Общество использует практику выплаты дивидендов посредством почтового или банковского перевода за счет средств Общества.	
	6. Раскрытие информации и прозрачность Общество, раскрывая информацию о себе, не ограничивается информацией, раскрытие которой предусмотрено нормативно-правовыми актами РФ, и дополнительно раскрывает иную информацию, которая обеспечивает высокую степень прозрачности Общества и способствует достижению целей реализуемой Обществом политики раскрытия информации. 6.1. Политика и практика раскрытия информации Реализуемая Обществом политика раскрытия информации об Обществе главной своей целью имеет обеспечение максимально высокой степени доверия акционеров, потенциальных инвесторов, контрагентов и иных заинтересованных лиц к Обществу путем предоставления указанным лицам информации о себе, своей деятельности и ценных бумагах в объеме, достаточном для принятия указанными лицами обоснованных и взвешенных решений в отношении Общества и его ценных бумаг. Общество при раскрытии информации руководствуется следующими принципами: Полнота и достоверность раскрываемой информации, в соответствии с которым Общество предоставляет всем заинтересованным лицам информацию, соответствующую действительности, не уклоняясь при этом от раскрытия негативной информации о себе, в объеме, позволяющем сформировать наиболее полное представление об Обществе, о результатах деятельности Общества. Доступность информации, в соответствии с которым Общество, при раскрытии информации использует каналы распространения информации о своей деятельности, обеспечивающие свободный и необременительный доступ акционеров, кредиторов, потенциальных инвесторов и иных заинтересованных лиц к раскрываемой информации.	Соблюдается	Информация раскрывается в полном объеме в соответствии с требованиями Положения об информационной политике (утверждено решением Совета директоров Общества от 20.09.2006г. протокол №5, с учетом изменений от 26.12.2007г. протокол 06/07)	-
		Соблюдается	Раскрываемая Обществом информация размещается на сайте Общества в соответствии с требованиями Положения об информационной политике Общества в полном объеме и является достоверной, позволяющей сформировать наиболее полное представление об Обществе, о результатах деятельности Общества. Ежеквартально Совету директоров предоставляется отчет генерального директора о соблюдении Положения об информационной политике.	
		Соблюдается	Вся раскрываемая Обществом информация размещена на сайте Общества, тем самым обеспечивается свободный доступ к такой информации неограниченному кругу всех заинтересованных лиц.	

Сбалансированность информации, который означает, что информационная политика Общества базируется на разумном балансе прозрачности Общества для всех заинтересованных лиц с одной стороны, и конфиденциальности с другой, с целью максимальной реализации прав акционеров на получение информации о деятельности Общества при условии защиты информации, отнесенной к конфиденциальной или инсайдерской. Регулярность и своевременность раскрытия информации, который определяет, что Общество предоставляет акционерам, кредиторам, потенциальным инвесторам и иным заинтересованным лицам информацию о своей деятельности в сроки, обусловленные нормативно-правовыми актами Российской Федерации и внутренними документами Общества. Раскрываемая Обществом информация публикуется на сайте Общества. Сайт Общества имеет англоязычную версию. Ответственность за раскрытие информации несут исполнительные органы Общества. Члены Совета директоров раскрывают Обществу информацию о себе, необходимую для раскрытия Обществом информации в соответствии с нормативно-правовыми актами Российской Федерации и Положением об информационной политике Общества. Защита информации: Общество принимает меры к защите информации, составляющей коммерческую тайну. Перечень информации, составляющей коммерческую тайну, условия доступа к такой информации, а также возможность ее использования определяются Обществом в соответствующих положениях с учетом необходимости соблюдения разумного баланса между открытостью Общества и стремлением не нанести ущерб его интересам. В Обществе осуществляется контроль за использованием инсайдерской информации. Под инсайдерской информацией понимаются любые нераскрытые Обществом сведения, относящиеся к ценным бумагам Общества и его ДЗО, к операциям с ними, а также эмитентам этих ценных бумаг и осуществляемой ими деятельности, раскрытие которых может оказать существенное влияние на рыночную цену указанных ценных бумаг, и которая	Соблюдается Соблюдается Соблюдается Соблюдается Соблюдается Соблюдается	Информационная политика Общества базируется на разумном балансе прозрачности Общества для всех заинтересованных лиц с одной стороны, и конфиденциальности с другой, с целью максимальной реализации прав акционеров на получение информации о деятельности Общества при условии защиты информации, отнесенной к конфиденциальной или инсайдерской. Общество обеспечивает обновление сайта Общества, в том числе, раскрытие информации в соответствии с Положением об информационной политике. В Обществе издан приказ от 11.07.2008г. № 348 "О положении об информационной политике", назначены ответственные лица за размещение информации на сайте. Раскрываемая Обществом информация публикуется по разделам на сайте Общества. Сайт Общества имеет англоязычную версию. Члены Совета директоров регулярно предоставляют Обществу информацию о себе, необходимую для раскрытия Обществом информации в соответствии с нормативно-правовыми актами Российской Федерации. Приказом генерального директора № 130 от 30.03.2009 г. в Обществе введены в действие следующие документы: - Защита информации, составляющей коммерческую тайну. Положение; - Работа с документами, содержащими коммерческую тайну. Инструкция; - Комиссия по отнесению информации к коммерческой тайне и ее защите. Положение. Перечень информации, составляющей коммерческую тайну, утвержден приказом генерального директора Общества № 85 от 01.03.2010 г., с учетом изменений и дополнений согласно приказа № 588 от 08.12.2010 г. Решением Совета директоров от 22.09.2005 г. (протокол № 3) утверждено Положение об инсайдерской информации Общества.	-
---	---	---	----------

	ставит лиц, обладающих ей, в преимущественное положение по сравнению с другими лицами в части принятия решения о сохранении и (или) приобретении и (или) отчуждении ценных бумаг. Использование и защита инсайдерской информации регулируется Положением об инсайдерской информации Общества.			
	6.2. Финансовая отчетность Общество ведет учет и готовит финансовую отчетность в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и финансовой отчетности. Общество готовит сводную (консолидированную) отчетность по международным стандартам финансовой отчетности (МСФО) и публикует такую отчетность на сайте Общества. Финансовая отчетность сопровождается подробными примечаниями, позволяющими получателю такой отчетности правильно интерпретировать данные о финансовых результатах деятельности Общества. Финансовая информация дополняется комментариями и аналитическими оценками руководства Общества, а также заключением аудитора Общества и Ревизионной комиссии. Общество готовит сводную (консолидированную) финансовую отчетность (Общества и дочерних и зависимых обществ) по международным стандартам финансовой отчетности (МСФО).	Соблюдается	Общество ведет учет и готовит финансовую отчетность в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и финансовой отчетности. Общество готовит сводную (консолидированную) отчетность по международным стандартам финансовой отчетности (МСФО) и публикует такую отчетность на сайте Общества. Финансовая отчетность в составе: формы № 1 «Бухгалтерский баланс», формы 2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2 и 3 квартал 2010 года, а также консолидированная финансовая отчетность ОАО "МРСК Сибири" подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 2007, 2008 г. и 2009 г. раскрыта на сайте Общества.	
	6.3. Контроль финансово-хозяйственной деятельности Общество, осознавая потребность в снижении вероятности наступления событий, негативно влияющих на достижение обществом поставленных целей и ведущих к убыткам, в том числе по причинам принятия решений на основе неверных суждений, человеческих ошибок, сознательного уклонения от контроля, а, также признавая высокую степень потребности акционеров в защите своих капиталовложений и сохранности активов Общества, создает систему контроля финансово-хозяйственной деятельности. Внутренний контроль финансово-хозяйственной деятельности ориентирован на достижение следующих целей: - обеспечение полноты и достоверности финансовой, бухгалтерской, статистической управленческой и иной отчетности; -обеспечение соблюдения нормативно-правовых актов Российской Федерации, решений органов управления Общества и внутренних документов Общества; - обеспечение сохранности активов Общества; - обеспечение выполнения поставленных Обществом целей наиболее эффективным путем; - обеспечение эффективного и экономичного использования ресурсов Общества; - обеспечение своевременного выявления и анализа финансовых и операционных рисков, которые могут оказать существенное негативное (отрицательное) влияние на достижение целей Общества, связанных с финансово-хозяйственной деятельностью. Система контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества включает в себя процедуры контроля, определяемые нормативно-правовыми актами Российской Федерации, решениями Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества, а также совокупность органов (подразделений, лиц) Общества, осуществляющих внутренний контроль – Ревизионная комиссия, Совет	Соблюдается	Контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется следующими органами управления и контроля в соответствии с их компетенцией: - общим собранием акционеров; - Советом директоров Общества; - Ревизионной комиссией; - Департаментом внутреннего контроля и аудита. Департамент внутреннего контроля и аудита создан 29.06.07 г. Положение о процедурах внутреннего контроля утверждено решением Совета директоров Общества от 26.12.2008г.	

