

Открытое
Акционерное
Общество



Межрегиональная
распределительная сетевая
компания Сибири

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН:

Советом директоров
ОАО "МРСК Сибири"
Протокол № ___ от "___" _____ 2006 г.

Председатель Совета директоров

_____ / Чистяков А.Н. /

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

**Открытого акционерного общества
"Межрегиональная распределительная
сетевая компания Сибири"**

по результатам работы за 2005 г.

Генеральный директор

А. А. Анфалов

Главный бухгалтер

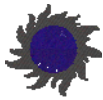
М. В. Тарновская

**г. Красноярск
2006г.**



Оглавление

Обращение к акционерам Председателя Совета директоров	стр. 3
Обращение к акционерам Генерального директора Общества	стр. 4
Общие сведения, положение Общества в отрасли	стр. 8
Корпоративное управление	стр. 15
Основные производственные показатели	стр. 31
Энергосбытовая деятельность	стр. 39
Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества ..	стр. 40
Распределение прибыли и дивидендная политика	стр. 62
Инвестиционная деятельность	стр. 64
Перспектива технического переоснащения и развития Общества	стр. 68
Развитие сети связи Общества и информационных технологий	стр. 70
Охрана окружающей среды	стр. 73
Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство	стр. 74
Задачи и перспективы Общества на будущий год, решение стратегических задач	стр. 77
Справочная информация для акционеров	стр. 82



**Обращение к акционерам
председателя Совета директоров ОАО "МРСК Сибири"**

Уважаемые акционеры!

Наиболее важная роль в решении задач, стоящих перед Обществом, отведена Совету директоров Общества, который определяет приоритетные направления деятельности Общества на текущий год. Совет директоров ответственно и эффективно выполнял свои функции, обеспечивал своевременное и четкое принятие оптимальных и необходимых управленческих решений, учитывая интересы Общества и акционера.

При этом особое внимание уделялось решению вопросов, связанных с текущей деятельностью Общества в контексте решений, принятых Правлением и Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России".

В 2005 году Советом директоров ОАО "МРСК Сибири" проведено 6 заседаний.

В целях реализации стратегических задач, стоящих перед Обществом, Совет директоров в 2005 году принял следующие решения:

- об утверждении бизнес-плана на 2005 год;
- об утверждении целевых значений ключевых показателей эффективности Общества на 2005 год;
- о формировании финансовой отчетности Общества по МСФО;
- об утверждении Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд Общества;
- об утверждении Положения об обеспечении страховой защиты Общества на период до 01.01.2008 года;
- об утверждении Положения об инсайдерской информации Общества.

В прошедшем году Совет директоров ОАО "МРСК Сибири", руководствуясь принципами прозрачности и информационной открытости, обеспечил позитивный диалог между акционером и менеджментом Общества. Результатом этого диалога следует считать отсутствие значимых корпоративных конфликтов между акционером и менеджментом Компании.

От лица всех членов Совета директоров хочу отметить профессионализм менеджмента Компании, которому в новых условиях удалось обеспечить надежность и бесперебойность электроснабжения потребителей и выполнение запланированных Графиком формирования МРСК мероприятий в установленные сроки.

Председатель Совета директоров

А. Н. Чистяков



**Обращение к акционерам
Генерального директора ОАО "МРСК Сибири" А.А. Анфалова.**

Уважаемые акционеры!

Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" образовано в целях эффективного управления распределительным электросетевым комплексом Сибири. Общество учреждено по решению учредителя Распоряжением Председателя Правления ОАО РАО "ЕЭС России" от 1 июля 2005 года.

Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (далее – ОАО "МРСК Сибири") является 100%-ной дочерней компанией ОАО РАО "ЕЭС России", зарегистрировано 4 июля 2005 года и на переходный период реформирования находится под управлением ОАО "Федеральная сетевая компания ЕЭС". Конфигурация ОАО "МРСК Сибири" утверждена решением Правления ОАО РАО "ЕЭС России" 13 апреля 2004 года. На настоящий момент прошли государственную регистрацию и находятся в зоне ответственности ОАО "МРСК Сибири": ОАО "Бурятэнерго", ОАО "Красноярскэнерго", ОАО АК "Омскэнерго", ОАО "Томская распределительная компания", ОАО "Хакасэнерго" и ОАО "Читаэнерго" (далее – РСК). Остальные компании - ОАО "Алтайэнерго", ОАО "Кузбассэнерго" и ОАО "Тываэнерго" - войдут в зону ответственности ОАО "МРСК Сибири" до конца 2006 года после завершения корпоративных процедур по реформированию Обществ.

Стоимость чистых активов ОАО "МРСК Сибири" по состоянию на 31.12.2006г. составила 10,030 млн. руб. Стоимость чистых активов РСК, подведомственных ОАО "МРСК Сибири", на 31.12.2006г. составила 15 876, 355 млн. руб.

Выручка ОАО "МРСК Сибири" от продажи работ, услуг составила за 2005г. 15,611 млн. руб. Выручка от продажи работ, услуг РСК, подведомственных ОАО "МРСК Сибири", составила 33 981,649 млн. руб. или 100,5% от плана.

Чистая прибыль ОАО "МРСК Сибири" за 2005г. составила 30 тыс. руб. РСК, подведомственные ОАО "МРСК Сибири", по итогам 2005г. получили чистый убыток 2 420,154 млн. руб. Это связано с получением чистого убытка на момент реформирования этих Компаний в размере 2 503,518 млн. руб. При задании не допустить убытки РСК более 2 562,705 млн. руб., менеджмент ОАО "МРСК Сибири", благодаря проведенным мероприятиям по финансовому оздоровлению подведомственных РСК, добился снижения убытков до уровня 2 420,154 млн. руб., перевыполнив плановый финансовый результат на 142,551 млн. руб. и обеспечив прибыль за время управления РСК в размере 83 365,10 тыс. руб.

Дебиторская задолженность ОАО "МРСК Сибири" на 31.12.2005г. составила 85 тыс. руб. Кредиторская задолженность – 2 155 тыс. руб. Дебиторская и кредиторская задолженности являются текущими со сроком погашения менее 30 дней.



Фактические показатели коэффициента срочной ликвидности, отражающей отношение наиболее ликвидной части оборотных средств к краткосрочным обязательствам, по РСК, подведомственным ОАО "МРСК Сибири", в течение 2005г. с момента реформирования этих Компаний, превысили плановые. Как следствие, лишь ОАО АК "Омскэнерго" сохранило рейтинг финансового состояния, полученный при реорганизации – D или предприятие с неудовлетворительным финансовым состоянием. Остальные Компании стали характеризоваться как Компании с удовлетворительным финансовым состоянием, а ОАО "Читаэнерго" - как Компания с устойчивым финансовым состоянием.

Полезный отпуск электрической энергии в сетях РСК, подведомственных ОАО "МРСК Сибири", за 2005 год составил 61 021,357 млн. кВтч (102,24% от плана), что больше полезного отпуска электрической энергии за 2004 год на 1 133,706 млн. кВтч. При этом поступление в сети РСК, подведомственных ОАО "МРСК Сибири", в 2005 году по отношению к предшествующему году выросло на 425,523 млн. кВтч и составило 68 252,520 млн. кВтч (101,02% от плана). Увеличение полезного отпуска в сравнении с приростом отпуска в сеть объясняется снижением потерь в сетях РСК.

По сравнению с 2004 годом отчетные потери в сетях РСК снизились на 708,183 млн. кВтч и составили в 2005 году 7 231,163 млн. кВтч. (91,78% от плана), в 2004 году – 7 939,346 млн. кВтч. В составляющую общих потерь входят нормативные потери, утвержденные РЭК и включенные в тариф, а так же сверхнормативные потери, которые снизились по отношению к 2004 году на 649,158 млн. кВтч (на 0,95%). Убытков по этим показателям компания не понесла.

Общий план затрат на выполнение всех ремонтных программ РСК, подведомственных ОАО "МРСК Сибири", на 2005г. предусматривал освоение 727, 603 млн. руб. Фактическое исполнение составило 99,9 %, при этом 49 % освоены подрядным способом, в т.ч. 2/3 ДЗО, образованными в ходе реформирования региональных АО-энерго.

Во исполнение приказа ОАО РАО "ЕЭС России" "Об организации исполнения программы действий по повышению надежности ЕЭС России" в РСК, подведомственных ОАО "МРСК Сибири", разработаны и приняты к исполнению в 2005 году "Программы действий по повышению надежности". В рамках "Программы действий по повышению надежности" в ОАО "МРСК Сибири" и подведомственных РСК созданы Комитеты по надежности.

Годовая инвестиционная программа РСК ОАО "МРСК Сибири" по планам на 2005 год предусматривала общий объем инвестиций в размере 1 205 145 тыс. руб. Фактически освоено инвестиций на сумму 1 170 457 тыс. руб., что составило 97% к плану 2005г. Введено основных фондов на сумму 1 125 973 тыс. руб., что составляет 99% к плану 2005 года. За 2005 год снижен объем незавершенного строительства на 32 876 тыс. рублей.

Для перехода ОАО "МРСК Сибири" к работе на оптовом рынке электрической энергии продолжаются работы по созданию автоматической



информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ). В 2005 году освоены капитальные вложения в объеме 148 614 тыс. руб. с вводом основных фондов в объеме 104 935 тыс. руб. В 2005г. были осуществлен ввод в опытную эксплуатацию АИИС КУЭ в ОАО АК "Омкэнерго" и ОАО "Томская распределительная компания".

Корпоративное управление в ОАО "МРСК Сибири" в отчетном году осуществлялось в соответствии с Уставом Общества, законодательными актами РФ, Кодексом корпоративного поведения ФКЦБ России.

В предстоящем году ОАО "МРСК Сибири" планирует осуществить системную и последовательную реализацию комплекса мер, направленных на повышение инвестиционной привлекательности. Поэтому ключевыми целями для менеджмента ОАО "МРСК Сибири" и подведомственных РСК являются: обеспечение надежного и бесперебойного электроснабжения платежеспособных потребителей, обеспечение роста прибыли Компании, обеспечение роста рыночной капитализации Компании.

Для достижения ключевых целей в предстоящем году планируется решить следующие задачи: развитие электрических сетей, позволяющих удовлетворить спрос потребителей; повышение эффективности функционирования за счет снижения издержек, удельных расходов по эксплуатации и потерь в сетях; обеспечение плановой рентабельности активов и повышение финансовой устойчивости компании; преодоление старения основных фондов электрических сетей и электросетевого оборудования за счет увеличения масштабов работ по их реконструкции и техническому перевооружению (модернизация подстанций, реконструкция линий электропередачи, модернизация и развитие информационной инфраструктуры); развитие централизованного технологического управления электрическими сетями; создание сетевой и технологической инфраструктуры, способствующей эффективному функционированию конкурентного рынка электроэнергии; присоединение к электрической сети потребителей на условиях недискриминационного доступа при обеспечении системной надежности; создание технической возможности технологического присоединения потребителей к электрической сети; доведение технического уровня до мировых стандартов посредством использования новой высокоэффективной техники и технологий при новом строительстве, техническом перевооружении и реконструкции электросетевых объектов; сохранение и планомерное расширение рынков сбыта предоставляемых услуг; совершенствование стандартов корпоративного управления; обеспечение прочных доверительных отношений Компании с сообществом инвесторов и акционеров; повышение в соответствии с международными требованиями финансовой прозрачности и информационной открытости Компании; реализация Распоряжения Правительства РФ по МРСК.

Динамика основных производственных и финансовых показателей Компании за 2005г., а также тенденции позитивных изменений на 2006 г.



позволяют нам с уверенностью говорить о положительных перспективах по этим направлениям.

Подводя итоги 2005 года, хочу еще раз подчеркнуть - несмотря на объективные трудности, все основные цели развития Компании достигнуты. Это безусловный результат продуктивной работы ОАО "МРСК Сибири" и подведомственных РСК, поддержки акционеров и доверия инвесторов. Развитие Компании в следующем году будет зависеть от воли и целеустремленности менеджмента Компании, компетентности наших сотрудников, политики государства в области электроэнергетики. Мы уверены, что сумеем сохранить положительную динамику основных производственных и финансовых показателей, а также рыночной капитализации Компании, и добьемся их существенного роста.



2. Общие сведения, положение Общества в отрасли

2.1. Географическое положение.

Общая территория по подведомственным РСК составляет 3 640 тыс. км.², общая численность населения – 8 774 тыс. человек, в том числе:

Республика Бурятия – 351,4 тыс. км.², численность населения - 981 тыс. человек;

Красноярский край – 2 339,7 тыс. км.², численность населения - 2 966 тыс. человек;

Омская область – 141,1 тыс. км.², численность населения - 2 079 тыс. человек;

Томская область – 314,4 тыс. км.², численность населения - 1 046 тыс. человек;

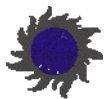
Республика Хакасия – 61,9 тыс. км.², численность населения - 546 тыс. человек;

Читинская область – 431,5 тыс. км.², численность населения - 1 156 тыс. человек.

Все регионы компаний, подведомственных ОАО "МРСК Сибири" находятся в зоне с резко континентальным климатом. Исключение составляет Томская область, которая находится в зоне с умеренно континентальным климатом.

Особенностью территорий ОАО "МРСК Сибири" являются сложный рельефный ландшафт, большое разнообразие природных зон.





2.2. Краткая история Общества.

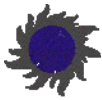
ОАО "МРСК Сибири" учреждено распоряжением ОАО РАО "ЕЭС России" № 149р от 01.07.2005г. Единственным учредителем ОАО "МРСК Сибири" является ОАО РАО "ЕЭС России".

Уставный капитал Общества составляет 10 000 000 (десять миллионов) рублей. Обществом размещены обыкновенные именные акции одинаковой номинальной стоимостью 10 (десять) копеек каждая в количестве 100 000 000 (сто миллионов) штук на общую сумму по номинальной стоимости 10 000 000 (десять миллионов) рублей.

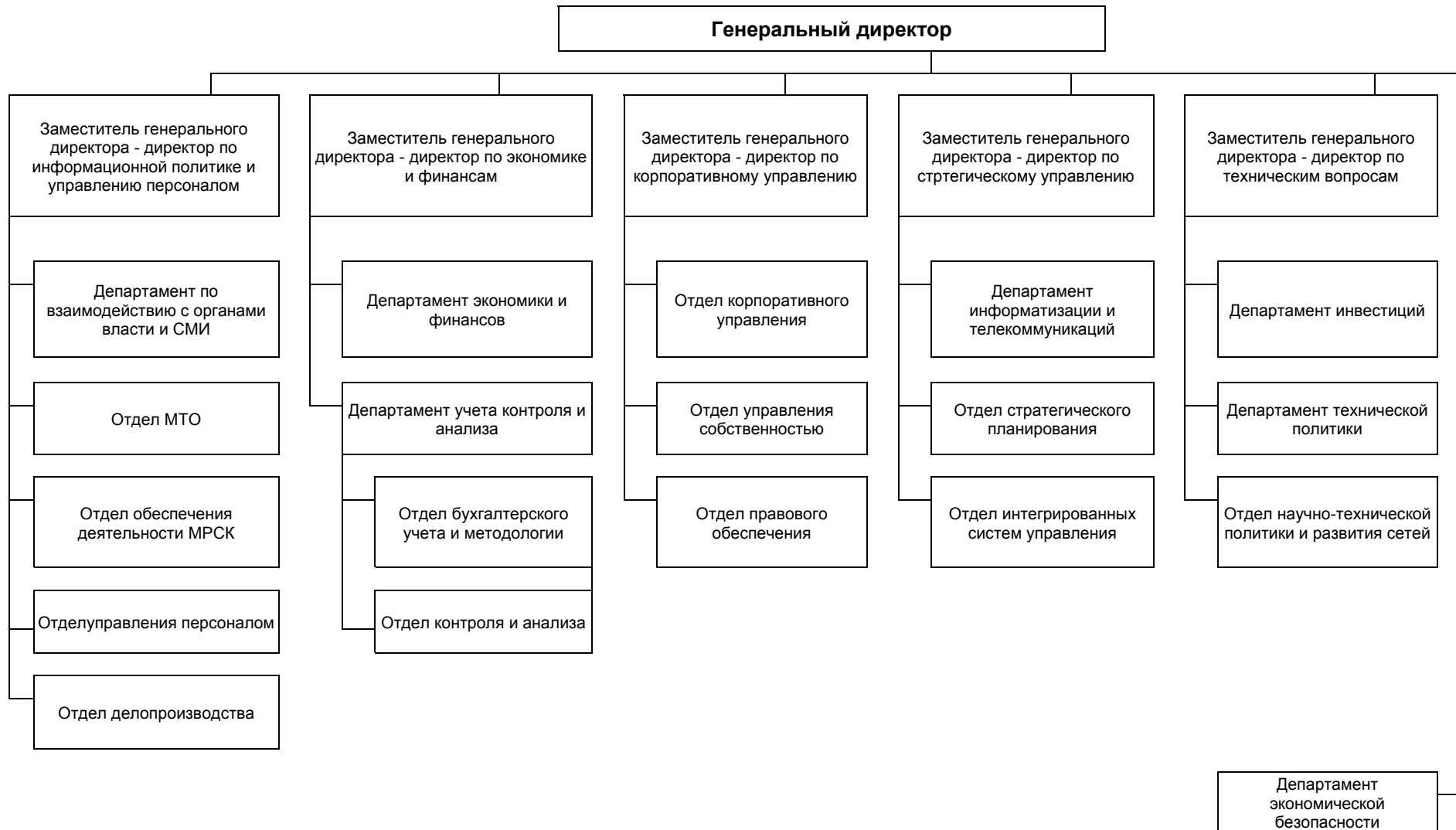
Решение о выпуске акций и отчет об итогах выпуска ценных бумаг ОАО "МРСК Сибири" утверждены Советом директоров (протокол от 22.07.2005г. № 1) и зарегистрированы в РО ФСФР России в Сибирском Федеральном округе 22.08.2005г.

ОАО "МРСК Сибири" осуществляет управление РСК в своей зоне ответственности в соответствии с Приказом ОАО РАО "ЕЭС России" от 25.04.2005г. № 251 "О переходе ответственности к Бизнес-единице "Сети", Распоряжением ОАО РАО "ЕЭС России" и ОАО "ФСК ЕЭС" от 26.04.2005г. № 107р/31р "Об управлении распределительными сетевыми компаниями" и решением Правления ОАО РАО "ЕЭС России" от 13.04.2005г. № 1192пр на основании договоров оказания услуг, заключаемых между ОАО "МРСК Сибири" и РСК.

В 2005 году договоры оказания услуг заключены с ОАО "Красноярскэнерго", ОАО "Томская распределительная компания", ОАО АК "Омскэнерго", ОАО "Хакасэнерго".



2.3. Организационная структура Общества.





2.4. Основные показатели.

Основными видами деятельности Общества в 2005 году являлось управление подведомственными распределительными сетевыми компаниями, задачей которых является передача, распределение электрической энергии.

Общество работает по утвержденному Советом директоров бизнес-плану. Деятельность Общества направлена на выполнение установленных Правлением РАО "ЕЭС России" и утвержденных Советом директоров ключевых показателей эффективности.

Основные финансово-экономические показатели МРСК за 2005 год

№ п/п	Наименование	МРСК Сибири	
		план	факт
1	2	3	4
1	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего	14 911	15 611
2	Себестоимость продукции (услуг), всего	14 878	14 181
3	Валовая прибыль, всего	33	1 430
4	Коммерческие расходы	0	0
5	Управленческие расходы	0	0
6	Прибыль (убыток) от продаж	33	1 430
7	Проценты к получению	0	8
8	Проценты к уплате	0	0
9	Доходы от участия в других организациях	0	0
10	Прочие операционные доходы, всего	0	0
11	Прочие операционные расходы, всего	0	61
12	Внереализационные доходы, всего	0	0
13	Внереализационные расходы	0	693
14	Прибыль (убыток) до налогообложения	33	684
15	Отложенные налоговые активы	0	0
16	Отложенные налоговые обязательства	0	0
17	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи*	8	654
18	Чистая прибыль (убыток)	25	30



Выполнение МРСК установленных КПЭ

Наименование	Коэффициент срочной ликвидности			ROE, % (средневзвешенная рентабельность собственного капитала)			Суммарные потери электроэнергии к суммарному отпуску в сеть РСК, %			Критерий надежности			Изменение чистых активов, тыс.руб.		
	задание	факт		задание	факт		задание	факт		задание	факт		задание	факт	
ОАО "МРСК Сибири"	1	1,24	выполнено	-26,34	-25,41	выполнено	14,82	9,89	выполнено	0	0	выполнено	0	+80	выполнено

Данные КПЭ утверждены для ОАО "МРСК Сибири" в составе 4-х РСК (ОАО "Красноярскэнерго", ОАО "Омскэнерго", ОАО "Томская распределительная компания", ОАО "Хакасэнерго").

