МРСК ЦЕНТРА
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Инвестиции в инновации

Годовой отчет

09

Предварительно утвержден Советом
директоров ОАО «МРСК Центра»
Протокол №10/10 от 05.05.2010 г.

Председатель Совета директоров
ОАО «МРСК Центра»
Косарев С.Б.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» по итогам работы в 2009 году

Генеральный директор
ОАО «МРСК Центра»
Е.Ф. Макаров

Директор по учетной политике
ОАО «МРСК Центра»
С.Ю. Пузенко

Содержание

Обращение Председателя Совета директоров и Генерального директора 4

1. Основные показатели 9

2. Краткое описание бизнеса 11

3. Информация для акционеров и инвесторов 17

Основные события года 17

Рынок ценных бумаг 20

Дивиденды 22

Акционерный капитал 24

Корпоративное управление 28

4. Стратегия 75

Миссия 75

Система ценностей 75

Матричная система управления 76

Стратегическое видение менеджмента 77

5. Описание бизнеса 83

Рынок. Обзор макроэкономических факторов, влияющих на экономику отрасли 83

Основные виды деятельности 86

Передача электроэнергии 87

Технологические присоединения 95

Прочая деятельность 98

Инвестиции 99

Внедрение RAB 122

Риски 124

6. Финансовые показатели 149

7. Социальная ответственность 155

Персонал 155

Экологическая политика 162

Контакты 164

Глоссарий 165

Приложение 1

Финансовая отчетность РСБУ за 2009 год. Заключение Ревизионной комиссии 169

Приложение 2

Методы оценки активов 335

Приложение 3

Основные положения учетной политики 336

Приложение 4

Финансовая отчетность МСФО за 2009 год 337

Приложение 5

Расшифровка отдельных производственных и финансовых показателей 400

Приложение 6

Долгосрочные параметры RAB для регионов, перешедших на новую систему тарифообразования 412

Приложение 7

Права акционеров 414

Приложение 8

Подробная информация о членах Совета директоров, членах Комитетов Совета директоров, членах Правления, членах Ревизионной комиссии 418

Приложение 9

Сведения о соблюдении ОАО «МРСК Центра» Кодекса корпоративного поведения 466

Приложение 10

Отчет Совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направлениям деятельности 492

Приложение 11

Сведения о крупных сделках и сделках с заинтересованностью, совершенных в 2009 году 510

Приложение 12

Порядок созыва, процедура подачи вопросов в повестку дня Общих собраний ак ционеров. Процедура выдвижения кандидатов в Совет директоров 518

Приложение 13

Информация об участии Общества в других организациях 520

Приложение 14

Локальные нормативные акты 543

Уважаемые акционеры и инвесторы!

Косарев
Сергей Борисович,
Председатель Совета директоров

ОАО «МРСК Центра» входит в группу компаний ОАО «Холдинг МРСК» — одну из крупнейших инфраструктурных организаций России, владеющую 80% распределительного сетевого комплекса страны. По производственным показателям Холдинг МРСК является ведущей электросетевой компанией в мире.

Прошедший год для МРСК Центра стал началом развития позитивных тенденций в деятельности МРСК Центра. Это был первый год, когда три филиала Компании работали в новой системе тарифообразования на основе RAB, год проверки правильности выбранного менеджментом Компании стратегического видения и целей на среднесрочную перспективу. Заявленные в предыдущем Годовом отчете основные направления развития на будущее уже начали реализовываться в 2009 году.

Для снижения рисков инвестирования в ценные бумаги Компании продолжилось внедрение системы тарифообразования на основе RAB в филиалах МРСК Центра. По двум филиалам — Ярэнерго и Курскэнерго — работы были полностью завершены в 2009 году, что позволило определить тарифы на 2010 год в этих филиалах с использованием методологии RAB. За счет привлечения долгосрочного финансирования была сокращена доля краткосрочных обязательств с 19,4% до 11,9%. Компания дважды в отчетном году подтвердила высокий рейтинг корпоративного управления на уровне «7» — «Развитая практика корпоративного управления» (по версии «РИД» — «Эксперт РА»), который является наивысшим среди всех операционных компаний Холдинга МРСК. Международное рейтинговое агентство Standart&Poors присвоило МРСК Центра кредитный рейтинг «BB-/B/ruAA-», прогноз «Стабильный», означающий, что риски, связанные с рефинансированием, собираемостью дебиторской задолженности, масштабной инвестиционной программой и перерасходованием средств, будут смягчаться такими факторами, как государственная поддержка, благоприятные решения регулирующих органов, приемлемое управление ликвидностью и умеренный уровень финансового рычага.

В 2009 году Общество продолжило развивать политику клиентоориентированности. Компания начала предоставлять потребителям дополнительные услуги производственного характера в своих Центрах обслуживания клиентов, созданных в каждом районе. Так, среди базовых дополнительных услуг, которые начала осуществлять Компания:

Макаров
Евгений Федорович,
Генеральный директор

- проектирование, строительство, эксплуатация, ремонт сетей наружного освещения;
- оперативно-техническое управление и обслуживание электрических сетей потребителей 110–0,4 кВ;
- проектирование, монтаж, замена, ввод в эксплуатацию, техническое обслуживание автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии;
- ремонт, обслуживание, ввод в эксплуатацию электрооборудования;
- проектирование измерительных комплексов, монтаж, проверка приборов учета.

Объем потерь по балансу электроэнергии в кризисный год составил 10,11%. В Обществе был выполнен значительный объем работы по выявлению и предъявлению к оплате безучетного бездоговорного потребления, с учетом результатов которой показатель потерь составил 9,93%. В Обществе в 2010 году будет продолжена работа по уменьшению потерь. В 2009 году сформирована программа перспективного развития учета электроэнергии на розничном рынке, которая направлена на снижение потерь электроэнергии в наиболее ответственных участках сети. Программа базируется на применении систем интеллектуального учета электроэнергии.

В Обществе разработана и утверждена Советом директоров концепция повышения надежности до 2014 года, включающая повышение уровня организации труда, внедрение передовых технологий и современных технических средств. Принципиально изменены подходы к учету аварийности и выработке упреждающих воздействий в целях повышения надежности работы электрических сетей. Разработана и внедрена методология определения технического состояния электрических сетей и выработки упреждающих решений по повышению уровня эффективности работы электросети.

Компания последовательно проводит мероприятия, направленные на увеличение доли рынка. С этой целью реализуется программа интеграции электросетевых активов. Интеграция осуществляется посредством приобретения объектов электросетевого хозяйства, приобретения пакетов акций (не менее контрольного) в электросетевых компаниях, аренды объектов

электросетевого комплекса (преимущественно долгосрочной), создания совместных компаний с собственниками электросетевого имущества. На рынке технологических присоединений, по экспертным оценкам менеджмента, доля МРСК Центра в 2009 году была увеличена с 80% до 85% (из расчета условных технических единиц (у. е.) присоединяемой мощности).

Увеличение эффективности связано с внедрением передовых методов управления, которые направлены на достижение стратегических целей. В условиях усиления государственного контроля за деятельностью сетевых компаний, перехода на новые принципы тарифного регулирования назрела острая необходимость создания новой системы управления электросетевыми активами, которая позволит максимально сбалансировать две разнонаправленные задачи: с одной стороны, обеспечение необходимого уровня сервиса (показатели надежности), и с другой стороны, оптимизацию операционных издержек на осуществление производственной деятельности в периоде регулирования. Чтобы надежность стала управляемым параметром деятельности сетевой компании в 2009 году, Общество продолжило реализацию комплексной программы по созданию системы управления активами. Внедрение данной системы позволит существенно повысить эффективность управления электросетевым комплексом. Система основана на принятии решений о сроках и объемах воздействий на оборудование на основании оценки его технического состояния и рисков утраты его функциональности. Комплексная программа включает в себя организационно-технические мероприятия, а также создание автоматизированной корпоративной системы поддержки принятия управленческих решений, направленной на качественную и достоверную оценку текущего технического состояния, формирование плана мероприятий по повышению надежности, оценки эффективности принятых решений.

В 2009 году Компания вышла на безубыточную работу по основному виду деятельности — оказанию услуг по передаче электроэнергии. Были улучшены показатели рентабельности собственного капитала (ROE) с 2,20% до 3,21%. Выручка по результатам 2009 года составила 49,05 млрд рублей, что на 5,5 млрд рублей (13%) выше предыдущего года. Денежный поток (EBITDA) составил 7,64 млрд рублей, что на 0,88 млрд рублей (13%) выше предыдущего года. Чистая прибыль составила 1,3 млрд рублей, превысив на 0,46 млрд рублей (52%) показатель предыдущего года. Инвестиционная программа по освоению капиталовложений была запланирована в размере 6,2 млрд рублей. Фактически за отчетный период освоено 6,5 млрд рублей, или 105% от плана.

Неотъемлемой частью деятельности Открытого акционерного общества является развитие рынка ценных бумаг, эмитированных Компанией. В 2009 году акции МРСК Центра прошли процедуру листинга на Московской межбанковской валютной бирже (ММВБ). Они были включены в котировальный список «Б» биржи. Был сокращен спрэд до минимального по сектору электросетевых компаний уровня — 1,4% в декабре 2009 года. Как следствие, выросла ликвидность акций Компании. В 2009 году капитализация МРСК Центра выросла на 110% — до 33,9 млрд рублей.

Прошедший год показал правильность выбранных стратегических ориентиров Компании. Дальнейшее успешное развитие менеджмент связывает с эффективностью внедрения системы тарифообразования на основе RAB, настройкой данной методологии на основе ее применения на нескольких периодах регулирования, выходом на рынок публичных заимствований, внедрением системы мотивации менеджмента, направленной как на обеспечение заданного регулятором уровня надежности, так и на рост капитализации Компании.

Председатель Совета директоров
Сергей Борисович Косарев

Генеральный директор
Евгений Федорович Макаров

1964

Площадь сечения провода А-25 — 25 мм².

Обслуживание линии возможно только при ее отключении.

Возможен несанкционированный отбор электроэнергии (хищение).

Высокий риск схлестывания проводов из-за ветра или атмосферной неустойчивости, что является причиной 40% аварий в сетях.

Высокий риск поражения током.

Высокая пожароопасность при обрыве проводов.

2009

Площадь сечения СИП — более 50 мм².

Возможность сооружения воздушных линий (ВЛ) без вырубки просек.

Возможность обслуживания ВЛ без снятия напряжения.

Практически исключено несанкционированное подключение к сети.

Невозможность короткого замыкания между проводами и землей.

Минимален риск поражения электрическим током.

1. Основные показатели

	2008	2009	Изменение, %
Капитализация, млрд руб.	16,1	33,9	110,6
Количество акционеров	17 494	17 170	-1,85
Выручка, млрд руб.	43,6	49,1	12,6
EBITDA, млрд руб.	6,8	7,6	13,0
Чистая прибыль, млрд руб.	0,9	1,3	44,4
Стоимость чистых активов, млрд руб.	39,7	41,3	4,0
Полезный отпуск, млрд кВт/ч	56,6	53,1	-6,2
Протяженность линий по трассе ВЛ-0,4–110 кВ, км	362 329,2	363 654,6	0,37
Мощность подстанций 35–110 кВ, МВА	30 592,7	31 013,4	1,38
Мощность подстанций 6–10/0,4 кВ, МВА	14 460,11	14 863,66	2,79
Численность персонала	23 860	28 331	18,74

Самонесущий изолированный провод (СИП) позволяет сократить эксплуатационные расходы до 80% за счет исключения систематической расчистки просек, замены поврежденных изоляторов, сокращения объемов аварийно-восстановительных работ, обслуживания воздушных линий (ВЛ) без снятия напряжения, уменьшения не менее чем на 30% гололедоветровых нагрузок на опоры, снижения вероятности хищения электроэнергии и разрушения ВЛ.

2. Краткое описание бизнеса

История отрасли и Компании

Государственный сектор

Начало XX века — создание электроэнергетической инфраструктуры в рамках единой системы в масштабах страны.

20–30-е годы XX века — реализация плана ГОЭЛРО по масштабной электрификации страны, активное строительство районных тепловых и гидроэлектростанций.

30-е годы XX века — период бурного роста металлургии, энергетической отрасли и распределительного сектора в частности.

40-е годы XX века — восстановление разрушенных войной линий электропередачи.

60-е годы XX века — создание Единой энергетической системы страны, бум крупномасштабных государственных электроэнергетических проектов.

Приватизация и реформирование

90-е годы XX века — приватизация энергетической отрасли, создание электроэнергетических компаний по территориальному признаку. Создание ОАО РАО «ЕЭС России» — холдинга, контролировавшего 118 дочерних и зависимых обществ — практически все электроэнергетические компании России.

Начало XXI века — разделение региональных электроэнергетических компаний по видам бизнеса: генерация, транспорт, распределение, сбыт — для последующего межрегионального объединения по видам деятельности. В результате реформирования были образованы:

- 6 оптовых генерирующих и 14 территориальных генерирующих компаний, которые были приватизированы либо подлежат приватизации;
- ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», доля Российской Федерации в уставном капитале которого составляет 77,66%;

Опоры для ВЛ прошли несколько этапов развития — деревянные, железобетонные, металлические. Сегодня в большинстве развитых стран мира используются многогранные металлические опоры. Они применяются в распределительных сетях, в сетях высокого напряжения, в качестве промежуточных опор, в качестве сложных — анкерных. Современные технологии линейного строительства с использованием многогранных опор позволяют существенно снизить затраты и сократить сроки строительства, повысить надежность и долговечность новых линий электропередачи (ЛЭП).

- ОАО «РусГидро» с долей Российской Федерации 60,38%;
- ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы», 100% уставного капитала находятся в собственности Российской Федерации;
- ОАО «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний», владеющее контрольными пакетами 11 межрегиональных распределительных сетевых компаний. Доля Российской Федерации в уставном капитале ОАО «Холдинг МРСК» составляет 52,69% и не может быть снижена менее чем до 50% и одной акции до 1 января 2011 года в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 г. №36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике»;
- 11 межрегиональных распределительных сетевых компаний, доля ОАО «Холдинг МРСК» в каждой из которых превышает 50% голосующих акций;
- ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (для управления электроэнергетикой Дальнего Востока), доля Российской Федерации — 52,68%.
- ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (для осуществления экспорта-импорта электроэнергии), 42,49% уставного капитала находятся в собственности Госкорпорации «Росатом», 14,85% — ОАО «Концерн Росэнергоатом»;
- энергосбытовые компании, а также ряд научных, проектных, сервисных и ремонтных организаций.

История Компании

17.12.2004 г. — зарегистрирована МРСК Центра как целевая Компания для межрегионального объединения распределительных сетевых активов.

27.04.2007 г. — утверждена итоговая конфигурация Компании, в состав которой вошли 11 региональных сетевых компаний центра России: Белгородэнерго, Брянскэнерго, Воронежэнерго, Костромаэнерго, Курскэнерго, Липецкэнерго, Орелэнерго, Смоленскэнерго, Тамбовэнерго, Тверьэнерго, Ярэнерго (решение СД ОАО РАО «ЕЭС России», протокол №250 от 27.04.2007 г.).

31.03.2008 г. — дата присоединения РСК к МРСК Центра (на основании решений Общих собраний акционеров ОАО «МРСК Центра» и 11 РСК).

21.05.2008 г. — акции МРСК Центра допущены к торгам на ММВБ (MRKC) и в РТС (MRKC; MRKCG).

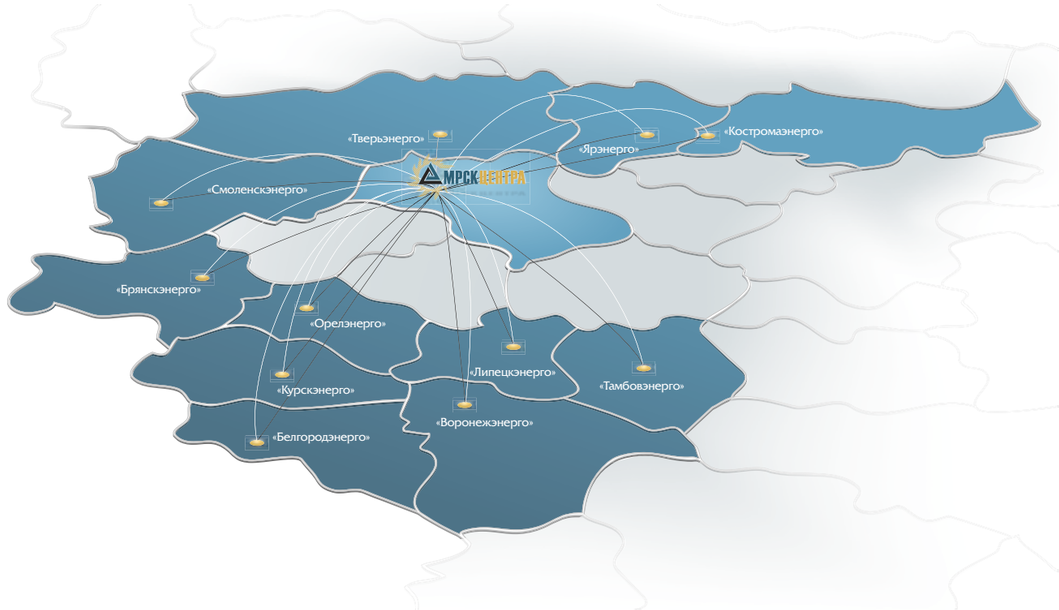
01.07.2008 г. — мажоритарным акционером Компании стало ОАО «Холдинг МРСК» с долей 50,23% от уставного капитала. Прекращение деятельности ОАО РАО «ЕЭС России».

25.10.2008 г. — акции МРСК Центра вошли в базу расчета индекса MICEX PWR.

09.04.2009 г. — акции МРСК Центра включены в котировальный список «Б» ММВБ.

Настоящее

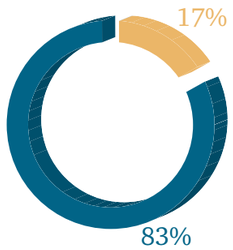
Основными видами деятельности МРСК Центра являются услуги по распределению электроэнергии и технологическому присоединению новых потребителей к сетям. Деятельность Компании ведется в Центральном регионе Российской Федерации на территории 11 областей. Центральный офис располагается в г. Москве.



МРСК Центра является монополистом в регионах деятельности, контролируя в денежном выражении 83% рынка передачи электроэнергии и порядка 85% технологических присоединений. Осуществляется государственное регулирование тарифов на передачу электроэнергии и технологические присоединения. Выручка Компании в 2009 году составила 49 млрд рублей, денежный поток (EBITDA) — 7,64 млрд рублей, чистая прибыль отчетного года — 1,3 млрд рублей.

Стоимость чистых активов на конец года составила 42,9 млрд рублей. При этом стоимость первоначального инвестированного капитала по методу RAB для трех пилотных регионов, перешедших на RAB с 2009 года (Белгородэнерго, Липецкэнерго и Тверьэнерго), составила 44,3 млрд рублей, а по двум филиалам, перешедшим на RAB с 1 января 2010 года (Курскэнерго, Ярэнерго), — 19,8 млрд рублей.

Доля рынка услуг по передаче электроэнергии



Основные активы по распределению электроэнергии составляют линии электропередачи общей протяженностью более 361 тыс. километров и трансформаторные подстанции общей установленной мощностью более 45 ГВА. Численность персонала на конец 2009 года составила 28 331 человек.

Инвестиционная программа 2009 года — 6,5 млрд рублей. При этом новое строительство было профинансировано в размере 2,8 млрд рублей, техническое перевооружение и реконструкция — 3,4 млрд рублей. В прошедшем году было введено 1 676 км линий электропередачи и 398 МВА трансформаторной мощности.

На конец 2009 года акции Компании были включены в котировальный список «Б» ММВБ и входили в энергетический индекс MICEX PWR и индекс MICEX SC. Капитализация за год выросла на 110%.

Будущее

Снижение рисков

Свое будущее Компания связывает со снижением рисков деятельности, выраженных в переходе на долгосрочную систему регулирования на основе RAB, повышении прозрачности операционной деятельности и надежности работы сети. При условии внесения необходимых поправок в действующее законодательство Компания планирует завершить внедрение RAB во всех филиалах до 1 июля 2010 года.

Увеличение доли рынка

Целью поглощения сетевых активов является увеличение их стоимости за счет более эффективного управления, повышение качества услуг, что будет положительно влиять на стоимость всей Компании. На 2010-й и последующие годы запланирована реализация проектов по установлению контроля над электросетевыми активами в Ярославской, Орловской, Липецкой, Воронежской и Тверской областях.

Увеличение эффективности управления

Свои конкурентные преимущества Компания связывает с внедрением современной системы управления. Развитие матричной системы управления позволит как сконцентрировать усилия менеджмента на достижении стратегических целей, так и снизить затраты (временные, финансовые) на принятие управленческих решений. Одним из важнейших следствий этого станет снижение потерь при передаче электрической энергии — одной из основных составляющих себестоимости основной деятельности.

Развитие рынка ценных бумаг

Компания планирует войти в котировальные списки «А» российских бирж в 2010 году, а также пройти листинг на одной из международных бирж. Развитие ценных бумаг Компании будет связано с выходом на рынок публичных заимствований.

2000

Метод тарифообразования «затраты плюс»:

— учитываются фактические затраты компании за предыдущий год + инвестиционная программа;

— сдерживание темпов роста тарифа ведет к недостатку средств для обновления сетевого комплекса;

— энергокомпании не заинтересованы в сокращении издержек;

— нет стимула для улучшения качества электроснабжения потребителей.

Метод RAB-регулирования:

— привлечение необходимого объема инвестиций для реновации сетевого комплекса;

— гарантированный возврат вложенных средств со стабильным процентом доходности;

— потребителям гарантируется качественное обслуживание, так как от этого напрямую зависит доход энергокомпании;

— тариф устанавливается на 3–5 лет.

2009

3. Информация для акционеров и инвесторов

Основные события года

1 января	Первые три филиала Компании — Белгородэнерго, Липецкэнерго и Тверьэнерго — начали работать по новой системе тарифообразования на основе RAB.
20 февраля	В ОАО «МРСК Центра» подписан Коллективный договор на 2009–2011 годы.
27 февраля	Создан Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества, основной целью которого является обеспечение открытости деятельности и недискриминационного доступа к услугам по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям Общества.
27 февраля	МРСК Центра подтвердила высокий рейтинг корпоративного управления на уровне «7» — «Развитая практика корпоративного управления» по результатам оценки РИД и «Эксперт РА».
8 апреля	Листинг на ММВБ. Акции Компании включены в котировальный список «Б» биржи.
11 июня	Годовое Общее собрание акционеров по результатам работы в 2008 году, на котором утвержден Годовой отчет за 2008 год, годовая бухгалтерская отчетность за 2008 год, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2008 финансового года; избраны новые составы Совета директоров, Ревизионной комиссии Общества, утвержден аудитор Общества на 2009 год.
16 июня	Компания SAP AG присвоила МРСК Центра звание лучшего референциального клиента 2009 года. Система SAP, послужившая надежной платформой для интеграции различных процессов Компании, объединила направления по работе с клиентами, процессы инвентаризации оборудования, его паспортизацию, систему бюджетного управления и другие бизнес-процессы.
26 июня	Представители МРСК Центра выступили на IV Международной научно-технической конференции «Силовые трансформаторы и системы диагностики», организованной Международной ассоциацией ТРАВЭК при поддержке Российской академии наук, Академии электротехнических наук РФ, Министерства энергетики РФ, ОАО «ФСК ЕЭС».
29 июля	МРСК Центра подтвердила высокий рейтинг корпоративного управления на уровне «7» — «Развитая практика корпоративного управления» по результатам оценки РИД и «Эксперт РА».

Система тарифообразования на основе метода RAB, внедряемая в России с 2009 года, направлена на привлечение инвестиций для строительства и модернизации сетевой инфраструктуры и повышение эффективности работы электросетевых организаций. При этом нагрузка на тариф минимальна.

3 августа Заместитель генерального директора ОАО «МРСК Центра» по развитию и реализации электросетевых услуг Вадим Федоров ответил на вопросы об энергосберегающих технологиях и энергоэффективности в России в эфире телекомпании «Вести 24».

14 августа Публикация аудированной отчетности МСФО за 2008 год.

19 августа Интернет-конференция менеджмента с инвесторами по результатам принятия Общим собранием акционеров Годового отчета и публикации отчетности МСФО за 2008 год.

10 сентября Ввод в эксплуатацию подстанции 110/10 кВ «Майская» в Белгородэнерго мощностью 80 МВА.

сентябрь МРСК Центра приступила к проектированию и строительству линий электропередачи со столбовыми трансформаторами 6–10/0,4 кВ принципиально новых конструкций, которые отвечают задачам снижения потерь электроэнергии, повышения энергоэффективности и энергобезопасности. Новая концепция была предложена специалистами филиала Компании Курскэнерго.

15 сентября В Общественной палате Российской Федерации состоялась конференция «Защита интересов малого предпринимательства и граждан: что мешает повысить энергобезопасность и энергоэффективность?». МРСК Центра внесла свои предложения по повышению энергоэффективности для совершенствования законодательной базы.

28 сентября Генеральный директор МРСК Центра Евгений Макаров вошел в число наиболее профессиональных управленцев электроэнергетики согласно опубликованному в газете «Коммерсантъ» десятому ежегодному рейтингу высших руководителей — 2009.

6 октября Ввод в эксплуатацию подстанции 110/10 кВ «Давыдовская» в филиале Костромаэнерго.

7 октября Холдинг МРСК оценил работу IR-направления межрегиональных распределительных сетевых компаний России в 2009 году. Сайт МРСК Центра признан лучшим в российском электросетевом комплексе.

23 октября Федеральное государственное учреждение «Всероссийский научно-исследовательский институт охраны и экономики труда» наградило ОАО «МРСК Центра» почетной грамотой за высокий уровень организации охраны труда.

27 октября Генеральный директор Евгений Макаров принял участие в конференции «Сеть «умных городов» в Амстердаме. Белгород наряду с Амстердамом и американским Боулдером (штат Колорадо) — один из трех городов в мире и единственный в России, где внедряется энергосберегающий проект «Умный город».

3 ноября Получение Паспорта готовности Компании к осенне-зимнему периоду 2009/2010 годов от ОАО «Холдинг МРСК».

11 ноября Дочерняя компания Общества (ОАО «Энергетик») приобрела контрольный пакет акций (51%) ОАО «ЯрЭСК» — целевой компании для консолидации электросетевых активов в Ярославской области.

16 ноября Присвоен кредитный рейтинг S&P «BB-/B/ruAA-», прогноз «Стабильный», свидетельствующий о способности и готовности Компании своевременно и в полном объеме выполнять свои финансовые обязательства.

25 ноября Интернет-конференция менеджмента с инвесторами по результатам работы за 9 месяцев 2009 года.

25 ноября Ввод в эксплуатацию подстанции 110/10 кВ «Университетская» в филиале Липецкэнерго.

декабрь Завершение очередного этапа внедрения программы управления активами, которая позволит максимально сбалансировать две разнонаправленные задачи: с одной стороны, обеспечение необходимого уровня сервиса (показатели надежности), с другой — оптимизация операционных издержек.

2 декабря В рейтинге S&P Компания вошла в 10 лучших по транспарентности среди 40 наиболее крупных компаний отрасли.

3–4 декабря Организация и участие менеджмента Компании в конференции «Развитие взаимоотношений сетевых и сбытовых организаций в интересах потребителей».

17 декабря Исполнилось пять лет с момента создания Компании.

18 декабря Одобрение ФСТ перехода на RAB-регулирование филиалов Курскэнерго и Ярэнерго.

23 декабря Ввод в эксплуатацию реконструированной подстанции 110/10 кВ «Чайка» в филиале Ярэнерго, мощность которой после реконструкции увеличилась на 18 МВА и составила 50 МВА.

декабрь Еще два филиала перешли на новую систему тарифообразования. Тарифы на 2010 год и долгосрочные параметры регулирования до 2013 года филиалов Курскэнерго и Ярэнерго установлены на основе методологии RAB.

Рынок ценных бумаг

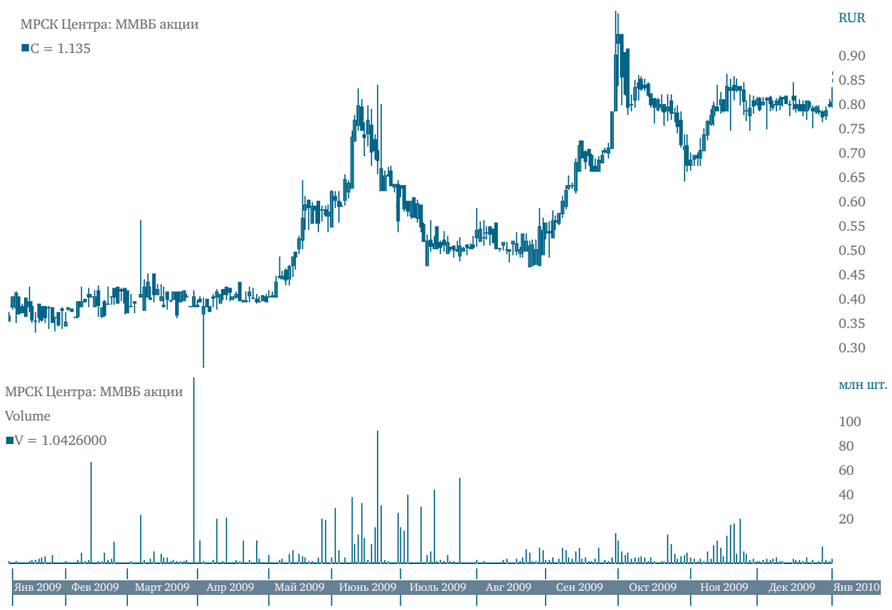
Акции Компании начали торговаться на фондовых биржах (ММВБ и РТС) 21 мая 2008 года. В период с 21.05.2008 г. по 17.08.2008 г. торговался 21 дополнительный выпуск акций Компании. После объединения дополнительных выпусков с основным выпуском (с 18.08.2008 г.) на рынке в настоящее время осуществляются торги единственным выпуском акций МРСК Центра, регистрационный номер 1-01-10214-А.

В 2009 году капитализация МРСК Центра выросла на 110% — с 16 млрд рублей до 33,9 млрд рублей. Несмотря на значительные колебания котировок, акции продемонстрировали повышательную тенденцию в течение всего года. Минимальная цена за акцию составила 0,28 рубля (03.04.2009 г.), максимальная — 0,984 рубля (30.09.2009 г.). Основной торговой площадкой для акций Компании продолжает оставаться ММВБ. Доля оборота ММВБ по итогам года от общего оборота акций Компании на биржевом рынке (ММВБ и РТС) составила 95%.

Коды акций на биржах:

ММВБ	MRKC
РТС классический	MRKC
РТС биржевой	MRKCG

Котировки акций МРСК Центра на ММВБ

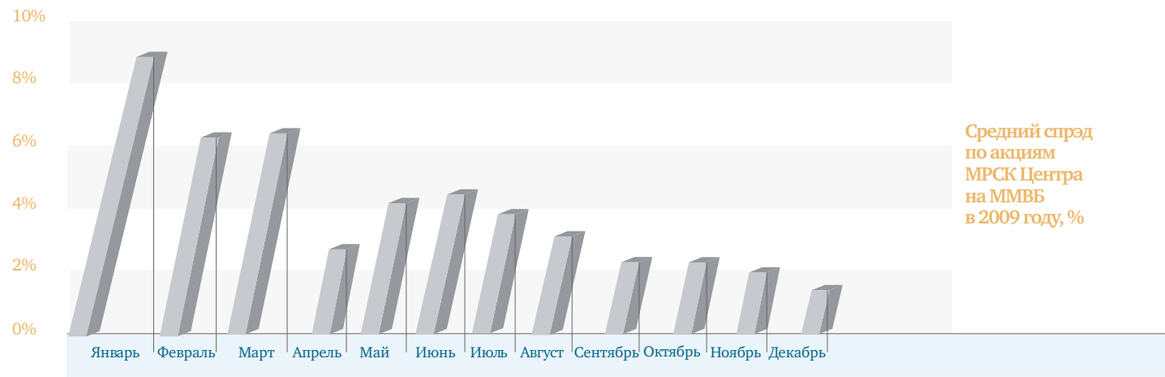


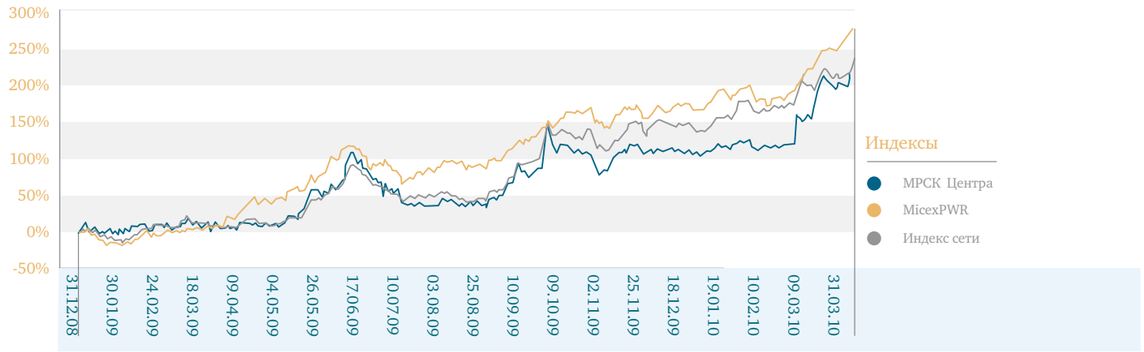
В течение 2009 года были периоды как повышенного, так и пониженного интереса к акциям МРСК Центра. Так, бурный рост оборота по акциям Общества наблюдался в июне — июле прошедшего года. На фоне восстановления фондового рынка после существенного падения с конца 2008 года инвесторы «отыграли» большинство идей среди наиболее ликвидных бумаг на рынке. В связи с этим многие игроки начали поиск наиболее стабильных и перспективных компаний «второго-третьего эшелона». К числу таких компаний относится и МРСК Центра — одна из крупнейших распределительно-сетевых компаний в России. На июнь — июль пришлось больше трети годового оборота по акциям МРСК Центра.

В октябре — ноябре 2009 года оборот по акциям Компании был довольно высоким. Кроме того, можно отметить снижение спрэдов на ММВБ. Так, средние спрэды между ценой покупки и продажи, рассчитанные на основе часовых данных ФБ ММВБ, снизились с 9% в январе 2009 года до 1,4% в декабре 2009 года. В декабре 2009 года акции МРСК Центра вышли на 1-е место среди МРСК по величине спрэда.

Обороты и количество сделок с акциями МРСК Центра в 2009 году

	Кол-во сделок	оборот			
		шт.	% от размещенных	млн руб.	млн USD
ММВБ	20 989	1 799 523 700	4,26	1 106,14	
РТС классический рынок	49	94 584 436	0,22		1,67
РТС биржевой рынок	23	1 928 847	0,01	1,29	





Источник: данные ММВБ, расчеты ДВА.

По итогам года индекс MICEX PWR вырос на 174%, индекс «Сети»* — на 135%, при этом капитализация МРСК Центра выросла на 110%. Несмотря на значительный рост в 2009 году, акциям не удалось продемонстрировать динамику лучше рынка. Наибольшее отклонение от индекса «Сети», повлиявшее на отклонение от индекса на конец 2009 года, для акций МРСК Центра пришлось на октябрь. Менеджмент полагает, что основной причиной такого отставания от индекса распредсетевых компаний являлась высокая оценка рынком МРСК Центра по сравнению с другими компаниями отрасли. Спекулятивный рост акций недооцененных МРСК в конце 2009 года повлиял на рост индекса «Сети». Тем не менее фундаментальные характеристики МРСК Центра и одни из лучших по отрасли показатели рынка ценных бумаг Компании позволяли сделать вывод, что эти тенденции носят краткосрочный характер. Что и подтвердилось в I квартале 2010 года, когда акции МРСК Центра наверстали отставание от индекса «Сети».

В прошедшем году Компания прошла листинг на ММВБ. 8 апреля акции МРСК Центра были включены в котировальный список «Б» биржи. Акции продолжают оставаться в базах расчета энергетического индекса MICEX PWR и индекса MICEX SC.

Дивиденды

По результатам работы в 2006 году величина дивидендов, начисленных РСК и МРСК Центра, составила 387 млн руб. Из них выплачено 382,01 млн руб., что составляет 98,71% от начисленных дивидендов. На счетах Общества хранятся невостребованные акционерами дивиденды за 2006 год в сумме 4,99 млн руб. Причиной возникновения вышеуказанных невостребованных дивидендов является неисполнение акционерами своих обязанностей по своевременному информированию держателя реестра акционеров Общества об изменении своих данных, необходимых для выплаты дивидендов, в соответствии с п. 5 ст. 44 ФЗ РФ «Об акционерных обществах». Невостребованные дивиденды подлежат списанию по истечении срока исковой давности три года в соответствии с пп. 18 ст. 250 Налогового кодекса РФ и п. 78 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности РФ, утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998 г. №34н.

В 2008 году акционеры приняли решение не выплачивать дивиденды за 2007 год, так как финансовые результаты Компании за 2007 год были составлены без учета результатов РСК (присоединение РСК состоялось в 2008 году).

Совет директоров Общества предложил не выплачивать дивиденды за 2008 год (Протокол заседания Совета директоров №07/09 от 04.05.2009 г.). Это было связано с необходимостью Общества осуществлять инвестиционную программу в условиях, когда привлечение займов и кредитов для финансирования инвестиций в тот период приводило к убыточности инвестиционной деятельности. В 2009 году акционеры приняли решение не выплачивать дивиденды за 2008 год.

Дивиденды

	2006*	2007	2008	2009 (план)
Дивиденды, млн руб.	387	0	0	0
Доля дивидендов в чистой прибыли, %	29%	0%	0%	0%
Дивиденды на акцию, руб.	—	—	0	0
Прибыль на акцию, руб.	—	—	0,02	0,03

* В 2006 году сумма по РСК и МРСК Центра.

Дивиденды МРСК Центра без учета РСК

	2005	2006	2007	2008	2009 (план)
Дивиденды, млн руб.	1,5	1,8	0	0	0

* Индекс «Сети» рассчитывается МРСК Центра по методике, аналогичной методике расчета отраслевых индексов ММВБ. В базу расчета индекса «Сети» включены акции всех операционных МРСК, торгуемые на организованном рынке.

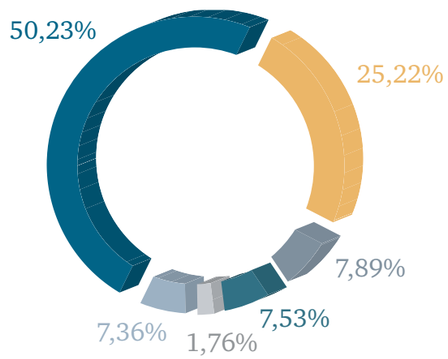
Акционерный капитал

Общее количество акций и их номинальная стоимость — 42 217 941 468 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 10 копеек каждая.

Количество объявленных акций — 258 532 шт. Указанные акции образовались как разница между объявленными (42 218 200 000) и размещенными (42 217 941 468) акциями в ходе реорганизации Общества путем присоединения к нему региональных сетевых компаний в 2008 году.

Количество акций в перекрестном владении: нет.

Крупнейшие держатели/акционеры на 31.12.2009 г.



- Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии» (НД)
- Закрытое акционерное общество «Депозитарно-Клиринговая Компания» (НД)
- Закрытое акционерное общество «Национальный депозитарный центр» (НД)
- Закрытое акционерное общество Коммерческий банк «Ситибанк» (НД)
- «ИНГ БАНК (Евразия) ЗАО» (закрытое акционерное общество) (НД)
- Другие

*НД — номинальный держатель.

В 2009 году состоялось годовое Общее собрание акционеров Общества. Ниже приводится информация о структуре акционерного капитала на дату составления списка лиц (04.05.2009 г.) для участия в ГОСА Общества. После закрытия реестра акционеров по состоянию на 04.05.2009 г. информации от акционеров Общества об изменении их доли в уставном капитале МРСК Центра, предусмотренной действующим законодательством, не поступало.

Структура акционерного капитала (на 31.12.2009 г.)

Тип держателя	% от УК
Владельцы — физические лица	4,23%
Владельцы — юридические лица	1,46%
Номинальные держатели	94,03%
Доверительные управляющие	0,28%
Итого:	**100%**

Тип держателя	% от УК
Резиденты РФ	99,9%
Нерезиденты РФ	0,1%
Итого:	**100%**

Структура акционерного капитала (на 04.05.2009 г.)

Тип держателя	% от УК
Владельцы — физические лица	5,97%
Владельцы — юридические лица	92,85%
Номинальные держатели	0,01%
Доверительные управляющие	1,17%
Итого:	**100%**

Тип держателя	% от УК
Резиденты РФ	59,75%
Нерезиденты РФ	40,25%
Итого:	**100%**

Сведения об организации, осуществляющей учет прав на акции Компании

В соответствии с пп. 28 п. 15.1. Устава Общества, утверждение регистратора Общества, а также условий договора с ним относится к компетенции Совета директоров Общества. Решением Совета директоров (Протокол №009/05 от 05.12.2005 г.) регистратором Общества утверждено Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий» (ОАО «ЦМД»), а также утверждены условия договора на ведение и хранение реестра владельцев именных эмиссионных ценных бумаг между ОАО «МРСК Центра» и ОАО «ЦМД».

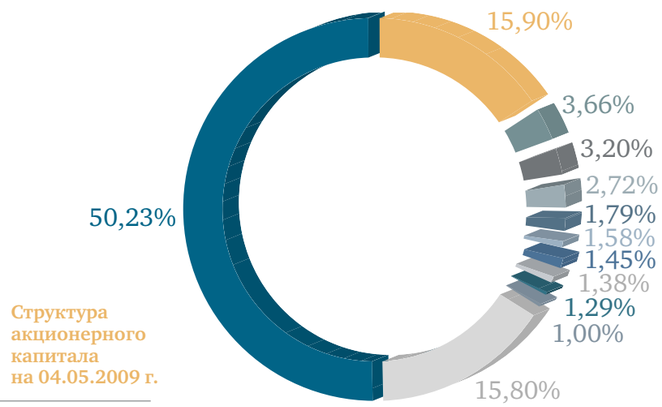
Решением Совета директоров Общества (Протокол №06/08 от 31.03.2008 г.) утверждены условия дополнительного соглашения к договору на ведение и хранение реестра владельцев именных эмиссионных ценных бумаг между Обществом и ОАО «ЦМД».

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий»
Сокращенное наименование	ОАО «ЦМД» или ОАО «Центральный Московский Депозитарий»
Юр. адрес	107078, г. Москва, Орликов пер., д. 3, корп. В
Лицензия	№10-000-1-00255
	Выдана: ФКЦБ России
	Дата выдачи: 13.09.2002 г.
	Срок действия: без ограничения срока действия
Другие реквизиты	Почтовый адрес: 105082, Москва, ул. Б. Почтовая, д. 34, стр. 8 Тел.: 8 (495) 221-13-34, 221-13-30, 221-13-33, Факс: 8 (495) 221-13-83 Эл. адрес: dr@mcd.ru

Так как большое количество акционеров Компании находятся в регионах ее деятельности, для удобства осуществления операций в каждом регионе по инициативе Общества открыт трансфер-агентский пункт регистратора. Акционеры могут оформлять сделки купли-продажи, вносить изменения в анкетные данные, оформлять наследство и другие операции в реестре непосредственно в областном центре без необходимости приезжать в Москву.

Сведения о трансфер-агентах размещены на веб-сайте Общества по адресу: http://www.mrsk-1.ru/stockholder/regist/.

Структура акционерного капитала на 04.05.2009 г.



- Открытое акционерное общество «Холдинг МРСК»
- Jamica Limited
- MELLON BANK N.A.
- IMMENSO ENTERPRISES LIMITED
- Energosouz Holdings Limited
- Halcyon Power Investment Company Limited
- Citigroup Global Markets Limited
- Otkritie UES Capital Partners Fund Plc
- PROSPERITY RASSVET LIMITED
- Skandinaviska Enskilda Banken AB (publ)
- DRACAENA HOLDING LIMITED
- Другие

Корпоративное управление

Корпоративное управление ОАО «МРСК Центра» представляет собой совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль деятельности Общества и включающих в себя систему взаимоотношений между Обществом и его акционерами по вопросам обеспечения эффективности деятельности Общества и защите прав и законных интересов акционеров и инвесторов. Общество при осуществлении своей деятельности руководствуется нормами действующего законодательства, а также внутренними нормативными документами, в том числе Кодексом корпоративного управления.

Кодекс определяет основные принципы корпоративного управления:

— справедливость,
— открытость,
— подотчетность органов управления Общества акционерам, в том числе подотчетность менеджмента Общества Совету директоров и Общему собранию акционеров,
— контролируемость финансово-хозяйственной деятельности,
— соблюдение прав третьих лиц.

Кодекс корпоративного управления ОАО «МРСК Центра» утвержден решением Совета директоров (Протокол №009/06 от 18.10.2006 г.) и размещен на сайте Общества в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-1.ru/docs/koduprav.pdf.

Структура органов управления Общества:

- высший орган управления — Общее собрание акционеров;
- стратегический орган управления — Совет директоров;
- исполнительные органы:

  — Правление (коллегиальный исполнительный орган);
  — Генеральный директор (единоличный исполнительный орган).

Система контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества предполагает как внешний, так и внутренний контроль и включает в себя:

— аудитора;
— Ревизионную комиссию;
— Совет директоров, в том числе Комитет по аудиту;
— Департамент внутреннего контроля и аудита.

Система корпоративного управления ОАО «МРСК Центра»

Рейтинг корпоративного управления

В настоящее время ОАО «МРСК Центра» обладает рейтингом корпоративного управления НРКУ 7 (национальный рейтинг корпоративного управления) «Развитая практика корпоративного управления» по шкале НРКУ», присвоенным Консорциумом Российского института директоров и рейтингового агентства «Эксперт РА» — «РИД — Эксперт РА» 23.09.2008 г.

Данный класс рейтинговой оценки свидетельствует о том, что практика корпоративного управления ОАО «МРСК Центра» оценивается позитивно. Компания имеет низкие риски корпоративного управления. Компания соблюдает требования российского законодательства в области корпоративного управления, следует большей части рекомендаций российского Кодекса корпоративного поведения* и отдельным рекомендациям международной передовой практики корпоративного управления.

Впервые НРКУ был присвоен Обществу в 2006 году. Тогда Консорциум Российского института директоров и рейтингового агентства «Эксперт РА» — «РИД — Эксперт РА» присвоил ОАО «МРСК Центра» рейтинг «В++» — «Средний уровень корпоративного управления рейтинга корпоративного управления».

В 2007 году Консорциум Российского института директоров и рейтингового агентства «Эксперт РА» — «РИД — Эксперт РА» присвоил ОАО «МРСК Центра» рейтинг корпоративного управления НРКУ 6+ «Развитая практика

* Утвержден Распоряжением ФКЦБ РФ от 04.04.2002 №421/р и рекомендован эмитентам.

корпоративного управления» по шкале Национального рейтинга корпоративного управления», который 23.09.2008 г. был повышен до уровня НРКУ 7.

Повышение рейтинга корпоративного управления в 2008 году было обусловлено рядом существенных изменений, имевших место в период 2008 года в практике корпоративного управления Общества, в том числе связанных с внедрением важнейших институтов в области защиты прав акционеров и деятельности органов управления и контроля, которые при предыдущей структуре акционеров не могли быть реализованы. В частности, Общим собранием акционеров Общества было утверждено Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Центра» (Протокол №1829/пр1 от 28.02.2008 г.), определяющее порядок организации подготовки и проведения Общего собрания акционеров, образован коллегиальный исполнительный орган Общества (Правление) и созданы новые комитеты при Совете директоров Общества. Таким образом, к ранее созданному Комитету по надежности прибавились Комитет по аудиту, Комитет по стратегии и развитию, Комитет по кадрам и вознаграждениям.

В 2009 году работа по повышению уровня корпоративного управления была продолжена: при Совете директоров был образован Комитет по технологическому присоединению. Советом директоров были утверждены Положение о процедурах внутреннего контроля (Протокол №01/09 от 13.02.2009 г.), Положение о Комитете по аудиту ОАО «МРСК Центра» в новой редакции (Протокол №18/09 от 02.11.2009 г.), Положение о Комитете по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «МРСК Центра» (Протокол №01/09 от 13.02.2009 г.), Порядок взаимодействия ОАО «МРСК Центра» с хозяйственными обществами, акциями (долями) которых владеет ОАО «МРСК Центра» (Протокол №05/09 от 27.03.2009 г.). Решением Совета директоров от 31.07.2009 г. (Протокол от 04.08.2009 г. №12/09) был утвержден план работы Совета директоров на 2009–2010 годы, усилен контроль исполнения решений Совета директоров. При этом система материального стимулирования за участие в работе бизнес-процессов в рамках матричной системы управления являлась дополнительным фактором, стимулирующим развитие корпоративного управления, нацеленного на постоянное поддержание и повышение уровня.

27.02.2009 г., 29.07.2009 г. и 18.01.2010 г. Консорциум Российского института директоров и рейтингового агентства «Эксперт РА» — «РИД — Эксперт РА» подтвердил рейтинг корпоративного управления НРКУ 7 ОАО «МРСК Центра».

Более подробно с отчетами о практике корпоративного управления ОАО «МРСК Центра» можно ознакомиться на корпоративном сайте Общества: http://www.mrsk-1.ru/about/administration/corporative/rating/.

Общее собрание акционеров Общества

Общество обеспечивает акционерам реальную возможность осуществлять свои права, связанные с участием в Обществе, а именно:

— надежные и эффективные способы учета прав собственности на акции, а также возможность свободного и быстрого отчуждения принадлежащих им акций;

— участие в управлении акционерным обществом путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности Общества на Общем собрании акционеров;

— участие в прибыли Общества;

— регулярное и своевременное получение полной и достоверной информации об Обществе.

Более подробная информация о правах акционеров Общества приведена в Приложении 7.

Общее собрание акционеров Общества является высшим органом управления ОАО «МРСК Центра». **В соответствии с Уставом Общества, Федеральным законом «Об акционерных обществах» и внутренними документами Общества к компетенции Общего собрания акционеров относятся:**

1) внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции;

2) реорганизация Общества;

3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;

4) определение количественного состава Совета директоров (Наблюдательного совета) Общества, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий;

5) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;

6) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;

7) избрание членов Ревизионной комиссии (ревизора) Общества и досрочное прекращение их полномочий;

8) утверждение аудитора Общества;

9) выплата (объявление) дивидендов по результатам I квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;

10) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам I квартала,

полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;

11) определение порядка ведения Общего собрания акционеров;

12) избрание членов счетной комиссии и досрочное прекращение их полномочий;

13) дробление и консолидация акций;

14) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона об АО;

15) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона об АО;

16) приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом об АО;

17) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;

18) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;

19) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом об АО.

Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров и Генеральному директору Общества.

Общество соблюдает неотъемлемое право акционеров на участие в управлении Обществом. Акционеры ОАО «МРСК Центра» участвуют в управлении Обществом в первую очередь путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности Общества на Общем собрании акционеров.

11 июня 2009 года состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «МРСК Центра» (далее — ГОСА), на котором были приняты следующие решения:

— утверждены Годовой отчет Общества за 2008 год, годовая бухгалтерская отчетность за 2008 год, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества, распределении прибыли и убытков Общества по результатам 2008 финансового года;

— избраны новые составы Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества;

— аудитором Общества утверждено Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит».

Общее число голосов размещенных акций ОАО «МРСК Центра», которые имели право голоса на годовом Общем собрании акционеров, составило 42 217 941 468. Лица, принявшие участие в годовом Общем собрании акционеров (с учетом проведенной ОАО «Центральный Московский Депозитарий» предварительной регистрации), обладали 37 384 808 898 голосами по количеству принадлежащих им обыкновенных акций. Таким образом, количество голосов, принадлежащих лицам, принявшим участие в Общем собрании, составило 88,55%, что свидетельствует о высокой активности акционеров Компании в управлении Обществом.

С полным текстом решений Общих собраний акционеров Общества можно ознакомиться на веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-1.ru/stockholder/meeting/result/. Решения Общего собрания акционеров раскрываются на сайте не позднее трех дней с момента составления протокола Общего собрания акционеров.

Внеочередные собрания акционеров в отчетном 2009 году в Обществе не проводились.

Обществом строго соблюдаются все процедуры созыва и проведения Общего собрания акционеров Общества, в том числе такие важные, как:

— срок внесения предложений в повестку дня годового Общего собрания акционеров составляет 60 дней с момента окончания отчетного года, что позволяет акционерам выработать позицию по вопросам повестки дня и принять взвешенные решения;

— уведомление о проведении Общего собрания акционеров публикуется в газете «Ведомости», на сайте Общества как на русском, так и на английском языке (http://www.mrsk-1.ru/stockholder/meeting/). Доступ к материалам организован в помещении по месту нахождения Общества, его филиалах и в ОАО «ЦМД», а также по месту проведения ГОСА в день собрания;

— место проведения Общего собрания акционеров — г. Москва или иной город, определенный решением Совета директоров.

Процедура созыва и проведения Общего собрания акционеров определяется законодательством, Уставом Общества, а также Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Центра» и приведена в Приложении 12, а также размещена на корпоративном сайте Общества по адресу: http://www.mrsk-1.ru/stockholder/meeting/.

Совет директоров Общества

В соответствии с Уставом ОАО «МРСК Центра» и Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

1) определение приоритетных направлений деятельности Общества;

2) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона об АО;

3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;

4) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров (наблюдательного совета) Общества в соответствии с положениями главы VII Федерального закона об АО и связанные с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров;

5) увеличение уставного капитала Общества путем размещения Обществом дополнительных акций в пределах количества и категорий (типов) объявленных акций, если Уставом Общества в соответствии с Федеральным законом об АО это отнесено к его компетенции;

6) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом об АО;

7) определение цены (денежной оценки) имущества, размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом об АО;

8) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом об АО;

9) образование исполнительного органа Общества и досрочное прекращение его полномочий;

10) рекомендации по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии (ревизору) Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг аудитора;

11) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;

12) использование резервного фонда и иных фондов Общества;

13) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Федеральным законом об АО к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено Уставом Общества к компетенции исполнительных органов Общества;

14) создание филиалов и открытие представительств Общества;

15) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона об АО;

16) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона об АО;

17) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;

17.1) принятие решений об участии и прекращении участия Общества в других организациях (за исключением организаций, указанных в подпункте 18 пункта 1 статьи 48 Федерального закона об АО);

18) иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом об АО и Уставом Общества.

Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров (Наблюдательного совета) Общества, не могут быть переданы на решение исполнительному органу Общества.

В отчетном 2009 году текущее управление Обществом осуществлялось под руководством пятого и шестого созывов Совета директоров ОАО «МРСК Центра».

Совет директоров Общества действующего (шестого) созыва был избран 11 июня 2009 года на годовом Общем собрании акционеров Общества (Протокол от 16.06.2009 г. №01/09) в следующем составе (данные приведены по состоянию на 31.12.2009 г.):

Косарев Сергей Борисович,
Председатель Совета директоров

Основное место работы: директор правового Департамента ГК «Роснано»

Образование: высшее по специальности «учитель истории»

Ученая степень, звание: кандидат исторических наук, доцент, магистр менеджмента

Доля принадлежащих члену Совета директоров акций Общества и его ДЗО (кол-во): 0,0024% (1 000 000 шт. обыкновенных именных акций Общества)*

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 11.06.2009 г.

Избран Председателем Совета директоров 08.07.2009 г. (Протокол Совета директоров от 10.07.2009 г. №11/09)

Селиверстова Татьяна Александровна,
заместитель Председателя Совета директоров

Основное место работы: начальник отдела ценных бумаг Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»

Образование: высшее по специальности «менеджер»

Доля принадлежащих члену Совета директоров акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 11.06.2009 г.

Избрана заместителем Председателя Совета директоров 08.07.2009 г. (Протокол Совета директоров от 10.07.2009 г. №11/09)

* В феврале 2010 года произошло изменение доли участия члена Совета директоров Косарева С.Б. в уставном капитале Общества, доля участия после изменения — 0%.

Бранис Александр Маркович

Основное место работы: Генеральный директор ООО «Просперити Кэпитал Менеджмент», директор аналитического отдела Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд»

Образование: высшее по специальности «менеджмент»

Доля принадлежащих члену Совета директоров акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 09.12.2004 г.

Иванов Сергей Николаевич

Основное место работы: первый заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Образование: высшее по специальности «теоретическая ядерная физика»

Доля принадлежащих члену Совета директоров акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 11.06.2009 г.

Макаров Евгений Федорович

Основное место работы: Генеральный директор ОАО «МРСК Центра»

Образование: высшее по специальностям «электрические системы», «финансы и кредит»

Доля принадлежащих члену Совета директоров акций Общества и его ДЗО (кол-во): 0,4894% (206 622 069 шт. обыкновенных именных акций Общества)

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 09.12.2004 г.

Поповский Сергей Николаевич

Основное место работы: Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (НП «Совет рынка») — член Правления, заместитель Председателя Правления

Образование: высшее по специальности «исследовательские и проектные работы САПР»

Доля принадлежащих члену Совета директоров акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 11.06.2009 г.

Спирин Денис Александрович

Основное место работы: директор по корпоративному управлению Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд»

Образование: высшее по специальностям «менеджмент вагоноремонтного производства», «юриспруденция»

Доля принадлежащих члену Совета директоров акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 11.06.2009 г.

Старченко Александр Григорьевич

Основное место работы: директор по энергетике ОАО «НЛМК»

Образование: высшее по специальности «информатика и системы управления»

Доля принадлежащих члену Совета директоров акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 30.05.2008 г.

Сюткин Сергей Борисович

Основное место работы: Генеральный директор филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Центра

Образование: высшее по специальности «тепловые электрические станции»

Доля принадлежащих члену Совета директоров акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 30.05.2008 г.

Тихонова Мария Геннадьевна

Основное место работы: заместитель директора Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Министерства энергетики Российской Федерации

Образование: высшее по специальности «менеджер», «финансы (мастер делового администрирования (MBA))»

Доля принадлежащих члену Совета директоров акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 11.06.2009 г.

Филькин Роман Алексеевич

Основное место работы: заместитель директора Представительства «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд»

Образование: высшее по специальности «финансы и кредит»

Доля принадлежащих члену Совета директоров акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 11.06.2009 г.

В Совет директоров Общества входят представители различных групп акционеров: представители мажоритарного акционера, государства в лице Министерства энергетики РФ, представители основных отраслевых организаций, составляющих единую систему передачи электрической энергии (ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «Системный оператор ЕЭС»), Генеральный директор ОАО «МРСК Центра», миноритарные акционеры Общества, НП «Совет рынка». Более подробная информация о членах Совета директоров приведена в Приложении 8 к настоящему отчету.

Совет директоров Общества предыдущего (пятого) созыва был избран 30 мая 2008 года на годовом Общем собрании акционеров Общества (Протокол №01 от 03.06.2008 г.) в следующем составе:

Ф. И. О. члена Совета директоров	Должность члена Совета директоров (на момент выдвижения)
Демин Андрей Александрович (Председатель Совета директоров)	заместитель председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
Бранис Александр Маркович	директор Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд»
Бурнашев Дмитрий Александрович	начальник Департамента бизнес-планирования Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»
Качай Алексей Романович	заместитель начальника Департамента стратегии Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»
Клапцов Алексей Витальевич	вице-президент Halcyon Advisors
Кравченко Вячеслав Михайлович	директор Департамента электроэнергетики Министерства промышленности и энергетики Российский Федерации
Макаров Евгений Федорович	Генеральный директор ОАО «МРСК Центра»
Мисриханов Мисрихан Шапиевич	Генеральный директор филиала ОАО «ФСК ЕЭС» — Магистральные электрические сети
Оклей Павел Иванович	руководитель Центра управления МРСК ОАО «ФСК ЕЭС»
Старченко Александр Григорьевич	директор по энергетике ОАО «Новолипецкий металлургический комбинат»
Сюткин Сергей Борисович	Генеральный директор филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Центра

Все члены Совета директоров Общества, за исключением Макарова Е.Ф., являются независимыми директорами.

Иски к членам Совета директоров Общества за всю историю деятельности Общества, в том числе в течение 2009 года, не предъявлялись.

За 2009 год Совет директоров Общества провел 24 заседания (два из которых проведены в форме совместного присутствия), на которых рассмотрено 233 вопроса.

В повестку дня заседаний Совета директоров регулярно включались и рассматривались вопросы производственно-финансовой деятельности Общества. **Среди наиболее важных решений, принятых Советом директоров Общества в 2009 году, прежде всего следует отметить решения по вопросам:**

- созыва и проведения годового Общего собрания акционеров Общества;
- бизнес-планирования, планирования инвестиций и программы закупок Общества;
- рассмотрения отчетов Генерального директора Общества по различным аспектам деятельности Общества;
- страховой защиты;
- экологической политики;
- Программы по снижению рисков возникновения травматизма;
- нормативно-правового регулирования деятельности Общества, в том числе утверждение различных положений, регламентирующих основные аспекты деятельности Общества;
- изменения организационной структуры Общества;
- одобрения сделок, в совершении которых имелась заинтересованность.

Более подробная информация об основных вопросах, рассмотренных Советом директоров Общества в 2009 году, приведена в Приложении 10. Решения, принятые Советом директоров, размещены на веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-1.ru/stockholder/session/sovet/2009/. Решения, принятые Советом директоров, раскрываются на веб-сайте Общества не позднее трех дней с момента составления протокола заседания.

Порядок созыва заседаний Совета директоров и подачи вопросов Совету директоров определен Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Центра», с которым можно ознакомиться на сайте Общества в сети Интернет по адресу:
http://www.mrsk-1.ru/file/sd.pdf.

В соответствии с п. 6.6.2. Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Центра» секретарем Совета директоров уведомление и материалы к заседанию Совета директоров направляются каждому члену Совета директоров в письменной форме не позднее 15 рабочих дней до даты проведения заседания Совета директоров (окончания срока приема опросных листов для голосования), что позволяет членам Совета директоров более взвешенно и обдуманно принять решение.

Особенности созыва заседаний Совета директоров прежде всего направлены на повышение эффективности работы Совета директоров. Так, согласно п. 18.1. Устава Общества, вопросы, предусмотренные подпунктами 19 (утверждение Бизнес-плана (скорректированного), включая инвестиционную программу и ежеквартальный отчет об итогах их выполнения), 21 (утверждение и изменение условий, а также прекращение реализации крупных и средних инвестиционных проектов, определяемых таковыми в соответствии с Положением об инвестиционной деятельности, а также утверждение ежеквартальных отчетов о ходе выполнения указанных проектов) пункта 15.1. статьи 15 Устава Общества рассматриваются на заседаниях Совета директоров Общества, проводимых в форме совместного присутствия, за исключением случаев, когда все члены Совета директоров Общества согласятся с проведением заседания в заочной форме.

В целях эффективного и рационального функционирования Совета директоров, обеспечения оптимального процесса принятия управленческих решений в интересах Общества был разработан и утвержден план работы Совета директоров, содержащий период рассмотрения и перечень вопросов, которые будут рассматриваться на соответствующих заседаниях. В планы Общества входит увеличение количества очных заседаний Совета директоров.

В 2009 году Советом директоров Генеральному директору Общества было выдано 33 поручения, которые надлежащим образом и в установленный срок были исполнены. Совет директоров ежеквартально рассматривал отчет Генерального директора о выполнении ранее выданных поручений (Протоколы от 16.04.2009 г. №06/09, от 02.09.2009 г. №13/09, от 18.11.2009 г. №20/09, от 17.02.2010 г. №02/10). Замечаний со стороны Совета директоров не поступало.

Вознаграждение членам Совета директоров

В соответствии с п. 2 ст. 64 ФЗ «Об акционерных обществах» решение о выплате вознаграждения членам Совета директоров Общества может приниматься только Общим собранием.

В Обществе действует Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «МРСК Центра» вознаграждений и компенсации, утвержденное Общим собранием акционеров (Протокол №01 от 03.06.2008 г.), с которым можно ознакомиться на сайте Общества в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-1.ru/docs/H2H9nK.pdf.

Согласно указанному положению, членам Совета директоров выплачивается вознаграждение за участие в заседаниях, а также рассчитывается дополнительное вознаграждение по результатам оценки деятельности Совета директоров. Всего положением предусмотрено два вида дополнительного вознаграждения: за показатель чистой прибыли по данным годовой бухгалтерской отчетности, утвержденной годовым Общим собранием акционеров, и в случае увеличения размера рыночной капитализации Общества за период работы Совета директоров.

Вознаграждение за участие в заседаниях выплачивается члену Совета директоров:

- при заочной форме проведения — в размере 5 минимальных месячных тарифных ставок рабочего 1-го разряда*;
- при очной форме проведения — в размере 10 минимальных месячных тарифных ставок рабочего 1-го разряда.

За показатель чистой прибыли расчет дополнительного вознаграждения каждому члену Совета директоров осуществляется исходя из размера чистой прибыли по данным годовой бухгалтерской отчетности, утвержденной ГОСА, количества членов Совета директоров в соответствии с Уставом Общества, а также количества заседаний, проведенных в году, а также в которых принял участие член Совета директоров. Такое вознаграждение выплачивается всем составам Совета директоров, осуществлявшим работу в году, по результатам деятельности в котором получена чистая прибыль Общества.

Размер дополнительного вознаграждения за выполнение показателя по увеличению размера рыночной капитализации Общества для каждого члена Совета директоров составляет 0,0175% от прироста рыночной стоимости Общества, рассчитанного за период с момента избрания члена Совета директоров до момента избрания нового состава Совета директоров Общества. Условием выплаты указанного вознаграждения является среднемесячный объем сделок не менее 1,5 млн руб., заключенных с обыкновенными акциями Общества на фондовой бирже в течение срока полномочий вознаграждаемого состава Совета директоров.

* В течение 2009 года действовали следующие минимальные месячные тарифные ставки рабочего 1-го разряда: I квартал 2009 г. — 3 554 рубля, II квартал 2009 г. — 3 746 рублей, III квартал 2009 г. — 3 817 рублей, IV квартал 2009 г. — 3 842 рубля.

При расчете дополнительных вознаграждений действует ряд ограничений, предусмотренных Положением:

1) дополнительные вознаграждения не выплачиваются, если член Совета директоров не принимал участие более чем в 50% состоявшихся (с момента его избрания до момента прекращения полномочий) заседаний.

2) размер дополнительного вознаграждения за выполнение показателя по чистой прибыли не может превышать установленного Советом директоров оклада Генерального директора:

- более чем в 5 раз для члена Совета директоров;
- более чем в 7 раз для Председателя Совета директоров.

3) размер дополнительного вознаграждения члена Совета директоров за выполнение показателя по увеличению размера рыночной капитализации Общества не может превышать установленного Советом директоров оклада Генерального директора Общества более чем в 5 раз.

Выплата дополнительного вознаграждения осуществляется только при наличии письменного согласия членов Совета директоров на получение соответствующего вознаграждения. При этом член Совета директоров вправе отказаться от получения дополнительного вознаграждения полностью или в определенной части путем направления соответствующего заявления в Общество.

Председателю Совета директоров вознаграждение за участие в заседаниях и за выполнение показателя по чистой прибыли выплачивается с коэффициентом 1,5.

Всего в 2009 году членам Совета директоров было выплачено 24 524 657 руб., из них 19 772 470 руб. выплачены за выполнение показателей дополнительного вознаграждения по итогам работы за 2008 год, 4 752 187 руб. составила выплата вознаграждения за участие в заседаниях 2009 года.