директоров. Функции, права и обязанности, ответственность, функционирующих в Обществе подразделений предусмотрены организационно - распорядительными документами Общества. В целях обеспечения системного характера контроля финансово – хозяйственной деятельности Общества проведение процедур внутреннего контроля осуществляется уполномоченным подразделением Общества, ответственным за внутренний контроль, во взаимодействии с другими органами и подразделениями Общества. Конкретные процедуры, а также органы и лица, ответственные за осуществление процедур внутреннего контроля определяются Положением о процедурах внутреннего контроля Общества, утверждаемым Советом директоров Общества. 6.3.3. Принципы финансово-хозяйственной деятельности - независимость контроля – осуществление объективного и беспристрастного контроля органами (подразделениями, лицами), независимыми от должностных лиц и подразделений Общества, обеспечивающих осуществление Обществом финансово-хозяйственной деятельности; - комплексный характер – осуществление внутреннего контроля по всем без исключения направлениям финансово хозяйственной деятельности Общества и на всех уровнях; - регулярность и непрерывность – осуществление контроля в соответствии со сроками и частотой, определенными законодательством, внутренними документами Общества и планами внутренних проверок; - разграничение полномочий и компетенций – органы (подразделения, лица), непосредственно осуществляющие контроль финансово хозяйственной деятельности, действуют в условиях функциональной обособленности от органов (подразделений, лиц), обеспечивающих осуществление финансово – хозяйственной деятельности. Полномочия каждого из субъектов внутреннего контроля определяются внутренними документами Общества; - взаимодействие органов (подразделений, лиц) Общества, осуществляющих внутренний контроль, – в целях обеспечения системного характера контроля финансово – хозяйственной деятельности;	Соблюдается Соблюдается Соблюдается Соблюдается Соблюдается	Структурное подразделение Общества, действующее в соответствии с утвержденным Советом директоров Общества Положением о процедурах внутреннего контроля – Департамент внутреннего контроля и аудита - подчиняется непосредственно генеральному директору Общества. Внутренний контроль осуществляется по всем без исключения направлениям финансово хозяйственной деятельности Общества и на всех уровнях. Контроль осуществляется в соответствии со сроками и частотой, определенными законодательством, внутренними документами Общества и планами внутренних проверок, утверждаемыми Комитетом по аудиту Совета директоров Общества Структурное подразделение Общества, действующее в соответствии с утвержденным Положением о процедурах внутреннего контроля – Департамент внутреннего контроля и аудита - подчиняется непосредственно генеральному директору Общества. Взаимодействие Департамента внутреннего контроля и аудита с Комитетом по аудиту Совета директоров Общества осуществляется в соответствии с Политиками внутреннего контроля и управления рисками ОАО «МРСК Сибири» и направлено на контроль за эффективностью осуществления процедур внутреннего контроля и аудита, а также надзора за	
--	--	--	--

- своевременное информирование о выявленных нарушениях и рисках Совета директоров – результаты внутреннего контроля, описывающие допускаемые в Обществе нарушения и существующие в Обществе риски доводятся до сведения Совета директоров Общества. Срок доведения до сведения Совета директоров Общества такой информации должен исключать утрату ее актуальности; - контроль за устранением выявленных нарушений – все выявленные нарушения законодательства Российской Федерации, решений органов управления Общества и внутренних документов Общества подлежат обязательному устранению в разумные сроки; - постоянное развитие и совершенствование – система контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества подлежит регулярной оценке, по результатам которой, равно как и по	Соблюдается Соблюдается	эффективности управления рисками в Обществе. В рамках данного взаимодействия осуществляется: - согласование и корректировка плана работы ДВАиУР и Комитета по аудиту; - предоставление информации (отчета) о результатах работы ДВАиУР по итогам квартала/года; - ежеквартальное предоставление информации (отчета) о состоянии дел по реализации документов, направленных на совершенствование и развитие внутреннего контроля, аудита и управления рисками в Обществе; - ежеквартальное представление отчета о ключевых рисках Общества; - представление результатов мониторинга системы внутреннего контроля; - рассмотрение вопросов, связанных с бухгалтерской отчетностью в соответствии с российскими и международными стандартами; - представление предложений по улучшению существующих в Обществе систем, процессов, стандартов, методов ведения деятельности; - согласование с Комитетом привлечение сторонних экспертов при выполнении задач подразделения (по мере необходимости); - представление на согласование Политик (регламентов) в области внутреннего контроля, аудита, управления рисками; - предоставление информации (документов) по запросу. Результаты внутреннего контроля, описывающие допускаемые в Обществе нарушения и существующие в Обществе риски ежеквартально выносятся на рассмотрение Комитета по аудиту и направляются в Совет директоров Общества. По результатам проверок, проводимых Департаментом внутреннего контроля и аудита, издаются приказы, направленные на устранение выявленных нарушений. В соответствии с Положением о процедурах внутреннего контроля, утвержденного решением Совета директоров Общества от 26.12.2008г. Департамент внутреннего контроля
--	---------------------------------------	--

результатам развития Общества, в нее вносятся изменения, а ее деятельность совершенствуется для достижения максимальной эффективности соответствия потребностям Общества. 6.3.4. Ревизионная комиссия. Ревизионная комиссия Общества избирается Общим собранием акционеров Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров в порядке, определяемом действующим законодательством Российской Федерации и Уставом Общества. Ревизионная комиссия вправе, а в случае выявления серьезных нарушений в финансово-хозяйственной деятельности Общества, обязана потребовать созыва внеочередного общего собрания акционеров Общества. Порядок деятельности Ревизионной комиссии определяется внутренним документом Общества, утверждаемым Общим собранием акционеров Общества. Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества может осуществляться во всякое время по инициативе Ревизионной комиссии Общества, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества. Ревизионная комиссия проверяет функционирование системы внутреннего контроля и системы управления и регулирования рисками и сообщает о результатах своей проверки в заключении, передаваемом акционерам вместе с другими документами перед проведением годового общего собрания акционеров. 6.3.5. Аудитор Общества. Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общества Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества. Аудитор Общества осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и на основании заключаемого с ним договора. Общество обеспечивает высокие гарантии достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества, привлекая к внешнему аудиту	Соблюдается Соблюдается Соблюдается Соблюдается Соблюдается Соблюдается Соблюдается	и аудита ежеквартально предоставляет Комитету по аудиту отчет по результатам проверок и один раз в год отчет об эффективности процедур внутреннего контроля и предложениях по их совершенствованию. В соответствии с п. 24.1 Устава Общества и решением годового общего собрания акционеров от 18.06.2010 (протокол №4 от 22.06.2010) избран новый состав Ревизионной комиссии Общества. В течение 2 полугодия 2010 г. внеочередного общего собрания акционеров Общества по требованию Ревизионной комиссии Общества не проводилось. В Обществе действует утвержденное общим собранием акционеров Положение о Ревизионной комиссии Общества (протокол № 1429пр/4 от 30.03.06г.) В течение 2 полугодия 2010 г. проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества по решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества не проводилась. Ревизионная проверка по итогам 2010 года планируется к проведению в марте 2011 года. В соответствии с п. 24.7 Устава Общества и решением годового общего собрания акционеров от 18.06.2010 (протокол №4 от 22.06.2010) в качестве аудитора Общества утвержден ООО «ФинЭкспертиза».	
---	--	--	--