За период под управлением МРСК региональные сетевые компании все показатели эффективности выполнили в полном объеме.

Выполнение подведомственными РСК установленных КПЭ

№	Наименование РСК	Коэффициент срочной ликвидности			ROE, % (рентабельность собственного капитала)			Суммарные потери электроэнергии к суммарному отпуску в сеть в дочерних РСК, %			Критерий надежности		
		задание	факт		задание	факт		задание	факт		задание	факт	
1	ОАО "Красноярскэнерго"	0,77	0,78	выполнено	-7,18	-6,96	выполнено	10,90	10,38	выполнено	0	0	выполнено
2	ОАО "Омскэнерго"	0,46*	0,2	выполнено (условно)	-233,18	-233,04	выполнено	12,24	11,69	выполнено	0	0	выполнено
3	ОАО "ТРК"	0,24	0,92	выполнено	1,64	1,65	выполнено	12	11,42	выполнено	0	0	выполнено
4	ОАО "Хакасэнерго"	0,61	0,61	выполнено	0,65	1,23	выполнено	7,40	6,57	выполнено	0	0	выполнено
5	ОАО "Бурятэнерго"	1,15**	0,58	выполнено (условно)	0,83	3,64	выполнено	18,9	18,08	выполнено	0	0	выполнено
6	ОАО "Читаэнерго"	1	1,24	выполнено	6,8	16,47	выполнено	17,7	16,25	выполнено	0	0	выполнено

ОАО "Бурятэнерго" и ОАО "Читаэнерго" показаны справочно в связи с датой распаковки Обществ 30.12.2005г.

* утверждено по прогнозно-вступительному балансу

** утверждено для не реорганизованного общества (дата реорганизации 30.12.2005г.)

Все РСК под управлением МРСК перевыполнили утвержденные Советом директоров показатели чистой прибыли.

Показатели чистой прибыли РСК

№ п/п	Наименование РСК	Чистая прибыль		
		план	факт	отклонение
1	ОАО "Красноярскэнерго"	-470 441	-459 251	11 190
2	ОАО "Омскэнерго"	-2473 325	-2 466 777	6 548
3	ОАО "ТРК"	39 001	39 466	465
4	ОАО "Хакасэнерго"	8 000	15 433	7 433
5	ОАО "Бурятэнерго"	-44 008	72 155	116 163
6	ОАО "Читаэнерго"	378 068	378 820	752



За период деятельности РСК под управлением МРСК улучшили показатели финансовой устойчивости, что отражается на изменении рейтинга Обществ, что наглядно отражено в таблице 2.4.5 "Показатели финансовой устойчивости РСК".

Показатели финансовой устойчивости РСК

№ п/п		Рейтинг финансового состояния		
		01.01.2005	Дата реорганизации	01.01.2006
1	ОАО "Красноярскэнерго"	B1	C1	B3
2	ОАО "Омскэнерго"	C1	D	D
3	ОАО "ТРК"	-	D	B2
4	ОАО "Хакасэнерго"	A3	B2	B2
5	ОАО "Бурятэнерго"	B3	B1	B1
6	ОАО "Читаэнерго"	B1	A2	A2

Ухудшения рейтинга по ОАО "Хакасэнерго" и ОАО "Омскэнерго" с начала года произошло в период до перехода под управление ОАО "МРСК Сибири" и связано с качеством управления и реорганизацией Обществ.

Таким образом, ОАО "МРСК Сибири" выполнило все утвержденные Советом директоров показатели по собственной деятельности.

Все РСК под управлением ОАО "МРСК Сибири" отмечают положительную динамику в финансово-экономическом состоянии, выполнили все утвержденные Советом директоров контрольные показатели, обеспечили возможность выплаты дивидендов на уровне не ниже запланированных.

Основной задачей на 2006 год в части финансово-экономической политики ОАО "МРСК Сибири" является сохранение положительной динамики, улучшение финансово-экономических показателей и финансовых рейтингов РСК.

2.5. Конкурентное окружение Общества и факторы риска.

В результате осуществления финансово-хозяйственной деятельности Общество может быть подвержено различным рискам и задачей МРСК Сибири является минимизация возможных негативных последствий рисков, оказываемых на деятельность Общества и его финансовые результаты.

В настоящее время ОАО "МРСК Сибири" не имеет конкурентов на территории Сибирского округа и управляет компаниями-монополистами, осуществляющими деятельность по передаче электроэнергии. Задачей Общества является постановка на собственный баланс бесхозных электрических сетей, не имеющих собственника.

Стабильность финансово-хозяйственной деятельности Общества напрямую зависит от подведомственных РСК, которые в свою очередь тоже подвержены рискам.

Финансовые риски.

Инфляционный процесс может оказать существенное влияние на деятельность РСК, в ходе инфляции возможно обесценивание реальной стоимости капитала в форме финансовых активов, а также ожидаемых доходов и прибыли Общества от осуществления деятельности, т.к. доходы компании напрямую зависят от устанавливаемых тарифов.

В целях минимизации финансовых рисков, связанных с инфляционными процессами, и оказывающими влияние на финансовые результаты деятельности, определяются показатели рентабельности, свидетельствующие об уровне доходности компаний, нормативные значения финансовых коэффициентов,



характеризующих платежеспособность и ликвидность предприятий, показатели деловой активности сравниваются с фактическими результатами деятельности, что дает возможность оперативно выявлять недостатки в работе предприятий и принимать меры для их ликвидации, выстраиваются доверительные отношения со сбытовыми организациями.

Также возможен риск несвоевременных платежей со стороны сбытовых компаний и перепродавцов.

Вероятны потери, которые может понести Общество в результате конъюнктурного изменения налогового законодательства, что может изменить условия инвестирования и использования прибыли, или в результате ошибок, допущенных при исчислении налоговых платежей.

Существует вероятность возникновения финансовых потерь в процессе осуществления инвестиционной деятельности Общества.

Управленческий риск

Определяется как риск получения убытков в результате несовершенства управленческих процессов в Обществе, неверного выбора стратегии поведения на рынке. В целях снижения операционного риска внедряются эффективные методы выработки профессиональных навыков. На постоянной основе проводится обучение руководителей и специалистов в институтах повышения квалификации.

Риск потери активов в результате порчи имущества

Включает в себя риски порчи имущества Общества в результате хищений и стихийных бедствий. Для снижения такого риска совместно с правоохранительными органами организуются проверочные рейды, Обществом проводятся мероприятия по предупреждению хищений.



3. Корпоративное управление

3.1. Принципы. Документы

ОАО "МРСК Сибири" в своей деятельности руководствуется принципами корпоративного поведения, рекомендованными Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг (Кодекс корпоративного поведения ФКЦБ от 05 апреля 2002г.), а также целями и задачами, обозначенными в Стандарте организации корпоративного управления в ДЗО, утвержденного решением Правления ОАО РАО "ЕЭС России" от 12.09.2005г. (Протокол № 1292пр/2):

- Принцип осуществления советом директоров стратегического управления деятельностью общества;
- Принцип эффективного руководства текущей деятельностью общества, а также подотчетность исполнительных органов совету директоров общества и его акционерам;
- Принцип своевременного раскрытия полной и достоверной информации об обществе, в том числе о его финансовом положении, экономических показателях, структуре собственности и управления в целях обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами;
- Принцип эффективного контроля за финансово-хозяйственной деятельностью общества с целью защиты прав и законных интересов акционеров.

Защита прав и законных интересов акционеров и потенциальных инвесторов Общества обеспечивается:

- участием акционера в распределении прибыли общества и получением дивидендов;
- правом на участие в управлении Обществом путем участия в общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции, участия представителей в работе Совета директоров и других органах управления и контроля Общества;
- каждому акционеру предоставляется возможность ознакомления с информацией об Обществе в соответствии со ст. 90 и 91 ФЗ "Об акционерных обществах";
- по требованию акционера предоставляются копии документов, предусмотренные Законом "Об акционерных обществах" и Уставом Общества.
- своевременным раскрытием информации об Обществе, в том числе о его финансовом положении, экономических показателях, структуре собственности и управления.

В целях реализации интересов акционера Общества и обеспечения прозрачности корпоративного управления Общество стремится к информационной открытости.



Раскрытие информации ОАО "МРСК Сибири" осуществляет в соответствии с требованиями Федеральной службы по финансовым рынкам РФ и Уставом Общества, а также согласно рекомендациям Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ.

Раскрытие информации осуществляется в следующих направлениях:

- раскрытие информации Обществом на собственном Web-сайте в сети Интернет (www.mrsk Siberia.elektra.ru);
- предоставление Списка аффилированных лиц Общества в ФСФР России и размещение его на сайте Общества.

Контроль и оценка качества управления бизнесом в Обществе осуществляется Общим собранием акционеров, Советом директоров Общества, Генеральным директором и аудитором.

Высшим органом управления ОАО "МРСК Сибири" является **общее собрание акционеров**. В период владения ОАО РАО "ЕЭС России" 100 процентами голосующих акций Общества решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров, принимаются Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" и доводятся до сведения Общества в порядке, установленном внутренними документами ОАО РАО "ЕЭС России", регулирующими деятельность Правления ОАО РАО "ЕЭС России".

Основные полномочия по управлению компанией делегируются акционером **Совету директоров** Общества.

Оперативное управление компанией в Обществе обеспечивает **единоличный исполнительный орган - генеральный директор**.

Общее собрание акционеров (Правление ОАО РАО "ЕЭС России") ежегодно рассматривает итоги деятельности Общества, оценивая качество управления бизнесом. Совет директоров в течение года контролирует выполнение решений, принятых Общим собранием акционеров, определяет стратегию развития Общества, рассматривает и утверждает бизнес-план, бюджет и отчеты по выполнению бизнес-плана и бюджета Общества, обеспечивает эффективный контроль за деятельностью Общества и его исполнительных органов. Аудитор осуществляет проверку финансово- хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями законодательства РФ и на основании заключенного и ним договора.

Органы управления и контроля Общества осуществляют свою деятельность в соответствии с Уставом Общества.

В целях повышения уровня корпоративного управления Советом директоров Общества утверждены следующие Стандарты:

- Стандарт управления ИТ-деятельностью Общества;
- Стандарт формирования органов управления и контроля дочерних и зависимых обществ;
- Стандарт организации деятельности представителей в органах управления и контроля дочерних и зависимых обществ.

Кроме того, Советом директоров Общества в отчетном году утверждены следующие Положения:



- Положение о применении символики Общества;
- Положение о материальном стимулировании Генерального директора Общества;
- Положение о материальном стимулировании Высших менеджеров Общества;
- Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд Общества;
- Положение о Центральной конкурсной комиссии Общества;
- Положение об обеспечении страховой защиты Общества на период до 01.01.2008 года;
- Положение об инсайдерской информации Общества.

В своей деятельности Общество следует основным принципам Кодекса корпоративного поведения, принципам, отраженным в Уставе Общества и в Положениях, регламентирующих его деятельность, а именно:

- Совет директоров утверждает ежегодный финансово-хозяйственный план (бизнес-план) Общества;
- Совет директоров Общества принимает решение об образовании исполнительных органов Общества и досрочном прекращении их полномочий. Условия трудового договора, в том числе в части срока полномочий, определяются Советом директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества на подписание трудового договора;
- в составе Совета директоров Общества отсутствуют лица, 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;
- согласно Уставу Общества избрание Совета директоров проводится кумулятивным голосованием;
- в Уставе Общества закреплено положение о необходимости одобрения Советом директоров сделок Общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности;
- согласно Уставу Общества, крупная сделка должна быть одобрена до ее совершения;
- привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки, является обязательным;
- в Уставе Общества отсутствует освобождение приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции



Общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении;

- регулярное раскрытие информации Обществом осуществляется на собственном Web-сайте в сети Интернет (www.mrksiberia.elektra.ru);

Корпоративных конфликтов, связанных с ненадлежащим выполнением Обществом рекомендаций Кодекса корпоративного поведения в отчетном году не было.

3.2. Информация о членах органов управления и контроля Общества

3.2.1. Совет директоров

Состав Совета директоров избран Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" (Распоряжение №149р от 01.07.2005г.) 1 июля 2005 года в количестве 9 человек. В состав Совета директоров были избраны:

Председатель Совета директоров:

Чистяков Александр Николаевич

Возраст, дата, место рождения: 33 года, 25.01.1973г., г. Ленинград

Гражданство: РФ

Образование, учебное заведение, период обучения: высшее, Санкт-Петербургский университет экономики и финансов, 1990-1995гг.

Организация: ОАО "ФСК ЕЭС"

Сфера деятельности: энергетика, управление

Должность - Первый Заместитель Председателя Правления ОАО "ФСК ЕЭС".



Должности за последние 5 лет:

Период: 2001 г. – 2002 г.

Организация: ОАО РАО "ЕЭС России"

Сфера деятельности: энергетика, управление

Должность: Член Правления, Директор по инвестиционной политике

Период: 2002 г. – наст. вр.

Организация: ОАО "ФСК ЕЭС"

Сфера деятельности: энергетика, управление

Должность: Первый заместитель председателя Правления

Доли в уставном капитале не имеет.

Доли в дочерних/зависимых обществах не имеет.

Должности в других организациях:

Организация	Место нахождения	Должность	Дата избрания
ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы" (ОАО "ФСК ЕЭС") оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии по объектам через единую национальную электрическую сеть	г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5 А	Первый заместитель Председателя Правления	27.06.2003
ОАО "Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Северного Кавказа"	г. Москва, Живарев пер. д. 2/4	Лицо является членом Совета директоров	09.12.2004



оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии			
ОАО "Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада" оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии	г. Санкт-Петербург, ул. Курчатова, д.1.	Лицо является членом Совета директоров	09.12.2004
ОАО "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала и Волги" оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии	г. Екатеринбург	Лицо является Председателем Совета директоров	24.02.2005
ОАО "Колэнерго" оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии	Мурманская область, пос. Мурманши, ул. Кирова, 2	Лицо является членом Совета директоров	25.06.2004
ОАО "Энергостройснабкомплект ЕЭС" Услуги по проведению маркетинговых исследований рынка материалов и оборудования	г. Москва, ул. Артюхиной, д.6 корп.1	Лицо является членом Совета директоров	23.06.2004
ОАО "Нурэнерго" оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии	г. Грозный, Старопромысловское шоссе, 6	Лицо является членом Совета директоров	20.05.2004
ОАО "Московская городская электросетевая компания" оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии	г. Москва, ул. Садовническая, д.36	Лицо является членом Совета директоров	28.02.2005
ОАО "Московская областная электросетевая компания" оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии	г. Красногорск, Ильинское шоссе, д.4	Лицо является членом Совета директоров	28.02.2005
ОАО "Тюменьэнерго" оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии	Российская Федерация, Тюменская область, ХМАО, г. Сургут, ул. Университетская, 4	Лицо является членом Совета директоров	26.06.2005

Члены Совета директоров:**Анфалов Александр Александрович***Возраст, дата, место рождения:* 46 лет, 17.07.1959 г., г. Поронайск Сахалинской области.*Гражданство:* РФ*Образование, учебное заведение, период обучения:* Высшее, Дальневосточный политехнический институт им. Куйбышева, 1978-1983гг.*Организация:* ОАО "МРСК Сибири"*Сфера деятельности:* энергетика, управление*Должность* – Генеральный директор*Должности за последние 5 лет:**Период:* 1998 г. – 2002 г.*Организация:* ОАО "Хабаровскэнерго", г. Хабаровск



Сфера деятельности: энергетика, управление

Должность: Заместитель генерального директора по реализации тепловой и электрической энергии – директор филиала "Энергосбыт"

Период: 2002 г. – 2003 г.

Организация: ОАО "Хабаровскэнерго", г. Хабаровск

Сфера деятельности: энергетика, управление

Должность: Заместитель генерального директора по экономике, бюджетированию и бизнес-планированию

Период: 2003 г. – 2005 г.

Организация: ОАО "Ставропольэнерго", г. Пятигорск

Сфера деятельности: энергетика, управление

Должность: Генеральный директор

Доли в уставном капитале не имеет.

Доли в дочерних/зависимых обществах не имеет.

Должности в других организациях:

Организация	Место нахождения	Должность	Дата избрания
ОАО "МРСК Сибири" оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии	г. Красноярск, ул. Богдада, 144 а	Генеральный директор	01.07.2005
ОАО "Читаэнерго" оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии	г. Чита, ул. Профсоюзная, 23 (а/я 67)	И.О. генерального директора	18.01.2006
ОАО "Бурятэнерго" оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии	г. Улан-Удэ, пр. 50-летия Октября, 28	И.О. генерального директора	20.01.2006
ОАО "Ставропольэнергогосбыт" приобретение электроэнергии на оптовом рынке и реализация ее потребителям	г. Ессентуки, ул. Большевикская, 59 а	Лицо является членом Совета директоров	16.02.2005
ОАО "Ставропольская управляющая компания", оказание услуг по оптимизации структуры управления энергосистемами	г. Пятигорск, ул. Университетская, 35	ГД член СД	16.02.2005
ОАО "Ставропольская теплогенерирующая компания" Производство, поставка (продажа) электрической и тепловой энергии	г. Кисловодск, ул. Тюленева, 18	Лицо является членом Совета директоров	16.02.2005
ОАО "Невинномысский электродный завод" производство электродов	г. Невинномысск, ул. Водопроводная, 360	Лицо является членом Совета директоров	29.06.2005

**Перельгин Андрей Витальевич**

Возраст, дата, место рождения: 35 лет, 04.01.1971 г.,
г. Оренбург

Гражданство: РФ

Образование, учебное заведение, период обучения: высшее,
Московский Коммерческий Университет, 1992 – 1996 гг.,
Московская академия экономики и права, 1997 – 1999гг.

Организация: ОАО "ФСК ЕЭС"

Сфера деятельности: энергетика, управление

Должность – Начальник Департамента корпоративного
управления



Должности за последние 5 лет:

Период: 2001 – 2002гг.

Организация: ОАО "Тюменская нефтяная компания"

Сфера деятельности: управление

Должность: Директор Департамента корпоративного управления

Период: 2002 – по наст. вр.

Организация: ОАО "ФСК ЕЭС"

Сфера деятельности: энергетика, управление

Должность – Начальник Департамента корпоративного управления

Доли в уставном капитале не имеет.

Доли в дочерних/зависимых обществах не имеет.

Должности в других организациях:

Организация	Место нахождения	Должность	Дата избрания
ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы" (ОАО "ФСК ЕЭС") оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии через единую национальную электрическую сеть	г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5 А	Начальник Департамента корпоративного управления	Июнь 2002
ОАО "Межрегиональная магистральная сетевая компания "Северо-Запад" оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии	г. Санкт-Петербург, ул. Курчатова, 1	Лицо является членом Совета директоров	29.01.2004
ОАО "Межрегиональная магистральная сетевая компания "Центр" оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии	г. Москва, ул. Ткацкая, 1	Лицо является членом Совета директоров	29.01.2004
ОАО "Межрегиональная магистральная сетевая компания "Юг" оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии	г. Железноводск, пос. Иноземцево, пер. Дарницкий, 2	Лицо является членом Совета директоров	29.01.2004
ОАО "Межрегиональная магистральная сетевая компания "Урал" оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии	г. Екатеринбург, ул. Толмачева, 6	Лицо является членом Совета директоров	29.01.2004
ОАО "Межрегиональная магистральная сетевая компания "Волга"	г. Самара, ул. Полевая, 5	Лицо является членом Совета директоров	29.01.2004



оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии			
ОАО "Межрегиональная магистральная сетевая компания "Урала и Волги" оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии	г. Екатеринбург	Лицо является членом Совета директоров	01.02.2005
ОАО "Межрегиональная магистральная сетевая компания "Восток" оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии	г. Хабаровск, ул. Шеронова, 65	Лицо является членом Совета директоров	29.01.2004
ОАО "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала и Волги" оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии	г. Екатеринбург	Лицо является членом Совета директоров	24.02.2005

Дёмин Андрей Александрович

Возраст, дата, место рождения: 31 год, 28.04.1974 г.,

г. Запорожье, Украина

Гражданство: РФ

Образование, учебное заведение, период обучения: высшее, Запорожский Государственный университет, 1991-1996гг., Запорожский институт экономики и информационных технологий, 1999г.

Организация: ОАО "ФСК ЕЭС"

Сфера деятельности: энергетика, управление

Должность – Руководитель Центра управления межрегиональными распределительными сетевыми комплексами



Должности за последние 5 лет:

Период: 2001 – 2002гг.

Организация: ОАО "Полтаваоблэнерго", Украина, Полтава

Сфера деятельности: Управление

Должность: Председатель Правления

Период: 2002 – 2004 гг.