Составы Совета директоров Общества	Вознаграждение за показатель чистой прибыли (за 2008 г.), руб.	Вознаграждение за увеличение рыночной капитализации (за 2008 г.), руб.	За участие в заседаниях (за 2009 г.), руб.	ИТОГО
Состав Совета директоров, избранный 29.06.2007 г.	1 540 247		—	**1 540 247**
Состав Совета директоров, избранный 30.05.2008 г.	16 961 074	1 271 149	1 764 113	**19 996 336**
Состав Совета директоров, избранный 11.06.2009 г.	—	—	2 988 074	**2 988 074**
ИТОГО	**18 501 321**	**1 271 149**	**4 752 187**	**24 524 657**

Члену Совета директоров Тихоновой М.Г., являющейся государственным служащим, в соответствии с требованиями законодательства РФ вознаграждение в 2009 году не выплачивалось.

В 2009 году Генеральный директор Общества Макаров Е.Ф., являющийся также членом Совета директоров Общества, принимал участие в семинарах «Стратегические сессии по уточнению стратегии компании до 2016 года», «Формирование лидерской модели поведения и повышение энергоэффективности». Организатор — ООО «Менеджмент-Трейнинг Интернешнл».

Комитеты при Совете директоров Общества

В 2009 году при Совете директоров функционировало пять следующих комитетов:

- Комитет по надежности;
- Комитет по технологическим присоединениям к электрическим сетям;
- Комитет по стратегии и развитию;
- Комитет по аудиту;
- Комитет по кадрам и вознаграждениям.

Комитет по надежности создан в январе 2006 года. Комитет по надежности вырабатывает для Совета директоров рекомендации по следующим основным вопросам: исполнение инвестиционных программ и планов по ремонту энергообъектов, обеспечение нормального состояния основных фондов, обеспечение комплексной надежности работы сетевого оборудования, а также о приоритетных направлениях деятельности Общества.

В отчетном 2009 году проведено 13 заседаний Комитета, из них одно заседание проведено в форме совместного присутствия, на которых, помимо организационных, рассматривались следующие вопросы:

— скорректированная Программа реализации экологической политики Общества на 2009–2010 годы;

— программа по снижению рисков возникновения травматизма в ОАО «МРСК Центра» на 2009–2012 годы в новой редакции;

— отчет Генерального директора Общества об итогах прохождения ОЗП 2008–2009 годов;

— отчет Генерального директора Общества о подготовке Общества к работе в осенне-зимний период 2009–2010 годов;

— ежеквартальные отчеты Генерального директора Общества за 2009 год:

- о состоянии основных фондов энергетических объектов;
- о надежности;
- об обеспечении безопасности профессиональной деятельности и предотвращении травматизма;
- о выполнении Программы реализации экологической политики Общества на 2009–2010 годы;
- о выполнении программы ремонтов;
- о выполнении инвестиционной программы в части технического перевооружения, реконструкции, нового строительства.

Решения Комитета по надежности приведены на веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-1.ru/about/administration/sessioncomitet/conference/2009/. Решения Комитета раскрываются на веб-сайте Общества не позднее трех дней с момента составления протокола.

Количество членов Комитета составляет восемь человек.

Вознаграждение членам Комитета по надежности в 2009 году составило 255 200 рублей.

Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям создан в феврале 2009 года. К основным функциям Комитета относятся оценка эффективности деятельности Общества по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям, анализ текущей ситуации по Обществу и подготовка предложений Совету директоров Общества в части технологического присоединения потребителей к электрическим сетям.

В отчетном 2009 году проведено 10 заседаний Комитета, на которых, помимо организационных, рассматривались следующие вопросы:

— ежемесячные отчеты о наиболее проблемных жалобах и обращениях, поступивших в Общество по вопросам технологического присоединения к распределительным электрическим сетям Общества;

— ежеквартальные отчеты о технологическом присоединении потребителей к электрическим сетям Общества;

— информация о деятельности по технологическому присоединению потребителей федерального значения к электрическим сетям ОАО «МРСК Центра»;

— информация о состоянии дел по технологическому присоединению объектов генерации;

— утверждение Стандарта обслуживания клиентов ОАО «МРСК Центра» в новой редакции.

Решения Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям приведены на веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-1.ru/about/administration/sessioncomitet/tehpr/2009/. Решения Комитета раскрываются не позднее трех дней с момента составления протокола.

Количество членов Комитета составляет пять человек.

Вознаграждение членам Комитета по технологическому присоединению в 2009 году составило 154 213 рублей.

Комитет по аудиту создан в апреле 2008 года. К его функциям отнесены оценка кандидатов в аудиторы акционерного общества, оценка эффективности процедур внутреннего контроля и подготовка предложений по их совершенствованию, осуществление контроля за подготовкой исполнительными органами Общества его квартальной и годовой отчетности, а также за объективностью этой отчетности, оценка заключения аудитора, рассмотрение отчетов независимых оценщиков о проведении оценки имущества и обязательств Общества при совершении Обществом сделок, решение о совершении которых принимается Советом директоров, при передаче прав на имущество Общества иным способом.

В 2009 году проведено 15 заседаний Комитета, на которых, помимо организационных вопросов, рассматривались:

— заключение аудитора;

— кандидатура аудитора;

— ежеквартальные планы-графики проверок, осуществляемых Департаментом внутреннего контроля и аудита ОАО «МРСК Центра» в рамках внутреннего контроля;

— ежеквартальные отчеты Департамента внутреннего контроля и аудита ОАО «МРСК Центра» об итогах проведения проверок, осуществляемых в рамках внутреннего контроля;

— ежеквартальные отчеты Генерального директора Общества об устранении выявленных нарушений, указанных в отчетах Комитета по аудиту об итогах проведения процедур внутреннего контроля;

— отчет Комитета по аудиту об устранении выявленных нарушений при проведении процедур внутреннего контроля;

— отчеты о сделках инсайдеров Общества с ценными бумагами Общества и его ДЗО;

— квартальная бухгалтерская отчетность Общества;

— итоги проведения ежегодного независимого аудита консолидированной финансовой отчетности ОАО «МРСК Центра» за 2008 год, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности;

— отчеты независимых оценщиков о проведении оценки имущества ОАО «МРСК Центра» при совершении Обществом сделок.

Решения Комитета по аудиту приведены на веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-1.ru/about/administration/sessioncomitet/audit/2009/. Решения Комитета раскрываются на веб-сайте Общества не позднее трех дней с момента составления протокола.

В 2009 году Комитет по аудиту состоял из четырех членов, являющихся членами Совета директоров.

Вознаграждение членам Комитета по аудиту в 2009 году составило 304 293 рубля.

Комитет по стратегии и развитию создан в апреле 2008 года. К основным функциям Комитета относятся выработка для Совета директоров рекомендаций по следующим основным вопросам: определение стратегических целей деятельности Общества, разработка приоритетных направлений его деятельности, оценка эффективности деятельности Общества в долгосрочной перспективе, повышение инвестиционной привлекательности Общества, совершенствование инвестиционной деятельности, принятие обоснованных инвестиционных решений и выработка рекомендаций Совету директоров по корректировке существующей стратегии развития Общества.

В отчетном 2009 году проведено 12 заседаний Комитета, из них 5 заседаний — в форме совместного присутствия, на которых, помимо организационных, рассматривались следующие вопросы:

— утверждение бизнес-плана Общества на 2009 год/скорректированного бизнес-плана Общества на 2009 год;
— утверждение инвестиционной программы Общества на 2009 год/скорректированной инвестиционной программы Общества на 2009 год;
— отчет Генерального директора Общества о состоянии дебиторской задолженности в Обществе и утверждении плана-графика мероприятий по ее снижению;
— ежемесячные отчеты Генерального директора Общества:
- о принятых в отчетном месяце 2009 года мерах по переходу к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии методом доходности инвестированного капитала (RAB);
- об исполнении плана мероприятий, обеспечивающего исполнение утвержденных параметров инвестиционной программы Общества на 2009 год;

— ежеквартальные отчеты Генерального директора Общества:
- о выполнении инвестиционной программы на 2009 год;
- о выполнении бизнес-плана Общества на 2009 год.

Решения Комитета по стратегии и развитию приведены на веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-1.ru/about/administration/sessioncomitet/development/2009/. Решения Комитета раскрываются на веб-сайте Общества не позднее трех дней с момента составления протокола.

Количество членов Комитета составляет девять человек.

Вознаграждение членам Комитета по стратегии и развитию в 2009 году составило 429 033 рубля.

Комитет по кадрам и вознаграждениям создан в апреле 2008 года. К основным функциям Комитета по кадрам и вознаграждениям относятся выработка рекомендаций по размерам вознаграждений членам Совета директоров Общества, определение принципов и критериев в области вознаграждения и материального стимулирования членов коллегиального исполнительного органа и лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа Общества, в том числе управляющей организации или управляющего, определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров, на должность единоличного исполнительного органа Общества.

В 2009 году проведено 8 заседаний Комитета, на которых, помимо организационных, рассматривались следующие вопросы:

— предварительная оценка кандидатов в члены Совета директоров ОАО «МРСК Центра»;
— оценка состояния кадрового резерва на высшие руководящие должности в Обществе;
— оценка деятельности Генерального директора Общества и подготовка для Совета директоров соответствующих рекомендаций о возможности его повторного избрания.

Решения Комитета по кадрам и вознаграждениям приведены на веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-1.ru/about/administration/sessioncomitet/reward/2009/. Решения Комитета раскрываются на веб-сайте Общества не позднее трех дней с момента составления протокола.

Количество членов Комитета составляет семь человек.

Вознаграждение членам Комитета по кадрам и вознаграждениям в 2009 году составило 132 110 рублей.

В состав Комитетов входят представители различных групп: мажоритарного акционера, менеджмента Общества, основных отраслевых организаций, составляющих Единую систему передачи электрической энергии (ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «Системный оператор ЕЭС»), миноритарных акционеров Общества, что направлено на более эффективную работу Комитетов, а также формирование сбалансированных решений (объективных и независимых). Жалоб от членов Совета директоров и членов Комитета при подготовке к заседаниям в 2009 году не поступало.

Составы Комитетов Совета директоров Общества, избранные в 2008 году, а также более подробная информация о членах Комитетов Совета директоров созыва 2009 года приведены в Приложении 8 и размещены на корпоративном сайте Общества по адресам:

— Комитет по надежности:
http://www.mrsk-1.ru/about/administration/apparatus/comitet/;
— Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям:
http://www.mrsk-1.ru/about/administration/apparatus/technology/08072009/;
— Комитет по аудиту:
http://www.mrsk-1.ru/about/administration/apparatus/audit/08072009/;
— Комитет по стратегии и развитию:
http://www.mrsk-1.ru/about/administration/apparatus/strategy/strategy_08072009/;
— Комитет по кадрам и вознаграждениям:
http://www.mrsk-1.ru/about/administration/apparatus/recompense1/.

Правление Общества

Компетенция Правления определена статьей 22 Устава Общества и Положением о Правлении ОАО «МРСК Центра», утвержденным Общим собранием акционеров Общества (Протокол №1829 пр/1 от 28.02.2008 г.). Определение численного состава Правления и избрание его членов осуществляется Советом директоров Общества. Правление подотчетно Совету директоров и Общему собранию акционеров Общества. Председателем Правления является Генеральный директор Общества. Заместитель Председателя Правления избирается Правлением. Принципы и критерии в области вознаграждения членов коллегиального исполнительного органа Общества определены в Положении о материальном стимулировании высших менеджеров ОАО «МРСК Центра».

Основными вопросами, относящимися к компетенции Правления Общества согласно Уставу ОАО «МРСК Центра» и Положению о Правлении, являются:

- разработка и предоставление на рассмотрение Совета директоров стратегии развития Общества;

- подготовка годового (квартального) бизнес-плана, включая инвестиционную программу, и отчета об итогах их выполнения, а также утверждение (корректировка) движения потоков наличности (бюджета) Общества;
- подготовка Годового отчета о финансово-хозяйственной деятельности Общества, о выполнении Правлением решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
- рассмотрение отчетов заместителей Генерального директора Общества, руководителей обособленных структурных подразделений Общества о результатах выполнения утвержденных планов, программ, указаний, рассмотрение отчетов, документов и иной информации о деятельности Общества и его дочерних и зависимых Обществ;
- принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных Обществ, 100 (сто) процентов уставного капитала которых принадлежит Обществу;
- подготовка и вынесение на рассмотрение Совета директоров отчетов о финансово-хозяйственной деятельности хозяйственных Обществ, 100 (сто) процентов уставного капитала которых принадлежит Обществу;
- принятие решений о заключении сделок, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет от 5% до 25% балансовой стоимости активов Общества, определяемой на дату принятия решения о заключении сделки.

Совет директоров Общества вправе в любое время досрочно прекратить полномочия членов Правления и назначить новых членов Правления.

Решением Совета директоров от 30 апреля 2008 года (Протокол от 04.05.2008 г. №09/08) определен численный состав — девять членов — и избран персональный состав Правления ОАО «МРСК Центра».

Состав Правления ОАО «МРСК Центра» по состоянию на 31 декабря 2009 года:

Ф. И. О. члена Правления	Должность члена Правления	Образование члена Правления
Макаров Евгений Федорович	Председатель Правления Общества, Генеральный директор ОАО «МРСК Центра»	высшее 2003, Финансовая академия при правительстве РФ, специальность «финансы и кредит», квалификация «экономист» 1978, Ивановский энергетический институт, специальность «инженер-электрик»
Архипов Сергей Александрович (избран в состав Правления ОАО «МРСК Центра» 14.11.2008 г., Протокол Совета директоров от 18.11.2008 г. №18/08)	заместитель Председателя Правления Общества, первый заместитель Генерального директора ОАО «МРСК Центра»	высшее 1990, Алма-Атинский энергетический институт, специальность «электроэнергетические системы и сети»
Агамалиев Сабир Рафикович (избран в состав Правления ОАО «МРСК Центра» 31.07.2009 г., Протокол Совета директоров от 04.08.2009 г. №12/09)	заместитель Генерального директора по логистике и материально-техническому обеспечению ОАО «МРСК Центра»	высшее 2006, Санкт-Петербургская академия экономики и управления, специальность «государственное и муниципальное управление» 1999, Московский военный институт Федеральной пограничной службы РФ, специальность «юриспруденция»
Бронников Евгений Алексеевич	заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Центра»	высшее 2003, аспирантура Белгородского государственного технологического университета им. В.Г. Шухова, кафедра стратегического управления, специальность «экономика и управление народным хозяйством», кандидат экономических наук 1997, Белгородский филиал Всероссийского заочного финансово-экономического института

Ф. И. О. члена Правления	Должность члена Правления	Образование члена Правления
Котиков Константин Викторович	заместитель Генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Центра»	высшее 2002, Московская государственная юридическая академия, специальность «юриспруденция, юрист» 1997, Московский энергетический институт, специальность «электрические станции», квалификация «инженер-электрик»
Набиуллин Рустем Леронович (избран в состав Правления ОАО «МРСК Центра» 31.07.2009 г., Протокол Совета директоров от 04.08.2009 г. №12/09)	заместитель Генерального директора по капитальному строительству ОАО «МРСК Центра»	высшее 1983, Ленинградское высшее военное инженерное строительное училище им. генерала армии А.Н. Комаровского, военный инженер-строитель, специальность «строительство объектов»
Федоров Вадим Николаевич	заместитель Генерального директора ОАО «МРСК Центра» по развитию и реализации электросетевых услуг	высшее 2004, Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Саратовский государственный университет им. Н.Г. Чернышевского», специальность «менеджмент организации» 1994, Новочеркасский государственный технический университет, специальность «автоматическое управление электроэнергетическими системами»

Ф. И. О. члена Правления	Должность члена Правления	Образование члена Правления
Шумахер Сергей Анатольевич	заместитель Генерального директора по технической политике ОАО «МРСК Центра»	высшее 1977, Московский институт инженеров сельскохозяйственного производства, специальность «инженер-электрик»

Решением Совета директоров ОАО «МРСК Центра» от 31.07.2009 г. (Протокол от 04.08.2009 г. №12/09) прекращены полномочия членов Правления Назина Владислава Львовича и Обухова Павла Андреевича и избраны следующие члены Правления Общества:

— Агамалиев Сабир Рафикович — заместитель Генерального директора по логистике и материально-техническому обеспечению ОАО «МРСК Центра»;

— Набиуллин Рустем Леронович — заместитель Генерального директора по капитальному строительству ОАО «МРСК Центра».

Решением Совета директоров ОАО «МРСК Центра» от 17.12.2009 г. (Протокол от 18.12.2009 г. №23/09) прекращены полномочия члена Правления Алешина Дмитрия Николаевича.

Иски к членам Правления в течение всего срока деятельности Компании, в том числе в 2009 году, не предъявлялись.

Более подробная информация о членах Правления Общества отражена в Приложении 8 к Годовому отчету ОАО «МРСК Центра».

Работа Правления ОАО «МРСК Центра» осуществляется в соответствии с Положением о Правлении Общества, которое размещено на сайте Общества в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-1.ru/docs/K4im4A.TIF.

С 1 января по 31 декабря 2009 года проведено 29 заседаний Правления Общества, на которых рассмотрено 134 вопроса. Существенный объем рассматриваемых Правлением вопросов — это вопросы компетенции Совета директоров, предварительно рассматриваемые Правлением для выработки рекомендаций.

В 2009 году Правлением Общества были приняты следующие наиболее важные решения:

- предварительное одобрение Коллективного договора ОАО «МРСК Центра» на 2009–2011 годы (Протокол от 12.02.2009 г. №04/09);

- утверждение программы совершенствования проектной деятельности Общества в 2009 году (Протокол от 12.02.2009 г. №01/09);
- утверждение портфелей проектов и программ ЦПУ (целевые подсистемы управления) на 2009 год (Протокол от 12.02.2009 г. №01/09);
- утверждение плана ДПН (движение потоков наличности) ОАО «МРСК Центра» на I и II кварталы 2009 года (Протоколы от 17.02.2009 г. №05/09 и от 23.04.2009 г. №10/09);
- рассмотрение проекта Годового отчета Общества за 2008 год (Протокол от 23.04.2009 г. №10/09);
- рассмотрение рекомендаций Совету директоров Общества по размеру дивиденда по акциям Общества и порядку его выплаты (Протокол от 23.04.2009 г. №10/09);
- предварительное утверждение значений ключевых показателей эффективности Общества на 2009 год (Протокол от 15.05.2009 г. №11/09);
- подготовка бизнес-плана Общества на 2009 год (Протокол от 15.05.2009 г. №11/09);
- подготовка инвестиционной программы Общества на 2009 год (Протокол от 15.05.2009 г. №11/09);
- утверждение формата ежеквартального отчета заместителя Генерального директора — директора филиала перед Правлением Общества о финансово-хозяйственной деятельности филиала (Протокол от 01.07.2009 г. №14/09); ежеквартальное рассмотрение указанных отчетов (Протокол от 07.09.2009 г. №18/09);
- выполнение Правлением ОАО «МРСК Центра» функций годового Общего собрания акционеров ОАО «Санаторий-профилакторий «Энергетик» (Протокол от 01.07.2009 г. №14/09);
- утверждение плана ДПН ОАО «МРСК Центра» на III квартал 2009 года (Протокол от 07.08.2009 г. №16/09); утверждение плана ДПН ОАО «МРСК Центра» на IV квартал 2009 года (Протокол от 06.11.2009 г. №23/09);
- подготовка корректировок целевых значений годовых и квартальных (III–IV кварталы) ключевых показателей эффективности ОАО «МРСК Центра» на 2009 год, бизнес-плана Общества на 2009 год, инвестиционной программы Общества на 2009 год (Протокол от 09.12.2009 г. №28/09).
- рекомендации Совету директоров в части:

— одобрения Коллективного договора ОАО «МРСК Центра» на 2009–2011 годы (Протокол от 21.01.2009 г. №01/09);

— утверждения Программы по снижению рисков возникновения травматизма в ОАО «МРСК Центра» на 2009–2012 годы в новой редакции (Протокол от 14.08.2009 г. №17/09);

— перехода к регулированию тарифа на услуги по передаче методом доходности инвестированного капитала (RAB) (Протокол от 10.09.2009 г. №19/09);

— проведения работ по оформлению прав собственности на объекты недвижимого имущества, оформлению/переоформлению прав пользования на земельные участки (Протокол от 29.12.2009 г. №29/09).

Вознаграждение членов Правления

Членами Правления являются работники, на которых в дополнение к обязанностям, предусмотренным трудовым договором, возлагается осуществление полномочий члена коллегиального исполнительного органа Общества — Правления ОАО «МРСК Центра» в соответствии с Уставом Общества и Положением о Правлении Общества, утвержденным ВОСА ОАО «МРСК Центра» в лице Правления ОАО РАО «ЕЭС России» (выписка из Протокола от 28.02.2008 г., Протокол №1829пр/1).

Работникам при осуществлении полномочий члена Правления выплачивается ежемесячное вознаграждение в размере 15 830,00 (пятнадцать тысяч восемьсот тридцать) рублей согласно условиям дополнительных соглашений к трудовым договорам.

В соответствии с Положением о материальном стимулировании высших менеджеров Общества (Протокол заседания Совета директоров №13/08 от 01.08.2008 г.), члены Правления Общества отнесены к категории высших менеджеров. Премирование высших менеджеров осуществляется по результатам выполнения ключевых показателей эффективности (далее — КПЭ) и зависит от степени выполнения КПЭ за отчетные периоды (квартал и год).

Советом директоров МРСК Центра утверждены квартальные и годовые КПЭ для Общества на 2009 год (Протокол от 26.05.2009 г. №08/09). **Для достижения данных КПЭ необходимо выполнение:**

- ключевых показателей эффективности, установленных Генеральному директору (Приложение к Положению о материальном стимулировании Генерального директора, утвержденному решением Совета директоров МРСК Центра от 28.11.2008 г., Протокол №19/08);
- ключевых показателей эффективности высших менеджеров, утверждаемых Генеральным директором Общества ежегодно с возможностью корректировки один раз в год. На 2009 год квартальные и годовые показатели для высших менеджеров утверждены 01.12.2008 г. Приказом №76-п

«Об утверждении ключевых показателей эффективности заместителей Генерального директора ОАО «МРСК Центра». В соответствии с приказом необходимо выполнение высшими менеджерами следующих КПЭ:

Квартальные КПЭ

Обязательным условием квартального премирования является выполнение КПЭ «Критерий надежности», одновременно:

— недопущение более предельного числа аварий, подпадающих под признаки пункта 2.1. Инструкции по расследованию и учету технологических нарушений в работе энергосистем, электростанций, котельных, электрических и тепловых сетей, утвержденной Министерством энергетики РФ 29.12.2000 г. и РАО «ЕЭС России» РД 153-34.0-20.801-2000;

— отсутствие несчастных случаев на производстве со смертельным исходом или группового несчастного случая, если есть пострадавший с тяжелым исходом, в отчетном периоде;

— получение (наличие) Паспорта готовности в установленный срок;

— системный показатель нарушения электроснабжения потребителей (для фидеров 6 кВ и выше) по отношению к аналогичному периоду прошлого года более чем на 5%;

— системный показатель средней длительности перерывов электроснабжения потребителей (для фидеров 6 кВ и выше) по отношению к аналогичному периоду прошлого года более чем на 5%.

Размер квартального премирования определяется выполнением КПЭ «Эффективность реализации инвестиционной программы в части текущего квартала (по срокам и стоимости)».

Годовые КПЭ

Обязательным условием годового премирования является наличие чистой прибыли по итогам года. Размер годового премирования определяется выполнением следующих КПЭ:

— рентабельность собственного капитала (ROE), обеспеченная денежным потоком;

— потери электроэнергии к отпуску в сеть;

— критерий надежности (годовой);

— эффективность реализации инвестиционной программы в части текущего года.

Премирование высших менеджеров за выполнение КПЭ включает в себя следующие виды премий:

— выполнение КПЭ по итогам квартала — до 1,5 месячного должностного оклада;

— выполнение КПЭ по итогам года — до 12 месячных должностных окладов.

Вознаграждение по результатам выполнения КПЭ выплачивается после утверждения Советом директоров Общества отчета Генерального директора о выполнении данных ключевых показателей. В 2009 году членам Правления было выплачено премирование по итогам выполнения показателей за I и II кварталы 2009 года в размере 8 221 048 рублей, в том числе Генеральному директору Общества (на основании решения Совета директоров от 17.11.2009 г. (Протокол от 20.11.2009 г. №20/09) об утверждении отчетов Генерального директора о выполнении КПЭ за I и II кварталы 2009 года).

Генеральный директор Общества

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

К основным вопросам, относящимся к компетенции Генерального директора Общества, относятся:

- обеспечение выполнения планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;
- организация ведения бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;
- распоряжение имуществом Общества, совершение сделок от имени Общества;
- осуществление функций Председателя Правления Общества.

С момента создания ОАО «МРСК Центра» Генеральным директором Общества является Макаров Евгений Федорович, избранный решением единственного учредителя ОАО «МРСК Центра» 09.12.2004 г. (Распоряжение ОАО РАО «ЕЭС России» №154/р). Трудовой договор с Генеральным директором был пролонгирован на основании решений Совета директоров от 05.12.2005 г. (Протокол №009/05), от 15.12.2006 г. (Протокол №012/06), от 03.12.2007 г. (Протокол №10/07), от 17.12.2008 г. (Протокол от 18.12.2008 №20/08) и от 17.12.2009 г. (Протокол от 18.12.2009 г. №23/09).

В 2009 году при рассмотрении Комитетом по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества вопроса об оценке деятельности Генерального директора Общества и подготовки для Совета директоров соответствующих рекомендаций о возможности его повторного избрания Совету директоров было рекомендовано продлить трудовой договор с Генеральным директором Общества (Протокол от 15.12.2009 г. №07/09).

Макаров Евгений Федорович

Год рождения: 1955

Гражданство: РФ

Образование: высшее

1978, Ивановский энергетический институт, специальность «инженер-электрик»

2003, Финансовая академия при правительстве РФ, специальность «финансы и кредит», квалификация «экономист»

Основное место работы: Генеральный директор ОАО «МРСК Центра»

Должности, занимаемые в Обществе и других организациях за последние 5 лет:

с 24.04.2009 г. по настоящее время

«Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики» (Объединение РаЭл) — член Наблюдательного совета (с 05.05.2009 г. Председатель Наблюдательного совета) с одобрения Совета директоров (Протокол от 10.07.2009 г. №11/09);

с 30.04.2008 г. по настоящее время

ОАО «МРСК Центра» — Председатель Правления

с 09.12.2004 г. по настоящее время

ОАО «МРСК Центра» — член Совета директоров

с 09.12.2004 г. по настоящее время

ОАО «МРСК Центра» — Генеральный директор

с 09.09.1997 г. по 03.2005 г.

ОАО «Белгородэнерго» — Генеральный директор

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 09.12.2004 г.

В силу статьи 69 ФЗ «Об акционерных обществах» Генеральный директор является Председателем Правления. С 30.04.2008 г. Е.Ф. Макаров осуществляет функции Председателя Правления (Протокол заседания Совета директоров от 04.05.2008 г. №09/08).

Количество и категория (тип) акций в уставном капитале Общества: 206 622 069 обыкновенных акций.

Доля участия в уставном капитале Общества: 0,4894%.

Количество и категория (тип) акций в уставном капитале ДЗО Общества: таких акций нет.

Доля принадлежащих обыкновенных акций ДЗО Общества: доли не имеет.

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки: указанные сделки в течение 2009 года не совершались.

Иски к Генеральному директору в течение всей деятельности Компании, в том числе в 2009 году, не предъявлялись.

Генеральный директор имеет следующие награды и благодарности:

2000 — благодарность главы администрации Белгородской области;

2001 — почетное звание «Почетный энергетик» Минэнерго РФ; почетная грамота администрации Белгородской области;

2003 — звание «Заслуженный работник РАО «ЕЭС России»;

2004 — почетное звание «Почетный работник топливно-энергетического комплекса Минпромэнерго»;

2005 — орден «За заслуги перед Отечеством» II степени; почетный знак «За заслуги перед российской электроэнергетикой» ОАО РАО «ЕЭС России»; медаль «За заслуги перед землей Белгородской» II степени;

2006 — знак «85 лет плана ГОЭЛРО»;

2007, 2008 — благодарность Совета директоров ОАО «МРСК Центра» (за отличную организацию спортивно-массовой работы и проведение VIII летней и VII зимней спартакиад энергетиков);

2010 — почетный знак «За развитие распределительно-сетевого комплекса» ОАО «Холдинг МРСК».

Генеральный директор Общества подотчетен как Общему собранию акционеров (представление Годового отчета), так и Совету директоров Общества, на регулярной основе (ежемесячно, ежеквартально, раз в полгода, ежегодно) представляет на рассмотрение Совету директоров Общества следующие отчеты:

- о выполнении ключевых показателей эффективности (ежеквартально/ежегодно);
- об исполнении бизнес-плана Общества (ежеквартально/ежегодно);
- о выполнении инвестиционной программы (ежеквартально/ежегодно);
- о выполнении решений ГОСА, в том числе о выплате дивидендов (ежегодно);
- об обеспечении страховой защиты (ежеквартально);
- о выполнении программы закупок (ежеквартально);
- о выполнении решений Совета директоров (ежеквартально);
- о ходе реализации непрофильных активов (ежеквартально);
- о выполнении Положения об информационной политике Общества (ежеквартально);
- о кредитной политике Общества (ежеквартально);
- о контрольных показателях ДПН за определенный квартал (ежеквартально);

- о соблюдении Кодекса корпоративного управления Общества (раз в полугодие);
- о подготовке Общества к работе в осенне-зимний период (ежегодно);
- о принятых мерах по переходу к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии методом доходности инвестированного капитала (RAB) (ежемесячно);
- об исполнении плана мероприятий, обеспечивающего исполнение утвержденных параметров инвестиционной программы Общества на 2009 год (ежемесячно);
- о проведении работ по оформлению прав собственности на объекты недвижимого имущества, оформлению/переоформлению прав пользования на земельные участки (ежегодно);
- о распоряжении объектами жилищно-коммунального назначения (ежегодно);
- об устранении нарушений, выявленных при проведении процедур внутреннего контроля (ежеквартально/ежегодно);
- о состоянии надежности (ежеквартально);
- об организации системы охраны труда в Обществе (ежеквартально);
- о ходе выполнения программы реализации экологической политики Общества (ежеквартально);
- о текущей ситуации деятельности Общества по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям (ежеквартально).

Единоличный исполнительный орган ОАО «МРСК Центра» — Генеральный директор — назначается Советом директоров Общества. Генеральный директор осуществляет текущее руководство Обществом, а его компетенция носит остаточный характер и охватывает все те вопросы и задачи, решение которых не отнесено к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества. Совет директоров ОАО «МРСК Центра», в свою очередь, проводит регулярную оценку Генерального директора. Совет директоров Общества может в любое время принять решение о прекращении полномочий Генерального директора и назначении нового Генерального директора.

Вознаграждение Генерального директора

Критерии определения и размер вознаграждения Генерального директора определены трудовым договором, заключенным в соответствии с Уставом Общества и Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «МРСК Центра», утвержденным Советом директоров Общества (в новой редакции) (Протокол от 28.11.2008 г. №19/08). Премирование Генерального директора эмитента осуществляется по результатам выполнения ключевых показателей эффективности, определенных Советом директоров Общества за отчетные периоды (квартал и год) и утвержденных Председателем Совета директоров Общества.

В соответствии с Приложением к Положению о материальном стимулировании Генерального директора МРСК Центра КПЭ Генерального директора включают в себя финансовые, технические, инвестиционные показатели. Вознаграждение выплачивается по результатам утверждения Советом директоров отчета Генерального директора о выполнении установленных КПЭ.

В 2009 году такое вознаграждение Генеральному директору выплачивалось за I, II кварталы 2009 года, сумма выплат включена в состав вознаграждения членам Правления Общества.

Корпоративный секретарь Общества

Должность корпоративного секретаря введена решением Совета директоров 15.12.2006 г. (Протокол №012/06).

Корпоративный секретарь действует на основании Устава и Положения о корпоративном секретаре ОАО «МРСК Центра», утвержденного решением Совета директоров Общества 17.10.2006 г. (Протокол №009/06). С указанным положением можно ознакомиться на сайте Общества в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-1.ru/docs/sekretar.pdf.

Основной задачей корпоративного секретаря является обеспечение соблюдения органами управления и должностными лицами Общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров Общества. **К основным функциям корпоративного секретаря в соответствии с Положением о корпоративном секретаре относятся:**

- организация подготовки и обеспечение проведения Общего собрания акционеров в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ, Устава и иных внутренних документов Общества;
- обеспечение работы Совета директоров и комитетов Совета директоров;
- оказание содействия членам Совета директоров/комитета Совета директоров при осуществлении ими своих функций;
- хранение документов и раскрытие информации об Обществе;
- организация взаимодействия между Обществом (в лице Совета директоров и Генерального директора) и его акционерами.

Корпоративный секретарь подчиняется в своей деятельности Совету директоров Общества. Корпоративный секретарь ОАО «МРСК Центра» также обеспечивает организацию функционирования пяти Комитетов при Совете директоров Общества.

В период 2009 года корпоративный секретарь Общества дважды переизбирался Советом директоров ОАО «МРСК Центра».

Решением Совета директоров ОАО «МРСК Центра» 25.03.2009 г. (Протокол от 27.03.2009 г. №05/09) полномочия корпоративного секретаря ОАО «МРСК Центра» Дубовой Ольги Ивановны прекращены, корпоративным секретарем ОАО «МРСК Центра» избрана Лапинская Светлана Владимировна.

Период исполнения функций корпоративного секретаря Общества	с 29.05.2008 по 25.03.2009 гг.	с 25.03.2009 г. по настоящее время (переизбрана единогласным решением Совета директоров Общества от 08.07.2009 г. (Протокол от 10.07.2009 г. № 11/09)
Фамилия, имя, отчество	Дубова Ольга Ивановна	Лапинская Светлана Владимировна
Дата рождения	31 января 1963 года	18 июня 1980 года
Сведения об образовании	Волго-Вятская академия государственной службы,	Государственная классическая академия имени Маймонида,
Год окончания	1999 год	2002 год
Специальность	менеджер	юриспруденция
Занимаемая должность в настоящее время и место работы	начальник аппарата управления директора филиала ОАО «МРСК Центра» — «Ярэнерго»	начальник отдела корпоративных отношений Департамента корпоративного управления ОАО «МРСК Центра»
Сведения о количестве, типе, категории принадлежащих акций Общества	акций Общества не имеет	акций Общества не имеет
Сведения о наличии (отсутствии) аффилированности с членами органов управления Общества, акционерами Общества	аффилированность с членами органов управления Общества, акционерами Общества (согласно требованиям действующего законодательства) отсутствует	аффилированность с членами органов управления Общества, акционерами Общества (согласно требованиям действующего законодательства) отсутствует

Иски в 2009 году к корпоративному секретарю Общества не предъявлялись.

Жалобы от членов Совета директоров и членов Комитета в 2009 году не поступали.

Информация о корпоративном секретаре Общества также размещена на корпоративном сайте Общества в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-1.ru/about/administration/apparatus/corporate_secretary/.

Аудиторский процесс и внутренний контроль

В соответствии со статьей 86 ФЗ «Об акционерных обществах» аудитор Общества осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с правовыми актами РФ на основании заключаемого с ним договора. Общее собрание акционеров утверждает аудитора Общества. Размер оплаты его услуг определяется Советом директоров Общества.

На годовом Общем собрании акционеров ОАО «МРСК Центра» 11.06.2009 г. (Протокол №01/09 от 16.06.2009 г.) аудитором Общества на 2009 год утверждено ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит».

Полное фирменное наименование	Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит»
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»
Место нахождения аудиторской организации	Юридический адрес: 109180, г. Москва, ул. Б. Якиманка, д. 25-27/2 Почтовый адрес: 123610, Москва, Краснопресненская наб., д. 12, под. 3, оф. 701
Номер телефона и факса	Телефоны: (495) 967-04-95, 967-04-96 Факс: (495) 967-04-97
Адрес электронной почты	vneshaudit@vneshaudit.ru
Членство в саморегулируемой организации аудиторов	Член саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Институт профессиональных аудиторов» (НП ИПАР), внесенного в Государственный реестр саморегулируемых организаций аудиторов в соответствии с приказом Минфина России от 30.10.2009 г. №514.
Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях)	ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» является: членом Международной аудиторско-консультационной сети HLB International; учредителем и членом саморегулируемого профессионального объединения Института профессиональных аудиторов; членом Союза профессиональных аудиторских организаций.

Функция Комитета по аудиту Совета директоров Общества при выборе аудитора заключается в оценке квалификации аудитора, качества работы и соблюдения им требований независимости, составлении заключения о кандидатурах аудиторов, представленными третьими лицами, после чего Комитет по аудиту представляет кандидатуры внешних аудиторов на утверждение Совету директоров Общества.

В соответствии с решением Комитета по аудиту от 23.04.2009 г. (Протокол №05/09 от 24.04.2009 г.) Совету директоров Общества было рекомендовано представить на утверждение годовому Общему собранию акционеров Общества кандидатуру ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» (Лицензия №E000548, срок действия — до 25 июня 2012 года) в качестве аудитора ОАО «МРСК Центра».

Кандидатура аудитора Общества на 2009 год — ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» — была предложена Советом директоров Общества (Протокол №07/09 от 30.04.2009 г.) и утверждена годовым Общим собранием акционеров.

Решением Совета директоров Общества (Протокол №12/09 от 04.08.2009 г.) был определен размер оплаты услуг аудитора (ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит») за проведение проверки отчетности ОАО «МРСК Центра» за 2009 год, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, в сумме 6 822 760 рублей (с НДС).

В IV квартале 2009 года аудитору (ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит») за аудит промежуточной бухгалтерской отчетности за первое полугодие 2009 года было выплачено 3,411 млн рублей. Услуги, непосредственно не связанные с аудитом финансовой отчетности, аудитором ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» не оказывались.

Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

Сведения о системе внутреннего контроля

В 2009 году в Обществе принят основополагающий документ в системе внутреннего контроля — Положение о процедурах внутреннего контроля (утверждено решением Совета директоров от 10.02.2009 г., Протокол №01/09 от 13.02.2009 г.).

Внутренний контроль в Обществе — процесс, направленный на обеспечение разумной гарантии достижения целей эффективного и результативного использования ресурсов Общества, сохранности активов, соблюдения законодательных требований и представления достоверной отчетности.

Внутренний контроль в ОАО «МРСК Центра» обеспечивает выполнение таких задач, как обеспечение доверия инвесторов, защита капиталовложений акционеров и активов компании; обеспечение полноты, надежности и достоверности финансовой, бухгалтерской, статистической, управленческой информации и отчетности; обеспечение соблюдения нормативно-правовых актов РФ и решений органов управления Общества и внутренних документов Общества.

Субъектами внутреннего контроля Общества являются Совет директоров, Комитет по аудиту Совета директоров, Генеральный директор, Департамент внутреннего контроля и аудита, а также иные структурные подразделения и сотрудники Общества, ответственные за выполнение закрепленных за ними (внутренними документами Общества) функций внутреннего контроля.

Основными документами, регулирующими систему внутреннего контроля Общества, являются:

— Положение о процедурах внутреннего контроля, утвержденное решением Совета директоров от 10.02.2009 г. (Протокол от 13.02.2009 г. №01/09). Документ размещен в свободном доступе на странице в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-1.ru/docs/yJFfOC.doc;
— Положение о Комитете по аудиту при Совете директоров, утвержденное решением Совета директоров (Протокол Совета директоров Общества от 02.11.2009 г. №18/09). Документ размещен в свободном доступе на странице в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-1.ru/docs/301009_polog_audit.doc;
— Кодекс корпоративного управления Общества, утвержденный решением Совета директоров (Протокол Совета директоров Общества от 18.10.2006 г. №009/06). Документ размещен в свободном доступе на странице в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-1.ru/docs/koduprav.pdf.

Цели и задачи внутреннего контроля, процедуры внутреннего контроля, субъекты, ответственные за осуществление процедур внутреннего контроля, а также ответственные за контроль за осуществлением процедур внутреннего контроля определяет Положение о процедурах внутреннего контроля.

Общую оценку эффективности процедур внутреннего контроля в Обществе (в том числе на основании сообщений и отчетов Департамента внутреннего контроля и аудита) осуществляет Комитет по аудиту Совета директоров Общества.

В соответствии с установленным порядком Комитету по аудиту отводится ключевая роль в процессе внутреннего контроля. **Комитет по аудиту осуществляет:**

- планирование проверок в Обществе по разным направлениям деятельности;
- контроль за проведением ежегодного независимого аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, за объективностью этой отчетности, а также оценку квалификации кандидатур аудиторов Общества, качества работы и соблюдения ими требований независимости;

- контроль за системами внутреннего контроля в области бухгалтерского учета и финансов и за деятельностью Департамента внутреннего контроля и аудита Общества;
- рассматривает отчеты Департамента внутреннего контроля и аудита о результатах проведенных проверок;
- отчитывается перед Советом директоров о своей деятельности.

Непосредственная оценка адекватности, достаточности и эффективности процедур внутреннего контроля, а также контроль за соблюдением процедур внутреннего контроля осуществляется отдельным структурным подразделением исполнительного органа Общества — Департаментом внутреннего контроля и аудита. Помимо вышеперечисленных документов, регулирующих систему внутреннего контроля Общества, Департамент внутреннего контроля и аудита в своей деятельности руководствуется положением о департаменте.

Департамент внутреннего контроля и аудита Общества в соответствии со своей компетенцией осуществляет следующие функции в области внутреннего контроля:

- проверка бухгалтерской и финансовой информации, представляемой подразделениями исполнительного аппарата, филиалов и представительств Общества, включая экспертизу средств и способов, используемых для идентификации, оценки, классификации такой информации и составления на ее основе отчетности, а также специальное изучение отдельных статей отчетности, включая детальные проверки операций, остатков по бухгалтерским счетам;
- проверка соблюдения законодательства и внутренних нормативных документов Общества, а также исполнения решений органов управления и указаний руководства Общества;
- проверка наличия, состояния, обеспечения сохранности и использования имущества Общества;
- специальные расследования отдельных случаев, например подозрений в злоупотреблении;
- разработка и представление в установленном порядке органам управления Общества заключений по результатам проверок, а также предложений по устранению выявленных в ходе проведения проверок нарушений, недостатков и рекомендаций по повышению эффективности управления;
- исполняет иные функции, предусмотренные внутренними документами Общества.

Ключевой сотрудник Департамента внутреннего контроля и аудита — Бунин Вадим Евгеньевич, начальник Департамента внутреннего контроля и аудита ОАО «МРСК Центра».

В 2009 году в соответствии с согласованными Комитетом по аудиту при Совете директоров Общества квартальными планами (Протоколы от 31.03.2009 г. №04/09, от 30.06.2009 г. №09/09, от 25.09.2009 г. №12/09) Департаментом внутреннего контроля и аудита Общества были проведены проверки различных направлений деятельности Общества. Основными объектами проверок были процессы инвестиционной и закупочной деятельности. Информация об итогах проверок, о выявленных нарушениях, в том числе о фактах неисполнения, ненадлежащего (неэффективного) исполнения утвержденных в Обществе внутренних документов, результатах устранения/неустранения выявленных нарушений, а также предложения по их устранению/недопущению ежеквартально рассматривались на заседаниях Комитета по аудиту и Совета директоров Общества. В Обществе были изданы соответствующие приказы с корректирующими мероприятиями. Контроль исполнения мероприятий осуществляет Департамент внутреннего контроля и аудита.

В рамках совершенствования системы внутреннего контроля в ходе проверок был проведен анализ проверяемых бизнес-процессов на предмет выявления и достаточности контрольных процедур с целью внесения необходимых изменений в регламентирующие документы Общества. Планируется продолжить эту работу и в 2010 году.

Ревизионная комиссия

В соответствии с пунктом 85 ФЗ «Об акционерных обществах», Ревизионная комиссия избирается Общим собранием акционеров для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

Ревизионная комиссия МРСК Центра осуществляет деятельность на основании вышеуказанного закона, статьи 24 Устава Общества, а также Положения о Ревизионной комиссии (Протокол Правления ОАО РАО «ЕЭС России» №1429пр/1 от 30.03.2006 г.). К основным задачам Ревизионной комиссии относятся:
— осуществление контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
— обеспечение наблюдения за соответствием совершаемых Обществом финансово-хозяйственных операций законодательству РФ и Уставу Общества;
— осуществление независимой оценки информации о финансовом состоянии Общества.
В течение 2009 года в Обществе действовало два состава Ревизионной комиссии.
Первый состав Ревизионной комиссии Общества был избран на годо-

вом Общем собрании акционеров Общества 30.05.2008 г. (Протокол от 03.06.2008 г. №01) и включал в себя следующих лиц (должности указаны на момент избрания):

- Матюнина Людмила Романовна — первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита КЦ ОАО РАО «ЕЭС России» (Председатель Ревизионной комиссии Общества);
- Зенюков Игорь Аликович — заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами КЦ ОАО РАО «ЕЭС России»;
- Баитов Анатолий Валерьевич — руководитель дирекции финансового контроля и внутреннего аудита ОАО «ФСК ЕЭС»;
- Лелекова Марина Алексеевна — заместитель руководителя дирекции финансового контроля и внутреннего аудита ОАО «ФСК ЕЭС»;
- Скляров Дмитрий Владимирович — начальник Департамента внутреннего контроля и аудита ОАО «МРСК Центра».

Второй состав Ревизионной комиссии, избранный на годовом Общем собрании акционеров 11.06.2009 г. (Протокол от 16.06.2009 г. №01/09), с указанием должностей на момент избрания:

- Рохлина Ольга Владимировна — главный эксперт Департамента внутреннего аудита ОАО «Холдинг МРСК» (Председатель Ревизионной комиссии Общества, избрана председателем 11.09.2009 г., Протокол №5);
- Михно Ирина Васильевна — заместитель начальника департамента — начальник отдела Департамента внутреннего аудита ОАО «Холдинг МРСК»;
- Матюнина Людмила Романовна — первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита ОАО «Холдинг МРСК»;
- Катина Анна Юрьевна — начальник отдела Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»;
- Бунин Вадим Евгеньевич — начальник Департамента внутреннего контроля и аудита ОАО «МРСК Центра».

Подробная информация о членах действующего состава Ревизионной комиссии Общества представлена в Приложении 8, а также размещена на веб-сайте Общества по адресу: http://www.mrsk-1.ru/about/administration/control/control_2009/.

В 2009 году было проведено восемь заседаний Ревизионной комиссии, со всеми протоколами Ревизионной комиссии можно ознакомиться на корпоративном сайте Общества по адресу: http://www.mrsk-1.ru/about/administration/control/protokol/.

Основные решения, принятые Ревизионной комиссией в 2009 году:

— о проведении ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за первое полугодие 2009 года в III квартале 2009 года (Протокол заседания Ревизионной комиссии №1 от 01.07.2009 г.);

— о проведении проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2009 год в I квартале 2010 года (Протокол №1 от 01.07.2009 г.).

— о привлечении специалистов-экспертов к ревизионной проверке финансово-хозяйственной деятельности Общества за полугодие 2009 года (Протокол заседания Ревизионной комиссии №3 от 19.08.2009 г.).

В августе — октябре 2009 года, в соответствии с принятым 01.07.2009 г. решением, была проведена ревизионная проверка.

Акт ревизионной комиссии за первое полугодие 2009 года утвержден 30.10.2009 г. (Протоколы от 30.10.2009 г. №7, от 16.12.2009 г. №8). 16 ноября 2009 года Ревизионная комиссия была проинформирована о мерах, предпринятых менеджментом Общества, по устранению выявленных в ходе проверки нарушений.

Система вознаграждения членам Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Центра» вознаграждений и компенсаций, утвержденным ГОСА Общества 30.05.2008 г. (Протокол от 03.05.2008 г. №01). С данным документом можно ознакомиться на сайте Общества в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-1.ru/docs/rk.pdf.

Согласно положению, за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии выплачивается вознаграждение в размере 25 минимальных тарифных ставок рабочего 1-го разряда. При этом Председателю Ревизионной комиссии выплата вознаграждения производится с коэффициентом 1,5.

Вознаграждение членам Ревизионной комиссии и привлеченным специалистам-экспертам за проведение проверок финансово-хозяйственной деятельности Общества по итогам 2008 года, выплаченное в 2009 году, и по итогам первого полугодия 2009 года, выплаченное в январе 2010 года, составило:

Вид вознаграждения	Сумма за проверку по итогам 2008 года, руб.	Сумма за проверку по итогам первого полугодия 2009 года, руб.
Вознаграждение за участие в ревизии	488 675	725 063
в том числе привлеченным специалистам-экспертам	355 400	193 350
Льготы и/или компенсации расходов,	5 400	—
в том числе привлеченным специалистам-экспертам	5 400	—
Дополнительное вознаграждение	—	—
Итого	**494 075**	**725 063**
в том числе привлеченным специалистам-экспертам	360 800	193 350
Для справки: тарифная ставка рабочего 1-го разряда		
— в I квартале 2009 года; — в I квартале 2010 года.	3 554	3 867

Раскрытие информации

Информационная открытость — один из принципов корпоративного управления ОАО «МРСК Центра». В целях его реализации Общество осуществляет обязательное раскрытие информации в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ (ФЗ «Об акционерных обществах», ФЗ «О рынке ценных бумаг», Положение о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденное Приказом ФСФР России от 10.10.2006 г. №06-117/пз-н (с последующими изменениями и дополнениями), требованиями бирж). Также Общество производит раскрытие дополнительной информации в соответствии с Положением об информационной политике Общества, утвержденном Советом директоров, Протокол №009/06 от 18.10.2006 г. В целях своевременного исполнения вышеуказанных документов в Обществе действуют ряд организационно-распорядительных документов.

Действующие локальные нормативные акты Общества приведены в Приложении 14 отчета и размещены на сайте Общества в сети Интернет: http://www.mrsk-1.ru/inform/documents1/.

При раскрытии информации Общество руководствуется принципами:

- регулярности и оперативности;
- доступности информации;
- полноты и достоверности раскрываемой информации;
- соблюдения разумного баланса между открытостью Общества и соблюдением его коммерческих интересов.

Раскрытие информации осуществляется посредством нескольких каналов, представленных на схеме ниже.

Основным каналом является корпоративный сайт Общества в сети Интернет — www.mrsk-1.ru, который имеет несколько целевых групп: акционеры и инвесторы Компании, регулирующие органы, партнеры, клиенты, сотрудники Общества, СМИ.

Сайт содержит информацию о Компании, финансово-хозяйственной деятельности Общества и ее результатах, о существенных событиях и фактах в деятельности Компании, отчетную информацию, сведения о планах. Также можно ознакомиться с учредительными и внутренними документами, решениями органов управления, информацией, раскрываемой на этапах эмиссии, и прочей информацией.

Помимо традиционных каналов раскрытия информации, используются новые возможности: с 2009 года Общество проводит онлайн-конференции в сети Интернет с участием топ-менеджеров ОАО «МРСК Центра», на которых менеджмент отчитывается о результатах деятельности за отчетный период и отвечает на возникшие вопросы инвесторов и иных заинтересованных лиц. Указанные конференции пользуются популярностью среди представителей инвестиционного сообщества. Посещаемость их составляет от 2 до 3 тысяч посетителей. Для обеспечения более удобного доступа к информации в конце 2009 года обновлен раздел «Акционерам и инвесторам» сайта Компании (http://www.mrsk-1.ru/stockholder/). Помимо этого, значимая информация об Обществе направляется напрямую на электронную почту представителей инвестиционного сообщества с их предварительного одобрения таких рассылок. Для ответов на запросы акционеров создан единый call-центр с федеральным бесплатным номером 8-800-50-50-115. Компания также участвует в отраслевых встречах и конференциях, организовывает личные встречи.

Большую роль в обеспечении информационной прозрачности Компании играет Совет директоров Общества, реализуя ее посредством утверждения основополагающих документов и осуществления контроля за их соблюдением, ежеквартально рассматривая и утверждая отчеты о соблюдении информационной политики. Ответственность за полно-

ту и достоверность раскрываемой информации об Обществе и его деятельности несет Генеральный директор.

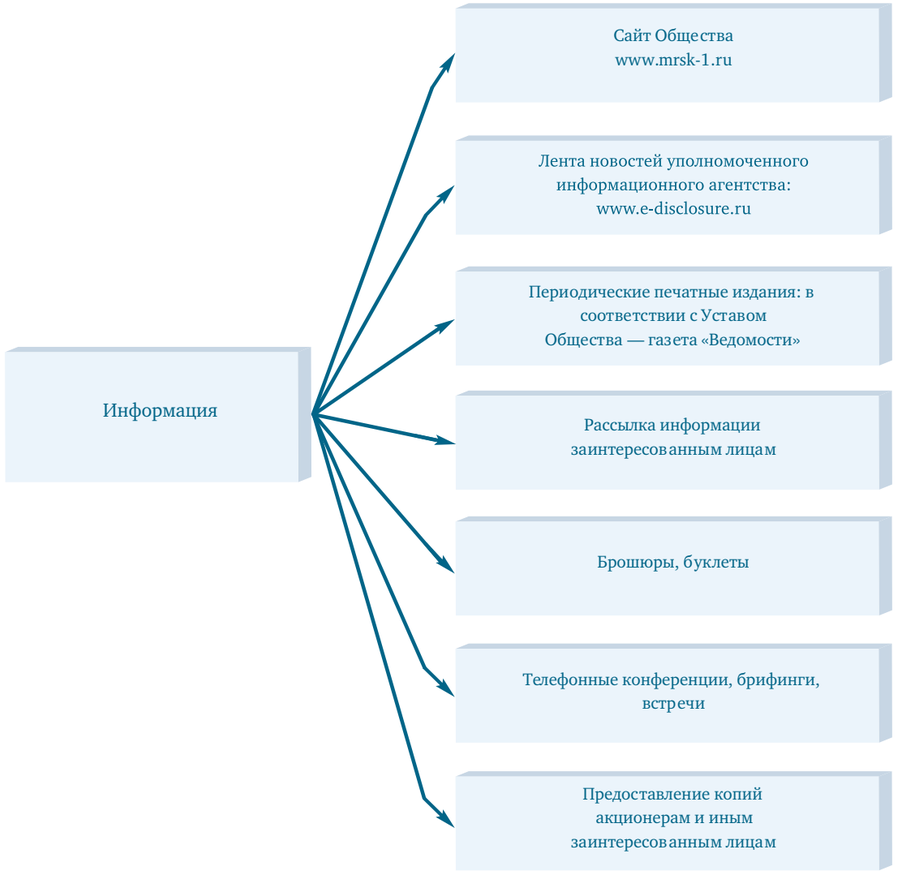
По итогам исследования международным рейтинговым агентством Standart and Poors информационной прозрачности российских компаний электроэнергетического сектора в 2009 году ОАО «МРСК Центра» заняло 10-е место среди 40 наиболее крупных компаний отрасли. Общий балл транспарентности (информационной открытости компании) превысил средний балл по всем компаниям электроэнергетики (44,9%) и составил 55%. С полными результатами исследования можно ознакомиться на сайте агентства: http://www.standardandpoors.ru/.

Для совершенствования системы комплексного обслуживания и улучшения качества оказываемых услуг в Обществе функционируют Центры обслуживания клиентов (далее — ЦОК). ЦОКи обеспечивают очное и заочное обслуживание клиентов. Очное обслуживание клиентов осуществляется посредством личного контакта с клиентами на площадках ЦОКов: прием обращений, представление информации по различным вопросам. В настоящее время функционируют 33 отделения ЦОКов.

Заочная форма ЦОКа — это интернет-приемная на корпоративном сайте компании по адресу: http://www.mrsk-1.ru/clients/client/, где можно задать вопрос, подать предварительную заявку на техприсоединение и получить интерактивную консультацию, а также всю необходимую информацию об услугах Компании.

Помимо этого, Компания осуществляет информационное сопровождение своей деятельности в печатных СМИ, на радио и телевидении регионов. Выходит ежедневная радиопрограмма МРСК Центра на интернет-радио http://www.mrsk-1.ru/news/corporate/radio/archive/. Компания принимает участие в выпусках программы «Энергетика» на канале «Вести 24».

Каналы раскрытия информации



1980

Щит управления:

— видна только мнемосхема сетей;

— для переключения был необходим выезд бригады на место;

— координация действий ОВБ осуществлялась диспетчерами посредством телефонной и радиосвязи;

— сведения о работе оборудования подстанций передавались диспетчеру дежурным персоналом подстанции.

Центр управления сетями:

— автоматическое считывание показаний со всех энергобъектов в реальном времени;

— видны все перетоки электроэнергии, мощности, реактивной мощности;

— координация передвижений оперативно-выездных бригад;

— централизованная система видеонаблюдения;

— возможность ограничения потребителей-неплательщиков.

2009

4. Стратегия

Миссия

Мы — многотысячная команда профессионалов, объединенная общей целью — донести энергию света до каждого потребителя.

Используя передовые знания и опыт в управлении электросетевым комплексом, мы заботимся о качестве жизни человека, семьи и Общества. Применяя инновации, мы делаем наши услуги качественнее и доступнее.

Мы несем ответственность за надежную передачу электроэнергии каждому клиенту и получение стабильных доходов нашими акционерами.

Главная ценность для нас — это люди, как работающие в компании, так и те, для кого мы работаем.

Система ценностей

Мы заботимся об успехе наших клиентов, сотрудников и акционеров.

Мы бережно относимся к идеям и талантам сотрудников, даем возможность каждому сказать и быть услышанным. Наш друг и учитель — тот, кто прямо говорит о наших недостатках.

Постоянное развитие и самосовершенствование сотрудника — основа его успеха и процветания Компании. Применение в работе высоких технологий — основа нашего лидерства. Мы доброжелательны, честны и открыты в отношениях друг с другом. Социальная ответственность — базовый принцип нашей деятельности.

Центры управления сетями филиалов созданы для централизованного управления режимами работы электрических сетей. Использование новых технологий, в числе которых современная система отображения информации на видеостене, оперативно-измерительный комплекс «Скада Систел» и другие, дает возможность контролировать параметры энергообъектов в режиме реального времени.

Матричная система управления

Стратегические цели Компании на период до 2030 года:

Достичь лидерства среди МРСК и других энергетических компаний в России и за рубежом.

Для эффективного достижения стратегических целей в Компании внедрена матричная система управления. Для концентрации усилий на главных направлениях выделено шесть целевых подсистем управления (ЦПУ):

1. ЦПУ «Рост и преобразования»

Цель — обеспечивать долгосрочный рост акционерной стоимости.

2. ЦПУ «Финансы»

Цель — повышать эффективность бизнеса.

3. ЦПУ «Клиенты»

Цель — обеспечивать эффективную продажу услуг.

4. ЦПУ «Основные бизнес-процессы»

Цель — обеспечивать эффективное функционирование и развитие электросетевого комплекса.

5. ЦПУ «Система управления»

Цель — обеспечивать развитие и эффективное функционирование системы управления.

6. ЦПУ «Персонал»

Цель — обеспечивать качество человеческого капитала, соответствующего идеологии Компании.

Для достижения главной стратегической цели Компании цели верхнего уровня центров процессного управления каскадированы до целей каждого сотрудника. Для понимания и проверки достижения целей они оцифрованы, каждой цели присвоен КПЭ, который объективно показывает достижение/недостижение каждой цели.

Функциональные подразделения МРСК

Стратегическое видение менеджмента

Менеджмент «МРСК Центра» видит Компанию к 2016 году лидером среди МРСК — наиболее надежной, технологичной и динамично развивающейся компанией отрасли. К 2030 году Компания должна выйти на уровень технологического развития высокоиндустриальных стран.

Сценарные условия, определяющие стратегическое развитие МРСК Центра и распределительного электросетевого комплекса в целом, задаются в первую очередь Энергетической стратегией России на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 г. №1715-р (далее — «Энергостратегия-2030»). В соответствии со стратегией конкретные пути выхода экономики на инновационный путь развития и достижения долгосрочных целей предусматривают три этапа.

Первый этап представляет период выхода из кризиса и формирование основновой экономики. Главной задачей данного этапа реализации государственной энергети-

ческой политики является скорейшее преодоление кризисных явлений в экономике и энергетике.

Внешними условиями для развития российского энергетического сектора в этот период будут сначала последствия глобального экономического кризиса, а затем переход к вероятному посткризисному росту мировой экономики, что будет проявляться в нестабильности и непредсказуемости динамики мировых финансовых, фондовых и энергетических рынков. Временные рамки окончания первого этапа — ориентировочно 2013–2015 годы — будут определяться масштабами последствий кризиса и скоростью их преодоления экономикой и энергетическим сектором.

Второй этап — это этап перехода к инновационному развитию и формирования инфраструктуры новой экономики. В соответствии с этим доминантой второго этапа реализации государственной энергетической политики в сфере электроэнергетики будет общее повышение энергоэффективности экономики как результат проведенных на первом этапе мероприятий по модернизации основных производственных фондов и соответствующих нормативно-правовых и институциональных преобразований.

На данном этапе должно быть развернуто широкое инновационное обновление электроэнергетики за счет отечественных технологий, материалов и оборудования, полученных в результате активного взаимодействия с промышленностью на первом этапе, а также с использованием международного сотрудничества.

Прогнозируемые сроки окончания второго этапа — 2020–2022 годы.

Третий этап — это этап развития инновационной экономики. Инновационное развитие российской энергетики будет при этом обеспечено заложенным на предыдущих этапах инвестиционным и инновационным фундаментом в виде новых технологий, оборудования и принципов функционирования электроэнергетики России и смежных отраслей.

Основные риски данного этапа связаны с обеспечением необходимого уровня качества и эффективности инноваций в энергетическом секторе.

Срок окончания третьего этапа — 2030 год.

В соответствии с «Энергостратегией-2030» снижение зависимости российской экономики от энергетического сектора за счет опережающего развития инновационных секторов экономики с малым энергопотреблением и реализации технологического потенциала энергосбережения приведет к сокращению к 2030 году (по сравнению с уровнем 2005 года):

- удельной энергоемкости ВВП — более чем в 2 раза;
- удельной электроемкости ВВП — не менее чем в 1,6 раза.

Увеличение внутреннего спроса на потребление электроэнергии в Российской Федерации прогнозируется по сравнению с 2008 годом в 2020 году ориентировочно в 1,5 раза, к 2030 году — в 2,1 раза. Однако указанный рост неравномерно распределяется по отдельным регионам в зависимости от географического расположения узлов потребления.

Основой для разработки схем развития и инвестиционных программ распределительных сетевых компаний являются схемы и программы развития электроэнергетики регионов, базирующиеся, в частности, на региональных стратегиях и программах социально-экономического развития.

Стратегические приоритеты по направлениям деятельности

В соответствии с Энергетической стратегией России до 2030 года выделяются следующие стратегические отраслевые приоритеты:

- обеспечение энергетической безопасности страны и регионов, в том числе обеспечение надежности и безопасности работы системы электроснабжения России в стандартных и чрезвычайных ситуациях;
- повышение эффективности деятельности распределительных сетевых компаний;
- модернизация и создание новой электросетевой инфраструктуры на основе инновационного масштабного технологического обновления;
- повышение инвестиционной привлекательности компаний распределительного электросетевого комплекса.

В рамках вышеуказанных стратегических приоритетов необходимо достичь следующих целевых показателей деятельности:

- снижение износа сети до 50% — к 2020 году;
- доведение показателей операционной эффективности к 2020 году до уровня эффективности распределительных сетевых компаний развитых стран;
- создание к 2020 году резерва пропускной способности электрических сетей в объеме, опережающем развитие экономики на 3 года;
- обеспечение рентабельности инвестиций в распределительно-сетевой комплекс на уровне рентабельности компаний с сопоставимыми рыночными рисками в Российской Федерации;

- обеспечение привлечения необходимых средств для осуществления масштабной реновации основных фондов, результатом которой будет повышение надежности и качества услуг, увеличение эффективности деятельности распределительных сетевых компаний;
- внедрение инновационных технологий, соответствующих лучшим мировым стандартам в области распределения электрической энергии, на всех стадиях технологического процесса.

В соответствии с приоритетами Компания выделяет следующие направления развития:

- повышение надежности и качества предоставляемых услуг, обеспечение системной безопасности;
- повышение эффективности деятельности;
- внедрение инновационных технологий;
- энергосбережение и повышение энергоэффективности;
- консолидация электросетевых активов в регионах присутствия;
- повышение инвестиционной привлекательности;
- повышение эффективности системы управления человеческими ресурсами.

В рамках выделенных направлений развития Обществом в 2009 году было осуществлено следующее:

- Реализована инвестиционная программа: освоение капитальных вложений — 6 529 354 тыс. руб. (105%).
- Ремонтная программа выполнена в полном объеме как в стоимостном выражении, так и в физических величинах.
- Осуществлено технологическое присоединение потребителей к сетям общей мощностью 445,6 МВт.
- Консолидировано электросетевых активов в регионах присутствия на общую сумму 1 038 859 тыс. руб.
- Система тарифообразования RAB эксплуатируется в филиалах Белгородэнерго, Липецкэнерго и Тверьэнерго (стоимость первоначального инвестированного капитала — 44,3 млрд руб.), а с 1 января 2010 года запущена в филиалах Курскэнерго и Ярэнерго (стоимость инвестированного капитала — 19,8 млрд руб.).
- Внедрена система управления издержками в филиалах Курскэнерго и Орелэнерго в рамках одноименной программы.
- Внедрена автоматизированная система бюджетного управления Общества, интегрированная с системой бизнес-планирования.
- Разработана методология управления производственными активами Общества.
- В рамках программы «Управление взаимоотношениями с клиентами»:
  - автоматизирована в корпоративной информационной системе деятельность по осуществлению технологических присоединений;
  - автоматизирована в корпоративной информационной системе деятельность по взаимоотношениям с клиентами, осуществлена ее межсистемная интеграция с базой материально-технических объектов (ТОРО) и модулем учета транспорта электроэнергии (IS-U);
  - внедрена система управления экологической безопасностью Общества.

Обществом реализуется следующий состав первоочередных целевых программ:

- Программа замены масляных выключателей 6–10 кВ на вакуумные;
- Программа замены ОД-КЗ 35–110 кВ на элегазовые (вакуумные) выключатели;
- Программа замены измерительных трансформаторов;
- Программа замены опорно-стержневых изоляторов 110 кВ;
- Программа по управлению реактивной мощностью;
- Программа технического перевооружения и реконструкции устройств РЗА и ПА;
- Программа создания АИИС КУЭ;
- Программа телемеханизации, автоматизации и модернизации объектов филиалов.

1962

Силовой трансформатор отличают:

— крупные габариты;

— высокий уровень шума;

— высокий уровень потерь холостого хода;

— наличие пожароопасных маслонаполненных высоковольтных вводов.

Современные силовые трансформаторы имеют:

— уменьшенные габариты;

— минимальные эксплуатационные расходы;

— улучшенные электротехнические параметры;

— пониженный уровень шума;

— возможность установки системы мониторинга состояния трансформатора.

2009

5. Описание бизнеса

Рынок

Обзор макроэкономических факторов, влияющих на экономику отрасли

Электроэнергетика является одной из ведущих отраслей российской экономики, на долю которой приходится около 10% ВВП страны. Отрасль является жизненно важной для эффективного развития экономики России, и все происходящее в российской электроэнергетике так или иначе затрагивает практически все отрасли народного хозяйства.

Прежде всего следует отметить ряд факторов, определяющих состояние экономики в целом и, следовательно, оказывающих влияние и на электроэнергетику:

- динамика цен на нефть (по прогнозам Министерства экономического развития, уровень цен на нефть в 2010–2012 годах ощутимо не изменится и будет составлять порядка 60$/баррель);
- индекс цен производителей (прогнозируется рост на уровне 8% в год);
- процентные ставки на привлечение кредитных средств (к 2012 году прогнозируется их постепенное снижение на фоне сокращения кредитных рисков).

МРСК Центра ведет работу по техперевооружению парка оборудования подстанций. Это полная замена высоковольтного масляного оборудования на элегазовое и вакуумное, фарфоровой изоляции разъединителей и шинных опор на полимерную, а также замена грозозащитных устройств на ограничители перенапряжения. Реализация программы направлена на повышение надежности работы подстанционного оборудования и бесперебойное снабжение электроэнергией потребителей. Начата работа по изоляции шин и применению изолированных токоведущих частей оборудования.