	Порядок работы органов Общества по урегулированию корпоративных конфликтов заключается в четком разграничении компетенции органов Общества по рассмотрению и урегулированию корпоративных конфликтов. Урегулирование корпоративных конфликтов от имени Общества осуществляет Совет директоров или Генеральный директор Общества по всем вопросам, отнесенным к их компетенции. Совет директоров Общества, осуществляя урегулирование корпоративных конфликтов может образовать из числа своих членов специальный комитет по урегулированию корпоративных конфликтов. В случае возникновения корпоративного конфликта между акционерами Общества Генеральный директор и/или Совет директоров Общества, вправе предложить акционерам услуги Общества в качестве посредника при урегулировании конфликта. С согласия акционеров, являющихся сторонами в корпоративном конфликте, органы Общества (их члены) могут участвовать в переговорах между акционерами, предоставлять акционерам имеющиеся в их распоряжении и относящиеся к конфликту информацию и документы, разъяснять нормы акционерного законодательства и положения внутренних документов Общества, давать советы и рекомендации акционерам, готовить проекты документов об урегулировании конфликта для их подписания акционерами, от имени Общества в пределах своей компетенции принимать обязательства перед акционерами в той мере, в какой это может способствовать урегулированию конфликта.			
8. Взаимоотношение с дочерними и зависимыми хозяйственными обществами 8.1. Принципы и практика взаимодействия с дочерними и зависимыми с хозяйственными обществами Общество стремится к сбалансированному развитию, основанному на эффективных механизмах корпоративного управления. Общество осуществляет взаимоотношения с дочерними и зависимыми обществами (ДЗО) в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, Уставом и внутренними документами Общества, уставами дочерних и зависимых обществ.	Соблюдается	Взаимодействие с ДЗО осуществляется в соответствии с Порядком взаимодействия ОАО «МРСК Сибири» с хозяйственными обществами, акциями (долями) которых владеет ОАО «МРСК Сибири», утвержденным Советом директоров Общества (протокол № 31/09 от 25.03.2009 г.) (далее – Порядок взаимодействия с ДЗО). Порядок взаимодействия с ДЗО разработан в соответствии с Уставом Общества и Уставами ДЗО Общества.		
8.2. Основными целями взаимодействия Общества с ДЗО являются: - обеспечение стабильного финансового развития, прибыльности функционирования, повышение инвестиционной привлекательности Общества и ДЗО; - обеспечение защиты прав и охраняемых законом интересов акционеров Общества и ДЗО; - гармонизация отношений между акционерами, должностными лицами и	Соблюдается	Обществом ежегодно разрабатываются ключевые показатели эффективности (КПЭ) ДЗО, направленные на достижение положительного финансового результата ДЗО. На основании данных КПЭ ДЗО формируют свои бизнес-планы и инвестиционные программы. В соответствии с пп. 36 о), п)		

	членами трудовых коллективов Общества и ДЗО, исключения возникновения конфликтов между ними и внутри указанных групп; - разработка и реализация скоординированной и эффективной инвестиционной политики Общества и ДЗО. Общество осуществляет взаимоотношения с дочерними и зависимыми обществами в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, Уставом и внутренними документами Общества, уставами дочерних и зависимых обществ. По мере развития практики корпоративного управления Общество будет стремиться к развитию принципов корпоративного управления в отношении дочерних и зависимых обществ.	Соблюдается	п.15.1 ст.15 Устава Общества КПЭ и бизнес-планы ДЗО предварительно утверждаются Советом директоров Общества. Общество строго соблюдает требования законодательства Российской Федерации, Устава и внутренних документов Общества, а также требования уставов дочерних и зависимых обществ при осуществлении взаимоотношений с дочерними и зависимыми обществами. Обществом регулярно разрабатываются новые Стандарты по различным направлениям деятельности для внедрения в ДЗО Общества.	
--	---	-------------	--	--

Приложение 7 – Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного поведения

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.	Частично 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.	Соблюдается	Положение о процедурах внутреннего контроля ОАО «МРСК Сибири» утверждено советом директоров Общества от 26.12.2008 (протокол № 27/08).
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	Руководство Комитетом по аудиту осуществляется независимым директором.
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	Руководство Комитетом по кадрам и вознаграждениям осуществляется независимым директором.
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.	Частично 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 «МПСК 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.	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).	Соблюдается	Положение о дивидендной политике ОАО «МРСК Сибири» утверждено советом директоров Общества от 30.08.2010 (протокол № 62/10).
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.	Соблюдается	П.3,П.4 Положения о дивидендной политики ОАО «МРСК Сибири» определяет условия выплаты дивидендов и порядок расчета размеров выплаты дивидендов.
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.	Соблюдается	Положения о дивидендной политики ОАО «МРСК Сибири» размещено на корпоративном веб-сайт Общества в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-sib.ru/shareholders/stocks/div/

Приложение 8 - Сведения о совершенных Обществом крупных сделках

Крупные сделки в 2010 году Обществом не совершались.

Сведения о совершенных Обществом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

№	Контрагент	Условия сделки (предмет, цена/руб)	Орган управления, одобрявший сделку	Заинтересованное лицо
1	ОАО «Автоэнергосервис»	Предмет: Возмездное оказание услуг по предоставлению автотранспортных средств и механизмов Цена: 555 926 190,00)	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
2	ОАО «Автоэнергосервис»	Предмет: Обеспечение персоналом работ по управлению и эксплуатации автотранспорта Цена: 51 330 129,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
3	ОАО «Сибирьсельремонт»	Предмет: Договор подряда (ремонт оборудования подстанции 35кВ) Цена: 32 859 130,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
4	ОАО «Сибирьсельремонт»	Предмет: Договор подряда (ремонт оборудования подстанции 110кВкВ) Цена: 68 858 677,80	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
5	ОАО «Сибирьсельремонт»	Предмет: Договор подряда (ремонт оборудования подстанции 6-10кВкВ) Цена: 13 056 303,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
6	ОАО «Сибирьсельремонт»	Предмет: Договор подряда (комплексный ремонт оборудования ПС Мирная, ПС Космическая, ПС Заводская) Цена: 10 450 386,80	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
7	Открытое акционерное общество «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: Дополнительное соглашение № 1 к договору № 11.55.1230.09 от 29.06.2009 от 16.03.2010 (изменение срока окончания работ) Цена: сумма не определена	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
8	ОАО «Механизированная колонна»	Предмет: Капитальный ремонт ВЛ 0,4-110 кВ Цена: 66 464 186,04	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
9	ОАО «Бурятсельремонт»	Предмет: Капитальный ремонт электрических сетей Цена: 69 804 316	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
10	ОАО «Улан-Удэ Энерго»	Предмет: Ликвидация аварийных повреждений на электросетевых объектах Цена: сделка некоммерческого характера	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
11	Открытое акционерное общество «Сибирьсельремонт»	Предмет: Подряд на замену МТП 10/0,4 кВ на КТП 10/0,4 кВ Цена: 18 815 546,17	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
12	Открытое акционерное	Предмет: Подряд на реконструкцию	Совет	ОАО «Холдинг

	общество «Сибирьсельремонт»	Пригородного РЭС Цена: 15 825 369	директоров ОАО «МРСК Сибири»	МРСК»
13	Открытое акционерное общество «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: Подряд на реконструкцию ВЛ-35кВ СБ-315 Санниково- Бобровка Цена: 88 743 669,86	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
14	Открытое акционерное общество «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: Подряд на ремонт воздушных линий Цена: 31 468 966,64	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
15	Открытое акционерное общество «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: Работы по ремонту воздушных линий Цена: 5 119 550	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
16	Открытое акционерное общество «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: Строительство двухцепной ВЛ-110 кВ и ПС 110/10 кВ «Алтайское подворье» Цена: 377 431 332,05	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
17	Открытое акционерное общество «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: ремонт КТП – 00/,04 кВ№ 15-8-2 Цена: 1 303 900,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
18	Открытое акционерное общество «Сибирьсельремонт»	Предмет: Договор подряда (ремонт ВЛ-0,4-10 кВ) Цена: 104 041 653, 27	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
19	Открытое акционерное общество «Сибирьсельремонт»	Предмет: Договор подряда (реконструкция ВЛ- 110кВ ПС Северный Маганак-ПС Тырганская 1-2 с заменой опор) Цена: 15 805 033,28	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
20	Открытое акционерное общество «Сибирьсельремонт»	Предмет: Дополнительное соглашение к договору подряда № 10.42.1388.09 (реконструкция ВЛ 35 кВ ЮЭС, СВЭС) (изменение графика выполнения работ) Цена: сумма не определена	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
21	Открытое акционерное общество «Томская распределительная компания»	Предмет: Организация и проведение III Зимней спартакиады Цена: 240 000,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
22	Открытое акционерное общество «Томская распределительная компания»	Предмет: Дополнительно соглашение к договору о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «ТРК» об изменении размера вычета налога на прибыль Цена: сумма не определена	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
23	Открытое акционерное общество «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: Ремонт оборудования ПС- 110-35 кВ, оборудования КТП 10/0,4 кВ Цена: 67 800 646,85	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
24	Открытое акционерное общество «Механизированная колонна»	Предмет: Капитальный ремонт ВЛ 0,4-10 кВ и ТП 6-10/0,4 кВ Цена: 22 646 887,46	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
25	ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Предмет: Услуги по калибровке средств измерений Цена: 240 935,94	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	DONALINK LIMITED, члены СД Бай А.Е., Мироносецкий С.Н.,