Организация: ОАО РАО "ЕЭС России", г. Москва

Сфера деятельности: экономическая

Должность: Главный эксперт корпоративного центра Департамента бизнес-планирования.

Период: 2005 - наст. время

Организация: ОАО "ФСК ЕЭС", г. Москва

Сфера деятельности: Энергетика, управление

Должность: Руководитель Центра управления межрегиональными распределительными сетевыми комплексами

Доли в уставном капитале не имеет.



Доли в дочерних/зависимых обществах не имеет.

Должности в других организациях:

Организация	Место нахождения	Должность	Дата избрания
ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы" (ОАО "ФСК ЕЭС") оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии по объектам через единую национальную электрическую сеть	г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5 А	Начальник Департамента управления Региональными сетевыми комплексами	01.09.2005
ОАО "Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Северного Кавказа" оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров	09.12.2004
ОАО "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала и Волги" оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии	г. Екатеринбург	Лицо является членом Совета директоров	24.02.2005
ОАО "Пермэнерго" оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии	г. Пермь	Лицо является членом Совета директоров	01.06.2005
ОАО "Челябэнерго" оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии	г. Челябинск	Лицо является членом Совета директоров	28.06.2005

Копылов Игорь Олегович

Возраст, дата, место рождения: 34 года, 24.02.1972 г., г. Архангельск

Гражданство: РФ

Образование, учебное заведение, период обучения: высшее, Российский Университет Дружбы народов, 1992-1997гг.

Должность – Член Совета директоров ОАО "МРСК Сибири"

Должности за последние 5 лет:

Период: 2001- 2002г г.

Организация: ОАО "Северное морское пароходство"

Сфера деятельности: управление

Должность: Директор Департамента регулирования правовых вопросов

Период: 2002-2005 г.

Организация: ОАО "ФСК ЕЭС"

Сфера деятельности: энергетика, управление

Должность: И. о. начальника Департамента правового обеспечения

Доли в уставном капитале не имеет.

Доли в дочерних/зависимых обществах не имеет.

Должности в других организациях:

Организация	Место нахождения	Должность	Дата избрания
ОАО "Петербургские магистральные	г. С.Петербург, ул.Марсово	Лицо является членом	25.08.2005



сети" оказание услуг по присоединению к электрическим сетям, по передаче и распределению электрической энергии;	поле д.1	Совета директоров	
ОАО "Кольские магистральные сети" оказание услуг по присоединению к электрическим сетям, по передаче и распределению электрической энергии;	Мурманская область, поселок Мурмаши, улица Кирова, д. 2	Лицо является членом Совета директоров	05.08.2005
ОАО "Оренбургские магистральные электрические сети" оказание услуг по присоединению к электрическим сетям, по передаче и распределению электрической энергии;	г. Оренбург, ул. Манежная, д. 26	Лицо является председателем Совета директоров	10.03.2005
ОАО "Свердловские магистральные сети" оказание услуг по присоединению к электрическим сетям, по передаче и распределению электрической энергии;	г. Екатеринбург, пр. Космонавтов, д. 17А	Лицо является членом Совета директоров	14.12.2004
ОАО "Мордовская магистральная сетевая компания" оказание услуг по присоединению к электрическим сетям, по передаче и распределению электрической энергии;	г. Саранск, Проспект Ленина, д. 50	Лицо является членом Совета директоров	16.11.2004
ОАО "Курские магистральные сети" оказание услуг по присоединению к электрическим сетям, по передаче и распределению электрической энергии;	г. Курск, ул. К. Маркса, д. 27	Лицо является членом Совета директоров	16.11.2004
ОАО "Астраханские магистральные сети" оказание услуг по присоединению к электрическим сетям, по передаче и распределению электрической энергии;	г. Астрахань, ул.Краматорская, 204	Лицо является членом Совета директоров	14.11.2004

Лычагин Святослав Анатольевич

Возраст, дата, место рождения: 50 лет, 01.03.1956г.,
г. Городище, Пензенской обл.

Гражданство: РФ

Образование, учебное заведение, период обучения: высшее,
Грозненский нефтяной институт, 1974-1979г.г., Академия
Народного Хозяйства при Правительстве Российской
Федерации, 1993-1994г.г

Организация: ОАО РАО "ЕЭС России"

Сфера деятельности: энергетика, управление

Должность – Заместитель начальника Департамента регулирования отношений собственности

Должности за последние 5 лет:

Период: 2002- 2004 г.

Организация: Министерство имущественных отношений Российской Федерации

Сфера деятельности: управление

Должность: Руководитель Департамента, заместитель Министра

Период: 2004 г. – наст. вр.

Образование, учебное заведение, период обучения:





Организация: ОАО РАО "ЕЭС России"

Сфера деятельности: энергетика, управление

Должность – Заместитель начальника Департамента регулирования отношений собственности Корпоративного центра

Доли в уставном капитале не имеет.

Доли в дочерних/зависимых обществах не имеет.

Должности в других организациях:

Организация	Место нахождения	Должность	Дата избрания
Корпоративный центр ОАО РАО "ЕЭС России" производство, передача, реализация электро- теплоэнергии	г. Москва, пр-т Вернадского, 101, корп. 3	Заместитель начальника Департамента регулирования отношений собственности КЦ ОАО РАО "ЕЭС России"	01.06.2004
ОАО "Магистральная сетевая компания", оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии по объектам через единую национальную электрическую сеть	115035, г.Москва, Раушская набережная, д.8.	Лицо является членом Совета директоров	апрель 2005
ОАО "Челябинская управляющая энергетическая компания", оказание услуг по оптимизации структуры управления энергосистемами	454000, Челябинская обл., г. Челябинск, пл. Революции, 5	Лицо является членом Совета директоров	февраль 2005
ОАО "Амурэнерго" оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии	675000, Амурская обл., г. Благовещенск, ул. Шевченко 28.	Лицо является членом Совета директоров	03.03.2006
ОАО "Чукотэнерго" оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии	689000, Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Рутьтытегина д. 35-А	Лицо является членом Совета директоров	2005
ОАО "Хакасэнергосбыт" закупка электроэнергии на оптовом рынке и реализация ее потребителям	655017, Республика Хакасия, г.Абакан, ул. Крылова, 41 а.	Лицо является членом Совета директоров	01.07.2005
ОАО "Ярославские магистральные сети" контроль за передачей электрической энергии	150040, г. Ярославль, пр-т Октября, д.42	Лицо является членом Совета директоров	15.10.2004

Оруджев Эльдар Валерьевич

Возраст, дата, место рождения: 30 лет, 18.12.1975г.,

г. Сухой лог, Свердловская область

Гражданство: РФ

Образование, учебное заведение, период обучения: высшее, Омский Государственный университет, 1993-1998гг.

Организация: ОАО РАО "ЕЭС России"

Сфера деятельности: энергетика, управление

Должность – Заместитель Управляющего директора Бизнес-единицы - №1

Должности за последние 5 лет:

Период: 2001-2002гг.

Организация: АК "СИБУР"





Сфера деятельности: экономическая

Должность: Ведущий специалист по процедурам банкротства

Период: 2002-2005гг.

Организация: ОАО РАО "ЕЭС России"

Сфера деятельности: энергетика, управление

Должность: Менеджер проекта центра по реализации проектов реформирования

Период: 2005-по наст.вр.

Организация: ОАО "ФСК ЕЭС"

Сфера деятельности: энергетика, управление

Должность: Заместитель Управляющего директора Бизнес-единицы - №1

Доли в уставном капитале не имеет.

Доли в дочерних/зависимых обществах не имеет.

Должности в других организациях:

Организация	Место нахождения	Должность	Дата избрания
ОАО РАО "ЕЭС России" производство, передача, реализация электро- теплоэнергии	г. Москва, пр-т Вернадского, 101	Заместитель Управляющего директора Бизнес- единицы №1	01.03.2006
ОАО "Воронежэнерго" оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии	г. Воронеж, ул. Арзамасская, 2	Лицо является членом Совета директоров	20.05.2005
ОАО "Воронежская генерирующая компания" производство электро- и теплоэнергии	г. Воронеж, ул. Лебедева, 2	Лицо является членом Совета директоров	20.05.2005
ОАО "Воронежская энергосбытовая компания" приобретение электроэнергии на оптовом рынке и реализация ее потребителям	г. Воронеж, ул. Меркулова, 7 А	Лицо является членом Совета директоров	02.12.2005
ОАО "Омская магистральная сетевая компания" контроль за передачей электрической энергии	г. Омск, ул. Партизанская, 10	Лицо является членом Совета директоров	18.05.2005
ОАО "Тюменская региональная генерирующая компания", производство электрической и теплоэнергии, передача тепловой энергии	г. Тюмень, ул. Широкая, д. 200	Лицо является членом Совета директоров	04.05.2005
ОАО "Тюменская магистральная сетевая компания", контроль за передачей электрической энергии	г. Тюмень	Лицо является членом Совета директоров	04.05.2005
ОАО "Сургутская ГРЭС 1" производство электрической и тепловой энергии	г. Сургут, Сургутская ГРЭС - 1	Лицо является членом Совета директоров	04.05.2005
ОАО "ОГК 5"- производство электро- и теплоэнергии	г. Екатеринбург, пр-т Лелина, 38	Лицо является председателем совета директоров	11.08.2005
ОАО "Институт корпоративного управления" юридическое обслуживание хозяйственной деятельности компаний; консалтинг при учреждении, реорганизации, банкротстве,	Москва, Багратионовский проезд, дом 7, корп.20 "В",	Лицо является членом Совета директоров	15.12.2005 г



ликвидации

Ган Алексей Александрович

Возраст, дата, место рождения: 40 лет, 04.04.1966г., г. Тайшет Иркутской области

Гражданство: РФ

Образование, учебное заведение, период обучения: высшее, Иркутский политехнический институт, 1983-1988 гг.

Организация: ЗАО "УК "Группа МДМ"/ЗАО "ХК СУЭК"/ОАО "СУЭК"

Сфера деятельности: управление

Должность – директор Департамента стратегии энергетического комплекса\консультант



Должности за последние 5 лет:

Период: 1998 - 2002г.

Организация: ОАО РАО "ЕЭС России"

Сфера деятельности: управление

Должность: начальник отдела учета нефинансовых капиталов, начальник отдела управления имуществом и правами, заместитель начальника департамента управления капиталом, 1-й заместитель начальника департамента развития рынка.

Период: 2002 - 2003г.

Организация: Некоммерческое партнерство "Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии Единой энергетической системы"

Сфера деятельности: управление

Должность: член правления, 1-й заместитель Председателя правления по конкурентному рынку

Период: 2003 –наст. вр.

Организация: ЗАО "УК "Группа МДМ"/ЗАО "ХК СУЭК"/ОАО "СУЭК"

Сфера деятельности: управление

Должность – директор Департамента стратегии энергетического комплекса\консультант

Доли в уставном капитале не имеет.

Доли в дочерних/зависимых обществах не имеет.

Должности в других организациях:

Организация	Место нахождения	Должность	Дата избрания
ОАО "СУЭК" Добыча угля, обогащение угля, реализация энергетических углей, поставка угля на экспорт	г.Москва, Дербеневская наб., д.7 стр. 22	директор Департамента стратегии энергетического комплекса\консультант	18.08.2003
ОАО "ОГК –4" производство электро- и теплоэнергии	г. Сургут, Сургутская ГЭС –2	Лицо является членом Совета директоров	02.03.2005

**Херн Дэвид**

Возраст, дата, место рождения: 34 года, 02.07.1971г.,

Гражданство: США.

Образование, учебное заведение, период обучения: высшее, Гарвардский Университет, 1993г.

Организация: Halcyon advisors

Сфера деятельности: Управление инвестициями

Должность – Управляющий директор



Должности за последние 5 лет:

Период: 2000-2003гг.

Организация: Brunswick Capital Management

Сфера деятельности: Управление инвестициями

Должность: Директор Московского офиса

Период: 2003 г. – наст. вр.

Организация: Halcyon advisors

Сфера деятельности: Управление инвестициями

Должность – Управляющий директор

Доли в уставном капитале не имеет.

Доли в дочерних/зависимых обществах не имеет.

Должности в других организациях:

Организация	Место нахождения	Должность	Дата избрания
"Halcyon Advisors" консалтинговые услуги в области электроэнергетики	Craigmuir Chambers, PO Box 71 Road Town, Tortola, BVI	Управляющий директор	01.01.2003
ОАО "Конаковская ГРЭС" производство электро- и теплоэнергии	Тверская область, г. Конаково, ул. Промышленная, 12	Лицо является членом Совета директоров	10.05.2004
ОАО "Федеральная гидрогенерирующая компания" (ОАО "ГидроОГК") производство электро- и теплоэнергии	Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, 51	Лицо является членом Совета директоров	24.12.2004
ОАО "Лебедянский" производство пищевых продуктов	Липецкая область, г. Лебедянь, ул. Матросова, 7	Лицо является членом Совета директоров	16.02.2005
ОАО "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики" производство электро- и теплоэнергии	Ставропольский край, Изобильненский район, поселок Солнечнодольск	Лицо является членом Совета директоров	04.03.2005
ОАО "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала и Волги" оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии	г. Екатеринбург	Лицо является членом Совета директоров	24.02.2005

Изменений в составе Совета директоров Общества в отчетном году не было.

В I квартале 2006г. в Совет директоров вместо представителя ОАО РАО "ЕЭС России" был введен представитель Минпромэнерго РФ – Кравченко В.М.

Сделки между членами Совета директоров и Обществом в отчетном году не совершались.



К членам Совета директоров Общества исков в отчетном году предъявлено не было.

Вознаграждения и компенсации членам Совета директоров Общества в отчетном году не выплачивались.

3.2.2. Комитеты Совета директоров

В 2005 году при Совете директоров Общества Комитеты не создавались.

3.2.3. Ревизионная комиссия

В 2005 году Ревизионная комиссия Общества не избиралась (Ревизионная комиссия избрана в I квартале 2006г.)

3.2.4. Генеральный директор

Генеральный директор ОАО "МРСК Сибири" Анфалов Александр Александрович избран Правлением ОАО РАО "ЕЭС России" 1 июля 2005 года (Распоряжение №149р от 01.07.2005).



Анфалов Александр Александрович родился 17 июля 1959 года в городе Поронайске Сахалинской области в семье служащих.

В 1966 году поступил и в 1976 году окончил среднюю школу города Поронайска Сахалинской области.

С октября 1976 года начал свою трудовую деятельность в качестве слесаря Поронайского рыбокомбината Сахалинской области.

В период с июня 1977 года по январь 1978 года проходил срочную военную службу в Вооруженных силах СССР.

В период с февраля по июль 1978 года работал в войсковой части № 2687 в качестве слесаря - судоремонтника.

В сентябре 1978 года поступил и в июне 1983 года окончил Дальневосточный ордена Трудового Красного Знамени политехнический институт им. В.В. Куйбышева по специальности "Электрические станции" с присвоением квалификации "Инженер-электрик".

После окончания ВУЗа был принят в Центральные электрические сети РЭУ "Дальэнерго", где проработал в качестве инженера электролаборатории РЭС № 5, старшего инженера электролаборатории РЭС № 5, а затем начальника группы подстанций РЭС № 3 по апрель 1987 года.

В апреле 1987 года был принят в порядке перевода в Западные электрические сети АО "Дальэнерго" на должность главного инженера, где проработал по октябрь 1995 года.

В период с октября 1995 года по июль 2002 года работал в ОАО "Хабаровскэнерго" в должности директора предприятия Энергонадзор, а затем в должности заместителя генерального директора по реализации энергии - директора Энергосбыта.

С августа 2002 года был назначен заместителем генерального директора по экономике, бюджетированию и бизнес-планированию ОАО "Хабаровскэнерго". С июня 2003 года переведен на должность генерального директора ОАО "Ставропольэнерго".



Присуждены почетные звания "Почетный энергетик" Минтопэнерго России, "Заслуженный работник РАО "ЕЭС России". Указом Президента РФ награжден Именными часами "Президент".

Кандидат экономических наук, доктор наук, профессор, действительный член (академик) Международной Академии информационных технологий.

Доли в уставном капитале не имеет.

Доли в дочерних/зависимых обществах не имеет.

Информация об Уставном капитале Общества.

Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" является 100%-ной дочерней компанией ОАО РАО "ЕЭС России".

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска ценных бумаг осуществлена 22 августа 2005 года РО ФСФР России в Сибирском федеральном округе.

Государственный регистрационный номер - 1-01-12044-Ф.

Уставный капитал Общества составляет 10 000 000 (десять миллионов) рублей. Он разделен на обыкновенные именные акции одинаковой номинальной стоимостью 10 (десять) копеек каждая в количестве 100 000 000 (сто миллионов) штук.

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	31.12.2004	31.12.2005
ОАО РАО "ЕЭС России"	100%	100%

3.3. Дочерние и зависимые Общества.

Общество не имеет дочерних и зависимых Обществ.

3.4. Информация о существенных фактах.

ОАО "МРСК Сибири" в соответствии с пунктом 6.1.1. Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг (утв. приказ Федеральной службы по финансовым рискам 16.03.05 № 05-5/пз-н) не раскрывает информацию в форме сообщения информации о существенных фактах.

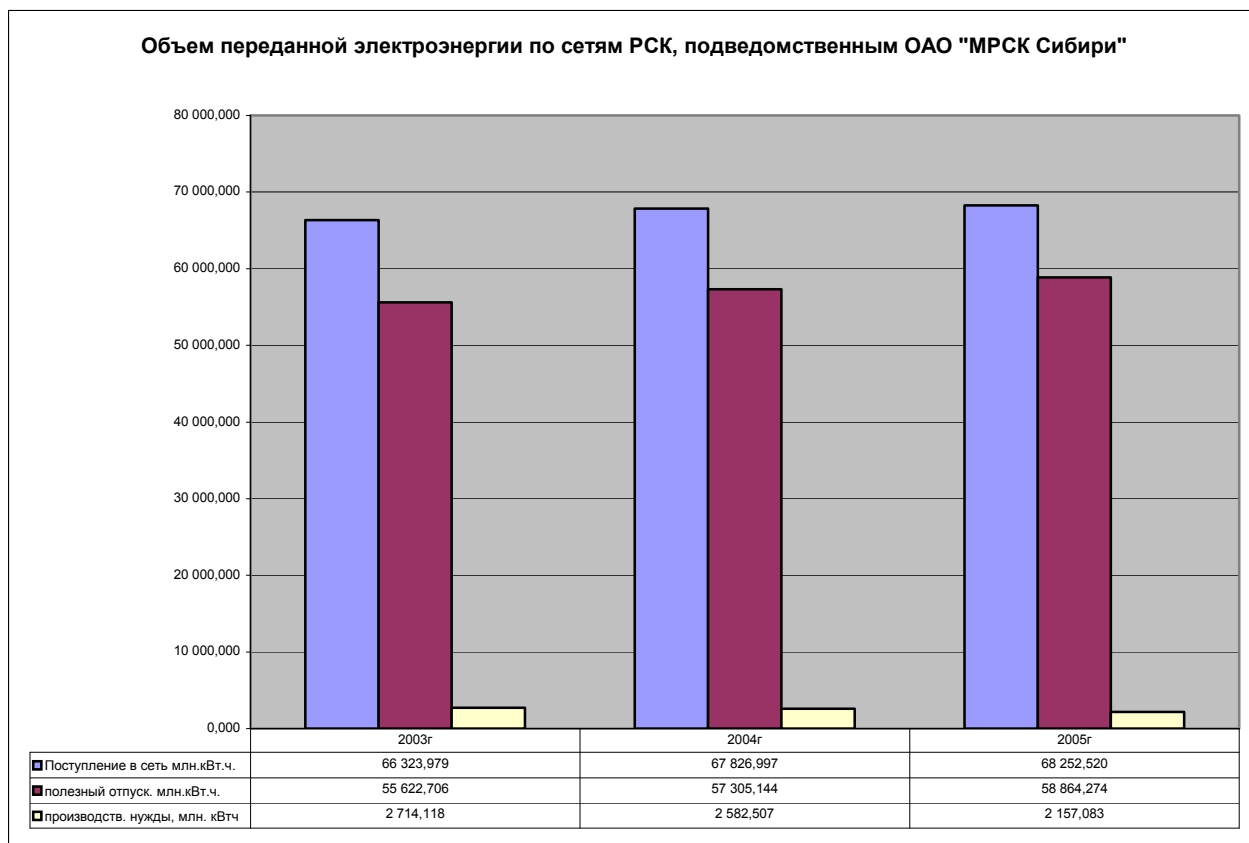


4. Основные производственные показатели

4.1. Объем переданной электрической энергии по электрическим сетям РСК, подведомственных ОАО "МРСК Сибири" за 2003-2005гг.