Кроме того, существуют специфические для электроэнергетики факторы.

Одним из ключевых факторов, влияющих на экономику электроэнергетики, является динамика энергопотребления. Объем энергопотребления в 2009 году в целом по РФ составил 964,4 млрд кВт/ч, что на 4,6% меньше энергопотребления в 2008 году. Данное снижение было обусловлено в первую очередь влиянием глобального экономического кризиса, вызвавшего ухудшение экономической ситуации в России и, соответственно, снижение потребления электроэнергии крупными потребителями (равно как и снижение объемов технологического присоединения к электрическим сетям).

По многочисленным экспертным оценкам, в настоящее время ожидается завершение экономического кризиса. В 2010 году, согласно прогнозам МЭРТ и Минпромэнерго, в РФ ожидается рост промышленного производства на 1,7–3,1% и рост энергопотребления на 0,4–0,5%.

С целью минимизации последствий снижения энергопотребления в зоне ответственности Общества реализуется комплекс мероприятий по диверсификации пакета услуг, оказываемых Обществом потребителям электроэнергии.

Другим важным фактором, влияющим на экономику отрасли, является инфляция.

Изменение индекса потребительских цен оказывает определенное влияние на уровень рентабельности в отрасли и, как следствие, на финансовое состояние и возможность выполнения обязательств. Такое влияние может быть особенно заметным на регулируемых рынках в сочетании с тарифной политикой, проводимой государством.

Экономический кризис, который в наибольшей степени мог бы повлиять на уровень инфляции в РФ в 2010 году, по мнению большинства экспертов, близок к завершению. По данным МЭРТ РФ, инфляция в 2010 году прогнозируется на уровне 7,5–10%, не являющемся критичным для состояния отрасли.

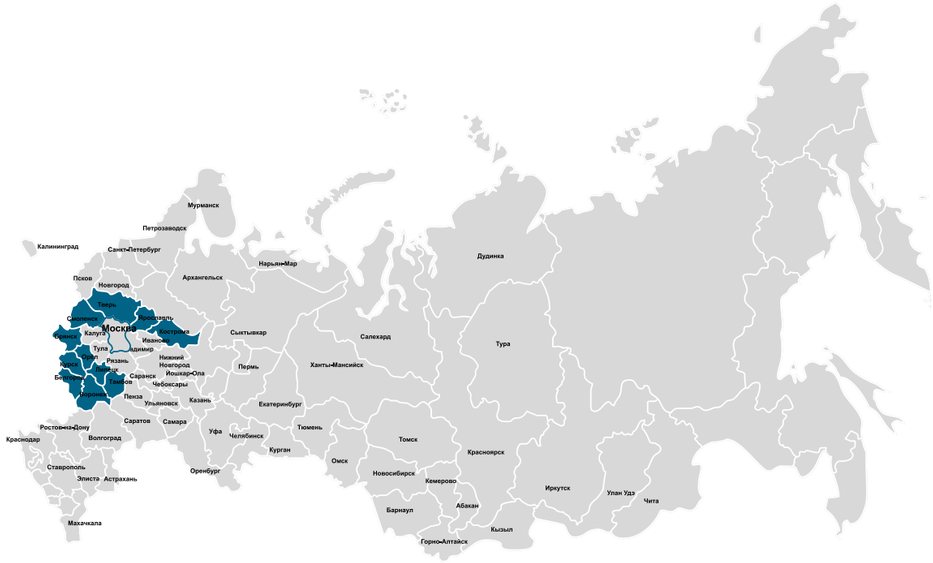
В настоящее время рынок сбыта услуг МРСК Центра ограничен территорией 11 регионов, в которых расположены филиалы Компании. На рынке распределения электроэнергии существуют два вида услуг:

- передача электрической энергии;
- технологическое присоединение.

Рынок передачи электрической энергии

Компания является естественной монополией по передаче электроэнергии в своих регионах. Филиал Общества Белгородэнерго является единственной сетевой организацией на территории своей области, имеющей технологическое присоединение к Единой национальной электрической сети (ЕНЭС). Остальные филиалы Общества занимают доминирующее положение на региональных рынках оказания услуг по передаче электроэнергии, являясь сетевыми организациями 1-го уровня.

В ряде областей зоны рынка сбыта услуг по передаче электроэнергии филиалами Общества присутствуют иные территориальные сетевые организации, оказывающие аналогичные услуги по транспорту электроэнергии.



Рынок технологического присоединения

Основными конкурентами Компании на рынке технологических присоединений являются территориальные сетевые организации (ТСО, МУП) в таких регионах, как Брянская, Воронежская, Курская, Липецкая, Орловская, Тамбовская, Тверская, Ярославская области.

В таких регионах, как Белгородская, Костромская и Смоленская области, в которых городские электрические сети находятся в аренде либо в собственности у ОАО «МРСК Центра», доля на рынке составляет 100% (без учета крупных потребителей, имеющих свои электрические сети).

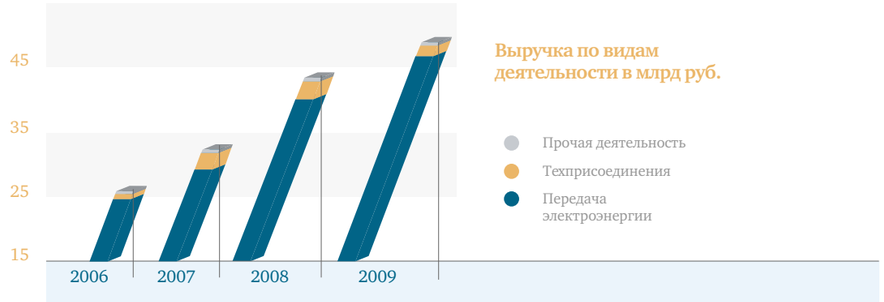
Основные виды деятельности

Объемы выручки в период 2006–2008 годов в разбивке по основным видам деятельности приведены в таблице и на диаграмме (млрд рублей без НДС).

	2006	2007	2008	2009
Выручка, в т. ч.	25,912	32,397	43,554	49,053
От передачи электроэнергии	24,7	29,3	40,2	46,9
От техприсоединений	0,803	2,565	2,774	1,646

Таким образом, основными видами деятельности МРСК Центра являются:

- передача электрической энергии, выручка от данного вида деятельности в 2009 году составила 96% от общей выручки;
- технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям, выручка от данного вида деятельности в 2009 году составила 3,4% от общей выручки.



Для понимания бизнеса Компании по данным направлениям деятельности далее следуют разделы, описывающие долю Компании в каждом сегменте, физические объемы реализации, ценообразование (тарифы), выручку, себестоимость и прибыль.

Передача электроэнергии

Доля Общества на рынке передачи электроэнергии в денежном выражении составляет 83%. При этом в 2006 и 2007 годах приведена экспертная оценка доли. Начиная с 2008 года МРСК Центра точно знает свою долю на рынке передачи, так как во всех регионах введен способ расчетов, при котором платежи другим ТСО проходят транзитом по счетам МРСК Центра.

Выручка ОАО «МРСК Центра» от реализации услуг по передаче электроэнергии в 2009 году составила 46,9 млрд руб. без НДС с учетом выручки других ТСО. В 2009 году выручка других ТСО, прошедшая транзитом, составила 8 млрд рублей, собственная выручка Компании за услуги по передаче электроэнергии в 2009 году составила 38,9 млрд рублей.

	2006	2007	2008	2009	2007/ 2006	2008/ 2007	2009/ 2008
Доля на рынке передачи электроэнергии, %	83%	83%	83,6%	83%	0%	1%	-1%

Объемы реализации

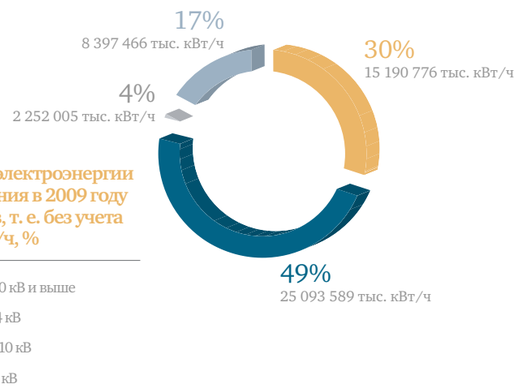
Объем оказанных услуг по передаче электроэнергии МРСК Центра в 2009 году составил 53,1 млрд кВт/ч. В 2009 году произошло снижение полезного отпуска по сравнению с прошлым годом вследствие падения потребления электроэнергии, что связано с влиянием мирового финансового и экономического кризиса на объемы производства и, следовательно, потребления электроэнергии промышленными потребителями.

Объем оказанных услуг по передаче, тыс. кВт/ч

	2006	2007	2008	2009	2007/2006	2008/2007	2009/2008
Полезный отпуск, тыс. кВт/ч	54 042 089	56 394 813	56 618 410	53 129 162	4,35%	0,40%	-6,16%
Полезный отпуск без ТСО, тыс. кВт/ч	54 042 089	56 394 813	54 408 393	50 845 060	4,35%	-3,52%	-6,55%

Подробная информация об объеме услуг по передаче электроэнергии за 2006–2009 годы в разрезе филиалов приведена в Приложении 5.

Структура передачи электроэнергии по уровням напряжения в 2008 году в границах филиалов, т. е. без учета других ТСО, тыс.кВт/ч, %



Структура передачи электроэнергии по уровням напряжения в 2009 году в границах филиалов, т. е. без учета других ТСО, тыс. кВт/ч, %

Тарифы на передачу электроэнергии

Установление тарифов осуществляется регулирующими органами (Федеральная служба по тарифам России — далее ФСТ, региональные регулирующие органы — далее РЭК). До 2009 года при регулировании тарифов для всех сетевых организаций применялся метод экономически обоснованных расходов («затраты плюс»). Начиная с 01.01.2009 г. начал внедряться новый метод — метод доходности на инвестированный капитал (RAB).

При применении метода «затраты плюс» тарифы устанавливаются ежегодно, исходя из объема средств, который РЭК включают в состав необходимой валовой выручки (НВВ) организации для осуществления ее деятельности в следующем году. Основными составляющими НВВ являются операционные расходы Компании, расходы на выплату процентов, налогов, дивидендов и капитальные вложения.

Метод доходности на инвестированный капитал (RAB) — это система тарифообразования на основе долгосрочного регулирования тарифов, нацеленная на привлечение инвестиций в отрасль. Основным принципом является обеспечение возврата вложенных в активы Компании средств за установленный период и получения нормированного дохода. НВВ при методе RAB состоит из операционных расходов, величины возврата инвестированного капитала, дохода на инвестированный капитал.

Порядок принятия решений по установлению тарифов на услуги по передаче электроэнергии

Средние тарифы на услуги по передаче по МРСК Центра без учета затрат прочих ТСО:

	2006	2007	2008	2009	2010	Темп прироста,%			
						2007/2006	2008/2007	2009/2008	2010/2009
Среднее по МРСК, коп./кВт/ч	44,53	51,75	60,00	74,23	86,93	16,2%	15,9%	23,7%	17,1%

Средний тариф МРСК Центра в 2009 году вырос по сравнению с 2008 годом на 23,7% вследствие как перехода трех филиалов на RAB-регулирование, так и принятия регуляторами обоснованных затрат филиалов, не перешедших на новую систему тарифообразования.

Средние тарифы на услуги по передаче по МРСК Центра с учетом затрат прочих ТСО:

	2008	2009	2010	Темп прироста,%	
				2009/2008	2010/2009
Среднее по МРСК, коп./кВт/ч	74,96	91,55	109,65	22,1%	19,8%*

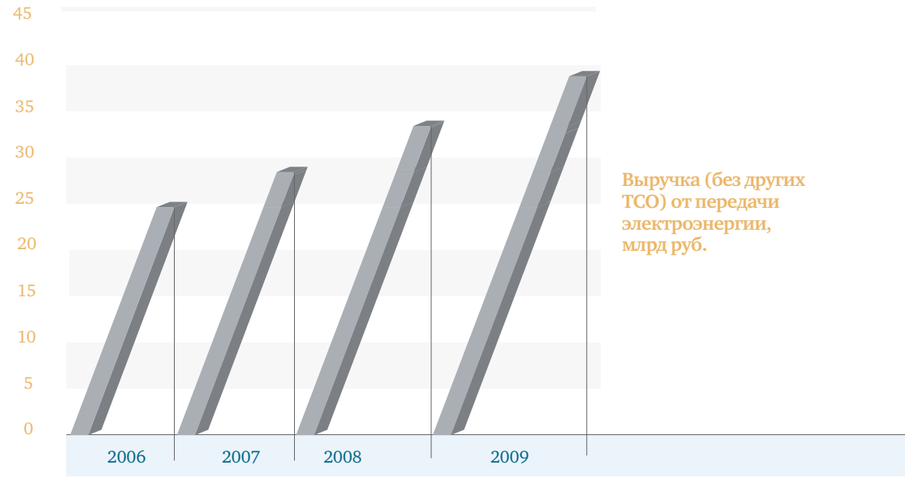
* Опережающий рост тарифа на услуги по передаче по МРСК Центра с учетом затрат прочих ТСО по сравнению с собственным тарифом обусловлен тем, что в 2010 году изменилась схема договорных отношений по филиалу Курскэнерго. Так, до 2010 года в регионе были две организации, осуществлявшие сбор платежей клиентов и транслировавшие полученные средства другим ТСО. С 2010 года единственной такой организацией является филиал ОАО «МРСК Центра» — «Курскэнерго», в связи с чем произошел рост транзитной части выручки, которую филиал в дальнейшем распределяет ТСО, а следовательно, опережающими темпами вырос и тариф на услуги по передаче с учетом затрат прочих ТСО.

Выручка

Выручка МРСК Центра от передачи электроэнергии в 2009 году составила 46,9 млрд рублей. Начиная с 2007 года на территории деятельности МРСК Центра внедрялась новая система расчетов за услуги по передаче электрической энергии. При этой схеме плата за услуги сторонним сетевым организациям проходит транзитом по счетам МРСК Центра. Начиная с 2008 года все регионы переведены на данную систему расчетов. В 2009 году выручка других ТСО, прошедшая транзитом, составила 8 млрд рублей, собственная выручка Компании за услуги по передаче электроэнергии в 2009 году составила 38,9 млрд рублей, что на 16% превышает размеры собственной выручки в 2008 году. Темп роста выручки меньше темпа роста тарифа связан с падением полезного отпуска в 2009 году.

Млрд руб.	2006	2007	2008	2009	2007/2006	2008/2007	2009/2008
Выручка, в т. ч.	24,7	29,3	40,2	46,9	18%	37%	17%
собственная выручка	24,7	28,5	33,5	38,9	15%	17%	16%
доля собственной выручки, %	100,0%	97,3%	83,3%	82,9%	—	—	—
Выручка ТСО	0,0	0,8	6,7	8,0	0%	738%	19,4%

Рост выручки ТСО в 2008 году на 738% связан с переходом на новую систему расчетов, при которой выручка ТСО проходит транзитом по счетам МРСК Центра, в 2007 году такая система расчетов применялась только в одном филиале Компании.



Затраты

Затраты деятельности по передаче электроэнергии состоят из неподконтрольных расходов, таких как плата за услуги Единой национальной энергетической системы (ЕНЭС), плата за услуги сетям сторонних организаций (которая по своей сути является выручкой других ТСО, проходящей транзитом по счетам МРСК Центра), затраты на компенсацию потерь и подконтрольных расходов, на изменение которых может влиять менеджмент Компании. Основными подконтрольными расходами являются материалы и энергия на производственные нужды, работы и услуги производственного характера, расходы на оплату труда и отчисления с фонда оплаты труда.

Себестоимость передачи электроэнергии

млрд руб.	2006	2007	2008	2009
Себестоимость основной деятельности	**22,798**	**27,163**	**37,072**	**42,725**
Неподконтрольные расходы	10,671	13,257	18,439	22,616
Плата за услуги ЕНЭС	5,527	5,804	6,383	7,844
Плата за услуги сетям сторонних организаций*	0,000	0,814	6,631	8,014
Затраты на компенсацию потерь	4,271	5,051	5,425	6,779
Подконтрольные расходы	12,128	13,906	18,633	20,109
Материалы, энергия на производственные нужды	1,372	1,447	1,787	1,757
Работы и услуги производственного характера	1,124	0,768	2,789	1,903
Расходы на оплату труда	3,830	4,457	4,894	5,789
Отчисления с ФОТ	0,888	1,082	1,236	1,380
Прочие расходы в себестоимости	4,913	6,153	7,927	9,279
Себестоимость без платы ТСО	**22,798**	**26,348**	**30,441**	**34,711**

* По данной статье затрат отражается выручка других ТСО, которая проходит транзитом по счетам МРСК Центра.

Рост неподконтрольных затрат связан с ростом тарифов за услуги ЕНЭС, а также увеличением в покупке электроэнергии на компенсацию потерь доли нерегулируемого рынка и ростом цен на электроэнергию. Рост подконтрольных расходов обусловлен инфляцией, ростом расходов на оплату труда, связанных с переводом персонала ООО «Энергобаланс-Центр» (3 797 человек) в штат Компании.

Затраты на компенсацию потерь являются одной из основных статей затрат МРСК Центра. В 2009 году потери составили 10,11%, затраты на их компенсацию — 6,8 млрд рублей. По сравнению с 2008 годом потери электроэнергии выросли на 0,71 п. п. Рост потерь по сравнению с уровнями предыдущего года был обусловлен снижением потребления электроэнергии со стороны промышленных потребителей. Снижение потребления электроэнергии со стороны промышленности вызвало рост доли потребления домашних хозяйств в общей передаче электроэнергии по сетям Компании. В результате в процентном отношении выросла доля полезного отпуска из сетей низкого напряжения, которые в силу технологических особенностей предполагают более высокий уровень потерь электроэнергии. В Обществе был выполнен значительный объем работы по выявлению и предъявлению к оплате безучетного бездоговорного потребления, с учетом результатов которой показатель потерь составил 9,93%.

Потери электроэнергии

	2006	2007	2008	2009
Потери электроэнергии, % факт	10,35%	9,52%	9,40%	10,11%/9,93%*
Потери электроэнергии, % план	12,08%	10,71%	9,47%	9,96%

* С учетом предъявления к оплате бездоговорного потребления.

В МРСК Центра на постоянной основе реализуются мероприятия по снижению потерь электроэнергии, наиболее эффективными из них являются:

— отключение трансформаторов в режимах малых нагрузок;

— замена перегруженных линий и трансформаторов;

— выявление фактов хищения электроэнергии;

— установка устройств компенсации реактивной мощности;

— установка выносных шкафов учета на границе балансовой принадлежности;

— оборудование точек учета межсистемных и внутренних перетоков, точек поставки электроэнергии крупным потребителям системами АИИС КУЭ;

— оборудование системами АИИС КУЭ точек поставки электроэнергии потребителям.

Работы по снижению расходов электроэнергии на собственные нужды, выравниванию нагрузок в распределительных сетях, сокращению продолжительности технического обслуживания и ремонта основного оборудования, а также грамотное перераспределение нагрузки основной сети позволили МРСК Центра сэкономить в 2009 году около 41 млн рублей.

Замена перегруженных и недогруженных трансформаторов, старых проводов на новые с большим сечением, ответвлений в жилые дома на самонесущий изолированный провод, разукрупнение линий электропередачи, перевод сетей на более высокое напряжение, мероприятия по совершенствованию системы учета и выявлению безучетного потребления электроэнергии привели к экономии от этих мероприятий 30 млн рублей в 2009 году.

Благодаря реализации комплексной программы по снижению потерь в сетях Компании удалось сэкономить 71 млн рублей.

Подробная информация о потерях по годам (2006–2009) в разрезе филиалов приведена в Приложении 5.

Прибыли/убытки

Прибыль (убыток) от деятельности по передаче электроэнергии

Млн руб.	2006	2007	2008	2009	2007/ 2006	2008/ 2007	2009/ 2008
Чистая прибыль, в т. ч.	1 323	1 983	874	1 325	50%	-56%	52%
от передачи электроэнергии	778	57	-964	325			
Доля чистой прибыли от передачи, %	58,8%	2,9%	—	24,6%			

В 2009 году чистая прибыль от деятельности по передаче электроэнергии составила 325 млн рублей. Получение компанией чистой прибыли по основной деятельности связано с переходом трех пилотных регионов на RAB-регулирование в отчетном году. Несмотря на положительное изменение чистой прибыли от передачи электроэнергии в сравнении с прошлым годом, ее абсолютный размер остается недостаточным для обеспечения приемлемого уровня доходности основного вида деятельности Компании. Увеличение прибыльности основного вида деятельности — передачи электроэнергии — Компания планирует обеспечить за счет перехода на новый метод тарифообразования на основе RAB всех филиалов.

Технологические присоединения

Исходя из экспертных оценок менеджмента Компании, на рынке технологических присоединений доля МРСК Центра в настоящее время составляет порядка 85% (в перерасчете на условные единицы). Рост доли ОАО «МРСК Центра» по сравнению с предыдущими периодами связан с заключением договоров технологического присоединения в зоне действия смежных территориальных сетей, а также с постановкой на баланс ОАО «МРСК Центра» бесхозяйных электрических сетей, выявленных по итогам ежегодной инвентаризации имущественного комплекса Общества. Основными конкурентами являются территориальные сетевые организации (ТСО, МУП) в таких регионах, как Брянская, Воронежская, Курская, Липецкая, Орловская, Тамбовская, Тверская, Ярославская области. В таких регионах, как Белгородская, Костромская и Смоленская области, где городские электрические сети находятся в аренде либо в собственности у ОАО «МРСК Центра», доля на рынке составляет 100% (без учета крупных потребителей, имеющих свои электрические сети).

Доля рынка

	2006	2007	2008	2009	2007/ 2006	2008/ 2007	2009/ 2008
Доля на рынке техприсоединений электроэнергии, %	80	80	80	85	0	0	6,25%

Объемы реализации

Объемы технологического присоединения зависят от текущего состояния и планов развития экономики регионов, в которых расположены филиалы МРСК Центра. Учитывая необходимость строительства новых мощностей при присоединении потребителей, отдельные проекты по присоединению занимают 1–2 года. При этом в учете объем присоединенной мощности отражается годом закрытия проекта. В 2009 году объем присоединенной мощности (т. е. по завершенным в 2009 году договорам) составил 446 МВт, что несколько меньше присоединения предыдущего года.

Объемы технологического присоединения, МВт

2006	2007	2008	2009	2007/ 2006	2008/ 2007	2009/ 2008
280,47	481,28	479,84	445,62	71,60%	-0,30%	-7,13%

Тарифы на технологическое присоединение

Размер платы за технологическое присоединение устанавливается региональным регулирующим органом (РЭК) в соответствии с Методическими указаниями федерального регулирующего органа — Федеральной службы по тарифам (ФСТ) России (Приказ ФСТ РФ от 21.08.2009 г. №201-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»).

Плата за технологическое присоединение должна компенсировать экономически обоснованные расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению объекта к электрическим сетям путем расчета необходимой валовой выручки (НВВ) по технологическому присоединению. В НВВ по технологическим присоединениям включаются расходы на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, включенных в инвестиционную программу Компании, согласованную с региональными органами власти.

Если присоединение требует строительства (реконструкции) объекта электросетевого хозяйства, не включенного в указанные инвестиционные программы на очередной период регулирования, сетевая организация обращается в РЭК для расчета платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

Средняя (расчетная) ставка* платы за технологическое присоединение (исходя из действовавших ставок на конец года) по ОАО «МРСК Центра», руб./кВт

2006	2007	2008	2009	2007/2006	2008/2007	2009/2008
6 503	10 639	14 822	7 831	63,6%	39,3%	-47,2%

* Средние ставки платы не учитывают ставки платы за технологическое присоединение для льготных категорий потребителей (присоединение физических и юридических лиц до 15 кВт в соответствии с Постановлением Правительства №119 от 14.02.2009 г.) и индивидуальных присоединений.

В связи с переходом трех филиалов на регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии методом доходности инвестированного капитала (RAB) с 01.01.2009 г. инвестиционная составляющая в плате за технологическое присоединение на 2009 год была исключена, что повлияло на снижение средней ставки платы за технологическое присоединение по ОАО «МРСК Центра» в 2009 году.

Выручка от технологических присоединений

Снижение выручки от технологических присоединений в 2009 году связано как с уменьшением спроса на технологическое присоединение со стороны потребителей в целом по рынку, так и со снижением среднего тарифа по Компании, вызванным переходом трех филиалов на RAB-регулирование с 2009 года.

Выручка от технологических присоединений в 2006–2009 годах, млрд руб.

	2006	2007	2008	2009	2007/2006	2008/2007	2009/2008
От техприсоединений	0,803	2,565	2,774	1,646	219,26%	8,15%	-40,66%

Учитывая особенности налогообложения данного вида деятельности, финансовые средства, поступившие в Общество в качестве платы за технологическое присоединение и отраженные в годовой отчетности как чистая прибыль, по сути, не являются его прибылью, так как Общество обязано инвестировать эти средства в строительство мощностей для новых потребителей. В 2009 году обязательства Общества по присоединению новых потребителей, которые в финансовой отчетности включаются в чистую прибыль, составили 999,41 млн рублей.

Сумма обязательств по технологическому присоединению, включенных в финансовую отчетность в составе чистой прибыли, млн руб.

Млн руб.	2006	2007	2008	2009	2007/2006	2008/2007	2009/2008
Чистая прибыль, в т. ч.	1 323	1 983	874	1 325	50%	-56%	52%
от техприсоединений	545	1 926	1 838	999	254%	-5%	-46%
Доля прибыли от техприсоединений, %	41,2%	97,1%	—	75,4%			

Прочая деятельность

Прочая деятельность Компании включает доходы от оказания следующих видов дополнительных услуг:

- выполнение строительно-монтажных работ;
- ремонтно-эксплуатационное обслуживание;
- услуги промышленного характера;
- сдача имущества в аренду;
- прочие нерегулируемые законодательством виды деятельности.

Всего в состав дополнительных услуг, которые ОАО «МРСК Центра» предоставляло в 2009 году, были выделены 7 базовых и 15 сопутствующих услуг.

Доходы от прочей деятельности, млрд руб.				Динамика роста доходов по отношению к предыдущему периоду, %		
2006	2007	2008	2009	2007/2006	2008/2007	2009/2008
0,356	0,440	0,514	0,860	24%	17%	67%

При этом часть доходов от прочей деятельности отражается в финансовой отчетности по строке «Выручка от продажи прочих товаров, работ, услуг производственного характера». По этой строке отражаются доходы от следующих видов деятельности:

- строительно-монтажные работы;
- ремонтно-эксплуатационное обслуживание;
- услуги промышленного характера.

Доходы от сдачи имущества в аренду, а также доходы от прочих нерегулируемых законодательством видов деятельности отражаются в финансовой отчетности по строке 090 формы 2 «Прочие доходы».

Существенный рост доходов от прочей деятельности в 2009 году по сравнению с 2008 годом в первую очередь обусловлен созданием соответствующего бизнес-процесса (БП) «Развитие дополнительных сервисов». В рамках функционирования данного БП были выполнены следующие работы:

- проведены маркетинговые исследования: оценены объемы и потенциал рынка отдельных видов дополнительных услуг на соответствующих территориях, выделены наиболее перспективные дополнительные услуги, определена текущая доля рынка по каждой дополнительной услуге, разработаны планы реализации на текущий и последующие периоды;
- автоматизирована деятельность по предоставлению дополнительных услуг в АСУДОК SAP (подача заявки, ведение договорной деятельности, учет доходов и затрат по каждому виду услуг);
- разработана и внедрена методология работы по привлечению клиентов и порядку оказания услуг по наружному освещению, а также комплексу услуг для предприятий ЖКХ;
- произведен анализ деятельности филиала ОАО «МРСК Центра» — «Белгородэнерго» в части предоставления услуг по наружному освещению и внутридомовому обслуживанию. На основе данного анализа в филиалах разработана и внедрена методология привлечения потребителей и порядка работы с клиентами, заключившими договоры наружного освещения и обслуживания внутридомовых сетей;
- разработана и внедрена система оценки эффективности процесса предоставления дополнительных услуг, в том числе раздельная система учета затрат на предоставление дополнительных услуг.

Инвестиции

Инвестиционной программой ОАО «МРСК Центра» на 2009 год было запланировано освоение капиталовложений в размере 6,22 млрд рублей. Фактически за отчетный период освоено 6,53 млрд рублей, или 105% от плана.

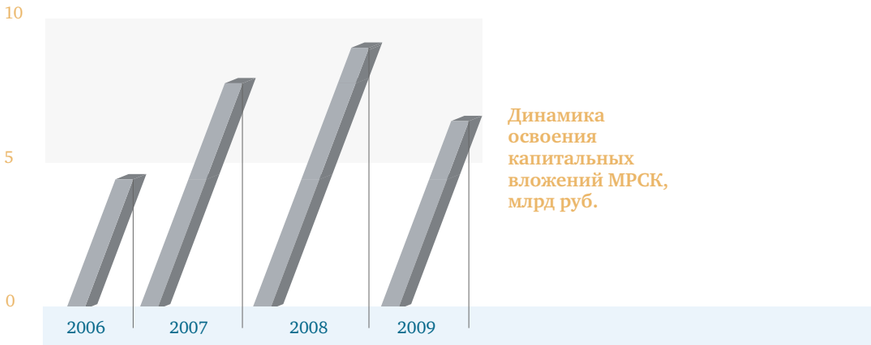
За 2009 год на техническое перевооружение и реконструкцию объектов ОАО «МРСК Центра» было направлено 3,39 млрд рублей капиталовложений при плане 3,25 млрд рублей, или 104%. На новое строительство и расширение в отчетном периоде направлено 2,76 млрд рублей при плане года 2,77 млрд рублей, или 99,7%, прочие вложения составили 378,5 млн рублей, или 183%. Введено основных фондов 7,69 млрд рублей, или 110% от плана, линий электропередачи 2 414,5 км, или 113% от плана, трансформаторной мощности 877 МВА, или 155% от плана.

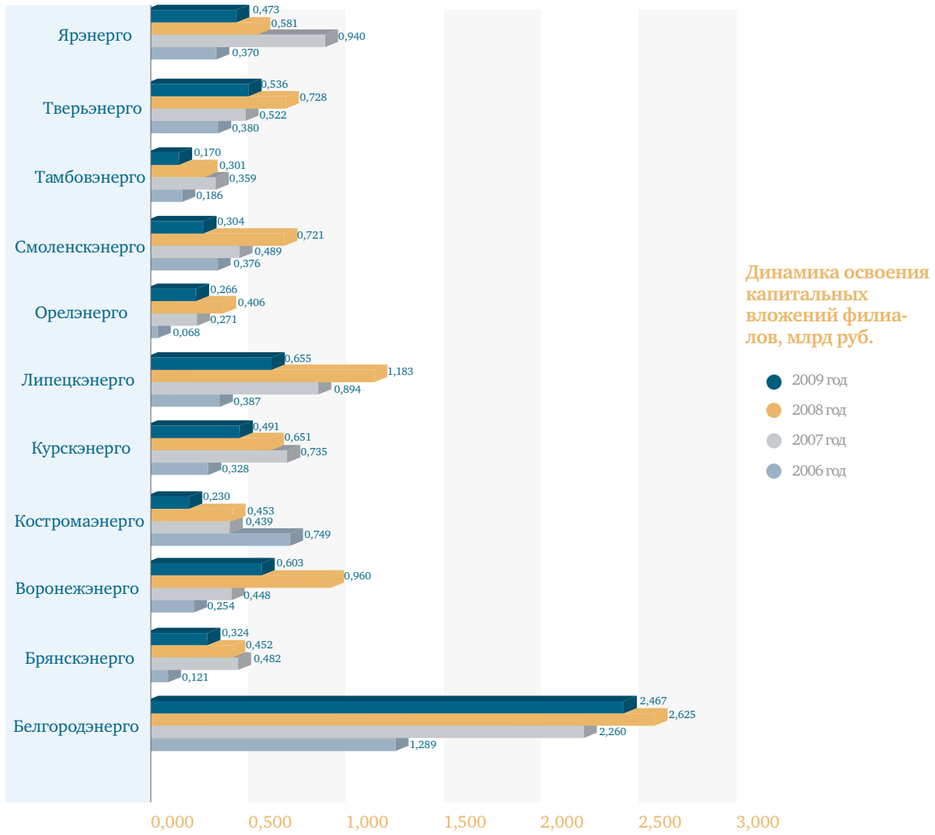
Фактические объемы инвестиций в 2006–2009 годах

Период	Освоение без НДС, млрд руб.	Ввод ОФ без НДС, млрд руб.	Финансирование без НДС, млрд руб.	Ввод мощности, км	Ввод мощности, МВА	Прирост мощности, км	Прирост мощности, МВА
2006	4,508	4,368	4,496	1 676	398	673	136
2007	7,839	6,371	7,839	3 428	698	1 945	418
2008	9,071	7,730	7,687	3 263	660	1 886	489
2009	6,529	7,687	5,458	2 414	877	1 449	685

Данные о фактическом объеме инвестиций за 2006–2009 годы в разбивке по филиалам приведены в Приложении 5.

В течение 2009 года в рамках мероприятий технического перевооружения и реконструкции (ТПиР) было реконструировано 977,9 км ЛЭП-0,4–110 кВ и введено 420,6 МВА трансформаторной мощности, в рамках мероприятий по новому строительству и расширению построено 874,8 км линий электропередачи 0,4–110 кВ и введено 289,1 МВА. В результате процесса интеграции электрических сетей протяженность ЛЭП Общества увеличилась на 561,7 км, мощность — на 167,2 МВА. На конец 2009 года протяженность линий электропередачи Компании составила 363,7 тыс. км. Мощность подстанций напряжением 35–110 кВ составила 31013 МВА, напряжением 6–10/0,4кВ — 14 864 МВА.





Плановые величины по итогам работы за 2009 год выполнены по всем показателям. Перевыполнение плана по освоению капитальных вложений инвестиционной программы обусловлено выполнением работ по технологическому присоединению потребителей, которые не были запланированы в ИПР 2009 года.

Белгородэнерго

Инвестиционная программа филиала в 2009 году выполнена в полном объеме. При плане освоения капитальных вложений 2 369 063 тыс. рублей без НДС выполнение составило 2 466 632 тыс. рублей без НДС (104%).

В 2009 году по основным объектам инвестиционной программы выполнено:

- Реконструкция ЛЭП-0,4–10 кВ по Белгородской области — 406,2 млн руб. Объект включен в программу соглашений с администрацией Белгородской области.
- Реконструкция ПС-110 кВ «Голофеевка» — 72,8 млн руб.
- Замена силового трансформатора на ПС-110 кВ «Ржевка» — 14,6 млн руб.
- Ликвидация дефицита мощности центров питания (установка и замена трансформаторов) — 14,6 млн руб.
- На ПС-110/35/10 «Грайворон» проведена реконструкция ОРУ-35 кВ с заменой оборудования, реконструкция РУ-10 кВ с заменой выключателей, панели РЗА, АКБ — 57,5 млн руб. Объект включен в программу соглашений с администрацией Белгородской области.
- Реконструирована ПС-110 кВ «Алексеевка» — 109,7 млн руб.
- Осуществлен перенос ПС-35/10 кВ «Бабровы Дворы» на новую площадку с полной заменой на новое оборудование — 51 млн руб. Объект включен в программу соглашений с администрацией Белгородской области.
- Выполнен перенос удаленных участков РЭС с организацией диспетчерских пунктов и монтажом диспетчерских щитов — 144,6 млн руб.
- Выполнена модернизация АСДУ Белгородэнерго — 32 млн руб. Объект включен в программу соглашений с администрацией Белгородской области.
- По технологическому присоединению построено ЛЭП-0,4–10 кВ, ТП-10/0,4 кВ на 397,7 млн руб.
- Строительство ЛЭП-0,4–10 кВ для электроснабжения объектов индивидуального жилищного строительства по программе — 400 млн руб.
- АИИС КУЭ розничного рынка Белгородэнерго — 168 млн руб.

ПС-110/10 кВ «Майская»

В 2009 году в Белгородэнерго построена ПС-110/10 кВ «Майская» стоимостью 363 млн рублей с заходами двухцепной ВЛ-110 кВ. На подстанции установлены два силовых трансформатора типа ТРДН-40 МВА, ОРУ-110 кВ (элегазовые выключатели 110 кВ, разъединители 110 кВ с моторными приводами, ТН-110 кВ), ячейки 10 кВ КРУ-СЭЩ-63 с вакуумными выключателями и КРУ-СЭЩ-61 с элегазовыми выключателями в блочно-модульном здании.

Брянскэнерго

Инвестиционная программа филиала в 2009 году перевыполнена на 39%. При плане освоения капитальных вложений 233 343 тыс. рублей без НДС выполнение составило 323 769 тыс. рублей без НДС. Это связано с производством строительно-монтажных работ по договорам технологического присоединения потребителей, не включенных в ИПР 2009 года. Освоение капитальных вложений по наиболее крупным объектам:

- ПС-110/35/10 кВ «Почеп» (по договору техприсоединения завода по уничтожению хим. оружия) — 60,5 млн руб.
- ПС-35/6 кВ «М. Полпино» — 1,5 млн руб.
- ПС-110/6 кВ «Карачижская» — 1,574 млн руб.

ПС-110/6 кВ «Советская»

- ПС-110/6 кВ «Мичуринская» на сумму 6,986 млн руб.
- ПС-110/35/10 кВ «Плюсково» на сумму 4,672 млн руб.
- ЦРП район старого аэропорта г. Брянска на сумму 30,69 млн руб.
- Реконструкция ВЛ-0,4–10 кВ по Брянской области — 14,6 млн руб.
- Модернизация АСДУ Брянскэнерго — 18,5 млн руб.

В 2009 году в филиале завершена реконструкция первой очереди ПС-110/6 кВ «Советская» стоимостью 257 млн рублей. Установлен и поставлен под напряжение трансформатор ТРДН-40000/110 с двумя реакторами РЗДРПОМ 300/6, построено здание ОПУ, совмещенное с ЗРУ. В ОПУ смонтированы устройства РЗА, в ЗРУ — ячейки КРУ, на которые переведены потребители существующей второй секции шин 6 кВ. Произведен монтаж оборудования ОРУ-110 кВ (ВБЭТ-110-40/2500). Выполнена пусконаладка линейных ячеек.

Воронежэнерго

В 2009 году запланированные показатели инвестиционной программы выполнены в полном объеме. При плане освоения капитальных вложений 573 816 тыс. рублей без НДС выполнение составило 603 017 тыс. рублей без НДС (105%).

Наиболее значимые объекты инвестиционной программы 2009 года:

- Техперевооружение ПС-35/6 кВ №10 с переводом на напряжение 110 кВ (установка трансформаторов 2х63 МВА, 5 ячеек КРУЭ-110 кВ, ячеек 6 кВ (14 шт.), оборудование телемеханики, связи, системы защиты на микропроцессорной и цифровой основе) — капвложения составили 231,529 млн руб.
- Реконструкция ВЛ-110 кВ №9, 10 (переход через водохранилище) — 11,943 млн руб.
- Строительство кабельной линии 110 кВ от ПС-110/6 кВ №45 «Калининская» до ПС-35/6 кВ №10 — 103,729 млн руб.
- Строительство кабельной линии 6 кВ от ПС-110/6 кВ №45 до ПС-35/6 кВ №10 — 14,752 млн руб.

ВЛ-110 кВ №9, 10 (переход через водохранилище)

Костромаэнерго

Инвестиционная программа филиала в 2009 году выполнена в полном объеме. При плане освоения капитальных вложений 225 874 тыс. рублей без НДС выполнение составило 229 695 тыс. рублей без НДС (102%).

В 2009 году по основным объектам инвестиционной программы выполнено:

- Техническое перевооружение ПС-35 кВ «Восточная-1» с перезаводом КЛ и шинных мостов 6 кВ на новые ЗРУ-6 кВ — 6,837 млн руб.

ПС-110/10 кВ «Давыдовская»

- Техническое перевооружение с установкой телекоммуникационного оборудования (5 РЭСов, ЦПО — 1 шт., ШПО — 4 шт.) — 3,266 млн руб.
- Строительство ЛЭП-0,4–10 кВ для осуществления технологического присоединения в населенных пунктах Костромской области — 75 млн руб.

В 2009 году в филиале построена ПС-110/10 кВ «Давыдовская» стоимостью 353 млн руб с заходами двухцепной ВЛ-110 кВ. На подстанции установлены два силовых трансформатора ТДН 110/10 кВ мощностью 25 МВА, ОРУ-110 кВ, по схеме одна секционированная выключателем система шин двухрядного исполнения, комплектуемая элегазовыми выключателями LTB 145D1/B, разъединители 110 кВ с моторными приводами, КРУ-10 кВ в блочно-модульном здании с использованием ячеек К-63. Линейные ячейки укомплектованы элегазовыми выключателями BB/TEL. Вводные ячейки укомплектованы элегазовыми выключателями LF-3.

Курскэнерго

В 2009 году филиалом при плане освоения капитальных вложений 376 244 тыс. рублей без НДС выполнение составило 490 877 тыс. рублей без НДС (131%).

В 2009 году основными причинами перевыполнения плановых показателей инвестиционной программы филиала по освоению, финансированию и вводу мощностей являются выполнение дополнительных работ, связанных с обеспечением надежности социально важных потребителей, выполнение неотложных работ по ТК и АСДУ, а также увеличение объема работ по технологическому присоединению потребителей.

Наиболее значимые объекты инвестиционной программы 2009 года:

- Строительство ПС-110/10 кВ «Родники» со строительством отпаек от ВЛ-110 кВ «ТЭЦ-1 — Садовая» 1, 2 до ПС-110/10 кВ «Родники» — 50,4 млн руб.
- Реконструкция ВЛ-0,4–10 кВ по Курской области — 75,9 млн руб.
- Реконструкция участка ВЛ-110 кВ «Садовая — Лесная №1, 2» — 10,391 млн руб.

ВЛ-110 кВ «Губкин — Горшечное»

- Реконструкция ВЛ-110 кВ «Губкин — Горшечное» — 7,983 млн руб.
- Телекоммуникационное оборудование РЭСов — 13,575 млн руб.

Липецкэнерго

Инвестиционная программа филиала в 2009 году выполнена в полном объеме. При плане освоения капитальных вложений 650 836 тыс. рублей без НДС выполнение составило 654 901 тыс. рублей без НДС (101%).

Наиболее значимые объекты инвестиционной программы 2009 года:

ПС-110/10 кВ «Манежная»

- Реконструкция ВЛ-0,4–10 кВ в населенных пунктах Липецкой области — 44 млн руб. Объект включен в программу соглашений с администрацией Липецкой области.
- Реконструкция систем телемеханики и каналов связи для выполнения технических требований СО ЕЭС России РДУ (8 ПС) — 15,3 млн руб. Объект включен в программу соглашений с администрацией Липецкой области.
- ПИР для строительства будущих лет Липецкэнерго — 30 млн руб.

ПС-110/10 кВ «Университетская»

- Строительство ВЛ-10 кВ по заявкам глав администраций районов Липецкой области — 43 млн руб. Объект включен в программу соглашений с администрацией Липецкой области.
- Строительство электросетевой инфраструктуры микрорайона Университетский — 16,5 млн руб. Объект включен в программу соглашений с администрацией Липецкой области.
- Строительство ВЛ-10 кВ по технологическому присоединению — 35 млн руб.
- Строительство ВЛ-0,4 кВ в населенных пунктах Липецкой области — 42 млн руб. Объект включен в программу соглашений с администрацией Липецкой области.
- Строительство первой очереди ПС-110/10 кВ «Манежная» с КЛ-110 кВ (330 млн руб.) 153,87 млн руб. — освоение в 2009 году. Объект включен в программу соглашений с администрацией Липецкой области.

ПС-35/10 кВ «Ссёлки»

- Строительство первой очереди ПС-110/10 кВ «Университетская» с ВЛ-110 кВ (297,313 млн руб.) — 139 млн руб. освоено в 2009 году. Объект включен в программу соглашений с администрацией Липецкой области.
- ПИР «Реконструкция ПС-110 кВ «Бугор» с заменой существующих трансформаторов на 2х63 МВА» — 26,8 млн руб. Объект включен в программу соглашений с администрацией Липецкой области.
- ПИР «Реконструкция ПС-110 кВ «Цементная» с заменой ТЗ 20 МВА на 63 МВА» — 16,5 млн руб. Объект включен в программу соглашений с администрацией Липецкой области.
- Строительство ПС-35 кВ «Ссёлки» (85,6 млн руб.). 21 млн руб. — в 2009 году. Объект включен в программу соглашений с администрацией Липецкой области.
- Приобретение ПС-110/6 кВ «Трубная 2» 2х25 МВА — 35,7 млн руб.

Орелэнерго

В 2009 году инвестиционная программа выполнена в полном объеме, при плане освоения капитальных вложений 259 864 тыс. рублей без НДС выполнение составило 266 388 тыс. рублей без НДС (102%), в том числе по наиболее крупным объектам:

- 25 млн руб. — реализация национальных проектов Орловской области: электроснабжение микрорайонов ипотечного жилищного строительства, проект включен в программу соглашений с администрацией Орловской области.
- Технологическое присоединение новых потребителей — 25 млн руб.
- Реконструкция ПС-110 кВ «Западная»: форсирование работ по завершению первой очереди реконструкции — 146 млн руб., проект включен в программу соглашений с администрацией Орловской области.

Макет ПС-110/10/6 кВ «Западная»

- Реконструкция ВЛ-10–0,4 кВ: полное восстановление и замена голого провода на СИП — 12,6 млн руб.
- АИИС КУЭ: завершение работ и ввод в эксплуатацию — 3,8 млн руб., проект включен в программу соглашений с администрацией Орловской области.
- ЦУС Орелэнерго: завершение основного комплекса работ и ввод основных фондов рабочей комиссией — 11,5 млн руб., проект включен в программу соглашений с администрацией Орловской области.

Реконструкция ПС-110/10/6 кВ «Западная» включает в себя замену двух силовых трансформаторов 25 МВА на 63 МВА, реконструкцию ОРУ-110 кВ с заменой ОД-КЗ на элегазовые выключатели с встроенными трансформаторами тока типа ЗАР1DT-145ЕК, реконструкцию ЗРУ-6–10 кВ, реконструкцию оперативного пульта управления с устройством телемеханики и каналов связи в соответствии с техническими требованиями ОРЭ-НП «АТС».

В настоящее время под нагрузку поставлен первый силовой трансформатор напряжением 110/10/6 кВ, мощностью 63 МВА. На территории ПС построено здание ЗРУ-6 кВ, совмещенного с общеподстанционным пунктом управления. Здесь размещены коммуникационные кабели, ячейки КРУ-6 кВ, распределяющие электроэнергию потребителям, релейный зал, аккумуляторная, комнаты отдыха, душевые и операторная. Подстанция оборудуется телемеханикой.

Смоленскэнерго

Инвестиционная программа филиала в 2009 году выполнена в полном объеме, при плане освоения капитальных вложений 288 744 тыс. рублей без НДС выполнение составило 304 472 тыс. рублей без НДС (105%).

В 2009 года по основным объектам инвестиционной программы выполнено:

- Реконструкция ВЛ-0,4–10 кВ по Смоленской области — 88,7 млн руб.
- Реконструкция ПС-110/35/6 кВ «Рославль» и перезавод линии для электроснабжения ОАО «Ситалл» — 13,2 млн руб.
- Реконструкция ПС-110/35/10 кВ «Заводская» в г. Смоленске — 13 млн руб.
- Реконструкция РП, ТП, ЗТП по Смоленской области — 10 млн руб.
- Телемеханизация ПС Сычевского РЭСа (9 шт.) — 7 млн руб.
- ПИР для строительства будущих лет — 13 млн руб.
- Приобретение РП-6 кВ «Наш дом» — 23 млн руб.

Тамбовэнерго

В 2009 году инвестиционная программа филиала выполнена, при плане освоения капитальных вложений 163 338 тыс. рублей без НДС выполнение составило 169 936 тыс. рублей без НДС (104%), в том числе по наиболее крупным проектам:

- Строительство и реконструкция ЛЭП-0,4–10 кВ по Тамбовской области, выполнение составило 29,5 млн руб.
- Реконструкция ПС-110/35/6 кВ №8 (замена трансформатора Т-1 16 МВА на Т-1 40 МВА, реконструкция ЗРУ-6 кВ) — 32,9 млн рублей.

Тверьэнерго

В 2009 году инвестиционная программа филиала выполнена на 98%, при плане освоения капитальных вложений 549 628 тыс. рублей без НДС выполнение составило 536 083 тыс. рублей без НДС, в том числе по наиболее крупным проектам:

- Реконструкция ВЛ-6–10 кВ по Тверской области — 90,11 млн руб.
- Реконструкция участка сети 110 кВ от ПС-110 кВ «Лазурная» до ПС-110 кВ «Пролетарская» (проектируемая ПС-110 кВ «Боровлево») — 26,54 млн руб.
- Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по Тверской области — 74,74 млн руб.
- Замена ячеек КРУН на ПС-35 кВ — 55,54 млн руб.
- Модернизация АИИС КУЭ ОРЭ Тверьэнерго — 57,23 млн руб.
- Строительство ВЛ-10 кВ по Тверской области — 22 млн руб.

Ярэнерго

Инвестиционная программа филиала в 2009 году выполнена на 473 млн рублей, или на 90%.

В 2009 году по основным объектам инвестиционной программы выполнено:

- Реконструкция объектов ТП (хозспособ) — 14,5 млн руб.
- Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с устройством наружного освещения — 19 млн руб.
- Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-160 «Набережная» ф. 25 ПС «Данилов» — 15 млн руб.
- Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТПП-160 «Торг» Ф №21,4 ПС «Данилов», реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТПП-160 «49 квартал» Ф №21,4 ПС «Данилов», реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-250 Кирова ф. №40 ПС «Дружба» — 11 млн руб.
- Реконструкция ПС «Веретье» с установкой двух дополнительных ячеек для новых присоединений — 10,8 млн руб.
- Реконструкция ПС-110/10 кВ «Чайка» с заменой трансформаторов 2х16 МВА на 2х25 МВА — 26 млн руб.
- Техперевооружение ПС-110/35/6 кВ «Волжская» — 20 млн руб.
- Реконструкция ПС-35–10 кВ «Кибернетик» с заменой трансформаторов 2х2 25 МВА на 2х6 3МВА и с реконструкцией РЗА, заменой ТТ и приборов учета ячейки 10 кВ №1 — 11 млн руб.
- Строительство ВЛ-110 кВ «Фрунзенская-1» до ПС «Которосль» — 14 млн руб.
- Строительство линий электропередачи для социально значимых объектов администрации Ярославской области — 26,3 млн руб.
- Строительство двух КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ПС-110/6/6 кВ «Которосль» до РТП-6 кВ концертно-зрелищного центра — 8 млн руб.
- Строительство КЛ-10 кВ от ПС-110/10 «Чайка» до РП-10 кВ завода «Никомед» — 20 млн руб.

Макет ПС-110/6/6 кВ «Которосль»

- Строительство ПС-110/6/6 кВ «Которосль» с трансформаторами 2х25 МВА с перспективой установки трансформаторов 2х40 МВА — 93,5 млн руб. Необходимость строительства новой ПС вызвана ростом нагрузок в зоне их действия, обусловленных интенсивным строительством жилья, административно-общественных и других объектов в Кировском районе г. Ярославля.

Направление и структура капитальных вложений, млн руб.

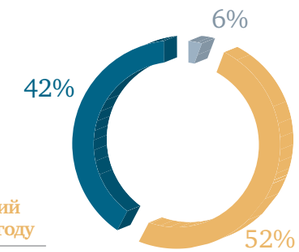
ОАО «МРСК Центра»	2006 г.	2007 г.	2008 г.	2009 г.
Структура инвестиционной деятельности, всего:	**4 504**	**7 839**	**9 071**	**6 529**
Электросетевые объекты, в т. ч.	3 579	6 125	7 596	5473
Автоматизация, связь	210	525	699	406
Средства учета и контроля электроэнергии, в т. ч.	230	208	163	242

ОАО «МРСК Центра»	2006 г.	2007 г.	2008 г.	2009 г.
АИИС КУЭ оптового рынка в составе инвестиционной программы	187	181	84	64
АИИС КУЭ розничного рынка и прочие средства учета и контроля электроэнергии	43	27	79	178
ПИР строительства будущих лет	28	210	203	94
Прочие производственные и хозяйственные объекты	275	439	497	117
Оборудование, не входящее в сметы строек	178	279	292	224
Объекты непроизводственной сферы	1	0	1	0
Капитальные вложения в нематериальные активы	27	13	0	0
Долгосрочные финансовые вложения				
Приобретение основных средств	187	565	320	379
Направления инвестиционной деятельности, всего:	**4 504**	**7 839**	**9 071**	**6 529**
Техперевооружение и реконструкция	2 133	4 081	5 596	3 392
в т. ч. по электросетевым объектам	1 695	3 497	4 761	2 957
Новое строительство и расширение действующих объектов	2 184	3 193	3 155	2 758
в т. ч. по электросетевым объектам	1 884	2 628	2 835	2 516

ОАО «МРСК Центра»	2006 г.	2007 г.	2008 г.	2009 г.
Приобретение основных средств	187	565	320	379
Справочно:				
Освоение капитальных вложений по технологическому присоединению потребителей	677	2 446	3 486	2 188

Основные причины отклонений от плановых показателей по финансированию, освоению капитальных вложений и вводов мощностей:

- выполнение работ по технологическому присоединению потребителей, которые не были запланированы в ИПР 2009 года;
- задержка проведения конкурсных процедур по выбору подрядной организации;
- отклонения по объему финансирования вызваны изменением сроков оплаты по договорам с подрядными организациями;
- отсутствие необходимого объема источников финансирования.



Структура капиталовложений ОАО «МРСК Центра» в 2009 году

ТпиР
НСиР
Прочие

Использование источников на инвестиционную деятельность, млн руб.

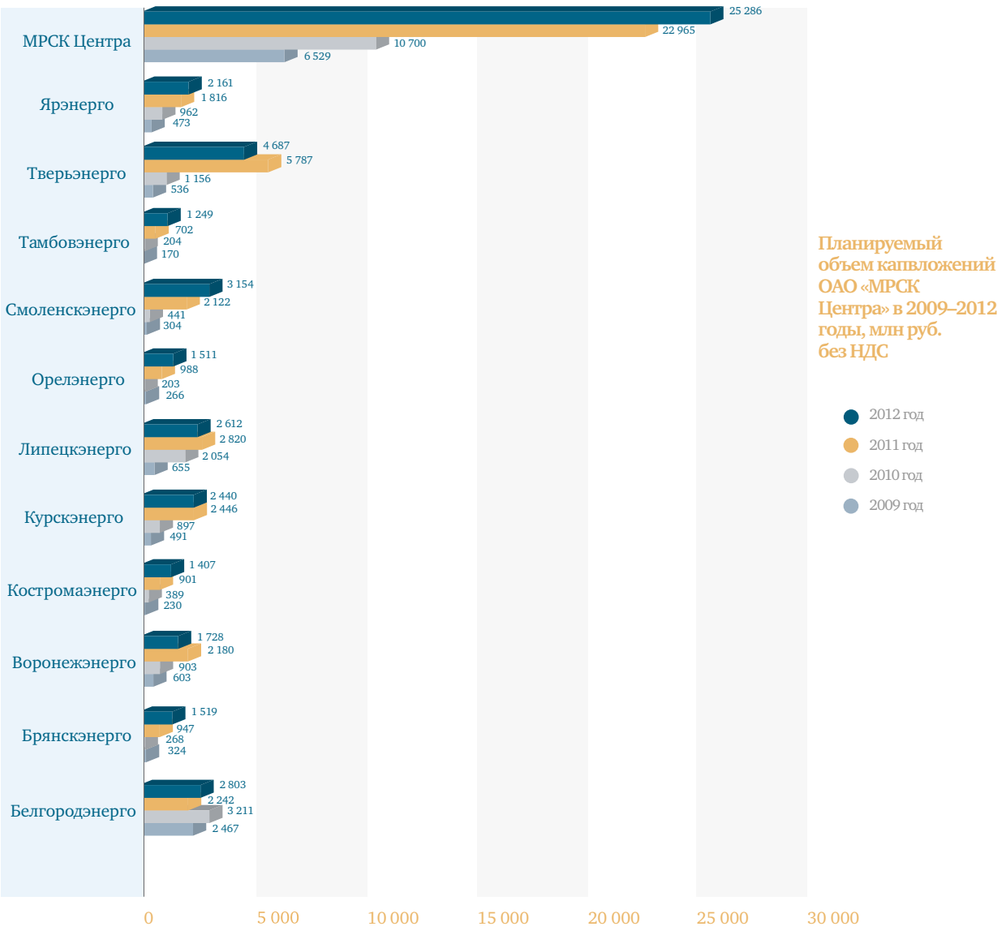
		2009 год
Источники инвестиций, всего		**6 529**
Собственные источники финансирования	Амортизация отчетного года	3 443
	Неиспользованная амортизация прошлых лет	0
	Неиспользованная прибыль прошлых лет	0
	Прибыль отчетного года для использования в инвестиционной программе отчетного года	339
	Реновация, включенная в тариф	*259*
	Реализация профильных внеоборотных активов	*0*
	Реализация непрофильных внеоборотных активов	*0*
	Плата за технологическое присоединение	*80*
	Прочие собственные источники финансирования	329
Внешние источники финансирования	Бюджетные средства (федеральный/муниципальный)	0
	Привлеченные средства (заемные процентные)	1 755
	Привлеченные средства (допэмиссия)	0
	Плата за технологическое присоединение	545
	Прочие источники внешнего финансирования, в т. ч. долевое участие в строительстве за счет прочих источников	118

В ближайшие годы динамика капитальных вложений имеет положительную тенденцию. Объем инвестиционной программы на 2010 год увеличен по сравнению с объемом 2009 года на 64%, объем программы 2011 года увеличится на 115% по сравнению с 2010 годом, объем капитальных вложений в 2012 году увеличится на 10% по сравнению с 2011 годом.

Инвестиционная программа в период 2010–2012 годов в разрезе филиалов

Наименование филиала	2009	2010	2011	2012
Белгородэнерго	2 467	3 211	2 242	2 803
Брянскэнерго	324	268	947	1 519
Воронежэнерго	603	903	2 180	1 728
Костромаэнерго	230	389	901	1 407
Курскэнерго	491	897	2 446	2 440
Липецкэнерго	655	2 054	2 820	2 612
Орелэнерго	266	203	988	1 511
Смоленскэнерго	304	441	2 122	3 154
Тамбовэнерго	170	204	702	1 249
Тверьэнерго	536	1 156	5 787	4 687
Ярэнерго	473	962	1 816	2 161
ИА МРСК	11	12	15	16
Итого по МРСК Центра	**6 529**	**10 700**	**22 965**	**25 286**
ТПиР	**3 392**	**5 626**	**17 090**	**19 318**
Новое строительство	**2 759**	**4 962**	**5 807**	**5 929**
Прочее	**379**	**112**	**68**	**39**

Информация о направлениях капитальных вложений на период 2009–2012 годов в разрезе филиалов приведена в Приложении 5.



Основными источниками финансирования инвестиционной программы 2010–2012 годов являются:

- амортизация;
- плата за технологическое присоединение;
- использование банковских кредитов для осуществления капитальных вложений;
- прибыль отчетного года для использования в инвестиционной программе.

10 крупнейших инвестиционных проектов в 2009 году с указанием их основных параметров

Филиал	Название проекта	Инвестиции (план), млн руб.	Инвестиции (факт), млн руб.	Факт/план, %	Ввод мощностей (ед. изм.)
Белгородэнерго	Строительство ПС «Майская» 110/10 кВ	333,8	333,8	100	80 МВА
Белгородэнерго	АИИС КУЭ розничного рынка	169,5	167,8	99	15 277 шт.
Брянскэнерго	Реконструкция ПС «Советская» 110/6 кВ	98,9	97	98	40 МВА
Воронежэнерго	Реконструкция ПС-35/6 кВ №10 с переводом на напряжение 110 кВ	218	231,5	106	126 МВА
Костромаэнерго	Строительство ПС-110/10 кВ «Давыдовская»	111,5	109	98	50 МВА
Липецкэнерго	Строительство ПС-110 кВ «Манежная»	140	153,9	110	40 МВА
Липецкэнерго	Строительство ПС-110 кВ «Университетская»	123	139	113	40 МВА
Орелэнерго	Реконструкция ПС-110 кВ «Западная»	146,8	146	100	63 МВА
Липецкэнерго	Строительство ПС-35 кВ «Ссёлки»	19,8	21	107	20 МВА
Ярэнерго	Строительство ПС-110/6/6 кВ «Которосль»	126,5	93,5	74	80 МВА

Внедрение RAB

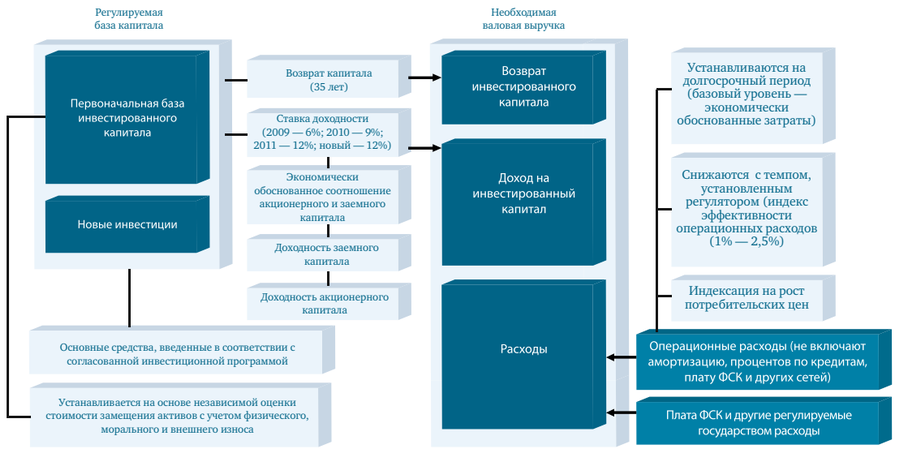
Метод доходности инвестированного капитала (RAB — Regulatory Asset Base) — принципиально новый для России метод регулирования инфраструктурных монополий, обеспечивающий долгосрочные прозрачные «правила игры» для инвесторов.

RAB-регулирование представляет собой систему тарифообразования на основе долгосрочного регулирования тарифов, направленную на привлечение инвестиций для строительства и модернизации сетевой инфраструктуры и стимулирование повышения эффективности расходов сетевых организаций. В мировой практике имеется значительный и довольно успешный опыт применения RAB в регулировании и других отраслей с ограниченной конкуренцией. Этот метод был создан и впервые применен в Великобритании. В настоящее время RAB-регулирование широко распространено в мире.

Основным принципом методологии является обеспечение возврата вложенных в активы компании средств за установленный период и получение нормированного дохода. Норма доходности, определяемая государством, должна соответствовать уровню рисков в сетевых компаниях и обеспечивать привлекательность отрасли для инвесторов.

В состав НВВ включаются операционные расходы компании, средства на возврат акционерного и заемного капитала, а также средства под выплату дохода на базу инвестированного капитала. Основная статья, на которую сетевые компании могут иметь влияние, — это операционные расходы (далее — OPEX). Базовый уровень OPEX устанавливается методом экономически обоснованных затрат, при этом учитывается индекс изменения операционных расходов (X-фактор 1), формируемый на основе бенчмаркинга и анализа отклонений с показателями деятельности лучших компаний.

Составляющие необходимой валовой выручки (НВВ) по методу RAB



Преимущества перехода на RAB

Во-первых, появляются стабильные и предсказуемые «правила игры» на длительную перспективу: тарифы по методу RAB устанавливаются на три года для первого периода регулирования и на пять лет в следующие периоды. Это повышает прозрачность тарифного регулирования, снижает риски инвесторов. Инвесторы получают гарантированную доходность на инвестированный капитал.

Компании, в свою очередь, получают возможность привлекать масштабные инвестиции при одновременном недопущении резкого роста тарифа. Регулятор формирует тариф компаний таким образом, чтобы они имели возможность постепенно в течение нескольких лет возвращать инвестированные средства и проценты на привлеченный капитал аналогично механизму ипотечного кредитования.

Во-вторых, новый метод стимулирует компании к экономии издержек, так как задает экономически обоснованный темп их обязательного снижения. В случае если компания в ходе своей деятельности добилась большего снижения относительно регуляторного уровня, то соответствующая экономия будет сохраняться за ней в течение пяти лет. По истечении этого срока выгоды от экономии получает потребитель.

В-третьих, метод RAB стимулирует компании повышать качество обслуживания потребителей. Регулятор устанавливает требования по надежности и качеству сервиса в измеримых показателях с учетом специфики отрасли. В случае нарушения этих требований к величине тарифов компании будут применяться понижающие коэффициенты.

Новый метод тарифного регулирования RAB внедрен в пяти филиалах МРСК Центра:

— с 01.01.2009 г. в Тверьэнерго, Липецкэнерго, Белгородэнерго;
— с 01.01.2010 г. в Курскэнерго, Ярэнерго.

Основные параметры RAB-модели указанных филиалов приведены в Приложении 6.

19 января 2010 года Распоряжением Правительства РФ №30-р установлен срок перехода филиалов ОАО «МРСК Центра» Брянскэнерго, Воронежэнерго, Костромаэнерго, Орелэнерго, Смоленскэнерго, Тамбовэнерго на метод доходности инвестированного капитала (RAB) — до 1 июля 2010 года при условии своевременного внесения изменений в ряд нормативный актов, регулирующих ценообразование в электроэнергетике.

Риски

Политика Общества в области управления рисками.

В настоящее время в ОАО «МРСК Центра» реализуются следующие основные принципы политики в области управления рисками Общества:

— риски типологизированы по основным функциональным областям деятельности Общества;

— идентификация новых рисков и мониторинг вероятности наступления выявленных рисковых событий проводится как в рамках цикла стратегического планирования, так и в рамках оперативной деятельности профильных подразделений Общества;

— по каждому выявленному риску профильными подразделениями разрабатывается комплекс мер по реагированию, который проводится в случае наступления события.

Кроме того, в настоящее время открыт проект по разработке полнофункциональной системы управления рисками.

Отраслевые риски

Наиболее значимыми событиями (изменениями) в отрасли электроэнергетики для Общества являются:

— переход на новую систему тарифного регулирования;

— принятие Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ» (от 23.11.2009 г. №261-ФЗ).

В ходе реформы отрасли электроэнергетики была сформирована Единая операционная компания ОАО «МРСК Центра» (ЕОК). Преобразование в ЕОК позволило Обществу повысить уровень контроля и обеспечить эффективность и надежность функционирования электросетевого комплекса своей зоны ответственности.

В настоящее время Общество участвует в процессе внедрения новой системы тарифного регулирования RAB, однако на данный момент сложно детально спрогнозировать вероятность наступления и корреляцию рисков, связанных с изменением системы тарифного регулирования.

Мировой финансовый кризис повлиял на состояние отрасли, вызвав, с одной стороны, общее снижение потребления электроэнергии (4,6% за 2009 год, по данным «СО ЕЭС»), а с другой — удорожание заемных средств. Введение в действие программы антикризисных мер Правительства Российской Федерации на 2009 год предполагает реализацию следующих мер, напрямую влияющих на состояние отрасли:

- реализация государственной политики в сфере тарифов на продукцию (услуги) естественных монополий, предполагающей сдерживание роста тарифов по сравнению с ранее запланированным графиком;
- ввод механизмов финансирования инвестиционных программ естественных монополий за счет не столько повышения тарифов, сколько повышения внутренней эффективности самих компаний, снижения издержек, ограничения повышения заработной платы работников и вознаграждений руководству;
- установление льготных тарифов на технологическое присоединение к электрическим сетям для малых предприятий.

Вышеуказанные меры значительно увеличивают вероятность недофинансирования текущей инвестиционной программы Общества, в связи с чем Обществом реализуется программа по сокращению внутренних издержек и оптимизации финансовых потоков.