				Шумилов А.А.
26	ОАО «Красноярскэнергосбыт»	Предмет: Тех.обслуживание приборов учета электроэнергии для последующего предъявления их в органы Ростехрегулирования для проверки Цена: 1 180 000,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	Член СД Бай А.Е.
27	Открытое акционерное общество «Автоэнергосервис»	Предмет: предоставление автотранспортных средств, перевозка грузов и пассажиров Цена: 21 103 200	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
28	Открытое акционерное общество «Автоэнергосервис»	Предмет: услуги по обеспечению персоналом Цена: 3 279 802,92	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
29	Открытое акционерное общество «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: работы по ремонту оборудования ПС Цена: 3 815 200	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
30	Открытое акционерное общество «Бурятсетьремонт»	Предмет: Капитальный ремонт ПС в филиале ОАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» Цена: 15 767266,20	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
31	ОАО «Автоэнергосервис»	Предмет: Договор возмездного оказания услуг: организация и проведение освидетельствования, осмотра, надзора, обслуживания и экспертного обследования грузоподъемной техники Цена: 1 387 738,34	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
32	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: Договор подряда на ремонт оборудования: ремонт воздушных линий электропередач для нужд ТЦ ВЭС, ЗЭС, КЭС, СЭС, ЦЭС, ЮЭС (2-ое полугодие 2010г.) Цена: 26 119 054,56	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
33	ОАО «ФСК ЕЭС»	Предмет: Аренда имущества (оптическое волокно, шкафы СМО) Цена: 18 000,76 в месяц	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
34	ОАО «ИАЦ «Кузбасстехэнерго»	Предмет: Договор возмездного оказания услуг по диагностике оборудования подстанций, хроматографический анализ,определение фурановых соединений,определение стабильности против окисления, и тепловизионное и ультразвуковое обследование, контроль состояния ОСИ. Цена: 5 989 505,93	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	DONALINK LIMITED
35	ОАО «ФСК ЕЭС»	Предмет: Договор аренды недвижимого имущества Цена: 610 000,00 (в месяц), 6 710 000,00 за весь договор	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
36	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: Аренда нежилых помещений S=9,7кв.м,адрес: Омская обл.,Тарский р-н,с.Пологрудово и S=366,9кв.м,г.Тара, ул. Немчиновская, 69 , оборудование:станок токарный,кран-балка	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»

		Цена: Ежемесячный платеж 75 932,50		
37	ОАО «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: Ремонт КТП – 00/04 кВ № 15-8-2 Цена: 1 303 900,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
38	ОАО «ФСК ЕЭС», филиал «Западно-Сибирское предприятие магистральных электрических сетей»	Предмет: Договор аренды зданий и сооружений: аренда нежилого помещения площадью 71,4 кв.м. в здании гаража по адресу: Алейский район, с. Моховское, ул. Алтайская, 1 и аренда нежилого помещения площадью 48,8 кв.м. в здании ПС 35/10 «Хмелевка» №77 по адресу: Заринский район, с. Хмелевка. Цена: 187 925,54	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
39	Открытое акционерное общество «Томская распределительная компания»	Предмет: организация и проведение IV Летней спартакиады Цена: 284 000,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
40	Открытое акционерное общество «Бурятсетьремонт»	Предмет: Соглашение о порядке взаимодействия при ликвидации аварийных повреждений на электросетевых объектах Цена: сделка некоммерческого характера	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
41	Открытое акционерное общество «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: Восстановление ВЛ-110 КВ С -38 Драгунская – Валуевка Цена: 1 222 422,18	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
42	Открытое акционерное общество «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: Восстановление ПС Барановская, Городской РЭС Цена: 5 311 503,32	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
43	Открытое акционерное общество «Соцсфера»	Предмет: Организация и проведение культурно-массовых и спортивных мероприятий Цена: 2 930 000,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
44	Открытое акционерное общество «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: Аренда недвижимого имущества: Здание склада в г. Называевск, помещение в здании гаража р.п. Саргатское, в г. Калачинск, срок – 11 месяцев Цена: Ежемесячный платеж 81 846,97	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
45	Открытое акционерное общество «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: Предоставление возможности размещения части на части помещений, части земельного участка в Полтавском, Саргатском, Большереченском районах, срок – 11 месяцев Цена: Ежемесячный платеж 20 867,15	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
46	Открытое акционерное общество «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: Расторжение договора № 06.50.3628.05 с 05.09.2010 Цена: сумма не определена	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»
47	Открытое акционерное общество «Омскэлектросетьремонт»	Предмет: Расторжение договора № 05.55.1624.09 с момента подписания соглашения (30.11.2010) Цена: сумма не определена	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Холдинг МРСК»

Приложение 9 – О структуре имущественного комплекса и его изменениях

Информация ОАО «МРСК Сибири» о структуре имущественного комплекса и его изменениях

№	Наименование	Физические величины: по ВЛ, кабельным сетям - протяженность по цепям (км); по ПС, иным Активам – количество (шт.)	На начало отчетного периода балансовая (остаточная) стоимость (тыс. руб.)	Прибыло за отчетный период (тыс. руб.)	Выбыло за отчетный период (тыс. руб.)	Амортизация за отчетный период (тыс. руб.)	На конец отчетного периода балансовая (остаточная) стоимость (тыс. руб.)
I	II	III	IV	V	VI	VI.I	VII
"Атайэнерго"							
1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		6 389 319	333 257	583	512 950	6 209 043
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
1.2.	ВЛ 110 кВ	6 905	2 731 283	46 975	53	166 009	2 612 195
1.3.	ВЛ 35 кВ	3 853	1 500 889	72 456	3	78 601	1 494 741
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	43 914	1 242 043	35 058	264	134 651	1 142 186
1.5.	ПС 220 кВ и выше	0					0
1.6.	ПС 110 кВ	181	507 095	94 863	0	73 583	528 375
1.7.	ПС 35 кВ	144	193 864	18 630	0	22 299	190 195
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	11 075	182 616	29 889	263	33 349	178 893
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	211	10 995	12 109	0	1 108	21 996
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей		20 534	23 275		3 348	40 462
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	62	181 791	0	3 713	2 102	175 976
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1)		788 708	100 364	672	107 636	780 764
4.	«Основные средства» (120 строка бухгалтерского баланса)	31 603	7 359 818	433 621	4 968	622 688	7 165 783
5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		12 942	1 080 754	9 979	0	1 083 717
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше		1 745	0	0	0	1 745
5.2.	ВЛ 110 кВ						
5.3.	ВЛ 35 кВ						

5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	8	6 185	0	6 185	0	0
5.5.	ПС 220 кВ и выше						
5.6.	ПС 110 кВ						
5.7.	ПС 35 кВ						
5.8.	ПС 10 кВ и ниже						
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	1	5	0	0	0	5
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей		5 008	1 080 754	3 794	0	1 081 967
6.	Прочие арендуемые Активы		2 601	6 309	2 601	0	6 309
7.	Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:						
7.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
7.2.	ВЛ 110 кВ						
7.3.	ВЛ 35 кВ						
7.4.	ВЛ 10 кВ и ниже						
7.5.	ПС 220 кВ и выше						
7.6.	ПС 110 кВ						
7.8.	ПС 35 кВ						
7.9.	ПС 10 кВ и ниже						
7.10.	Кабельные сети (все классы напряжения)						
8.	Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей						
9.	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга						
10.	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (строка 910 бухгалтерского баланса) (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)		15 543	1 087 062	12 580	0	1 090 026
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		7 375 362	1 520 683	17 548	622 688	8 255 809
"Бурятэнерго"							
1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		1 795 718	194 572	66	195 742	1 794 482
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
1.2.	ВЛ 110 кВ	3 007	647 314	26 831	0	33 537	640 607
1.3.	ВЛ 35 кВ	2 878	501 719	580	66	35 155	467 077
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	18 074	151 815	57 368	0	61 196	147 986

1.5.	ПС 220 кВ и выше						
1.6.	ПС 110 кВ	64	215 349	84 149	0	31 707	267 791
1.7.	ПС 35 кВ	105	114 948	0	0	17 386	97 562
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	4 411	131 207	2 748	0	15 628	118 328
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	61	33 367	22 896	0	1 132	55 131
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей						
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	65	10 605	0	1 682	659	8 265
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1)		423 683	35 371	403	42 734	415 918
4.	«Основные средства» (120 строка бухгалтерского баланса)		2 230 007	229 943	2 151	239 135	2 218 664
5.	Арендные Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		257 773	179 671	7 882	0	429 563
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
5.2.	ВЛ 110 кВ	35	0	95 905	0	0	95 905
5.3.	ВЛ 35 кВ	79	12 904	0	0	0	12 904
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	1 694	142 049	15 600	4 813	0	152 836
5.5.	ПС 220 кВ и выше						
5.6.	ПС 110 кВ	2	0	56 395	0	0	56 395
5.7.	ПС 35 кВ	11	6 832	0	0	0	6 832
5.8.	ПС 10 кВ и ниже	659	92 337	8 507	2 142	0	98 701
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	146	3 651	3 265	927	0	5 989
5.10.	Иные арендные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	0	0	0	0	0	0
6.	Прочие арендные Активы		131 543	16 388	6 110	0	141 822
7.	Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:						
7.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
7.2.	ВЛ 110 кВ						
7.3.	ВЛ 35 кВ						
7.4.	ВЛ 10 кВ и ниже						
7.5.	ПС 220 кВ и выше						
7.6.	ПС 110 кВ						
7.8.	ПС 35 кВ						