Объем переданной электроэнергии по сетям РСК, подведомственным ОАО "МРСК Сибири", без учета производственных нужд составил в 2005 году 51 499,010 млн. кВтч, что больше, чем за 2004 год на 1 360,263 млн. кВтч, и в 2003 году – на 2 846,314 млн. кВтч. Поступление в сети РСК, подведомственных ОАО "МРСК Сибири", в 2005 году составило 59 279,993 млн. кВтч. По сравнению с 2004 годом отпуск в сеть вырос на 483,385 млн. кВтч, с 2003 годом – на 1 983,701 млн. кВтч.

ОАО "МРСК Сибири"	2003г.	2004г.	2005г.
Поступление в сеть, млн. кВт.ч.	66 323,979	67 826,997	68 252,520
Переданная электроэнергия, млн. кВт.ч.	55 622,706	57 305,144	58 864,274
Производственные нужды, млн. кВтч	2 714,118	2 582,507	2 157,083



В том числе по РСК:

ОАО "Бурятэнерго"	2003г	2004г	2005г
Поступление в сеть, млн. кВт.ч.	4 115,550	4 033,642	4 024,484
Переданная электроэнергия, млн. кВт.ч.	3 250,585	3 195,793	3 290,394
Производственные нужды, млн. кВтч	49,207	46,645	6,610



ОАО "Красноярскэнерго"	2003г	2004г	2005г
Поступление в сеть, млн. кВт.ч.	34 093,497	34 679,843	34 553,834
Переданная электроэнергия, млн. кВт.ч.	28 252,353	28 783,951	29 187,604
Производственные нужды, млн. кВтч	2 318,101	2 180,401	1 940,783

ОАО АК "Омскэнерго"	2003г	2004г	2005г
Поступление в сеть, млн. кВт.ч.	8 475,000	8 571,500	8 661,523
Переданная электроэнергия, млн. кВт.ч.	6 789,270	7 085,900	7 575,600
Производственные нужды, млн. кВтч	116,000	124,100	73,000

ОАО "Томская распределительная компания"	2003г	2004г	2005г
Поступление в сеть, млн. кВт.ч.	3 999,397	4 271,301	4 237,806
Переданная электроэнергия, млн. кВт.ч.	3 529,065	3 762,771	3 707,570
Производственные нужды, млн. кВтч	50,973	46,468	46,123

ОАО "Хакасэнерго"	2003г	2004г	2005г
Поступление в сеть, млн. кВт.ч.	10 728,398	11 273,964	11 826,830
Переданная электроэнергия, млн. кВт.ч.	9 966,008	10 506,125	11 028,236
Производственные нужды, млн. кВтч	49,931	55,621	21,646

ОАО "Читаэнерго"	2003г	2004г	2005г
Поступление в сеть, млн. кВт.ч.	4 912,137	4 996,747	4 948,043
Переданная электроэнергия, млн. кВт.ч.	3 835,425	3 970,604	4 074,870
Производственные нужды, млн. кВтч	129,906	129,272	68,921

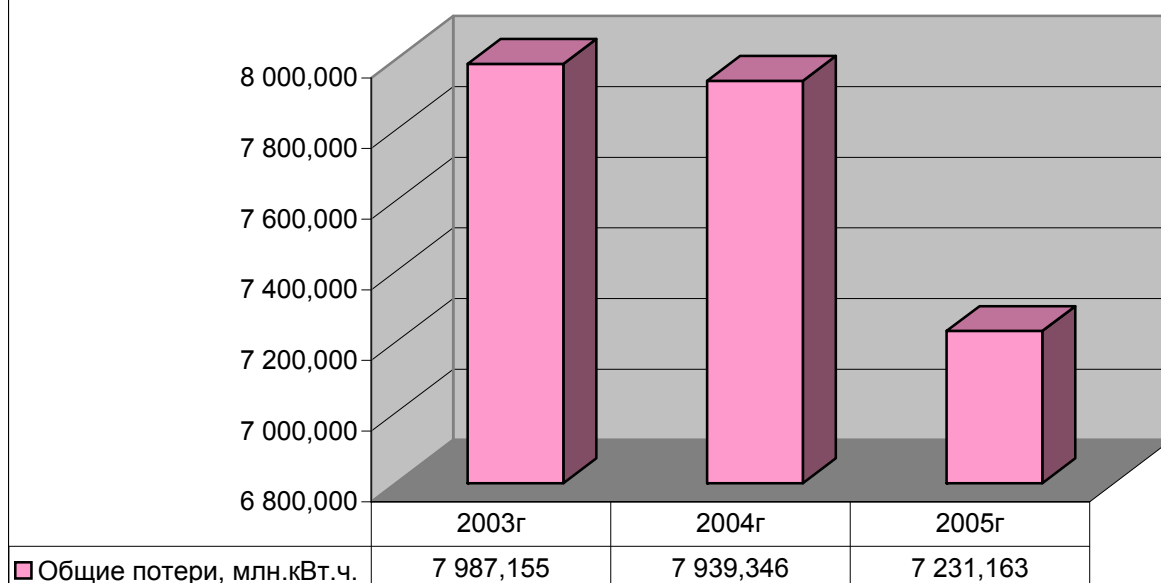
4.2. Динамика потерь электрической энергии в электрических сетях за 2003-2005гг.

Общие потери в сетях РСК, подведомственных ОАО "МРСК Сибири", составили в 2005 году 7 231,163 млн. кВтч. или 10,59% к отпуску в сеть, и снизились по сравнению с 2004 годом на 708,183 млн. кВтч (на 1,12%), с 2003 годом – на 755,992 млн. кВтч. (на 1,45%). Это достигнуто благодаря выполнению программы снижения потерь, а так же в связи с изменениями в расчетах за передачу электроэнергии (точки поставки перенесены на границы раздела балансовой принадлежности с организациями, оказывающими услуги по транзиту электроэнергии).

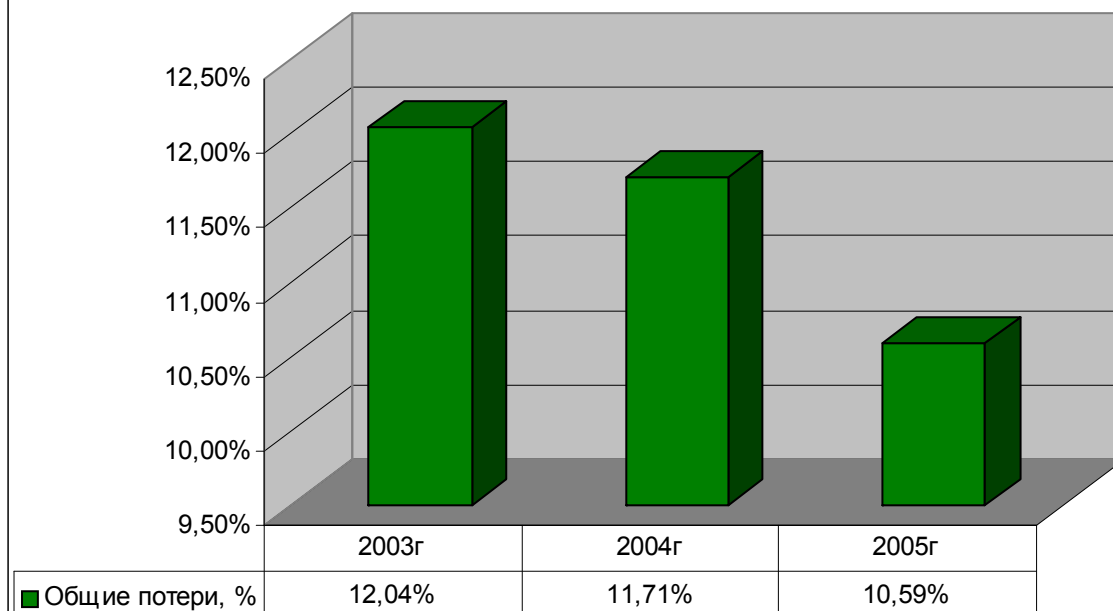
ОАО "МРСК Сибири"	2003г	2004г	2005г
Общие потери, млн.кВт.ч.	7 987,155	7 939,346	7 231,163
Общие потери, %	12,04%	11,71%	10,59%



**Динамика общих потерь в сетях РСК, подведомственных
ОАО " МРСК Сибири", млн. кВтч.**



**Динамика общих потерь в сетях РСК, подведомственных
ОАО " МРСК Сибири", %**



В том числе по РСК:

ОАО "Бурятэнерго"	2003г	2004г	2005г
Общие потери, млн.кВт.ч.	815,758	791,204	727,480
Общие потери, %	19,82%	19,62%	18,08%



ОАО "Красноярскэнерго"	2003г	2004г	2005г
Общие потери, млн.кВт.ч.	3 523,043	3 715,491	3 425,447
Общие потери, %	10,33%	10,71%	10,38 %

ОАО АК "Омскэнерго"	2003г	2004г	2005г
Общие потери, млн.кВт.ч.	1 569,730	1 361,500	1 012,923
Общие потери, %	18,52%	15,88%	11,69%

ОАО "Томская распределительная компания"	2003г	2004г	2005г
Общие потери, млн.кВт.ч.	419,359	462,062	484,113
Общие потери, %	10,49%	10,82%	11,42%

ОАО "Хакасэнерго"	2003г	2004г	2005г
Общие потери, млн.кВт.ч.	712,459	712,218	776,948
Общие потери, %	6,64%	6,32%	6,57

ОАО "Читаэнерго"	2003г	2004г	2005г
Общие потери, млн.кВт.ч.	946,806	896,871	804,252
Общие потери, %	19,27%	17,95%	16,25%

4.3. *Выполнение мероприятий по снижению потерь и их эффективность.*

Снижение общих потерь в 2005 году достигнуто благодаря выполнению программ организационно-технических мероприятий по снижению потерь.

2005	Затраты		Эффект			
	тыс. руб.		тыс. руб		тыс.кВтч	
	план	факт	план	факт	план	факт
ОАО "Красноярскэнерго"	31 114,030	9 213,848	3 331,206	12 164,687	27 155,01	124 548,42
ОАО "Омскэнерго"	39 650,000	31 596,350	29 215,450	41 291,170	75 000,00	106 000,00
ОАО "Томская РК"	3 221,690	4 473,400	652,350	804,750	3 233,44	3 988,86
ОАО "Хакасэнерго"	909,720	747,890	6 809,260	4 213,196	17 672,35	14 981,08
ОАО "Бурятэнерго"	60 085,246	21 562,710	14 633,000	18 764,364	44 344,20	47 028,48
ОАО "Читаэнерго"	49 409,000	37 374,000	1 038,560	944,150	1 857,90	1 689,00
ОАО "МРСК Сибири"	184 389,686	104 968,198	55 679,826	78 182,317	169 262,90	298 235,84

По итогам 2005 года выполнение данных программ позволило достигнуть снижения потерь на 298,236 млн. кВтч или 78,182 млн. руб. На их реализацию было потрачено 104,968 млн. руб. При этом, планировалось достигнуть снижения потерь на 169,263 млн. кВтч. или 55,680 млн. кВтч, затратив на данные мероприятия 184,390 млн. руб.

4.4. *Состояние учета электроэнергии по РСК, подведомственных ОАО "МРСК Сибири" за 2005г.*

Общий парк приборов учета, обслуживаемых РСК в 2005 году, составил 1 535 735 шт. Из них по юридическим лицам (с учетом смежных транспортных сетевых организаций) – 165 555 шт., по бытовым абонентам – 1 370 180 шт.

4.4.1. *Проведение модернизации приборов учета у бытовых потребителей ЭЭ за 2005 год.*



Замена индукционных счетчиков на электронные.

Наименование РСК	Получено	Установлено	Снижение потерь ЭЭ
	шт.	шт.	тыс.кВт.ч.
ОАО "Бурятэнерго"	4 016	126	2,835
ОАО "Красноярскэнерго"	12 100	11 742	422,712
ОАО "Омскэнерго"	45 161	54 416	4 135,380
ОАО "Томская распределительная компания"*	0	726	10,78
ОАО "Хакасэнерго"	Указанные работы не проводились.**		
ОАО "Читаэнерго"	22 500	20 185	1,799
ОАО "МРСК Сибири"	83 777	87 195	4 573,506

Установка выносных щитов учета на фасаде здания

Наименование РСК	Получено	Установлено	Снижение потерь ЭЭ
	шт.	шт.	тыс.кВт.ч.
ОАО "Бурятэнерго"	1 066	1 066	287,564
ОАО "Красноярскэнерго"	0	0	0,00
ОАО "Омскэнерго"	3 000	3 485	389,412
ОАО "Томская распределительная компания"*	0	726	10,78
ОАО "Хакасэнерго"	Указанные работы не проводились.**		
ОАО "Читаэнерго"	2 363	2 363	0,522
ОАО "МРСК Сибири"	6 429	7 640	688,278

- *- Замена индукционных счетчиков на электронные производилась вместе с установкой выносных щитов учета на фасаде здания, эффект от снижения потерь рассчитан совместно с заменой счетчиков и установкой выносных щитов, проводившихся как одно мероприятие.
- ** - данные мероприятия не были заложены в тариф. На балансе ОАО "Хакасэнерго" находится малое количество счетчиков.

4.4.2. Организация системы технического учета электроэнергии за 2005 год.

Мероприятие	ОАО "МРСК Сибири"	ОАО "Бурятэнерго"	ОАО "Красноярскэнерго"	ОАО АК "Омскэнерго"	ОАО "ТРК"	ОАО "Хакасэнерго"	ОАО "Читаэнерго"
Установлено на вводах КТП 10/0,4 кВ, шт.	5 616	717	31	4 016	0	0	852
Заменено на гос. поверенные на вводах КТП 10/0,4 кВ, шт.	2 624	306	165	2 110	43	0	0
Установлено на фидерах 0,4 кВ, шт.	241	203	38	0	0	0	0
Установлено на линиях 110 и 35 кВ, шт.	474	0	303	26	0	145	0
Итого	8 955	1 226	537	6 152	43	145	852

4.5. Объем технологического присоединения потребителей по РСК, подведомственных ОАО "МРСК Сибири" за 2003-2005гг.,



За последние 3 года наблюдается тенденция уверенного роста фактических нагрузок к энергосистемам Сибири до 1,5% в год. Это вызвано улучшением экономической обстановки в регионе и, как следствие, повышением энергопотребления ранее действующих предприятий и присоединение новых потребителей. Существующий принцип тарифообразования не позволяет проводить развитие существующих электрических сетей. Единственный способ решения проблемы - взимание платы за технологическое присоединение, в соответствии с Правилами технологического присоединения, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2005 года, с включением в нее инвестиционной составляющей на развитие сетей.

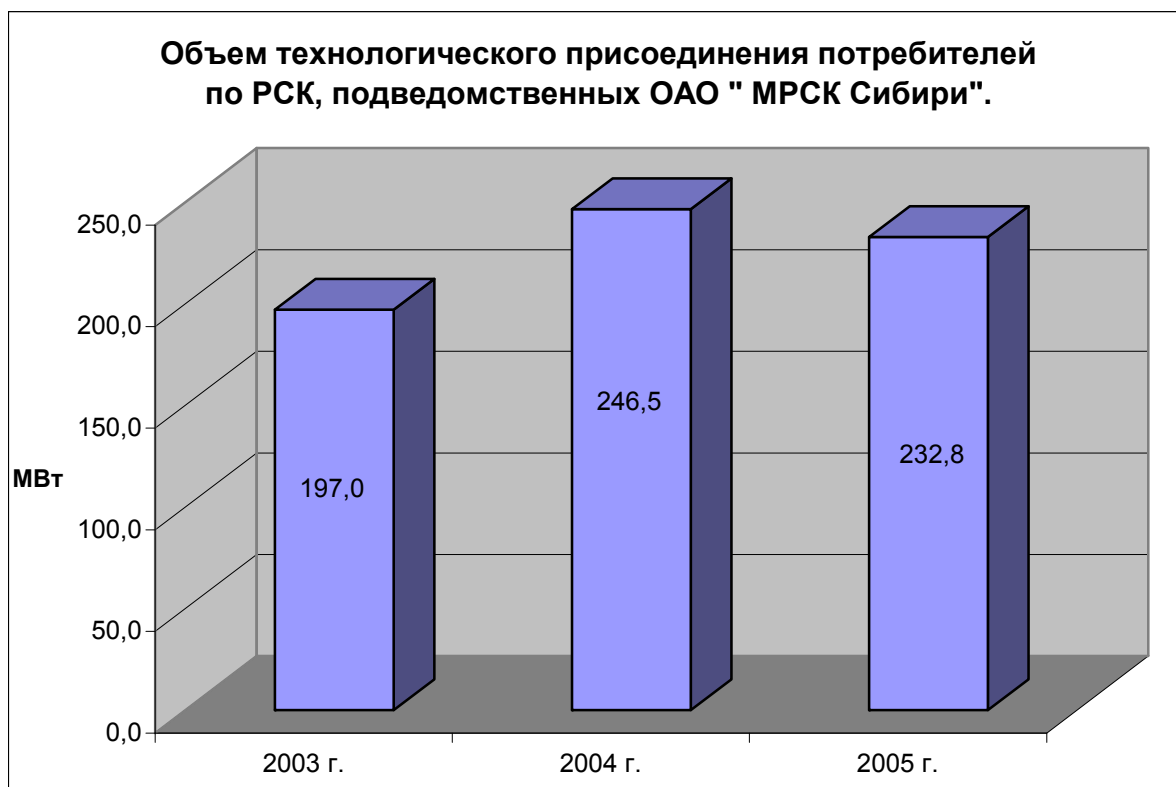
В течение 2005 года все РСК подведомственные ОАО «МРСК Сибири» обращались в Региональные Энергетические Комиссии для установления тарифа на технологическое присоединение. В 2005 году тарифы на технологическое присоединение ни в одном из регионов приняты не были. Службой по тарифам Республики Бурятия и Региональной Энергетической Комиссией Читинской области в 1 квартале 2006 года установлен размер платы за технологическое присоединение без учета инвестиционной составляющей.

Решение проблемы намечено Протоколом Федеральной Антимонопольной Службы от 01 марта 2006 года, который предлагает включить инвестиционную составляющую в плату за технологическое присоединение. При положительном решении данного вопроса в Правительстве РФ, у электросетевых компаний появятся средства на развитие электрических сетей.

Частичным решением, на сегодняшний день, является платное оказание услуг по созданию технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям.

**Объем технологического присоединения потребителей по РСК,
подведомственных ОАО " МРСК Сибири".**

РСК	МВт.		
	2003г.	2004г.	2005г.
ОАО "Красноярскэнерго"	48,9	46,2	57,2
ОАО АК "Омскэнерго"	79,7	115,5	112,3
ОАО "Томская распределительная компания"	20,4	27,4	13,5
ОАО "Хакасэнерго"	35,2	39,4	34,0
ОАО "Читаэнерго"	8,9	12,6	13,8
ОАО "Бурятэнерго"	3,8	5,4	2,0
ИТОГО "МРСК Сибири"	197,0	246,5	232,8



4.6. Передающие мощности.

4.6.1. Основные производственные мощности РСК, подведомственных ОАО "МРСК Сибири".

Общая протяженность сетей РСК подведомственных ОАО "МРСК Сибири" составляет 178 094 км. в т.ч.:

- высокого напряжения (110кВ) – 19 231 км;
- среднего напряжения (35, 6-10 кВ) – 73 536 км.;
- низкого напряжения (0,4 кВ) – 85 327 км.

Общее количество абонентов в РСК, подведомственных ОАО "МРСК Сибири", - более 2,415 млн. абонентов, в том числе около 319 тыс. юридических лиц и более 2,096 – физических лиц.

Общее количество линий электропередач, находящихся в собственности РСК, подведомственных ОАО "МРСК Сибири", 4 684 шт, в том числе ВЛ 110 кВ- 366 шт.; ВЛ 35 кВ – 866 шт.; ВЛ (КЛ) 6-10 кВ – 3 452 шт. и более 10 тыс. ЛЭП по 0,4 кВ.

Суммарное количество подстанций, ТП и РП, находящихся в собственности РСК, подведомственных ОАО "МРСК Сибири" - 36 684 шт, в том числе одна ПС 220 кВ; ПС 110 кВ- 510 шт.; ПС 35 кВ – 727 шт.; РП/ТП 10/6/0,4 кВ – 35 446шт.