Принятие закона об энергоэффективности предполагает снижение энергопотребления в масштабах российской экономики, по различным оценкам, на 10%, что может быть компенсировано как интегра-

цией территориальных и муниципальных сетевых активов, так и диверсификацией бизнеса в части состава предоставляемых услуг.

В целом, несмотря на продолжающийся в настоящее время (хотя и, согласно ряду экспертных мнений, практически завершившийся) глобальный экономический кризис, в среднесрочной перспективе есть предпосылки, позволяющие предположить с высокой вероятностью сохранение тенденции приближения оценки стоимости компаний электроэнергетики к их справедливой рыночной стоимости.

По оценке Общества, в настоящее время ухудшение ситуации в отрасли может быть связано с:

1. Эксплуатационными (производственными) рисками, связанными с физическим износом, нарушением условий эксплуатации и критическим изменением параметров работы электросетевого оборудования, что может привести к выходу оборудования из строя (авариям) и разрушению сооружений.

Из-за достаточно интенсивного режима эксплуатации основного электросетевого оборудования провоцируется прогрессирующий процесс его старения. Неудовлетворительное состояние оборудования из-за его физического и морального износа является основной причиной возникновения производственных рисков, главными из них являются:

— угроза полноценного выполнения обязательств по договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии;

— угроза аварий с частичной либо полной недопоставкой электроэнергии с соответствующими неблагоприятными социальными последствиями.

Действия Общества по управлению данным риском:

Вероятность выхода электросетевого оборудования из строя находится на среднем уровне, при этом при наступлении рисковых событий последствия для деятельности Общества могут варьироваться от незначительных до средних. С целью парирования последствий реализации производственных рисков все основные производственные объекты Общества застрахованы. Кроме того, Обществом осуществляется целый комплекс мер по обеспечению надежности оборудования и сооружений на должном уровне, а именно:

1. Исполняются в необходимом для обеспечения бесперебойности энергоснабжения объеме установленные показатели ремонтной и инвестиционной программ в части замен и реконструкции (до 50% общего объема инвестпрограммы).

2. Постоянно оптимизируется структура и величина объема закупки запасных частей.

3. Введен тендерный отбор сервисных и снабженческих организаций с целью повышения качества предоставляемых услуг и материалов, ответственности контрагентов и снижения удельных затрат.

4. Для обеспечения системной надежности внедрена и модернизируется в соответствии с современными требованиями противоаварийная автоматика. В задачи централизованной системной противоаварийной автоматики входит обеспечение системной надежности во всей энергосистеме при возникновении локальных аварий.

5. Для снижения уровня износа проводится модернизация электроэнергетических мощностей на основании внедрения инновационного энергетического оборудования.

6. В настоящее время внедряется автоматизированная система управления активами, призванная оптимизировать процессы эксплуатации, технического обслуживания и ремонта электросетевых активов, а также упорядочить инвестиционную деятельность Общества.

Управление рисками в области соблюдения требований промышленной безопасности в общей структуре управления производственными рисками Общества и филиалов, входящих в его конфигурацию, обеспечивается прежде всего соблюдением федерального законодательства в области промышленной безопасности и, кроме того, функционирующей на его основе системы производственного контроля за соблюдением требований промбезопасности на указанных предприятиях.

2. Рисками, связанными с государственным регулированием тарифов на услуги, оказываемые Обществом.

Передача электроэнергии по распределительным сетям, а также технологические присоединения к электрическим сетям являются регулируемыми государством видами деятельности. Таким образом, утверждение регулирующими органами уровней тарифов на услуги Общества прямо влияет на объемы полученной выручки. Даже при внедрении

методики тарифного регулирования RAB сохраняется роль соответствующих органов в процессе тарифообразования. Кроме того, в настоящее время Правительством Российской Федерации реализуется политика сдерживания роста тарифов на продукцию и услуги естественных монополий.

В связи с этим существуют риски:

— установления тарифов ниже экономически обоснованного уровня и, как следствие, недостаток финансовых средств у Общества (в случае перехода на систему тарифного регулирования RAB — установление величины нормы доходности ниже, чем среднерыночная процентная ставка на привлечение заемных средств). Для риска прогнозируется средняя вероятность со средними последствиями для деятельности Общества;

— сокращения объемов выручки в связи с изменениями фактической структуры передачи электроэнергии по уровням напряжения относительно принятой при утверждении тарифов (вероятность незначительная, последствия для деятельности Общества средние);

— изменения объема полезного отпуска в связи с кризисом и рост перетоков по сетям за счет отключения неэффективных генераторов (вероятность незначительная, последствия для деятельности Общества незначительные);

— возникновения дополнительных расходов, связанных с существованием перекрестного субсидирования (вероятность незначительная, последствия для деятельности Общества — от незначительных до средних). Наличие перекрестного субсидирования не позволяет установить экономически обоснованные уровни тарифов по уровням напряжения, в связи с чем возможна инициализация со стороны потребителей судебных исков;

— риски, связанные с изменением законодательства в сфере ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии на розничных рынках (вероятность незначительная, последствия для деятельности Общества могут варьироваться в широких пределах).

Для устранения данных рисков применяются следующие меры:

1. Проводится работа с Федеральной службой по тарифам и органами регулирования тарифов субъектов РФ по экономическому обоснованию затрат, включаемых в тарифы, внесению изменений в законодательство РФ в сфере ценообразования на услуги естественных монополий с целью учета интересов распределительных сетевых компаний при установлении тарифов на электрическую энергию на розничном рынке.

2. Проводятся разработка и согласование долгосрочных программ развития регионов зон деятельности филиалов Общества с региональными и местными органами власти с подписанием соглашений, в которых, в частности, согласовываются объемы источников финансирования инвестиционных программ.

3. Проводится систематическая работа по сокращению издержек Общества и оптимизации инвестиционной программы.

4. По состоянию на 31.12.2009 г. в филиалах Общества Белгородэнерго, Тверьэнерго и Липецкэнерго уже внедрена новая система тарифного регулирования, основанная на методике доходности инвестированного капитала (RAB). Применение данной методики должно способствовать привлечению в отрасль долгосрочных инвестиций, а также снижению влияния субъективных факторов на принятие тарифных решений. С 01.01.2010 г. новая система тарифного регулирования внедрена в филиалах Курскэнерго и Ярэнерго.

3. Экологическими рисками, которые выражаются в возможности протечек трансформаторного масла на подстанциях в реки и озера.

Экологический риск — вероятность и масштаб неблагоприятных для экологических ресурсов последствий любых антропогенных изменений природных объектов.

При проведении социологических опросов, направленных на выявление приоритетов в обеспокоенности людей состоянием среды обитания, экологические риски не отделяют от рисков, угрожающих здоровью.

Риски могут происходить от источников непрерывного или разового действия. К источникам непрерывного действия относятся вредные выбросы от стационарных установок (применительно к Обществу — незначительны), а также от транспортных систем — передвижных источников. В процессе запуска, прогрева, заезда и выезда автотранспортных средств происходит выброс углерода, азота, углеводорода и сажи. С целью предупреждения возможных негативных влияний на

окружающую природную среду Общество осуществляет контроль токсичности отработанных газов автотранспорта. В связи с этим экологические риски, связанные с выбросами загрязняющих веществ в атмосферу, минимальны и, кроме того, с незначительными последствиями для деятельности Общества в случае реализации.

Экологические риски могут быть выражены в возможности протечек трансформаторного масла на подстанциях при условии отсутствия маслоприемных устройств с поверхностными сточными водами в реки и озера, что может привести к загрязнению нефтепродуктами водоемов рыбохозяйственного значения. Вследствие данных нарушений природоохранного законодательства на Общество могут быть наложены штрафы в соответствии с Федеральным законодательством. Вероятность данных рисков оценивается как незначительная, с незначительными последствиями для деятельности Общества.

Инструментом снижения экологических рисков в Обществе служит утвержденная Советом директоров Общества экологическая политика. Общество производит серьезные затраты на реализацию экологической политики: так, в 2009 году затраты составили 22 463,36 тыс. руб.

Целью экологической политики Общества является повышение уровня экологической безопасности за счет обеспечения надежного и экологически безопасного транспорта и распределения энергии, комплексного подхода к использованию природных энергетических ресурсов. Основным направлением программы является снижение негативного воздействия на окружающую среду деятельности Общества.

В частности, большое значение уделяется работе по обращению с опасными отходами — соблюдению правил хранения, транспортировки, утилизации, что значительно снижает действие токсичных веществ на почву и, как следствие, на здоровье человека.

Снижению экологических рисков способствует реализация в ОАО «МРСК Центра» многолетней перспективной программы по замене в распределительных сетях 6–10 кВ масляных выключателей на вакуумные, в том числе и установка реклоузеров, что снижает технологические обороты диэлектрических масел и исключает попадание их в окружающую среду и необходимость несения затрат на утилизацию отработавших масел. Эффективность замены масляных выключателей на вакуумные заключается в следующем: бесшумность, чистота, удобство обслуживания, обусловленные малым выделением энергии в дуге и отсутствием выброса масла, газов при отключении токов КЗ, отсутствие загрязнения окружающей среды.

В ходе реализации мероприятий, предусмотренных перспективной программой технического перевооружения и реконструкции, Обществом проводится замена элементов и узлов электрооборудования на современные, конструкция которых обеспечивает высокую экологическую безопасность производства.

4. Рисками недополучения доходов, связанными с платежной дисциплиной энергосбытовых компаний или снижением уровня энергопотребления по сравнению с запланированным.

Основными покупателями Общества являются сбытовые компании, осуществляющие поставку электрической энергии конечным потребителям. Соответственно, основным риском, связанным с покупателями, является вероятность увеличения дебиторской задолженности в связи с нарушением платежной дисциплины конечных потребителей электрической энергии и возникновение необходимости привлечения дополнительных кредитных ресурсов. В определенные периоды существует риск недостаточности денежных средств на счетах Общества в связи с наличием временных кассовых разрывов между получением денежных средств от сбытовой компании и необходимостью финансирования текущих операций. Вероятность наступления вышеуказанного риска несколько снизилась в течение II–III кварталов 2009 года, но тем не менее остается значительной и в настоящее время. Для снижения вероятности данного риска и минимизации последствий его реализации финансовый менеджмент Общества осуществляет работу по проведению взвешенной кредитной политики, управлению дебиторской задолженностью, направленную на оптимизацию ее размера и инкассацию долга. Также Обществом проводится активная претензионно-исковая работа по взысканию задолженностей, реализуется политика заключения прямых договоров с потребителями электроэнергии.

Поскольку на выручку Компании влияет динамика электропотребления регионов зоны деятельности филиалов МРСК, то существует риск недополучения доходов в связи со снижением потребления электроэнергии отдельными крупными потребителями по отношению к запланированному уровню (так, по данным ОАО «СО ЕЭС», падение спроса на электроэнергию в целом по стране в 2009 году составило 4,7%). В настоящее время вероятность данного риска оценивается как высокая, со средними последствиями для деятельности Общества.

С целью снижения вероятности наступления данного риска и минимизации его последствий Обществом реализуется комплекс мероприятий по диверсификации пакета услуг, оказываемых потребителям электроэнергии.

5. Рисками, связанными со строительством крупными потребителями альтернативных электросетевых объектов.

Строительство крупными потребителями альтернативных электросетевых объектов может привести в будущем к сокращению объема оказываемых Обществом услуг по передаче электрической энергии. Вероятность данного риска оценивается как незначительная, с незначительными последствиями для деятельности Общества.

Для уменьшения вероятности наступления данного риска Общество проводит активную работу с потребителями, направленную на формирование взаимовыгодных отношений.

Дополнительные действия Общества для уменьшения обозначенных рисков:

— повышение операционной эффективности путем реализации программ по снижению производственных издержек и экономии;

— проведение работы по увеличению доли долгосрочных контрактов на оказание услуг по передаче электрической энергии в общем объеме заключенных контрактов;

— проведение Обществом взвешенной финансовой политики.

6. Риском неопределенности предельных объемов оказания услуг по передаче электрической энергии.

Риск неопределенности предельных объемов оказания услуг в настоящее время выражается следующими обстоятельствами:

— отсутствие в некоторых субъектах Российской Федерации и муниципальных образованиях актуальных планов экономического развития с указанием динамики роста электропотребления на определенный период;

— вероятность снижения потребления электроэнергии по российской экономике в целом в связи с принятием Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ» (от 23.11.2009 г. №261-ФЗ);

— вероятность снижения объема потребления электроэнергии в масштабах экономики в связи с неопределенностью окончания кризисных тенденций.

Указанные обстоятельства делают невозможным точное прогнозирование объемов инвестиций в отрасль, способных удовлетворить спрос на электрическую энергию в средне- и долгосрочной перспективе. Также указанные обстоятельства могут привести к падению доходной составляющей бюджета Общества в долгосрочной перспективе. В основном данный риск оказывает влияние на выполнение обязательств по оказанию услуг по передаче электроэнергии. Вероятность данного риска оценивается как средняя, со средними последствиями для деятельности Общества. **Минимизация данного риска осуществляется посредством следующих мероприятий:**

— работа с государственными органами субъектов Российской Федерации и органами местного самоуправления по формированию планов экономического развития региона в средне- и долгосрочной перспективе;

— защита в уполномоченных государственных органах тарифов на передачу электрической энергии с учетом инвестиционной составляющей, в том числе RAB-регулирование;

— планирование диверсификации портфеля услуг Общества с последующим преобразованием его в энергосервисную компанию, предоставляющую в том числе услуги по повышению энергоэффективности.

7. Рисками, связанными с нехваткой квалифицированных специалистов в отрасли.

В настоящее время сокращается приток в отрасль квалифицированного производственного персонала. При сохранении текущих темпов сокращения Общество может столкнуться с нехваткой квалифицированного производственного персонала в регионах присутствия Общества. Данный риск оценивается как средний в долгосрочном периоде, с последствиями для деятельности Общества, варьирующимися от незначительных до средних. **В целях минимизации вероятности данного риска Обществом проводятся следующие мероприятия:**

— поддержка отраслевых средних специальных и высших отраслевых учебных заведений в регионах присутствия Общества, включающая в себя создание и финансовую поддержку реализации программ по подготовке специалистов в области электроэнергетики с последующим гарантированным трудоустройством подготовленных специалистов;

— реализация ряда программ, направленных на привлечение высококвалифицированных специалистов, повышение мотивации и сокращение объемов текучести персонала, в том числе внедрение ряда методов нематериальной мотивации, конструктивное взаимодействие с социальными партнерами — профессиональными союзами (заключение Коллективного договора).

8. Рисками, связанными с возможным изменением цен на комплектующие и услуги, используемые Обществом в своей деятельности (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влиянием на деятельность Общества и исполнение обязательств по ценным бумагам.

В процессе деятельности Общества у последнего возникают риски, связанные с повышением цен на комплектующие, оборудование и другие материально-технические ресурсы, которые будут использоваться Обществом. **Данные риски обусловлены в основном инфляционными процессами и могут быть минимизированы такими мероприятиями, как:**

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

— централизация закупочной деятельности с целью получения «эффекта масштаба» при закупках;

— повышение в закупках доли оборудования и комплектующих российского производства с целью снижения зависимости от колебаний курсов валют.

По мнению Общества, влияние данных рисков на деятельность Общества (при условии их минимизации со стороны Общества) при текущем темпе инфляционных процессов является средним при средней вероятности рисков.

9. Рисками, связанными с возможным изменением цен на услуги Общества (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влиянием на деятельность Общества и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Для Общества существуют риски, связанные со снижением тарифа на услуги Общества ниже экономически обоснованного для деятельности Общества уровня. В настоящее время Правительством Российской Федерации реализуется политика сдерживания роста тарифов на продукцию и услуги естественных монополий, что сохраняет вероятность данного риска высокой.

По мнению Общества, влияние данных рисков на деятельность Общества (при условии их минимизации со стороны Общества) является средним.

В настоящее время Общество внедряет концепцию системы управления рисками, которая позволит отслеживать состояние рисков деятельности и при необходимости парировать влияние рисков или минимизировать ущерб от их реализации.

Общество не осуществляет и не планирует осуществлять деятельность на внешнем рынке, комплектующие и оборудование Обществом за рубежом закупаются в крайне незначительных объемах. Соответственно, риски, связанные с возможным ухудшением ситуации в отрасли Общества на внешнем рынке, риски, связанные с возможным изменением цен на комплектующие и услуги, используемые Обществом в своей деятельности на внешнем рынке, а также риски, связанные с изменением цен на внешних рынках, не могут оказать влияние на деятельность Общества.

Риск неисполнения Обществом обязательств перед владельцами эмиссионных ценных бумаг вследствие изменения отраслевой конъюнктуры не описывается ввиду отсутствия у Общества обязательств по выплате дивидендов владельцам привилегированных акций и выплате процентов и погашению облигаций.

Страновые и региональные риски

До середины 2008 года наблюдалась положительная тенденция повышения международных рейтингов Российской Федерации. В соответствии с классификацией международных рейтинговых агентств Fitch, Moody's и Standard & Poor's Россия имела инвестиционный рейтинг, в соответствии с которым экономическая и политическая ситуация в России оценивалась как неопасная в краткосрочной перспективе. В конце 2008 года на фоне экономического кризиса суверенный рейтинг снизился и остается на уровне «BBB» (Fitch, Standard & Poor's) и «Baa1» (Moody's). Тем не менее в последнее время наметились и положительные тенденции. Так, например, Standard&Poor's в декабре 2009 года пересмотрело уровень прогноза с «негативного» на «стабильный». При окончательном выходе из кризиса должны сыграть свою роль благоприятные факторы, способствующие повышению рейтингов России, каковыми, по мнению агентств, являются экономический рост, наблюдающийся в России в течение последних нескольких лет, повлекший за собой улучшение большинства ключевых экономических показателей, включая профицит счета текущих операций, а также рост золотовалютных резервов России и сокращение внешних краткосрочных обязательств.

С другой стороны, финансовые проблемы или обостренное восприятие рисков инвестирования в страны с развивающейся экономикой снизили объем иностранных инвестиций в Россию, вызвали отток иностранного капитала и оказали отрицательное воздействие на российскую экономику. Кроме того, поскольку Россия производит и экспортирует большие объемы природного газа и нефти, российская экономика особо уязвима для изменений мировых цен на природный газ и нефть, а падение цены на нефть на фоне кризиса уже замедлило развитие российской экономики. Кроме того, остается проблемой и динамика роста цен на потребительскую продукцию в стране. Все эти события могут ограничить доступ Общества к капиталу и оказать неблагоприятное воздействие на покупательную способность потребителей продукции Общества. Также в настоящее время Правительство Российской Федерации в рамках антикризисной программы на 2009 год реализует политику сдерживания роста тарифов на продукцию и услуги естественных монополий, что может привести к недофинансированию инвестиционной программы Общества.

Вероятность данных рисков оценивается как высокая, со средними последствиями для деятельности Общества.

В рамках минимизации вышеуказанных рисков Общество проводит работу по сокращению внутренних издержек и оптимизации инвестиционной программы, а также взвешенную политику в области привлечения заемных средств.

Региональные риски

Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика на территории Центрального федерального округа РФ, являющегося экономически развитым регионом страны, центром финансовой и политической активности.

В соответствии с инвестиционным рейтингом регионов России 2008–2009 годов (подготовленного Рейтинговым агентством «Эксперт РА»), большинство регионов (9 из 11), с которыми связана деятельность Общества, относятся к территориям с умеренным инвестиционными рисками и разнообразным инвестиционным потенциалом, один из регионов (Липецкая область) — к регионам с минимальными инвестиционными рисками, еще один (Тверская область) — к регионам с высокими инвестиционными рисками.

Региональные риски в деятельности Общества в основном связаны с непринятием уполномоченными государственными органами по установлению тарифов части экономически обоснованных расходов, заявленных Обществом для включения в соответствующий тариф. Кроме того, в условиях экономического кризиса возможно снижение потребления электроэнергии крупными промышленными предприятиями регионов. Данные обстоятельства могут иметь существенное влияние на реализацию масштабной инвестиционной программы Общества, и вероятность их возникновения остается высокой. С целью снижения влияния региональных рисков на реализацию инвестиционной программы Общество на постоянной основе взаимодействует с государственными органами и иными стейкхолдерами. Также Обществом проводятся мероприятия по оптимизации финансирования инвестиционной программы за счет сокращения внутренних издержек.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране и регионах, в которых Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность.

Вероятность военных конфликтов и введения чрезвычайного положения в стране и в регионах присутствия Общества незначительна. В случае возникновения возможных военных конфликтов Общество несет риски выведения из строя его основных средств.

Риски, связанные с географическими особенностями страны и региона, в которых Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т. п.

Географические особенности региона, в котором Общество осуществляет свою деятельность, предполагают риск возникновения стихийных бедствий в осенне-зимний период (ОЗП). Данные риски расцениваются Обществом как средние. Обществом реализуется комплекс мер по подготовке сетевого комплекса к осенне-зимнему периоду, каждый филиал Общества сертифицируется на готовность к ОЗП. На постоянной основе ведутся работы по снижению временного периода, необходимого для оперативной ликвидации последствий стихии в осенне-зимний период.

Финансовые риски

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков ОАО «МРСК Центра» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Для нейтрализации части рисков разработаны возможные мероприятия по действиям Общества при возникновении того или иного риска. Однако необходимо отметить, что предварительная разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут в большей степени зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. ОАО «МРСК Центра» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля Компании.

Риски, связанные с изменениями валютных курсов

Данному риску подвержены компании, ведущие внешнеэкономическую деятельность. Он проявляется в недополучении предусмотренных доходов в результате непосредственного воздействия изменения обменного курса иностранной валюты, используемой во внешнеэкономических операциях, на ожидаемые денежные потоки от этих операций.

Общество реализует услуги на внутреннем рынке Российской Федерации с осуществлением расчетов в рублях (валюта Российской Федерации), в связи с чем не подвержено рискам изменения курсов обмена иностранных валют. При этом необходимо отметить, что Общество, реализуя инвестиционную деятельность, может закупать продукцию у иностранных поставщиков, стоимость услуг которых зависит от колебания валют. В связи с этим можно сказать, что валютный риск для Общества минимален.

Риски, связанные с изменениями процентных ставок

С учетом стабилизации ситуации на финансовых рынках и скорого (по мнению большинства экспертов) окончания финансового кризиса риск изменения ставок оценивается компанией как средний.

Общество в целях нивелирования риска увеличения процентных ставок по кредитам проводит работу по взаимодействию с кредитными организациями, работающими с бюджетными средствами (государственными, субъектов Федерации, муниципальными), а также с международными финансовыми организациями.

При этом Общество, являясь субъектом естественной монополии, осуществляет отбор финансовых организаций для оказания финансовых услуг путем проведения открытого одноэтапного конкурса или открытого аукциона в соответствии с процедурами, установленными законодательством РФ (Федеральный закон «О защите конкуренции» №135-ФЗ от 26.07.2006 г., Федеральный закон «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд» №94-ФЗ от 21.07.2005 г.). Согласно части 4.1 ст. 9 Закона о размещении заказов цена государственного заказа или муниципального контракта является твердой и не может изменяться в ходе ее исполнения. Таким образом снижается риск изменения процентных ставок по действующим кредитным договорам.

Риски, связанные с влиянием инфляции

Изменение индекса потребительских цен оказывает определенное влияние на уровень рентабельности ОАО «МРСК Центра» и, как следствие, на финансовое состояние и возможность выполнения обязательств, однако это влияние не является фактором прямой зависимости.

Несмотря на то, что даже при значительном увеличении уровня потребительских цен ОАО «МРСК Центра» сохраняло рентабельность деятельности, нет твердых гарантий, что возможное увеличение или уменьшение потребительских цен не приведет к падению уровня рентабельности ОАО «МРСК Центра» в будущем. Предсказать критический уровень инфляции для ОАО «МРСК Центра» не представляется возможным, поскольку кроме уровня потребительских цен необходимо учитывать изменение реальной покупательной способности рубля, конъюнктуру на региональных рынках сбыта и дальнейшую политику государства в отношении тарифов на передачу электроэнергии.

Влияние финансовых рисков на показатели финансовой отчетности

Изменение цен на передачу электроэнергии в первую очередь скажется на объеме выручки от реализации Компании и окажет существенное влияние на чистую прибыль Общества.

Инфляционные процессы, в результате которых происходит удорожание используемых в производстве материалов и сырья, могут оказать влияние на увеличение валюты баланса с учетом роста кредиторской задолженности и обесценения дебиторской.

Также инфляционные процессы в экономике РФ могут оказать существенное влияние на чистую прибыль Общества в связи с тем, что возможности ОАО «МРСК Центра» по повышению цен на передачу электроэнергии ограничены ежегодным государственным регулированием, то есть не могут меняться Обществом в зависимости от изменений темпов инфляции и в то же время затраты Общества, которые в основном выражены в рублях, изменяются в соответствии с темпами инфляции.

Обществом реализуется ряд мер, направленных на снижение последствий от влияния на деятельность инфляционных процессов:

— повышение операционной эффективности путем снижения производственных издержек;

— проведение работы по увеличению доли долгосрочных контрактов на оказание услуг по передаче электрической энергии в общем объеме заключенных контрактов;

— реализация взвешенной финансовой политики.

Политико-экономические риски

В соответствии с изменениями политической и экономической конъюнктуры и в целях совершенствования банковской, судебной, налоговой, административной и законодательной систем Правительство Российской Федерации проводит ряд последовательных реформ, направленных на стабилизацию современной российской экономики и ее интеграцию в мировую систему. В течение процесса реформирования деловой и законодательной инфраструктуры сохраняются такие риски, как низкий уровень ликвидности на рынках долгосрочного кредитования и инвестиций, а также уровень инфляции, превышающий инфляцию развитых стран.

Риски, связанные с развитием кризисных явлений в мировой экономике

Мировая экономика в настоящее время все еще находится в состоянии глобального экономического кризиса, сопровождающегося сокращением потребления, инвестиций и, как следствие, спадом промышленного производства. Финансово-экономическая ситуация в мире в существенной степени отразилась на экономике Российской Федерации.

Вместе с тем в условиях неустойчивости мировой экономики нет гарантий, что меры, принимаемые ведущими экономиками мира, позволят компенсировать негативное развитие событий. Таким образом, как в развитых, так и в развивающихся странах сохраняется угроза дальнейшего ухудшения ситуации, включая банкротство значимых субъектов экономических отношений, рост безработицы и социальной напряженности.

До сих пор сохраняется вероятность возникновения финансовых рисков Общества. Сохранение или ухудшение неблагоприятных условий на мировых финансовых рынках может оказать негативное влияние на способность ОАО «МРСК Центра» привлекать новые займы и рефинансировать текущую часть задолженности на прежних условиях. Общее понижение уровня ликвидности, характерное для текущей рыночной ситуации, может оказать влияние на платежеспособность контрагентов и их способность обеспечивать своевременное погашение задолженности перед Обществом. Неопределенность развития ситуации на рынках капитала может потребовать пересмо-

тра прогнозов Общества в отношении будущих денежных потоков и резервов под обесценение финансовых и нефинансовых активов.

В текущих условиях ОАО «МРСК Центра» предпринимаются необходимые меры по обеспечению устойчивого развития деятельности, в том числе, но не ограничиваясь:

— сокращение объемов и формирование инвестиционной программы, имеющей максимально положительную совокупную эффективность, а также отвечающую требованиям по надежности и качеству;

— проработка вопроса о возможности включения в список системообразующих предприятий;

— заключение с кредитными учреждениями соглашений о сохранении лимитов риска на компанию, что подразумевает их обязательства по рефинансированию долга.

ОАО «МРСК Центра» разработана стратегическая модель планирования деятельности в условиях глобального экономического кризиса, которая учитывает различные сценарии развития сырьевых и финансовых рынков и, по мнению руководства ОАО «МРСК Центра», позволит адекватно реагировать на возможное ухудшение ситуации. При этом с учетом высокой неопределенности в отношении дальнейшего развития кризисных явлений в мировой экономике нет абсолютных гарантий, что реализация данной стратегии позволит достичь желаемых результатов.

Правовые риски

Правовые риски, в частности связанные с неоднозначными трактовками норм налогового законодательства, способны привести к некорректному исчислению и уплате налогов, в результате чего могут последовать штрафные санкции со стороны налоговых органов. Для снижения указанных рисков постоянно ведется работа по легитимному усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам и контролю их соответствия действующему законодательству.

Кроме того, существуют риски потерь, связанных с изменением законодательства, а также некорректным юридическим оформлением документов и сопровождением деятельности Общества. Для минимизации таких рисков практически все операции Общества проходят обязательную предварительную юридическую экспертизу.

Для Общества (равно как и для всех акционерных обществ, осуществляющих свою деятельность на территории Российской Федерации) существует риск изменения законодательства (федеральных законов и подзаконных нормативных актов), регулирующего акционерные и корпоративные взаимоотношения.

Общество подвержено рискам обжалования акционерами крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность (при совершении таких сделок без надлежащего предварительного одобрения Советом директоров или Общим собранием акционеров, а также одобренные с нарушением установленного порядка).

Для минимизации данных рисков при осуществлении договорной работы в обязательном порядке осуществляется предварительный правовой анализ заключаемых сделок на предмет наличия оснований проведения предварительных корпоративных процедур, предусмотренных действующим законодательством и/или Уставом. В случае необходимости соответствующие сделки выносятся на рассмотрение компетентных органов управления Общества.

Для минимизации рисков, связанных с взаимоотношениями с акционерами присоединенных обществ, Обществом осуществляется комплекс мер, направленных на информационное взаимодействие с акционерами и полное соблюдение законных прав и интересов последних (раскрытие информации в порядке, предусмотренном нормативными правовыми актами, а также проведение регулярных встреч руководства компаний с акционерами, имеющих своей основной целью разъяснение актуальных вопросов текущей деятельности, соблюдение корпоративных процедур и внутренних документов).

Учитывая, что Общество не осуществляет и не планирует осуществлять свою деятельность за пределами Российской Федерации, правовые риски, связанные с деятельностью Общества на внешних рынках, отсутствуют.

Риски, связанные с изменением валютного регулирования

Риски, связанные с изменением валютного законодательства, практически не будут сказываться на деятельности Общества, так как Об-

щество не планирует осуществлять свою деятельность за пределами Российской Федерации, а объем валютных операций является незначительным и не способен существенным образом повлиять на деятельность Общества.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства

В настоящее время налоговые правоотношения в Российской Федерации регулируют Налоговый кодекс РФ, ряд федеральных законов, принятых в соответствии с Налоговым кодексом РФ, законы субъектов Российской Федерации, а также нормативные правовые акты органов местного самоуправления. В систему законно установленных налогов и сборов входят, в частности, налог на добавленную стоимость, налог на прибыль, налог на имущество, единый социальный налог и прочие обязательные платежи. Соответствующие нормативные акты нередко содержат нечеткие формулировки либо оперируют терминами, не имеющими конкретного легального определения. Также официальные разъяснения налогового законодательства Министерством финансов РФ и Федеральной налоговой службой РФ не всегда бывают представлены в необходимом объеме.

Кроме того, учитывается, что формирование правил и механизмов подготовки и предоставления налоговой отчетности вместе с другими элементами системы регулирования налоговых правоотношений находятся в компетенции прежде всего налоговых органов, имеющих право производить доначисление сумм налогов и сборов, начислять суммы пени, налагать значительные штрафы, вследствие чего налоговые риски существенно увеличиваются.

Руководство Общества считает, что Общество в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся его деятельности, что тем не менее не устраняет потенциальные риски привлечения его к налоговой ответственности в случае изменений в государственной фискальной политике в отношении отдельных налогов и сборов, а также изменения (не в пользу налогоплательщика) судебной практики по отдельным категориям налоговых дел. В связи с изложенным данный риск оценивается как незначительный.

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

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин

Изменение правил таможенного контроля и пошлин не несет для деятельности Общества никаких рисков, так как Общество не осуществляет и не планирует осуществлять экспорт услуг за пределы Российской Федерации.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности Общества либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы)

Возможное изменение требований по лицензированию деятельности Общества может привести к увеличению срока подготовки документов, необходимых для получения или продления срока действия лицензии, а также необходимости соответствия Общества поставленным требованиям. Однако в целом данный риск следует считать незначительным, кроме тех случаев, когда для получения или продления лицензии или для осуществления деятельности, подлежащей лицензированию, будут предусмотрены требования, которым Общество не сможет соответствовать или соответствие которым будет связано с чрезмерными затратами.

В случае изменения требований по лицензированию деятельности Общества последнее примет необходимые меры для получения соответствующих лицензий и разрешений.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует Общество

Возможность изменения судебной практики, связанной с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), рассматривается как незначительная и не окажет существенного влияния на его деятельность.

В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью Общества, Общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Риски, связанные с деятельностью Общества

Ниже приводятся риски, свойственные исключительно Обществу.

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует Общество

В настоящий момент крупные текущие споры в результате предъявления Обществом и/или Обществу исковых заявлений отсутствуют. В связи с этим отсутствуют и риски Общества от участия в текущих судебных процессах.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии Общества на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

После завершения реорганизации Общества в форме присоединения к нему РСК, входящих в конфигурацию Общества, и приобретения статуса операционной компании Обществом были проведены процедуры по приобретению ряда лицензий, ранее принадлежащих РСК. Риски, связанные с неполучением необходимых для деятельности Общества лицензий, последнее оценивает как незначительные.

Риск, связанный с возможной ответственностью Общества по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ, расценивается Обществом как незначительный в связи с отсутствием соответствующих обязательств Общества перед третьими лицами.

Риск, связанный с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10% общей выручки от продажи продукции (работ, услуг), в связи с отсутствием таких потребителей расценивается Обществом как незначительный.

Риски, связанные с возможными судебными процессами в результате неисполнения третьими лицами обязательств перед Обществом по основному виду деятельности (технологическое присоединение и передача электроэнергии).

Возможны риски, связанные с судебными процессами по обязательствам третьих лиц перед Обществом в результате неисполнения ими своих обязательств в отношении основной деятельности Общества (технологическое присоединение и передача электроэнергии) в связи с существующей в настоящий момент экономической ситуацией. При этом Общество предпринимает необходимые усилия (осуществляет досудебное урегулирование споров, проводит необходимые переговоры) по минимизации указанных рисков и имущественного ущерба для Общества. Указанные риски, по мнению Общества, являются в настоящее время незначительными.

Иные риски, связанные с деятельностью Общества, свойственные исключительно Обществу и сведения о которых Общество считает необходимым отразить в данном отчете, отсутствуют.

1971

Индукционный счетчик:
— однотарифный;
— механическое отображение;
— высокая погрешность учета;
— незащищенность от несанкционированного вмешательства в работу;
— отсутствует дистанционное автоматическое снятие показаний.

Микропроцессорный счетчик:
— многотарифный;
— цифровая индикация показаний;
— точность показаний;
— межповерочный интервал — 6–16 лет;
— защищенность от несанкционированного вмешательства в работу прибора учета;
— возможность удаленного считывания показаний.

2009

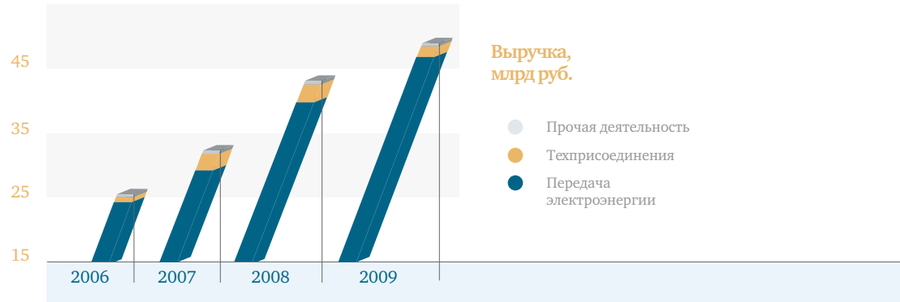
6. Финансовые показатели

Отчет о прибылях и убытках

Выручка Компании в 2009 году составила 49,05 млрд рублей, что выше показателей 2008 года на 13%. С одной стороны, тарифы на услуги компании в 2009 году по сравнению с 2008 годом существенно выросли. Так, средний расчетный тариф на передачу электроэнергии вырос на 23,7%. В то же время снижение полезного отпуска компании на 6,2% по сравнению с уровнями 2008 года существенным образом сдерживало рост выручки Компании.

Прибыли/убытки, агрегированные показатели

млрд руб.	2006	2007	2008	2009	2007/2006	2008/2007	2009/2008
Выручка	25,91	32,40	43,55	49,05	25%	34%	13%
Себестоимость	23,09	27,55	37,55	43,26	19%	36%	15%
Валовая прибыль	2,83	4,85	6,00	5,80	71%	24%	-3%
Рентабельность продаж по валовой прибыли	10,9%	15,0%	13,8%	11,8%			
EBITDA	4,74	6,83	6,76	7,64	44%	-1%	13%
Чистая прибыль	1,32	1,98	0,87	1,33	50%	-56%	52%
Рентабельность продаж по чистой прибыли	5,1%	6,1%	2,0%	2,7%			



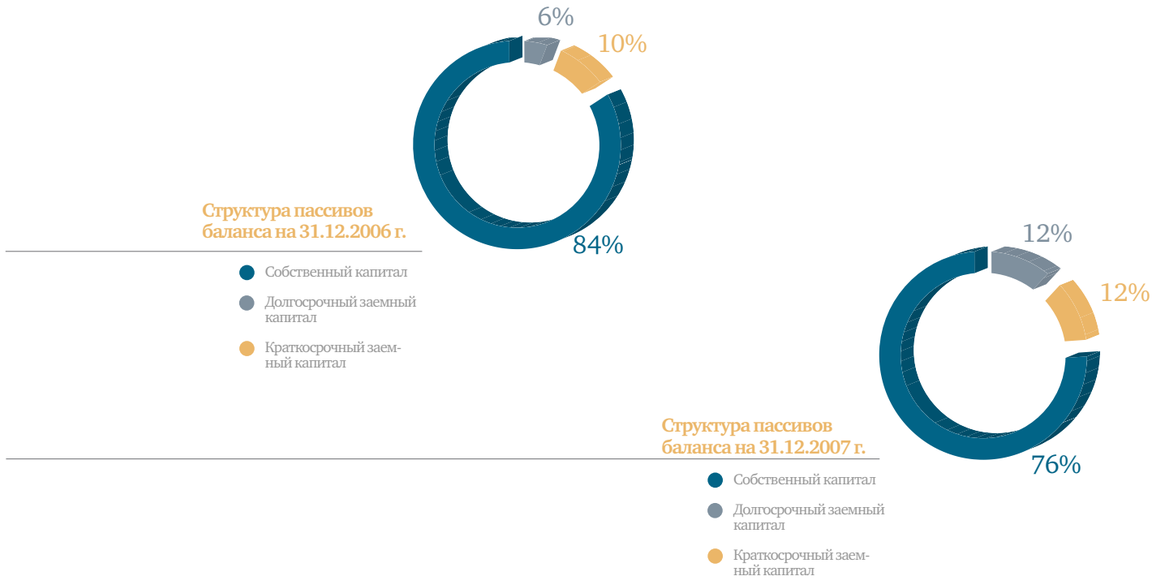
Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии для бытовых и мелкомоторных потребителей с интеллектуальными микропроцессорными счетчиками обеспечивает максимальную точность расчетов энергетиков с потребителями, позволяет снизить коммерческие потери электроэнергии, а также дает возможность проводить постоянный мониторинг качества электроснабжения потребителей.

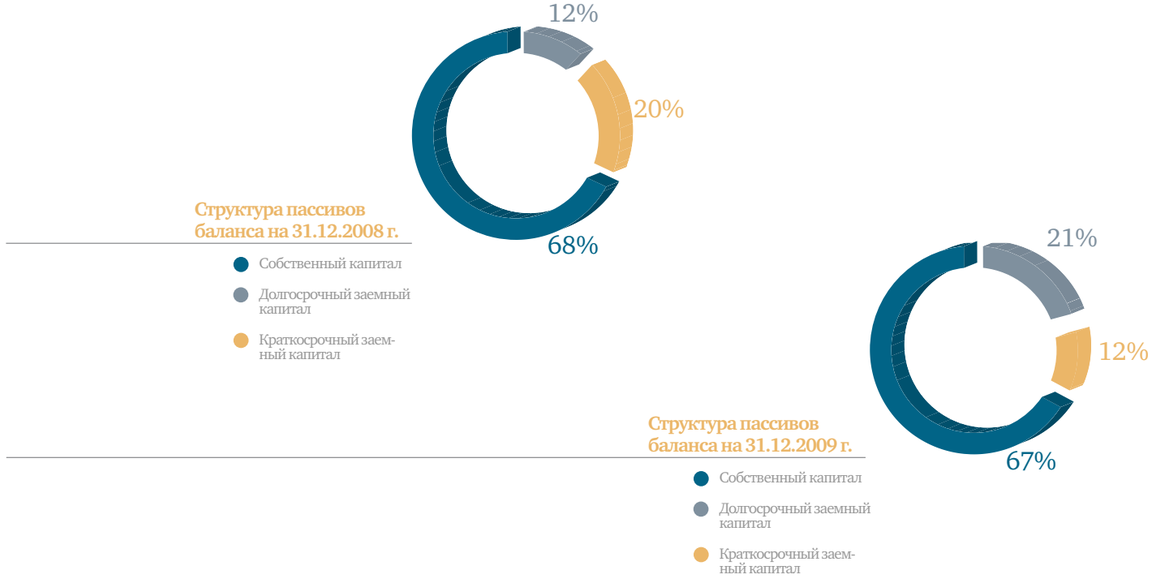
Структура капитала

По состоянию на конец 2009 года в структуре пассивов произошли следующие изменения:

- Доля краткосрочных пассивов уменьшилась до 11,9%. Аналогичный показатель на конец 2008 года составлял 19,4%. Такое изменение структуры пассивов обусловлено погашением кредиторской задолженности на 0,5 млрд рублей, а также изменением проводимой Обществом кредитной политики в части замещения краткосрочной кредитной массы долгосрочными кредитными ресурсами (-3,5 млрд рублей).
- Возросла доля долгосрочных обязательств (20,6% по состоянию на 31.12.2009 г.) в основном за счет привлечения долгосрочных кредитных ресурсов для финансирования инвестиционной программы и в меньшей степени по причине роста отложенных налоговых обязательств.
- Собственный капитал в абсолютном выражении вырос на 1,3 млрд рублей за счет получения положительного финансового результата по итогам 2009 года, при этом его доля в структуре пассивов сократилась с 68,7% по итогам 2008 года до 67,5%.

Показатель, млрд руб.	2006	2007	2008	2009	2007/2006	2008/2007	2009/2008
Собственный капитал	37,3	39,1	39,7	41,2	4,8%	1,5%	3,9%
Заемный капитал, в т. ч.	7,4	12,1	18,4	19,8	63,5%	52,1%	7,7%
Займы и кредиты	*3,4*	*6,5*	*9,381*	*11,126*	*91,2%*	*44,3%*	*18,6%*
Кредиторская задолженность	*2,8*	*4,1*	*7,1*	*6,7*	*41,9%*	*72,7%*	*-6,1%*
Доля заемного капитала в пассиве, %	17%	24%	32%	32%	41,2%	33,3%	1,4%
Денежные средства на конец периода	0,11	0,38	0,07	0,37	245,5%	-81,2%	415,1%
Чистый долг	3,3	6,1	9,3	10,8	84,8%	52,5%	15,7%





Основные коэффициенты

Оборотные активы ОАО «МРСК Центра» в 2009 году сократились с 7,831 млрд рублей до 7,539 млрд рублей, или на 3,7%. Незначительное уменьшение оборотных активов связано с сокращением размера дебиторской задолженности.

Доля дебиторской задолженности (краткосрочной и долгосрочной) в оборотных активах уменьшилась с 76,8% до 72,6%. В отчетном году объемы текущей дебиторской задолженности уменьшились на 0,539 млрд рублей, что связано с проведенными мероприятиями по взысканию дебиторской задолженности.

Коэффициент рентабельности собственного капитала в отчетном году составил 3,21%, увеличение значения ROE произошло в результате увеличения чистой прибыли Компании по сравнению с 2008 годом.

Несмотря на нарушение платежной дисциплины рядом сбытовых компаний, к концу отчетного года обязательства ОАО «МРСК Центра» перед поставщиками и подрядчиками были выполнены строго в соответствии с договорными условиями. Уровень просроченной кредиторской задолженности на конец 2009 года равен 0%.

В целом в 2009 году наблюдается незначительное увеличение показателей прибыльности и финансовой эффективности Компании, что связано с постепенным восстановлением экономики России в целом и регионов присутствия ОАО «МРСК Центра».

В таблице ниже представлены показатели, характеризующие деятельность Компании.

Показатель	2006	2007	2008	2009	07/06	08/07	09/08
Оборотные активы/краткосрочный долг, млрд руб.	1,23	1,25	0,69	1,04	1,63%	-44,46%	49,80%
Рентабельность продукции, %	8,72%	12,25%	10,84%	9,38%	—	—	—
ROE, %	3,52%	5,07%	2,20%	3,21%	—	—	—
Доля заемных средств в пассиве, %	17%	24%	32%	32%	—	—	—
Дебиторская задолженность, млрд руб.	3,946	4,866	6,013	5,474	23,31%	23,58%	-8,97%
Оборотные активы, млрд руб.	5,612	7,406	7,831	7,539	31,97%	5,73%	-3,73%
Доля дебиторской задолженности в оборотных активах, %	70,31%	65,70%	76,78%	72,61%	—	—	—

Сведения о присвоенных МРСК Центра кредитных рейтингах

В 2008 году ООО «Национальное Рейтинговое Агентство» присвоило ОАО «МРСК Центра» кредитный рейтинг «А+» — высокая кредитоспособность, первый уровень. Данный уровень кредитоспособности означает, что Компания способна в полной мере выполнять свои кредитные и долговые обязательства без потери платежеспособности и финансовой устойчивости, а также обладает низким риском потери платежеспособности в случае увеличения долговой нагрузки относительно существующих обязательств. По итогам мониторинга рейтинга 08.09.2009 г. был подтвержден рейтинг на уровне «А+».

STANDARD &POOR'S

BB-/B/ruAA-

16.11.2009 г. агентство S&P присвоило ОАО «МРСК Центра» рейтинг «BB-/B/ruAA-», прогноз «Стабильный» по международной шкале. Это означает, что компания вне опасности в краткосрочной перспективе, однако отмечается чувствительность к воздействию неблагоприятных перемен в коммерческих, финансовых и экономических условиях с малой вероятностью изменений.

1970

Большой объем выполнения работ с подъемом на высоту без применения спецтехники.

Отсутствие на рынке товаров средств индивидуальной защиты с высокой степенью защиты от электрической дуги.

Нехватка специализированного оборудования для монтажных работ.

Обеспечение персонала высокоэффективными средствами индивидуальной защиты.

Внедрение новых форм повышения квалификации.

Снижение трудозатрат.

Снижение затрат на ремонтно-эксплуатационные работы.

Применение безопасных технологий в производстве.

2009

7. Социальная ответственность

Персонал

Главной целью кадровой политики является формирование высококвалифицированного профессионального коллектива, обеспечивающего достижение корпоративных целей.

Для достижения поставленной цели реализуется комплекс задач:

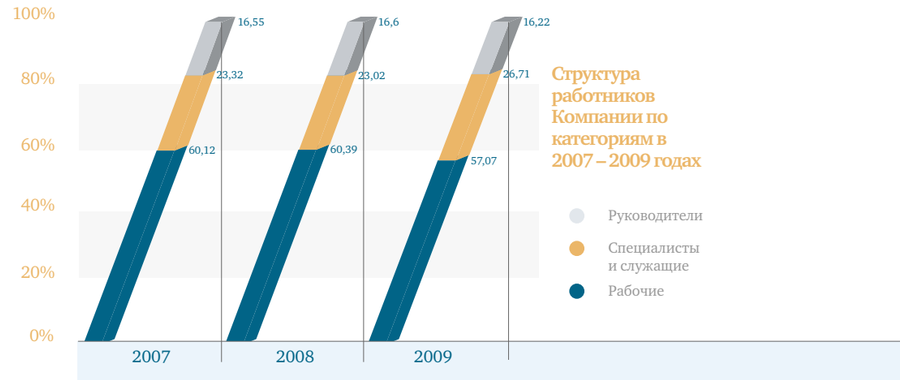
- повышение уровня профессиональной подготовки;
- формирование приверженности персонала;
- повышение эффективности работы с кадровым резервом;
- социальная поддержка работников.

Структура персонала

По состоянию на 31.12.2009 г. списочная численность работников Общества составила 28 331 человек, что на 4 651 человека больше по сравнению с 2008 годом. Увеличение численности персонала является следствием приема функций коммерческого учета электроэнергии, формирования объемов передачи электроэнергии, обслуживания средств коммерческого и технического учета, а также функций по капитальному строительству, логистике, МТО, кадровому делопроизводству, правовому обеспечению, управлению собственностью, сопровождению корпоративных мероприятий и делопроизводству.

На диаграмме приведена структура работников Компании по категориям в 2007–2009 годах.

В 2009 году по сравнению с 2008 годом возросло число специалистов, служащих в 1,16 раза, что составило 3,1%, и произошло уменьшение числа рабочих в 0,94 раза, что составило 5,6%.



Обеспечение персонала необходимыми средствами защиты, спецодеждой, инструментом и приспособлениями, повышение квалификации кадров и контроль за соблюдением правил охраны труда (ОТ) — важные направления работы по предупреждению производственного травматизма и совершенствованию системы управления охраной труда.

В целом колебания структуры персонала по категориям в 2007–2009 годах в процентном отношении незначительные, что говорит о стабильности существующей кадровой системы предприятия.

Динамика возрастного состава персонала Общества показывает, что наблюдается тенденция омоложения персонала Общества, в основном за счет группы персонала 25–35 лет — увеличение на 1 743 человека по сравнению с 2008 годом. Распределение по другим группам изменилось незначительно. Средний возраст персонала Общества по итогам 2009 года составил менее 41 года (40,8 года). Основной удельный вес в возрастном распределении персонала составляет возрастная группа от 45 лет до пенсионного возраста — 37,8%.

Квалификационный состав персонала Общества в 2009 году

По итогам 2009 года за счет привлечения молодых специалистов благодаря созданию максимально благоприятных условий труда, реализации многочисленных социальных программ, уделяя большое внимание работе по привлечению и удержанию молодых специалистов, совокупный процент персонала категорий до 25 лет и от 25 до 35 лет увеличился по сравнению с 2008 годом в 1,03 раза. Произошло снижение доли категории работающих пенсионеров на 0,4% в целом по Обществу, что позволяет говорить о положительной динамике омоложения персонала Общества.

Динамика квалификационного состава персонала Общества за 2008–2009 годы показывает уменьшение количества работников со средним образованием более чем в 2 раза (так, в 2008 году данная категория составляла 34,5% против 17,0% 2009 года) и увеличение долей персонала со средним профессиональным образованием на 13,5%, высшим профессиональным — на 2,97% и кандидатов, докторов наук, а также имеющих два и более высших образования — на 0,8% по сравнению с 2008 годом.

По состоянию на 31.12.2009 г. персонал Общества характеризуется высоким квалификационным уровнем: 41 сотрудник — доктора и кандидаты наук, 472 имеют два высших образования, 8 363 — высшее профессиональное образование, 13 838 — среднее профессиональное образование, 4 824 — среднее.

Динамика возрастного состава персонала Общества в 2007–2009 годах

Обучение персонала, кадровый резерв

Одной из составляющих для достижения стратегической цели является работа по поддержанию в актуальном состоянии и развитию профессиональных навыков и знаний персонала.

Обеспечение компетентности и развития персонала осуществляется в рамках проведения единой политики в области профессионального развития персонала и повышения профессионально-квалификационного потенциала работников.

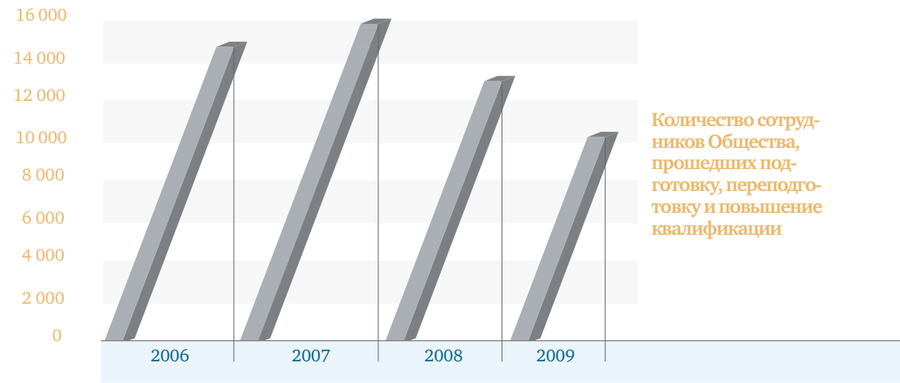
Комплексная система обучения и развития персонала Общества нацелена на:

- своевременное повышение квалификации персонала;
- рост результативности персонала;
- развитие кадрового резерва;
- повышение мотивации персонала;
- рост лояльности персонала к Обществу;
- повышение привлекательности Общества как работодателя.

Процесс обучения и развития персонала охватывает все категории сотрудников Общества и отвечает следующим требованиям:

- носит системный и непрерывный характер и включает в обязательном порядке выявление потребностей в обучении, планирование и бюджетирование, организацию обучения и контроль его результативности;
- обучение строится в соответствии со спецификой бизнес-процессов Общества. Программы обучения и развития персонала планируются в привязке к практической деятельности сотрудников (основываются на производственной необходимости).

На диаграмме представлена динамика количества сотрудников Общества, прошедших подготовку, переподготовку и повышение квалификации.



Количество сотрудников Общества, прошедших подготовку, переподготовку и повышение квалификации

Энергетическая отрасль предъявляет особые требования к квалификации обслуживающего персонала. В связи с этим Компания обеспечивает непрерывность подготовки, переподготовки и повышения квалификации своих сотрудников.

Наряду с обязательными формами работы с различными категориями персонала, определенными действующим законодательством и правилами работы с персоналом в организациях электроэнергетики, Общество уделяет большое внимание подготовке руководителей и специалистов, включенных в кадровый резерв. Так, в 2009 году были организованы обучающие мероприятия по специализированной программе «Развитие лидерских и управленческих навыков руководителей РЭСов». Проведение указанных семинаров в форме деловой игры способствует в полной мере погружению участников в проблемную ситуацию и поиску оптимальных вариантов ее решения. Обучение и повышение квалификации работников, включенных в кадровый резерв, позволяет в минимальный срок подготовить инициативных руководителей, способных обеспечить стабильное функционирование организации.

Кроме того, работники Общества проходили обучение на специализированных краткосрочных семинарах и курсах, принимали активное участие в выставках, посвященных различным видам деятельности электроэнергетической отрасли.

В 2009 году прошли обучение 10 344 работника Общества (что составляет 40,3% среднесписочной численности персонала Компании). Всего в образовательных мероприятиях с учетом персонала, прошедшего предэкзаменационную подготовку на знание отраслевых норм и правил, приняли участие более 80% работников Общества.

В 2009 году продолжилась работа с резервом кадров на руководящие должности ОАО «МРСК Центра». Эффективность кадрового резерва при назначении на руководящие должности составила 75%. В системе подготовки резерва организовано индивидуальное планирование профессионального роста специалиста. Всего в кадровый резерв по состоянию на 31.12.2009 г. включено 2 749 человек.

Концепция работы с молодежью в ОАО «МРСК Центра»

В целях формирования единой системы управления персоналом в рамках операционной компании и совершенствования форм и методов работы с молодежью в ОАО «МРСК Центра» Приказом МРСК Центра от 16.02.2009 г. №27-ЦА утверждено и введено в действие Руководство по работе с молодежью в Обществе.

Основными целями работы с молодежью являются:

- привлечение для работы в Обществе наиболее достойных, талантливых и целеустремленных выпускников ВУЗов, ССУЗов/НПУЗов;
- ускорение процесса производственной адаптации молодых специалистов;
- удержание молодежи путем обеспечения индивидуального подхода к молодому специалисту, направленного на наиболее полное использование и развитие творческого, инновационного и научного потенциала;
- повышение активности выпускников в решении задач технического перевооружения Общества;
- содействие профессиональному росту молодежи;
- совершенствование их профессиональной подготовки.

10 апреля 2009 года созданы Советы по работе с молодежью во всех филиалах Компании. За 2009 год Советами реализован целый ряд мероприятий культурно-массовой, спортивной, информационной и социальной направленности, в том числе проведен I слет молодежи, акция за здоровый образ жизни в преддверии Всемирного дня борьбы с курением «Бросай курить!», тренинги для молодых специалистов «Мое будущее — моя перспектива», социальная акция по сбору благотворительной помощи для ОГУ «Чухломский социальный приют для детей».

В течение 2009 года проходило сотрудничество с более чем 60 профильными основной деятельности Общества учебными заведениями высшего, среднего и начального профессионального образования, основанное на реализации мероприятий в рамках подписанных соглашений о сотрудничестве в области целевой подготовки, переподготовки и повышения квалификации специалистов.

Социальная политика

Социальная политика ОАО «МРСК Центра» реализуется через развитие системы социального партнерства, которое создает возможность достижения баланса интересов работников и работодателей на основе сотрудничества, компромисса, ведет к социальному консенсусу. Социальное партнерство служит действенным инструментом сочетания экономической эффективности и социальной справедливости.

Интересы работников ОАО «МРСК Центра» представляет единая первичная профсоюзная организация ОАО «МРСК Центра», объединившая 11 первичных профсоюзных организаций филиалов Общества.

Социальная политика Общества осуществляется как в рамках действующего законодательства, так и в рамках выполнения дополнитель-

ных социальных гарантий, предоставляемых Коллективным договором ОАО «МРСК Центра» на 2009–2011 годы.

Социальный пакет работника Общества обеспечивается комплексом социальных программ, таких как:

- негосударственное пенсионное обеспечение работников;
- добровольное медицинское страхование;
- оказание содействия в улучшении жилищных условий;
- награждение персонала;
- оздоровление работников и членов их семей;
- проведение праздничных корпоративных мероприятий, конкурсов.

Организация охраны здоровья работников и повышения безопасности труда

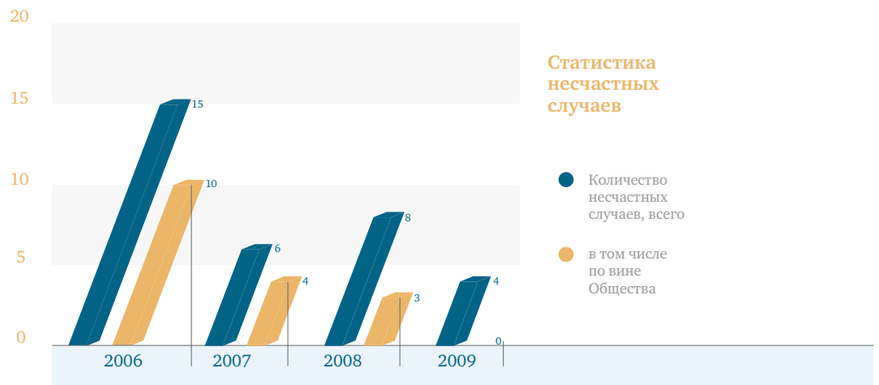
Одними из главных приоритетов кадровой политики ОАО «МРСК Центра» являются профессиональное здоровье и безопасность персонала.

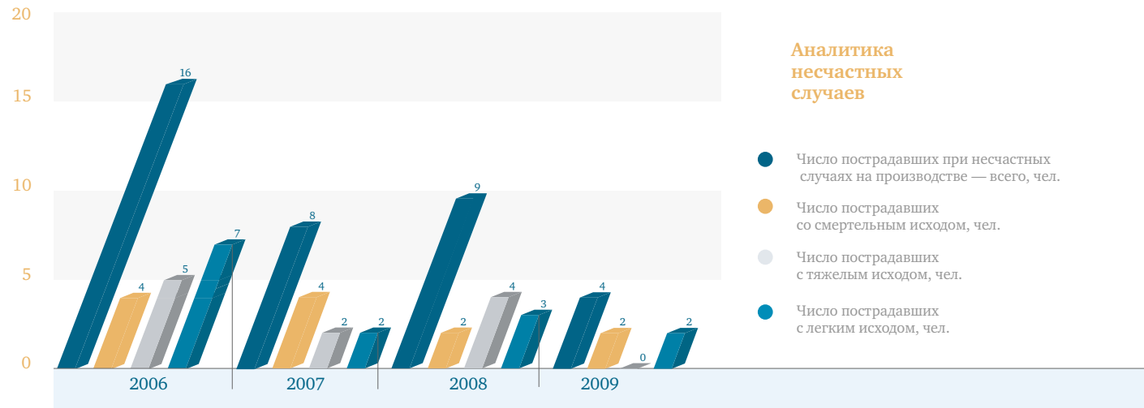
В целях выполнения требований действующего трудового законодательства и на основании положения о системе управления охраной труда в ОАО «МРСК Центра» в Обществе проводятся периодические медицинские осмотры персонала. Ведется учет работников, занятых во вредных, опасных и тяжелых условиях труда. Учет осуществляется на основании данных по результатам аттестации рабочих мест по условиям труда. В соответствии с трудовым законодательством и Коллективным договором указанным категориям предоставляются дополнительные компенсации (дополнительные отпуска, бесплатная выдача по установленным нормам молока и других равноценных пищевых продуктов).

В соответствии с Правилами работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации, утвержденными приказом Минтопэнерго России от 19 февраля 2000 года №49, все лица, поступающие на работу с вредными и опасными условиями труда, обучаются безопасным методам и приемам выполнения работ. Работающие сотрудники проходят периодическое обучение по охране труда, отдельные категории работающих — проверку знаний требований охраны труда.

В Обществе функционирует система психофизиологического обеспечения надежности и безопасности профессиональной деятельности и сохранения здоровья персонала. В течение 2009 года проводилась психофизиологическая диагностика кандидатов при приеме (переводе) по направлению отдела подбора, развития и обучения кадров.

Аналитика несчастных случаев в 2006–2009 годах позволяет судить о существенном снижении количества несчастных случаев на производстве и пострадавших при несчастных случаях к 2009 году. В 2009 году не допущено несчастных случаев со смертельным исходом по вине Общества.





Экологическая политика

В целях повышения уровня экологической безопасности, роста инвестиционной привлекательности за счет обеспечения надежного, экологически безопасного транспорта и распределения электроэнергии, комплексного подхода к использованию природных ресурсов в ОАО «МРСК Центра» в 2009 году реализовывалась принятая в 2008 году экологическая политика и выполнялась Программа реализации экологической политики на 2008–2010 годы, определяющая основные мероприятия по защите окружающей среды от негативного влияния производственной деятельности:

- «Охрана атмосферного воздуха»:
  - инвентаризация источников выбросов и разработка проектов нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, контроль токсичности отработанных газов автотранспорта, регулировка или замена топливной системы автомобилей;
  - организация и проведение контроля соблюдения установленных нормативов ПДВ, благоустройство и озеленение территорий.
- «Охрана и рациональное использование водных ресурсов»:
  - проведение лабораторных анализов микробиологических, радиологических и химических показателей подземных и сбрасываемых сточных вод, комплексная очистка канализационных колодцев и сетей, контроль соблюдения предельно допустимых концентраций вредных примесей в сбросах, проведение периодического отбора проб воды из артезианских скважин, определение мест для организованных моек автомобильного транспорта.

Динамика экологических затрат (прямых и косвенных) на охрану окружающей среды, тыс. руб.

- «Охрана и рациональное использование земель»:
  - организация полного первичного учета образования и движения отходов, постоянный контроль за накоплением и временным хранением чрезвычайно опасных отходов (отработанных ртутных ламп), утилизация отходов производства, сдача (заключение договоров на сдачу) специализированным организациям отходов производства для последующей переработки, захоронения;
  - определение лимитов на размещение отходов, проведение мероприятий по благоустройству территорий промплощадок для временного хранения (накопления) отходов.
- «Технические мероприятия»:
  - мероприятия по эксплуатации и ремонту оборудования подстанций, в т. ч. замена масляных выключателей на вакуумные, ремонт маслоприемных устройств трансформаторов, дренажных устройств, замена маслонаполненных вводов на вводы с твердой изоляцией, а также списание старой и приобретение новой автотехники.

В 2009 году была проведена замена 242 масляных выключателей, что позволило снизить риск причинения экологического ущерба окружающей среде на 1% по сравнению с показателями 2008 года.