7.9.	ПС 10 кВ и ниже						
7.10.	Кабельные сети (все классы напряжения)						
8.	Иные Активы ,используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей						
9.	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга	33	37 579	4 293	0	0	41 873
10.	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (строка 910 бухгалтерского баланса) (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)		426 895	200 353	13 991	0	613 257
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		2 656 902	430 296	16 142	239 135	2 831 921
"ГАЭС"							
1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		1 728 665	118 177	0	113 569	1 733 273
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
1.2.	ВЛ 110 кВ	1 133	1 108 087	0	0	47 895	1 060 192
1.3.	ВЛ 35 кВ	19	16 557	0	0	595	15 962
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	5 316	389 124	52 045	0	38 760	402 409
1.5.	ПС 220 кВ и выше						
1.6.	ПС 110 кВ	22	131 014	56 380	0	17 774	169 620
1.7.	ПС 35 кВ	1	997	18	0	253	762
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	1 240	82 885	9 732	0	8 293	84 324
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	0		2	0	0	2
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей						
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	1	2 479	0	0	39	2 440
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1)		79 364	19 646	0	9 486	89 523
4.	«Основные средства» (120 строка бухгалтерского баланса)		1 810 507				1 825 236
5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:						
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
5.2.	ВЛ 110 кВ						
5.3.	ВЛ 35 кВ						
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже						
5.5.	ПС 220 кВ и выше						

5.6.	ПС 110 кВ						
5.7.	ПС 35 кВ						
5.8.	ПС 10 кВ и ниже						
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)						
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей						
6.	Прочие арендуемые Активы	23	0	112	0	0	112
7.	Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:						
7.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
7.2.	ВЛ 110 кВ						
7.3.	ВЛ 35 кВ						
7.4.	ВЛ 10 кВ и ниже						
7.5.	ПС 220 кВ и выше						
7.6.	ПС 110 кВ						
7.8.	ПС 35 кВ						
7.9.	ПС 10 кВ и ниже						
7.10.	Кабельные сети (все классы напряжения)						
8.	Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей						
9.	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга						
10.	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (строка 910 бухгалтерского баланса) (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)	23	0	112			112
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		1 810 507	137 936		123 095	1 825 348
"Красноярскэнерго"							
1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		3 576 874	311 450	1 211	252 863	3 634 250
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0				0
1.2.	ВЛ 110 кВ	4 526	1 180 384	17 319	0	75 724	1 121 979
1.3.	ВЛ 35 кВ	4 748	973 291	0	0	58 581	914 710
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	32 419	389 650	16 858	1 211	52 557	352 740
1.5.	ПС 220 кВ и выше						0
1.6.	ПС 110 кВ	155	13 976	131 906	0	1 280	144 602

1.7.	ПС 35 кВ	228	5 345	6 465	0	996	10 814
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	5 269	14 106	54 535	0	3 188	65 453
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	3 276	1 000 122	84 367	0	60 537	1 023 952
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей						0
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	51	25 164	0	1456,3	0	23 708
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1)		3 433 432	116 986	2 932	352 038	3 195 448
4.	«Основные средства» (120 строка бухгалтерского баланса)	97 024	7 035 470	428 436	5 599	604 901	6 853 406
5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:						
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
5.2.	ВЛ 110 кВ						
5.3.	ВЛ 35 кВ						
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже						
5.5.	ПС 220 кВ и выше						
5.6.	ПС 110 кВ						
5.7.	ПС 35 кВ						
5.8.	ПС 10 кВ и ниже						
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)						
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей						0
6.	Прочие арендуемые Активы	4 197	448 473	90 029	33 158	0	505 344
7.	Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:						
7.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
7.2.	ВЛ 110 кВ						
7.3.	ВЛ 35 кВ						
7.4.	ВЛ 10 кВ и ниже						
7.5.	ПС 220 кВ и выше						
7.6.	ПС 110 кВ						
7.8.	ПС 35 кВ						
7.9.	ПС 10 кВ и ниже						
7.10.	Кабельные сети (все классы напряжения)						

8.	Иные Активы ,используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей						
9.	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга	12	35 977	0	3 869		32 108
10.	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (строка 910 бухгалтерского баланса) (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)	4 209	484 450	90 029	37 027		537 452
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		7 519 920	518 465	42 626		7 390 858
"Куэбассэнерго-РЭС"							
1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		5 176 727	425 013	9 703	477 425	5 114 612
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
1.2.	ВЛ 110 кВ	4 921	1 422 288	176 817	5 619	103 263	1 490 223
1.3.	ВЛ 35 кВ	3 680	856 715	33 768	49	69 544	820 890
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	21 298	736 016	102 142	2 555	80 400	755 203
1.5.	ПС 220 кВ и выше						
1.6.	ПС 110 кВ	109	840 601	60 277	0	89 203	811 675
1.7.	ПС 35 кВ	164	737 081	0	0	72 984	664 097
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	4 798	561 356	51 223	1 440	60 514	550 625
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	564	22 670	786	40	1 517	21 899
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей						
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	47	80 105	0	30	1 166	78 909
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1)	17 863	927 115	193 008	1 103	110 817	1 178 374
4.	«Основные средства» (120 строка бухгалтерского баланса)		6 183 947	788 701	10 836	589 917	6 371 895
5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:	1	524	0	0	0	524
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
5.2.	ВЛ 110 кВ						
5.3.	ВЛ 35 кВ						
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже						
5.5.	ПС 220 кВ и выше						
5.6.	ПС 110 кВ						
5.7.	ПС 35 кВ						

5.8.	ПС 10 кВ и ниже						
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)						
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	1	524	0	0	0	524
6.	Прочие арендуемые Активы	2 043					
7.	Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:						
7.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
7.2.	ВЛ 110 кВ						
7.3.	ВЛ 35 кВ						
7.4.	ВЛ 10 кВ и ниже						
7.5.	ПС 220 кВ и выше						
7.6.	ПС 110 кВ						
7.8.	ПС 35 кВ						
7.9.	ПС 10 кВ и ниже						
7.10.	Кабельные сети (все классы напряжения)						
8.	Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей						
9.	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга	11	23 041				23 041
10.	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (строка 910 бухгалтерского баланса)(п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)	12	23 565				23 565
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		6 207 512	788 701	10 836	589 917	6 395 460
"Омскэнерго"							
1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		2 307 342	524 261	5 629	174 262	2 651 712
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	29	5 952	0	0	153	5 799
1.2.	ВЛ 110 кВ	4 080	494 030	0	0	25 856	468 174
1.3.	ВЛ 35 кВ	4 672	413 132	0	0	19 046	394 086
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	32 162	534 743	160 496	736	54 398	640 105
1.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
1.6.	ПС 110 кВ	123	554 741	270 148	4 777	47 658	772 454
1.7.	ПС 35 кВ	192	43 964	3 666	0	7 680	39 950
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	9 468	76 698	82 023	116	12 470	146 135

1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	734	184 082	7 928	0	7 001	185 009
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	0	0	0	0	0	0
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	43	31 996	0	0	923	31 073
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1)		1 170 715	415 825	6 727	93 712	1 486 101
4.	«Основные средства» (120 строка бухгалтерского баланса)		3 510 053	940 086	12 356	268 897	4 168 886
5.	Арендруемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		11 313	0	0	0	11 313
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше		0	0	0	0	0
5.2.	ВЛ 110 кВ		0	0	0	0	0
5.3.	ВЛ 35 кВ		0	0	0	0	0
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	97	191	0	0	0	191
5.5.	ПС 220 кВ и выше		0	0	0	0	0
5.6.	ПС 110 кВ		0	0	0	0	0
5.7.	ПС 35 кВ		0	0	0	0	0
5.8.	ПС 10 кВ и ниже	74	577	0	0	0	577
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	75	165	0	0	0	165
5.10.	Иные арендруемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	16	10 380	0	0	0	10 380
6.	Прочие арендруемые Активы		411 209	140 952	7 740	0	544 421
7.	Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:						
7.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
7.2.	ВЛ 110 кВ						
7.3.	ВЛ 35 кВ						
7.4.	ВЛ 10 кВ и ниже						
7.5.	ПС 220 кВ и выше						
7.6.	ПС 110 кВ						
7.8.	ПС 35 кВ						
7.9.	ПС 10 кВ и ниже						
7.10.	Кабельные сети (все классы напряжения)						
8.	Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения	64	409 717				409 717