ВЛ (КЛ)	ОАО "МРСК Сибири"	ОАО "Бурят энерго"	ОАО "Красноярск энерго"	ОАО АК "Омск энерго"	ОАО "ТРК"	ОАО "Хакас энерго"	ОАО "Чита энерго"
110 кВ	366	56	86	58	69	46	51
35 кВ	866	119	281	232	78	64	92
6-10 кВ	3 452	609	904	812	359	42	726
Итого	4 684	784	1 271	1 102	506	152	869



ПС (ТП/РП)							
220 кВ	1					1	
110 кВ	510	61	161	125	69	31	63
35 кВ	727	107	231	193	61	51	84
10/6/0,4 кВ	35 446	4 666	10 004	10 205	2 665	2 220	5 686
Итого	36 684	4 834	10 396	10 523	2 795	2 303	5 833

Основной парк электротехнического оборудования электрических сетей имеет значительный физический и моральный износ, так средний срок эксплуатации оборудования ПС и ВЛ 35-110 кВ составляет около 30 лет, а оборудование распределительных сетей 0,4-10 кВ – 25 лет. Износ достигает 80% по ПС 35-110 кВ, 68% по ВЛ 35-110 кВ и 74% по распределительным сетям 0,4-10 кВ.

Оценка состояния производственных мощностей электросетевого хозяйства.

№ п/п	Наименование	Ввод до 1965г., шт.	Ввод с 1966г. по 1980г., шт.	Ввод с 1981г. по 1995г., шт.	Ввод с 1996г. по 2000г., шт.	Ввод с 2001г. по 2005г., шт.	В т.ч. с остаточной стоимостью 0 тыс. руб., шт.	Износ, %
1	ПС 110кВ	67	240	123	3	1	3	81
2	ПС 35кВ	91	322	191	74	20	20	80
3	ТП, РП 6-10/0,4 кВ	1124	14302	16209	1340	321	585	74
	Итого по ПС	1751	14864	16523	1417	342	608	75
1	ВЛ 110кВ	2469	5117	4884	2455	118	0	69
2	ВЛ 35кВ	1467	4736	3090	299	302	56	68
3	ВЛ (КЛ) 6-10кВ	1096	13349	11714	597	574	848	71
4	ВЛ (КЛ) 0,4кВ	5782	28173	19151	5279	4433	1512	74
	Итого по ЛЭП	10814	51375	38839	8630	5427	2416	72

4.6.2. Установленные мощности в сетях РСК, подведомственных ОАО "МРСК Сибири".

Суммарная установленная мощность в сетях РСК, подведомственных ОАО "МРСК Сибири", составила в 2005 году 26 974, 92 МВт.



5. Энергосбытовая деятельность

ОАО "МРСК Сибири" и РСК зоны ответственности ОАО "МРСК Сибири" энергосбытовую деятельность не осуществляют.



6. Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества

6.1. Основные положения учетной политики Общества.

Основа составления

Бухгалтерский отчет Общества сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности:

- Федерального закона от 21.11.1996г. № 129-ФЗ "О бухгалтерском учете";
- Положения по бухгалтерскому учету "Учетная политика организации" ПБУ 1/98, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 9 декабря 1998 года № 60н.;
- Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29 июля 1998г. № 34н.;
- ПБУ 9/99 "Доходы организации";
- ПБУ 10/99 "Расходы организации";
- ПБУ 18/02 "Учет расчетов по налогу на прибыль";
- других нормативных документов Министерства Финансов РФ.

Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение.

Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс рубля, действовавший в день совершения операции. Денежные активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса рубля, действовавшего на 31 декабря 2005 г.

Суммовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, отнесены на финансовый результат с отражением в составе внереализационных доходов и расходов.

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Долгосрочные активы и обязательства на начало и конец 2005 года на балансе отсутствуют.

Нематериальные активы

На начало и конец 2005 года нематериальные активы на балансе ОАО "МРСК Сибири" отсутствуют.

Основные средства

В составе основных средств отражены транспортные средства, оборудование и другие соответствующие объекты со сроком службы в соответствии с классификатором.

Объекты основных средств, приняты к учету по фактическим затратам на приобретение и сооружение. В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации.



Амортизация основных средств начислена линейным способом по нормам, утвержденным постановлением Правительства СССР от 22.10.90 г. № 1072, а по поступившим основным средствам в 2003 году, по нормам Постановления Правительства РФ от 1.01.02 № 1 "О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы":

Износ в разрезе групп основных средств к общему начисленному износу составил:

- машины и оборудование 29 % или 25 тыс. руб.
- транспортные и другие основные средства 71 % или 61 тыс. руб.

За отчетный период начислено амортизации 86 тыс. руб., в том числе по основным фондам производственного назначения 86 тыс. руб.

В 2005г. реализация основных средств Обществом не осуществлялось.

Основные средства в разрезе групп приведены в пояснении 3.1.

Инвестиции в акции

Вложения в акции Обществом в отчетном периоде не осуществлялись.

Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение – 23 тыс.руб.

Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществлялась в 2005 году по цене каждой единицы.

Незавершенное производство

Незавершенного производства на 31.12.2005 г. нет.

Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов, подлежат списанию по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся. На конец отчетного периода сумма расходов составила 107 тыс. руб, в том числе:

Наименование расходов будущих периодов	Сумма (тыс. руб.)
Программное обеспечение	8
Страхование медицинское	0
Страхование автотранспорта	75
Страхование имущества	0
Отпускные	14
Подписка на периодические издания	10
ИТОГО:	107

Задолженность покупателей и заказчиков

Расчеты с покупателями и заказчиками определяются исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями. Задолженность покупателей и заказчиков по состоянию на 31.12.2005г. отсутствует.

Резервы предстоящих расходов

Резервов в текущем году Обществом не создавалось.

Признание дохода



Выручка от оказания услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере оказания услуг и предъявления им расчетных документов. Выручка отражена в Отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость.

Выручка от оказания услуг признавалась для целей налогообложения по НДС, по мере оплаты, поступления денежных средств на счета в банках.

Выручка от продажи товаров (работ, услуг) за 2005 год составила 15 611 тыс. руб.

В составе операционных доходов Общества признаны:

прочие операционные доходы – 8 тыс. руб. (в т.ч. 8 тыс.руб. – проценты по остаткам денежных средств на расчетном счете)

Внереализационные доходы Общества за 2005 год отсутствуют.

Изменения в учетной политике

В учетной политике Общества на 2005 год существенных изменений не произошло.

Сравнительные данные

Сравнительные данные с отчетностью за 2004 г. отсутствуют по причине возникновения предприятия после начала отчетного года.

6.2. Анализ динамики результатов деятельности и финансового положения компании (в том числе анализ структуры и динамики чистых активов) за последние 3 года.

Ретроспектива баланса ОАО "МРСК Сибири" за 2005г.

<i>тыс. рублей</i>					
<i>АКТИВ</i>	<i>Код</i>	<i>Вступительный баланс</i>	<i>% к валюте баланса</i>	<i>Годовой баланс на 31.12.2005 г.</i>	<i>% к валюте баланса</i>
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
Нематериальные активы	10	0	0,00	0	0,00
Основные средства	20	0	0,00	8 029	65,89
Незавершенное строительство	30	0	0,00	0	0,00
Долгосрочные финансовые вложения	40	0	0,00	0	0,00
Отложенные налоговые активы	48	0	0,00	0	0,00
Прочие внеоборотные активы	50	0	0,00	0	0,00
ИТОГО по Разделу I.	90	0	0,00	8 029	65,89
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
Запасы	10	0	0,00	130	1,07
НДС по приобретенным ценностям	20	0	0,00	10	0,08
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	30	0	0,00	0	0,00
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 мес. после	40	0	0,00	85	0,70



отчетной даты)					
Краткосрочные финансовые вложения	50	0	0,00	0	0,00
Денежные средства	60	0	0,00	3 931	32,26
Прочие оборотные активы	70	0	0,00	0	0,00
ИТОГО по Разделу II.	90	0	0,00	4 156	34,11
ВСЕГО АКТИВОВ (190+290)	00	0	0,00	12 185	100,00
<i>ПАССИВ</i>	<i>од</i>				
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
Уставный капитал	10	0	0,00	10 000	82,07
Добавочный капитал	20	0	0,00	0	0,00
Резервный капитал	30	0	0,00	0	0,00
Фонд социальной сферы	40	0	0,00	0	0,00
Целевые финансирование и поступления	50	0	0,00	0	0,00
Нераспределенная прибыль прошлых лет	60	0	0,00	0	0,00
Непокрытые убытки прошлых лет	65	0	0,00	0	0,00
Нераспределенная прибыль отчетного года	70	0	0,00	30	0,25
Непокрытый убыток отчетного периода	75	0	0,00	0	0,00
ИТОГО по Разделу III.	90	0	0,00	10 030	82,31
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ					
Займы и кредиты	10	0	0,00	0	0,00
Отложенные налоговые обязательства	15	0	0,00	0	0,00
Прочие долгосрочные обязательства	20	0	0,00	0	0,00
ИТОГО по Разделу IV.	90	0	0,00	0	0,00
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ					
Займы и кредиты	10	0	0,00	0	0,00
Кредиторская задолженность	20	0	0,00	2 155	17,67
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	30	0	0,00	0	0,00
Доходы будущих периодов	40	0	0,00	0	0,00
Резервы предстоящих расходов и платежей	50	0	0,00	0	0,00
Прочие краткосрочные обязательства	60	0	0,00	0	0,00
ИТОГО по Разделу V.	90	0	0,00	2 155	17,67
ВСЕГО ПАССИВОВ (490+590+690)	00	0	0,00	12 185	100,00

Структура активов баланса



Активы Общества за отчетный период составили на 31.12.2005г. 12 185 тыс. руб.

Активы в 2005г. включают в себя иммобилизованные (внеоборотные) средства, которые составили 8 029 тыс. руб. или 65,89 % актива баланса и оборотные средства, которые составляют 4 156 тыс. руб. или 34,11 % актива баланса.

Анализ структуры внеоборотных активов показывает, что они сформированы за счет основных средств, в составе которых числится оргтехника и автотранспорт.

В структуре оборотных активов преобладают денежные средства. По состоянию на 31.12.2005 года доля денежных средств в составе оборотных активов составила 94,59 % или 3 931 тыс. руб.

Следующий вид оборотных активов – запасы, которые по состоянию на 31.12.2005г. составляют 130 тыс. руб. или 3,13% оборотных активов.

Наименьшую долю в составе оборотных активов по состоянию на 31.12.2005г. составляет краткосрочная дебиторская задолженность, доля которой в составе оборотных активов составляет 2,05% или 85 тыс. руб.

Сравнительные данные с отчетностью за 2004г. отсутствуют по причине возникновения предприятия после начала отчетного года.

Структура пассивов баланса

В состав пассивов входит собственный капитал, долгосрочные обязательства и краткосрочные обязательства.

Величина собственного капитала на конец отчетного периода составила 10 030 тыс. руб. или 82,31% пассива баланса, в том числе:

- Уставный капитал 10 000 тыс. руб. (заполнен полностью)
- Нераспределенная прибыль отчетного года 30 тыс. руб.

Долгосрочные обязательства на начало и конец 2005 года на балансе отсутствуют.

Краткосрочные обязательства по состоянию на 31.12.2005 г. составляют 17,69% валюты баланса или 2 155 тыс. руб. и состоят из:

- текущей задолженности перед персоналом по оплате труда в размере 689 тыс. руб. или 31,97% от общей суммы КЗ;
- текущей задолженности перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами в размере 1 362 тыс. руб. или 63,2% от общей суммы КЗ.
- прочей кредиторской задолженности в размере 104 тыс. руб. или 4,83% от общей суммы КЗ.

Ретроспектива отчетов о финансовом результате ОАО "МРСК Сибири" за 2005г.

тыс. рублей

<i>ПОКАЗАТЕЛЬ</i>	<i>код</i>	<i>2005 год</i>
Выручка от реализации (за минусом НДС, акцизов и иных обязательных платежей)	0010	15 611



Себестоимость реализации товаров, продукции, работ, услуг	0020	14 181
Валовая прибыль	0029	1 430
Коммерческие расходы	0030	0
Управленческие расходы	0040	0
ПРИБЫЛЬ/УБЫТОК от продаж (010-020-030-040)	0050	1 430
Проценты к получению	0060	0
Проценты к уплате	0070	0
Доходы от участия в других организациях	0080	0
Прочие операционные доходы	0090	8
Прочие операционные расходы	1100	61
ПРИБЫЛЬ/УБЫТОК от ФХД (050+060-070+080+090-100)	1110	1 377
Прочие внереализационные доходы	1120	0
Прочие внереализационные расходы	1130	693
ПРИБЫЛЬ/УБЫТОК отчетного периода (110+120-130)	1140	684
Отложенный налоговый актив	1143	0
Отложенное налоговое обязательство	1144	0
Текущий налог на прибыль	1145	684
Иные аналогичные обязательные платежи	1146	0
Налог на прибыль и иные аналогичные платежи	1150	684
ПРИБЫЛЬ/УБЫТОК от обычной деятельности	160	30
Чрезвычайные доходы	170	0
Чрезвычайные расходы	180	0
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода)	190	30

Данные, представленные в таблице "Ретроспектива отчета о финансовом результате ОАО "МРСК Сибири" за 2005 г." свидетельствуют о стабильности показателей финансовых результатов деятельности Общества за отчетный период.

Выручка от оказания услуг за 2005 год составила 15 611 тыс. руб.

Себестоимость оказываемых услуг в 2005 году составила 14 181 тыс. руб.

Валовая прибыль ОАО "МРСК Сибири" за 2005 год - 1 430 тыс. руб.

По итогам 2005 года Общество получило чистую прибыль от финансово-хозяйственной деятельности в размере 30 тыс. руб.

Чистые активы Общества

Величина чистых активов Общества характеризует наличие активов, не обремененных обязательствами.

	тыс. руб.
Чистые активы на 31.12.2005	10 030

На конец 2005 года величина чистых активов составила 10 030 тыс. руб.

Таким образом, по результатам финансово-хозяйственной деятельности в 2005 году и на основе проведенного анализа можно говорить о том, что структура баланса ОАО "МРСК Сибири" является удовлетворительной.

ОАО "МРСК Сибири" является финансово устойчивым предприятием с высоким уровнем платежеспособности. Деятельность предприятия можно характеризовать как стабильную и устойчивую, приносящую прибыль.

**6.3. Бухгалтерский баланс Общества за отчетный период.**

Приложение
к приказу
Министерства
финансов РФ
от 22.07.03 N 67 н

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России"

на 31 декабря 2005 года

Организация ОАО "МРСК Сибири"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности промышленность
Организационно-правовая форма \ форма собственности
Единица измерения тыс. руб.

	КОДЫ
Форма N1 по ОКУД	0710001
Дата [год, месяц, число]	2005.12.31
по ОКПО	76749096
ИНН	2460069527
по ОКВЭД	40.10.2
по ОКФС	47\16
по ОКЕИ	384

г. Красноярск,
ул. Богграда,
д.144а

Местонахождение [адрес]

17.02.2006 г.

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы		110	-	-
в том числе:				
права на патенты, программы, товарные знаки (знаки обслуживания),				
иные аналогичные с перечисленными права и активы		111	-	-
организационные расходы		112	-	-
деловая репутация организации		113	-	-
другие виды нематериальных активов		114	-	-
результаты НИОКР		115	-	-
Основные средства		120	-	8 029
в том числе:				
земельные участки и объекты природопользования		121	-	-
здания, машины и оборудование, сооружения		122	-	357
другие виды основных средств		123	-	7 672
Незавершенное строительство		130	-	-
в том числе				
оборудование к установке		13001	-	-
вложения во внеоборотные активы		13002	-	-



Доходные вложения в материальные ценности		135	-	-
в том числе:				
имущество для передачи в лизинг		136	-	-
имущество предоставляемое по договору проката		137	-	-
		140	-	-
Долгосрочные финансовые вложения				
в том числе:				
инвестиции в дочерние общества		141	-	-
инвестиции в зависимые общества		142	-	-
инвестиции в другие организации		143	-	-
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев		144	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения		148	-	-
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
<i>Целовая репутация дочерних обществ</i>		146	-	-
<i>Оценка участия головной организации в зависимом обществе</i>		147	-	-
Отложенные налоговые активы		145	-	-
Прочие внеоборотные активы		150	-	-
ИТОГО по разделу I		190		8 029
АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	A	2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы		210	-	130
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		211	-	23
из них:				
<i>мазут</i>		21101	-	-
<i>уголь</i>		21102	-	-
<i>дизельное топливо</i>		21103	-	-
<i>другое технологическое топливо</i>		21104	-	-
<i>запасные части</i>		21105	-	-
<i>прочие сырье и материалы</i>		21107	-	23
животные на выращивании и откорме		212	-	-
затраты в незавершенном производстве		213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи		214	-	-
товары отгруженные		215	-	-
расходы будущих периодов		216	-	107
прочие запасы и затраты		217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям		220	-	10
из них				
<i>НДС при покупках электроэнергии через ФОРЭМ</i>		22001	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)		230	-	-
в том числе:				
покупатели и заказчики		231	-	-
из них:				
<i>финансируемые из федерального бюджета</i>		23101	-	-
<i>финансируемых из бюджетов субъектов РФ</i>		23102	-	-
<i>финансируемых из местных бюджетов</i>		23103	-	-
<i>другие покупатели и заказчики</i>		23104	-	-
векселя к получению		232	-	-



задолженность дочерних и зависимых обществ		233	-	-
авансы выданные		234	-	-
прочие дебиторы		235	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)		240	-	85
в том числе:				
покупатели и заказчики		241	-	-
из них:				
при продаже электроэнергии через ФОРЭМ внутри группы		24101	-	-
посредники при продаже электрической и тепловой энергии		24102	-	-
организации, финансируемые из федерального бюджета		24103	-	-
организации, финансируемые из бюджетов РФ		24104	-	-
организации, финансируемые из местных бюджетов		24105	-	-
прочие потребители электрической и тепловой энергии		24106	-	-
задолженность по абонентной плате		24107	-	-
другие покупатели и заказчики		24108	-	-
АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
векселя к получению		242	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		243	-	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал		244	-	-
авансы выданные		245	-	3
в том числе:				
поставщикам электрической и тепловой энергии		24501	-	-
поставщикам топлива		24502	-	-
поставщикам материалов		24503	-	-
строительным организациям		24504	-	-
ремонтным организациям		24505	-	-
поставщикам услуг		24506	-	3
прочие авансы выданные		24507	-	-
прочие дебиторы		246	-	82
в том числе:				
по пеням, штрафам, неустойкам по договорам		24601	-	-
переплата по налогам в федеральный бюджет		24602	-	48
переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ		24603	-	-
переплата по налогам в местные бюджеты		24604	-	-
переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды		24605	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		24607	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		24608	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР		24609	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР		24610	-	-
другие дебиторы		24611	-	34
Краткосрочные финансовые вложения		250	-	-



в том числе:				
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев		251	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения		253	-	-
Денежные средства		260	-	3 931
в том числе:				
касса		261	-	-
расчетные счета		262	-	3 931
валютные счета		263	-	-
прочие денежные средства		264	-	-
в том числе:				
специальные счета в банках		26401	-	-
денежные документы		26402	-	-
переводы в пути		26403	-	-
Прочие оборотные активы		270	-	-
в том числе:				
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям		27002	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству		27003	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР		27004	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов		27006	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС		27007	-	-
другие оборотные активы		27005	-	-
ИТОГО по разделу II		290	-	4 156
Баланс		300	-	12 185
ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	A	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный капитал		410	-	10 000
в том числе:				
в акциях привилегированных		41001	-	-
в акциях обыкновенных		41002	-	10 000
Собственные акции, выкупленные у акционеров		411	-	-
Добавочный капитал		420	-	-
Расчеты по выделенному имуществу		423	-	-
Резервный капитал		430	-	-
в том числе:				
резервы, образованные в соответствии с законодательством		431	-	-
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами		432	-	-
Целевое финансирование		450	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)		470	-	30
Нераспределенная прибыль прошлых лет				-
Непокрытый убыток прошлых лет				-
Нераспределенная прибыль отчетного года				30
Непокрытый убыток отчетного года				-
ИТОГО по разделу III		490	-	10 030
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
Деловая репутация дочерних обществ		495	-	-
Доля меньшинства		500	-	-
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ				
Займы и кредиты		510	-	-



в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты		511	-	-
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты		512	-	-
Отложенные налоговые обязательства		515	-	-
Прочие долгосрочные обязательства		520	-	-
в том числе:				
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков		52001	-	-
кредиторская задолженность перед социальными фондами		52002	-	-
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		52003	-	-
Фонду обязательного медицинского страхования		52004	-	-
Фонду занятости		52005	-	-
Фонду социального страхования		52006	-	-
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		52007	-	-
кредиторская задолженность перед бюджетом (реструктуризированные налоги)		52008	-	-
из нее:				
федеральному бюджету		52009	-	-
бюджетам субъектов РФ		52010	-	-
местным бюджетам		52011	-	-
кредиторская задолженность по налогу на прибыль по базе переходного периода		52020	-	-
из нее:				
федеральному бюджету		52021	-	-
бюджетам субъектов РФ		52022	-	-
местным бюджетам		52023	-	-
прочие долгосрочные обязательства		52012	-	-
ИТОГО по разделу IV		590	-	-
V .КРАТКОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ				
Займы и кредиты		610	-	-
в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты		611	-	-
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты		612	-	-