Контакты

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра»
Сокращенное наименование	ОАО «МРСК Центра»
Местонахождение и почтовый адрес	129090, г. Москва, Глухарев переулок, д. 4/2
Телефон единой прямой линии по работе с акционерами и клиентами Компании	8-800-50-50-115
Контактные телефоны	Контакт-центр: +7 (495) 747-92-92 факс: +7 (495) 747-92-95
Адрес электронной почты	posta@mrsk-1.ru
Адрес сайта	www.mrsk-1.ru
Взаимодействие с акционерами и инвесторами	начальник Департамента по взаимодействию с акционерами — Евгений Очкасов Тел.: +7 (495) 747-92-92 Эл. адрес: ir@mrsk-1.ru
Банковские реквизиты	ИНН/КПП: 6901067107 / 770801001 р/с: 40702810000000019885 ОАО АКБ «РОСБАНК» БИК: 044525256 к/с: 30101810000000000256 или р/с 40702810300000004749 «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) БИК: 044525823 к/с: 30101810200000000823

Глоссарий

EBITDA	Прибыль до налогов, процентов и амортизации (Earnings Before Interest, Tax, Depreciation and Amortization) Показатель прибыли компании до вычета налога на прибыль, начисленных процентов по кредитам и амортизации
Free float	Доля акций Общества, находящихся в свободном обращении, то есть не принадлежащих контролирующему и стратегическим акционерам
RAB (Regulatory Asset Base)	Метод доходности инвестированного капитала. Основным принципом методологии является обеспечение возврата вложенных в активы Компании средств за установленный период и получение нормированного дохода
ROE	Доходность собственного капитала — чистая прибыль компании, выраженная в процентах к собственному капиталу
АИИС КУЭ	Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии
АСДУ	Автоматизированная система диспетчерского управления
АСКУЭ	Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии
БП	Бизнес-процесс
ВЛ	Воздушная линия электропередачи
ВН	Высокое напряжение (свыше 110 кВ)
ВОСА	Внеочередное Общее собрание акционеров
ГОСА	Годовое Общее собрание акционеров
ДЗО	Дочерние и зависимые общества — юридические лица, в которых Общество имеет более 20% голосующих акций либо в силу преобладающего участия в уставном капитале, либо в соответствии с заключенным договором, либо иным образом имеет возможность определять решения, принимаемые такими юридическими лицами

ДПН	Движение потоков наличности
ЕНЭС	Единая национальная (общероссийская) электрическая сеть
ЗРУ	Закрытое распределительное устройство
ЗТП	Закрытая трансформаторная подстанция
ИПР	Инвестиционная программа
КВЛ	Капитальные вложения
Компания	ОАО «МРСК Центра»
КПЭ	Ключевые показатели эффективности
КРУ	Комплектное распределительное устройство
КРУН	Комплектные распределительные устройства наружной установки
КРУЭ	Комплектное распределительное устройство в элегазовой изоляции
ЛЭП	Линии электропередачи
Млн кВт/ч	Миллион киловатт-часов
ММВБ	Московская межбанковская валютная биржа
МУП	Муниципальное унитарное предприятие
НВВ	Необходимая валовая выручка
НН	Низкое напряжение (0,4 кВ)
ПИР	Проектно-изыскательские работы

Общество	ОАО «МРСК Центра»
ОД-КЗ	Отделитель, короткозамыкатель
ОЗП	Осенне-зимний период
ОПУ	Оперативный пункт управления
ОРУ	Открытое распределительное устройство
ОФ	Основные фонды
ПА	Противоаварийная автоматика
ПС	Подстанция, электроустановка, предназначенная для преобразования и распределения электрической энергии
ПУЭ	Правила устройства электроустановок
РЗА	Релейная защита и автоматика
РЗДРПОМ	Реактор заземляющий дугогасящий с плавным регулированием однофазный масляный
РИД	НП «Российский институт директоров»
РП	Распределительный пункт
РСК	Распределительная сетевая компания
РСТ	Региональная служба по тарифам
РТС	Фондовая биржа «Российская торговая система»
РЭК	Региональная энергетическая комиссия
РЭС	Район электрических сетей

СН-1	Среднее напряжение (35 кВ)
СН-2	Среднее напряжение (10 кВ)
ТБМО	Трансформатор тока
ТДН	Трехфазный трансформатор с естественной циркуляцией масла, принудительным обдувом воздуха и регулированием напряжения под нагрузкой
ТН	Трансформатор напряжения
ТП	Трансформаторная подстанция
ТПиР	Техперевооружение и реконструкция
ТТ	Трансформатор тока
ТСО	Территориальная сетевая организация
ФЗ	Федеральный закон
ФОТ	Фонд оплаты труда
ФСК	Федеральная сетевая компания
ФСТ РФ	Федеральная служба по тарифам Российской Федерации
ЦОК	Центр обслуживания клиентов
ЦПУ	Целевая подсистема управления
ЦРП	Центральный распределительный пункт
ЦУС	Центр управления сетями
ШПО	Шкафы для размещения переносных огнетушителей

Приложение 1

Приложение
к приказу
Министерства
финансов РФ
от 22.07.03 г. №67 н

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

			КОДЫ
по внутреннему стандарту ОАО «Холдинг МРСК»		Форма №1 по ОКУД	710 001
на 31 декабря 2009 года		Дата [год, месяц, число]	2009.12.31
Организация ОАО «МРСК Центра»		по ОКПО	75720657
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	6901067107
Вид деятельности	передача электроэнергии. Управление финансово-промышленными гр.	по ОКВЭД	40.10.2 74.15
Организационно-правовая форма / форма собственности	ОАО	по ОКОПФ/ОКФС	47/16
Единица измерения	тыс. руб.		384

Местонахождение [адрес]
129090, г. Москва, Глухарев переулок, д. 4/2

Дата утверждения	
Дата отправки [принятия]	

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	А	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы		**110**	**44 782**	**35 678**
в том числе:				
права на патенты, программы, товарные знаки (знаки обслуживания)				
иные аналогичные с перечисленными права и активы		111	8 334	35 678
деловая репутация организации		112	—	—
другие виды нематериальных активов		113	36 448	—
результаты НИОКР		114	—	—
Основные средства		**120**	**45 220 975**	**49 105 074**
в том числе:				
земельные участки и объекты природопользования		121	88 424	104 588

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	А	2	3	4
здания, машины и оборудование, сооружения		122	44 678 167	48 527 724
другие виды основных средств		123	454 384	472 762
Незавершенное строительство		**130**	**3 987 074**	**2 860 952**
в том числе:				
оборудование к установке		13001	322 566	375 558
вложения во внеоборотные активы		13002	3 664 508	2 485 394
Доходные вложения в материальные ценности		**135**	**—**	**—**
в том числе:				
имущество для передачи в лизинг		136	—	—
имущество, предоставляемое по договору аренды		137	—	—
Долгосрочные финансовые вложения		**140**	**49 626**	**145 551**
в том числе:				
инвестиции в дочерние общества		141	15 355	15 355
инвестиции в зависимые общества		142	—	—
инвестиции в другие организации		143	34 271	130 196
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев		144	—	—
прочие долгосрочные финансовые вложения		145	—	—
Отложенные налоговые активы		**148**	**108 328**	**136 000**
Прочие внеоборотные активы		**150**	**833 109**	**1 227 590**
ИТОГО по разделу I		**190**	**50 243 894**	**53 510 845**
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы		**210**	**1 692 269**	**1 639 282**
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		211	1 504 261	1 500 610
животные на выращивании и откорме		212	—	—
затраты в незавершенном производстве		213	—	—

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	А	2	3	4
готовая продукция и товары для перепродажи		214	16 956	1 804
товары отгруженные		215	—	—
расходы будущих периодов		216	171 052	136 868
прочие запасы и затраты		217	—	—
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям		**220**	**51 448**	**54 789**
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)		**230**	**68 623**	**62 913**
в том числе:				
покупатели и заказчики		231	694	1 055
векселя к получению		232	—	—
задолженность дочерних и зависимых Обществ		233	—	—
авансы выданные		234	—	—
прочие дебиторы		235	67 929	61 858
из них:				
векселя		23501	—	—
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)		**240**	**5 945 024**	**5 411 376**
в том числе:				
покупатели и заказчики		241	4 110 988	4 148 278
векселя к получению		242	1 000	—
задолженность дочерних и зависимых обществ		243	—	—
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал		244	—	—
авансы выданные		245	909 048	384 342
в том числе:				
поставщикам материалов		24501	20 595	13 154
строительным организациям		24502	384 797	28 055

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	А	2	3	4
ремонтным организациям		24503	22 232	2 968
поставщикам услуг		24504	275 128	221 855
прочие авансы выданные		24505	206 296	118 310
прочие дебиторы		246	923 988	878 756
в том числе:				
по пеням, штрафам, неустойкам по договорам		24601	77 839	13 472
переплата по налогам в федеральный бюджет		24602	50 677	12 370
переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ		24603	39 590	70 361
переплата по налогам в местные бюджеты		24604	2 103	512
переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды		24605	954	10 380
расчеты по приобретению акций		24606	—	—
векселя		24607	—	—
другие дебиторы		24608	752 825	771 661
Краткосрочные финансовые вложения		**250**	**—**	**—**
в том числе:				
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев		251	—	—
прочие краткосрочные финансовые вложения		252	—	—
Денежные средства		**260**	**71 459**	**368 104**
в том числе:				
касса		261	—	—
расчетные счета		262	66 390	363 395
валютные счета		263	—	—
прочие денежные средства		264	5 069	4 709
в том числе:				
специальные счета в банках		26401	5 069	4 609
денежные документы		26402	—	—
переводы в пути		26403	—	100

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	А	2	3	4
Прочие оборотные активы		**270**	**2 698**	**2 766**
ИТОГО по разделу II		**290**	**7 831 521**	**7 539 230**
Баланс		**300**	**58 075 415**	**61 050 075**
ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный капитал		**410**	**4 221 794**	**4 221 794**
в том числе:				
в акциях привилегированных		41001	—	—
в акциях обыкновенных		41002	4 221 794	4 221 794
Собственные акции, выкупленные у акционеров		415	—	—
Добавочный капитал		420	33 269 936	33 269 936
Резервный капитал		430	—	108 245
в том числе:				
резервы, образованные в соответствии с законодательством		431	—	108 245
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами		432	—	—
Нераспределенная прибыль прошлых лет		460	2 418 009	2 309 764
Непокрытый убыток прошлых лет		465	—	—
Нераспределенная прибыль отчетного года		470	—	1 324 777
Непокрытый убыток отчетного года		475	—	—
ИТОГО по разделу III		490	39 909 739	41 234 516
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты		510	5 470 683	10 726 250
в том числе:				

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	А	2	3	4
кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты		511	5 124 961	10 380 512
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты		512	345 722	345 738
Отложенные налоговые обязательства		515	1 373 853	1 749 243
Прочие долгосрочные обязательства		520	40 312	90 493
в том числе:				
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков		521	9 585	9 585
кредиторская задолженность перед социальными фондами		522	—	—
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		52201	—	—
Фонду обязательного медицинского страхования		52202	—	—
Фонду социального страхования		52203	—	—
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		52204	—	—
прочие долгосрочные обязательства		523	30 727	80 908
ИТОГО по разделу IV		590	6 884 848	12 565 986
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты		610	3 910 626	400 000
в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты		611	3 910 626	400 000
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты		612	—	—
Кредиторская задолженность		620	7 076 212	6 594 607
в том числе:				
поставщики и подрядчики		621	3 849 961	3 895 158

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	А	2	3	4
из них:				
строительным организациям		62101	1 072 153	1 239 444
ремонтным организациям		62102	106 854	107 178
другим поставщикам и подрядчикам		62103	2 670 954	2 548 536
векселя к уплате		622	—	—
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами		623	—	—
задолженность по оплате труда перед персоналом		624	295 704	288 195
в том числе:				
текущая		62401	295 704	288 195
просроченная		62402	—	—
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами		625	93 584	45 320
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		62501	71 590	34 961
Фонду обязательного медицинского страхования		62502	15 608	7 448
Фонду социального страхования		62503	6 386	2 881
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		62504	—	30
задолженность по налогам и сборам		626	436 324	593 578
задолженность перед бюджетом текущая		62610	436 324	593 578
в том числе:				
федеральному бюджету		62601	348 939	529 107
бюджетам субъектов РФ		62602	78 019	52 803
местным бюджетам		62603	9 366	11 668
авансы полученные		627	2 182 860	1 640 726
прочие кредиторы		628	217 779	131 630

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	А	2	3	4
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		630	30 069	15 975
Доходы будущих периодов		640	43 928	50 732
Резервы предстоящих расходов и платежей		650	219 993	188 259
Прочие краткосрочные обязательства		660	—	—
ИТОГО по разделу V		690	11 280 828	7 249 573
БАЛАНС		700	58 075 415	61 050 075

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Арендованные основные средства		910	7 656 440	14 195 898
в том числе по лизингу		911	4 549 147	4 089 685
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение		920	—	—
Материалы, принятые в переработку		921	—	—
Товары, принятые на комиссию		930	—	—
Оборудование, принятое для монтажа		931	—	—
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов		940	1 218 562	1 131 601
Обеспечение обязательств и платежей полученные		950	—	500 882
Обеспечение обязательств и платежей выданные		960	3 456 610	3 164 660
Износ основных средств		970	3 540	3 827
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов		980	1 348	1 579
Бланки строгой отчетности		990	862	1 303
Основные средства, сданные в аренду		991	34 680	34 680
Имущество, находящееся в федеральной собственности		992	107 989	139 468
Нематериальные активы, полученные в пользование		993	—	—
Имущество, переданное в уставный капитал в оплату приобретаемых акций		994	—	—

Руководитель Е.Ф. Макаров

Главный бухгалтер С.Ю. Пузенко

27.02.2010 г.

Отчет о прибылях и убытках

			КОДЫ
за 12 месяцев 2009 года		Форма №2 по ОКУД	710 002
		Дата [год, месяц, число]	2009.12.31
Организация ОАО «МРСК Центра»		по ОКПО	75720657
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	6901067107
Вид деятельности	передача электроэнергии. Управление финансово-промышленными гр.	по ОКВЭД	40.10.2 74.15
Организационно-правовая форма / форма собственности	ОАО	по ОКОПФ/ОКФС	47/16
Единица измерения	тыс. руб.		384

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности				
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)		010	49 053 276	35 659 578
выручка от транспортировки электроэнергии		011	46 869 934	32 632 995
выручка от техприсоединения		012	1 646 694	2 502 421
услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России		018	—	—
электроэнергии для сбытовых компаний		013	—	—
доходы от участия в других организациях		014	—	—
доходы от аренды		015	—	—
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		016	536 648	524 162
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		017	—	—
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг		020	(43 257 087)	(30 243 722)
в том числе проданных:				
транспортировка электроэнергии		021	(42 724 908)	(29 684 421)

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
техприсоединения		022	(365 441)	(275 966)
услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России		028	—	—
электроэнергии сбытовыми компаниями		023	—	—
расходы от участия в других организациях		024	—	—
расходы от аренды		025	—	—
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		026	(166 738)	(283 335)
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		027	—	—
Валовая прибыль		029	5 796 189	5 415 856
Коммерческие расходы		030	—	—
Управленческие расходы		040	(1 192 683)	(595 732)
Прибыль (убыток) от продаж		050	4 603 506	4 820 124
Прочие доходы и расходы				
Проценты к получению		060	3 121	10 280
Проценты к уплате		070	(1 228 391)	(555 889)
Доходы от участия в других организациях		080	19	55
Прочие доходы		090	1 562 218	1 457 414
Прочие расходы		100	(2 545 766)	(2 079 233)
Прибыль (убыток) до налогообложения		140	2 394 707	3 652 751
Отложенный налоговый актив		141	29 223	(66 161)
Отложенное налоговое обязательство		142	(380 226)	(290 487)
Текущий налог на прибыль		143	(777 757)	(1 102 780)
Иные аналогичные обязательные платежи		144	58 830	(28 419)
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		150	(1 069 930)	(1 487 847)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности		160	1 324 777	2 164 904

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода)		190	1 324 777	2 164 904
СПРАВОЧНО				
Постоянные налоговые обязательства (активы)		200	649 819	582 768
Базовая прибыль (убыток) на акцию, в руб.		201	0,0314	0,0513
Разводненная прибыль (убыток) на акцию, в руб.		202	—	0,0513
РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ				
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании				
прибыль		210	17 992	11 337
убыток		211	8 485	8 108
Прибыль (убыток) прошлых лет				
прибыль		220	77 688	18 703
убыток		221	232 664	60 298
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств				
прибыль		230	230 472	29 082
убыток		231	5 145	(28 607)
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте				
прибыль		240	—	1
убыток		241	—	1
Отчисления в оценочные резервы убыток		250	1 005 046	540 242
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности				
прибыль		260	20 134	46 077
убыток		261	25 695	23 907

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
Расшифровка формы №2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2009 год по внутреннему стандарту ОАО «Холдинг МРСК»				
				По отгруженной продукции
Проценты к уплате		07000	1 228 391	555 889
в том числе:				
проценты по кредитам, займам		07001	1 228 391	555 889
прочие проценты к уплате (проценты по векселям, облигациям и т. п.)		07002	—	—
Прочие доходы		09000	1 562 218	1 457 414
в том числе:				
от реализации основных средств, кроме квартир		09001	59 866	46 272
от реализации квартир		09002	—	—
от реализации МПЗ		09003	33 429	34 573
от реализации валюты		09004	—	—
от реализации НМА		09005	—	—
от продажи ценных бумаг		09006	—	139 100
от реализации других активов		09007	—	—
от совместной деятельности		09008	—	—
Прибыль 2008 г., выявленная в отчетном периоде		09009	73 493	—
Прибыль 2007 г., выявленная в отчетном периоде		09010	3 758	3 340
Прибыль 2006 г., выявленная в отчетном периоде		09011	168	14 560
Прибыль до 01.01.2006 г., выявленная в отчетном периоде		09012	269	803
Пени, штрафы и неустойки,признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		09013	17 992	11 337
Кредиторская задолженность более трех лет		09014	20 134	46 077
Курсовые разницы		09015	—	1
Имущество, оказавшееся в излишке по результатам инвентаризации		09016	321 282	531 694

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА		09017	1 556	2 058
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке		09018	4 847	3 648
Стоимость материальных ценностей, остающихся от списания в результате чрезвычайных ситуаций, непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов		09019	—	—
Другие доходы		09020	1 025 424	623 951
Прочие расходы		10000	2 545 766	2 079 233
в том числе:				
от реализации основных средств, кроме квартир		10001	7 067	19 819
от реализации квартир		10002	—	—
от реализации МПЗ		10003	29 915	30 295
от реализации валюты		10004	—	—
от реализации НМА		10005	—	—
от продажи ценных бумаг		10006	—	121 641
от реализации других активов		10007	—	—
Другие налоги		10008	—	—
Услуги банков		10009	55 731	16 506
Затраты по обслуживанию ценных бумаг		10010	1 352	3 939
Резерв по сомнительным долгам		10011	816 787	320 249
Резерв под обесценение финансовых вложений		10012	—	—
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей		10013	—	—
Резерв по прекращаемой деятельности		10014	—	—
Резерв по прочим условным обязательствам		10015	188 259	219 993
Выбытие активов без дохода		10016	59 134	19 328
НДС по безвозмездно переданному имуществу		10017	—	—
Убыток 2008 г., выявленный в отчетном периоде		10018	221 907	—

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
Убыток 2007 г., выявленный в отчетном периоде		10019	7 348	31 264
Убыток 2006 г., выявленный в отчетном периоде		10020	2 993	22 050
Убыток до 01.01.2006 г., выявленный в отчетном периоде		10021	416	6 984
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		10022	8 485	8 108
Госпошлины по хозяйственным договорам		10023	—	13 319
Дебиторская задолженность более трех лет		10024	25 695	23 907
Курсовые разницы		10025	—	1
Судебные издержки		10026	4 365	4 151
Хищения, недостачи		10027	26	504
Издержки по исполнительному производству		10028	245	13
Погашение стоимости квартир работников		10029	—	5 803
Расходы на проведение спортивных мероприятий		10030	5 283	3 220
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий		10031	11 892	7 614
Расходы на благотворительность		10032	10	65 692
Стоимость утраченных материально-производственных ценностей		10033	—	9
Убытки от списания из-за чрезвычайных событий		10034	—	—
Другие расходы		10035	1 098 856	1 134 824
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		15000	1 069 930	1 487 847
в том числе:				
Условный расход (доход)		15010	478 941	876 660
Постоянные налоговые обязательства		15020	649 819	582 768
Списание ОНО		15030	(4 836)	(1 203)
Списание ОНА		15040	1 551	24 390
Штрафы ГНИ		15050	31	834

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
из них:				
по налогу на прибыль		15051	—	376
по НДС		15052	—	—
по налогу на имущество		15053	—	—
по прочим налогам		15054	31	458
Пени ГНИ		15060	7 920	175
из них:				
по налогу на прибыль		15061	1 889	76
по НДС		15062	5 933	14
по налогу на имущество		15063	71	27
по прочим налогам		15064	27	58
Штрафы в государственные внебюджетные фонды		15070	—	—
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15071	—	—
Фонд социального страхования		15072	—	—
Фонд обязательного медицинского страхования		15073	—	—
Пени в государственные внебюджетные фонды		15080	534	39
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15081	521	13
Фонд социального страхования		15082	7	26
Фонд обязательного медицинского страхования		15083	6	—
Прочие обязательные платежи		15090	(64 030)	4 184

Руководитель Е.Ф. Макаров

Главный бухгалтер С.Ю. Пузенко

27.02.2010 г.

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА
за 2009 год

			КОДЫ
		Форма №3 по ОКУД	710 003
		Дата [год, месяц, число]	2009.12.31
Организация ОАО «МРСК Центра»		по ОКПО	75720657
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	6901067107
Вид деятельности	передача электроэнергии	по ОКВЭД	40.10.2
Организационно-правовая форма / форма собственности	ОАО	по ОКОПФ/ОКФС	47/16
Единица измерения	тыс. руб.		384

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	10 000	497	500	63 878	74 875
2008 год						
(предыдущий год)						
Изменения в учетной политике	011	x	x	x	—	—
Результат от переоценки объектов основных средств	012	x	—	x	—	—
Изменения правил бухгалтерского учета	013	x	—	x	—	—
Остаток на 1 января предыдущего года	020	10 000	497	500	63 878	74 875
Результат от пересчета иностранных валют	023	x	—	x	x	—
Чистая прибыль	025	x	x	x	2 164 904	2 164 904
Дивиденды	026	x	x	x	—	—
Отчисления в резерный фонд	030	x	x	—	—	—
Увеличение величины капитала за счет:	040	4 211 794	33 269 439	(500)	(63 878)	37 416 855

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
дополнительного выпуска акций	041	—	x	x	x	—
увеличения номинальной стоимости акций	042	—	x	x	x	—
реорганизации юридического лица	043	4 211 794	x	x	(63 878)	4 147 916
прочее	044	—	33 269 439	(500)	—	33 268 939
						—
Уменьшение величины капитала за счет:	050	—	—	—	—	—
уменьшения номинала акций	051	—	x	x	x	—
уменьшения количества акций	052	—	x	x	x	—
реорганизации юридического лица	053	—	x	x	—	—
прочее	054	—	—	—	—	—
Остаток на 31 декабря предыдущего года	060	4 221 794	33 269 936	—	2 164 904	39 656 634
2009 год						
(отчетный год)						
Изменения в учетной политике	061	x	x	x	—	—
Результат от переоценки объектов основных средств	062	x	—	x	—	—
Изменения правил бухгалтерского учета	063	x	—	x	253 105	253 105
Остаток на 1 января отчетного года	100	4 221 794	33 269 936	—	2 418 009	39 909 739
Результат от пересчета иностранных валют	103	x	0	x	x	—
Чистая прибыль	105	x	x	x	1 324 777	1 324 777
Дивиденды	106	x	x	x	—	—
Отчисления в резерный фонд	110	x	x	108 245	(108 245)	—
Увеличение величины капитала за счет:	120	—	—	—	—	—
дополнительного выпуска акций	121	—	x	x	x	—

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
увеличения номинальной стоимости акций	122	—	x	x	x	—
реорганизации юридического лица	123	—	x	x	—	—
прочее	124	—	—	—	—	—
Уменьшение величины капитала за счет:	130	—	—	—	—	—
уменьшения номинала акций	131	—	x	x	x	—
уменьшения количества акций	132	—	x	x	x	—
реорганизации юридического лица	133	—	x	x	—	—
прочее	134	—	—	—	—	—
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	4 221 794	33 269 936	108 245	3 634 541	41 234 516

II. РЕЗЕРВЫ

Наименование показателя	Код	Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
данные предыдущего года	150	500	—	(500)	—
данные отчетного года	151	—	108 245	—	108 245
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
данные предыдущего года	152	—	—	—	—
данные отчетного года	153	—	—	—	—
Оценочные резервы:					
резерв по сомнительным долгам					

Наименование показателя	Код	Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
1	2	3	4	5	6
данные предыдущего года	160	—	555 137	(83 499)	471 638
данные отчетного года	161	471 638	816 787	(96 032)	1 192 393
резерв под обесценение финансовых вложений					
данные предыдущего года	162	—	22 018	—	22 018
данные отчетного года	163	22 018	—	(22 018)	—
резерв по обязательствам, возникающим вследствие признания деятельности прекращаемой					
данные предыдущего года	164	—	—	—	—
данные отчетного года	165	—	—	—	—
резерв, образованный в связи с последствиями условных фактов хозяйственной деятельности					
данные предыдущего года	166	—	219 993	—	219 993
данные отчетного года	167	219 993	188 259	(219 993)	188 259
резерв под снижение стоимости материальных ценностей					
данные предыдущего года	168	—	—	—	—
данные отчетного года	169	—	—	—	—
прочие					
данные предыдущего года	170	—	—	—	—
данные отчетного года	171	—	—	—	—
Резервы предстоящих расходов:					
резерв на выплату вознаграждения по итогам года					
данные предыдущего года	180	166 348	(54 440)	(111 908)	—
данные отчетного года	181	—	—	—	—
резерв на оплату отпусков (включая отчисления)					

Наименование показателя	Код	Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
1	2	3	4	5	6
данные предыдущего года	182	—	—	—	—
данные отчетного года	183	—	—	—	—
резерв на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет					
данные предыдущего года	184	—	—	—	—
данные отчетного года	185	—	—	—	—
резерв на ремонт основных средств					—
данные предыдущего года	186	—	—	—	—
данные отчетного года	187	—	—	—	—
прочие					
данные предыдущего года	188	—	—	—	—
данные отчетного года	189	—	—	—	—

СПРАВКИ

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года		Остаток на конец года	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	39 953 667		41 285 248	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на расходы по обычным видам деятельности, всего	210	4 281	291	986	—
в том числе:					
на выплаты чернобыльцам	211	—	—	—	—
Прочие	212	4 281	291	986	—
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	—	—	—	—
в том числе:					
	221	—	—	—	—
Прочие	222	—	—	—	—

Руководитель Е.Ф. Макаров

Главный бухгалтер С.Ю. Пузенко

27.02.2010 г.

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2009 год

			КОДЫ
		Форма №4 по ОКУД	710 004
		Дата [год, месяц, число]	2009.12.31
Организация ОАО «МРСК Центра»		по ОКПО	75720657
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	6901067107
Вид деятельности	передача электроэнергии	по ОКВЭД	40.10.2
Организационно-правовая форма / форма собственности	ОАО	по ОКОПФ/ОКФС	47/16
Единица измерения	тыс. руб.		384

Наименование показателя	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	71 459	150 544
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	54 061 398	37 215 156
Поступление приобретенной иностранной валюты	030	—	—
Прочие доходы (поступления)	050	141 784	183 432
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(33 738 469)	(21 945 071)
на оплату труда	160	(6 117 537)	(3 711 272)
на выплату дивидендов, процентов	170	(1 431 669)	(669 381)
на расчеты по налогам и сборам	180	(5 160 615)	(3 233 155)
на прочие расходы (выплаты)	190	(1 038 835)	(889 282)

Наименование показателя	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	6 716 057	6 950 427
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	76 024	23 116
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	—	139 100
Полученные дивиденды	230	19	55
Полученные проценты	240	2 832	10 280
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	—	—
Прочие поступления	260	—	—
Приобретение дочерних организаций	280	—	—
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений и нематериальных активов	290	(6 185 691)	(7 889 615)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	—	—
Займы, предоставленные другим организациям	310	—	—
Прочие расходы	320	—	—
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(6 106 816)	(7 717 064)
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	—	—
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	16 501 467	8 816 442
Поступление средств по целевому финансированию	370	4 281	—
Прочие доходы	380	—	—

Наименование показателя	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(14 735 845)	(6 935 398)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	(2 082 499)	(1 187 195)
Прочие расходы	405	—	(6 297)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	410	(312 596)	687 552
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	296 645	(79 085)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	430	368 104	71 459
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	—	—

Руководитель Е.Ф. Макаров

Главный бухгалтер С.Ю. Пузенко

27.02.2010 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за 2009 год

			КОДЫ
		Форма №5 по ОКУД	710 005
		Дата [год, месяц, число]	2009.12.31
Организация ОАО «МРСК Центра»		по ОКПО	75720657
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	6901067107
Вид деятельности	передача электроэнергии	по ОКВЭД	40.10.2
Организационно-правовая форма / форма собственности	ОАО	по ОКОПФ/ОКФС	47/16
Единица измерения	тыс. руб.		384

Нематериальные активы

Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	11 711	39 991	—	51 702
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	—	54	—	54
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	11 586	39 937	—	51 523
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	125	—	—	125
Деловая репутация организации	030	—	—	—	—
Прочие	040	39 937	—	(39 937)	—
Всего	045	51 648	39 991	(39 937)	51 702

Показатель наименование	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов, всего	050	6 866	16 024

Основные средства

Показатель наименование	Код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Здания	110	5 442 070	905 003	(15 731)	6 331 342
Сооружения и передаточные устройства	111	28 358 210	2 977 319	(12 446)	31 323 083
Машины и оборудование	112	13 494 578	3 956 355	(38 339)	17 412 594
Транспортные средства	113	466 342	289 237	(87 905)	667 674
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	101 303	17 450	(647)	118 106
Рабочий скот	115	—	—	—	—
Продуктивный скот	116	—	—	—	—
Многолетние насаждения	117	777	—	—	777
Другие виды основных средств	118	129	—	(8)	121
Земельные участки и объекты природопользования	119	88 424	17 009	(845)	104 588
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	—	—	—	—
Итого	130	47 951 833	8 162 373	(155 921)	55 958 285

Показатель наименование	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация основных средств, всего	140	2 730 858	6 853 211
в том числе:			
зданий и сооружений	141	1 505 115	3 710 505
машин, оборудования, транспортных средств	142	1 197 081	3 088 049

Показатель наименование	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
других	143	28 662	54 657
Передано в аренду объектов основных средств, всего	150	656 013	688 777
в том числе:			
зданий	151	586 470	627 151
сооружений	156	5 686	5 599
машин, оборудования, транспортных средств	152	61 785	54 807
других	153	2 072	1 220
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	8 323	5 144
Получено объектов основных средств в аренду, всего	160	7 656 440	14 195 898
в том числе:			
зданий и сооружений	161	1 249 885	1 022 702
машин, оборудования, транспортных средств	162	4 272 367	3 784 192
других	163	2 134 188	9 389 004
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	150 866	450 486

	Код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
Справочно	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:	170	—	—
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	—	—
амортизации	172	—	—

	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	2 469 027	2 449 496

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель наименование	Код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210	—	—	—	—
Имущество, предоставляемое по договору проката	220	—	—	—	—
Прочие	230	—	—	—	—
Итого	240	—	—	—	—

	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	250	—	—

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

Виды работ наименование	Код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Всего	310	—	—	—	—
в том числе:		—			
	311	—	—	—	—
	312	—	—	—	—
	313	—	—	—	—

Справочно	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	—	—

	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных в прочие расходы	330	—	—

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель наименование	Код	Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов, всего	410	—	—	—	—
в том числе:					
	411	—	—	—	—
	412	—	—	—	—
	413	—	—	—	—

Справочно	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	420	—	—
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде в прочие расходы как безрезультатные	430	—	—

Финансовые вложения

Показатель наименование	Код	Долгосрочные на начало отчетного года	Долгосрочные на конец отчетного периода	Краткосрочные на начало отчетного года	Краткосрочные на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные капиталы других организаций), всего	510	15 355	15 355	—	—
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	15 355	15 355	—	—
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	—	—	—	—
Ценные бумаги других организаций, всего	520	34 271	130 196	—	—
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	—	—	—	—
Предоставленные займы	525	—	—	—	—
Депозитные вклады	530	—	—	—	—
Прочие	535	—	—	—	—
Итого	540	49 626	145 551	—	—
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость: Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций, всего	550	—	—	—	—
в том числе дочерних и зависимых обществ	551	—	—	—	—
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	—	—	—	—
Ценные бумаги других организаций, всего	560	34 271	128 191	—	—
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	—	—	—	—
Прочие	565	—	—	—	—
Итого	570	34 271	128 191	—	—
Справочно По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	(216 299)	95 925	—	—
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	—	—	—	—

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель наименование	код	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная, всего	610	5 945 024	5 411 376
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	4 110 988	4 148 278
авансы выданные	612	909 048	384 342
прочая	613	924 988	878 756
долгосрочная, всего	620	68 623	62 913
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	694	1 055
авансы выданные	622	—	—
прочая	623	67 929	61 858
Итого	630	6 013 647	5 474 289
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная, всего	640	10 986 838	6 994 607
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	3 849 961	3 895 158
авансы полученные	642	2 182 860	1 640 726
расчеты по налогам и сборам	643	436 324	593 578
кредиты	644	3 910 626	400 000
займы	645	—	—
прочая	646	607 067	465 145
долгосрочная, всего	650	5 510 995	10 816 743

в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	9 585	9 585
расчеты по налогам и сборам	652	—	—
кредиты	653	5 124 961	10 380 512
займы	654	345 722	345 738
прочая	655	30 727	80 908
Итого	660	16 497 833	17 811 350

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель наименование	Код	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Материальные затраты	710	24 508 137	16 780 438
Затраты на оплату труда	720	6 382 831	4 072 458
Отчисления на социальные нужды	730	1 452 024	982 033
Амортизация	740	4 006 733	2 672 962
Прочие затраты	750	8 100 045	6 331 563
Итого по элементам затрат	760	44 449 770	30 839 454
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	—	—
расходов будущих периодов	766	360 297	998 138
резервов предстоящих расходов	767	(31 734)	53 645

Обеспечения

Показатель наименование	Код	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Полученные, всего	810	—	500 882
в том числе:			
векселя	811	—	—
Имущество, находящееся в залоге	820	—	—
из него:			
объекты основных средств	821	—	—
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	—	—
прочее	823	—	—
Выданные, всего	830	3 456 610	3 164 660
в том числе:			
векселя	831	—	—
Имущество, переданное в залог	840	—	964 107
из него:			
объекты основных средств	841	—	—
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	—	—
прочее	843	—	964 107

Государственная помощь

Показатель наименование	Код	Отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Получено в отчетном году бюджетных средств, всего	910	4 281	291
в том числе:			
Моб. резерв	911	429	-
Центр занятости [федеральная программа]	912	3 852	291

		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
		3	4	5	6
Бюджетные кредиты, всего	920	—	—	—	—
в том числе:	921	—	—	—	—
	922	—	—	—	—

Руководитель Е.Ф. Макаров

Главный бухгалтер С.Ю. Пузенко

27.02.2010 г.

ОАО «МРСК Центра»

Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2009 год

(данные указаны в тысячах рублей)

Содержание:

1)Сведения о предприятии

2)Общие правила формирования отчетности

3)Учетная политика

4)Раскрытие существенных показателей

1. Общие сведения о предприятии

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра»; ИНН 6901067107
Сокращенное наименование	ОАО «МРСК Центра»
Дата государственной регистрации	17 декабря 2004 года
Сведения об уставном капитале	Уставный капитал Общества составляет 4 221 794 146,8 (четыре миллиарда двести двадцать один миллион семьсот девяноста четыре тысячи сто сорок шесть) рублей
Информация об участниках	Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: 15 306 Общее количество номинальных держателей акций эмитента: 22
Информация об аудиторе	ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит», осуществляющий аудиторскую деятельность в соответствии с Лицензией №Е000548, выданной Министерством финансов РФ 25.06.2002 г. сроком действия на 10 лет.

Основными видами деятельности ОАО «МРСК Центра» являются:

- услуги по передаче и распределению электрической энергии в сетях напряжением 0,4–110 кВ;
- услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям напряжением 0,4–110 кВ.

Основными рынками сбыта услуг ОАО «МРСК Центра» и филиалов Общества являются:

ОАО «МРСК Центра» осуществляет свою деятельность в 11 субъектах Российской Федерации, расположенных в Центральном федеральном округе РФ. К указанным субъектам относятся Белгородская, Брянская, Воронежская, Костромская, Курская, Липецкая, Орловская, Смоленская, Тамбовская, Тверская и Ярославская области.

Услуги по технологическому присоединению ОАО «МРСК Центра» оказывает следующим конечным заявителям: физическим лицам (частный сектор), юридическим лицам (малый, средний, крупный бизнес), территориальным смежным сетевым организациям, бюджетным организациям.

Филиалы и представительства Общества

№ п/п	Наименование и дата открытия филиала	Место нахождения филиала
1	Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Белгородэнерго»	РФ, 308000, г. Белгород, ул. Преображенская, д. 42
2	Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Брянскэнерго»	РФ, 241000, г. Брянск, ул. Советская, д. 35
3	Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Воронежэнерго»	РФ, 394033, г. Воронеж, ул. Арзамасская, д. 2
4	Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Костромаэнерго»	РФ, 156961, г. Кострома, пр. Мира, д. 53
5	Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Курскэнерго»	РФ, 305029, г. Курск, ул. К. Маркса, д. 27
6	Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Липецкэнерго»	РФ, 398001, г. Липецк, ул. 50 лет НЛМК, д. 33
7	Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Орелэнерго»	РФ, 302030, г. Орел, площадь Мира, д. 2
8	Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Тамбовэнерго»	РФ, 392680, г. Тамбов, Моршанское шоссе, д. 23
9.	Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Смоленскэнерго»	РФ, 214019, г. Смоленск, ул. Тенишевой, д. 33.
10	Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Тверьэнерго»	РФ, 170006, г. Тверь, ул. Бебеля, д. 1.
11	Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Ярэнерго»	РФ, 150003, г. Ярославль, ул. Воинова, д.12

Списочная численность персонала ОАО «МРСК Центра» по состоянию на 31 декабря 2009 года составила 28 334 человек.

Органы управления Общества

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров,
- Совет директоров,
- Генеральный директор.

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров.

Состав совета директоров ОАО «МРСК Центра»

Ф. И. О.	Деятельность
Косарев Сергей Борисович	директор правового Департамента ГК «Роснано», Советник Генерального директора ОАО «Холдинг МРСК»
Селиверстова Татьяна Александровна	начальник Отдела ценных бумаг Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
Бранис Александр Маркович	директор аналитического отдела Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд»
Макаров Евгений Федорович	Генеральный директор ОАО «МРСК Центра»
Иванов Сергей Николаевич	первый заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
Поповский Сергей Николаевич	член Правления — заместитель Председателя Правления Некоммерческого партанерства «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (НП «Совет рынка», до 03.09.2008 г. — НП «АТС»)
Спирин Денис Александрович	директор по корпоративному управлению Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд»
Старченко Александр Григорьевич	член Совета директоров (с 11.04.2008 г. — Председатель Совета директоров) ОАО «Липецкая энергосбытовая компания»
Сюткин Сергей Борисович	Генеральный директор Филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Центра
Тихонова Мария Геннадьевна	заместитель директора Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Министерства энергетики РФ
Филькин Роман Алексеевич	заместитель Директора Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд»

Председатель Совета директоров Общества — директор правового Департамента ГК «Роснано», советник Генерального директора ОАО «Холдинг МРСК» **Косарев Сергей Борисович**

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом — Генеральным директором. Генеральный директор ОАО «МРСК Центра» — **Макаров Евгений Федорович.**

В состав Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Центра» входят:

Ф. И. О.	Деятельность
Рохлина Ольга Владимировна	главный эксперт Департамента внутреннего аудита ОАО «Холдинг МРСК»
Бунин Вадим Евгеньевич	начальник Департамента внутреннего контроля и аудита ОАО «МРСК Центра»
Катина Анна Юрьевна	начальник отдела анализа и контроля корпоративного управления Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
Матюнина Людмила Романовна	—
Михно Ирина Васильевна	—

Свое будущее Общество связывает со снижением рисков деятельности, выраженных в переходе на долгосрочную систему регулирования на основе RAB. Повышение прозрачности как самого процесса регулирования, так и операционной деятельности Общества имеет своей целью увеличить степень достоверности прогнозирования результатов деятельности, что необходимо и менеджменту, и инвесторам. Другой аспект снижения рисков выражен в повышении надежности работы сети.

Рост доли рынка Общество в пределах территории деятельности возможен за счет поглощения электросетевых активов других территориальных сетевых организаций. Целью поглощения сетевых активов является увеличение их стоимости за счет более эффективного управления, повышение качества услуг, что будет положительно влиять на стоимость Общества.

Свои конкурентные преимущества Общество связывает с внедрением современной системы управления. Развитие матричной системы управления позволит как сконцентрировать усилия менеджмента на достижении стратегических целей, так и снизить затраты (временные, финансовые) на принятие управленческих решений.

Общество видит себя на финансовом рынке в будущем как объект для консервативных долгосрочных инвестиций. Помимо стремления сделать бизнес Общества с минимальными рисками и прогнозируемой доходностью, менеджмент уделяет существенное внимание развитию рынка ценных бумаг и взаимодействию с инвесторами. Целью данной деятельности будет являться рост капитализации, более низкая стоимость заимствования на открытом рынке в будущем и возможность привлекать акционерный капитал по справедливым ценам для поглощения сетевых активов.

2. Общие правила формирования отчетности

Годовая бухгалтерская отчетность компании подготовлена в соответствии с требованиями законодательства РФ.

Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется на основе натуральных измерителей в денежном выражении путем сплошного, непрерывного, документального и взаимосвязанного отражения. Показатели годовой бухгалтерской отчетности приводятся исходя из принципа существенности для оценки финансового положения всеми заинтересованными пользователями.

Годовая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена в соответствии с допущениями непрерывности деятельности, которая предполагает возможность реализации активов и выполнения обязательств в ходе обычной хозяйственной деятельности.

Данные бухгалтерской отчетности представлены в тысячах рублей.

3. Учетная политика

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе учетной политики, утвержденной приказом от 14.01.2008 г. №2 «Об учетной политике ОАО «МРСК Центра с 01.04.2008 г.», приказом от 31.03.2008 г. №90а «О внесении изменений в приказ от 14.01.2008 г.» и приказом от 31.12.2008 г. №315 «Об учетной политике ОАО «МРСК Центра». Учетная политика сформирована в соответствии с требованиями:

- Гражданского кодекса РФ;
- 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» от 21.11.1996 г.;
- Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерском отчетности в РФ (Приказ МФ РФ от 29.07.1998 г. №34-н).

ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации», ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда», ПБУ 3/2006 «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте», ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации», ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов», ПБУ 6/01 «Учет основных средств», ПБУ 7/98 «События после отчетной даты», ПБУ 8/01 «Условные факты хозяйственной деятельности», ПБУ 9/99 «Доходы организации», ПБУ 10/99 «Расходы организации», ПБУ 11/2008 «Информация о связанных сторонах», ПБУ 12/2000 «Информация по сегментам», ПБУ 13/2000 «Учет государственной помощи», ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», ПБУ 15/2008 «Учет расходов по займам и кредитам» ПБУ 16/02 «Информация по прекращаемой деятельности», ПБУ 17/02 «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы», ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций», ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», ПБУ 20/03 «Информация об участии в совместной деятельности», ПБУ 21/2008 «Изменение оценочных значений».

Изменения в учетную политику сформированы в соответствии с изменениями, внесенными в ПБУ 1/2008, ПБУ 15/2008.

3.1. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок их погашения не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

3.2. Нематериальные активы

Нематериальными активами признаются принадлежащие Обществу, не имеющие физической структуры неденежные объекты независимо от их стоимости, предназначенные для полезного использования в производстве продукции, оказании услуг или для управленческих нужд в течение срока не менее 12 месяцев и способные в будущем приносить экономические выгоды.

Общество не признает в качестве нематериальных активов объекты, в отношении которых при их принятии к учету (в момент квалификации) принято решение об отчуждении в пользу других лиц — предполагается перепродажа, мена и т. п. В этом случае объект квалифицируется Обществом в качестве товаров.

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической (первоначальной) стоимости, определенной по состоянию на дату принятия его к бухгалтерскому учету.

Стоимость нематериальных активов, по которой они приняты к учету, не подлежит изменению.

Сумма амортизационных отчислений по нематериальным активам определяется по нормам, рассчитанным исходя из их первоначальной стоимости и срока полезного использования (линейный способ).

Сроки полезного использования нематериальных активов определяются экспертной комиссией и утверждаются руководителем Общества (или специально уполномоченным им лицом) при принятии объекта к учету.

Начисление амортизации осуществляется ежемесячно на специальном счете «Амортизация нематериальных активов».

В случае выбытия объекта нематериальных активов его стоимость подлежит списанию в соответствующем отчетном периоде. При этом выбытие нематериальных активов отражается по остаточной стоимости аналогично порядку, установленному для основных средств.

Изменение фактической (первоначальной) стоимости нематериального актива, по которой он принят к бухгалтерскому учету, допускается в случаях переоценки и обесценения нематериальных активов.

Общество может не чаще одного раза в год (на начало отчетного года) переоценивать группы однородных нематериальных активов по текущей рыночной стоимости, определяемой исключительно по данным активного рынка указанных нематериальных активов.

В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого организация предполагает использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению.

3.3. Основные средства

В качестве основных средств Общество признает активы, в отношении которых единовременно выполняются следующие условия:

- предполагается использование в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд в течение длительного времени (срока полезного использования продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев);
- способность приносить экономические выгоды (доход) в будущем, а также организацией не предполагается последующая перепродажа данных активов.

Активы, в отношении которых выполняются вышеописанные условия, и стоимостью в пределах не более 20 000 рублей за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов, за исключением объектов электросетевого оборудования (линии электро-передачи, трансформаторные подстанции) и автотранспортных средств. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации в Обществе организован контроль, за их движением. Данные объекты учитываются в количественном выражении.

Общество не признает в качестве основных средств объекты, в отношении которых при их принятии к учету (в момент квалификации) принято решение об отчуждении в пользу других лиц — предполагается перепродажа, мена и т. п. В этом случае объект квалифицируется Обществом в качестве товаров

Объекты, не предназначенные для продажи, со сроком использования более 12 месяцев, для которых участие в процессах производства или управления, а также получение экономических выгод от их использования не может быть достаточно обосновано, учитываются в составе основных средств обособленно как непроизводственные основные средства.

Амортизация, начисленная по указанным объектам основных средств, а также расходы по обслуживанию указанных объектов признается текущими расходами без признания для целей налогообложения по налогу на прибыль.

В составе основных средств Общества отражены здания, сооружения, машины и оборудование, транспорт, производственный и хозяйственный инвентарь и земельные участки.

Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств

Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и фактически эксплуатируемые, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств и обособляются в аналитическом учете.

Объекты основных фондов приняты к учету по фактическим затратам на приобретение. Объекты, полученные Обществом согласно Договору присоединения от 03.12.2007 г. б/н в результате реформирования путем присоединения к ОАО «МРСК Центра» РСК, приняты к учету по остаточной стоимости.

В отчетности основные средства показаны по восстановительной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации, кроме объектов, полученных в ходе реформирования.

Амортизация основных средств начислена линейным способом по нормам Постановления Правительства РФ от 01.01.2002 г. №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»:

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс
Здания и сооружения	15–50 лет
Сети линий электропередачи	5–20 лет
Оборудование для трансформации электроэнергии	5–20 лет
Другие	1–30 лет

Изменение первоначальной стоимости основных средств допускается в случае принятия решения об их переоценке до восстановительной стоимости. Регулярность проведения переоценки основных средств — принятие решения о проведении переоценки — производится в случае существенного отклонения стоимости, по которой основные средства отражаются в бухгалтерской отчетности от их текущей (восстановительной) стоимости. Переоценка основных средств производится на основании специального приказа по Обществу.

3.4. Финансовые вложения

В качестве финансовых вложений Общество признает активы, не имеющие материально-вещественной формы и способные приносить экономические выгоды (доход) в будущем в форме процентов, дивидендов либо прироста их стоимости (в виде разницы между ценой продажи (погашения) и покупной стоимостью) в результате их обмена, использования при погашении обязательств, увеличения текущей рыночной стоимости.

Аналитический учет финансовых вложений ведется в разрезе краткосрочных и долгосрочных финансовых вложений.

К долгосрочным финансовым вложениям относятся вложения, произведенные с намерением получать доходы по ним в период более одного года.

Прочие финансовые вложения являются краткосрочными.

В бухгалтерской отчетности финансовые вложения будут представляться с подразделением в зависимости от срока обращения (погашения) на краткосрочные и долгосрочные.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Указанную корректировку Общество производит ежеквартально.

Разница между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений признается Обществом прочими доходами или расходами. Таким образом, прирост рыночной стоимости вложений отражается по дебету счета «Финансовые вложения» и кредиту счета «Прочие доходы и расходы», снижение — по дебету счета «Прочие доходы и расходы» и кредиту счета «Финансовые вложения».

В случае, если по объекту финансовых вложений, ранее оцениваемому по текущей рыночной стоимости, на отчетную дату текущая рыночная стоимость не определяется, такой объект финансовых вложений отражается в отчетности по стоимости его последней оценки.

Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в учете по первоначальной стоимости.

При выбытии активов, принятых к учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки:

- ценные бумаги (акции и облигации) оцениваются при выбытии по средней первоначальной стоимости, которая определяется по каждому виду ценных бумаг;
- доходы по финансовым вложениям признаются Обществом прочими доходами.

3.5. Запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение. Списание материально-производственных запасов в производство осуществлялось по единице себестоимости.

Резерв на сумму снижения стоимости материалов Обществом не создавался.

3.6. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Срок списания расходов будущих периодов определяется руководителем Общества на основании экспертного заключения или иного документального подтверждения. Расходы будущих периодов подлежат списанию равномерно в течение периода, к которому они относятся.

3.7. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками), с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок) и НДС. Реализация услуг на условиях коммерческого кредита, предоставляемого в виде отсрочки оплаты, Обществом в отчетном периоде не производилась.

3.8. Кредиты и займы

В качестве отдельного вида обязательств, учитываемых на самостоятельных счетах, Общество признает задолженность по полученным заемным средствам (по займам и кредитам).

Задолженность по кредитам и займам разделяется:

- на долгосрочную и краткосрочную:

— краткосрочной задолженностью считается задолженность по полученным займам и кредитам, срок погашения которой согласно условиям договора не превышает 12 месяцев;

— долгосрочной задолженностью считается задолженность по полученным займам и кредитам, срок погашения которой по условиям договора превышает 12 месяцев;

- на срочную и просроченную:

— срочной задолженностью считается задолженность по полученным займам и кредитам, срок погашения которой по условиям договора не наступил или продлен (пролонгирован) в установленном порядке;

— просроченной задолженностью считается задолженность по полученным займам и кредитам с истекшим согласно условиям договора сроком погашения.

В случае заключения дополнительных соглашений к договору краткосрочная задолженность переводится в долгосрочную.

Общество учитывает находящиеся в его распоряжении заемные средства, срок погашения которых по договору займа или кредита превышает 12 месяцев, до истечения указанного срока в составе долгосрочной задолженности.

3.9. Инвентаризация

Инвентаризация имущества и финансовых обязательств осуществляется в соответствии с действующими Методологическими указаниями Министерства финансов РФ от 13.06.1995 г. №49. Перед составлением Годового отчета проведена инвентаризация материальных ценностей, основных средств, незавершенного строительства, нематериальных активов на 01.10.2009 г., денежных средств, ценных бумаг, финансовых вложений, расчетов по налогам и обязательным отчислениям в бюджет, расчетов с дебиторами и кредиторами, расходов будущих периодов, резерва предстоящих расходов и платежей на 31.12.2009 г.

3.10. Признание доходов

Общество подразделяет доходы на доходы от обычных видов деятельности и прочие доходы.

Доходами от обычных видов деятельности являются поступления, связанные с оказанием услуг, выполнением работ, от продажи продукции и товаров сторонним организациям.

Доходами от обычных видов деятельности Общество признает:

- доходы от услуг по передаче и транзиту электроэнергии;
- доходы от услуг по технологическому присоединению к сети;
- доходы от реализации прочих работ и услуг промышленного характера;
- доходы от реализации прочих работ и услуг непромышленного характера

К прочим доходам относятся все доходы, не связанные с реализацией работ и услуг по обычным видам деятельности. Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине поступления денежных средств и иного имущества и (или) величине дебиторской задолженности

Доходы, полученные (начисленные) в отчетном периоде, но относящиеся к будущим отчетным периодам, а также предстоящие поступления задолженности по недостачам, выявленным в отчетном периоде за прошлые годы, и разницы между суммой, подлежащей взысканию с виновных лиц, и стоимостью

ценностей, принятой к бухгалтерскому учету при выявлении недостачи и порчи, признаются доходами будущих периодов.

3.11. Порядок признания расходов

Общество подразделяет расходы на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Расходами по обычным видам деятельности являются расходы, связанные с оказанием услуг, выполнением работ.

Расходы по обычным видам деятельности формируются из затрат, связанных с производством (себестоимость услуг, работ, продукции), управленческих расходов.

К расходам по обычным видам деятельности в первую очередь относятся расходы по направлениям:

- расходы по передаче и транзиту электроэнергии;
- расходы по технологическому присоединению к сети;
- расходы от реализации прочих работ и услуг промышленного характера;
- расходы от реализации прочих работ и услуг непромышленного характера;

Управленческие расходы признаются в себестоимости проданных продукции, товаров, работ, услуг полностью в отчетном году в качестве расходов по обычным видам деятельности.

3.12. Учет расчетов по налогу на прибыль организаций (ПБУ 18/02)

Величины текущего налога на прибыль определяется Обществом на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете.

Сумма налога на прибыль, определяемая исходя из бухгалтерской прибыли (убытка) и отраженная в бухгалтерском учете независимо от суммы налогооблагаемой прибыли (убытка), является условным расходом (условным доходом) по налогу на прибыль.

Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль равняется величине, определяемой как произведение бухгалтерской прибыли, сформированной в отчетном периоде, на ставку налога на прибыль, установленную законодательством Российской Федерации о налогах и сборах и действующую на отчетную дату.

Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль учитывается в бухгалтерском учете на обособленном субсчете по учету условных расходов (условных доходов) по налогу на прибыль к счету по учету прибылей и убытков.

Текущим налогом на прибыль признается налог на прибыль для целей налогообложения, определяемый исходя из величины условного расхода (условного дохода), скорректированной на суммы постоянного налогового обязательства (актива), увеличения или уменьшения отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отчетного периода.

При отсутствии постоянных разниц, вычитаемых временных разниц и налогооблагаемых временных разниц, которые влекут за собой возникновение постоянных налоговых обязательств (активов), отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств, условный расход по налогу на прибыль будет равен текущему налогу на прибыль. При этом величина текущего налога на прибыль должна соответствовать сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль;

Сумма доплаты (переплаты) налога на прибыль в связи с обнаружением ошибок (искажений) в предыдущие отчетные (налоговые) периоды, не влияющая на текущий налог на прибыль отчетного периода, отражается по отдельной статье отчета о прибылях и убытках (после статьи текущего налога на прибыль).

Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства Обществом отражаются развернуто.

4. Раскрытие существенных показателей

4.1. Нематериальный активы

На балансе Общества учитываются нематериальные активы: товарный знак и программные продукты.

Стоимость и структура нематериальных активов Общества представлена следующей таблицей:

№ п/п	Наименование групп	Первоначальная стоимость	Начисленный износ	Остаточная стоимость
	На 01.01.2010 г.			
1.	Товарный знак	125	31	94
2.	Программные продукты	51 577	15 993	35 584
	Итого НМА:	**51 702**	**16 024**	**35 678**

4.2. Основные средства

Обществом за отчетный период начислено амортизации 4 017 241 тыс. руб.

Стоимость и структура основных средств по группам по состоянию на 31.12.2009 г. представлена таблицей:

№ п/п	Наименование групп	Восстановительная стоимость по состоянию на 31.12.2009 г.	Остаточная стоимость на 31.12.2009 г.	В %к итогу
1.	Земельные участки	104 588	104 588	0,2
2.	Здания	6 331 342	6 006 365	11,3
3.	Сооружения и передаточные устройства передаточные устройства	31 323 083	27 937 556	56,0
4.	Рабочие машины и оборудование	17 412 594	14 583 803	31,1
5.	Транспорт	667 674	408 415	1,2
6.	Производственный и хозяйственный инвентарь	119 004	64 347	0,2
	Итого	**55 958 285**	**49 105 074**	**100.0**

На 31.12.2009 г. временно не используются в производственной деятельности (поставлены на консервацию) основные средства, первоначальная стоимость которых составляет 5 144 тыс. руб., остаточная — 4 714 тыс. руб. Износ по этим объектам не начисляется.

Арендованные основные средства

На забалансовом счете Общества числятся арендованные основные средства на общую сумму 14 195 898 тыс. руб. Данная стоимость была рассчитана исходя из стоимости имущества, отраженного в договорах аренды за отчетный период. Среди арендованных основных средств числятся здания и сооружения — 1 022 702 тыс. руб., машины и оборудование, транспорт — 3 784 192 тыс. руб. и прочие (в значительной мере представляющие собой земельные участки под опорами и трансформаторами) — 9 389 004 тыс. руб.

Обществом взято в финансовую аренду имущество в сумме 4 297 030 тыс. руб. Из них 207 345 тыс. руб. учитывается на балансе Общества, а 4 089 685 тыс. руб. — за балансом.

Предстоящие лизинговые платежи по оборудованию, находящемуся на забалансовом счете, тыс. руб.

Филиал	2010	2011	2012	2013	2014
Белгородэнерго	480 831	282 877	151 799	67 940	0
Брянскэнерго	70 522	45 314	39 022	32 713	2 439
Воронежэнерго	78 883	67 794	58 380	48 940	3 649
Костромаэнерго	61 493	46 886	38 598	31 524	2 350
Курскэнерго	57 038	49 067	43 669	27 383	1 807
Липецкэнерго	110 173	94 101	80 242	37 620	2 685
Орелэнерго	48 413	36 897	31 111	26 080	1 944
Смоленскэнерго	84 575	63 527	54 486	36 972	2 597
Тамбовэнерго	54 613	42 784	37 043	27 715	2 011
Смоленскэнерго	95 581	72 673	59 171	47 691	15 407
Ярэнерго	130 004	102 539	63 897	41 458	3 078
ВСЕГО	1 272 125	904 458	657 418	426 036	37 966

Предстоящие лизинговые платежи по оборудованию, учитываемому на балансе, тыс. руб

Филиал	2010	2011	2012	2013
Ярэнерго	1 756	501	96	14

4.3. Финансовые вложения

На балансе Общества по строке 141 учитываются акции дочернего Общества ОАО «Санаторий-профилакторий "Энергетик"» на сумму 15 355 тыс. руб.

По строке 143 учитываются акции других организаций на сумму 130 196 тыс. руб.

4.4. Активы и обязательства в иностранных валютах

В отчетном периоде расчеты в иностранной валюте не осуществлялись.

4.5. Материально-производственные запасы (стр. 210 Бухгалтерского баланса)

Запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на конец года составляет 1 639 282 тыс. руб., 21,74% от оборотных активов или 2,7% от всех активов Общества.

4.6. Расходы будущих периодов

Расходы будущих периодов со сроком погашения более года в форме 1 «Бухгалтерский баланс» отражаются в разделе I «Внеоборотные активы» по строке 150, а расходы будущих периодов со сроком погашения до года отражаются в разделе II «Оборотные активы» по строке 216.

Вид РБП	Долгосрочные стр. 150	Краткосрочные стр. 216
Лицензии	37 034	32
Программные продукты	1 140 416	49 556
Страхование	4 040	66 478
Расходы на оплату отпусков след периодов	0	6 784
Прочие РБП	46 100	14 018
Итого	1 227 590	136 868

4.7. Дебиторская задолженность (стр. 230 и 240 Бухгалтерского баланса)

Структура дебиторской задолженности отражена в таблице:

Детальная расшифровка прочих дебиторов представлена в Приложении №1.

Наименование	Строка баланса	2008 год	2009 год
Дебиторская задолженность, в том числе:	230+240	6 013 647	5 474 289
дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяце после отчетной даты, в том числе:	230	68 623	62 913
покупатели и заказчики	231	694	1 055
прочие дебиторы	235	67 929	61 858
дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	240	5 945 024	5 411 376
покупатели и заказчики	241	4 110 988	4 148 278
Векселя	242	1 000	0
Авансы выданные	245	909 048	384 342
Прочие дебиторы	246	923 988	878 7556

Кредиторская задолженность (стр. 520 и 620 Бухгалтерского баланса)

Структура кредиторской задолженности отражена в таблице:

Наименование	Строка баланса	2008 год	2009 год
Кредиторская задолженность, в том числе:	520+620	7 116 524	6 685 100
кредиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяце после отчетной даты, в том числе:	520	40 312	90 493
поставщики и подрядчики	521	9 585	9 585
прочие	523	30 727	80 908
кредиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяце после отчетной даты, в том числе:	620	7 076 212	6 594 607
поставщики и подрядчики	621	3 849 961	3 895 158
Задолженность по оплате труда перед персоналом (текущая)	624	295 704	288 195
Задолженность перед государственными и внебюджетными фондами, в том числе:	625	93 584	45 320
Пенсионному фонду РФ	62 501	71 590	34 961
Фонду обязательного медицинского страхования	62 502	15 608	7 448
Фонду социального страхования	62 503	6 386	2 881
Задолженность по налогам и сборам перед бюджетом	626	436 324	593 578

Наименование	Строка баланса	2008 год	2009 год
федеральный бюджет	62 601	348 939	529 107
бюджет субъектов РФ	62 602	78 019	52 803
местным бюджетам	62 603	9 366	11 668
Авансы полученные	627	2 182 860	1 640 726
Прочие кредиторы	628	217 779	131 630

Детальная расшифровка прочих кредиторов представлена в Приложении №2.

Общество имеет неурегулированную кредиторскую задолженность, предъявленную поставщиками, но не признанную Обществом, на сумму 725 256 тыс. руб. По задолженности в сумме 87 182 тыс. руб. создан резерв под условные факты хозяйственной деятельности с учетом оценки вероятности ее взыскания. Под остальные суммы задолженности резерв не создавался, так как вероятность ее взыскания Общество оценивает как низкую.

4.8. Резервы предстоящих расходов и оценочные резервы

На конец отчетного периода в бухгалтерском балансе отражены резервы:

- Резервы по сомнительным долгам в сумме 1 192 393 тыс. руб.
- Резервы предстоящих расходов и платежей в сумме 188 259 тыс. руб.

Информация по резервам по условным обязательствам

Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Костромаэнерго»

Характер обязательства — незавершенное на 31.12.2009 г. судебное разбирательство по иску ОАО «Костромская сбытовая компания» к филиалу ОАО «МРСК Центра» — «Костромаэнерго» о необоснованном обогащении в связи с применением в расчетах за услуги по передаче электроэнергии величины заявленной мощности с учетом резерва мощности, предусмотренного п. 9 Порядка формирования сводного производственного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам РФ, утвержденного приказом ФСТ России от 04.09.2007 г. №225-э/4, на сумму 101180481,38 руб. (Дело №А31-6083/2009, рассмотренное Арбитражным судом Костромской области);

Ожидаемый срока исполнения обязательства: на момент создания резерва в суд апелляционной инстанции со стороны ОАО «МРСК Центра» направлена жалоба, дата заседания не определена. Вступление в силу решения по вышеуказанному делу ожидается не ранее марта 2010 года, величина обязательства — 101 180 481,38 руб.

Максимально возможная величина условного обязательства (вероятность наступления обязательства определена в 99,9% (как очень высокая)), согласно экспертной оценке, составила 101 080 481,38 руб.

По данному факту в учете по состоянию на 31.12.2009 г. создан резерв по условным фактам в сумме 101 080 481 руб.

Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Смоленскэнерго»

При заключении с гарантирующим поставщиком ОАО «Смоленскэнергосбыт» договора №1 оказания услуг по передаче электрической энергии на 2008 год остались неурегулированными пункты, касающиеся порядка определения точек поставки электрической энергии (мощности) в многоквартирные жилые дома.

В течение 2008 года филиал ОАО «МРСК Центра» — «Смоленскэнерго» формировал объемы оказанных услуг по передаче электроэнергии с учетом объемов электрической энергии, зафиксированных приборов учета на вводе в многоквартирные жилые дома. ОАО «Смоленскэнергосбыт» оспаривало указанные объемы, считая точками поставки в многоквартирные жилые дома индивидуальные приборы учета бытовых потребителей, проживающих в многоквартирных жилых домах. Оплата услуг по передаче эл. энергии производилась в неоспариваемой части, указанной в актах об оказанных услуг по передаче эл. энергии.

Таким образом, по результатам 2008 года разногласия за оказанные услуги по передаче эл. энергии (в соответствии с подписанными актами) составили 28 978 410,13 руб. (с НДС).

В связи с наличием разногласий филиал ОАО «МРСК Центра» — «Смоленскэнерго» обратился в Арбитражный суд Смоленской области с исковыми требованиями к ОАО «Смоленскэнергосбыт» и ОАО «Жилищник» о взыскании в солидарном порядке.

Вышеизложенное в отношении ОАО «Жилищник» применимо для случаев взыскания задолженности в судебном порядке. Но есть риски, связанные с судебными разбирательствами, когда будет затруднительно взыскать неосновательное обогащение с управляющей организации, по причине отсутствия подтверждения оказания услуги по приборам учета. Во многих случаях на границе балансового разграничения отсутствуют приборы учета, и оплата осуществляется лишь по приборам учета, установленным внутри квартир. Показания приборов, установленных в сетях филиала ОАО «МРСК Центра» — «Смоленскэнерго» рядом с границей балансового разграничения при отсутствии приборов на границе балансового разграничения не принимаются гарантирующим поставщиком и потребителями как расчетные.

В соответствии с п. 50–51 Постановления Правительства РФ №861 от 27.12.2004 г. размер фактических потерь электрической энергии в электрических сетях определяется как разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть из других сетей или от производителей электрической энергии, и объемом электрической энергии, потребленной энергопри-

нимающими устройствами, присоединенными к этой сети, а также переданной в другие сетевые организации.

Сетевые организации обязаны оплачивать стоимость фактических потерь электрической энергии, возникших в принадлежащих им объектах сетевого хозяйства, за вычетом стоимости потерь, учтенных в ценах (тарифах) на электрическую энергию на оптовом рынке.

Таким образом, возникновение у Смоленскэнерго разногласий с ОАО «Смоленскэнергосбыт» по объему оказанных услуг по передаче электрической энергии (т. е. объемом электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами, присоединенными к этой сети) в 2008 году обуславливает, в свою очередь, возникновение разногласий по объему потерь электрической энергии в электрических сетях.

Соответственно разногласия по покупке потерь электрической энергии (в соответствии с подписанными актами) в 2008 году составили 74 111 163,77 руб. (с НДС).

По данному факту в учете по состоянию на 31.12.2009 г. создан резерв по сомнительным долгам на сумму задолженности по оказанной услуге по передаче электроэнергии за период январь – декабрь 2008 года в сумме 28 978 410,13 руб. (с НДС) и резерв по условным фактам (обязательствам) в сумме 74 111 163,77 руб. (с НДС) по покупке потерь электрической энергии.

Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Белгородэнерго»

Между ОАО «МРСК Центра» и ОАО «Белгородская сбытовая компания» по Договору оказания услуг по передаче электрической энергии №40009698 от 01.01.2008 г. в редакции дополнительного соглашения №ДС3100/00483/03 от 23.12.2009 г. по состоянию на 31.12.2009 г. имеются разногласия в объемах оказанных услуг по передаче электрической энергии и, как следствие, в объемах подлежащих компенсации потерь в электрических сетях в размере 29 422 683,18 руб. Причиной возникновения указанных разногласий явилось наличие между ОАО «Белгородская сбытовая компания» и ОАО «МРСК Центра» оспариваемой части по объемам переданной электрической энергии потребителям ОАО «Белгородская сбытовая компания». Указанный спор возник из-за отсутствия в действующем законодательстве методики определения объемов передачи электрической энергии, а также неурегулированностью указанного порядка в договоре. Ранее аналогичный спор был предметом рассмотрения арбитражных судов первой и апелляционной инстанций. В ходе рассмотрения дела стороны добровольно урегулировали спорные правоотношения. В соответствии с п.п. 212 и 136 Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики (далее Правила функционирования) объем потерь и оплата оказанных услуг осуществляется на основании данных, полученных с помощью приборов учета и/или расчетным способом в соответствии с Правилами коммерческого учета, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти. До настоящего времени указанные Правила коммерческого учета не приняты и не введены в действие. Исходя из требований п. 159 Правил функционирования сетевая организация обеспечивает сбор данных коммерческого учета электрической энергии на границах балансовой принадлежности своих сетей. В связи с отсутствием доказательств исполнения со стороны филиала ОАО «МРСК Центра» — «Белгородэнерго» требований п.п.121, 136 и 159 Правил и учитывая, что объем оспариваемых оказанных услуг сетевой организацией документально не подтвержден, возникает риск возможного обращения ОАО «Белгородская сбытовая компания» с исковым заявлением в Арбитражный суд Белгородской области о взыскании сумм, подлежащих компенсации потерь электрической энергии в принадлежащих филиалу ОАО «МРСК Центра» — «Белгородэнерго» на праве собственности или на ином законном основании сетях. Таким образом, неурегулированный объем затрат по компенсации технологических потерь в сетях филиала ОАО «МРСК Центра» — «Белгородэнерго» составляет 29 422 683,18 руб. Степень возможного исхода судебного разбирательства в пользу ОАО «Белгородская сбытовая компания» ориентировочно оценивается равной 43–45%.

По данному факту в учете по состоянию на 31.12.2009 г. создан резерв по условным фактам в сумме13 067 800 руб.

4.9. Акции Общества (Департамент управления собственностью)

По состоянию на 31 декабря 2009 года Уставный капитал Общества полностью оплачен и состоит из:

Наименование	Общее количество шт.	Номинальная стоимость руб.
Обыкновенные акции	42 217 941 468	4 221 794 146,8
Привилегированные акции	—	—
Итого	**42 217 941 468**	**4 221 794 146,8**

Список зарегистрированных лиц, владеющих свыше 5% обыкновенных акций по состоянию на 31 декабря 2009 г. без учёта данных о клиентах номинальных держателей:

№ п/п	Вид з/л	Наименование/Ф. И. О.	Обыкн. акций	% от разм. акций
1.	НД	Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»	21 206 473 501	50.2310
2.	НД	Закрытое акционерное общество «Депозитарно-Клиринговая Компания»	7 904 420 657	18.7229
3.	НД	Общество с ограниченной ответственностью «Дойче Банк»	5 775 353 373	13.6799
4.	НД	Закрытое акционерное общество коммерческий банк «Ситибанк»	2 572 213 859	6.0927

4.10. Уставный капитал

Уставный капитал ОАО «МРСК Центра» на 31.03.2008 г. составляет 4 221 794 146,80 руб., разделен на 42 217 941 468 обыкновенных именных акции номинальной стоимостью 10 копеек.