	электрических связей						
9.	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга	19	14 861				14 861
10.	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (строка 910 бухгалтерского баланса) (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)		847 100	140 952	7 740	0	980 312
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		4 357 153	1 081 038	20 096	268 897	5 149 198
"Хакасэнерго"							
1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		1 167 706	140 522	4 680	98 073	1 205 476
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	63	25 132	0	0	703	24 429
1.2.	ВЛ 110 кВ	1 053	152 045	0	0	8 068	143 976
1.3.	ВЛ 35 кВ	1 206	167 102	0	0	9 640	157 463
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	6 869	346 388	40 839	2 023	28 596	356 608
1.5.	ПС 220 кВ и выше	1	50 462	0	0	2 438	48 024
1.6.	ПС 110 кВ	31	49 266	3 647	0	13 415	39 498
1.7.	ПС 35 кВ	56	86 654	12 158	0	6 745	92 067
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	2 322					0
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	566	114 431	24 086	2 561	11 289	124 667
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей		176 226	59 793	96	17 180	218 743
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	6	13 202	0	39		12 484
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1)		501 243	111 764	658	59 344	553 684
4.	«Основные средства» (120 строка бухгалтерского баланса)		1 682 151	252 286	5 377	157 417	1 771 643
5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		9 163	0	0	0	9 163
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
5.2.	ВЛ 110 кВ						
5.3.	ВЛ 35 кВ						
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже						
5.5.	ПС 220 кВ и выше						
5.6.	ПС 110 кВ						
5.7.	ПС 35 кВ						

5.8.	ПС 10 кВ и ниже	1	4 645	0	0	0	4 645
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	4	4 518	0	0	0	4 518
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей						
6.	Прочие арендуемые Активы	6	85 662	181 334	0	0	266 996
7.	Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:						
7.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
7.2.	ВЛ 110 кВ						
7.3.	ВЛ 35 кВ						
7.4.	ВЛ 10 кВ и ниже						
7.5.	ПС 220 кВ и выше						
7.6.	ПС 110 кВ						
7.8.	ПС 35 кВ						
7.9.	ПС 10 кВ и ниже						
7.10.	Кабельные сети (все классы напряжения)						
8.	Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей						
9.	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга		45 270	0	5 597	0	39 672
10.	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (строка 910 бухгалтерского баланса) (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)		140 095	181 334	5 597	0	315 832
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		1 822 246	433 620	10 974	157 417	2 087 475
"Читаэнерго"							
1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		4 028 081	291 911	1 441	362 970	3 955 581
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
1.2.	ВЛ 110 кВ	3 238	907 908	0	0	68 416	839 492
1.3.	ВЛ 35 кВ	2 820	1 461 722	3 901	0	111 691	1 353 932
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	26 982	483 793	174 621	0	65 946	592 468
1.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
1.6.	ПС 110 кВ	64	599 656	8 775	1 441	64 569	542 421
1.7.	ПС 35 кВ	111	139 986	1 203	0	18 311	122 878
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	5 885	292 956	73 007	0	25 330	340 633

1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	541	142 060	30 404	0	8 707	163 757
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	0	0	0	0	0	0
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	51	20 071	0	2 848	762	16 461
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1)		913 898	99 263	980	95 159	917 023
4.	«Основные средства» (120 строка бухгалтерского баланса)		4 962 050	391 174	5 269	458 891	4 889 064
5.	Арендруемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:						
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
5.2.	ВЛ 110 кВ						
5.3.	ВЛ 35 кВ						
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже						
5.5.	ПС 220 кВ и выше						
5.6.	ПС 110 кВ						
5.7.	ПС 35 кВ						
5.8.	ПС 10 кВ и ниже						
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)						
5.10.	Иные арендруемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей						
6.	Прочие арендруемые Активы	2 849	9 666	8 524	0	0	18 190
7.	Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:						
7.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
7.2.	ВЛ 110 кВ						
7.3.	ВЛ 35 кВ						
7.4.	ВЛ 10 кВ и ниже						
7.5.	ПС 220 кВ и выше						
7.6.	ПС 110 кВ						
7.8.	ПС 35 кВ						
7.9.	ПС 10 кВ и ниже						
7.10.	Кабельные сети (все классы напряжения)						
8.	Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения						

	электрических связей						
9.	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга						
10.	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (строка 910 бухгалтерского баланса) (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)	2 849	9 666	8 524	0	0	18 190
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		4 971 716	399 698	5 269	458 891	4 907 254
по ОАО "МРСК Сибири"							
1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		26 170 432	2 339 162	23 313	2 187 853	26 298 428
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	92	31 084	0	0	856	30 228
1.2.	ВЛ 110 кВ	28 861	8 643 338	267 942	5 672	528 769	8 376 839
1.3.	ВЛ 35 кВ	23 876	5 891 127	110 706	118	382 853	5 618 861
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	187 033	4 273 572	639 427	6 789	516 504	4 389 706
1.5.	ПС 220 кВ и выше	1	50 462	0	0	2 438	48 024
1.6.	ПС 110 кВ	749	2 911 699	710 144	6 218	339 189	3 276 436
1.7.	ПС 35 кВ	1 001	1 322 839	42 140	0	146 654	1 218 325
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	44 468	1 341 824	303 157	1 819	158 772	1 484 390
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	5 952	1 507 726	182 579	2 601	91 291	1 596 414
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей		196 760	83 068	96	20 527	259 204
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	326	365 413	0	9 768	5 651	349 315
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1)	17 863	8 238 157	1 092 228	13 475	870 927	8 616 835
4.	«Основные средства» (120 строка бухгалтерского баланса)	128 627	34 774 003	3 464 247	46 556	2 941 846	35 264 577
5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:	1	291 715	1 260 425	17 860	0	1 534 280
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	1 745	0	0	0	1 745
5.2.	ВЛ 110 кВ	35	0	95 905	0	0	95 905
5.3.	ВЛ 35 кВ	79	12 904	0	0	0	12 904
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	1 798	148 425	15 600	10 997	0	153 027
5.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
5.6.	ПС 110 кВ	2	0	56 395	0	0	56 395
5.7.	ПС 35 кВ	11	6 832	0	0	0	6 832
5.8.	ПС 10 кВ и ниже	734	97 558	8 507	2 142	0	103 923
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	226	8 340	3 265	927	0	10 678

5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	17	15 912	1 080 754	3 794	0	1 092 871
6.	Прочие арендуемые Активы	9 118	1 089 154	443 649	49 609	0	1 483 193
7.	Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:						
7.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
7.2.	ВЛ 110 кВ						
7.3.	ВЛ 35 кВ						
7.4.	ВЛ 10 кВ и ниже						
7.5.	ПС 220 кВ и выше						
7.6.	ПС 110 кВ						
7.8.	ПС 35 кВ						
7.9.	ПС 10 кВ и ниже						
7.10.	Кабельные сети (все классы напряжения)						
8.	Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей	64	409 717	0	0	0	409 717
9.	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга	75	156 728	4 293	9 466	0	151 555
10.	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (строка 910 бухгалтерского баланса) (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)	7 093	1 947 314	1 708 367	76 936	0	3 578 746
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)	0	36 721 317	5 310 437	123 492	2 460 040	38 843 322

Приложение 10 - Информация о земельных участках
Информация о земельных участках ОАО "МРСК Сибири" по состоянию на 31.12.2010

№ п.п.	Виды земельных участков	Общее количество и площадь земельных участков		из них:										из них:	
				выкупленные на отчетную дату		взяты в аренду (субаренду) на отчетную дату		на праве постоянного (бессрочного) пользования на отчетную дату		право не определено на отчетную дату		оформлен сервитут на отчетную дату		поставлены на кадастровый учет на отчетную дату	
		кол-во	га	кол-во	га	кол-во	га	кол-во	га	кол-во	га	кол-во	га	кол-во	га
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
"Алтайэнерго"															
1.	Земельные участки под объектами электростанций	6	5,29	2	0,01	4	5,28							6	5,29
2.	Земельные участки под объектами котельных	1	9,13			1	9,13							1	9,13
3.	Земельные участки под объектами электроподстанций	346	171,52	15	0,06	325	170,14			6	1,32			346	171,52
	в том числе:														
	под ПС 220 кВ и выше	3	12,87	0	0,00	3	12,87			0	0,00			3	12,87
	под ПС 110 кВ	185	126,69	0	0,00	179	125,37			6	1,32			185	126,59
	под ПС 35 кВ и ниже	158	31,96	15	0,06	143	31,91			0	0,00			158	31,96
4.	Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше	15	16,11	0	0,00	14	16,11			1	0,01			15	16,11
5.	Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже	254	524,25	7	0,04	239	502,37			8	21,85			251	523,85
	в том числе:														
	под ВЛ 110 кВ	107	361,01			101	339,53			6	21,49			106	360,67