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	A	2	3	4
Кредиторская задолженность		620	-	2 155
в том числе:				
поставщики и подрядчики		621	-	63
из них:				
поставщикам электроэнергии через ФОРЭМ		62101	-	-
прочим поставщикам электрической и тепловой энергии		62102	-	-
поставщикам газа		62103	-	-
поставщикам мазута		62104	-	-
поставщикам угля		62105	-	-
поставщикам иного топлива		62112	-	-
строительным организациям		62106	-	-
ремонтным организациям		62107	-	-



по абонентной плате РАО "ЕЭС России"	62108	-	-	
задолженность Концерну Росэнергоатом	62110	-	-	
задолженность АЭС	62111	-	-	
другим поставщикам и подрядчикам	62109	-	63	
по абонентной плате ОАО "СО ЦДУ ЕЭС"	62113	-	-	
по абонентной плате ОАО "ФСК"	62114	-	-	
векселя к уплате	626	-	-	
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	628	-	-	
задолженность по оплате труда перед персоналом	622	-	689	
в том числе:				
текущая	62201	-	689	
просроченная	62202	-	-	
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	623	-	560	
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ	62301	-	419	
Фонду обязательного медицинского страхования	62302	-	59	
Фонду занятости	62303	-	-	
Фонду социального страхования	62304	-	82	
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды	62305	-	-	
задолженность по налогам и сборам	624	-	802	
задолженность перед бюджетом текущая	62410	-	802	
в том числе:				
федеральному бюджету	62401	-	323	
бюджетам субъектов РФ	62402	-	479	
местным бюджетам	62403	-	-	
задолженность перед бюджетом по налогу на прибыль по базе переходного периода	62420	-	-	
в том числе:				
федеральному бюджету	62421	-	-	
бюджетам субъектов РФ	62422	-	-	
местным бюджетам	62423	-	-	
авансы полученные	627	-	-	
в том числе:				
от потребителей электроэнергии через ФОРЭМ	62701	-	-	
от других потребителей электрической и тепловой энергии	62702	-	-	
прочие полученные авансы	62703	-	-	
прочие кредиторы	625	-	41	
в том числе:				
НДС в неоплаченной продукции	62501	-	-	
задолженность внебюджетному фонду НИОКР	62502	-	-	
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам	62504	-	-	
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам	62505	-	-	
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР	62506	-	-	
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР	62507	-	-	
другие кредиторы	62508	-	41	
ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4



Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	-	-
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов и платежей	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
<i>в том числе:</i>			
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям	66002	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству	66003	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР	66004	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов	66006	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС	66007	-	-
другие краткосрочные обязательства	66005	-	-
ИТОГО по разделу V	690	-	2 155
БАЛАНС	700	-	12 185

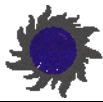
Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Арендованные основные средства		910	-	-
в том числе по лизингу		911	-	-
Товарно материальные ценности, принятые на ответственное хранение		920	-	-
Материалы, принятые в переработку		925	-	-
Товары, принятые на комиссию		930	-	-
Оборудование, принятое для монтажа		935	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов		940	-	-
Обеспечение обязательств и платежей полученные		950	-	-
Обеспечение обязательств и платежей выданные		960	-	-
Износ основных средств		970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов		980	-	-
Бланки строгой отчетности		991	-	-
Основные средства, сданные в аренду		992	-	-
Имущество, находящееся в федеральной собственности		993	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование		990	-	-

6.4. Отчет о прибылях и убытках Общества за отчетный период.

Отчет о прибылях и убытках
за 12 месяцев 2005 года

	КОДЫ
Форма N2 по ОКУД	0710002
Дата [год, месяц, число]	2005.12.31



Организация	ОАО "МРСК Сибири"	по ОКПО	76749096
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	2460069527
Вид деятельности		по ОКДП	40.10.2
Организационно-правовая форма \ форма собственности		по ОКОПФ\ОКФС	47\16
Единица измерения	тыс. руб.	по ОКЕИ	385

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
I. 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	15 611	-
в том числе от продажи:				
электроэнергии внутренним потребителям		011	-	-
электроэнергии на экспорт		012	-	-
тепловой энергии		013	-	-
абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")		014	-	-
выручка от транспортировки электро- и теплоэнергии		018	-	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		015	15 611	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		016	-	-
товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)		017	-	-
Себестоимость проданных товаров, продукции работ, услуг		020	(14 181)	-
В том числе проданных:				
электроэнергии внутренним потребителям		021	-	-
электроэнергии на экспорт		022	-	-
тепловой энергии		023	-	-
абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")		024	-	-
транспортировка электро- и теплоэнергии		028	-	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		025	(14 181)	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		026	-	-
товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)		027	-	-
Валовая прибыль		029	1 430	-
Коммерческие расходы		030	-	-
Управленческие расходы.		040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж		050	1 430	-
II. Операционные доходы и расходы				
Проценты к получению		060	-	-
Проценты к уплате		070	-	-
Доходы от участия в других организациях		080	-	-
Прочие операционные доходы.		090	8	-
Прочие операционные расходы		100	(61)	-
III. Внеоперационные доходы и расходы				
Внеоперационные доходы		120	-	-
Внеоперационные расходы		130	-	-



			(693)	
Прибыль (убыток) до налогообложения	140		684	-
Отложенный налоговый актив	143		-	-
Отложенное налоговое обязательство	144		-	-
Текущий налог на прибыль	145		(654)	-
Иные аналогичные обязательные платежи	146		-	-
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	150		(654)	-
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	160		30	-
IV. Чрезвычайные доходы и расходы.				
Чрезвычайные доходы	170		-	-
Чрезвычайные расходы	180		-	-
<i>ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ</i>				
<i>Капитализированный доход (убыток)</i>	184		-	-
<i>Доля меньшинства</i>	185		-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода	19010		30	-
СПРАВОЧНО				
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200		490	-

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	A	2	3	4
СПРАВОЧНО ТОЛЬКО ДЛЯ СТРУКТУРНЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ РАО "ЕЭС РОССИИ"				
V. Внутрихозяйственные расчеты				
Прибыль, полученная от представительств и филиалов РАО "ЕЭС России"				
в том числе из строк				
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19011	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи...		19012	-	-
стр. 170 Чрезвычайные доходы.....		19013	-	-
стр. 180 Чрезвычайные расходы.....		19014	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода с учетом полученной от филиалов и Представительств (19011+19012+19013+19014)		19020	-	-
Прибыль, переданная представительствами и филиалами в РАО "ЕЭС России"				
в том числе: из строк				
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19031	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		19032	-	-
стр. 170 Чрезвычайные доходы.....		19033	-	-
стр. 180 Чрезвычайные расходы.....		19034	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода с учетом переданной в РАО "ЕЭС России" (19031+19032+19033+19034)		19040	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного				



периода (19010+19020-19040)		190	30	-
-----------------------------	--	-----	----	---

(руб.)

Наименование показателя	Прим.	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
СПРАВОЧНО.				
Базовая прибыль (убыток) на акцию		201		
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		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	-	-
прибыль				
убыток		211	-	-
Прибыль (убыток) прошлых лет		220	-	-
прибыль				
убыток		221	-	-
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств		230	-	-
прибыль				
убыток		231	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте		240	-	-
прибыль				
убыток		241	-	-
Отчисления в оценочные резервы		250	-	-
убыток				
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности		260	-	-
прибыль				
убыток		261	-	-

Расшифровка формы №2 "Отчет о прибылях и убытках" по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России" за 2005 год

По отгруженной продукции

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
Проценты к уплате		070	-	-
в том числе:				



Проценты по кредитам, займам	07003	
Прочие проценты к уплате (проценты по векселям, облигациям и т.п.)	07004	
Прочие операционные доходы в том числе:	090	8
От реализации основных средств, кроме квартир	09001	
От реализации квартир	09002	
От реализации МПЗ	09003	
От реализации валюты	09004	
От реализации НМА	09005	
От продажи ценных бумаг	09006	
От реализации других активов	09007	
От совместной деятельности	09009	
Другие прочие операционные доходы	09010	8
Прочие операционные расходы в том числе:	100	61
От реализации основных средств, кроме квартир	10001	
От реализации квартир	10002	
От реализации МПЗ	10003	
От реализации валюты	10004	
От реализации НМА	10005	
От продажи ценных бумаг	10006	
От реализации других активов	10007	
Налог на милицию	10011	
Налог на имущество	10012	30



Налог на перепродажу автомобилей		10013		
Налог на уборку территории		10014		
Налог на рекламу		10015		
Дополнительный платеж в бюджет по налогу на прибыль		10016		
Налог на операции с ценными бумагами		10026		
Сбор за наименование "Россия"		10028		
Другие налоги		10017		
Услуги банков		10018	20	
Содержание законсервированных объектов		10019		
Аннулированные производственные заказы		10020		
Затраты на производство, не давшее продукции		10021		
Затраты по обслуживанию ценных бумаг		10022		
Резерв по сомнительным долгам		10024		
Резерв под обесценение финансовых вложений		10025		
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей		10029		
Резерв по прекращаемой деятельности		10030		
Резерв по прочим условным обязательствам		10031		
Выбытие активов без дохода		10032		
НДС по безвозмездно переданному имуществу		10033		
Передача имущества в муниципальную собственность		10034		
Другие прочие операционные расходы		10023	11	
Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4



Внереализационные доходы в том числе:	120		
Прибыль 2004 г., выявленная в отчетном периоде	12001		
Прибыль 2003 г., выявленная в отчетном периоде	12002		
Прибыль 2002 г., выявленная в отчетном периоде	12003		
Прибыль до 01.01.2002 г., выявленная в отчетном периоде	12004		
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	12005		
Кредиторская задолженность более трех лет	12008		
Курсовые разницы	12009		
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации	12010		
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА	12011		
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке	12012		
Суммовые разницы	12013		
Прочие внереализационные доходы	12014		
Внереализационные расходы в том числе:	130	693	
Убыток 2004 г., выявленный в отчетном периоде	13001		
Убыток 2003 г., выявленный в отчетном периоде	13002		
Убыток 2002 г., выявленный в отчетном периоде	13003		
Убыток до 01.01.2002 г., выявленный в отчетном периоде	13004		
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	13005		
Госпошлины по хозяйственным договорам	13007		
Дебиторская задолженность более трех лет	13008		
Курсовые разницы	13009		



Судебные издержки		13010		
Суммовые разницы		13011	1	
Хищения, недостачи		13021		
Списание МПЗ сверх норм естественной убыли		13022		
Издержки по исполнительному производству		13024		
Содержание социальной сферы за счет прибыли		13026		
Погашение стоимости квартир работников		13027		
Расходы на проведение спортивных мероприятий		13030		
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий		13031		
Расходы на благотворительность		13032		
Прочие внереализационные расходы		13029	692	
Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи в том числе:		150	654	
Налог на прибыль и иные аналогичные платежи		15001	164	
Налог на прибыль на базе переходного периода		15005		
Постоянные налоговые обязательства		15006	490	
Списание ОНО		15007		
Списание ОНА		15008		
Штрафы ГНИ, из них:		15010		
по налогу на прибыль		15011		
по НДС		15012		
по налогу на имущество		15013		



по прочим налогам	15014	-	-
Пени ГНИ	15020	-	-
из них:			
по налогу на прибыль	15021	-	-
по НДС	15022	-	-
по налогу на имущество	15023	-	-
по прочим налогам	15024	-	-
Пени ГНИ реструктурированные (признанные в отчетном году)	15050	-	-
из них:			
по налогу на прибыль	15051	-	-
по НДС	15052	-	-
по налогу на имущество	15053	-	-
по прочим налогам	15054	-	-
Штрафы в государственные внебюджетные фонды,	15030	-	-
из них:			
Пенсионный фонд РФ	15031	-	-
Фонд социального страхования	15032	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования	15033	-	-
Фонд занятости	15034	-	-
Пени в государственные внебюджетные фонды,	15040	-	-
из них:			
Пенсионный фонд РФ	15041	-	-
Фонд социального страхования	15042	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования	15043	-	-
Фонд занятости	15044	-	-



Пени в государственные внебюджетные фонды, реструктурированные (признанные в отчетном году) из них:	15060		
Пенсионный фонд РФ	15061		
Фонд социального страхования	15062		
Фонд обязательного медицинского страхования	15063		
Фонд занятости	15064		
Прочие обязательные платежи	15045		
Прибыль при списании реструктуризованных пеней по налогам	15070		
Чрезвычайные доходы	170		
суммы страхового возмещения	17031		
стоимость материальных ценностей, остающихся от списания в результате чрезвычайных ситуаций непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов	17032		
другие чрезвычайные доходы	17033		
Чрезвычайные расходы	180		
стоимость утраченных материально - производственных ценностей	18001		
убытки от списания из-за чрезвычайных событий	18002		
другие чрезвычайные расходы	18005		

6.5. Заключение аудитора Общества.

Приложение № 4 к Годовому отчету.



7. Распределение прибыли и дивидендная политика

Распределение прибыли позволяет более рационально распределять финансовые средства и осуществлять контроль за их эффективным использованием.

Распределение части чистой прибыли между учредителями (акционерами) производится в соответствии с учредительными документами и на основе действующего законодательства (порядок выплаты дивидендов по обыкновенным и привилегированным акциям). Часть прибыли может остаться нераспределенной и присоединиться к уставному капиталу.

По итогам деятельности 2005 года "МРСК Сибири" имеет чистую прибыль в размере 30 тысяч рублей, из которой 29 тысяч направлены на выплату дивидендов.

Дивидендная политика ОАО "МРСК Сибири" строится на следующих принципах:

1. Соответствие действующей практики начисления и выплаты дивидендов законодательству РФ;
2. Соблюдение интересов акционеров;
3. Поддержание требуемого уровня финансового и технического состояния и обеспечение перспектив развития Общества;
4. Необходимость повышения инвестиционной привлекательности Общества.

Порядок выплаты дивидендов определен Уставом Общества. В соответствии с разделом 7 Устава ОАО "МРСК Сибири" решение о выплате (объявлении) дивидендов, в том числе решение о размере дивиденда и форме его выплаты по акциям каждой категории (типа), принимаются Общим собранием акционеров Общества.

Источником выплаты дивидендов является прибыль Общества после налогообложения (чистая прибыль Общества). Чистая прибыль Общества определяется по данным бухгалтерской отчетности Общества.

Срок выплаты дивидендов определяется Общим собранием акционеров Общества, но не позднее 60 (Шестидесяти) дней после принятия решения об их выплате.

В целях установления прозрачного и понятного акционерам механизма определения размера дивидендов и их выплаты, ОАО "МРСК Сибири" планирует разработать и утвердить решением Совета директоров в 2006 году Положение о дивидендной политике.

В Положении будут обозначены: общие задачи общества по повышению благосостояния акционеров и обеспечению роста капитализации общества, правила, регламентирующие порядок расчета чистой прибыли и определения части прибыли, направляемой на выплату дивидендов, условия их выплаты, порядок расчета размера дивидендов по акциям, размер дивидендов по которым уставом общества не определен, минимальный размер дивидендов по акциям разных категорий (типов), порядок выплаты дивидендов, в том числе сроки, место и форма их выплаты.

Общество в обязательном порядке будет информировать 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 будут размещаться на веб-сайте общества в сети Интернет.

Дивидендная политика направлена на комплекс действий по определению количественных параметров распределения чистой прибыли между выплатой дивидендов акционерам или оставлением ее в распоряжении общества. При решении вопроса о распределении прибыли между дивидендными выплатами и реинвестированием, обществом проводится обоснованная дивидендная политика не только на уровне предприятия (повышение надежности, развитие и т.д.), но и в аспекте движения рыночных курсов акций на фондовых биржах.

Дивидендная политика весьма эффективна, т.к. выплата дивидендов акционерам позволяет им учитывать свои прибыли по меньшему дисконтному проценту и тем самым повышает курс акций.



8. Инвестиционная деятельность.

8.1. Инвестиции Общества, в том числе направляемые на реконструкцию и техническое перевооружение Региональными сетевыми компаниями.

Основные задачи осуществляемой Обществом инвестиционной политики – это создание новых энерго мощностей, техническое перевооружение, реконструкция и модернизация основного и вспомогательного оборудования, повышение надежности работы существующих энергообъектов, повышение экологической безопасности энергосистемы.

Инвестиционная программа ОАО «МРСК Сибири» на 2005 год предусматривала общий объем инвестиций на собственное развитие в сумме 10 065 тыс. рублей. Фактически освоено инвестиций на сумму 8 179 тыс. рублей, в том числе на приобретение автотранспорта израсходовано 7 733 тыс. рублей, на вычислительную технику – 382 тыс. руб., на приобретение основных средств стоимостью до 10 тыс. рублей - 64 тыс. рублей. Введено основных фондов на сумму 8 179 тыс. рублей. Незавершенное строительство отсутствует. Также нет дебиторской и кредиторской задолженности. Профинансировано инвестиций на сумму 9 651 тыс. рублей с НДС. Источником финансирования явился Уставной капитал.

Годовая инвестиционная программа АО-энерго ОАО «МРСК Сибири» по планам на 2005 год предусматривала общий объем инвестиций в размере 2 346 864 тыс. рублей, в том числе на реконструкцию и техперевооружение – 2 041 742 тыс. рублей.

Фактически освоено инвестиций на сумму 2 383 538 тыс. руб., из них на реконструкцию и техперевооружение направлено 2 052 052 тыс. рублей, что составляет 86 % от общего плана капитальных вложений.

**Освоение капитальных вложений по АО-энерго,
подведомственных ОАО «МРСК Сибири», в 2005 году (факт)**

№ п/п	Наименование РСК	Всего капвложений	Реконструкция и техперевооружение	Новое строительство	Непроизводственное строительство	Нематериальные активы	Прочие финансовые вложения
1	ОАО «Красноярскэнерго»	896 162	756 958	62 490	1 048	99	75 567
2	ОАО «Омскэнерго»	648 770	522 528	126 242	0	0	0
3	ОАО «Томская распределительная компания»	131 920	131 920	0	0	0	0
4	ОАО «Хакасэнерго»	126 425	109 653	16 223	0	0	549
5	ОАО "Читаэнерго"	408 156	390 664	0	0	0	17 492
6	ОАО "Бурятэнерго"	172 105	140 329	31 685	91	0	
Итого ОАО «МРСК Сибири»		2 383 538	2 052 052	236 640	1139	99	93 608



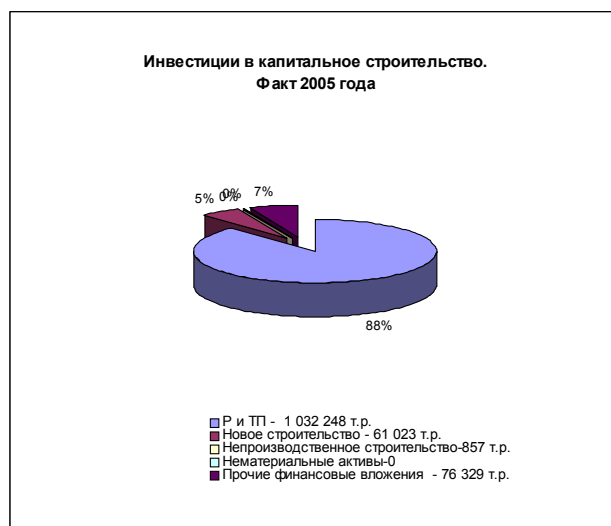
Структура	100%	86%	10%	0%	0%	4%
-----------	------	-----	-----	----	----	----

Инвестиционными программами РСК ОАО "МРСК Сибири" на 2005 год предусматривалось освоение капитальных вложений в объеме 1 205 145 тыс. руб. в том числе на реконструкцию и техническое перевооружение (далее РиТП) 1 112 802 тыс.руб.

Фактически освоено капитальных вложений в 2005 году на сумму 1 170 457 тыс. руб., из них на РиТП направлено 1 032 248 тыс. руб., что составляет 88 % от общего объема капитальных вложений.

**Освоение капитальных вложений по РСК, подведомственных ОАО «МРСК Сибири»,
в 2005 году (факт)**

№ п/п	Наименование РСК	Всего капвложений	Реконструкция и техперевооружение	Новое строительство	Непроизводственное строительство	Нематериальные активы	Прочие финансовые вложения
1	ОАО «Красноярскэнерго»	416 931	346 769	11 017	857	0	58 288
2	ОАО «Омскэнерго»	218 297	202 381	15 916	0	0	0
3	ОАО «Томская распределительная компания»	131 920	131 920	0	0	0	0
4	ОАО «Хакасэнерго»	94 166	83 544	10 073	0	0	549
5	ОАО "Читаэнерго"	185 627	168 135			0	17 492
6	ОАО "Бурятэнерго"	123 516	99 499	24 017		0	
	Итого ОАО «МРСК Сибири»	1 170 457	1 032 248	61 023	857	0	76 329
	Структура	100%	88%	5%	0%	0%	7%



8.2. Источники финансирования инвестиционных программ (прибыль, амортизационные отчисления, прочие).