4.11. Кредиты и займы

Задолженность ОАО «МРСК Центра» по кредитам и займам на 01.01.2009 г. составляла 9 381 309,47 тыс. руб., в том числе по долгосрочным кредитам — 5 443 505,81 тыс. руб., по начисленным, но не уплаченным процентам по долгосрочным кредитам — 27 177,84 тыс. руб., по краткосрочным кредитам — 3 890 425,40 тыс. руб., по начисленным, но не уплаченным процентам по краткосрочным кредитам — 20 200,42 тыс. руб.

Сведения о движении заемных средств в 2009 году представлены в Таблице 1.

Движение заемных средств ОАО «МРСК Центра» в 2009 году (тыс. руб.)

Вид задолженности	Задолженность на 31.12.2008 г.	2009 год		Задолженность на 31.12.2009 г.
		Привлекли/ начислено	Погасили/ погашено	
Долгосрочные кредиты	5 443 505,81	6 930 000,00	1 673 952,80	10 699 553,01
проценты по долгосрочным кредитам	27 177,84	986 918,04	987 399,26	26 696,63
Краткосрочные кредиты	3 890 425,40	9 571 467,15	13 061 892,55	400 000,00
проценты по краткосрочным кредитам	20 200,42	422 645,38	442 845,80	0,00
Кредиты всего	**9 333 931,21**	**16 501 467,15**	**14 735 845,35**	**11 099 553,01**
Проценты всего	**47 378,26**	**1 409 563,43**	**1 430 245,06**	**26 696,63**
ИТОГО	**9 381 309,47**	**17 911 030,58**	**16 166 090,41**	**11 126 249,64**

Задолженность по кредитам и займам ОАО «МРСК Центра», сложившаяся на 31.12.2009 г., будет погашена в следующие сроки:

В I квартале 2010 года — 827 483,41 тыс. руб.;

Во II квартале 2010 года — 2 022 920,26 тыс. руб.;

В III квартале 2010 года — 1 685 507,37 тыс. руб.;

В IV квартале 2010 года — 1 400 499,41 тыс. руб.

Всего в 2010 году будет погашено кредитов и займов на сумму 5 936 410,45 тыс. руб.

Из указанной суммы задолженность по кредитам и займам в размере 5 536 410,45 тыс. руб. отражена по строке 510 «Долгосрочные кредиты» бухгалтерского баланса в соответствии с учетной политикой ОАО «МРСК Центра» и условиями кредитных договоров.

В период с 2011 по 2014 год будет погашено 5 163 142,56 тыс. руб., в том числе в 2011 году — 2 163 588,55 тыс. руб., в 2012 году — 1 433 764,53 тыс. руб., в 2013 году — 894 736,84 тыс. руб., в 2014 году — 671 052,64 тыс. руб.

Сумма уплаченных в 2009 году процентов, отнесенных на инвестиционные активы, составила 187 253 тыс. руб.

Сумма свободных лимитов по действующим кредитным договорам Общества на 31.12.2009 г. составила 5 495 768 тыс. руб.

4.12. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы и расходы за отчетный год отражены в отчете о прибылях и убытках отдельно по обычным видам деятельности и по прочим доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам.

За отчетный год выручка от оказания услуг составила 49 053 276 тыс. руб.

Наименование	2009 год
Выручка, всего (стр. 010 формы №2)	49 053 276

За отчетный год себестоимость оказания услуг составила 43 257 087 тыс. руб. По сравнению с прошлым годом себестоимость увеличилась на 13 013 365 тыс. руб.

Наименование	2009 год
Себестоимость, всего (стр. 020 формы №2)	43 257 087

4.13. Доходы и расходы

Выручку Общества составляют продажа следующих услуг:

№	Виды выручки	Сумма
1.	Выручка от транспортировки электроэнергии	46 869 934
2.	Выручка от технологического присоединения	1 646 694
3.	Выручка от реализации прочих работ, услуг промышленного характера	536 648
	Итого выручка	49 053 276

Управленческие расходы и себестоимость продукции общества состоят из:

№	Наименование	Сумма
1.	Материальные затраты, в том числе потери при транспортировке электроэнергии	24 508 137 9 766 456
2.	Заработная плата	6 382 831
3.	Единый социальный налог	1 452 024
4.	Амортизация основных средств и НМА	4 006 733
5.	Прочие затраты,	8 100 046
	в том числе:	
1	Услуги коммерческого учета	864 177
2	Услуги сервисов	1 300 181
3	Телекоммуникационные услуги	120 759
4	Коммунальные услуги	45 642
5	Услуги по испытаниям приборов	18 854
6	Транспортные услуги	363 394
7	Почтово-типографские услуги	1 741
8	Услуги вневедомственной охраны	194 013
9	Услуги пожарной охраны	5 910
10	Услуги связи	158 557
11	Услуги по подготовке кадров	44 949
12	Расходы по охране труда	33 116
13	Услуги по ремонтам и обслуживанию оборудования	568 294
14	Информационные услуги	285 739
15	Консультационные услуги	21 408
16	Юридические и нотариальные услуги	2 862
17	Аудиторские услуги	19 791
18	Представительские расходы	9 791
19	Расходы на рекламу	8 833
20	Налоги	232 229

№	Наименование	Сумма
21	Командировочные расходы	65 833
22	Аренда недвижимого имущества	245 572
23	Аренда транспортных средств	40 193
24	Аренда земли	86 444
25	Аренда прочего имущества	11 809
26	Лизинг	1 810 959
27	Негосударственный пенсионный фонд	140 596
28	Страхование имущества	187 555
29	Страхование работников	139 707
30	Расходы будущих периодов	31 448
31	Услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России	441 000
32	Прочее	830 918
	Итого себестоимость реализации	44 449 770

Прочие доходы состоят из:

№	Наименование	Сумма
1.	Реализация основных средств	59 866
2.	Реализация МПЗ	33 429
3.	Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде	77 688
4.	Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда	17 992
5.	Кредиторская задолженность более трех лет	20 134
6.	Доходы от сдачи в аренду	293 912
7.	Дооценка внеоборотных активов	96 118
8.	Доходы от владения ценными бумагами сторонних предприятий	19
9.	Имущество, оказавшееся в излишке по результатам инвентаризации	321 282
10.	Возмещение причиненных убытков	230 472
11.	Доходы по списанию основных средств	38 609
12.	Доход от безвозмездно полученных основных средств	4 847
13.	Безвозмездно полученных активы, кроме ОС и НМА	1 556
14.	Восстановление резерва сомнительных долгов	14 161

№	Наименование	Сумма
15.	Услуги по ведению реестра акционеров	41
16.	Доходы от чрезвычайных ситуаций	88 151
17.	Восстановление резерва по прочим условным обязательствам	206 777
18.	Прочие	57 164
	Итого прочие доходы	1 562 218

Прочие расходы состоят из:

№	Наименование	Сумма
1.	Расходы от реализации основных средств	7 067
2.	Расходы от реализации материальных ценностей	29 915
3.	Услуги банков	55 731
4.	Затраты по обслуживанию ценных бумаг	1 352
5.	Резерв по сомнительным долгам	816 787
6.	Резерв по прочим условным обязательствам	188 259
7.	Выбытие активов без дохода	59 134
8.	Убытки прошлых лет	232 664
9.	Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда	8 485
10.	Госпошлина	2 894
11.	Дебиторская задолженность более трех лет	25 695
12.	Издержки по исполнительному производству	245
13.	Судебные издержки и издержки по исполнительному производству	4 365
14.	Хищения, недостачи	26
15.	Расходы на благотворительность	10
16.	Расходы от сдачи в аренду	54 902
17.	Отчисления во внебюджетные фонды НПФ, ИНВЭЛ	14 143
18.	Культурно-массовые и спортивные мероприятия	17 175
19.	Материальная помощь и другие выплаты работникам и пенсионерам	545 073
20.	Выплаты Совету директоров	26 341
21.	Невозмещаемый НДС	28 797
22.	Командировочные расходы	1 987
23.	Отчисления и выплаты работникам профкома	31 892

№	Наименование	Сумма
24.	Платежи за сверхнормативные выбросы загрязняющих веществ	2 826
25.	Расходы по государственной регистрации объектов	7 402
26.	Расходы, связанные с оплатой услуг, оказанных кредитными организациями	5 903
27.	Возмещение причиненных убытков	5 447
28.	Расходы на управление капиталом и собрание акционеров	1965
29.	Расходы в связи с чрезвычайными ситуациями	8 231
30.	Отчисления в Фонд энергосбережения	111 631
31.	Прочие	249 422
	Итого прочие расходы	2 545 766

4.14. Налоги

Для учета доходов и расходов при исчислении налогооблагаемой прибыли Общество применяет метод начисления. Доходы и расходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они имели место независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества или имущественных прав. Моменты возникновения доходов и расходов при методе начисления определены статьями 271, 272, 316, 317 Налогового кодекса РФ. Исчисление налоговой базы по итогам 2009 года произведено на основе данных налогового учета. Налогооблагаемая прибыль за отчетный период составила 3 888 785 тыс. руб., налог на прибыль, исчисленный по ставке 20%, составил 777 757 тыс. руб.

Моментом определения налоговой базы для исчисления НДС в соответствии с 21-й главой Налогового кодекса РФ признается Обществом наиболее ранняя из следующих дат:

1. День отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг), имущественных прав.

2. День оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказанных услуг), передачи имущественных прав.

Сумма начисленного к уплате налога на добавленную стоимость за 2009 год составляет 2 117 061 тыс. руб.

Налоговая база по налогу на имущество определяется Обществом исходя из стоимости основных средств, отражаемой в активе баланса Общества. Основные средства учитываются по восстановительной стоимости. Сумма налога на имущество за 2009 год составляет 160 504 тыс. руб.

Исчисление и уплата прочих налогов и сборов производится в соответствии с законодательством о налогах и сборах, регламентирующим порядок исчисления и уплаты соответствующих налогов и сборов.

4.15. Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства

Общество отражает в бухгалтерском учете разницы, возникающие из-за расхождения между бухгалтерской прибылью и прибылью, исчисленной в соответствии с требованиями главы 25 НК РФ.

Обязанность и правила формирования таких показателей установлены ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль».

Условный расход по налогу на прибыль за 2009 год составил:

Условный расход = бухгалтерская прибыль x 20% = 2 394 707 x 20% = 478 941 тыс. руб.

Переход от бухгалтерской прибыли к налоговой за 2009 год отражен в таблице:

№	Показатель	Сумма
1.	Прибыль (убыток) по форме 2 (стр.140)	2 394 707
2.	Постоянные разницы	3 249 095
2.1.	Материальная помощь, социальные льготы и т. п. работникам, пенсионерам и т. д.	545 073
2.2.	Дооценка внеоборотных активов	(96 118)
2.3.	Восстановление резерва сомнительных долгов	(14 496)
	Восстановление резерва по прочим условным обязательствам	(206 777)
2.4.	Амортизация ОС	1 262 890
2.5.	Прибыль прошлых лет	(77 688)
2.6	Расходы прошлых налоговых периодов, учитываемые в прошлых налоговых периодах на основании уточненной декларации	232 664
2.7.	Расходы на благотворительность	10
2.8.	Списание дебиторской задолженности	24 342
2.9.	Отчисления во внебюджетные фонды НПФ, ИНВЭЛ	14 143
2.10.	Культурно-массовые и спортивные мероприятия	17 175
2.11.	Выплаты Совету директоров	26 341
2.12.	Невозмещаемый НДС	28 797
2.13.	Отчисления и выплаты работникам профкома	31 892
2.14.	Платежи за сверхнормативные выбросы загрязняющих веществ	2 826
2.15.	Штрафы, пени, неустойки, выплаты по мировым соглашениям	3 369
2.16.	Резерв по сомнительным долгам	972 795
2.17.	Резерв по прочим условным обязательствам	188 259
2.18.	Прочие	554
3.	Вычитаемые временные разницы	146 115
3.1.	Амортизация ОС (сумма амортизации для целей налогового учета меньше суммы амортизации для целей бухгалтерского учета)	41 576
3.2.	Сумма убытка при реализации ОС, перенесенная на будущее	-970
3.3.	Прочие	105 509
4.	Налогооблагаемые временные разницы	1 901 132
4.1.	Амортизация ОС (сумма амортизации для целей налогового учета больше суммы амортизации для целей бухгалтерского учета)	1 793 638
4.2.	Расходы, принимаемые в бухгалтерском учете как расходы будущих периодов (лицензии, программное обеспечение, т. п.)	(11 103)
4.3.	Прочие налогооблагаемые временные разницы	118 597
	Итого (итог строки 2 + итог строки 3 - итог строки 4)	1 494 078
	ДАННЫЕ НАЛОГОВОЙ ДЕКЛАРАЦИИ	
5.	Итого прибыль (убыток) по стр. 050 листа 02 Налоговой декларации текущего налогового периода	3 888 785
5.1.	Текущий налог на прибыль по форме 2 (стр. 143)	777 757
6.	Итого доначислена прибыль по стр. 050 листа 02 Налоговой декларации прошлых налоговых периодов	(266 792)
6.1.	Доначисленный налог на прибыль прошлых налоговых периодов по форме 2 (стр. 15090)	(64 030)

Сумма списанного отложенного налогового актива составила 1 551 тыс. руб., в т. ч.:

— 526 тыс. руб. — от ликвидации основных средств;

— 1 025 тыс. руб. — по нераспределенным взносам НПФ.

Сумма списанного отложенного налогового обязательства составила 4 836 тыс. руб., в т. ч.:

— 1 975 тыс. руб. — от ликвидации основных средств;

— 882 тыс. руб. — от списания или реализации спецодежды;

— 1 979 тыс. руб. — от списания РБП.

4.16. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров — владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 190 отчета о прибылях и убытках)

Наименование	2009 год
Базовая прибыль за отчетный год, руб.	
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	42 217 941 468
Базовая прибыль на акцию, руб.	0,0314

Согласно разделу 4 п. 16 Приказ Минфина РФ от 21.03.2000 г. №29н

«Об утверждении Методических рекомендаций по раскрытию информации о прибыли, приходящейся на одну акцию» разводненная прибыль на акцию не рассчитывается.

4.17. Раскрытие информации в соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 г. №261 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ»

В процессе хозяйственной деятельности ОАО «МРСК Центра» потребляет на хозяйственные нужды электроэнергию и тепло/энергию.

В 2009 году на собственные нужды израсходовано электроэнергии на сумму 376 608 тыс. руб., тепло/энергии, на сумму 44 263 тыс. руб.

4.18. Связанные стороны

Дочерние Общества:

Наименование Общества	Сфера деятельности	Доля в уставном капитале, %
ОАО «Санаторий-профилакторий «Энергетик»»	Организация и осуществление курортно-санаторного лечения	100

Общество не совершает никаких операций и не имеет остатков по расчетам с ключевыми руководящими сотрудниками и их близкими родственниками, за исключением выплат им вознаграждения в форме заработной платы, премий и других выплат, указанных в таблице.

Выплаты основному управленческому персоналу

Категория основного управленческого персонала и виды выплат	
I. Оплата труда	140 055
II. Расходы на лечение и медицинское обслуживание	18
III. Ежегодный оплачиваемый отпуск	8 955
IV. Платежи в Фонд негосударственного пенсионного страхования	315
V. Дивиденды	0
VI. Выходное пособие	8 569
Итого	157 912

Операции с прочими связанными сторонами

Объем наиболее существенных операций со связанными сторонами представлен в таблице ниже.

Контрагент	Вид операции	Объем операций отдельно по каждому виду	Сумма оплаты
ОАО «Холдинг МРСК»	Услуги по организации функционирования и развития ЕЭС России	520 380	494 361

4.18. Условные обязательства

Наиболее существенные незавершенные судебные разбирательства на 31.12..2009 г., в которых в качестве истца или ответчика участвует ОАО «МРСК Центра», расшифрованы в Приложении №3.

4.19. Гарантии

Сумма совокупных обязательств ОАО «МРСК Центра» из обеспечения, предоставленного третьим лицам, на дату окончания IV квартала 2009 года составила 3 164 660,00 тыс. руб. В том числе сумма обязательств из предоставленного обеспечения в форме поручительств составила 1 781 552 тыс. руб., в форме залога при получении кредитов — 964 108 тыс. руб., в форме банковской гарантии при получении кредита — 419 000 тыс. руб.

Расшифровка обеспечений и обязательств выданных (стр. 960) ОАО «МРСК Центра» по состоянию на 31.12.2009 г.

№ п/п	Наименование РСК	Вид обязательства	Бенефициар	Сумма, тыс. руб.	Дата выдачи	Срок выдачи	Риск исполнения обязательства	Принципал
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Белгородэнерго	Поручительство	Белгородское ОСБ 8592	2 099	19.10.2005	24.09.2010	Низкий	ЗАО «Энерголизинг»
		Поручительство	Белгородское ОСБ 8592	3 238	27.10.2005	24.09.2010	Низкий	ЗАО «Энерголизинг»
		Поручительство	Белгородское ОСБ 8592	5 703	29.11.2005	24.09.2010	Низкий	ЗАО «Энерголизинг»
		Поручительство	Белгородское ОСБ 8592	6 631	12.12.2005	24.09.2010	Низкий	ЗАО «Энерголизинг»
		Поручительство	Белгородское ОСБ 8592	4 776	19.12.2005	24.09.2010	Низкий	ЗАО «Энерголизинг»
		Поручительство	Газэнергопромбанк, г. Белгород	6 308	18.05.2006	12.05.2011	Низкий	ЗАО «Энерголизинг»
		Поручительство	Газэнергопромбанк, г. Белгород	18 081	23.05.2006	20.05.2011	Низкий	ЗАО «Энерголизинг»
		Поручительство	Газэнергопромбанк, г.Белгород	10 583	30.05.2006	27.05.2011	Низкий	ЗАО «Энерголизинг»
		Поручительство	Газэнергопромбанк, г. Белгород	2 026	16.06.2006	10.06.2011	Низкий	ЗАО «Энерголизинг»
		Поручительство	Газэнергопромбанк, г. Белгород	7 971	23.06.2006	17.06.2011	Низкий	ЗАО «Энерголизинг»
		Поручительство	Газэнергопромбанк, г. Белгород	6 403	29.06.2006	23.06.2011	Низкий	ЗАО «Энерголизинг»
		Поручительство	Белгородское ОСБ 8592	30 065	17.07.2006	13.07.2011	Низкий	ЗАО «Энерголизинг»
		Поручительство	Белгородское ОСБ 8592	29 331	21.07.2006	20.07.2011	Низкий	ЗАО «Энерголизинг»
		Поручительство	Белгородское ОСБ 8592	30 256	26.07.2006	25.07.2011	Низкий	ЗАО «Энерголизинг»
		Поручительство	Белгородское ОСБ 8592	25 180	28.07.2006	27.07.2011	Низкий	ЗАО «Энерголизинг»
		Поручительство	Белгородское ОСБ 8592	6 356	25.08.2006	23.08.2011	Низкий	ЗАО «Энерголизинг»
		Поручительство	Белгородское ОСБ 8592	13 425	31.08.2006	30.08.2011	Низкий	ЗАО «Энерголизинг»
		Поручительство	Белгородское ОСБ 8592	326	18.12.2006	14.12.2011	Низкий	ЗАО «Энерголизинг»
		Поручительство	Белгородское ОСБ 8592	21 067	05.07.2007	23.06.2011	Низкий	ЗАО «Энерголизинг»

№ п/п	Наименование РСК	Вид обязательства	Бенефициар	Сумма, тыс. руб.	Дата выдачи	Срок выдачи	Риск исполнения обязательства	Принципал
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Поручительство	Белгородское ОСБ 8592	3 350	09.08.2007	23.06.2010	Низкий	ЗАО «Энерголизинг»
		Поручительство	Белгородское ОСБ 8592	87 449	03.10.2007	23.09.2010	Низкий	ЗАО «Энерголизинг»
		Поручительство	Белгородское ОСБ 8592	50 463	15.02.2008	08.02.2013	Низкий	ЗАО «Энерголизинг»
		Поручительство	Белгородское ОСБ 8592	20 301	22.02.2008	08.02.2013	Низкий	ЗАО «Энерголизинг»
		Поручительство	Белгородское ОСБ 8592	33 784	11.03.2008	06.03.2013	Низкий	ЗАО «Энерголизинг»
		Поручительство	Белгородское ОСБ 8592	89 251	13.03.2008	08.03.2013	Низкий	ЗАО «Энерголизинг»
		Банковская гарантия	Департамент финансов и бюджетной политики Белгородской области	419 000	12.11.2008	18.11.2011	Низкий	Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Белгородэнерго»
		Итого		933 423	x	x	x	
2	ИА МРСК	Поручительство	АКБ «РОСБАН» (ОАО)	1 267 130	28.10.2008	31.01.2014	Низкий	ЗАО «Энерголизинг»
		Залог ТМЦ	АК СБ РФ (ОАО)	611 123	17.12.2008	16.06.2010	Низкий	ОАО «МРСК Центра»
		Залог ТМЦ	АК СБ РФ (ОАО)	352 984	19.02.2009	18.08.2010	Низкий	ОАО «МРСК Центра»
		Итого		2 231 237	x	x	x	
		ВСЕГО		3 164 660	x	x	x	

Соглашение №БГ-1467/08 от 11 ноября 2008 года о выдаче банковской гарантии в сумме 419 000 тыс. руб. заключено между ОАО «МРСК Центра» («Принципал») и АКБ «РОСБАНК» (ОАО) («Гарант») в пользу Департамента финансов и бюджетной политики Белгородской области («Бенефициар») в обеспечение надлежащего исполнения обязательств Принципала перед Бенефициаром по возврату полученной денежной суммы (кредита) в соответствии с Государственным контрактом о предоставлении бюджетного кредита №12ГК от 17 ноября 2006 года в размере 340 000 тыс. руб. и уплате процентов на нее из расчета 8% годовых.

Договор поручительства №PR/348/08 от 28 октября 2008 года заключен между ОАО «МРСК Центра» («Поручитель») и АКБ «РОСБАНК» (ОАО) («Кредитор») в обеспечение надлежащего исполнения обязательств ЗАО «Энерголизинг» («Заемщик») перед Кредитором по Кредитному договору №RK/170/08 от 28 октября 2008 года. Задолженность Заемщика перед Кредитором по вышеназванному кредитному договору на 31 декабря 2009 года составила 1 267 129,56 тыс. руб.

Расшифровка обеспечений и обязательств полученных (стр. 950) ОАО «МРСК Центра» по состоянию на 31.12.2009 г. (тыс. руб.)

№ п\п	Наименование филиала	Вид обязательства	Бенефициар	Сумма на 31.12.2009 г., тыс. руб.	Дата выдачи	Срок выдачи	Принципал
1	Смоленскэнерго	Залог	ОАО «МРСК Центра»	14,00	29.03.2004	30.11.2023	Минкина Т.Н.
		Залог	ОАО «МРСК Центра»	137,85	11.05.2004	01.05.2024	Радченков С.А.
		Залог	ОАО «МРСК Центра»	109,55	26.04.2004	29.02.2027	Бураков В. В.
		Залог	ОАО «МРСК Центра»	140,00	26.04.2004	28.02.2024	Кириенко М.К.
		Залог	ОАО «МРСК Центра»	10,30	09.06.1997	31.01.2017	Коршунова Т.В.
		Залог	ОАО «МРСК Центра»	5,20	09.06.1997	31.01.2017	Щербина Н.В.
		Залог	ОАО «МРСК Центра»	45,88	29.02.2000	30.11.2019	Шерстнев С.Е.
		Залог	ОАО «МРСК Центра»	15,85	9.06.1997	31.01.2017	Борисенкова В.С.
		Залог	ОАО «МРСК Центра»	85,16	30.12.2003	18.12.2018	Шукшин С.В.
		Залог	ОАО «МРСК Центра»	4,57	26.04.2004	01.05.2024	Иванова С.С.
		Залог	ОАО «МРСК Центра»	168,45	24.04.2004	01.05.2024	Панасенко О.В.
		Залог	ОАО «МРСК Центра»	131,72	11.05.2004	01.01.2024	Сватов В.Б.
		Залог	ОАО «МРСК Центра»	13,79	29.05.1997	01.02.2017	Филипенков В.В.

№ п\п	Наименование филиала	Вид обязательства	Бенефициар	Сумма на 31.12.2009 г., тыс. руб.	Дата выдачи	Срок выдачи	Принципал
		Итого		882	x	x	
1	ИА МРСК	Поручительство	АК СБ РФ (ОАО)	500 000.00	30.06.2009	27.12.2010	ОАО «МРСК Центра»
		Итого		500 000	x	x	
		ИТОГО		500 882	x	x	

Договор поручительства №965-п от 30 июня 2009 года заключен между АК СБ РФ (ОАО) («Банк») и ОАО «КорСсис» («Поручитель») в обеспечение надлежащего исполнения обязательств ОАО «МРСК Центра» («Заемщик») перед Банком по Договору об открытии возобновляемой кредитной линии №965 от 30 июня 2009 года. Задолженность Заемщика перед Банком по вышеназванному кредитному договору на 31 декабря 2009 года составила 500 000 тыс. руб.

4.20. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Общество не раскрывает в годовой бухгалтерской отчетности информацию по сегментам.

4.21. События после отчетной даты

Дивиденды

Величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена в 2010 году Общим собранием акционеров Общества по итогам работы за 2009 год. Планируемая дата проведения годового Общего собрания акционеров — 22.06.2010 г.

Генеральный директор **Е.Ф. Макаров**

Главный бухгалтер **С.Ю. Пузенко**

27.02.2010 г.

Приложение №1 к Пояснительной записке

(ОАО) «МРСК Центра»

РАСШИФРОВКА

дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2009 года

№ п/п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
1	2		3		5
1	прочие		241	6014	3100
2	Витязь (ЗАО)	17.12.2008	241	829	3100
3	Норильчанин (ООО)	31.07.2008	241	1792	3100
4	БелВелокс (ОАО)	31.08.2009	241	8756	3100
5	Сидоренко Анатолий Акимович ИП	24.12.2008	241	7417	3100
6	прочие		24608	2963	3100
7	Физ. лицо (ущерб)	30.12.2009	24608	730	3100
8	прочие		24505	163	3100
9	УРАЛЭНЕРГОСЕРВИС (ООО)	28.12.2009	24505	1500	3100
10	Белдорстрой (ООО)	17.02.2009	241	704	3100
11	Белгородская сбытовая компания (ОАО)	31.12.2009	24505	70105	3100
12	прочие		24504	1483	3100
13	Белгородская сбытовая компания (ОАО)	31.12.2009	24504	554	3100
14	ФСК ЕЭС (ОАО)	18.09.2008	24504	920	3100
15	Физ. лицо (ущерб)	31.12.2009	24608	638	3100
16	прочие		24602	292	3100

№ п/п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
17	НДС с авансов полученных	31.12.2009	24608	15043	3100
18	РБ-Лизинг (ООО)	30.12.2009	24608	2713	3100
19	прочие		24503	667	3100
20	прочие		24501	1742	3100
21	прочие		24502	14	3100
22	Приосколье (ЗАО)	26.06.2008	241	864	3100
23	Центр социальных инвестиций и строительства ОГУ	03.12.2009	241	3129	3100
24	Расчеты по купленным квартирам	31.12.2009	235	644	3100
25	Расчеты по соц.страхованию	31.12.2009	24605	574	3100
26	Белгородская сбытовая компания (ОАО)	31.12.2009	241	316564	3100
27	Дирекция жилого района Северный (ОАО)	28.10.2008	241	7829	3100
28	Жилищная проектно-строительная компания ЖБИ-3 (ЗАО)	27.10.2008	241	8400	3100
29	Жилищная проектно-строительная компания ЖБИ-3 (ЗАО)	27.10.2008	241	20067	3100
30	Хомутцы (ООО)	23.06.2008	241	3328	3100
31	Центр социальных инвестиций и строительства ОГУ	03.12.2009	241	579	3100
32	Платежи за загрязнение окр.среды	31.12.2009	24608	823	3100
33	Белстройинвест (ООО)	29.12.2007	241	2546	3100
34	Свой дом (ООО)	09.10.2008	241	536	3100
35	УКС Белгородстроймонтаж (ООО)	27.08.2008	241	12359	3100
36	Корпорация «ГРИНН» (ЗАО)	25.12.2008	241	42037	3100
37	Марафон (ООО)	26.09.2008	241	547	3100
38	Резерв по сомнительным долгам по ремонтным организациям	31.12.2009	24503	-395	3100
39	Резерв по сомнительным долгам по поставщикам материалов	31.12.2009	24501	-491	3100

№ п/п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
40	Резерв по сомнительным долгам по передаче и транзиту т/э	31.12.2009	241	-16357	3100
41	Резерв по сомнительным долгам техприсое-динение	31.12.2009	241	-36743	3100
42	Резерв по сомнительным долгам прочее	31.12.2009	241	-879	3100
43	прочие		231	501	3200
44	Знамя СПК	01.04.2005	231	553	3200
45	прочие		245	6045	3200
46	Систел Автоматизация (ООО)	31.12.2009	245	1124	3200
47	Энергострой-холдинг, филиал в Брянске	20.11.2009	245	2487	3200
48	Энергострой-холдинг, филиал в Брянске	30.12.2009	245	595	3200
49	РН-Карт-Брянск (ООО)	31.12.2009	245	1339	3200
50	прочие		246	4702	3200
51	НДС с авансов полученных	31.12.2009	246	26356	3200
52	Физ. лицо (устран.бездогов.вмешат.)	31.12.2009	246	649	3200
53	Кварцит (ОАО)	31.12.2009	246	2139	3200
54	Дубровский районный водоканал (МУП)	30.11.2009	246	743	3200
55	Дятьковский хрустальный завод (ООО)	31.12.2009	246	3763	3200
56	Брянская сбытовая компания (ОАО)	31.12.2009	241	72911	3200
57	Русэнергосбыт (ООО)	31.12.2009	241	3308	3200
58	прочие		241	5100	3200
59	Межрегионсбыт (ООО)	31.12.2009	241	4807	3200
60	Мальцовское карьероуправление (ООО)	14.12.2009	241	1878	3200
61	Корпоративные сервисные системы	31.12.2009	241	1067	3200
62	Форвард (ООО)	31.03.2009	241	2442	3200

№ п/п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
63	Клинцовский силикатный завод (ЗАО)	14.10.2009	241	523	3200
64	Брянсккоммунэнерго (ГУП)	14.03.2007	241	8112	3200
65	прочие		24501	40	3600
66	прочие		24502	94	3600
67	прочие		24503	3	3600
68	прочие		24504	2 394	3600
69	Воронежская сетевая компания (ОАО)	31.12.2009	24608	165 000	3600
70	Калачеевский филиал Воронежтеплоэнерго-Сервис (ООО)	11.12.2009	24504	621	3600
71	Администрация Нижнекисляйскогогород-ского поселения Бутурлин	30.01.2009	24505	1 193	3600
72	прочие		24505	508	3600
73	БЭСО Борисоглебского городского округа Воронежской обл. (МУП)	31.12.2009	241	11 347	3600
74	ВОРОНЕЖСКАЯ ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ (МУП)	31.12.2009	241	659	3600
75	Воронежатомэнергосбыт (ОАО)	31.12.2009	241	2 863	3600
76	Воронежская энергосбытовая компания (ОАО)	31.12.2009	241	233 036	3600
77	Сибурэнергоменеджмент (ОАО)	31.12.2009	241	2 895	3600
78	прочие		241	3 576	3600
79	Корпоративные сервисные системы (Откры-тое акционерное общество)	31.12.2009	241	1 100	3600
80	ВМУ-2 (ЗАО)	16.11.2009	241	757	3600
81	прочие		24602	39	3600
82	прочие		24605	9	3600
83	прочие		24608	814	3600
84	Клейменов Иван Петрович	30.11.2008	235	5 861	3600
85	Клейменов Иван Петрович	31.12.2009	24608	733	3600

№ п/п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
86	НДС с аванса полученный	31.12.2009	24608	43 250	3600
87	Воронежская энергосбытовая компания(ОАО)	31.12.2009	24608	43 578	3600
88	Водоканал Воронежа (МУП)	25.09.2008	24608	23 115	3600
89	Воронежрегионгаз (ООО)	31.03.2008	24608	766	3600
90	Энерголизинг (ЗАО)	31.12.2009	24608	2 116	3600
91	Расчеты за квартиры	31.12.2009	235	8 084	4600
92	прочие		241	6 121	4600
93	Президент (ООО)	30.06.2009	241	541	4600
94	Лучик АНО ДО	31.08.2009	241	588	4600
95	Физическое лицо (техприсоединение)	24.12.2009	241	617	4600
96	Концерн Энергоатом Курская атомная станция филиал	31.12.2009	241	756	4600
97	Энергосервис (ООО)	31.05.2009	241	865	4600
98	Корпоративные сервисные системы	31.12.2009	241	930	4600
99	Курская строительная компания (ООО)	31.12.2009	241	954	4600
100	Сеймский рынок (ООО)	31.12.2008	241	1 446	4600
101	Щигры Главпродукт (ООО)	24.12.2009	241	1 522	4600
102	Сбытэнерго (ООО)	31.12.2009	241	2 055	4600
103	Луч (ООО)	30.06.2009	241	2 125	4600
104	Энерголинк (ООО)	31.12.2009	241	2 301	4600
105	Агропромышленный Альянс «ЮГ» (ОАО)	31.12.2009	241	2 713	4600
106	Альматея+ (ООО)	30.12.2008	241	3 212	4600
107	Росинка (ООО)	31.12.2008	241	3 766	4600
108	Прибор (ОАО)	30.04.2009	241	4 764	4600

№ п/п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
109	Региональная энергосбытовая компания	31.12.2009	241	24 003	4600
110	Курская энергосбытовая компания (ОАО)	31.12.2009	241	213 608	4600
111	Курская ЭСК (ОАО)	31.12.2009	241	224 764	4600
112	прочие		24501	268	4600
113	прочие		24502	343	4600
114	Мехколонна №12 (ОАО)	31.08.2009	24502	1 195	4600
115	Энерголинк (ООО)	31.10.2009	24502	5 988	4600
116	прочие		24503	126	4600
117	прочие		24504	1 243	4600
118	Аттестат (ООО)	23.06.2008	24504	728	4600
119	Футбольный клуб «Авангард» (Некоммерческая организация)	17.11.2009	24504	3 000	4600
120	прочие		24505	668	4600
121	Курскоблнефтепродукт (ООО)	01.12.2009	24505	3575	4600
122	прочие		24602	102	4600
123	Переплата в НВФ	31.12.2009	24605	902	4600
124	прочие		24608	1388	4600
125	НДС с авансов полученных	31.12.2009	24608	6917	4600
126	Волга (ОАО)	31.12.2009	24608	535	4600
127	Энерголизинг (ЗАО)	31.12.2009	24608	5312	4600
128	Фатежские КЭТС (ООО)	30.04.2008	24608	1878	4600
129	Курские электрические сети (ОАО)	31.12.2009	24608	10597	4600
130	Курская подшипниковая компания (ЗАО)	31.12.2008	24608	1765	4600
131	Ссуда на ул. жил. усл.	31.12.2009	24608	1 012,17	4600

№ п/п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
132	Расч. по купленным квартирам	31.12.2009	24608	1 184,18	4600
133	прочие		24505	370	4800
134	прочие		24501	719	4800
135	прочие		24503	36	4800
136	прочие		24504	3 342	4800
137	Липецкая энергосбытовая компания (ОА)	31.12.2009	24504	3 956	4800
138	ФСК ЕЭС (ОАО)	31.12.2009	24504	1 324	4800
139	ФСК ЕЭС (ОАО)	31.12.2009	24504	1 582	4800
140	ФСК ЕЭС (ОАО)	31.12.2009	24504	6 973	4800
141	ФСК ЕЭС (ОАО)	31.12.2009	24504	1 280	4800
142	прочие		24502	837	4800
143	Липецкэнерго ИПЦ (ОАО)	28.06.2007	24502	1 761	4800
144	Липецкэнерго ИПЦ (ОАО)	28.06.2007	24502	1 387	4800
145	Производственная инвестиционная компания	31.12.2009	241	500	4800
146	Энергосбытовая компания особой экономической зоны	31.12.2009	241	7 438	4800
147	Липецкая ЭСК (ОАО) (НУЧ)	31.12.2009	241	64 229	4800
148	Межрегионэнергосбыт (ОАО)	31.12.2009	241	556	4800
149	Русэнергоресурс (ООО)	31.12.2009	241	2 718	4800
150	Елецкий гормолзавод (ОАО)	31.12.2009	241	381	4800
151	прочие		241	5 296	4800
152	ЛеМаз (ООО)	31.12.2009	241	1 613	4800
153	Городская энергосбытовая компания (ОАО)	31.12.2009	241	62 918	4800
154	Новолипецкий металлургический комби	31.12.2009	241	126 850	4800

№ п/п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
155	Липецкая энергосбытовая компания ОА	31.12.2009	241	38 736	4800
156	КОРПОРАЦИЯ ИНЖТРАНССТРОЙ (ООО)	24.12.2009	241	21 574	4800
157	Агрофирма Трио Плюс (ООО)	25.12.2009	241	16 476	4800
158	Липецкая ипотечная корпорация (ОАО)	28.09.2009	241	33 449	4800
159	Корпоративные сервисные системы (ОАО)	31.12.2009	241	538	4800
160	Липецкэнерго ИПЦ (ОАО)	30.06.2007	241	644	4800
161	ПО БЛАГОУСТРОЙСТВУ ГОРОДА ЕЛЬЦА (МУП)	30.06.2008	241	1 714	4800
162	прочие		24608	5 149	4800
163	Липецкмясопром (ОАО)	31.07.2009	24608	601	4800
164	Елецкрупа (ООО)	30.06.2009	24608	636	4800
165	Учебно-производственный и медико-профилактический центр	31.08.2003	24608	36 684	4800
166	Энерголизинг (ЗАО)	31.12.2009	24608	13 930	4800
167	прочие		235	627	4800
168	Расчеты по купленным квартирам с уволенными работниками (краткосрочные)	31.12.2009	24608	2 843	4800
169	НДС с авансов полученных	31.12.2009	24608	11 228	4800
170	прочие		24605	183	4800
171	прочие		235	814	5700
172	Ермоленко Александр Владимирович	31.12.2009	235	1 615	5700
173	Аминяков Сергей Владимирович	31.12.2009	235	567	5700
174	Сухоруков Юрий Владимирович	31.12.2009	235	1 468	5700
175	прочие		241	2 603	5700
176	Орловская сбытовая компания (ОАО)	31.12.2009	241	103 024	5700
177	ИНТЕР РАО ЕЭС Орловский филиал	31.12.2009	241	101 505	5700

№ п/п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
178	прочие		24501	401	5700
179	прочие		24502	1	5700
180	прочие		24504	1 391	5700
181	прочие		24505	101	5700
182	РН-Карт-Орел (ООО)	23.12.2009	24505	1 256	5700
183	прочие		24605	438	5700
184	Орелэнерго Орловские электрические	01.01.2007	24608	453	5700
185	прочие		24608	2 437	5700
186	НДС с авансов полученных	31.12.2009	24608	2 186	5700
187	прочие		245	6 066	6700
188	Смоленское землеустроительное проектно-изыскательское предпр	26.05.2009	245	1 539	6700
189	Смоленскэнергосбыт (ОАО)	25.12.2009	245	101 492	6700
190	Энергобаланс-Центр (ООО)	31.12.2008	245	2 571	6700
191	Русэнергосбыт (ООО)	31.12.2009	241	12 972	6700
192	Смоленскэнергосбыт (ОАО)	31.12.2009	241	328 286	6700
193	Горводоканал (МУП)	28.01.2008	241	604	6700
194	прочие		241	6 021	6700
195	Сельскохозяйственный кооператив Жуково	30.06.2009	241	828	6700
196	Смоленский авиационный завод (ОАО)	31.03.2009	241	2 271	6700
197	Ваш дом (ЗАО)	29.12.2008	241	8 424	6700
198	Гагаринский фанерный завод (ООО)	28.10.2008	241	1 414	6700
199	Смоленская строительная компания (ООО)	25.12.2007	241	4 443	6700
200	Смоленскэнергоремонт (ОАО)	31.12.2009	241	1 002	6700

№ п/п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
201	Филиал ТГК-4 — Смоленская региональная генерация (ОАО)	31.12.2009	241	1 065	6700
202	Филиал (ОАО) СО ЕЭС РДУ ЭС Смоленской, Брянской и Калужской областей	31.12.2009	241	593	6700
203	Администрация Вяземского городского поселения Вяземского района	31.12.2009	241	1 350	6700
204	прочие		246	11 002	6700
205	прочие		235	2 469	6700
206	НДС с авансов полученных	31.12.2009	246	11 073	6700
207	Акулина Зинаида Петровна ИП	21.12.2009	246	1 175	6700
208	Водоканал (ООО)	01.12.2009	246	778	6700
209	Войсковая часть 46120	29.12.2009	246	607	6700
210	Вяземский электротехнический завод-энергетические системы (ОО)	11.06.2009	246	901	6700
211	Голынки (МУП) КХ	01.12.2009	246	553	6700
212	(МУП) Шумячское РПО КХ	16.12.2009	246	1 908	6700
213	Монастырщинское (МУП) Коммунальник Администрации муниципально	16.12.2009	246	1 427	6700
214	Новикова Ирина Алексеевна ИП	29.12.2009	246	660	6700
215	Остер	17.12.2009	246	1 797	6700
216	ПМК Демидовская (ОАО)	22.04.2009	246	802	6700
217	Сафоновомехмонтаж (ООО)	21.12.2009	246	8 222	6700
218	Смоленские коммунальные системы (ЗАО)	31.12.2009	246	1 411	6700
219	Смоленскрегионтеплоэнерго Вяземский филиал (ООО)	09.11.2009	246	920	6700
220	Стодолищенский ЖЭУ (МУУП)	16.12.2009	246	875	6700
221	Строй-Центр (ООО)	30.12.2009	246	1 501	6700
222	Управляющая компания (ООО)	14.12.2009	246	3 617	6700
223	Управляющая компания «Жилищник» (ООО)	01.12.2009	246	1 468	6700

№ п/п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
224	Управляющая компания «Пионерный» (ООО)	31.12.2009	246	1 573	6700
225	Управляющая компания «Пионерстрой» (ООО)	01.12.2009	246	589	6700
226	Управляющая компания Сантехмонтаж (ООО)	01.12.2009	246	673	6700
227	Управляющая компания «Сантехсервис» (ООО)	01.12.2009	246	935	6700
228	Физ. лицо (устран. бездогов. вмешат.)	28.12.2009	246	2 777	6700
229	Физическое лицо (ссуды по квартирам)	30.03.2008	246	1 427	6700
230	Энерголизинг (ЗАО)	06.11.2009	246	13 986	6700
231	Расчеты по ЕСН-ФСС	31.12.2009	246	1 104	6700
232	Оргтехника (ОАО)	01.01.1999	235	2 774	7600
233	Физические лица (сч 7301)	31.10.2008	235	3 472	7600
234	Физические лица (сч 7305)	15.11.2002	235	1 364	7600
235	Физические лица (сч 762901)	10.07.2002	235	1 230	7600
236	ГросСтемс (ООО)	30.11.2009	241	559	7600
237	прочие		241	3123	7600
238	Администрация Борисоглебского МР	25.12.2009	241	2 028	7600
239	ЖКХ МЕНДЕЛЕЕВЕЦ (МУП)	01.05.2001	241		7600
240	ЖКХ Переславского МР	24.12.2009	241	1 240	7600
241	КРАСНЫЙ ОКТЯБРЬ (ЗАО)	25.12.2008	241		7600
242	Мышкино подворье (ООО)	31.12.2008	241		7600
243	МетаКон (ООО)	31.12.2009	241	719	7600
244	НЕКОУЗСКОЕ ЖКХ (МУП)	11.04.2000	241		7600
245	Производственная компания «Никомед» (ООО)	25.12.2009	241	2 360	7600

№ п/п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
246	РЫБИНСКАЯ ГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЬ (МУП)	31.12.2009	241	18 547	7600
247	Ростовское жилищно-коммунальное хозяйт-во (МП)	31.03.2003	241		7600
248	Систел Автоматизация (ООО)	16.12.2009	241	1 245	7600
249	Транснефтьсервис С (ООО)	31.12.2009	241	975	7600
250	Физическое лицо (тех. Присоединение)	31.12.2009	241	201	7600
251	Ярославская городская электросеть города Ярославля (МУП)	29.10.2009	241	44 794	7600
252	Ярославская сбытовая компания (ОАО)	30.04.2008	241	332 238	7600
253	прочие		24501	494	7600
254	Сименс высоковольтные аппараты (ООО)	30.10.2009	24502	1 452	7600
255	прочие		24503	25	7600
256	прочие		24504	3 265	7600
257	Филиал ФСК ЕЭС МЭС Центра (ОАО)	28.03.2008	24504	27 476	7600
258	Почта России ФГУП	23.12.2009	24504	526	7600
259	ЗЕМРЕСУРС (ООО)	30.06.2009	24504	2 058	7600
260	Налоговые технологии (ООО)	06.10.2009	24504	800	7600
261	Энергоюрсервис (ЗАО)	15.04.2008	24504	24 000	7600
262	прочие		24505	871	7600
263	ИНФИНЕОН ИНЖИНИРИНГ (ООО)	30.11.2007	24505	1 085	7600
264	Сименс высоковольтные аппараты (ООО)	30.10.2009	24505	23 625	7600
265	прочие		24601	522	7600
266	ЯРОСЛАВСКИЙ РЕЧНОЙ ПОРТ (ОАО)	31.08.2006	24601	645	7600
267	ЖКХ МЕНДЕЛЕЕВЕЦ (МУП)	11.01.2005	24601	666	7600
268	прочие		24602	301	7600

№ п/п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
269	прочие		24603	0	7600
270	прочие		24608	12 100	7600
271	Ярославская сбытовая компания (ОАО)	31.12.2009	24608	836	7600
272	АДМИНИСТРАЦИЯ ПЕРЕСЛАВСКОГО МУНИЦИП	27.11.2009	24608	553	7600
273	ЖКХ ПЕРЕСЛАВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РА	26.11.2009	24608	1 351	7600
274	АДМИНИСТРАЦИЯ ПЕРЕСЛАВСКОГО МУНИЦИП	29.09.2009	24608	834	7600
275	РОСБИЗНЕСЛИЗИНГ (ОАО)	31.12.2009	24608	767	7600
276	РОСБИЗНЕСЛИЗИНГ (ОАО)	31.12.2009	24608	691	7600
277	Даниловское жилищно-коммунальное хо	31.10.2009	24608	827	7600
278	Головино Головинского СП МАУ	24.12.2008	24608	511	7600
279	Энергосело Угличского муниципального района	16.10.2009	24608	576	7600
280	Администрация Рыбинского муниципального района	10.06.2009	24608	682	7600
281	Филиал Энергосело (МУП) Энергетик	25.07.2009	24608	1 223	7600
282	ХИМТОРГ (ООО)	11.01.2005	24608	2 878	7600
283	КОЗЛОВ В А ИП	31.03.2007	24608	625	7600
284	ФСК ЕЭС (ОАО)	31.12.2005	24608	3 629	7600
285	Энерголизинг(ЗАО)	31.12.2009	24608	4 153	7600
286	Энерголизинг (ЗАО)	31.12.2009	24608	1 324	7600
287	Энерголизинг (ЗАО)	31.12.2009	24608	906	7600
288	Энерголизинг (ЗАО)	31.12.2009	24608	4 947	7600
289	Энерголизинг (ЗАО)	31.12.2009	24608	2 003	7600
290	Расчеты по аренде земли	31.12.2009	24608	704	7600

№ п/п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
291	НДС с авансов полученных	31.12.2009	24608	91 334	7600
292	Физические лица (сч 71)	31.12.2009	24608	8 956	7600
293	Физические лица (сч 7301)	31.10.2008	24608	510	7600
294	Физические лица (сч 762901)	31.12.2009	24608	1 212	7600
295	прочие		24501	5	7700
296	Налог на прибыль в бюджет субъекта	31.12.2009	24603	9264	7700
297	прочие		24602	549	7700
298	Пени по налогу на прибыль в бюд. суб.	31.12.2009	24603	518	7700
299	прочие		24603	252	7700
300	прочие		24605	30	7700
301	Расчеты по пенс. страх. (накоп. часть)	31.12.2009	24605	2167	7700
302	ИФНС РФ №8 по г. Москве	31.12.2009	24602	1155	7700
303	ИФНС РФ №8 по г. Москве	31.12.2009	24602	9710	7700
304	ИФНС РФ №8 по г. Москве	31.12.2009	24603	59925	7700
305	прочие		24504	2266	7700
306	ВНИИС (ОАО)	31.12.2009	24504	539	7700
307	КПМГ (ЗАО)	31.12.2009	24504	5700	7700
308	Телеком Энержи (ООО)	21.10.2009	24504	3310	7700
309	прочие		241	441	7700
310	прочие		24608	259	7700
311	Абаева Ольга Георгиевна ИП	31.12.2009	24608	609	7700
312	Ссуда долгосрочная	31.12.2009	235	9409	7700
313	Авансы выданные в подотчет	07.12.2009	24608	837	7700

№ п/п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
314	Ссуда работникам краткосрочная	31.12.2009	24608	3830	7700
315	прочие		24503	176	7700
316	прочие		24505	428	7700
317	Прочие		235	330	6800
318	Козодеров А.В.	04.12.2008	235	2895	6800
319	Замотай А.М.	01.12.2008	235	4500	6800
320	Хромых Э.А.	16.10.2008	235	2470	6800
321	прочие		241	442	6800
322	Русэнерготрейд (ООО)	31.07.2009	241	11374	6800
323	Тамбовмясо (ООО)	31.01.2009	241	800	6800
324	Тамбовмясо (ООО)	31.01.2009	241	1900	6800
325	РН-Информ (ООО)	30.06.2009	241	37	6800
326	Гарант-Сервис (ООО)	31.07.2008	241	5	6800
327	Агротехмаш-Т (ЗАО)	17.12.2008	241	3552	6800
328	Транснефтьсервис-С (ООО)	31.05.2008	241	11961	6800
329	Тамбовская энергосбытовая компания (ОАО)	31.12.2009	241	24817	6800
330	Прочие		245	2656	6800
331	РН-Карт-Тамбов (ООО)	23.12.2009	245	778	6800
332	Прочие		246	1698	6800
333	Расчеты по ЕСН -ФСС	31.12.2009	246	1374	6800
334	Энерголизинг (ЗАО)	15.07.2009	246	1077	6800
335	НДС с авансов полученных	31.12.2009	246	3420	6800
336	Козодеров А.В.	04.12.2008	246	660	6800

№ п/п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
337	Замотай А.М.	01.12.2008	246	600	6800
338	Тверская энергосбытовая компания (ООО)	31.12.2009	241	105189	6900
339	Алмаз СНТ	21.12.2009	241	651	6900
340	Бетиз-ЖБИ (ОАО)	19.09.2009	241	12550	6900
341	Главное управление Территориальная	12.09.2008	241	778	6900
342	Дантон-птицепром (ООО)	27.10.2009	241	514	6900
343	Дилинкор (ООО)	08.08.2008	241	622	6900
344	Конаковоагропромэнерго (ЗАО)	13.09.2008	241	1611	6900
345	Корпоративные сервисные системы	05.03.2009	241	1139	6900
346	Ленэнерго СП СДТУ	08.09.2009	241	1106	6900
347	Мобильные ТелеСистемы (ОАО)	08.09.2008	241	2143	6900
348	прочие		241	5616	6900
349	Русэнергосбыт (ООО)	31.12.2009	241	6023	6900
350	Сибурэнергоменеджмент (ОАО)	31.12.2009	241	1309	6900
351	Таврида Электрик Центр (ООО)	09.01.2009	241	814	6900
352	Тверская энергосбытовая компания	07.12.2009	241	787	6900
353	Тверская энергосбытовая компания (ОАО)	31.12.2009	241	1045106	6900
354	Тверьоблстройзаказчик ГУП	06.10.2009	241	1126	6900
355	Тверьоблэнергосбыт (ООО)	31.12.2009	241	533	6900
356	ТелиаСонера Интернэшнл Кэрриер	28.10.2008	241	1016	6900
357	Энергострой-холдинг (ОАО)	28.02.2009	241	5944	6900
358	Энергострой-холдинг (ОАО)	27.10.2009	241	563	6900
359	прочие		245	8061	6900

№ п/п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
360	Эльбрус (ООО)	12.09.2007	245	2417	6900
361	СО Тверьнефтепродукт (ООО)	14.09.2007	245	2691	6900
362	Ржев Горэнерго (МУП)	12.09.2007	245	1262	6900
363	Департамент управления природными р	31.01.2009	245	560	6900
364	Энергобаланс-Центр (ООО)	12.01.2009	245	1032	6900
365	Энерголинк (ООО)	10.08.2007	245	654	6900
366	Право и экономика ТЭК Фонд-Неком	07.09.2007	245	3911	6900
367	Расчеты с подотчетными лицами	31.12.2009	246	632	6900
368	Расчеты с персоналом по проч. опер.	31.12.2009	235	8442	6900
369	Расчеты с персоналом по проч. опер.	31.12.2009	246	814	6900
370	Тверьгорэлектро (МУП)	31.12.2000	246	11639	6900
371	Расчеты с прочими дебиторами	31.12.2009	246	85785	6900
372	Никоноров Алексей Анатольевич	19.02.2009	235	2823	4400
373	прочие		241	2636	4400
374	Костромская сбытовая компания (ОАО)	31.12.2009	241	204692	4400
375	Костромское управление — филиал (ОАО) Электроцентрмонтаж (ОАО)	31.12.2009	241	654	4400
376	Костромской завод Мотордеталь (ОАО)	31.12.2009	241	69454	4400
377	А.М.О.городского поселения г. Нерехты муниципального р-на (МУП)	21.12.2008	241	531	4400
378	Русэнергосбыт (ООО)	31.12.2009	241	3708	4400
379	ТермоДом Монолитстрой (ЗАО)	24.06.2007	241	796	4400
380	Центр культуры и досуга Ритм МУ	24.06.2008	241	923	4400
381	прочие		24501	110	4400
382	прочие		24502	9	4400

№ п/п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
383	Филиал (ОАО) «Энергострой-холдинг» в Костромской области	31.12.2009	24502	5612	4400
384	Филиал ФСК ЕЭС МЭС Центра (ОАО)	28.05.2007	24502	782	4400
385	прочие		24503	6	4400
386	прочие		24504	1049	4400
387	Администрация Мантуровского муниципального района Костромско	30.11.2009	24505	2357	4400
388	Горэнергосервис (МП)	31.12.2004	24505	2593	4400
389	прочие		24505	66	4400
390	ТНК-Столица (ОАО) филиал в г. Ярославле	31.12.2009	24505	1414	4400
391	прочие		24602	40	4400
392	прочие		24604	3	4400
393	прочие		24605	12	4400
394	Инспекция Федеральной налоговой службы	31.12.2009	24605	842	4400
395	прочие		24608	2139	4400
396	НДС с авансов	31.12.2009	24608	5944	4400
397	«Росгосстрах (ООО)	31.12.2009	24608	671	4400
398	прочие		246	1105	6900
399	прочие		24604	31	7600
400	прочие		24605	1229	7600
	Итого:			5 474 287,67	

Приложение №2 к Пояснительной
записке ОАО «МРСК Центра»

РАСШИФРОВКА

кредиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2009 г.

№ п\п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
1	2	3	4	5	6
1	прочие		627	4 664	3100
2	Жемчужина Оскола ООО	22.12.2009	627	500	3100
3	прочие		62103	5 604	3100
4	Стройбизнес ЗАО	30.11.2009	62103	839	3100
5	Электростандарт-2000 ООО	15.12.2009	62103	590	3100
6	Белдорстрой ООО	30.11.2009	627	19 938	3100
7	МегаФон Поволжский филиал ОАО	12.08.2009	627	1 147	3100
8	ОАО ФСК ЕЭС	30.11.2009	62103	111 326	3100
9	Оскольский электрометаллургич. Комбинат	30.11.2009	62103	1 256	3100
10	прочие		628	1 173	3100
11	70% Первич.проф.орг. ОАО МРСК - Белгородэнерго	30.12.2009	628	656	3100
12	ОАО Белгородэнергоремонт	31.12.2009	62103	915	3100
13	прочие		62101	565	3100
14	ОАО Белгородэнергоремонт	31.12.2009	62101	239 482	3100
15	ЗАО Стройбизнес	30.11.2009	62101	32 705	3100
16	ОАО «Мехколонна № 77»	31.12.2009	62101	106 618	3100
17	ЗАО Импульс	31.12.2009	62101	52 958	3100
18	ЗАО Мехколонна 26	31.12.2009	62101	9 881	3100
19	ООО Энергострой	31.12.2009	62101	1 396	3100
20	ООО Электрострой	30.11.2009	62101	584	3100
21	Воронежэнергопроект ОАО филиал в г.Белгород	31.12.2009	62101	7 121	3100
22	ООО ЧОП ОСА	31.12.2009	62101	589	3100
23	ООО СФ ТеплоЦентроСтрой	30.11.2009	62101	78 770	3100
24	Лабазъ ООО	22.10.2009	627	981	3100
25	Птицефабрика Валуйская ООО	22.09.2009	627	1 934	3100
26	Пенсионный фонд федеральный	31.12.2009	62601	1 920	3100
27	Пенсионный фонд страхов.часть	31.12.2009	62501	1 577	3100
28	Пенсионный фонд накопит.часть	31.12.2009	62501	932	3100
29	прочие		62502	470	3100
30	прочие		62503	471	3100
31	Алименты	31.12.2009	628	1 338	3100
32	Расчеты с персоналом по оплате труда	31.12.2009	62401	49 155	3100
33	Расчеты по НДФЛ	31.12.2009	62601	11 569	3100
34	земельный налог	31.12.2009	62603	2 321	3100
35	прочие		62602	52	3100
36	Белгородская энергосбытовая Компания	31.12.2009	627	1 570	3100
37	ОАО «Лебединский ГОК»	31.12.2009	627	7 890	3100
38	РусАгро-Волоконовка ООО	31.12.2009	627	584	3100

№ п\п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
39	Налог на имущество	31.12.2009	62602	6 439	3100
40	Белгородский региональный ресурсный инновационный центр ОГУ	17.11.2009	627	769	3100
41	Белгранкорм ООО	03.12.2009	627	1 730	3100
42	Газпром социнвест ООО	29.12.2009	627	49 748	3100
43	МПЗ Агро-Белогорье ООО	07.12.2009	627	6 347	3100
44	Союз МЖК России Белгородское регионе отделение общероссийск	15.09.2008	627	825	3100
45	ООО Компания Энергон	31.12.2009	62103	1 720	3100
46	ЗАО Мехколонна № 26	31.12.2009	62103	19 132	3100
47	ЗАО Союзэлектроавтоматика	31.12.2009	62103	23 721	3100
48	ЗАО Энерговольт	31.12.2009	62103	51 670	3100
49	ООО КомплектЭнерго	31.12.2009	62103	3 506	3100
50	ОАО Белгородэнергоремент	31.12.2009	62102	12 304	3100
51	ОАО Мехколонна № 77	31.12.2009	62102	5 247	3100
52	прочие		62102	327	3100
53	ЗАО Стройбизнес	30.09.2009	62103	2 059	3100
54	ООО Балтийский комплекс	31.12.2009	62103	1 331	3100
55	ООО Сервисный центр ЭнергоАрм	31.12.2009	62103	871	3100
56	115 ООО	31.12.2009	62103	559	3100
57	АТП-Энергия ООО	31.12.2009	62103	6 760	3100
58	Бел.РУ ООО	31.12.2009	62103	1 409	3100
59	Белгородэнергоремонт ОАО	31.12.2009	62103	2 150	3100
60	Вымпел-Центр ЧОП ООО	31.12.2009	62103	1 391	3100

№ п\п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
61	Корпоративные сервисные системы Открытое Акционерное Обществ	31.12.2009	62103	28 892	3100
62	Сайнер ООО	31.12.2009	62103	3 078	3100
63	прочие		62601	0	3100
64	прочие		621	11089	3200
65	НИС-21 ООО	18.12.2009	621	2044	3200
66	Союзэлектроавтоматика ЗАО	29.12.2009	621	648	3200
67	Таврида Электрик Центр ООО	16.12.2009	621	2508	3200
68	ПРОФИ-СНАБ ООО	30.12.2009	621	1898	3200
69	Энергострой-холдинг филиал вБрянс	31.12.2009	621	17241	3200
70	ОАО ФСК ЕЭС	31.12.2009	621	62897	3200
71	ОАО Брянская сбытовая компания	31.12.2009	621	8147	3200
72	Алтайский трансформаторный завод ОА	14.10.2009	621	2376	3200
73	Торговый дом ЭлектроТехническое обо	08.12.2009	621	2092	3200
74	Компания Митеп ЗАО	18.12.2009	621	1381	3200
75	Росэнтек ООО	30.11.2009	621	1341	3200
76	Балтийский комплекс ООО	05.12.2009	621	1123	3200
77	Хорда Торговый дом ООО	20.10.2009	621	1103	3200
78	НИС-21 ООО	31.12.2009	621	1042	3200
79	Энергомаш ОАО	02.09.2009	621	731	3200
80	МЕГАТЭК ООО	20.10.2009	621	679	3200
81	Энергокомплект ООО	20.10.2009	621	677	3200
82	Брянская сбытовая компания ОАО	31.12.2009	621	694	3200
83	Жуковское Жилкомхоз МУП	31.12.2009	621	993	3200

№ п\п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
84	Энергосбыт МЖД-Филиала ОАО РЖД	31.12.2009	621	1486	3200
85	Сайнер ООО	31.12.2009	621	11431	3200
86	Корпоративные сервисные системы	31.12.2009	621	7426	3200
87	Брянские коммунальные системы ОАО	31.12.2009	621	39901	3200
88	Систел Автоматизация ООО	17.12.2009	621	4918	3200
89	ПРОФИСНАБ ООО	30.12.2009	621	9639	3200
90	Энергостройхолдинг филиал вБрянс	31.12.2009	621	8533	3200
91	Курскэнергосетьремонт ООО	22.12.2009	621	1711	3200
92	Расчеты с персоналом по оплате труда	31.12.2009	624	14912	3200
93	Расчеты по ЕСН в ПФ страховая часть	31.12.2009	625	1989	3200
94	Расчеты по ЕСН в ПФ накопительная часть	31.12.2009	625	724	3200
95	прочие		625	771	3200
96	Налог на имущество	31.12.2009	626	2065	3200
97	Расчеты по НДФЛ	31.12.2009	626	5673	3200
98	Земельный налог	31.12.2009	626	512	3200
99	прочие		626	152	3200
100	Расчеты по ЕСН в ФБ ПФ	31.12.2009	626	1494	3200
101	прочие		627	8258	3200
102	Министерство промышленности и торго	21.12.2009	627	70751	3200
103	РЖД Московская железная дорога ОАО	23.10.2009	627	14166	3200
104	Куриное-Царство-Брянск ООО	01.10.2009	627	13288	3200
105	Картофельная Нива ООО	02.10.2008	627	11419	3200
106	Брянская таможня ГУ	23.12.2008	627	9161	3200

№ п\п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
107	Брянский мясоперерабатывающий ком	20.08.2009	627	6000	3200
108	Универсальная строительная фирма На	31.03.2008	627	4333	3200
109	Квантум -Сити ООО	22.12.2009	627	3807	3200
110	Форвард ООО	31.03.2008	627	3326	3200
111	Федеральное агентство по промышленн	24.12.2007	627	3213	3200
112	Климовский Крахмал ООО	06.07.2007	627	2637	3200
113	Гросс-Авто-Плюс ООО	10.12.2009	627	2417	3200
114	Дружба ООО	15.12.2009	627	2118	3200
115	Пионер ЖСК	01.10.2007	627	1822	3200
116	Метробетон ЗАО	21.01.2009	627	1785	3200
117	Трекстрой ООО	29.03.2007	627	1772	3200
118	ПРОМЭЛИТ АЛЬЯНС ЗАО	24.01.2007	627	1772	3200
119	Наш город ООО	04.09.2008	627	1667	3200
120	Физическое лицо (тех. присоединение	31.12.2009	627	1556	3200
121	Премиум Проект ООО	31.03.2008	627	1437	3200
122	ПСП Люкс ООО	29.08.2008	627	962	3200
123	войсковая часть 33841 ГУ	16.06.2008	627	896	3200
124	Стройтехмонтаж ООО	23.06.2008	627	800	3200
125	Сенатор ОАО	26.09.2007	627	595	3200
126	Управление дорожного хозяйства Брян	01.12.2009	627	1128	3200
127	Физ.лицо (установка электросчетчи	31.12.2009	627	935	3200
128	прочие		628	1962	3200
129	Физ. лицо (устранение бездоговорного потр.)	31.12.2009	628	548	3200

№ п\п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
130	Воронежэнергопроект ОАО	31.12.2009	62101	5 857	3600
131	Компания по эксплуатации и строительству электрических сетей	31.12.2009	62101	9 023	3600
132	прочие		62101	863	3600
133	РеконЭнерго ЗАО	31.12.2009	62101	5 427	3600
134	Технологии XXI век ООО	31.12.2009	62101	46 143	3600
135	Филиал ОАО Энергострой-холдинг в Воронежской области	31.12.2009	62101	107 779	3600
136	прочие		62102	1 754	3600
137	Лига ООО	31.12.2009	62102	814	3600
138	Филиал ОАО Энергострой-холдинг в Воронежской области	31.12.2009	62102	7 738	3600
139	прочие		62103	15 620	3600
140	Мехколонна N26 ЗАО	31.12.2009	62103	6 814	3600
141	Филиал ОАО Энергострой-холдинг в Воронежской области	31.12.2009	62103	2 726	3600
142	Элеком ООО	31.12.2009	62103	886	3600
143	Электротехническая Компания Энергоимпорт ООО	31.12.2009	62103	1 000	3600
144	Энергия-М ООО	31.12.2009	62103	3 735	3600
145	Энергострой-М.Н. ОАО	31.12.2009	62103	4 382	3600
146	АГРЕМАН ООО	31.12.2009	62103	584	3600
147	Балтийский комплекс ООО	30.11.2009	62103	4 484	3600
148	Вектор ООО	31.10.2009	62103	589	3600
149	ГЛОБУС -ОФИС ООО	25.12.2009	62103	654	3600
150	Компания ЭНКОР ООО	31.12.2009	62103	760	3600
151	МЕГАТЭК ООО	08.09.2008	62103	1 846	3600

№ п\п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
152	МЕТРО ООО	31.12.2009	62103	555	3600
153	НИС-21 ООО	31.12.2009	62103	3 116	3600
154	Офисная техника ООО	25.12.2009	62103	719	3600
155	РН-Карт-Воронеж ООО	31.12.2009	62103	4 037	3600
156	Техноснаб 2000 ООО	31.12.2009	62103	1 078	3600
157	Торговая компания Людиновокабель-филиал ЗАО Атолл	23.12.2009	62103	581	3600
158	Торговый дом ЭлектроТехническое оборудование ЗАО	25.12.2009	62103	1 872	3600
159	Филиал ОАО Энергострой-холдинг в Воронежской области	31.12.2009	62103	5 039	3600
160	Хорда Торговый дом ООО	31.12.2009	62103	1 408	3600
161	Шинторг ООО	25.12.2009	62103	1 497	3600
162	ЭНЕРГОКОНТРАКТ ФПГ ЗАО	31.08.2009	62103	4 707	3600
163	ФСК ЕЭС ОАО	31.12.2009	62103	85 091	3600
164	Воронежская сетевая компания ОАО	31.12.2009	62103	41 262	3600
165	Корпоративные сервисные системы Открытое Акционерное Обществ	31.12.2009	62103	13 935	3600
166	Воронежский конденсаторныйзавод ЗАО	31.12.2009	62103	5 695	3600
167	Финансы и Инвестиции ЗАО	31.12.2008	62103	4 000	3600
168	Сайнер ООО	31.12.2009	62103	13 112	3600
169	Воронежская энергосбытовая компанияОАО	31.12.2009	62103	886	3600
170	Газпром энерго ООО	31.12.2009	62103	767	3600
171	Электроприбор-98 ПКФ ООО	31.12.2009	62103	717	3600
172	Филиал ОАО Концерн Росэнергоатом-Дирекция строящейся Воронеж	31.12.2009	62103	671	3600
173	ВЭКС Воронежский экскаватор ОАО	31.12.2009	62103	653	3600