	под ВЛ 35 кВ	36	39,24			35	38,88			1	0,36			36	39,24
	под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ	111	123,99	7	0,04	103	123,95			1	0,00			109	123,99
6.	Земельные участки под теплосетевыми объектами	30	2,42	0	0,00	7	1,95			23	0,47			6	1,86
7.	Земельные участки под другими объектами	244	193,27	15	0,45	207	171,42			22	21,40			231	186,80
	ИТОГО:	896	921,99	39	0,55	797	876,39			60	45,05			856	914,56
"Бурятэнерго"															
1.	Земельные участки под объектами электростанций														
2.	Земельные участки под объектами котельных														
3.	Земельные участки под объектами электроподстанций	159	35,61			127	25,66	30	8,17	2	1,78			157	33,84
	в том числе:														
	под ПС 220 кВ и выше														
	под ПС 110 кВ	57	22,56			41	14,53	14	6,26	2	1,78			55	20,79
	под ПС 35 кВ и ниже	102	13,05			86	11,14	16	1,91	0	0,00			102	13,05
4.	Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше														
5.	Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже	1 939	67,43			592	43,84	1 344	22,43	3	1,16			1 936	66,27
	в том числе:														
	под ВЛ 110 кВ	166	26,83			143	24,67	23	2,15	0	0,00			166	26,83

	под ВЛ 35 кВ	226	19,49			194	15,96	29	2,37	3	1,16			223	18,33
	под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ	1 547	21,11			255	3,21	1 292	17,90	0	0,00			1 547	21,11
6.	Земельные участки под теплосетевыми объектами														
7.	Земельные участки под другими объектами	136	69,96			81	46,15	48	21,88	7	1,92			129	68,03
	ИТОГО:	2 234	173,00			800	115,66	1 422	52,48	12	4,86			2 222	168,14
"ГАЭС"															
1.	Земельные участки под объектами электростанций														
2.	Земельные участки под объектами котельных														
3.	Земельные участки под объектами электростанций	22	91,34			22	91,34							22	91,34
	в том числе:														
	под ПС 220 кВ и выше														
	под ПС 110 кВ	22	91,34			22	91,34							22	91,34
	под ПС 35 кВ и ниже														
4.	Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше														
5.	Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже	62	0,43	61	0,05	1	0,38							62	0,43
	в том числе:														
	под ВЛ 110 кВ	1	0,38			1	0,38							1	0,38
	под ВЛ 35 кВ														

	под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ	61	0,05	61	0,05									61	0,05
6.	Земельные участки под теплосетевыми объектами														
7.	Земельные участки под другими объектами	1	0,01			1	0,01							1	0,01
	ИТОГО:	85	91,78			24	91,73							85	91,78
"Бурятэнерго"															
1.	Земельные участки под объектами электростанций														
2.	Земельные участки под объектами котельных														
3.	Земельные участки под объектами электроподстанций	159	35,61			127	25,66	30	8,17	2	1,78			157	33,84
	в том числе:														
	под ПС 220 кВ и выше														
	под ПС 110 кВ	57	22,56			41	14,53	14	6,26	2	1,78			55	20,79
	под ПС 35 кВ и ниже	102	13,05			86	11,14	16	1,91	0	0,00			102	13,05
4.	Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше														
5.	Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже	1939	67,43			592	43,84	1344	22,43	3	1,16			1936	66,27
	в том числе:														
	под ВЛ 110 кВ	166	26,83			143	24,67	23	2,15	0	0,00			166	26,83
	под ВЛ 35 кВ	226	19,49			194	15,96	29	2,37	3	1,16			223	18,33

	под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ	1547	21,11			255	3,21	1292	17,90	0	0,00			1547	21,11
6.	Земельные участки под теплосетевыми объектами														
7.	Земельные участки под другими объектами	136	69,96			81	46,15	48	21,88	7	1,92			129	68,03
	ИТОГО:	2234	173,00			800	115,66	1422	52,48	12	4,86			2222	168,14
"Красноярскэнерго"															
1.	Земельные участки под объектами электростанций														
2.	Земельные участки под объектами котельных	1	4,70			1	4,70							1	4,70
3.	Земельные участки под объектами электроподстанций	2 150	131,34	2	0,51	801	75,00	252	10,00	1 095	45,83			1 647	118,92
	в том числе:														
	под ПС 220 кВ и выше														
	под ПС 110 кВ	163	81,95	2	0,51	102	45,00	14	8,00	45	28,44			157	77,65
	под ПС 35 кВ и ниже	1 987	49,39			699	30,00	238	2,00	1 050	17,39			1 490	41,27
4.	Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше														
5.	Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже	7 553	318,99	5,00	0,04	3 183	111,00	596	87,00	3 769	120,95			5 448	250,28
	в том числе:														
	под ВЛ 110 кВ	352	37,54			144	13,00	36	8,00	172	16,54			302	32,49
	под ВЛ 35 кВ	547	33,99			258	19,00	62	5,00	227	9,99			533	33,78
	под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ	6 654	247,46	5,00	0,04	2 781	79,00	498	74,00	3 370	94,42			4 613	184,02

6.	Земельные участки под теплосетевыми объектами														
7.	Земельные участки под другими объектами	241	131,35	10	1,44	163	93,74	19	26,00	49	10,17			216	125,04
	ИТОГО:	9 945	586,38	17	1,99	4 148	284,44	867	123,00	4 913	176,95			7 312	498,94
"Кузбассэнерго - РЭС"															
1.	Земельные участки под объектами электростанций														
2.	Земельные участки под объектами котельных														
3.	Земельные участки под объектами электроподстанций	398	150,06	213	122,05	184	27,86			1	0,16			398	150,06
	в том числе:														
	под ПС 220 кВ и выше														
	под ПС 110 кВ	109	108,69	75	88,24	35	20,51							109	108,69
	под ПС 35 кВ и ниже	287	41,30	138	33,81	149	7,50			1	0,16			287	41,30
4.	Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше														
5.	Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже	1887	166,95	58	1,63	1829	165,32							1887	166,95
	в том числе:														
	под ВЛ 110 кВ	277	39,07	2	0,16	275	38,91							277	39,07
	под ВЛ 35 кВ	379	31,27	25	0,32	354	30,95							379	31,27
	под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ	1231	96,60	31	1,15	1200	95,45							1231	96,60
6.	Земельные участки под теплосетевыми объектами														
7.	Земельные участки под другими объектами	77	52,64	47	40,69	30	11,95							77	52,64

	ИТОГО:	2362	369,65	318	164,37	2043	205,12			1	0,16			2362	369,65
"Омскэнерго"															
1.	Земельные участки под объектами электростанций														
2.	Земельные участки под объектами котельных														
3.	Земельные участки под объектами электроподстанций	702	88,97	450	37,82			252	51,16					702	88,97
	в том числе:														
	под ПС 220 кВ и выше														
	под ПС 110 кВ	117	54,96	63	23,95			54	31,00					117	54,96
	под ПС 35 кВ и ниже	585	34,02	387	13,86			198	20,16					585	34,02
4.	Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше														
5.	Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже	537	119,35	0	0,00	126	14,94	411	104,41					537	119,35
	в том числе:														
	под ВЛ 110 кВ	197	44,88	0	0,00	50	6,95	147	37,94					197	44,88
	под ВЛ 35 кВ	324	38,57	0	0,00	73	6,45	251	32,11					324	38,57
	под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ	16	35,89	0	0,00	3	1,53	13	34,36					16	35,89
6.	Земельные участки под теплосетевыми объектами														
7.	Земельные участки под другими объектами	145	66,62	78	28,90	4	2,38	141	64,24					145	66,62
	ИТОГО:	1384	274,94	528	66,71	130	17,32	804	219,81					1384	274,94
"Хакасэнерго"															
1.	Земельные участки под объектами электростанций														

2.	Земельные участки под объектами котельных													
3.	Земельные участки под объектами электроподстанций	113	45,19	2	0,26	111	44,92						112	44,63
	в том числе:													
	под ПС 220 кВ и выше	2	6,23			2	6,23						2	6,23
	под ПС 110 кВ	31	23,92	1	0,26	30	23,66						30	23,36
	под ПС 35 кВ и ниже	80	15,04	1	0,00	79	15,03						80	15,04
4.	Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше	1	0,45			1	0,45						1	0,45
5.	Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже	669	67,08	19	0,04	650	67,04						620	65,05
	в том числе:													
	под ВЛ 110 кВ	60	12,27			60	12,27						52	11,61
	под ВЛ 35 кВ	220	11,26	1	0,00	219	11,25						220	11,26
	под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ	389	43,55	18	0,04	371	43,51						348	42,19
6.	Земельные участки под теплосетевыми объектами													
7.	Земельные участки под другими объектами	59	29,55			59	29,55						58	29,53
	ИТОГО:	842	142,26	21	0,30	821	141,96						791	139,66
"Читаэнерго"														
1.	Земельные участки под объектами электростанций													
2.	Земельные участки под объектами котельных													
3.	Земельные участки под объектами электроподстанций	194	74,20			194	74,20						188	73,46