Сформированные годовые инвестиционные программы АО-энерго ОАО "МРСК Сибири" на 2005 год предусматривали финансирование капитальных вложений за счёт амортизационных отчислений в размере 2 144 228 тыс. рублей, за счет прибыли прошлых лет Обществ – 144 761 тыс. рублей, прибыли отчетного года – 57 875 тыс. рублей.

Фактически в 2005 г. были использованы:

- амортизационные отчисления в объеме 2 262 615 тыс. рублей. (106 % от плана 2005г.)
- прибыль прошлых лет в объеме 109 065 тыс. рублей (75 % от плана 2005 г.).
- прибыль отчетного года в объеме 7 466 тыс. рублей (13% от плана 2005 года).
- прочие собственные источники в объеме 4 392 тыс. руб.

Использование источников финансирования по АО-энерго, подведомственных ОАО «МРСК Сибири», 2005 году (факт).

№ п/п	Наименование РСК	Всего капвложений	Амортизация текущего года	Амортизация прошлых лет	Прибыль прошлых лет	Прибыль отчетного года	Прочие собственные источники	Всего собственные источники
1	ОАО «Красноярскэнерго»	896 162	896 162					896 162
2	ОАО «Омскэнерго»	648 770	638 861		9 909			648 770
3	ОАО «Томская распределительная компания»	131 920	129 991		1 929			131 920
4	ОАО «Хакасэнерго»	126 425	121 206		827		4 392	126 425
5	ОАО "Читаэнерго"	408 156	304 290		96 400	7 466		408 156



6	ОАО "Бурятэнерго"	172 105	172 105					172 105
Итого ОАО «МРСК Сибири»		2 383 538	2 262 615	0	109 065	7 466	4392	2 383 538
Структура		100%	95%	0%	5%	0%	0%	100%

Сформированные годовые инвестиционные программы РСК ОАО "МРСК Сибири" на 2005 год предусматривали финансирование капитальных вложений за счёт амортизационных отчислений в размере 1 100 325 тыс. рублей, за счёт прибыли прошлых лет Обществ – 46 945 тыс. рублей, прибыли отчетного года – 57 875 тыс. рублей. Сформированный план-прогноз учитывал возможности подрядных организаций, состояние по комплектации материальными ресурсами, оборудованием объектов строительства.

Фактически в 2005 г. были использованы:

- амортизационные отчисления в объёме 1 125 769 тыс. рублей. (102 % от плана 2005г.)
- прибыль прошлых лет в объёме 34 104 тыс. рублей (73 % от плана 2005 г.)
- прибыль отчетного года в объёме 7 466 тыс. рублей (13% от плана)
- прочие собственные источники финансирования – 3 118 тыс. рублей.

Использование источников финансирования по РСК, подведомственных ОАО «МРСК Сибири», в 2005 году (факт)

№ п/п	Наименование РСК	Всего капвложений	Амортизация текущего года	Амортизация прошлых лет	Прибыль прошлых лет	Прибыль отчетного года	Прочие собственные источники	Всего собственные источники
1	ОАО «Красноярскэнерго»	416 931	416 931					416 931
2	ОАО «Омскэнерго»	218 297	208 388		9 909			218 297
3	ОАО «Томская распределительная компания»	131 920	129 991		1 929			131 920
4	ОАО «Хакасэнерго»	94 166	90 221		827		3118	94 166
5	ОАО "Читаэнерго"	185 627	156 722		21 439	7 466		185 627
6	ОАО "Бурятэнерго"	123 516	123 516					123 516
Итого ОАО «МРСК Сибири»		1 170 457	1 125 769	0	34 104	7 466	3118	1 170 457
Структура		100%	96%	0%	3%	1%	0%	100%



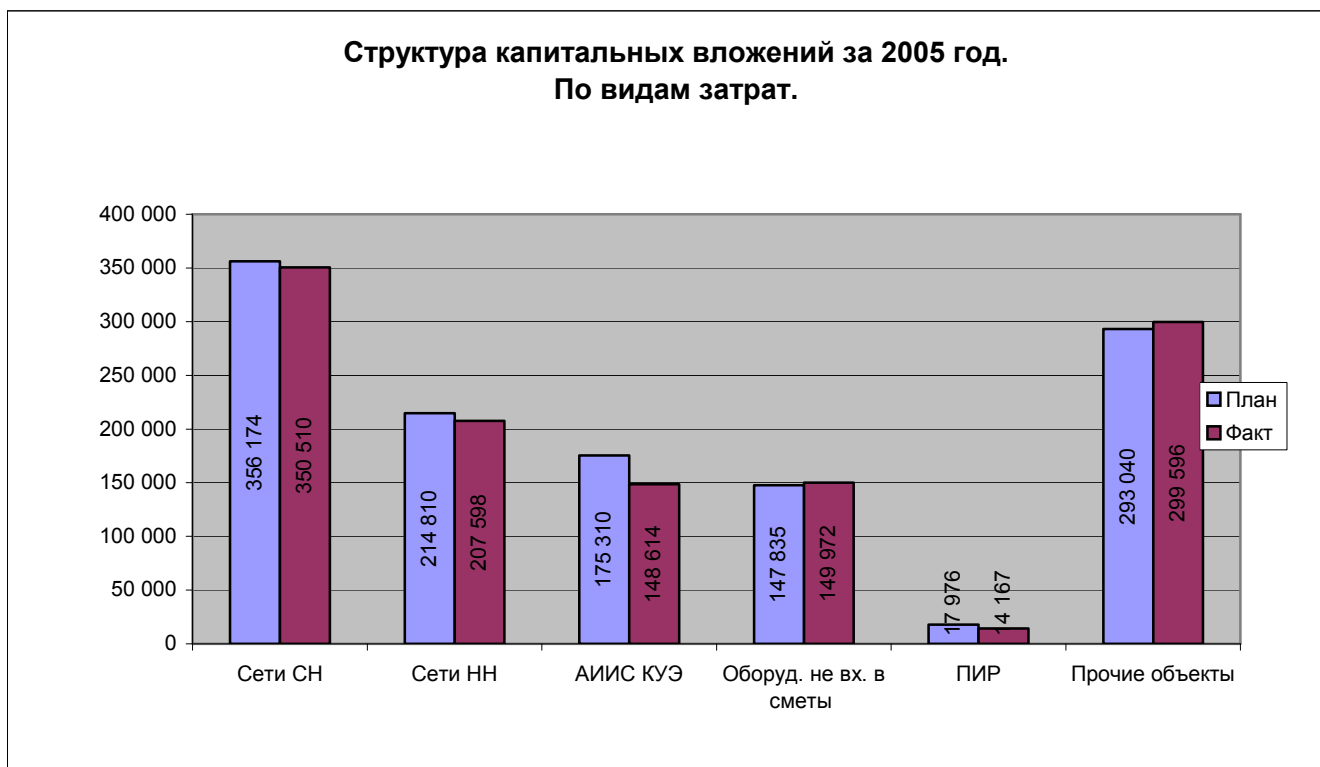
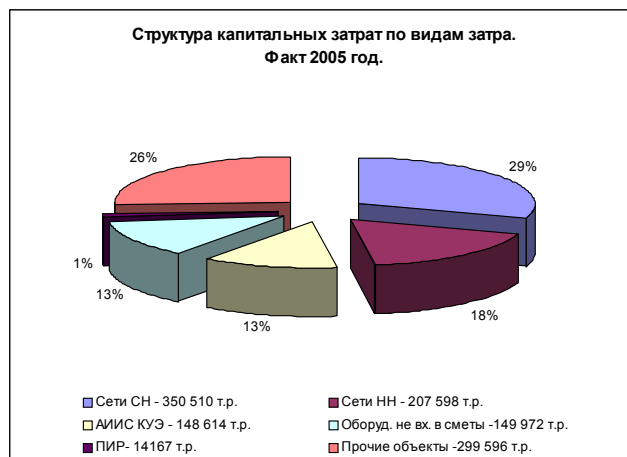
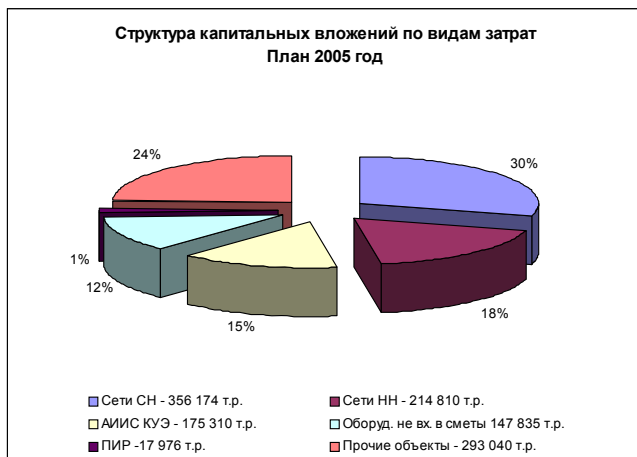
8.3. Структура капиталовложений по направлениям: электрические сети всех классов напряжений, оборудование, не требующее монтажа и не входящее в сметы строек, проектно-изыскательские работы для строительства будущих лет, непроизводственное строительство, прочие объекты (графическое и текстовое представление).

Инвестиционная программа Региональных сетевых компаний ОАО "МРСК Сибири" по планам на 2005 год предусматривала общий объем инвестиций в размере 1 205 145 тыс. руб.

Фактически освоено инвестиций на сумму 1 170 457 тыс. руб.

По видам объектов (затрат) капитальные вложения освоены в следующих объемах:

- сети среднего напряжения (110-35 кВ) – 350 510 тыс. руб. – 98 % от плана;
- сети низкого напряжения (10-0,4 кВ) – 207 598 тыс. руб. – 97 % от плана;
- прочие объекты (объекты и устройства связи, телемеханики и автоматики, производственные здания и сооружения) – 299 596 тыс. руб. – 102 % от плана;
- АИИС КУЭ – 148 614 тыс. руб. – 85 % от плана;
- оборудование, не требующее монтажа – 149 972 тыс. руб. – 101 % от плана;
- ПИР для строительства будущих лет – 14 167 тыс. руб. – 79 % от плана.



Ввод основных фондов в 2005 году.

Годовая инвестиционная программа АО-энерго ОАО «МРСК Сибири» по планам на 2005 год предусматривала ввод основных фондов на сумму 2 554 986



тыс. рублей Введено основных фондов на сумму 2 017 538 тыс. руб., что составляет 79% к плану 2005 года.

Ввод основных фондов по АО-энерго, подведомственных ОАО «МРСК Сибири», в 2005 году (факт).

№ п/п	Наименование РСК	Всего основных фондов	Реконструкция и техперевооружение	Новое строительство	Непроизводственное строительство	Нематериальные активы	Прочие финансовые вложения
1	ОАО «Красноярскэнерго»	806 277	745 912	14 511	1 058	100	44 696
2	ОАО «Омскэнерго»	428 216	410 572	17 644	0	0	0
3	ОАО «Томская распределительная компания»	132 225	132 225	0	0	0	0
4	ОАО «Хакасэнерго»	173 224	109 411	63 127	0	0	686
5	ОАО "Читаэнерго"	305 269	287 777	0	0	0	17 492
6	ОАО "Бурятэнерго"	172 327	115 352	56 975	0	0	
Итого ОАО «МРСК Сибири»		2 017 538	1 801 249	152 257	1 058	100	62 874
Структура		100%	89%	8%	0%	0%	3%

Годовая инвестиционная программа Региональных сетевых компаний ОАО «МРСК Сибири» по планам на 2005 год предусматривала ввод основных фондов на сумму 1 136 906 тыс. руб. Введено основных фондов на сумму 1 125 973 тыс. руб., что составляет 99% к плану 2005 года.

Ввод основных фондов РСК, подведомственных ОАО «МРСК Сибири» в 2005 году (факт)

№ п/п	Наименование РСК	Всего основных фондов	Реконструкция и техперевооружение	Новое строительство	Непроизводственное строительство	Нематериальные активы	Прочие финансовые вложения
1	ОАО «Красноярскэнерго»	307 647	290 692	3 693	857	0	12 405
2	ОАО «Омскэнерго»	204 018	186 374	17 644	0	0	0
3	ОАО «Томская распределительная компания»	132 225	132 225	0	0	0	0
4	ОАО «Хакасэнерго»	142 702	86 434	55 719	0	0	549
5	ОАО "Читаэнерго"	224 077	206 585	0	0	0	17 492
6	ОАО "Бурятэнерго"	115 304	79 841	35 463	0	0	
Итого ОАО «МРСК Сибири»		1 125 973	982 151	112 519	857	0	30 446
Структура		100%	87%	10%	0%	0%	3%



За 2005 год снижен объем незавершенного строительства по Региональным сетевым компаниям ОАО «МРСК Сибири» на 32 876 тыс. рублей (на 01.01.2005 года - 791 214 тыс. руб. / на 01.01.2006 г.-758 338 тыс. руб.)

К особо важным позициям программ РИТП РСК ОАО "МРСК Сибири" отнесены работы по созданию системы АИИС КУЭ, монтаж волоконно-оптической линии связи, реконструкция сетей 10/0,4 кВ, с применением самонесущего изолированного провода. Их реализация позволила улучшить условия эксплуатации и надежность работы оборудования, снизить потери электрической энергии, обеспечить возможность постоянного контроля технологических параметров и, как следствие, продлить ресурс работы оборудования с увеличением межремонтных периодов.

В основном, программой ТПиР предусматривалось поддержание существующих энергетических объектов в рабочем состоянии за счет реконструкции и технического перевооружения, а также обновление физически изношенного и морально устаревшего оборудования, включая оборудование, не входящее в сметы строек.

Для повышения надежности работы, снижения эксплуатационных и ремонтных затрат, проведены работы по техническому перевооружению и модернизации основного и вспомогательного оборудования и сооружений на 174 подстанциях 110-35 кВ.

С целью повышения надежности работы ВЛ, снижения технических потерь и эксплуатационных затрат, проведена реконструкция воздушных линий электропередачи напряжением 110-35-10-0,38 кВ, суммарной протяженностью 535 км.

Основные направления по повышению надежности РСК, подведомственных ОАО «МРСК Сибири».

год		РСК ОАО "МРСК Сибири"		
		2004	2005	
Общая величина инвестиционной программы, тыс. руб	план	1 164 707	1 205 145	
	факт	899 805	1 170 457	
Создание (модернизация) АИИС КУЭ, тыс.руб	план	42 122	175 310	
	факт	95 174	148 614	
Ввод основных фондов, тыс. руб	план	1 043 208	1 136 906	
	факт	1 003 282	1 125 973	
Строительство (реконструкция) ЛЭП 35-220кВ, км	план	130	65	
	факт	186	113	
Строительство (реконструкция) ПС 35-220кВ	шт	план	59	92
		факт	56	174
	МВА	план	108	0
		факт	139	0
Строительство (реконструкция) ЛЭП 0,4-10кВ, км	план	320	339	
	факт	393	422	



8.4. *Непрофильные финансовые вложения*

В отчетном периоде непрофильных финансовых вложений не было.

8.5. *Привлечение кредитных ресурсов под инвестиционные проекты.*

За последний период Обществами не привлекались кредиты сторонних организаций. Все инвестиционные программы осуществлялись за счет собственных средств.



9. Перспектива технического переоснащения и развития Общества.

9.1. Внедрение новых технологий и динамика развития Общества.

В последние 3-5 лет в связи с недостатком средств и практически единственным источником – амортизационными отчислениями, инвестиционные программы РСК ОАО "МРСК Сибири" в электросетевой части позволяли лишь поддерживать существующие мощности в рабочем состоянии. Обновление, прирост мощностей на существующих и строительство новых объектов практически не производился. В результате на сегодня энергообъекты имеют значительный процент износа, в ряде районов отсутствует возможность присоединения новых нагрузок потребителей к электрическим сетям.

Будущая деятельность РСК ОАО "МРСК Сибири" определяется необходимостью повышения эффективности передачи и распределения электроэнергии, выполнения комплекса технических и организационных мероприятий по усилению надежности электроснабжения, сокращения потерь в сетях. В соответствии со среднесрочными и долгосрочными программами технического перевооружения и реконструкции электротехнических объектов и "Долгосрочной стратегией технической политики на 2005-2009г." предусматривается:

- внедрение вакуумных и элегазовых, выключателей 10-110 кВ с заменой морально, физически устаревших выключателей типа ВМП, МКП, ВМТ
- замена разрядников 35-110 кВ на ограничители перенапряжения нелинейные (ОПН)
- установка управляемых дугогасящих реакторов 6-35кВ с системой автоматической настройки компенсации емкостных токов замыкания на землю
- замены релейных устройств ЭПЗ-1636 на защиты ШДЭ-2802 и ПДЭ, внедрение микропроцессорных защит
- замена устаревших аккумуляторных батарей на современные
- внедрение полимерной изоляции на ВЛ 35-110 кВ и ПС 35-110 кВ
- техническое перевооружение систем диспетчерской и технологической связи
- реконструкция ВЛ. 0,4-10 кВ с заменой провода, изоляции, опор, использования самонесущих изолированных проводов.
- замена индукционных приборов учета на электронные.

Особое внимание в инвестиционных программах развития РСК ОАО "МРСК Сибири" на 2006 г. уделено телемеханизации подстанций и созданию автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ), которая позволит построить новые взаимоотношения между поставщиками и потребителями электроэнергии, сэкономив и тем и другим не малые средства.

9.2. Выполнение программ повышения надежности работы энергосистем (электроснабжения потребителей).

Во исполнение приказа ОАО РАО "ЕЭС России" № 652 "Об организации исполнения программы действий по повышению надежности ЕЭС России" от 29.09.2005 года в РСК подведомственных ОАО "МРСК Сибири" разработана и принята к исполнению в 2005 году "Программа действий по повышению надежности".



В рамках "Программы действий по повышению надежности" в ОАО "МРСК Сибири" и подведомственных РСК созданы Комитеты по надежности.

"Программа действий по повышению надежности" предусматривает выполнение организационно-технических мероприятий, направленных на повышение текущей технической надежности и устойчивости.

Основными задачами реализации Программы являются:

1. Обеспечение текущей устойчивости и живучести.
2. Формирование программы развития РСК до 2015 года с привязкой к перспективе развития регионов и пересмотром каждые пять лет.
3. Развитие и совершенствование систем противоаварийного автоматического управления
4. Усиление антитеррористической защиты наиболее значимых объектов Общества.
5. Обеспечение надежного и качественного функционирования ОАО "ФСК ЕЭС", в условиях реформирования.

Приоритетными направлениями обеспечивающими решение задач являются:

- a. реконструкция энергообъектов;
- b. приобретение электрооборудования влияющего на надежность электроснабжения потребителей.

Планируемый результат выполнения "Программы действий по повышению надежности", это:

- a. повышение надежности электроснабжения потребителей электроэнергии;
- b. повышение качества реализуемого продукта (электроэнергии) у потребителя;
- c. снижение рисков финансовых потерь при технологических нарушениях и недоотпусках электроэнергии потребителям;
- d. увеличение по мощности пропускной способности оборудования;
- e. подготовка условий для реализации балансов энергии и мощности на краткосрочную и среднесрочную перспективу;
- f. повышение уровня эксплуатации и экономичности оборудования;
- g. прогнозирование балансов электроэнергии и своевременное уточнение инвестиционных приоритетов.



10. Развитие сети связи Общества и информационных технологий.

В области информатизации РСК в течение 2005 года проводилась работа для создания единой эффективной информационной среды взаимодействия между ОАО "МРСК Сибири" - РАО "ЕЭС России", ОАО "МРСК Сибири" - ОАО "ФСК ЕЭС", ОАО "МРСК Сибири" - РСК.

Во всех РСК утвержден Советами директоров и согласован в ОАО "ФСК ЕЭС" Стандарт управления ИТ – деятельностью. Принята и согласована с ОАО "ФСК ЕЭС" Концепция автоматизации ОАО "МРСК Сибири" – РСК. В соответствии с данными документами в 2006 году планируется разработка Системного проекта на создание единой Корпоративной информационной системы управления, интегрирующей автоматизированные системы управления бизнес-процессами от уровня подведомственных РСК и выше.