№ п\п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
174	ТеплоЭнергоГаз ООО	31.12.2009	62103	586	3600
175	Актив-Менеджмент ООО	31.12.2009	62103	525	3600
176	МУП городского округа-г. Нововоронеж «Городские электрически	31.12.2009	62103	524	3600
177	прочие		627	11 373	3600
178	Русэнергосбыт ООО	31.12.2009	627	6 467	3600
179	Энергоавиакосмос ОАО	31.12.2009	627	745	3600
180	АВА-Строй ООО ФСГ	10.09.2008	627	2 017	3600
181	Агро-Спутник ООО	16.11.2009	627	563	3600
182	Агрокультура Эртиль ООО	25.12.2009	627	1 229	3600
183	Администрация Артюшкинского сельского поселения Аннинского м	16.09.2009	627	600	3600
184	Администрация Каширского муниципальногорайона	06.06.2008	627	542	3600
185	Алена дачно-строительный кооператив Алена	02.09.2008	627	35 713	3600
186	Армакс Групп ООО	24.12.2009	627	724	3600
187	Аэробус ООО	29.06.2009	627	5 053	3600
188	Бобровский нефтеперерабатывающий завод ООО	30.04.2009	627	4 956	3600
189	В ПАК ИНВЕСТ ЗАО	25.08.2008	627	2 000	3600
190	ВБ-Девелопмент-Черноземье ОАО	30.03.2009	627	3 326	3600
191	ВИССОН ООО	29.12.2009	627	1 833	3600
192	ВСК ОАО	31.12.2009	627	33 621	3600
193	Витлэнд ЗАО	02.12.2009	627	19 967	3600
194	Воронеж - Реалти ООО	18.11.2009	627	9 599	3600
195	Воронеж-Строй ООО	14.12.2009	627	500	3600

№ п\п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
196	Воронежмясопром ООО	09.12.2008	627	6 732	3600
197	Воронежсинтезкаучук ОАО	31.08.2009	627	2 115	3600
198	Воронежский филиал ООО Интердорстрой	06.04.2009	627	535	3600
199	Государственный научно-исследовательский испытательный инсти	19.03.2009	627	1 568	3600
200	Граундвалер ЗАО	30.09.2009	627	8 178	3600
201	ДСК ОАО	26.11.2009	627	28 295	3600
202	Интердорстрой ООО	26.02.2009	627	869	3600
203	Истобное ООО	24.12.2009	627	1 344	3600
204	Ишутин Вадим Борисович ИП	13.10.2008	627	1 338	3600
205	КИТ-Кэпитал ОАО	16.10.2007	627	10 333	3600
206	Км/ч ООО	01.11.2008	627	5 248	3600
207	КомплексТехСтрой ООО	24.08.2009	627	4 227	3600
208	ЛИСКо Бройлер ООО	30.12.2009	627	736	3600
209	Монолит ЗАО	16.04.2009	627	600	3600
210	Ника-Олимп ООО	19.03.2008	627	1 800	3600
211	Новохоперскстройподряд ООО	10.08.2009	627	506	3600
212	ООО ИСК Финист	25.11.2009	627	3 025	3600
213	Павловскгранит ОАО	25.12.2009	627	639	3600
214	Профессионал + ООО	30.11.2009	627	2 041	3600
215	Скат-41 ООО	31.12.2009	627	5 000	3600
216	Спартан концентрат ООО	14.07.2008	627	622	3600
217	Строительно-финансовая группа города Воронежа ОАО	31.12.2009	627	4 500	3600

№ п\п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
218	Строй Арт ООО	31.12.2009	627	1 000	3600
219	ТСБ ООО	05.12.2008	627	1 865	3600
220	Тандер ЗАО	21.12.2009	627	689	3600
221	Татаринов И.Н. ИП	14.07.2009	627	704	3600
222	Тихий Дон ЗАО	31.03.2008	627	3 087	3600
223	Тонких Юрий Викторович ИП	29.12.2009	627	961	3600
224	Физическое лицо (тех. присоединение	31.12.2009	627	2 409	3600
225	Филиал ТГК-4 - Воронежская региональная генерация ОАО	29.09.2009	627	3 564	3600
226	Центрторг ОАО	23.01.2009	627	7 550	3600
227	ЭкоНиваАгро ООО	30.07.2008	627	746	3600
228	Энергетик ООО	30.11.2009	627	4 259	3600
229	Армакс Групп ООО	23.10.2009	627	686	3600
230	Профи -С ЗАО	29.05.2009	627	25 000	3600
231	Расчеты с персоналом по оплате труд	31.12.2009	624	36 983	3600
232	Расчеты по взносам в ПФ-страх.часть	31.12.2009	62501	4 692	3600
233	Расчеты по пенс.страх (накоп.часть)	31.12.2009	62501	1 531	3600
234	Расчеты по ЕСН-тер.фонд ОМС	31.12.2009	62502	791	3600
235	Расчеты по ЕСН-фед.фонд ОМС	31.12.2009	62502	558	3600
236	прочие		62503	552	3600
237	прочие		62601	2 738	3600
238	МИ ФНС России по Левобережному району г. Воронежа	31.12.2009	62601	713	3600
239	МИ ФНС России №2 по Воронежской области	31.12.2009	62601	514	3600

№ п\п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
240	МИ ФНС России №3 по Воронежской области	31.12.2009	62601	1 055	3600
241	МИ ФНС России №5 по Воронежской области	31.12.2009	62601	590	3600
242	МИ ФНС России №6 по Воронежской области	31.12.2009	62601	545	3600
243	МИ ФНС России №9 по Воронежской области	31.12.2009	62601	1 257	3600
244	Расчеты по ЕСН-фед.бюджет. ПФ	31.12.2009	62601	3 219	3600
245	Транспортный налог	31.12.2009	62602	782	3600
246	Налог на имущество	31.12.2009	62602	5 745	3600
247	Земельный налог (плата за землю)	31.12.2009	62603	1 470	3600
248	прочие		628	2 113	3600
249	Расчеты по исполнительным листам	31.12.2009	628	808	3600
250	АльфаСтрахование ОАО	31.12.2009	628	7 117	3600
251	ППО Воронежэнерго Врнж ОО ВЭП	31.12.2009	628	608	3600
252	прочие		62101	440	4400
253	РКЛ ООО	09.10.2007	62101	1343	4400
254	Телеком Энержи ООО	25.12.2009	62101	671	4400
255	Филиал ОАО Энергострой-холдинг в Костромской области	31.12.2009	62101	16942	4400
256	прочие		62102	22	4400
257	Филиал ОАО Энергострой-холдинг в Костромской области	24.12.2009	62102	5272	4400
258	Промарматура ПО ОАО	30.12.2009	62103	1169	4400
259	прочие		62103	6034	4400
260	Электронприбор ООО	29.12.2009	62103	1683	4400
261	Энергобаланс-Центр ООО	18.11.2009	62103	5943	4400

№ п\п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
262	Энерговольт ЗАО	26.11.2009	62103	970	4400
263	Костромская сбытовая компания ОАО	31.12.2009	62103	13228	4400
264	Балтийский комплекс ООО	02.12.2009	62103	1000	4400
265	Исток-Пром ООО	20.11.2009	62103	613	4400
266	Токарь Олег Яковлевич ИП	31.12.2009	62103	508	4400
267	Торговый Дом Оборудование и материалы ЗАО	24.12.2009	62103	1639	4400
268	Торговый дом ЭлектроТехническое оборудование ЗАО	14.12.2009	62103	2604	4400
269	ФАН СК ООО	29.12.2009	62103	1850	4400
270	Вымпел-Центр ЧОП ООО	31.12.2009	62103	733	4400
271	Некоммерческая организация Костромской фонд энергосбережения	31.12.2009	62103	3111	4400
272	Омега ООО	31.12.2009	62103	712	4400
273	СП Энергосбыт СЖД-филиал ОАО РЖД	31.12.2009	62103	662	4400
274	Сайнер ООО	31.12.2009	62103	11533	4400
275	ТГК-2 ГУ по Костромской области ОАО	31.12.2009	62103	833	4400
276	ФСК ЕЭС ОАО	31.12.2009	62103	36465	4400
277	Филиал ОАО Энергострой-холдинг в Костромской области	31.12.2009	62103	4731	4400
278	Энергобаланс-Инжиниринг ООО	28.10.2009	62103	3729	4400
279	Энергосервис ООО	31.12.2009	62103	2782	4400
280	Расчеты по оплате труда с персоналом	31.12.2009	624	14469	4400
281	ОПС взносы на страховую часть пенсии	31.12.2009	62501	2281	4400
282	ОПС взносы на накопительную часть пенсии	31.12.2009	62501	682	4400
283	прочие		62502	610	4400

№ п\п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
284	прочие		62503	177	4400
285	Расчеты с бюджетом по налогу на имущество	31.12.2009	62602	2451	4400
286	прочие		62602	405	4400
287	Расчеты с бюджетом по земельному налогу	31.12.2009	62603	1650	4400
288	Расчеты с бюджетом по НДФЛ	31.12.2009	62601	3234	4400
289	ЕСН взносы в федеральный бюджет	31.12.2009	62601	1610	4400
290	прочие		627	14689	4400
291	Верхне-Волжская Инвестиционно-строительная компания ЗАО	25.12.2009	627	1930	4400
292	Виктория ЗАО	29.05.2009	627	1074	4400
293	ГАЛЕРЕЯ ООО	29.09.2008	627	642	4400
294	ИСПО Костромагорстрой ООО	20.09.2007	627	651	4400
295	Костромская областная стоматологическая поликлиника ГУЗ	03.07.2009	627	568	4400
296	Нидерштрат Вилена Владимировна ИП	01.04.2009	627	619	4400
297	ОФИСЦЕНТР ООО	25.12.2009	627	3563	4400
298	Росэнергобанк ЗАО	04.07.2008	627	803	4400
299	Русская деревня ООО	29.06.2009	627	685	4400
300	Строй-Спецмонтаж ООО	16.11.2009	627	1310	4400
301	Строймеханизация ОАО	21.10.2008	627	1201	4400
302	Управление капитального строительства Администрации г.Костро	29.10.2009	627	531	4400
303	Биккулова Раиса Назиповна	19.10.2009	627	685	4400
304	Чернов Андрей Валентинович ИП	04.06.2008	627	2229	4400
305	ООО»Энергосберегающие строительные технологии»	31.12.2008	627	2750	4400

№ п\п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
306	Монолит ООО	27.08.2009	627	1000	4400
307	Лига Альянс ООО	04.09.2009	627	2612	4400
308	прочие		628	1918	4400
309	АльфаСтрахование ОАО	31.05.2009	628	1954	4400
310	АльфаСтрахование ОАО	30.06.2009	628	4633	4400
311	Расчеты по депонированным суммам	31.12.2009	628	689	4400
312	прочие		62101	522	4600
313	Гидроремонт-ВКК ОАО	30.11.2009	62101	1 303	4600
314	Светстройресурс ООО	31.12.2009	62101	2 773	4600
315	Курскэнергоспецремонт ОАО	30.11.2009	62101	3 272	4600
316	Курскэнергосетьремонт ООО	30.10.2009	62101	4 267	4600
317	Смоленскэнергоремонт ОАО	31.12.2009	62101	7 468	4600
318	Телеком Энержи ООО	31.12.2009	62101	17 153	4600
319	Мехколонна N 12 ОАО	30.10.2009	62101	56 153	4600
320	прочие		62102	247	4600
321	Мехколонна N 12 ОАО	31.12.2009	62102	8 452	4600
322	прочие		62103	4 371	4600
323	Энергосбыт Юго-восточной железной дороги	29.12.2009	62103	671	4600
324	Энергосбыт Московской железной дороги	29.12.2009	62103	738	4600
325	Железногорская сетевая компания ООО	31.12.2009	62103	926	4600
326	Газпром энерго ООО	31.12.2009	62103	1 335	4600
327	Горэлектросети МО г. Железногорск	31.12.2009	62103	4 233	4600
328	Курская энергосбытовая компания ОАО	31.12.2009	62103	14 727	4600

№ п\п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
329	Курские электрические сети ОАО	30.12.2009	62103	23 535	4600
330	ФСК ЕЭС ОАО	31.12.2009	62103	53 238	4600
331	Курскэлектрокабель ООО	18.12.2009	62103	537	4600
332	Торговый дом ЭлектроТехническое обо	22.12.2009	62103	1 635	4600
333	Вымпел-Центр ЧОП ООО	31.12.2009	62103	2 209	4600
334	Корпоративные сервисные системы	31.12.2009	62103	6 664	4600
335	Сайнер ООО	31.12.2009	62103	13 349	4600
336	Энергобаланс-Центр ООО	30.11.2009	62103	2 800	4600
337	ЭлектроЛаб ООО	30.11.2009	62103	4 534	4600
338	Задолженность перед персоналом	31.12.2009	62401	25 906	4600
339	Задолженность в ПФ	31.12.2009	62501	3 642	4600
340	Задолженность в ФОМС	31.12.2009	62502	793	4600
341	прочие		62504	336	4600
342	Задолженность по налогам и сборам фед. б-т	31.12.2009	62601	9 101	4600
343	Задолженность по налогам и сборам обл. б-т	31.12.2009	62602	6 010	4600
344	Задолженность по налогам и сборам мест. б-т	31.12.2009	62603	2 868	4600
345	прочие		627	4 315	4600
346	Физ.лицо (установка электросчетчиков)	31.12.2009	627	600	4600
347	Группа компаний Промресурс ООО	30.06.2009	627	638	4600
348	ВТОРСПЛАВ ООО	16.12.2009	627	757	4600
349	Физическое лицо (тех. Присоединение)	31.12.2009	627	854	4600
350	Межрегионэнергосбыт ОАО	28.12.2009	627	889	4600
351	Курский завод крупно-панельного домостроения	16.10.2009	627	898	4600

№ п\п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
352	Региональная энергосбытовая компани	28.12.2009	627	963	4600
353	Курская Птицефабрика ОАО	31.12.2009	627	1 073	4600
354	Стройпоставка ООО	30.11.2009	627	1 080	4600
355	Курскэлектротранс МУП	26.11.2009	627	1 741	4600
356	РоссАгроИнвест ООО	03.06.2008	627	1 758	4600
357	Кореневский завод по производству сахара	28.12.2009	627	2 560	4600
358	Управление капитального строительства	21.10.2009	627	3 168	4600
359	КМА-Энергосбыт ОАО	28.12.2009	627	3 320	4600
360	УК Континент ООО	30.09.2008	627	5 326	4600
361	Агрофирма Любимовская ЗАО	16.12.2009	627	5 406	4600
362	Курская строительная компания ООО	12.03.2009	627	10 000	4600
363	прочие		628	860	4600
364	НДС с авансов выплаченных	31.12.2009	628	810	4600
365	Расчеты по испол. документам	31.12.2009	628	850	4600
366	ЗАО Энерголизинг	31.12.2009	628	1 314	4600
367	Профком Курскэнерго ОАО	31.12.2009	628	549	4600
368	прочие		62103	11 469	4800
369	СКЭ-Электро ООО	25.12.2009	62103	8 213	4800
370	СервисСтройЦентр ООО	01.12.2009	62103	1 040	4800
371	Энергоучет Сервис ООО	31.12.2009	62103	566	4800
372	Электроснаб ООО	31.12.2009	62103	586	4800
373	Электроснаб ООО	31.12.2009	62103	816	4800
374	РН-Карт-Липецк ООО	31.12.2009	62103	1 742	4800

№ п\п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
375	Балтэнерго ООО	31.12.2009	62103	517	4800
376	Липецкая энергосбытовая компания ОА	31.12.2009	62103	820	4800
377	Торговый Дом Оборудование и материа	31.12.2009	62103	714	4800
378	Хорда Торговый дом ООО	31.12.2009	62103	639	4800
379	Завод Железобетон ОАО	31.12.2009	62103	538	4800
380	Восток-Сервис-Спецкомплект ЗАО	31.12.2009	62103	1 024	4800
381	прочие		62102	1 589	4800
382	Регионстрой ООО	31.12.2009	62102	590	4800
383	Регионстрой ООО	31.12.2009	62102	589	4800
384	Регионстрой ООО	31.12.2009	62102	586	4800
385	Регионстрой ООО	31.12.2009	62102	587	4800
386	Регионстрой ООО	31.12.2009	62102	3 005	4800
387	ПО Энергострой ОАО	31.12.2009	62102	3 194	4800
388	ПО Энергострой ОАО	31.12.2009	62102	1 212	4800
389	Горстрой ООО	31.12.2009	62102	574	4800
390	Горстрой ООО	31.12.2009	62102	516	4800
391	ГИАЛ-Сервис ООО	31.12.2009	62102	537	4800
392	Таврида Электрик Черноземье ООО	31.12.2009	62102	325	4800
393	Мехколонна №77 ОАО	31.12.2009	62102	864	4800
394	Липецкэнерго ИПЦ ОАО	31.12.2007	62103	631	4800
395	ОЭЗ ППТ Липецк ОАО	31.12.2009	62103	759	4800
396	Вымпел-Центр ЧОП ООО	30.11.2009	62103	2 138	4800
397	Липецкая энергосбытовая компания ОА	31.12.2009	62103	107 896	4800

№ п\п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
398	Энфорс ООО	22.12.2009	62103	562	4800
399	Липецкий з-д Центролит г.Липецк ОАО	31.12.2009	62103	1 014	4800
400	ЛГЭК ООО	31.12.2009	62103	15 964	4800
401	Сайнер ООО	17.12.2009	62103	11 013	4800
402	ФСК ЕЭС ОАО	17.12.2009	62103	68 515	4800
403	Корпоративные сервисные системы	31.12.2009	62103	1 776	4800
404	Корпоративные сервисные системы	31.12.2009	62103	1 269	4800
405	Корпоративные сервисные системы	31.12.2009	62103	863	4800
406	Корпоративные сервисные системы	31.12.2009	62103	508	4800
407	Корпоративные сервисные системы	31.12.2009	62103	1 600	4800
408	прочие		62101	167	4800
409	прочие		62101	56	4800
410	СервисСтройЦентр ООО	21.12.2009	62101	3 092	4800
411	прочие		62101	20	4800
412	прочие		62101	30	4800
413	прочие		62101	51	4800
414	Липецкэнергоремонт ЗАО	31.12.2009	62101	2 360	4800
415	прочие		62101	354	4800
416	Мехколонна №77 ОАО	23.12.2009	62101	748	4800
417	Межрегионсбыт ООО	29.12.2009	627	1 422	4800
418	прочие		627	20 160	4800
419	СО ЕЭС ОАО	21.12.2009,09.09.2009,16.09.2009	627	1 461	4800
420	Полимер-Л ООО	13.05.2008,17.12.2008	627	643	4800

№ п\п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
421	Родина ТЦ ООО	27.10.2009	627	563	4800
422	Липецк-Книппинг ООО	17.12.2008	627	662	4800
423	Липецкий инвестиционно-промышленный фонд	24.09.2008	627	1 324	4800
424	ГИСиТ ООО	09.10.2008	627	779	4800
425	Липецкмясопром ОАО	17.12.2009	627	935	4800
426	Прогресс ОАО	17.07.2009	627	3 060	4800
427	Прогресс ОАО	31.08.2007	627	1 479	4800
428	Стимет ООО	22.09.2008	627	637	4800
429	Управление финансов Липецкой област	31.12.2009	627	868	4800
430	Новые технологии ПО ООО	02.06.2009,17.12.2007,26.03.2009,06.05.2009	627	1 300	4800
431	Водстрой ООО	02.11.2009	627	528	4800
432	АгроИнвест ООО	27.03.2009,16.11.2009,02.12.2009	627	779	4800
433	Липецкмясо ЗАО	28.05.2009	627	1 274	4800
434	Водстрой ООО	24.07.2009	627	563	4800
435	РОПА Русь ООО	28.09.2009	627	528	4800
436	СХПК Тележенка ООО	10.08.2009	627	340	4800
437	Отдел народного образования адми	24.06.2009,25.06.2009,20.11.2009	627	587	4800
438	Новолипецкий металлургический комбинат	31.12.2008,03.07.2009	627	8 254	4800
439	Новолипецкий металлургический комбинат	31.12.2008	627	1 582	4800
440	ТГК-4- Восточная региональная генерация	29.01.2009	627	1 324	4800
441	МУЗ Грязинская ЦРБ	22.01.2009,29.10.2008	627	908	4800
442	Комбинат хлебопродуктов Грязински	26.06.2008,03.12.2009	627	3 223	4800

№ п\п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
443	Свой Дом ОАО	22.08.2008	627	739	4800
444	Струганов Вячеслав Иванович ИП	27.11.2008	627	563	4800
445	Свой Дом ОАО	01.10.2009	627	572	4800
446	Промжилстрой	24.10.2008	627	563	4800
447	Липецкая ипотечная корпорация ОАО	17.03.2008	627	1 041	4800
448	Патриаршенское ХПП ОАО	10.07.2009	627	623	4800
449	КЕМИ-АКВА ООО	21.04.2008	627	1 200	4800
450	Агрофирма Долгоруковский молочный завод	27.08.2008	627	2 000	4800
451	Физическое лицо (тех. присоединение)	31.12.2009	627	3 858	4800
452	Ольшанский карьер ЗАО	13.03.2009	627	760	4800
453	Липецкмясопром ОАО	06.04.2007	627	1 000	4800
454	Ташир-Липецк ООО	03.04.2007	627	1 770	4800
455	Новолипецкий металлургический комбинат	31.01.2009	627	3 230	4800
456	ЛИТЕР ОАО	07.07.2009	627	500	4800
457	АвтоГрад ООО	31.12.2009	628	2 044	4800
458	прочие		628	2 995	4800
459	АвтоГрад ООО	31.12.2009	628	1 791	4800
460	Промсервис М ООО	31.12.2009	628	785	4800
461	Промсервис М ООО	31.12.2009	628	841	4800
462	Энерголизинг ЗАО	31.12.2009	628	537	4800
463	Энерголизинг ЗАО	31.12.2009	628	569	4800
464	Расчеты с персоналом по оплате труда	31.12.2009	624	16 769	4800
465	НДС с авансов выплаченных	31.12.2009	628	2 795	4800

№ п\п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
466	прочие		625	222	4800
467	Расчеты по ЕСН - Федеральный бюджет ПФ	31.12.2009	626	1 944	4800
468	Расчеты по взносам в ПФ (страховая часть)	31.12.2009	625	3 136	4800
469	Расчеты по взносам в ПФ (накопительная часть)	31.12.2009	625	745	4800
470	Расчеты по ЕСН - ТФОМС	31.12.2009	625	510	4800
471	прочие		625	326	4800
472	прочие		626	1	4800
473	Налог на имущество	31.12.2009	626	5 715	4800
474	прочие		626	7	4800
475	НДФЛ	31.12.2009	626	6 218	4800
476	прочие		626	210	4800
477	прочие		626	176	4800
478	Знаменский селекционно гибридный це	10.04.2008	627	4 398	5700
479	прочие		627	6 205	5700
480	Каскад-Энергосеть ООО	15.08.2009	627	2 553	5700
481	Физ.лицо (установка электросчетчи	31.12.2009	627	1 025	5700
482	прочие		628	2 259	5700
483	АльфаСтрахование Орловский филиал О	31.03.2009	628	1 814	5700
484	АльфаСтрахование ОАО	31.03.2009	628	6 903	5700
485	Центральный региональный филиал	31.12.2009	628	515	5700
486	прочие		62101	1 894	5700
487	Энергострой-холдинг филиал в Орловс	31.12.2009	62101	35 462	5700
488	Гидроэлектромонтаж ОАО	22.12.2009	62101	12 709	5700

№ п\п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
489	ПРОФИ-СНАБ ООО	31.12.2009	62101	21 633	5700
490	прочие		62102	7	5700
491	Энергострой-холдинг филиал в Орловс	31.12.2009	62102	1 561	5700
492	Прочая менее млн.руб.	31.12.2009	62103	4 613	5700
493	Орловская сбытовая компания ОАО	31.12.2009	62103	5 948	5700
494	СКЭ-Электро ООО	31.12.2009	62103	4 106	5700
495	Вымпел-Центр ЧОП ООО	31.12.2009	62103	1 518	5700
496	Энергострой-холдинг филиал в Орловс	30.11.2009	62103	1 516	5700
497	Пауэр менеджмент консалтинг ООО	31.12.2009	62103	667	5700
498	Ампер-Смоленск ООО	31.12.2009	62103	6 666	5700
499	МПОТК Технокомплект ЗАО	03.08.2009	62103	2 268	5700
500	ПРОФИ-СНАБ ООО	03.12.2009	62103	1 257	5700
501	ОПК-Энерго ООО	20.11.2009	62103	3 444	5700
502	Орелоблэнерго ОАО	31.12.2009	62103	41 803	5700
503	Сайнер ООО	31.12.2009	62103	9 434	5700
504	115 ООО	31.12.2009	62103	704	5700
505	Корпоративные сервисные системы	31.12.2009	62103	6 228	5700
506	ФСК ЕЭС ОАО	31.03.2009	62103	23 874	5700
507	Энергосбыт Московской железной доро	31.12.2009	62103	1 113	5700
508	Торговый Дом Оборудование и материа	31.12.2009	62103	2 340	5700
509	Мценские городские электросети МУП	31.12.2009	62103	3 544	5700
510	Расчеты с персоналом по оплате труд	05.11.2009	62401	14 392	5700
511	Расчеты по взносам в ПФ-страх.часть	31.12.2009	62501	1 964	5700

№ п\п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
512	прочие		62501	495	5700
513	прочие		62502	527	5700
514	прочие		62503	62	5700
515	прочие		62601	4 409	5700
516	Расчеты по ЕСН-фед.бюджет. ПФ	31.12.2009	62601	1 441	5700
517	Налог на имущество в бюдж.субъекта	31.12.2009	62602	1 297	5700
518	причие	31.12.2009	62602	480	5700
519	прочие		62603	184	5700
520	прочие		621	15 256	6700
521	Строительная компания Наш дом ООО	30.06.2009	621	19 017	6700
522	Энергобаланс-Центр ООО	31.12.2009	621	798	6700
523	СКЭ-Электро ООО	31.12.2009	621	2 738	6700
524	Волга Трейд ЗАО	30.09.2009	621	539	6700
525	Исток-Пром ООО	30.11.2009	621	1 532	6700
526	Колесо ООО	25.12.2009	621	653	6700
527	МЕГАТЭК ООО	31.12.2009	621	1 045	6700
528	ПП Промтехресурсы ООО	30.11.2009	621	418	6700
529	ТД Спецодежда ЗАО	30.11.2009	621	1 097	6700
530	Торговый дом Диэлектрик ООО	30.11.2009	621	878	6700
531	Торговый дом ЭлектроТехническое оборудование ЗАО	25.12.2009	621	944	6700
532	Энергобаланс-Центр ООО	31.12.2009	621	727	6700
533	Энергокомплект ООО	30.11.2009	621	516	6700
534	Русэнергострой ООО	31.12.2009	621	947	6700

№ п\п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
535	Электроцентромонтаж ОАО	30.12.2009	621	684	6700
536	Энергострой-холдинг Смоленский филиал ОАО	31.12.2009	621	7 451	6700
537	Вымпел-Центр ЧОП ООО	31.12.2009	621	1 179	6700
538	Гарант-жилье агентство недвижимости ООО	31.12.2009	621	592	6700
539	Корпоративные сервисные системы Открытое Акционерное Обществ	31.12.2009	621	24 764	6700
540	Литейно-прокатный завод г. Москва ГУП	31.12.2009	621	2 264	6700
541	МУП ККП МО город Десногорск Смоленской области	31.12.2009	621	675	6700
542	Сайнер ООО	31.12.2009	621	17 854	6700
543	Смоленскэнергосбыт ОАО	31.12.2009	621	5 544	6700
544	ФСК ЕЭС ОАО	31.12.2009	621	27 929	6700
545	Филиал ООО Ротекс в г. Москве	31.12.2009	621	1 368	6700
546	Центральная телекоммуникационная компания (ЦентрТелеком) ОАО	31.12.2009	621	562	6700
547	Центральный филиал Газпромэнерго ООО	31.12.2009	621	4 000	6700
548	ЭлС ОАО	31.12.2009	621	3 493	6700
549	Энергобаланс-Центр ООО	31.07.2009	621	2 571	6700
550	Энергосбыт МЖД-Филиала ОАО РЖД	31.12.2009	621	1 887	6700
551	ИТЦ ТР ЗАО	31.12.2009	621	2 923	6700
552	КВАНТ-С ООО	31.12.2009	621	657	6700
553	Северо-Западный ЭнергетическийИнжиниринговый Центр ОАО	24.12.2009	621	563	6700
554	Таврида Электрик Центр ООО	31.12.2009	621	957	6700
555	Телеком Энержи ООО	30.11.2009	621	1 161	6700
556	Филиал Воронежэнергопроект в г. Смоленске ОАО	31.12.2009	621	2 880	6700

№ п\п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
557	Центрэнергострой ООО	31.12.2009	621	669	6700
558	Экос ООО	24.12.2009	621	2 661	6700
559	Электросетьремонт ООО	31.12.2009	621	1 704	6700
560	Энергострой-холдинг Смоленский филиал ОАО	31.12.2009	621	57 515	6700
561	прочие		627	15 612	6700
562	Войсковая часть 71361	30.12.2009	627	4 423	6700
563	Гражданстрой ООО	04.12.2009	627	640	6700
564	Литейно-прокатный завод г. Москва ГУП	14.07.2009	627	2 246	6700
565	Русская косметика ООО	30.12.2009	627	19 724	6700
566	СПК Смоленскагропромдорстрой ОАО	21.01.2009	627	1 059	6700
567	Смит-Ярцево ООО	23.09.2009	627	3 814	6700
568	Смоленскагропромстрой трест ОАО	29.10.2009	627	1 031	6700
569	Смоленскгазификация ЗАО	18.07.2008	627	554	6700
570	Смолоблгражданстрой ОАО	06.06.2007	627	946	6700
571	Смолстром-сервис ЗАО	25.12.2009	627	4 493	6700
572	Техинвест-М ООО	19.11.2009	627	1 486	6700
573	Управляющая компания Смоленскинвестстрой ООО	26.09.2008	627	5 422	6700
574	ФСК Веж ООО	27.11.2009	627	636	6700
575	Физическое лицо (тех. присоединение	31.12.2009	627	7 154	6700
576	Фирма Подряд ООО	02.09.2009	627	639	6700
577	Центральный банк Российской Федерации	28.12.2009	627	931	6700
578	Гагаринский автомобильный терминалООО	01.12.2008	627	1 211	6700
579	Транс-Ойл ООО	18.11.2009	627	573	6700

№ п\п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
580	Задолженность по оплате труда	31.12.2009	624	25 409	6700
581	Налог на имущество в бюджет субъекта РФ	31.12.2009	626	4 214	6700
582	Расчеты по НДФЛ	31.12.2009	626	7 011	6700
583	Земельный налог	31.12.2009	626	810	6700
584	Транспортный налог	31.12.2009	626	567	6700
585	прочие		626	0	6700
586	прочие		625	1 149	6700
587	Расчеты по ЕСН-фед.бюджет. ПФ	31.12.2009	626	2 033	6700
588	Расчеты по взносам в ПФ-страх.часть	31.12.2009	625	2 981	6700
589	Расчеты по пенс.страх (накоп.часть)	31.12.2009	625	959	6700
590	прочие		628	4 233	6700
591	Энерголизинг ЗАО	31.12.2009	628	739	6700
592	АльфаСтрахование ОАО	31.12.2009	628	4 063	6700
593	Альфастрахование Смоленский филиалОАО	30.11.2009	628	5 728	6700
594	Компьютерный мир Меркурий ООО	31.12.2009	621	24	6700
595	прочие		621	5 175	6800
596	Компания Энергон ООО	25.12.2009	621	3 269	6800
597	ПО Энергострой ОАО	30.12.2009	621	8 518	6800
598	СервисСтройЦентр ООО	31.12.2009	621	969	6800
599	Систел Автоматизация ООО	28.12.2009	621	674	6800

№ п\п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
600	Таврида Электрик Черноземье ООО	30.12.2009	621	2 780	6800
601	Тамбовэлектросетьстрой ООО	31.12.2009	621	4 923	6800
602	Телеком Энержи ООО	30.11.2009	621	516	6800
603	Энергостройпоставка ООО	31.12.2009	621	6 844	6800
604	ФСК ЕЭС ОАО	31.12.2009	621	5 549	6800
605	Тамбовская энергосбытовая компания ОАО	31.12.2009	621	2 613	6800
606	Мичуринские городские электрические сети	31.12.2009	621	2 265	6800
607	Сайнер ООО	31.12.2009	621	10 364	6800
608	ФСК ЕЭС ОАО	28.02.2007	621	1 685	6800
609	ФСК ЕЭС ОАО	31.12.2009	621	26 332	6800
610	Компания Энергон ООО	25.12.2009	621	9 010	6800
611	ПромТехноФинанс ЗАО	25.12.2009	621	5 865	6800
612	Техноэра ООО	24.12.2009	621	587	6800
613	Расчеты с персоналом по оплате труда	31.12.2009	624	12 588	6800
614	Расчеты по взносам в пенс. фонд -страх часть	31.12.2009	625	1 367	6800
615	прочие		625	787	6800
616	Расчеты ЕСН федеральный бюджет	31.12.2009	626	1 108	6800
617	Расчеты по НДФЛ	31.12.2009	626	3 260	6800
618	Пени по НДФЛ	30.06.2007	626	534	6800
619	прочие		626	504	6800

№ п\п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
620	Налог на имущество	31.12.2009	626	2 468	6800
621	Земельный налог	31.12.2009	626	961	6800
622	прочие		627	5 044	6800
623	СИА ИНТЕРНЕЙШНЛ ЛТД ЗАО	06.11.2008	627	1 055	6800
624	Тандер ЗАО	03.06.2009	627	1 918	6800
625	Межрегионэнергосбыт ОАО	31.12.2009	627	530	6800
626	Тамбовская областная сбытовая кампания	31.12.2009	627	13 871	6800
627	прочие		628	2 581	6800
628	Энерголизинг ЗАО	31.12.2009	628	893,0	6800
629	115 ООО	10.01.2009	621	1483	6900
630	прочие		621	16723	6900
631	АКК ЭКФИ ЗАО	17.01.2009	621	1828	6900
632	Алтайский трансформаторный завод ОА	08.09.2009	621	15813	6900
633	АМС Трейд ООО	08.09.2009	621	501	6900
634	АТП-Энергия ООО	07.12.2007	621	587	6900
635	Бавра ООО	25.01.2008	621	590	6900
636	Волга Трейд ЗАО	03.10.2007	621	17228	6900
637	Восток-Сервис-Спецкомплект ЗАО	10.01.2009	621	1099	6900
638	Вымпел-Центр ЧОП ООО	23.12.2009	621	1743	6900
639	Гарант ООО	01.07.2009	621	701	6900
640	Городские электрические сети ООО	02.07.2008	621	13495	6900
641	Городские электрические сети ООО	29.09.2008	621	20382	6900

№ п\п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
642	Евролайт Трейдинг ООО	27.07.2009	621	1426	6900
643	ЖКХ Радченко ОАО	13.09.2009	621	878	6900
644	ЗАО ТПФ «Монолит-Энерго»	05.03.2009	621	2193	6900
645	Исток-Пром ООО	21.05.2009	621	1173	6900
646	Компания ЭнергоТверь ООО	29.05.2008	621	544	6900
647	Конаковоэнерго ООО	20.02.2009	621	2846	6900
648	Конаковоэнерго ООО	20.02.2008	621	3157	6900
649	Корпоративные сервисные системы	12.10.2007	621	11564	6900
650	Краснохолмэнерго МУП	30.06.2009	621	578	6900
651	Краснохолмэнерго МУП	11.09.2007	621	1536	6900
652	Мехколонна N26 ЗАО	30.12.2009	621	1324	6900
653	Мехколонна N26 ЗАО	30.12.2009	621	2595	6900
654	Мобильные ТелеСистемы филиал	30.12.2009	621	2051	6900
655	МПОТК Технокомплект ЗАО	11.01.2009	621	1349	6900
656	Муниципальное унитарное предприя	05.10.2007	621	3559	6900
657	Муниципальное унитарное предприя	29.01.2008	621	2949	6900
658	Октябрьская Дирекция по энергообесп	06.12.2007	621	23030	6900
659	Октябрьская Дирекция по энергообесп	29.07.2009	621	9017	6900
660	ОлениноГорЭнерго МУП	27.08.2008	621	2705	6900
661	Оптима-Люкс ООО	01.10.2007	621	1137	6900
662	Орион ООО	13.11.2007	621	590	6900
663	Осташковсельхозэнерго ООО	10.08.2008	621	1087	6900
664	Паняев Валерий Борисович ИП	29.04.2009	621	3533	6900

№ п\п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
665	Партнер ООО	28.02.2009	621	1157	6900
666	ПФК Газстройинвест ООО	30.01.2009	621	2502	6900
667	Райгорэнерго МП	30.12.2009	621	2492	6900
668	Райгорэнерго МП	22.10.2009	621	3228	6900
669	Регионстрой ООО	28.02.2009	621	5909	6900
670	Сайнер ООО	30.01.2009	621	28497	6900
671	Самарская кабельная компания ЗАО	15.07.2009	621	1384	6900
672	Сигма-А ООО	08.09.2007	621	1790	6900
673	Сигма-А ООО	31.01.2007	621	1098	6900
674	Скиф ООО	30.10.2009	621	590	6900
675	СКЭ-Электро ООО	20.10.2007	621	4106	6900
676	Союзэлектроавтоматика ЗАО	08.09.2007	621	3200	6900
677	Старицкие городские электрические с	30.12.2009	621	5255	6900
678	Старицкие городские электрические с	13.10.2007	621	1837	6900
679	Стройбизнес ЗАО	11.11.2009	621	17252	6900
680	Тверской вагоностроительный завод ООО	13.09.2009	621	1018	6900
681	Тверской стекольный завод ООО	30.11.2009	621	901	6900
682	Тверьгорэлектро МУП	30.01.2008	621	14078	6900
683	Тверьгорэлектро МУП	30.01.2009	621	16694	6900
684	Тверьоблэнергосбыт ООО	11.01.2008	621	518	6900
685	Тверьэнергоактив ООО	13.09.2009	621	2173	6900
686	Тверьэнергоактив ООО	08.09.2009	621	11349	6900
687	Тверьэнергогаз ООО	09.04.2008	621	8898	6900

№ п\п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
688	ТД Спецодежда ЗАО	30.07.2009	621	978	6900
689	Телеком Энержи ООО	08.09.2009	621	1326	6900
690	Техэлектромонтаж ООО	04.09.2009	621	1062	6900
691	Торговый дом ЭлектроТехническое оборудование ЗАО	30.08.2009	621	2067	6900
692	Транссервисэнерго ЗАО	23.06.2008	621	9501	6900
693	Универсалкомплект ООО	31.12.2009	621	2100	6900
694	Фабрика Экологичной Мебели ООО	31.12.2009	621	883	6900
695	ФГ КЭУ 41 Эксплуатационно-техническ	31.12.2009	621	2610	6900
696	ФГ КЭУ 41 Эксплуатационно-техническ	26.11.2009	621	636	6900
697	ФСК ЕЭС ОАО	05.09.2009	621	10636	6900
698	ФСК ЕЭС ОАО	30.12.2009г	621	48016	6900
699	Хорда Торговый дом ООО	30.12.2009	621	1795	6900
700	Центромед ООО	31.01.2009	621	523	6900
701	Центртелеком (Тверской филиал ОАО	26.03.2009	621	817	6900
702	Электромонтажная компания ООО	30.11.2009	621	3128	6900
703	Электромонтажная компания ООО	14.12.2009	621	804	6900
704	Электростройсервис ООО	29.10.2009	621	2793	6900
705	Электростройсервис ООО	29.10.2008	621	853	6900
706	Энергия-М ООО	15.12.2009	621	907	6900
707	Энерговольт ЗАО	22.06.2009	621	1132	6900
708	Энергокомплект ООО	30.10.2009	621	1058	6900
709	Энерголинк ООО	14.01.2009	621	17641	6900
710	Энергострой ООО	01.04.2008	621	3081	6900

№ п\п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
711	Энергостройснабкомплект ЕЭС ОАО	29.07.2009	621	825	6900
712	Энергострой-холдинг ОАО	28.01.2008	621	22283	6900
713	Энергострой-холдинг ОАО	28.01.2009	621	6512	6900
714	Энергострой-холдинг ОАО	30.09.2009	621	97898	6900
715	Юнайт-Авто ООО	25.09.2007	621	618	6900
716	141 Управление капитального строите	22.01.2009	627	9988	6900
717	прочие		627	8748	6900
718	Андреапольский деревообрабатывающий	19.01.2009	627	600	6900
719	АНПЗ ЗАО	16.09.2008	627	12818	6900
720	Астория Трэвелс ООО	25.10.2007	627	1039	6900
721	Баглай Сергей Анатольевич ИП	15.07.2009	627	3000	6900
722	Вираж ООО	29.01.2008	627	2281	6900
723	Войсковая часть 21692	19.10.2007	627	3257	6900
724	Городок ООО	08.09.2009	627	13000	6900
725	Дружков ИП	30.12.2008	627	997	6900
726	ИНВЕСТСИТИ ООО	12.05.2008	627	662	6900
727	ИНДЖЕРН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД фи	06.10.2007	627	4458	6900
728	Инициатива ООО	12.09.2007	627	3039	6900
729	Капитал ООО	11.09.2007	627	4099	6900
730	Капитал-инвест ООО	11.09.2009	627	4522	6900
731	Квантум ООО	30.12.2009	627	14160	6900
732	Коммунальщик ООО	13.09.2007	627	803	6900
733	Крестьянское загорье ООО	16.01.2009	627	1882	6900

№ п\п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
734	КРХ Нефедиха ООО	05.03.2007	627	700	6900
735	Мегафон Северо-западный ф-л ОАО	24.09.2007	627	3463	6900
736	Мечты Ильича Колхоз	03.09.2009	627	2532	6900
737	Мобильные ТелеСистемы ОАО	18.09.2009	627	835	6900
738	Мобильные ТелеСистемы филиал	25.02.2009	627	841	6900
739	Особые экономические зоны ОАО	13.09.2009	627	50000	6900
740	Петрол-ЛЮКС ООО	29.07.2009	627	4978	6900
741	Проект Инвест-2 ООО	03.08.2009	627	4682	6900
742	РУМОС-Авто ЗАО	12.09.2007	627	2198	6900
743	Спайт ООО	30.12.2008	627	2900	6900
744	Спецстройтрест ЗАТО-Центр ЗАО	30.12.2009	627	2000	6900
745	СтарЗемИнвест ООО	04.08.2008	627	1169	6900
746	Старицкий Свято-Успенский монастырь	29.10.2008	627	1466	6900
747	Строительная Компания Запад ООО	30.12.2009	627	853	6900
748	Строительно-промышленная компания М	30.12.2009	627	2500	6900
749	Строй-Инвест ООО	11.01.2007	627	937	6900
750	Стройтрубсервис ООО	05.02.2009	627	2978	6900
751	Тверь Территория ООО	05.09.2007	627	3495	6900
752	Тверь Ю-Тверь ЗАО	11.03.2008	627	1013	6900
753	Тверькомплекс ООО	30.12.2009	627	566	6900
754	Тверьоблстройзаказчик ГУП	30.12.2009	627	4628	6900
755	Тверьстроймаш ООО	30.12.2009	627	1560	6900
756	Терра ООО	30.11.2009	627	18000	6900

№ п\п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
757	Тоталойл-Ржев ООО	29.11.2007	627	814	6900
758	ТрастСтройИнвест ООО	13.09.2009	627	1303	6900
759	Физическое лицо (прочее)	04.08.2009	627	553	6900
760	Физическое лицо (тех. Присоединение)	16.01.2009	627	21676	6900
761	Шелл Нефть ЗАО	30.12.2009	627	59630	6900
762	Элит Сервис ООО	30.11.2009	627	5469	6900
763	Энерго-Т ООО	09.11.2007	627	5000	6900
764	Задолженость по оплате труда	25.02.2009	624	28858	6900
765	Задолженость перед гос. и внебюдж. фондами	30.04.2009	625	4991	6900
766	задолженность по налогам и сборам	30.10.2009	626	14369	6900
767	Расчеты с подотч. лицами	19.01.2009	628	513	6900
768	прочие		628	5	6900
769	Расчеты с прочими дебиторами	30.12.2009	628	29148	6900
770	прочие		62101	10 214	7600
771	ЭЛБИ ООО	27.12.2009	62101	562	7600
772	Филиал ОАО Энергострой-холдинг в Яр	31.12.2009	62101	31 216	7600
773	Облэнергоресурс ООО	25.12.2009	62101	928	7600
774	Филиал ОАО Энергострой-холдинг в Яр	31.12.2009	62101	31 373	7600
775	Проект-сервис Энергия ООО	22.12.2009	62101	586	7600
776	Воронежэнергопроект ОАО Липецкий фи	16.12.2009	62101	1 528	7600
777	РОСПРОЕКТ-ИНЖИНИРИНГ ООО	30.12.2009	62101	3 163	7600
778	РегионЭнергоМонтаж ООО	24.12.2009	62101	710	7600
779	Систел Автоматизация ООО	17.12.2009	62101	3 534	7600

№ п\п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
780	прочие		62102	819	7600
781	прочие		62103	27 805	7600
782	Горэлектросеть МУП	31.12.2009	62103	14 152	7600
783	Балтийский комплекс ООО	31.12.2009	62103	627	7600
784	ММР Энергетик МУП	31.12.2009	62103	1 492	7600
785	Гаврилов-Ямское МП ЖКХ	31.12.2009	62103	3 466	7600
786	Авторай ООО	30.12.2009	62103	9 581	7600
787	Некрасовское МП ЖКХ	31.12.2009	62103	1 340	7600
788	Союзэлектроавтоматика ЗАО	31.12.2009	62103	1 247	7600
789	Кукобойское МУП ЖКХ	22.12.2009	62103	1 290	7600
790	Ярославская сбытовая компания ОАО	31.12.2009	62103	9 497	7600
791	НПП Динамика ООО	31.12.2009	62103	540	7600
792	Компания Славич ОАО	31.12.2009	62103	616	7600
793	СНС-Трейдинг ООО	04.12.2009	62103	548	7600
794	Вымпел-Центр ЧОП ООО	31.12.2009	62103	1 388	7600
795	Яршинторг ТК ЗАО	31.12.2009	62103	1 845	7600
796	Филиал ОАО Энергострой-холдинг в Яр	31.12.2009	62103	9 119	7600
797	Жилищно-коммунальное хозяйство Заво	31.12.2009	62103	1 752	7600
798	ЭЛПРИБ ООО	31.12.2009	62103	2 565	7600
799	СКЭ-Электро ООО	31.12.2009	62103	6 844	7600
800	Ярославская электросетевая компания	31.12.2009	62103	11 998	7600
801	Энергооснова ООО	31.12.2009	62103	1 146	7600
802	Электротехническая Компания Энергои	31.12.2009	62103	26 054	7600

№ п\п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
803	Полимэкс ООО	31.12.2009	62103	515	7600
804	ТРАСТ-сервис ООО	30.12.2009	62103	569	7600
805	Элегия ООО	30.12.2009	62103	581	7600
806	Ярославская городская электросеть О	31.12.2009	62103	26 497	7600
807	Спецстроймонтаж ЗАО	31.12.2009	62103	4 631	7600
808	Энергосетьсервис ООО	31.12.2009	62103	907	7600
809	АРГО КПФ ЗАО	30.12.2009	62103	1 127	7600
810	Волгаэнергоресурс ЗАО	31.12.2009	62103	1 050	7600
811	Алтайский трансформаторный завод	31.12.2009	62103	728	7600
812	Компания Митеп ЗАО	31.12.2009	62103	633	7600
813	Компания Митеп ЗАО	31.12.2009	62103	2 331	7600
814	Ярославская региональная сетевая компания	31.12.2009	62103	5 230	7600
815	Торговый Дом Дунай ООО	31.12.2009	62103	634	7600
816	Энергосервис ЗАО	31.12.2009	62103	1 109	7600
817	Инженерные коммуникации СТОУН ООО	25.12.2009	62103	1 951	7600
818	ФСК ЕЭС ОАО	31.12.2007	62103	1 228	7600
819	ФСК ЕЭС ОАО	31.12.2009	62103	49 947	7600
820	Корпоративные сервисные системы	31.12.2009	62103	10 284	7600
821	Сайнер ООО	31.12.2009	62103	15 818	7600
822	Хорда Торговый дом ООО	31.12.2009	62103	6 582	7600
823	Телеком Энержи ООО	31.12.2009	62103	3 528	7600
824	ЭНЕРГОКОНТРАКТ ФПГ ЗАО	20.11.2009	62103	2 751	7600
825	РЫБИНСКАЯ ГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЬ МУ	31.12.2009	62103	12 927	7600

№ п\п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
826	МЕГАТЭК ООО	31.12.2009	62103	12 574	7600
827	Универсалкомплект ООО	31.12.2009	62103	779	7600
828	Энерголинк ООО	31.12.2009	62103	1 314	7600
829	Российские железные дороги ОАО	31.12.2009	62103	4 442	7600
830	Расчеты с персоналом по оплате труд	31.12.2009	62401	23 583	7600
831	Пенсионный Фонд РФ	31.12.2009	62501	676	7600
832	прочие		62502	125	7600
833	прочие		62503	229	7600
834	Федеральный бюджет	31.12.2009	62601	6 112	7600
835	Бюджет субъектов РФ	31.12.2009	62602	3 463	7600
836	Местный бюджет	31.12.2009	62603	590	7600
837	САНАТОРИЙ ЯСНЫЕ ЗОРИ МУЗ	16.09.2008	627	967	7600
838	прочие		627	31 321	7600
839	ЦЕХ МЕТАЛЛОИЗДЕЛИЙ ООО	09.10.2007	627	523	7600
840	СЖД филиал ОАО РЖД	30.04.2009	627	1 450	7600
841	КРАСНЫЙ ОКТЯБРЬ ЗАО	15.01.2009	627	1 019	7600
842	СПЕЦСТРОЙМОНТАЖ ООО	07.02.2007	627	780	7600
843	ГУ МЧС	31.08.2009	627	740	7600
844	СТРОЙИНВЕСТ ЗАО	28.02.2007	627	1 083	7600
845	ИРС ООО	14.04.2008	627	991	7600
846	КОД ООО	31.03.2008	627	1 340	7600
847	ЯХТ-КЛУБ ЦГЛИЧ ООО	30.05.2007	627	1 888	7600
848	Автодизель ОАО	31.12.2009	627	725	7600

№ п\п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
849	Атрус ЗАО	02.11.2009	627	1 081	7600
850	Ямалгазинвест ЗАО	18.08.2009	627	2 867	7600
851	ЖКХ ЯО Яркоммунсервис ГУП	02.10.2008	627	1 219	7600
852	ЯРОСЛАВСКИЙ АВТОРЕМОНТНЫЙ КОМБИНАТ	13.10.2007	627	1 500	7600
853	ЖИЛИЩНО-СТРОИТЕЛЬНАЯ КОМПАНИЯ ЯРОСЛ	25.08.2007	627	1 172	7600
854	Курорт Золотое кольцо ООО	13.08.2009	627	1 274	7600
855	Департамент строительства Ярославск	06.05.2009	627	98 241	7600
856	ПромТрейд ООО	14.11.2008	627	4 248	7600
857	Комацу Мэнуфэкчуринг Рус ООО	30.01.2009	627	4 850	7600
858	ДНТ Малые Соли	26.08.2008	627	3 500	7600
859	Ярославская электросетевая компания	09.10.2009	627	6 703	7600
860	Авто-Сан ЗАО	10.11.2009	627	669	7600
861	НПО Геофизика-ТНВ ОАО	19.11.2009	627	2 390	7600
862	Северная земельная компания ООО	13.04.2009	627	1 284	7600
863	ГАММАХИМ-ИНВЕСТ ООО	24.05.2007	627	531	7600
864	ЯРТЕПЛОМОНТАЖПРОЕКТ ЗАО	20.11.2007	627	853	7600
865	ГАРАНТ-99 ООО	20.08.2007	627	600	7600
866	Русэнергоресурс ООО	31.12.2009	627	566	7600
867	КОМПАНИЯ СПЕКТР ОАО	31.01.2007	627	2 160	7600
868	ГЖСК ГОРОЖАНИН	15.02.2007	627	806	7600
869	НОВЫЙ ДОМ ООО (ДАНИЛОВ)	07.02.2007	627	2 400	7600
870	СТАНДАРТ (ЯРОСЛАВЛЬ) ООО	09.08.2007	627	774	7600
871	КОМИТЕТ СТРОИТЕЛЬСТВА АРХИТЕКТУРЫ А	15.04.2008	627	1 568	7600

№ п\п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
872	МФ Эталон ООО	03.03.2008	627	708	7600
873	Сибнефть-Ярославнефтепродукт ОАО	27.03.2009	627	537	7600
874	Родные просторы ДНП	25.04.2008	627	680	7600
875	Строительная компания Союз ООО	08.10.2007	627	2 077	7600
876	ТБС ООО	29.01.2007	627	1 500	7600
877	Ярославская городская электросеть	31.03.2008	627	315 136	7600
878	РЫБИНСКАЯ ГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЬ МУ	06.08.2009	627	4 180	7600
879	Транснефтьсервис С ООО	31.12.2009	627	1 192	7600
880	Русэнергосбыт ООО	31.12.2009	627	2 640	7600
881	Физическое лицо	31.03.2008	627	9 966	7600
882	Даниловское МУП ЖКХ	28.12.2007	628	750	7600
883	прочие		628	1 962	7600
884	Профсоюзная организация филиала Ярэ	31.12.2009	628	708	7600
885	ОБЪЕДИНЕННЫЙ ПРОФКОМ АО ЯРЭНЕРГО	31.03.2009	628	939	7600
886	Агентство по аренде земельных участ	31.12.2009	628	838	7600
887	АльфаСтрахование ОАО	29.11.2009	628	4 529	7600
888	ФСК ЕЭС ОАО	06.07.2006	628	3 767	7600
889	РАО ЕЭС России ОАО	31.12.2008	628	12 022	7600
890	Российские железные дороги ОАО	31.12.2009	628	530	7600
891	Физические лица (сч 7602)	31.12.2009	628	530	7600
892	Физические лица (сч 762901)	31.12.2009	628	1 262	7600
893	прочие		62504	29,69	7700
894	прочие		62502	72,17	7700

№ п\п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
895	Расчеты с персоналом по оплате труд	31.12.2009	62401	25 171,50	7700
896	прочие		62602	1 642,99	7700
897	Расчеты по НДФЛ	31.12.2009	62601	6 290,87	7700
898	прочие		62503	209,17	7700
899	Расчеты по ЕСН-фед.бюджет. ПФ	31.12.2009	62601	1 848,71	7700
900	прочие		62601	69,84	7700
901	прочие		62501	178,45	7700
902	МИ ФНС РФ N10 по Тверской области	31.12.2009	62602	721,74	7700
903	ИФНС РФ № 8 по г. Москве	31.12.2009	62601	424 439,80	7700
904	ИФНС РФ № 8 по г. Москве	31.12.2009	62601	1 158,44	7700
905	УФК по Липецкой области (ИФНС Рос	31.12.2009	62602	771,83	7700
906	НДС по налоговым агентам	31.12.2009	62601	6 396,23	7700
907	ИФНС РФ по г. Белгороду	31.12.2009	62602	1 281,72	7700
908	М ИФН РФ по Левобережному району	31.12.2009	62602	717,37	7700
909	115 ООО	31.12.2009	62103	697,33	7700
910	прочие		62103	2 955,81	7700
911	АТП-Энергия ООО	31.12.2009	62103	2 024,90	7700
912	Вымпел-Центр ЧОП ООО	31.12.2009	62103	514,17	7700
913	ЗАО КПМГ	31.12.2009	62103	3 953,00	7700
914	Корпоративные сервисные системы	31.12.2009	62103	2 871,21	7700
915	Мобильные ТелеСистемы ОАО	31.12.2009	62103	866,81	7700
916	Холдинг МРСК ОАО	31.12.2009	62103	26 019,00	7700
917	прочие		628	963,30	7700

№ п\п	Наименование контрагента	Дата возникновения задолженности	Строка Формы 1	Сумма, тыс. руб.	БЕ
918	Корпоративные сервисные системы	31.12.2009	62103	104 251,81	7700
919	САП СНГ ООО	31.12.2009	62103	218 800,00	7700
920	ИТ-Энергосервис ООО	15.05.2008	62103	746,88	7700
921	Полиграфия и коммуникация ЗАО	01.11.2008	62103	801,43	7700
922	Энергобаланс-Центр ООО	27.11.2009	62103	1 010,43	7700
923	расчеты по исполнит.документам	31.12.2009	628	1 175,94	7700
	ИТОГО:			6 594 607	
1	прочие		520	422	4400
5	РКЛ ООО	17.10.2008	520	1000	4400
1	прочие		520	3 041	7600
11	РОСБИЗНЕСЛИЗИНГ ОАО	31.07.2004	520	672	7600
57	Меридиан ООО	15.01.2009	520	14 000	7600
62	Интернэшнл Вайнил Компани-Восток ОО	16.05.2009	520	50 976	7600
63	Промышленно-коммерческая компания С	26.11.2009	520	6 797	7600
64	Каскад-Энергосеть ООО	29.08.2008	520	4 000	7600
	Ленэнерго ОАО	01.12.1999	520	9 585	6900
	ИТОГО:			90493	

Приложение №3 к Пояснительной записке ОАО «МРСК Центра»

Наиболее существенные судебные споры с участием ОАО «МРСК Центра» за 2009 год

№ п/п	Участники процесса: Истец/ Заявитель	Участники процесса: Ответчик/ Заинтересованное лицо	Участники процесса: Третьи лица	Предмет иска (заявления, жалобы)	Сумма иска	Производство в суде I инстанции: Дата рассмотрения и результат	Производство по пересмотру судебных актов: II (касс./ апелляц.) инст.: Заявитель жалобы, дата рассмотрения и результат	Производство по пересмотру судебных актов: Кассац. инст. (арбитр. процесс): Заявитель жалобы, дата рассмотрения и результат	Производство по пересмотру судебных актов: Надзорная инстанция: Заявитель жалобы, дата рассмотрения и результат	Оценка вероятности принятия судебного акта в пользу Истца
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Белгородэнерго»					Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Белгородэнерго»				
1	ОАО «МРСК Центра»	ОАО «БСК»		Задолженность за услуги по передаче э/э	420 334 046 руб.	31.12.2009 г. заключено мировое соглашение				
2	ОАО «БСК»	ОАО «МРСК Центра»		Задолженность за компенсацию потерь	195 302 953 руб.	05.10.2009 г. в иске отказано				
3	ОАО «МРСК Центра»	ООО «Региональная генерирующая компания»		Задолженность	4 830 548,00 руб.	Требования удовлетворены	12.02.2010 г. апеляционное рассмотрение			Средняя
4	ОАО «МРСК Центра»	ИП Сидоренко А.А.		Взыскание задолженности	4 375 439,00 руб.	Требования удовлетворены решением 08.10.2009 г.	25.12.2009 г. оставлено в силе	Кассационная жалоба		Средняя
	Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Брянскэнерго»					Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Брянскэнерго»				
1	ОАО «БСК»	ОАО «МРСК Центра», филиал Брянскэнерго	1) ОАО «Брянские коммунальные системы», 2) Ростехнадзор по Брянской области	Иск о взыскании убытков в порядке регресса	1 252 387,56 руб.	Иск на рассмотрении				Малая
2	ОАО «МРСК Центра»,, филиал Брянскэнерго	ООО «Климовский крахмал»	—	Иск о взыскании задолженности за технологическое присоединение	5 266 560,64 руб. + 1 364 917% = 6631477,64 руб.	Решением от 02.02.2010 г. иск удовлетворен в сумме 6401979,91 руб.				
3	ОАО «МРСК Центра»,, филиал Брянскэнерго	ОАО «Брянская сбытовая компания»		Иск о взыскании штрафной нейстойки по договорру	1 142 210,64 руб. Уточнен до 614 616,12 руб.	Решение суда от 03.11.2009 г. о частичном удовлетворении иска				

№ п/п	Участники процесса: Истец/ Заявитель	Участники процесса: Ответчик/ Заинтересованное лицо	Участники процесса: Третьи лица	Предмет иска (заявления, жалобы)	Сумма иска	Производство в суде I инстанции: Дата рассмотрения и результат	Производство по пересмотру судебных актов: II (касс./ апелляц.) инст.: Заявитель жалобы, дата рассмотрения и результат	Производство по пересмотру судебных актов: Кассац. инст. (арбитр. процесс): Заявитель жалобы, дата рассмотрения и результат	Производство по пересмотру судебных актов: Надзорная инстанция: Заявитель жалобы, дата рассмотрения и результат	Оценка вероятности принятия судебного акта в пользу Истца
Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Воронежэнерго»						Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Воронежэнерго»				
						25.08.2008 г. взыскано 6 431 115,68 руб. задолженности и 758 493,27 руб. процентов				
1	ОАО ВЭСК	ОАО «МРСК Центра»		Дело №А14-4327/2008/151/14 взыскание основного долга за декабрь 2006 года и процентов	6341115,68 — долг, 758493,27 — проценты	ПРИ НОВОМ РАССМОТРЕНИИ: 05.08.2009 г. производство по делу приостановлено для производства экспертизы по делу. Производство по делу возобновлено, судебное заседание отложено на 18.12.2009 г., судебное заседание отложено на 23.12.2009 г., судебное заседание отложено на неопределенное время	ОАО «МРСК Центра» 30.10.2008 г. в удовлетворении жалобы отказано. Решение суда первой инстанции оставленобез изменения	Подана кассациооная жалоба ОАО «МРСК Центра» 10.02.2009 г. Дело направлено на новое рассмотрение		Малая
2	ОАО «МРСК Центра»	ОАО «ВЭСК»		Дело №А14-366/2009/11/25 о взыскании задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии (безучетное потребление)	5 627 378,01 руб.	19.10.2009 г. вынесено решение АС ВО об отказе ОАО «МРСК Центра» в удовлетворении исковых требований. Встречный иск ОАО «ВЭСК» к ОАО «МРСК Центра» удовлетворен 7 390 792,00 (потери в сетях)	21.01.2010 г. решение суда первой инстанции оставлено в силе, ОАО «МРСК Центра» в удовлетворении апел. жалобы отказано			Высокая
3	ОАО «ВЭСК»	ОАО «МРСК Центра»		Дело №А14-366/2009/11/25 встречное исковое заявление о взыскании стоимости потерь электроэнергии по договору оказания услуг по передаче электрической энергии за период ноября 2008 года	7 685 000 руб.	Приостановлено до вступления в законную силу решения от 06.05.2009 г. по делу №А14-16813/2008/551/18 Производство по делу возобновлено, решением АС ВО от 19.10.2009 г. встречный иск ОАО «ВЭСК» удовлетворен, с ОАО «МРСК Центра» взыскано 7 390 792,00 руб. (потери в сетях)	21.01.2010 г. решение суда первой инстанции оставлено в силе, ОАО «МРСК Центра» в удовлетворении апел. жалобы отказано			Малая

№ п/п	Участники процесса: Истец/ Заявитель	Участники процесса: Ответчик/ Заинтересованное лицо	Участники процесса: Третьи лица	Предмет иска (заявления, жалобы)	Сумма иска	Производство в суде I инстанции: Дата рассмотрения и результат	Производство по пересмотру судебных актов: II (касс./ апелляц.) инст.: Заявитель жалобы, дата рассмотрения и результат	Производство по пересмотру судебных актов: Кассац. инст. (арбитр. процесс): Заявитель жалобы, дата рассмотрения и результат	Производство по пересмотру судебных актов: Надзорная инстанция: Заявитель жалобы, дата рассмотрения и результат	Оценка вероятности принятия судебного акта в пользу Истца
4	ОАО «Кит Кэпитал»	ОАО «МРСК Центра»		Взыскание неосновательного обогащения по договору на техприсоединение	10 333 066, 80 руб. — неосн. обогащение, 6 324,38 руб. — проценты за пользование чужими денежными средствами	Решением от 27.10.2009 г. истцу отказано во взыскании с ОАО «МРСК Центра» 8 794 955,58 рублей, взыскано в пользу ответчика 1 538 110,42 руб. неосновательного обогащения и 555,43 руб. процентов за пользование чужими денежными средствами	01.02.2010 г. постановлением суда апелляционной инстанции решение суда изменено частично			Малая
5	МУП «Водоканал Воронежа»	ОАО «МРСК Центра», ОАО «ВЭСК», ОАО «ТГК-4», ОАО «ФСК ЕЭС»	МУП «МИВЦ»	Дело №А14-15513/2007/403/15 взыскание неосновательного обогащения вследствие неоплаты воды в 2002–2007 годы	14 851 560 руб.	Решением от 24.04.2009 г. взыскано в полном объеме с ОАО «ТГК-4»	ОАО «ТГК-4» подало апелляционную жалобу, судебное заседание отложено на 26.02.2010 г.			Высокая вероятность взыскания с ОАО «ТГК-4»
6	ОАО «ВЭСК»	ОАО «МРСК Центра», ОАО «РЖД»		О взыскании задолженности за электроэнергию, поставленную в целях компенсации потерь в электрических сетях за декабрь 2006 года	6 291 875, 06 руб.	27.10.2009 г. рассмотрение дела приостановлено до рассмотрения Дела №А14-4327/2008/151/14				Малая
7	ОАО «МРСК Центра»	ОАО «ТГК-4»	ОАО «ВЭСК»	Дело №А 14-13579/2009/466/25 о взыскании задолженности, образовавшейся вследствие исполнения ОАО «МРСК Центра» солидарного обязательства	23 287 171,83 руб. — сумма долга 1 617 931,43 руб. — сумма исполнительского сбора	25.12.2009 г. исковые требования ОАО «МРСК Центра» удовлетворены в полном объеме	Подана апелляционная жалоба ОАО «ТГК-4», рассмотрение назначено на 26.02.2010 г.			Высокая вероятность взыскания с ОАО «ТГК-4»
Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Костромаэнерго»						Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Костромаэнерго»				
1	ОАО «МРСК Центра»	ООО «КроноЭнерго»	Департамент ТЭК и ТП Костромской области	Взыскание задолженности по договору	15 44 02,92 руб.	16.06.2009 г. в удовлетворении исковых требований отказано, 16.07.2009 г. направлена апелляционная жалоба	Заявитель жалобы — ОАО «МРСК Центра», 18.08.2009 г. отказано в удовлетворении апелляционной жалобы	ОАО «МРСК Центра» направило кассационную жалобу, назначено на 02.12.2009 г., заключено мировое соглашение		