	в том числе:														
	под ПС 220 кВ и выше	0	0,00			0	0,00								0,00
	под ПС 110 кВ	69	59,68			69	59,68							68	59,35
	под ПС 35 кВ и ниже	125	14,53			125	14,53							120	14,12
4.	Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше														
5.	Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже	1357	85,71			1289	76,94			70	19,73	0	0	1357	85,71
	в том числе:														
	под ВЛ 110 кВ	167	37,76			167	37,76							167	37,76
	под ВЛ 35 кВ	275	33,70			275	33,70							275	33,70
	под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ	915	14,25			847	5,48			70	19,73			915	14,25
6.	Земельные участки под теплосетевыми объектами														
7.	Земельные участки под другими объектами	1397	71,98			1397	71,98							1397	71,98
	ИТОГО:	2948	231,89			2878	212,16			70	19,73			2942	231,15
по ОАО "МРСК Сибири"															
1.	Земельные участки под объектами электростанций	6	5,29	2	0,01	4	5,28							6	5,29
2.	Земельные участки под объектами котельных	2	13,83			2	13,83							2	13,83

3.	Земельные участки под объектами электроподстанций	4 084	788,23	682	160,69	1 764	509,12	534	69,33	1 104	49,08			3 572	772,73
	в том числе:														
	под ПС 220 кВ и выше	5	19,10			5	19,10							5	19,10
	под ПС 110 кВ	753	569,78	141	112,96	478	380,08	82	45,26	53	31,53			743	562,72
	под ПС 35 кВ и ниже	3 324	199,29	541	47,73	1 281	110,10	452	24,07	1 051	17,55			2 822	190,75
4.	Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше	16	16,56	0	0,00	15	16,56			1	0,01			16	16,56
5.	Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже	14 258	1 350,18	150	1,80	7 909	981,82	2 351	213,84	3 850	163,69			12 098	1 277,88
	в том числе:														
	под ВЛ 110 кВ	1 327	559,75	2	0,16	941	473,47	206	48,09	178	38,02			1 268	553,69
	под ВЛ 35 кВ	2 007	207,52	26	0,32	1 408	156,21	342	39,48	231	11,51			1 990	206,16
	под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ	10 924	582,91	122	1,32	5 560	352,14	1 803	126,26	3 441	114,16			8 840	518,10
6.	Земельные участки под теплосетевыми объектами	30	2,42			7	1,95			23	0,47			6	1,86
7.	Земельные участки под другими объектами	2 300	615,37	150	71,47	1 942	427,18	208	112,12	78	33,50			2 254	600,66
	ИТОГО:	20 696	2 791,88	923	233,93	11 641	1 944,77	3 093	395,29	5 056	246,74			17 954	2 688,81

Приложение 11 – Справочная информация для акционеров и инвесторов

Сведения об ОАО «МРСК Сибири»	
Место нахождения эмитента	Российская Федерация, 660021, г. Красноярск, ул. Богграда, д. 144а
Номер телефона	(3912) 74-41-74
Номер факса	(3912) 74-41-25
Адрес электронной почты	mrsk@mrsks.ru
Адрес страницы в сети интернет, на которой доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах	www.mrsk-sib.ru
Данные специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента	Служба раскрытия информации и взаимодействия с акционерами ОАО «МРСК Сибири» Тел. (3912) 74-41-70, Трухачев Игорь Юрьевич Тел. (3912) 52-91-18, Демиденко Алексей Юрьевич Тел. (3912) 52-91-18, Скворцова Татьяна Сергеевна Факс (391) 274-41-25 адрес электронной почты: ir@mrsks.ru

Сведения о Регистраторе	
Наименование	Закрытое акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС» (ЗАО «СТАТУС»)
Юридический и почтовый адрес	109544, Москва, ул. Новорогожская д.32 стр.1
Телефон, факс:	тел. (495) 974-83-50, факс (495) 678-71-10
E-mail:	office@rostatus.ru
Страница в интернете:	www.rostatus.ru
Лицензия:	Выдана ФСФР России 12.03.2004 № 10-000-1-00304 без ограничения срока действия.

Приложение 12 – Раскрытие информации по взаимодействию со связанными сторонами
тыс. руб.

Наименование вида услуг	сальдо на начало отчетного периода		Резерв по сомнительным долгам на 31.12.2009	Оборот за отчетный период		сальдо на конец отчетного периода		Резерв по сомнительным долгам на 31.12.2010
	Дт	Кт		начислено	оплачено	Дт	Кт	
договор выполнения ремонтных работ	67 234					67 234		
договор выполнения строительно-монтажных работ	24 741					24 741		
договор оказания услуг (перевыставление коммунальных услуг)	664			143	807			
договор аренды	17 935			15 261	24 782	8 414		
договор поставки товарно-материальных ценностей	2 358			25	86	2 297		
договор поставки теплоэнергии	77			657	450	284		
договор ответственного хранения	22			371	360	33		
договор оказания услуг (испытание средств защиты, проживание)	20	1		75	75	19	1	
договор оказания услуг (технического обслуживания, услуг автотранспорта)	15			19	34			
договоры оказания услуг по проведению спартакиады				764	480	284		
агентский договор по организации и проведению закупок	73			1 026	656	443		
договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа	320			56 692	50 960	6 052		
договор купли-продажи основных средств	1 883					1 883		
договор оказания услуг по передаче электрической энергии				1 828	1 396	432		
договор оказания услуг (перевыставление услуг ОАО	37			41	68	10		
«РЖД»)								
договор оказания услуг (перевыставление расходов за связь, воду)	243			663	693	213		
договор уступки права требования	35 800			69 754	69 754	35 800		7 362
агентский договор по реконструкции здания	12 024					12 024		12 024
договор поставки электроэнергии	4 117					4 117		4 117
агентский договор по реализации путевок				3 465	3 465			
прочее (менее 5%)	10			334	336	8		0
ИТОГО	167 573	1	0	81 364	84 648	164 288	1	23 503

Приложение 13 – Раскрытие информации по событиям после отчетной даты

При раскрытии информации о событиях после отчетной даты Общество руководствуется Положением по бухгалтерскому учету "События после отчетной даты" ПБУ 7/98 (утв. приказом Минфина РФ от 25 ноября 1998 г. № 56н).

Факты хозяйственной деятельности, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности организации, и имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год:

События, свидетельствующие о возникших после отчетной даты хозяйственных условиях, в которых организация вела свою деятельность:

✓ принято решение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Сибири» (протокол Совета директоров №71/11 от 31.01.2011 г.) в форме заочного голосования со следующей повесткой дня:

- Об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ОАО «МРСК Сибири» и прав, предоставляемых этими акциями;

- О внесении изменений в Устав ОАО «МРСК Сибири»;

- Об увеличении уставного капитала ОАО «МРСК Сибири» путем размещения дополнительных акций;

- Об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность.

✓ Советом директоров Общества (протокол Совета директоров №69/10 от 21.12.2010 г.) принято решение об учреждении Открытого акционерного общества «Энергосервисная компания» (ОАО «ЭСК Сибири»), единственным учредителем которого будет являться ОАО «МРСК Сибири». Устав ДЗО определен в размере – 1000 тыс. рублей.

✓ 17.01.2011 г. МИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам по Красноярскому краю принято Решение №1 о признании безнадежными ко взысканию и списании недоимки и задолженности по пеням, штрафам и процентам. На основании данного Решения МИ ФНС произведено списания по карточке лицевого счета налогоплательщика ОАО «МРСК Сибири» задолженности по пени по НДС в сумме 12 123,4 тыс. рублей. На дату подготовки бухгалтерской отчетности за 2010 г. у Общества числится задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами, сформированная по отмененным налогам, сборам и взносам, в сумме 179 698 тыс. рублей. Срок образования задолженности более 12 месяцев, она не подлежит взысканию в соответствии с п.1 ст.70, п.1 ст.113 НК РФ. Выход данного Решения позволяет прогнозировать возможность списания оставшейся суммы задолженности по мере подтверждения судебными актами факта утраты налоговым органом возможность её взыскания в порядке статьи 59 НК РФ.