Стратегической целью проекта является повышение инвестиционной привлекательности компаний, улучшения технико-экономических показателей деятельности ОАО "МРСК Сибири" (сетевого комплекса Сибирского Федерального округа), что достигается путем обеспечения:

- Наличия достоверной информации (любого уровня детализации) о фактическом состоянии деятельности управляемых компаний на различных уровнях в любой момент времени;
- Интеграции работы автоматизированных модулей экономического блока (бухгалтерия, бюджетирование, бизнес планирование).
- Автоматизированного формирования **комплексных** ремонтных программ и как следствие снизить издержки, повысить надежность оборудования за счет учета и планирования техобслуживания и ремонтов
- Автоматизированного формирования **комплексных** инвестиционных программ, что повысит эффективность капитальных вложений
- Повышения эффективности управления персоналом, снижения отрицательное влияние "человеческого фактора".

В 2005 г. в ОАО "МРСК Сибири" внедрена автоматизированная система управления документооборотом АСУД ОАО "ФСК ЕЭС" на уровне информационного обмена между ОАО "МРСК Сибири" и ОАО "ФСК ЕЭС". В 2006 году проводится внедрение АСУД на уровне ОАО "МРСК Сибири" – РСК. Система построена на основе технологий "бесбумажного документооборота".

Состояние каналов связи РСК в 2005 г. и план на 2006 г.

№№	Используемые каналы связи	По состоянию на 31.12.2005 года	План на 2006 год
1	2	3	4
2	Собственность РСК %	68%	71%
3	Аренда %	32%	29%
4	ВОЛС %	38%	43%
5	ВОЛС арендованные %	37%	33%
6	ВОЛС собственность РСК %	63%	67%

**Приобретение вычислительной и оргтехники в 2005 г. и план на 2006 г.**

	2005г (тыс. руб.)	План 2006г. (тыс. руб.)
ПЭВМ	11 365	12 519
Оргтехника	5 097	3 800
Серверное оборудование	4 615	7 169
Оборудование ЛВС	1 867	2 050
Коммутационное оборудование	13 775	19 000

В 2005г. РСК, подведомственными ОАО "МРСК Сибири" закуплено вычислительной и орг- техники на сумму 36 719 тыс. руб., а именно:

- ОАО "Бурятэнерго" - 1 325, 4 тыс. руб.,
- ОАО "Красноярскэнерго" - 5 337 тыс. руб.,
- ОАО АК "Омскэнерго" - 19 286 тыс. руб.,
- ОАО "Томская распределительная компания" - 3 581 тыс. руб.,
- ОАО "Хакасэнерго" - 3 473 тыс. руб.,
- ОАО "Читаэнерго" - 3 717 тыс. руб.

В 2006 г. в РСК, подведомственных ОАО "МРСК Сибири" планируется закупить вычислительной и орг- техники на сумму 44 537 тыс. руб.:

- ОАО "Бурятэнерго" 1 728,5 тыс. руб.,
- ОАО "Красноярскэнерго" 7 050 тыс. руб.,
- ОАО АК "Омскэнерго" 18 075 тыс. руб.,
- ОАО "Томская распределительная компания" 2 455 тыс. руб.,
- ОАО "Хакасэнерго" 3 250 тыс. руб.,
- ОАО "Читаэнерго" 11 978,8 тыс. руб.

Более 80% пользовательских рабочих станций объединены в локальные вычислительные сети и имеют доступ к всемирной сети.

В 2005г. на территории обслуживания ОАО "МРСК Сибири" проводится реализация программы создания автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ), которая позволит построить новые взаимоотношения между поставщиками и потребителями электрической энергии.

Выполнение программы создания и модернизации АИИС КУЭ в 2005г. (тыс.руб.)

Наименование РСК	План на 2005 г.	Факт за 2005г	% выполнения	Введено основных фондов в 2005 г.		
				План	Факт	%
ОАО "Бурятэнерго"	30 000,0	20 137,0	67%	32 000,0	12 138,0	38%
ОАО "Красноярскэнерго"	86 044,0	84 130,0	98%	68 069,0	58 618,0	86%
ОАО АК "Омскэнерго"	11 839,0	9 823,6	83%	11 839,0	17 268,0	146%
ОАО "Томская распределительная компания"	4 524,0	3 624,0	80%	12 379,0	10 904,0	88%
ОАО "Хакасэнерго"	38 669,0	26 666,0	69%	38 669,0	4 785,0	12%



ОАО "Читаэнерго"	4 234,0	4 234,0	100%	1 222,0	1 222,0	100%
ИТОГО "МРСК Сибири"	175 310,0	148 614,6	85%	164 178,0	104 935,0	64%

Инвестиционная программа 2006г. предусматривает 136 190 тыс. руб. капитальных вложений для завершения работ и ввода в опытную эксплуатацию первой очереди АИИС КУЭ.

Программа создания и модернизации АИИС КУЭ на 2006г. (тыс. руб.)

Наименование РСК	План на 2006 г.	План по вводу основных фондов в 2006 г.
ОАО "Бурятэнерго"	50 029,0	50 029,0
ОАО "Красноярскэнерго"	43 798,0	43 798,0
ОАО АК "Омскэнерго"	0,0	0,0
ОАО "Томская распределительная компания"	8 799,0	8 799,0
ОАО "Хакасэнерго"	20 824,0	48 790,0
ОАО "Читаэнерго"	12 740,0	0,0
ИТОГО "МРСК Сибири"	136 190,0	151 416,0

В 2006г. завершается ввод в опытную эксплуатацию первой очереди АИИС КУЭ по группам точек поставки электрической энергии с ОРЭ.

В ОАО АК "Омскэнерго" и ОАО "Томская распределительная компания" первая очередь АИИС КУЭ введена в опытную эксплуатацию.

В ОАО "Красноярскэнерго" и ОАО "Читаэнерго" первая очередь АИИС КУЭ будет введена в опытную эксплуатацию во II квартале 2006 г., в ОАО "Хакасэнерго" и ОАО "Бурятэнерго" - в IV квартале 2006 г.



11. Охрана окружающей среды

31 декабря 2005г. Председателем Правления ОАО РАО "ЕЭС России" А.Б. Чубайсом утверждена Программа реализации экологической политики ОАО РАО "ЕЭС России" на 2006г. Данная программа принята к реализации во всех РСК, подведомственных ОАО "МРСК Сибири".



12. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство.

Кадровая политика ОАО "МРСК Сибири" является составной частью управленческой стратегии Общества.

Общество руководствуется следующими базовыми принципами кадровой политики:

- Обеспечение оптимальной занятости работников, максимального использования мастерства и опыта каждого работника, интеллектуального потенциала всех трудовых ресурсов, эффективной организации труда и его безопасности;
- Привлечение в организацию лучших кадров;
- Адаптация, закрепление персонала в организации, обучение и развитие персонала;
- Обеспечение эффективного использования возможностей и потенциала персонала;
- Социальная защита работников;
- Организация и развитие внутрикорпоративных коммуникаций, совершенствование системы взаимодействия менеджмента и работников Общества;
- Разработка механизмов нематериального стимулирования;
- Практическая реализация принципов социального партнерства и взаимной ответственности сторон в отношениях представителей руководителя и представителей работников.

Основой базовых принципов кадровой политики Общества являются ее цели:

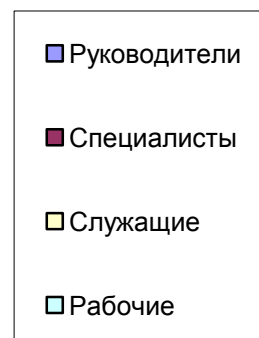
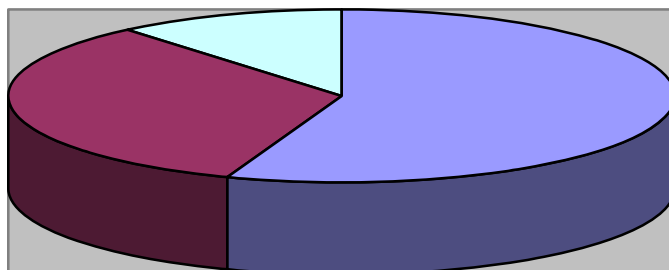
- Формирование эффективной организационной структуры Общества;
- Обеспечение Общества квалифицированными кадрами.

12.1. Структура работающих по категориям.

По состоянию на 31 декабря 2005 г. в Обществе работает 27 человек. Весь персонал привлечен на вновь созданные рабочие места. При этом укомплектованность Общества персоналом осуществлена менее чем на 50%.

Категория	Численность персонала по состоянию на 31 декабря 2005 г.
Руководители	15
Специалисты	9
Служащие	0
Рабочие	3
Всего:	27

Структура персонала по категориям по состоянию на 31 декабря 2005 г.



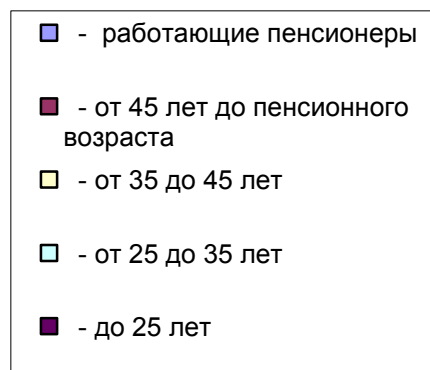
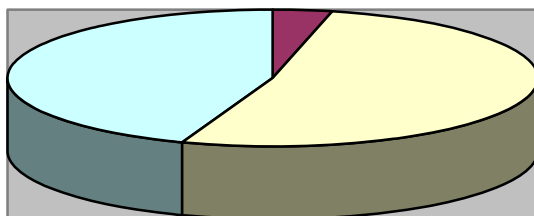
Среднесписочная численность работников за 6 месяцев 2005 г. составила 10 человек.

12.2. Возрастной состав работников

Возрастной состав работников ОАО "МРСК Сибири" представлен в таблице.

Категория	Численность персонала по состоянию на 31 декабря 2005 г.
- работающие пенсионеры	0
- от 45 лет до пенсионного возраста	1
- от 35 до 45 лет	14
- от 25 до 35 лет	12
- до 25 лет	0

Структура персонала по возрастному составу по состоянию на 31 декабря 2005 г.



12.3. Ротация кадров



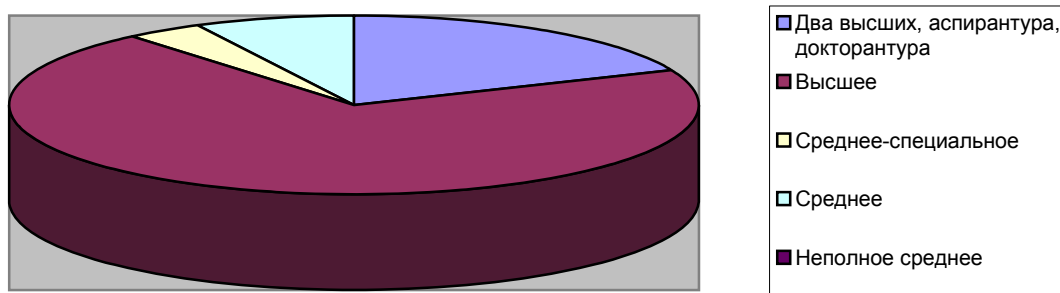
В связи с формированием ОАО "МРСК Сибири" с июля 2005 г. во втором полугодии 2005 года заполнение персоналом осуществлялось путем создания новых рабочих мест. Ротация кадров в 2005 г. отсутствовала.

12.4. Качественный состав работников (уровень образования)

Качественный состав работников по уровню образования представлен в таблице.

Категория	Численность персонала по состоянию на 31 декабря 2005 г.
Два высших, аспирантура, докторантура	5
Высшее	19
Среднее-специальное	1
Среднее	2
Неполное среднее	0

Структура уровня образования по состоянию на 31 декабря 2005 г.





13. Задачи и перспективы Общества на будущий год, решение стратегических задач.

13.1. Реформирование Общества.

В соответствии с одобренной Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» Концепцией Стратегии РАО «ЕЭС России» на 2003-2008 годы «5+5» основными целями реформирования электроэнергетической отрасли являются повышение эффективности предприятий энергетики и создание условий для развития отрасли на основе частных инвестиций.

Одним из направлений структурной реформы электроэнергетики является формирование инфраструктуры рынка, в том числе межрегиональных распределительных сетевых компаний (МРСК). 1 октября 2004 года Совет директоров ОАО РАО «ЕЭС России» одобрил участие ОАО РАО «ЕЭС России» в четырех межрегиональных распределительных сетевых компаниях.

ОАО "МРСК Сибири" ОАО "МРСК Сибири" учреждено распоряжением ОАО РАО "ЕЭС России" № 149р от 01.07.2005г.

На следующем этапе реформирования предполагается укрупнение компаний посредством межрегиональной интеграции. Основным смыслом объединения заключается в обеспечении большей финансовой устойчивости компаний при сохранении надежности и безопасности энергоснабжения потребителей.

Предполагается, что в 2006-2007 гг. в уставный капитал ОАО «МРСК Сибири» ОАО РАО «ЕЭС России» внесет принадлежащие пакеты акций распределительных сетевых компаний в соответствии с утвержденной конфигурацией в рамках оплаты дополнительных акций МРСК.

В соответствии с распоряжением Правительства РФ от 26.01.2006 № 77 планируется, что внесение в уставный капитал МРСК указанных пакетов акций РСК планируется до 31 декабря 2007 г.

13.2. Совершенствование управления и корпоративных процедур.

ОАО "МРСК Сибири" в своей деятельности руководствуется принципами корпоративного поведения, рекомендованными Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг (Кодекс корпоративного поведения ФКЦБ от 05 апреля 2002 г.), а также целями и задачами, обозначенными в Стандарте организации корпоративного управления в ДЗО, утвержденного решением Правления ОАО РАО "ЕЭС России" от 12.09.2005 г (Протокол № 1292пр/2).

Приоритетными направлениями деятельности Общества в сфере корпоративного управления в 2006-2008 гг. будут являться:

- обеспечение защиты прав и законных интересов акционеров, инвесторов Общества;
- совершенствование информационной политики;
- повышение прозрачности инвестиционной политики Компании, ясности критериев и показателей эффективности приобретений и проектов;



- проведение обязательных регулярных встреч высшего руководства Компании с инвесторами и акционерами;
- совершенствование дивидендной политики;
- внесение изменений и дополнений в Устав Общества, позволяющие усилить роль Совета директоров.
- соблюдение принципов корпоративного поведения, изложенных в Кодексе корпоративного поведения, рекомендованного к применению ФКЦБ России.

В целях реализации интересов акционера Общества и обеспечения прозрачности корпоративного управления Общество стремится к информационной открытости.

Раскрытие информации ОАО "МРСК Сибири" осуществляет в соответствии с требованиями Федеральной службы по финансовым рынкам РФ и Устава Общества, а также согласно рекомендациям Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ.

В целях повышения уровня корпоративного управления Советом директоров Общества утверждены следующие типовые документы:

1. Стандарт формирования органов управления и контроля Общества.
2. Стандарт организации деятельности представителей ОАО "МРСК Сибири" в органах управления ДЗО по отношению к ОАО "МРСК Сибири".

Для обеспечения деятельности органов управления и контроля Общества разрабатываются и готовятся к утверждению общим собранием акционеров Общества в 2006 году следующие документы (утверждены в I квартале 2006г.):

1. Положение о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров Общества;
2. Положение о порядке подготовки и проведения заседания Совета директоров Общества;
3. Положение о ревизионной комиссии Общества;
4. Положение о выплате членам ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций;
5. Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций.

Кроме того, в период до перехода ОАО "МРСК Сибири" на единую акцию планируется провести комплекс мероприятий по повышению уровня корпоративного управления, а именно:

- внедрение института независимых директоров;
- создание комитета по аудиту и оценке;
- разработка Кодекса корпоративного поведения и положения по информационной политике;
- внедрение Стандартов корпоративного управления;
- разработка трехлетнего бизнес-плана компании;
- внедрение системы внутрихозяйственного контроля и отчетности по МСФО



13.3. Эмиссионная политика Общества.

В 2006–2007 гг. решением собственника акций ОАО "МРСК Сибири" - ОАО РАО "ЕЭС России", будет осуществлено увеличение уставного капитала ОАО "МРСК Сибири" путем размещения дополнительных акций.

13.4. Надежность.

Во исполнение приказа ОАО РАО "ЕЭС России" № 652 "Об организации исполнения программы действий по повышению надежности ЕЭС России" от 29.09.2005 года в РСК подведомственных ОАО "МРСК Сибири" были разработаны и приняты к исполнению "Программы действий по повышению надежности", созданы Комитеты по надежности.

"Программа действий по повышению надежности" предусматривает выполнение организационно-технических мероприятий, направленных на повышение текущей технической надежности и устойчивости РСК.

Приоритетными направлениями, обеспечивающими, решение задач являются:

1. реконструкция энергообъектов;
2. приобретение электрооборудования влияющего на надежность электроснабжения потребителей;

Планируемый результат выполнения "Программы действий по повышению надежности, это:

- a) повышение надежности электроснабжения потребителей электроэнергии;
- b) повышение качества реализуемого продукта (электроэнергии) у потребителя;
- c) снижение рисков финансовых потерь при технологических нарушениях и недоотпусках электроэнергии потребителям;
- d) увеличение по мощности пропускной способности оборудования;
- e) подготовка условий для реализации балансов энергии и мощности на краткосрочную и среднесрочную перспективу;
- f) повышение уровня эксплуатации и экономичности оборудования;
- g) прогнозирование балансов электроэнергии и своевременное уточненные инвестиционных приоритетов.

13.5. Другое

Главными стратегическими целями развития ОАО МРСК Сибири", являются:

- Развитие электрических сетей, позволяющих удовлетворить спрос потребителей.
- Создание условий для надежного электроснабжения потребителей.
- Сохранение и планомерное расширение рынков сбыта предоставляемых услуг.
- Обеспечение плановой рентабельности активов и повышение финансовой устойчивости компании.



- Преодоление старения основных фондов электрических сетей и электросетевого оборудования за счет увеличения масштабов работ по их реконструкции и техническому перевооружению (модернизация подстанций, реконструкция линий электропередачи, модернизация и развитие информационной инфраструктуры).
- Развитие централизованного технологического управления электрическими сетями.
- Создание сетевой и технологической инфраструктуры, способствующей эффективному функционированию конкурентного рынка электроэнергии.
- Присоединение к электрической сети потребителей на условиях не дискриминационного доступа при обеспечении системной надежности.
- Доведение технического уровня до мировых стандартов посредством использования новой высокоэффективной техники и технологий при новом строительстве, техническом перевооружении и реконструкции электросетевых объектов.
- Повышение эффективности функционирования за счет снижения издержек, удельных расходов по эксплуатации и потерь в сетях.
- Реализация единой стратегии в области инвестиций и привлечения капитала для решения стратегических целей развития электрических сетей.
- Формирование позитивного имиджа компании.

Пути достижения целей:

- Разработка и реализация концепции развития электрических сетей – 2006–2007г.г.
- Разработка и реализация долгосрочной программы снижения потерь электрической энергии – 2006 год.
- Разработка и реализация долгосрочной программы снижения издержек – 2006 – 2007 г.г.
- Разработка долгосрочной инвестиционной программы 2006 – 2007 г.г.
- Разработка инвестиционных меморандумов в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой – по мере необходимости.
- Создание инструментария для привлечения инвестиций – 2006 – 2007г.г.
- Налаживание единых стандартов управления во всех региональных сетевых компаниях – по мере формирования региональных сетевых компаний.
- Внедрение системы управления ресурсами – 2006– 007г.г.

Подход менеджмента к достижению планируемых в интересах собственников ключевых показателей эффективности (КПЭ) заключается в управлении по целям.

Для реализации вышеприведенных мероприятий планируется:

- Привлечь специализированные организации для разработки концепции развития электрических сетей и программ по снижению потерь и привлечению инвестиций.



- Менеджмент ОАО "МРСК Сибири" в 2006 году планирует разработать программу снижения издержек.
- Менеджмент ОАО "МРСК Сибири" планирует повысить эффективность управления.



Раздел 14. Справочная информация для акционеров

Юридический и почтовый адрес: 660021, г. Красноярск, ул. Богграда, д.144-а, офис 713

ИНН 2460069527

КПП 246001001

Р/с № 40702810206005200190 в

филиале АКБ "Еврофинанс Моснарбанк" г. Красноярск

К/с 30101810100000000768 в РКЦ Железнодорожного района г.Красноярска

БИК 040484768

ОГРН 1052460054327

ОКВЭД 40.10.2

Телефон: (3912) 74-41-74 Факс: (3912) 74-41-25.

Адрес электронной почты: mrsk@krasene.ru

Адрес в Интернете: <http://www.mrsksiberia.elektra.ru>

Сведения об аудиторе Общества:

- Наименование: ЗАО "Маркетинг, Консалтинг, Дизайн"
- Место нахождения: 190000, Россия, г.Санкт-Петербург, пр. Труда, д. 2
- ИНН/КПП: 7825004810/783801001
- Тел.: (812) 380-06-51, Факс: (812) 380-06-44

Сведения о реестродержателе Общества:

Держателем реестра акционеров Общества является Общество.