№ п/п	Участники процесса: Истец/ Заявитель	Участники процесса: Ответчик/ Заинтересованное лицо	Участники процесса: Третьи лица	Предмет иска (заявления, жалобы)	Сумма иска	Производство в суде I инстанции: Дата рассмотрения и результат	Производство по пересмотру судебных актов: II (касс./ апелляц.) инст.: Заявитель жалобы, дата рассмотрения и результат	Производство по пересмотру судебных актов: Кассац. инст. (арбитр. процесс): Заявитель жалобы, дата рассмотрения и результат	Производство по пересмотру судебных актов: Надзорная инстанция: Заявитель жалобы, дата рассмотрения и результат	Оценка вероятности принятия судебного акта в пользу Истца
2	ОАО «МРСК Центра»	ООО «Русэнергосбыт»	Департамент ТЭК и ТП Костромской области	Взыскание задолженности по договору	8 019 955,12 руб., после частичного отказа от исковых требований цена иска составила 92 184,78 руб.	07.09.2009 г., заключено мировое соглашение на сумму 16 747 руб.				
	Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Курскэнерго»					Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Курскэнерго»				
1	ОАО «МРСК Центра» в лице филиала Курскэнерго	ОАО «КМА-Энергосбыт»		Взыскание задолженности	25 289 431,03	20.01.2009 г., заключено мировое соглашение, утверждено Арбитражным судом Курской области				
2	Филиал ОАО «МРСК Центра» —«Курскэнерго» (Дело №А35-1252/09-С11)	ОАО «Курская энергосбытовая компания»		О взыскании задолженности за оказанные услуги по передаче электроэнергии	184219850,85 руб. + +12 872016,43 руб. — увеличение исковых требований, плюс % 215982,94 руб.	04.02.2010 г. отложено без указания даты				Высокая
3	Филиал ОАО «МРСК Центра» —«Курскэнерго»	ОАО «Курская ЭСК»		Взыскание основного долга + проценты за пользование чужими денежными средствами по 395 ГК РФ	108 306 605,67 руб. (осн. долг) + 434 188,8 руб. (проценты за июнь)	Дело возобновлено без указания даты				Высокая
4	ОАО «Курская ЭСК»	Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Курскэнерго»		О взыскании задолженности по оплате э/э, приобретаемой в целях компенсации потерь	6 724 872,83 руб.	03.02.2010 г. отложено без указания даты				Малая
5	ОАО «Курская ЭСК»	Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Курскэнерго»		Взыскание задолженности по оплате э/э за период с января по сентябрь 2009 года	27 403 840,46 руб.	02.02.2010 г. отложено без указания даты				Малая
6	Яковлев Максим Вячеславович	Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Курскэнерго»		О запрете эксплуатации ВЛ-35 кВ и ВЛ-110 кВ и взыскании морального вреда	10 000 000 руб.	В стадии рассмотрения				Малая

№ п/п	Участники процесса: Истец/ Заявитель	Участники процесса: Ответчик/ Заинтересованное лицо	Участники процесса: Третьи лица	Предмет иска (заявления, жалобы)	Сумма иска	Производство в суде I инстанции: Дата рассмотрения и результат	Производство по пересмотру судебных актов: II (касс./ апелляц.) инст.: Заявитель жалобы, дата рассмотрения и результат	Производство по пересмотру судебных актов: Кассац. инст. (арбитр. процесс): Заявитель жалобы, дата рассмотрения и результат	Производство по пересмотру судебных актов: Надзорная инстанция: Заявитель жалобы, дата рассмотрения и результат	Оценка вероятности принятия судебного акта в пользу Истца
Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Липецкэнерго»						Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Липецкэнерго»				
1	ОАО «ЛЭСК»	ОАО «МРСК Центра» в лице филиала ОАО «МРСК Центра» —«Липецкэнерго»	—	Взыскание процентов за пользование чужими денежными средствами	779 005,45 руб.	С/з назначено на 21.04.2009 г., на 18.05.2009 г. 21.05.2009 г. 08.06.2009 г. 08.06.2009 г. Вынесено решение о взыскании 408 774,97 руб. Апелляционная жалоба 10.07.2009 г.	ОАО «МРСК Центра» в лице филиала ОАО «МРСК Центра» — «Липецкэнерго» 20.08.2009 г. — без изменения			
9	ОАО «МРСК Центра» в лице филиала ОАО «МРСК Центра» —«Липецкэнерго»	МУП по благоустройству г. Ельца	—	О вызскании задолженности	2 096 886,52 руб.	24.11.2009 г. 16.12.2009 г. 21.12.2009 г. 21.01.2010 г. —удовлетворено				
10	ОАО «ЛЭСК»	ОАО «МРСК Центра» в лице филиала ОАО «МРСК Центра» — «Липецкэнерго»	—	О взыскании денежных средств по договору	6 648 388,91 руб.	С/з назначено на 04.05.2009 г. 25.05.2009 г. 14.07.2009 г. 04.08.2009 г. 21.08.2009 г. 28.08.2009 г. Приостановлено в связи с назначением экспертизы				Малая
11	ОАО «ЛЭСК»	ОАО «МРСК Центра» в лице филиала ОАО «МРСК Центра» — «Липецкэнерго»	—	О взыскании денежных средств по договору	7 173 790,29 руб.	Назначено на 01.06.2009 г. 24.06.2009 г. 17.08.2009 г. 24.08.2009 г. 25.08.2009 г. Приостановлено в связи с назначением экспертизы				Малая
Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Орелэнерго»						Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Орелэнерго»				
	ООО Консалтинговая компания «Независимые директора»	МРСК Центра		Дело №А40-19854/09-52-230 от 12.03.09 г. о замене стороны ее правопреемником и выдаче исп. листа	11 724 439,51 руб.	09.04.2009 г. отложили на 16.04. — отказано	Жалоба истца, на 25.06.2009 г.	Отказано		Малая

№ п/п	Участники процесса: Истец/ Заявитель	Участники процесса: Ответчик/ Заинтересованное лицо	Участники процесса: Третьи лица	Предмет иска (заявления, жалобы)	Сумма иска	Производство в суде I инстанции: Дата рассмотрения и результат	Производство по пересмотру судебных актов: II (касс./ апелляц.) инст.: Заявитель жалобы, дата рассмотрения и результат	Производство по пересмотру судебных актов: Кассац. инст. (арбитр. процесс): Заявитель жалобы, дата рассмотрения и результат	Производство по пересмотру судебных актов: Надзорная инстанция: Заявитель жалобы, дата рассмотрения и результат	Оценка вероятности принятия судебного акта в пользу Истца
	ОАО «ОГК-5»	МРСК Центра		Дело №А40-91217/09-39-663 от 28.08.09 г. о выдаче исп. листа	11 724 439,51 руб.	24.09.2009 г. на 28.09.2009 г. отказано				Малая
	МРСК Центра	ЗАО «Энергопроммонтаж»		Дело №А41-35184/09 от 30.09.09 г. Возврат денежных средств	14 158 116,72 руб.	24.11.2009 г. на 14.01.2010 г. на 17.02.2010 г.				Высокая
	МРСК Центра	ЗАО «Энергопроммонтаж»		Дело №А48-5231/2009 от 19.10.09 г. Возврат денежных средств	72 771 578,10 руб. + 4 953 794,99%	05.11.2009 г. на 04.12.2009 г. на 29.12.2009 г. на 29.01.2010 г. на 19.02.2010 г.				Высокая
	ООО «Профи-снаб»	ОАО «МРСК Центра»		Дело №А48-4766/2009, задолженность по договору подряда	31 766 797,89 руб.	На 22.10.2009 г. на 12.11.2009 г. на 03.12.2009 г. на 24.12.2009 г. Отказ от иска, заключено мировое соглашение				Высокая
	ЗАО «Энергопром-монтаж»	МРСК Центра		Дело №А48-6484/2009	5 264 594,51 руб.	На 10.02.2010 г. на 02.03.10 г.				Низкая
	Правительство Орловской обл.	ОАО «Орелгортеплоэнерго»	ОАО «МРСК Центра»	Дело №А48-2918/08-1 от 17.12.2008 г. Взыскание ден. средств	101 033 249,91 руб.	Возобновление на 21.05.2009 г. на 27.05.2009 г. на 15.06.2009 г. на 16.06.2009 г. на 29.06.2009 г. на 06.07.2009 г. на 13.07, 20.07 — удовлетворено	Ответчиком подана апел. жалоба на 24.09.2009 г., перенесено на 22.10.2009 г. на 19.11.2009 г. на 26.11.2009 г. удовлетворили апел. жалобу ответчика			Высокая
	Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Смоленскэнерго»					Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Смоленскэнерго»				
1.	ОАО «МРСК Центра»	ОАО «Смоленскэнергосбыт»	Нет	Взыскание процентов за пользование чужими денежными средствами	1 408 654,06 руб.	15.09.2009 г. — взыскать	ОАО «Смоленскэнер-госбыт», 26.11.2009 г. — решение оставить в силе, жалобу — без удовлетворения	ОАО «Смоленскэнергосбыт», к рассмотрению пока не назначено		Высокая

№ п/п	Участники процесса: Истец/ Заявитель	Участники процесса: Ответчик/ Заинтересованное лицо	Участники процесса: Третьи лица	Предмет иска (заявления, жалобы)	Сумма иска	Производство в суде I инстанции: Дата рассмотрения и результат	Производство по пересмотру судебных актов: II (касс./ апелляц.) инст.: Заявитель жалобы, дата рассмотрения и результат	Производство по пересмотру судебных актов: Кассац. инст. (арбитр. процесс): Заявитель жалобы, дата рассмотрения и результат	Производство по пересмотру судебных актов: Надзорная инстанция: Заявитель жалобы, дата рассмотрения и результат	Оценка вероятности принятия судебного акта в пользу Истца
2.	ОАО «МРСК Центра»	ООО «Фирма «Тепло»»	ОАО «Смоленскэ-нергосбыт»	Взыскание неосновательного обогащения	2 419 492,96 руб.	17.02.2010 г. — предварительное судебное заседание				Высокая
3.	ОАО «МРСК Центра»	ОАО «Смоленскэнергосбыт»	Нет	Взыскание процентов за пользование чужими денежными средствами	1 459 744,03 руб.	17.02.2010 г. — предварительное судебное заседание				Высокая
4.	ОАО «Смоленскэнер-госбыт»	ОАО «МРСК Центра»	Нет	Взыскание процентов за пользование чужими денежными средствами	1 214 179,27 руб.	26.10.2009 г. — иск удовлетворить частично, взыскать 65 388,48 руб.	Нет	ОАО «Смоленскэнергосбыт», 10.02.2010 г. – решение остаивить в силе, жалобу — без удовлетворения		Низкая
5	ОАО «МРСК Центра»	ООО «Русэнергосбыт»		Взыскание неустойки	1 817 523,62 руб.	01.02.2010 г. отложено на 25.02.2010 г.				Высокая
6	ОАО «МРСК Центра»	ОАО «Смоленскэнергосбыт»		Взыскание задолженности по договору	66 215 303, 76 руб.	23.03.2010 г. —очередное рассмотрение				Низкая
Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Тамбовэнерго»						Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Тамбовэнерго»				
1	Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Тамбовэнерго»	ООО «Транснефтьсервис С»	—	Дело №А40-89952/09-137-698 13.07.2009 г. О взыскании задолженности по максимальной мощности электроэнергии	38 355 164,74 руб., в том числе: 11 960 635,13 руб. — сумма задолженности по договору, 26 394 529,34 руб. — сумма пени	Арбитражным судом г. Москвы 02.12.2009 г. исковые требования удовлетворены в размере 14 600 088,06 руб. в том числе: 11 960 635,13 руб. — сумма задолженности по договору, 2 639 452,93 руб. — сумма пени. Взыскана госпошлина в размере 100 000 руб.	ООО «Транснефть-сервис С» направ-лена апелляци-онная жалоба, к рассмотрению еще не назначена	—	—	Высокая
2.	Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Тамбовэнерго»	ООО «Русэнерготрейд»	—	Дело А№ 40-89998/09-47-644 13.07.2009 г. О взыскании задолженности по максимальной мощности электроэнергии	1 781 692,89 руб.	Арбитражным судом г. Москвы 21.10.2009 г. исковые требования удовлетворены в полном объеме	ООО «Русэнерготрейд», Девятым арбитражным апелляционным судом 03.02.2010 г. решение суда первой инстанции по делу оставлено без изменения	—	_	Высокая

№ п/п	Участники процесса: Истец/ Заявитель	Участники процесса: Ответчик/ Заинтересованное лицо	Участники процесса: Третьи лица	Предмет иска (заявления, жалобы)	Сумма иска	Производство в суде I инстанции: Дата рассмотрения и результат	Производство по пересмотру судебных актов: II (касс./ апелляц.) инст.: Заявитель жалобы, дата рассмотрения и результат	Производство по пересмотру судебных актов: Кассац. инст. (арбитр. процесс): Заявитель жалобы, дата рассмотрения и результат	Производство по пересмотру судебных актов: Надзорная инстанция: Заявитель жалобы, дата рассмотрения и результат	Оценка вероятности принятия судебного акта в пользу Истца
3.	Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Тамбовэнерго»	ООО «Русэнерготрейд»	—	Дело №А40-1056/10-48-14 О взыскании суммы задолженности по договору	5 840 488,71 руб., в том числе: 5 820 911,28 руб. — сумма задолженности по договору, 19 577,43 руб. — сумма неустойки	Арбитражным судом г. Москвы рассмотрение дела назначено 25.02.2010 г. на 11:10	—	—	—	Высокая
4.	ОАО «Тамбовэнерго»	ИФНС России по г. Тамбову	—	Дело №А64-3027/07-22 О признании недействитель ным решения налогового органа в части доначисления НДС и налога на прибыль	22 037 644, 15 руб.	Решением Арбитражного суда Тамбовской области от 17.03.2008 г. исковые требования удовлетворены в полном объеме. Определением Арбитражного суда Тамбовской области от 02.06.2009 г. ИФНС России по г. Тамбову отказано в удовлетворении заявления о пересмотре дела по вновь открывшимся обстоятельствам. Арбитражным судом Тамбовской области 15.12.2009 г. решение Арбитражного суда Тамбовской области от 17.03.2008 г. отменено, новое рассмотрение заявления ИФНС России по г. Тамбову назначено на 10.02.2010 г.	Постановлением Девятнадцатого арбитражного апелляционного суда от 31.07.2009г. удовлетворена апелляционная жалоба ИФНС России по г. Тамбову, отменено определение суда 1 инстанции, дело направлено на новое рассмотрение	Постановлением ФАС ЦО от 27.10.2008 г. судебные акты судов первой и апелляционной инстанций оставлены без изменения, а кассационная жалоба ИФНС России по г.Тамбову – без удовлетворения. Постановлением ФАС ЦО от 02.11.2009 г. постановление суда апелляционной инстанции о пересмотре дела по вновь открывшимся обстоятельствам оставлено без изменения, кассационная жалоба ОАО «МРСК Центра» без удовлетворения	—	Высокая

№ п/п	Участники процесса			Предмет иска (заявления, жалобы)	Сумма иска	Производство в суде I инстанции	Производство по пересмотру судебных актов			Оценка вероятности принятия судебного акта в пользу Истца
	Истец/ Заявитель	Ответчик/ Заинтересованное лицо	Третьи лица			Дата рассмотрения и результат	II (касс./ апелляц.) инст. Заявитель жалобы, дата рассмотрения и результат	Кассац. инст. (арбитр. процесс) Заявитель жалобы, дата рассмотрения и результат	Надзорная инстанция Заявитель жалобы, дата рассмотрения и результат	
5.	ОАО «Тамбовэнерго»	ИФНС России по г. Тамбову	—	Дело №А64-737/05-15 О признании недействительным решения налогового органа о привлечении к налоговой ответственности	16 131 434,42 руб. (9 829 610 руб. — налог, 5 668 246,25 руб. — пени, 1991699,74 руб. — санкции).	Решением Арбитражного суда Тамбовской области от 25.05.2005 г. исковые требования удовлетворены в части. Признаны незаконными доначисления в сумме 9 829 610 руб. (5 427 172 руб. — налог, 3 121 693 руб. — пени, 1 280 745 руб. — санкции) Арбитражным судом Тамбовской области 03.08.2009 г. исковые требования удовлетворены в части 1 800 000 руб.	Девятнадцатым арбитражным апелляционным судом 09.02.2010 г. рассмотрение дела назначено на 05.03.2010 г.	Постановлением ФАС ЦО 20.10.2008 г. принятые по делу судебные акты отменены в части признания правомерным доначислений по налогу на прибыль организаций в размере 2 257 045 руб. В указанной части дело направлено на новое рассмотрение в суд 1 инстанции	—	Высокая
6.	ОАО «Тамбовская областная сбытовая компания»	ПК Мичуринский локомотивный завод «Милорем»	Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Тамбовэнерго»	Дело №А64-5485/09 О взыскании задолженности за потребленную электроэнергию	11 567 200,19 руб.	Решением Арбитражного суда Тамбовской области от 18.01.2010 г. исковые требования удовлетворены в полном объеме	—	—	—	Высокая
7	ОАО Тамбовский завод «Октябрь»	ОАО «Тамбовские коммунальные системы»	Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Тамбовэнерго»	Дело №А64-2512/08-21 О взыскании материального ущерба	3 926 314,69 руб.	Арбитражным судом Тамбовской области 10.06.2009 г. рассмотрение дела приостановлено до рассмотрения Дела №А64-2794/08-9	—	—	—	Средняя
8	ОАО «Тамбовская областная сбытовая компания»	ПК Мичуринский локомотивный завод «Милорем»	Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Тамбовэнерго»	Дело №А64-395/2010 О взыскании задолженности за потребленную электроэнергию	23 977 113,10 руб.	Арбитражным судом Тамбовской области рассмотрение дела назначено на 02.03.2010 г.	—	—	—	Высокая

№ п/п	Участники процесса: Истец/ Заявитель	Участники процесса: Ответчик/ Заинтересованное лицо	Участники процесса: Третьи лица	Предмет иска (заявления, жалобы)	Сумма иска	Производство в суде I инстанции: Дата рассмотрения и результат	Производство по пересмотру судебных актов: II (касс./ апелляц.) инст.: Заявитель жалобы, дата рассмотрения и результат	Производство по пересмотру судебных актов: Кассац. инст. (арбитр. процесс): Заявитель жалобы, дата рассмотрения и результат	Производство по пересмотру судебных актов: Надзорная инстанция: Заявитель жалобы, дата рассмотрения и результат	Оценка вероятности принятия судебного акта в пользу Истца
Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Тверьэнерго»						Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Тверьэнерго»				
1	МУПЖКУ администрации Максатихинского района Тверской области	ОАО «МРСК Центра»	ОАО «Тверская энергосбытовая компания»	О взыскании задолженности за услуги по передаче э/энергии за февраль – апрель 2008 года	2 842 567,30 руб.	Решением от 17.04.2009 г. исковые требования удовлетворены в сумме 2 435 856,01 руб.	Постановлением №14ААС от 22.06.2009 г. в удовлетворении апелляционной жалобы ОАО «МРСК Центра»	Постановлением ФАС СЗО от 16.09.2009 г. в удовлетворении кассационной жалобы ОАО «МРСК Центра» отказано		
2	МУП «Тверьгорэлектро»	ОАО «МРСК Центра»		О взыскании задолженности за услуги по передаче э/энергии за сентябрь – декабрь 2008 года и % по ст. 395 ГК РФ	29 529 869,48 руб. (увеличена до 69 534 769, 51 руб.)	Решением от 09.09.2009 г. с ОАО «МРСК Центра» взыскано 70 570 576,61 руб.	Постановлением №14ААС в удовлетворении апелляционной жалобы ОАО «МРСК Центра» отказано	Готовится кассационная жалоба		
3	ОАО «РЖД»	ОАО «МРСК Центра»	ООО «Русэнергосбыт», ОАО «Тверская энергосбытовая компания»	О взыскании задолженности за услуги по передаче э/энергии за август – декабрь 2008 года и % по ст. 395 ГК РФ	5 477 403,33 руб. (увеличена до 30 879 538,90 руб.)	Решением от 27.07.2009 г. с ОАО «МРСК Центра» взыскано 30 045 581,13 руб.		Постановленимем ФАС МО от 02.12.2009 г. в удовлеворении кассационной жалобы ОАО МРСК «Центра» отказано		
4	ОАО «МРСК Центра»	ОАО «Тверская энергосбытовая компания»		О взыскании задолженности за услуги по передаче э/энергии за декабрь 2007 года – декабрь 2008 года и % по ст. 395 ГК РФ	136 129 394,65 руб. (увеличена до 1399 554 279,40 руб.)	Производство по делу в Третейском суде при НО «Фонд ПЭТЭК» приостановлено				
5	ООО «Региональная электросетевая компания»	ОАО «МРСК Центра»		О взыскании задолженности за услуги по передаче э/энергии за январь – март 2009 года и % по ст. 395 ГК РФ	41 916 306,26 руб.	Решением АС Тверской области с ОАО «МРСК Центра» взыскано 1 237 747,01 руб.		Постановлением ФАС СЗО в удовлетворении кассационной жалобы ОАО «МРСК Центра отказано»		Малая
6	ОАО «МРСК Центра»	ООО «Тверьоблэ-нергосбыт»		О взыскании задолженности за услуги по передаче э/энергии и %	20 078 372,32 руб.	С ООО «Тверьоблэнергосбыт» в пользу ОАО «МРСК Центра» взыскано 128 505,32 рублей				Высокая

№ п/п	Участники процесса: Истец/ Заявитель	Участники процесса: Ответчик/ Заинтересованное лицо	Участники процесса: Третьи лица	Предмет иска (заявления, жалобы)	Сумма иска	Производство в суде I инстанции: Дата рассмотрения и результат	Производство по пересмотру судебных актов: II (касс./ апелляц.) инст.: Заявитель жалобы, дата рассмотрения и результат	Производство по пересмотру судебных актов: Кассац. инст. (арбитр. процесс): Заявитель жалобы, дата рассмотрения и результат	Производство по пересмотру судебных актов: Надзорная инстанция: Заявитель жалобы, дата рассмотрения и результат	Оценка вероятности принятия судебного акта в пользу Истца
7	ОАО «Васильевский Мох»	ОАО «МРСК Центра»		Взыскание задолженности за услуги по передаче э/ энергии	4 409 670,76 руб.	Решением от 08.12.2009 г. исковые требования удовлетворены частично	Направлена апелляционная жалоба			Малая
8	ООО «РЭК»	ОАО «МРСК Центра»		Взыскание задолженности за услуги по передаче э/ энергии	65 673 584,94 руб.	Рассмотрение дела отложено на 03.03.2010 г.				Малая
9	ОАО «РЖД»	ОАО «МРСК Центра»		Взыскание задолженности за услуги по передаче э/ энергии и %	22 238 724,50 руб.	Решением от 25.01.2010 г. с ОАО «МРСК Центра» взыскано 11 488 672,56 руб.	Готовится апелляционная жалоба			Малая
10	МУП «Горэнерго» г. Ржев	ОАО «Тверская энергосбытовая компания»	ОАО МРСК Центра	О взыскании задолженности по договору оказания услуг по передаче э/энергии	24 731 242,18 руб.	Получено исковое заявление				Малая
	Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Ярэнерго»					Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Ярэнерго»				
1.	ОАО «МРСК Центра»	ОАО «ЯСК»		Взыскание процентов	104 109 237, 34 руб.	18.06.2009 г. — требования удовлетворены в полном объеме — взысканы проценты размере 1 167 394, 59 руб. (задолженность в размере 102 941 842, 75 руб. погашена)	20.08.2009 г. — решение суда оставлено без изменения			Высокая
2.	ОАО «РЖД»	ОАО «МРСК Центра»	ООО «Русэнергосбыт»	Взыскание задолженности и процентов	17 979 509, 36 руб.	Решением от 29.09.2009 г. с ОАО «МРСК Центра» взыскано 429 832, 72 руб. процентов				Высокая
3.	ОАО «МРСК Центра»	ЗАО «Инвестстрой»		О взыскании задолженности по договору на технологическое присоединение	2 777 720, 00 руб.	11.11.2008 г. — требования удовлетворены	16.01.2009 г. — решение суда первой инстанции оставлено без изменения			Высокая
4.	ОАО «МРСК Центра»	ОАО «ТГК-2»		Взыскание денежных средств, подлежащих уплате в соответствии с соглашением о солидарной ответственности	13 028 927, 07 руб.	26.03.2009 г. — требования удовлетворены				Высокая

№ п/п	Участники процесса: Истец/ Заявитель	Участники процесса: Ответчик/ Заинтересованное лицо	Участники процесса: Третьи лица	Предмет иска (заявления, жалобы)	Сумма иска	Производство в суде I инстанции: Дата рассмотрения и результат	Производство по пересмотру судебных актов: II (касс./ апелляц.) инст.: Заявитель жалобы, дата рассмотрения и результат	Производство по пересмотру судебных актов: Кассац. инст. (арбитр. процесс): Заявитель жалобы, дата рассмотрения и результат	Производство по пересмотру судебных актов: Надзорная инстанция: Заявитель жалобы, дата рассмотрения и результат	Оценка вероятности принятия судебного акта в пользу Истца
5.	ОАО «МРСК Центра»	ОАО «ТГК-2»		Взыскание денежных средств, подлежащих уплате в соответствии с соглашением о солидарной ответственности	22 196 818, 26 руб.	10.04.2009 г. — требования удовлетворены				Высокая
6.	ОАО «МРСК Центра»	ЗАО «МАРЭМ+»		Взыскание задолженности и процентов	37 152 270, 00 руб.	13.07.2009 г. — утверждено мировое соглашение				Высокая
7	ОАО «ЯСК»	ОАО «МРСК Центра»		Взыскание задолженности и процентов	7 139 026, 39 руб.	13.08.2009 г. — требования удовлетворены в части взыскания процентов в размере 221 148, 51 руб.				Высокая
8.	ООО «Энрегомаш»	ОАО «МРСК Центра»		Требование о возврате предварительной оплаты по договору техприсоединения	38 000 000 руб.	Решением от 25.11.2008 г. в удовлетворении требований отказано	Постановлением от 03.02.2009 г. решение суда первой инстанции оставлено в силе	Постановлением от 11.04.2009 г. судебные акты оставлены в силе		Низкая
9	ЗАО «Компания «РАЙМ»	ОАО «МРСК Центра»		Взыскание задолженности по договору и процентов	13 410 654,75 руб.	Решением от 20.03.2009 г. требования удовлетворены в полном объеме	ОАО «МРСК Центра», постановлением суда апелляционной инстанции от 25.05.2009 г. решение суда первой инстанции оставлено без изменения	ОАО «МРСК Центра», постановлением суда кассационной инстанции от 31.08.2009 г. судебные акты оставлены в силе		Высокая
10	ОАО «МРСК Центра»	ОАО «Русэнергосбыт»		Взыскание задолженности по договору о передаче электроэнергии	42 179 349,43 руб.	Подписано мировое соглашение, предусматривающее отказ Истца от исковых требований и возмещение Ответчиком 50% госпошлины. Утверждено Определением от 2.11.2010 г.				Высокая

№ п/п	Участники процесса: Истец/ Заявитель	Участники процесса: Ответчик/ Заинтересованное лицо	Участники процесса: Третьи лица	Предмет иска (заявления, жалобы)	Сумма иска	Производство в суде I инстанции: Дата рассмотрения и результат	Производство по пересмотру судебных актов: II (касс./ апелляц.) инст.: Заявитель жалобы, дата рассмотрения и результат	Производство по пересмотру судебных актов: Кассац. инст. (арбитр. процесс): Заявитель жалобы, дата рассмотрения и результат	Производство по пересмотру судебных актов: Надзорная инстанция: Заявитель жалобы, дата рассмотрения и результат	Оценка вероятности принятия судебного акта в пользу Истца
11.	ОАО «МРСК Центра»	ЗАО «МАРЭМ+»		Взыскание задолженности по договору о передаче электроэнергии	61 577 586,05 руб.	Отказ истца от иска. Принят судом 17.07.2009				Высокая
12	ОАО «МРСК Центра»	МРИ ФНС РФ по КН ЯО		Взыскание процентов по ст. 79 НК РФ	11 340 970, 26 руб.	Исковые требования удовлетворены решением от 21.11.2008 г. в полной сумме	Апелляционная жалоба МРИ ФНС РФт оставлена без удовлетворения (Постановление от 18.12.2008 г.)	Кассационная жалоба МРИ ФНС РФ оставлена без удовлетворения (Постановление от 15.06.2009 г.)		Высокая
13	ОАО «МРСК Центра»	ДГХ мэрии г. Ярославля, Минфин РФ		Взыскание задолженности по договору	34 979 425,43 руб.	Исковые требования удовлетворены решением от 26.12.2008 г. частично, в сумме 29 467 319 руб.	Апелляционная жалоба Минфина РФ оставлена без удовлетворения (Постановление от 22.01.2009 г.)	Кассационная жалоба Минфина РФ оставлена без удовлетворения (Постановление от 05.06.2009 г.)		Высокая
14	ОАО «МРСК Центра»	ООО «Инфинеон инжиниринг»		Взыскание задолженности по договору	1 085 486,02 руб.	Исковые требования удовлетворены решением от 07.10.2009 г. в полной сумме				Высокая
	Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Костромаэнерго»					Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Костромаэнерго»				
1	ОАО «Костромская сбытовая компания»	ОАО «МРСК Центра»		Взыскание неосновательного обогащения	101 080 481,4 руб.	09.12.2009 г. иск удовлетворен	09.03.2010 г. назначено рассмотрение апелляционной жалобы			Высокая

Аудиторское заключение
по бухгалтерской (финансовой) отчетности
Открытого акционерного общества
«Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра»
за период с 1 января по 31 декабря 2009 года

Адресат: акционеры Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» и иные пользователи бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра».

Аудируемое лицо:
Полное наименование: Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра».
Сокращенное наименование: ОАО «МРСК Центра».
Государственная регистрация: Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 17 декабря 2004 года за основным государственным регистрационным номером 1046900099498.
Место нахождения: 129090, Россия, г. Москва, пер. Глухарев, д. 4/2.

Аудитор:
Полное наименование: Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит»
Сокращенное наименование: ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит».
Государственная регистрация: зарегистрировано Московской регистрационной палатой 17 февраля 1992 года, свидетельство №470.740. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 14 января 2005 года за основным государственным регистрационным номером 1027739314448.
Место нахождения: 109180, г. Москва, ул. Большая Якиманка, д. 25-27/2 (тел. 967-04-95, факс 967-04-97).
Почтовый адрес: 123610, г. Москва, Краснопресненская набережная, д. 12, подъезд 3, офис 701.
ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» является членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов» и включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций указанной саморегулируемой организацией аудиторов 30 октября 2009 года за основным регистрационным номером 10202000095.
Качество работы ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» подтверждено сертификатом качества аудиторских услуг №219 сроком действия с 24 ноября 2009 года по 24 ноября 2012 года.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «МРСК Центра» за период с 1 января по 31 декабря 2009 года включительно. Бухгалтерская (финансовая) отчетность ОАО «МРСК Центра» состоит из:

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

Указанная бухгалтерская (финансовая) отчетность подготовлена в соответствии с требованиями законодательства и нормативных актов Российской Федерации, регулирующих порядок подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Ответственность за подготовку и представление этой бухгалтерской (финансовой) отчетности несет исполнительный орган ОАО «МРСК Центра». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности на основе проведенного аудита.

Мы проведи аудит в соответствии с:

- Федеральным законом «Об аудиторской деятельности»;
- федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности.

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

- изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели и раскрытие в бухгалтерской (финансовой) отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности аудируемого лица;
- оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности;
- рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица при подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности;
- оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

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

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность ОАО «МРСК Центра» с валютой баланса 61 050 075 тыс. руб. отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение организации на 31 декабря 2009 года и результаты ее финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2009 года включительно в соответствии с требованиями законодательства и нормативных актов Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, мы обращаем внимание на информацию, изложенную в разделе 4.11 Пояснительной записки к бухгалтерской (финансовой) отчетности, а именно: в соответствии с учетной политикой находящиеся в распоряжении Общества заемные средства, срок погашения которых по условиям договора займа или кредита превышает 12 месяцев, отражаются в составе долгосрочной задолженности до истечения указанного срока. Величина заемных обязательств по таким займам и кредитам, отраженным в составе долгосрочной задолженности (стр. 510 бухгалтерского баланса), подлежащим погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, составила на 31 декабря 2009 года 5 536 410,45 тыс. руб.

Дата завершения аудита — 27 февраля 2010 года.

Генеральный директор
(квалифицированный аттестат аудитора №К010089 от 25.12.1997 г. в области общего аудита, выдан на неограниченный срок, номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций — 20402002484)
Л.М. Митрофанов

Руководитель аудиторской проверки
(квалифицированный аттестат аудитора №К013564 от 10 марта 2004 года в области общего аудита, выдан на неограниченный срок, номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций — 20402002462)
Е.С. Максимова

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

ОАО «МРСК Центра»

Протокол №01/09 от 16.06.2009 г.

Избрана решением Общего собрания акционеров

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

По результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности

Открытое акционерное общество
«Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра»

Наименование Общества

за 2009 год

«09» апреля 2010 г. г. Москва

СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра»
Юридический адрес	129090, г. Москва, Глухарев пер., д.4/2
Почтовый адрес	129090, г. Москва, Глухарев пер., д.4/2
Контактная информация	Тел.: (495) 747-92-92 Факс: (495) 747-92-95 E-mail: posta@mrsk-1.ru
Государственная регистрация (ОГРН, дата)	1046900099498, 17.12.2004 года
ИНН/КПП	6901067107/770801001
Филиалы и обособленные подразделения с раздельным балансом	Филиалы: - филиал ОАО «МРСК Центра» — «Белгородэнерго»; - филиал ОАО «МРСК Центра» — «Брянскэнерго»; - филиал ОАО «МРСК Центра» — «Воронежэнерго»; - филиал ОАО «МРСК Центра» — «Костромаэнерго»; - филиал ОАО «МРСК Центра» — «Курскэнерго»; - филиал ОАО «МРСК Центра» — «Липецкэнерго»; - филиал ОАО «МРСК Центра» — «Орелэнерго»; - филиал ОАО «МРСК Центра» — «Смоленскэнерго»; - филиал ОАО «МРСК Центра» — «Тамбовэнерго»; - филиал ОАО «МРСК Центра» — «Тверьэнерго»; - филиал ОАО «МРСК Центра» — «Ярэнерго».
Исполнительный орган (Ф. И. О., должность, дата вступления в должность) всех в отчетном периоде и событиях после отчетной даты	Макаров Евгений Федорович, генеральный директор, 17.12.2004 г.
Главный бухгалтер (Ф. И. О., должность, дата вступления в должность) всех в отчетном периоде и событиях после отчетной даты	Пузенко Светлана Юрьевна, директор по учетной политике, 26.04.2007 г.

СВЕДЕНИЯ О СОСТАВЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Председатель Ревизионной комиссии	Рохлина Ольга Владимировна
Секретарь Ревизионной комиссии	Бунин Вадим Евгеньевич
Члены Ревизионной комиссии	Матюнина Людмила Романовна
	Михно Ирина Васильевна
	Катина Анна Юрьевна

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Полное наименование организации	Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит»
Юридический адрес (место нахождения)	109180, г. Москва, ул. Б. Якиманка, д. 25-27/2
Почтовый адрес	123610, Москва, Краснопресненская наб., д. 12, под. 3, оф. 701
Государственная регистрация (ОГРН, дата)	1027739314448, 14 января 2005 года
Лицензии (членство в СРО, дата вступления, наименование саморегулируемого аудиторского объединения)	Лицензии: — Лицензия на право осуществления аудиторской деятельности №Е000548, выданная Министерством финансов Российской Федерации 25 июня 2002 года на срок до 25 июня 2012 года; — Лицензия ФСБ России ГТ №0002045, регистрационный номер 11141 от 19 ноября 2007 года на срок до 24 октября 2012 года. Член СРО Некоммерческое партнерство «Институт профессиональных аудиторов» (ОРН 10202000095). Дата вступления — 30.10.2009 г.
Протокол годового собрания акционеров (утвердивший аудитора, подтверждающего бухгалтерскую (финансовую) отчетность)	Протокол №01/09 от 16.06.2009 г.
Аудиторское заключение	27 февраля 2010 года
Лица, подписавшие аудиторское заключение (Ф. И. О., аттестат аудитора, членство в СРО)	Генеральный директор Митрофанов Л.М. (квалификационный аттестат аудитора №010089 от 25.12.1997 г. в области общего аудита, выдан на неограниченный срок, номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций — 20402002484). Руководитель аудиторской проверки Максимова Е.С. (квалификационный аттестат аудитора №013564 от 30.03.2004 года в области общего аудита, выдан на неограниченный срок, номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций — 20402002462).

I. АНАЛИТИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

Ревизия проводилась в соответствии с:

— Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

— Уставом Общества;

— Положением о Ревизионной комиссии;

— Решением годового собрания акционеров об избрании Ревизионной комиссии (протокол №01/09 от 16.06.2009 г.);

— Решением Ревизионной комиссии об утверждении настоящего Заключения (протокол №6 от 14.04.2010 г.);

— иными нормативными документами и решениями уполномоченных органов Общества.

Цель ревизии: подтверждение достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности и Годового отчета ОАО «МРСК Центра» (далее Общества) за 2009 год, далее совместно именуемые «Отчетность». Под достоверностью во всех существенных отношениях понимается степень точности данных Отчетности, которая позволяет пользователям этой Отчетности делать правильные выводы о результатах хозяйственной деятельности, финансовом и имущественном положении Общества и принимать базирующиеся на этих выводах обоснованные решения.

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

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

Ревизия проводилась нами в соответствии с:

— Федеральным законом от 21.11.1996 г. №129-ФЗ «О бухгалтерском учете»;

— Приказом Минфина РФ от 29.07.1998 г. №34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерской отчетности в Российской Федерации»;

— Приказом Минфина РФ от 22.07.2003 г. №67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций»;

— иными законодательными и внутренними локальными актами.

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

Ревизия планировалась и проводилась нами таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что Годовой отчет и бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2009 год не содержат существенных искажений.

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

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

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

Уровень существенности определен нами в размере 2 073 300 тыс. рублей.

Проверяемый период:

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

1) отчетный:

с 01.01.2009 по 31.12.2009 в рамках финансово-хозяйственной деятельности за 2009 год

2) События после отчетной даты:

с 01.01.2010 по 09.04.2010 г.

Заключение датировано нами датой последнего дня проведения ревизии.

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

Состав подтверждаемой Ревизионной комиссией Отчетности Общества:

№ пп.	№ формы	Наименование формы отчетности	Дата утверждения руководством	Количество листов в документе
	№1	Бухгалтерский баланс (консолидированный по всем обособленным подразделениям Общества)	27.02.2010	4
	№2	Отчет о прибылях/убытках (консолидированный по всем обособленным подразделениям Общества)	27.02.2010	5
	№3	Отчет об изменениях капитала	27.02.2010	3
	№4	Отчет о движении денежных средств	27.02.2010	1

№ пп.	№ формы	Наименование формы отчетности	Дата утверждения руководством	Количество листов в документе
	№5	Приложение к бухгалтерскому балансу	27.02.2010	6
	—	Пояснительная записка (консолидированная по всем обособленным подразделениям Общества)	27.02.2010	33
	—	Аудиторское заключение по бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «МРСК Центра» за 2009 год	27.02.2010	3
	—	Годовой отчет (консолидированный по всем обособленным подразделениям Общества с отражением информации о дочерних и зависимых обществах)		107

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

II. ИТОГОВАЯ ЧАСТЬ

По нашему мнению, Отчетность Общества за 2009 год, прилагаемая к настоящему Заключению, отражает достоверно, во всех существенных аспектах финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2009 г. по 31.12.2009 г. включительно. Отчетность сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, проведения аудита и выдаче аудиторского заключения, а также в соответствии с внутренними локальными актами в части формирования Годового отчета Общества.

ОСОБОЕ МНЕНИЕ

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

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии №9 от 09.04.2010 г.

Председатель Ревизионной комиссии Рохлина О.В.

Приложение 2

Методы оценки активов

Оценка активов Общества осуществляется независимым оценщиком в случаях, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах» и нормативными актами ОАО «МРСК Центра».

При оценке активов оценщик использует подходы и методы, предусмотренные Федеральным законом «Об оценочной деятельности» от 29.07.1998 г. №135-ФЗ и Федеральными стандартами оценки (ФСО №1, ФСО №2, ФСО №3), утвержденными Приказами Минэкономразвития России от 20 июля 2007 г. №№ 254, 255, 256.

Финансовые вложения Общества оцениваются в соответствии с требованиями ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденных Приказом Минфина России от 10.12.2002 г. № 26н и учетной политикой Общества.

Приложение 3

Основные положения учетной политики

Учетная политика ОАО «МРСК Центра» на 2009 год утверждена Приказом №2 от 14.01.2008 г. с изменениями на 2009 год, утвержденными Приказом №315 от 31.12.2008 г.

Документ разработан в соответствии с требованиями бухгалтерского и финансового законодательства Российской Федерации и обеспечивает:

- единство методики при организации и ведении бухгалтерского учета;
- основные допущения, требования и подходы к организации и ведению учетного процесса;
- достоверность подготавливаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности;
- формирование полной и достоверной информации о таких объектах налогового учета, как доходы, расходы, имущество, имущественные права, обязательства и хозяйственные операции, стоимостная оценка которых определяет налоговую базу текущего отчетного (налогового) периода.

Положениями учетной политики в своей деятельности руководствуются руководители и работники всех структурных подразделений, служб и отделов Общества, отвечающие за своевременное представление в бухгалтерскую службу первичных документов и иной учетной информации.

Учетная политика Общества сформирована в соответствии с требованиями:

— Гражданского кодекса РФ;

— Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 21.11.1996 г. №129-ФЗ;

— Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерском отчетности в РФ (приказ МФ РФ от 29.07.1998 г. №34-н), а также

— ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации», ПБУ 2/94 «Учет договоров (контрактов) на капитальное строительство», ПБУ 3/2006 «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте», ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации», ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов», ПБУ 6/01 «Учет основных средств», ПБУ 7/98 «События после отчетной даты», ПБУ 8/01 «Условные факты хозяйственной деятельности», ПБУ 9/99 «Доходы организации», ПБУ 10/99 «Расходы организации», ПБУ 11/2008 «Информация о связанных сторонах», ПБУ 12/2000 «Информация по сегментам», ПБУ 13/2000 «Учет государственной помощи», ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», ПБУ 15/2008 «Учет займов и кредитов и затрат по их обслуживанию», ПБУ 16/02 «Информация по прекращаемой деятельности», ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций», ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», ПБУ 20/03 «Информация об участии в совместной деятельности».

Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется на основе натуральных измерителей в денежном выражении путем сплошного, непрерывного, документального и взаимосвязанного отражения. Показатели годовой бухгалтерской отчетности приводятся исходя из принципа существенности для оценки финансового положения всеми заинтересованными пользователями.

С полной версией учетной политики ОАО «МРСК Центра» можно ознакомиться на корпоративном сайте Общества по адресу: http://www.mrsk-1.ru/stockholder/inform/fin_bux/uchpolitik/.

Соответствие стандартов отчетности Общества требованиям стандартов отчетности, принятых в Российской Федерации, подтверждено аудиторским заключением ЗАО «ЗАО Эйч Эл Би Внешаудит» по годовой бухгалтерской отчетности Общества за 2009 год от 27 февраля 2010 года.

Приложение 4

ОАО «МРСК Центра»

Консолидированная финансовая отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2009 года

Содержание

Заключение независимых аудиторов	338
Консолидированный отчет о совокупной прибыли	340
Консолидированный отчет о финансовом положении	341
Консолидированный отчет о движении денежных средств	343
Консолидированный отчет об изменениях собственного капитала	345
Пояснения к консолидированной финансовой отчетности	345

Закрытое акционерное общество «КПМГ»
Пресненская наб., д. 10
Москва, Россия, 123317

Телефон +7 (495) 937-44-77
Факс +7 (495) 937-44-00/99
Эл. адрес www.kpmg.ru

Заключение независимых аудиторов

Совету директоров ОАО «МРСК Центра»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности Открытого акционерного общества «МРСК Центра» («Компания») и его дочерних Обществ (далее совместно именуемых «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2009 года, консолидированных отчетов о совокупной прибыли, изменениях собственного капитала и движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, и краткого изложения основных положений учетной политики и других пояснений.

Ответственность руководства за подготовку консолидированной финансовой отчетности

Ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности несет руководство Компании. Данная ответственность включает в себя разработку, внедрение и поддержание системы внутреннего контроля, необходимой для подготовки и достоверного представления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок; выбор и применение соответствующей учетной политики; использование обоснованных применительно к обстоятельствам оценок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения об указанной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют от нас соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает в себя проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые данные и раскрытия, содержащиеся в консолидированной финансовой отчетности. Выбор процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска наличия существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, обеспечивающую подготовку и достоверное представление консолидированной финансовой отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает оценку правильности использованных принципов бухгалтерского учета и обоснованности оценочных показателей, рассчитанных руководством, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита доказательства дают нам достаточные основания для выражения мнения об указанной консолидированной финансовой отчетности.

Основание для выражения аудиторского мнения с оговоркой

Мы не присутствовали при инвентаризации запасов, стоимость которых по состоянию на 1 января 2008 года была отражена в размере 1 189 256 тыс. рублей, поскольку наше назначение в качестве аудиторов Группы состоялось после указанной даты. По результатам выполнения других аудиторских процедур получить необходимую нам информацию об объеме вышеуказанных запасов не представилось возможным. Соответственно, мы не имели возможности определить, необходимо ли вносить какие-либо корректировки в статьи операционных расходов, расхода по налогу на прибыль и прибыли за год, закончившийся 31 декабря 2008 года.

Мнение с оговоркой

По нашему мнению, за исключением влияния корректировок (при наличии таковых) на сопоставимые данные, необходимость внесения которых могла бы возникнуть, если бы нам удалось получить достаточные надлежащие аудиторские доказательства, как указано в параграфе «Основание для выражения аудиторского мнения с оговоркой», прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2009 года, а также консолидированные результаты ее деятельности и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

ЗАО «КПМГ»

30 апреля 2010 года

ОАО «МРСК Центра»
Консолидированный отчет о совокупной прибыли за год, закончившийся 31 декабря 2009 года
В тысячах рублей, если не указано иное

	Пояснение	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Выручка	7	49 313 709	43 726 639
Операционные расходы	8	(45 266 019)	(38 841 920)
Прочие операционные доходы		722 325	1 050 979
Результаты операционной деятельности		**4 770 015**	**5 935 698**
Финансовые доходы	10	98 748	10 903
Финансовые расходы	10	(2 123 278)	(1 570 147)
Чистые финансовые расходы		**(2 024 530)**	**(1 559 244)**
Прибыль до налогообложения		**2 745 485**	**4 376 454**
Расход по налогу на прибыль	11	(639 478)	(1 590 734)
Прибыль и общая совокупная прибыль за год		**2 106 007**	**2 785 720**
Прибыль и общая совокупная прибыль, причитающаяся:			
Собственникам Компании		2 105 390	2 785 720
Миноритарным собственникам		617	—
Прибыль и общая совокупная прибыль за год		**2 106 007**	**2 785 720**
Прибыль на акцию — базовая и разводненная (в руб. на акцию)	**21**	**0,050**	**0,066**

Консолидированная финансовая отчетность была утверждена 30 апреля 2010 года:

Генеральный директор — Директор по учетной политике

Е.Ф. Макаров — С.Ю. Пузенко

Показатели консолидированного отчета о совокупной прибыли следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 345–399, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «МРСК Центра»
Консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2009 года
В тысячах рублей, если не указано иное

	Пояснение	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	12	43 395 105	41 344 634
Нематериальные активы	13	1 262 685	900 749
Инвестиции и финансовые активы	15	755 261	34 271
Прочие внеоборотные активы	16	106 095	124 505
Итого внеоборотных активов		**45 519 146**	**42 404 159**
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	17	368 171	74 672
Торговая и прочая дебиторская задолженность	18	5 035 467	5 193 726
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		79 743	47 921
Запасы	19	1 232 130	1 363 067
Прочие оборотные активы		91 635	80 439
Итого оборотных активов		**6 807 146**	**6 759 825**
Всего активов		**52 326 292**	**49 163 984**
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Собственный капитал	**20**		
Акционерный капитал		4 221 794	4 221 794
Добавочный капитал		88 660	88 660
Нераспределенная прибыль		24 238 902	21 777 436
Итого собственного капитала, причитающегося собственникам Компании		**28 549 356**	**26 087 890**

Показатели консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 345–399, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «МРСК Центра»
Консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2009 года
В тысячах рублей, если не указано иное

	Пояснение	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Доля миноритарных собственников		3 824	—
Итого собственного капитала		**28 553 180**	**26 087 890**
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	22	5 163 144	3 979 557
Обязательства по финансовой аренде	23	1 447 002	2 078 361
Обязательства по вознаграждениям работникам	24	1 447 817	1 146 076
Отложенные налоговые обязательства	14	1 888 303	1 874 285
Прочие долгосрочные обязательства		93 098	43 380
Итого долгосрочных обязательств		**10 039 364**	**9 121 659**
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	22	5 963 106	5 401 751
Обязательства по финансовой аренде	23	762 393	1 047 926
Торговая и прочая кредиторская задолженность	26	5 877 949	6 500 383
Задолженность по расчетам с персоналом	25	480 874	473 803
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		5 003	17 104
Кредиторская задолженность по прочим налогам	27	644 423	513 468
Итого краткосрочных обязательств		**13 733 748**	**13 954 435**
Всего обязательств		**23 773 112**	**23 076 094**
Всего собственного капитала и обязательств		**52 326 292**	**49 163 984**

Показатели консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 345–399, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «МРСК Центра»
Консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2009 года
В тысячах рублей, если не указано иное

	Пояснение	За год, закончившийся 31 декабря 2009 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Прибыль до налогообложения		**2 745 485**	**4 376 454**
Корректировки:			
Амортизация	8	4 631 208	3 743 246
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	8	768 261	290 786
Чистые финансовые расходы	10	2 024 530	1 559 244
Резерв под обесценение запасов	8	130 860	37 306
Убыток от выбытия основных средств		183 783	158 081
Прибыль от выбытия инвестиций		—	(13 784)
Прибыль от выбытия дочерних обществ		—	(12 733)
Списание безнадежных долгов	8	5 478	160 423
Корректировки по прочим неденежным операциям		(388 369)	(666 592)
Потоки денежных средств от операционной деятельности без учета изменений оборотного капитала		**10 101 236**	**9 632 431**
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(594 521)	(2 153 077)
Изменение запасов		4 943	(211 117)
Изменение прочих активов		(164 855)	146 417
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		(652 850)	3 360 461
Изменение задолженности по расчетам с персоналом		7 071	(392 588)
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		150 688	(626 704)
Изменение задолженности по прочим обязательствам		50 182	31 003
Изменение кредиторской задолженности по прочим налогам		130 955	30 598

Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 345–399, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «МРСК Центра»
Консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2009 года
В тысячах рублей, если не указано иное

	Пояснение	За год, закончившийся 31 декабря 2009 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		**9 032 849**	**9 817 424**
Проценты уплаченные		(2 174 455)	(1 155 788)
Налог на прибыль уплаченный		(758 402)	(1 314 648)
Потоки денежных средств от операционной деятельности		**6 099 992**	**7 346 988**
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(6 593 902)	(9 788 000)
Поступления от продажи основных средств		76 024	52 370
Приобретение дочерних обществ		8 603	—
Поступления от продажи дочерних обществ		—	55 356
Поступления от продажи инвестиций		—	93 466
Проценты полученные		2 823	10 903
Потоки денежных средств, использованные в инвестиционной деятельности		**(6 506 452)**	**(9 575 905)**
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Привлечение кредитов и займов		16 501 767	12 840 707
Погашение кредитов и займов		(14 736 144)	(10 013 455)
Погашение обязательств по финансовой аренде		(1 065 664)	(892 340)
Потоки денежных средств от финансовой деятельности		**699 959**	**1 934 912**
Чистое увеличение/уменьшение денежных средств и их эквивалентов		**293 499**	**(294 005)**
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		74 672	368 677
Денежные средства и их эквиваленты на конец года		**368 171**	**74 672**

Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 345–399, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «МРСК Центра»
Консолидированный отчет об изменениях собственного капитала за год, закончившийся 31 декабря 2009 года
В тысячах рублей, если не указано иное

	Причитающийся акционерам Компании					
	Акционерный капитал	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого	Доля миноритарных собственников	Итого собственный капитал
На 1 января 2008 года	**4 221 794**	**88 660**	**18 991 716**	**23 302 170**	**—**	**23 302 170**
Прибыль за год	—	—	2 785 720	2 785 720	—	2 785 720
Общая совокупная прибыль	—	—	2 785 720	2 785 720	—	2 785 720
На 31 декабря 2008 года	**4 221 794**	**88 660**	**21 777 436**	**26 087 890**	**—**	**26 087 890**
Прибыль за год	—	—	2 105 390	2 105 390	617	2 106 007
Общая совокупная прибыль	—	—	2 105 390	2 105 390	617	2 106 007
Приобретение долей у миноритарных собственников	—	—	—	—	3 207	3 207
Прочее движение	—	—	356 076	356 076	—	356 076
На 31 декабря 2009 года	**4 221 794**	**88 660**	**24 238 902**	**28 549 356**	**3 824**	**28 553 180**

Показатели консолидированного отчета об изменениях собственного капитала следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 345–399, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

1 ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

(а) Группа и ее деятельность

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» (далее — «Компания») и ее дочерние предприятия (далее совместно именуемые «Группа») включает российские открытые акционерные общества (как определено Гражданским кодексом Российской Федерации). Компания была зарегистрирована 17 декабря 2004 года в соответствии с Распоряжением от 9 декабря 2004 года №154р, решением Совета директоров (протокол заседания Совета директоров №178 от 1 октября 2004 года) и решением Правления (протокол заседания Правления №1102 от 15 ноября 2004 года) Открытого акционерного общества РАО «Единые энергетические системы России» (далее — «РАО ЕЭС»).

Компания зарегистрирована по адресу: 129090, Россия, г. Москва, Глухарев пер., д. 4/2.

Основной деятельностью Группы является передача электроэнергии и присоединение клиентов к электрическим сетям.

Группа состоит из Компании и ее дочерних предприятий — ОАО «Энергетик» и ОАО «Ярославская электросетевая компания».

Реорганизация Компании была завершена 31 марта 2008 года в результате присоединения следующих предприятий к Компании: ОАО «Белгородэнерго», ОАО «Брянскэнерго», ОАО «Воронежэнерго», ОАО «Костромаэнерго», ОАО «Курскэнерго», ОАО «Липецкэнерго», ОАО «Орелэнерго», ОАО «Смоленскэнерго», ОАО «Тамбовэнерго», ОАО «Тверьэнерго», ОАО «Ярэнерго».

Присоединение было совершено путем конвертации акций, выпущенных Компанией, в обмен на акции в приобретенных компаниях. В результате присоединения перечисленные выше компании прекратили свое существование в качестве отдельных юридических лиц, и Компания стала их правопреемником.

По состоянию на 1 июля 2008 года РАО ЕЭС прекратило свое существование как отдельное юридическое лицо и передало акции Компании во вновь образованную государственную компанию ОАО «Холдинг МРСК».

По состоянию на 31 декабря 2009 года государству принадлежали 54,99% акций ОАО «Холдинг МРСК», которое, в свою очередь, владело 50,23% акций Компании.

Государство оказывает влияние на деятельность Группы путем установления тарифов на передачу электроэнергии.

(b) Условия осуществления хозяйственной деятельности в Российской Федерации

В Российской Федерации происходят политические и экономические изменения, которые уже оказали и, возможно, будут оказывать влияние на предприятия, осуществляющие свою деятельность в России. Как следствие, ведение бизнеса в Российской Федерации сопряжено с рисками, которые нетипичны для других рынков. Кроме того, сокращение рынков капитала и заемных средств привело к усилению экономической неопределенности условий хозяйствования. Настоящая консолидированная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их руководством.

2 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(a) Заявление о соответствии МСФО

Данная консолидированная финансовая отчетность (далее — «Финансовая отчетность») была подготовлена в соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности («МСФО»).

(b) База для определения стоимости

Финансовая отчетность подготовлена на основе исторической (первоначальной) стоимости, за исключением инвестиций, классифицированных в категорию финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период; и основных средств, которые были переоценены для целей определения условно-первоначальной стоимости по состоянию на 1 января 2007 года в рамках перехода на МСФО.

(c) Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль («руб.»), и эта же валюта является функциональной валютой Компании и ее дочерних обществ, а также валютой, в которой представлена данная финансовая отчетность.

Все числовые показатели, представленные в рублях, округлены с точностью до (ближайшей) тысячи.

(d) Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений

Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Допущения и сделанные на их основе расчетные оценки постоянно анализируются на предмет необходимости их изменения. Изменения в расчетных оценках признаются в том отчетном периоде, когда эти оценки были пересмотрены, и во всех последующих периодах, затронутых указанными изменениями.

Информация о наиболее важных суждениях, сформированных в процессе применения положений учетной политики и оказавших наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности, представлена в следующих пояснениях:

- Пояснение 28 — резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности.

Информация о допущениях и расчетных оценках в отношении неопределенностей, с которыми сопряжен значительный риск того, что в следующем отчетном году потребуется существенно изменить отраженные в финансовой отчетности показатели, представлена в следующих пояснениях:

- Пояснение 12 — сроки полезного использования основных средств;
- Пояснение 24 — обязательства по вознаграждениям работникам;
- Пояснение 31 — условные обязательства.

(e) Изменение учетной политики и порядка представления данных

Начиная с 1 января 2009 года Группа применяет измененную учетную политику в отношении следующего:

- определение и представление операционных сегментов;
- представление финансовой отчетности.

(i) Определение и представление операционных сегментов

Начиная с 1 января 2009 года Группа выделяет и представляет операционные сегменты на основе внутренней информации, представляемой Экспертному совету, который является ответственным органом Группы по принятию операционных решений. Данное изменение в учетной политике было вызвано принятием МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты». Прежде Группа не раскрывала информацию об операционных сегментах.

Сравнительные данные по сегментам были представлены в соответствии с правилами, установленными в МСФО (IFRS) 8. Поскольку данное изменение в учетной политике касается только порядка представления и раскрытия информации, оно не оказало никакого влияния на показатель прибыли на акцию.

В качестве операционного сегмента выделяется компонент Группы, ведущий коммерческую деятельность, которая может приносить выручку и в связи с которой он несет расходы, включая выручку и расходы по операциям с любыми другими компонентами этой же Группы. В отношении операционного сегмента имеется отдельная финансовая информация, и результаты его операционной деятельности регулярно анализируются Экспертным советом с целью принятия решений о выделении ему ресурсов и оценки достигнутых им результатов.

Предоставляемые Экспертному совету результаты сегмента включают статьи, которые относятся к этому сегменту непосредственно, а также статьи, которые могут быть отнесены к нему на основе какой-либо обоснованной базы распределения.

Сегментные затраты капитального характера представляют собой затраты, понесенные в отчетном году для приобретения основных средств, а также нематериальных активов.

(ii) Представление финансовой отчетности

Группа применяет пересмотренный МСФО 1 «Представление финансовой отчетности» (2007), который вступил в силу 1 января 2009 года. Пересмотренный стандарт требует, чтобы все движения капитала, являющиеся результатом операций с собственниками, представлялись в консолидированном отчете об изменениях капитала, а все его движения по иным основаниям — в консолидированном отчете о совокупной прибыли.

Сравнительная информация была пересчитана таким образом, чтобы она также соответствовала требованиям пересмотренного стандарта. Поскольку данное изменение в учетной политике касается только порядка представления и раскрытия информации, оно не оказало никакого влияния на показатель прибыли на акцию.

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Положения учетной политики, описанные ниже, применялись последовательно во всех отчетных периодах, представленных в настоящей консолидированной финансовой отчетности, и являются единообразными для предприятий Группы за определенными исключениями, указанными в пояснении 2 (e), касающемся изменений в учетной политике.

(a) Принципы консолидации

(i) Дочерние предприятия

Дочерними являются предприятия, контролируемые Группой. Контроль имеет место в тех случаях, когда Группа правомочна определять финансовую и хозяйственную политику какого-либо предприятия с целью получения экономических выгод от его деятельности. При оценке наличия контроля в расчет принимается влияние потенциальных прав голосования, которые могут быть использованы на момент проведения такой оценки. Показатели финансовой отчетности дочерних предприятий отражаются в составе консолидированной финансовой отчетности с даты получения контроля до даты его прекращения. Учетная политика дочерних предприятий подвергалась изменениям в тех случаях, когда ее необходимо было привести в соответствие с учетной политикой, принятой в Группе.

(ii) Операции, исключаемые при консолидации

При подготовке консолидированной финансовой отчетности подлежат взаимоисключению операции и сальдо расчетов между предприятиями Группы, а также любые суммы нереализованной прибыли или расходов, возникающих по операциям между ними.

(iii) Сделки по объединению бизнеса между предприятиями под общим контролем

Объединение предприятий или бизнесов, находящихся под общим контролем, представляет собой такое объединение, при котором все объединяемые предприятия или бизнесы в конечном итоге контролируются одной и той же стороной как до объединения, так и после него, и этот контроль не носит временного характера.

Сделки по объединению бизнеса, возникающие в результате передачи долей участия в предприятиях, находящихся под контролем того же акционера, который контролируют Группу, учитывается как если бы соответствующая сделка приобретения имела место в начале самого раннего из представленных в отчетности сравнительных периодов или на дату установления общего контроля, если последняя наступила позже; для этих целей сравнительные данные пересматриваются. Приобретенные активы и обязательства признаются по их прежней балансовой стоимости, отраженной в финансовой отчетности приобретенного предприятия, подготовленной по МСФО. Компоненты собственного капитала приобретенных предприятий суммируются с аналогичными статьями капитала Группы, за исключением того, что акционерный капитал приобретенных предприятий признается в составе нераспределенной прибыли. Любые суммы денежных средств, уплаченных в сделке по приобретению, отражаются непосредственно в составе капитала.

(b) Финансовые инструменты

(i) Непроизводные финансовые инструменты

К непроизводным финансовым инструментам относятся инвестиции в капитал, торговая и прочая дебиторская задолженность, денежные средства и эквиваленты денежных средств, кредиты и займы, а также торговая и прочая кредиторская задолженность.

Группа первоначально признает займы и дебиторскую задолженность и депозиты на дату их выдачи/возникновения. Первоначальное признание всех прочих финансовых активов (включая активы, определенные в категорию инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период) осуществляется на дату заключения сделки, в результате которой Группа становится стороной по договору, который представляет собой финансовый инструмент.

Группа прекращает признание финансового актива в тот момент, когда она теряет предусмотренные договором права на потоки денежных средств по этому финансовому активу либо когда она передает свои права на получение предусмотренных договором потоков денежных средств по этому финансовому активу в результате осуществления сделки, в которой другой стороне передаются практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности на этот финансовый актив. Любые суммы процентов по переданному финансовому активу, возникшие или оставшиеся у Группы, признаются в качестве отдельного актива или обязательства.

Финансовые активы и обязательства взаимозачитываются и представляются в консолидированном отчете о финансовом положении в нетто-величине только тогда, когда Группа имеет юридически исполнимое право на их взаимозачет и намерена либо произвести расчеты по ним на нетто-основе, либо реализовать актив и погасить обязательство одновременно.

Группа имеет следующие непроизводные финансовые активы: финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период, займы и дебиторскую задолженность, а также финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период

Финансовый актив включается в категорию финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период, если этот инструмент классифицируется как предназначенный для торговли или определен в данную категорию при первоначальном признании. Группа определяет финансовые активы в категорию инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период в тех случаях, когда она управляет такими инвестициями и принимает решения об их покупке или продаже исходя из их справедливой стоимости, в соответствии с документально оформленной инвестиционной стратегией Группы или ее стратегией управления рисками. При первоначальном признании инструмента соответствующие затраты по осуществлению сделки признаются в составе прибыли или убытка за период в момент возникновения. Финансовые активы, классифицированные в данную категорию, оцениваются по справедливой стоимости, и изменения их справедливой стоимости отражаются в составе прибыли или убытка за период.

Займы и дебиторская задолженность

Займы и дебиторская задолженность представляют собой не котируемые на активном рынке финансовые активы, предусматривающие получение фиксированных или поддающихся определению платежей. Такие активы первоначально признаются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся к осуществлению сделки затрат. После первоначального признания займы и дебиторская задолженность оцениваются по амортизированной стоимости, которая рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента за вычетом убытков от их обесценения. К займам и дебиторской задолженности относится дебиторская задолженность по торговым и иным операциям.

К денежным средствам и их эквивалентам относятся денежные средства в кассе и банковские депозиты до востребования, первоначальный срок погашения которых составляет три месяца или меньше.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, представляют собой непроизводные финансовые активы, которые намеренно были определены в указанную категорию или которые не были классифицированы ни в одну из вышеперечисленных категорий. Инвестиции Группы в долевые ценные бумаги классифицируются в категорию финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи. При первоначальном признании такие активы оцениваются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся к осуществлению сделки затрат. После первоначального признания они оцениваются по справедливой стоимости, изменения которой, отличные от убытков от обесценения (см. пояснение 3 (f)(i)), признаются в составе прочей совокупной прибыли и представляются в составе собственного капитала по счету резерва изменений справедливой стоимости. В момент прекращения признания инвестиции или при ее обесценении сумма общей прибыли или убытка, накопленная в составе прочей совокупной прибыли, списывается и переносится в состав прибыли или убытка за период.

Инвестиции в долевые ценные бумаги, которые не котируются на фондовой бирже, справедливая стоимость которых не может быть надежно оценена, отражаются по фактической стоимости за вычетом убытков от обесценения.

(ii) Непроизводные финансовые обязательства

Все финансовые обязательства первоначально признаются на дату заключения сделки, в результате которой Группа становится стороной по договору, который представляет собой финансовый инструмент.

Группа прекращает признание финансового обязательства в тот момент, когда прекращаются или аннулируются ее обязанности по соответствующему договору или истекает срок их действия.

Группа имеет следующие непроизводные финансовые обязательства: кредиты и займы и кредиторскую задолженность по торговым и иным операциям.

Такие финансовые обязательства при первоначальном признании оцениваются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся к осуществлению сделки затрат. После первоначального признания эти финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

(c) Основные средства

(i) Признание и оценка

Объекты основных средств отражаются по фактической стоимости за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения.

Фактическая стоимость основных средств по состоянию на 1 января 2007 года, то есть на дату перехода на МСФО, была определена на основе их справедливой стоимости на указанную дату.

В фактическую стоимость включаются все затраты, непосредственно связанные с приобретением актива. Стоимость объектов основных средств, возведенных хозяйственным способом, включает прямые материальные и трудовые затраты, а также иные затраты, связанные с приведением актива в состояние, пригодное для его дальнейшей эксплуатации по назначению, затраты по демонтажу и перемещению актива и восстановлению занимаемого участка, и капитализированные затраты по займам. Затраты на приобретение программного обеспечения, неразрывно связанного с функциональным назначением соответствующего оборудования, капитализируются в стоимости такого оборудования.

Когда объект основных средств состоит из отдельных компонентов, имеющих разный срок полезного использования, каждый из них учитывается как отдельный объект (значительный компонент) основных средств.

Прибыли или убытки от выбытия объекта основных средств признаются в нетто-величине по строке «прочие операционные доходы» или «прочие операционные расходы» в составе прибыли или убытка.

(ii) Последующие затраты

Затраты, связанные с заменой части (значительного компонента) объекта основных средств, увеличивают балансовую стоимость этого объекта в случае, если вероятность того, что Группа получит будущие экономические выгоды, связанные с указанной частью, является высокой и ее стоимость можно надежно определить. Балансовая стоимость замененной части списывается. Затраты на текущий ремонт и обслуживание объектов основных средств признаются в составе прибыли или убытка за период в момент возникновения.

(iii) Амортизация

Каждый значительный компонент объекта основных средств амортизируется линейным методом на протяжении ожидаемого срока его полезного использования, и амортизационные отчисления включаются в составе прибыли или убытка за период. Арендованные активы амортизируются на протяжении наименьшего из двух сроков: срока аренды и срока полезного использования активов, за исключением случаев, когда у Группы имеется обоснованная уверенность в том, что к ней перейдет право собственности на соответствующие активы в конце срока их аренды. Земельные участки не амортизируются.

Ожидаемые сроки полезного использования основных средств в разбивке по видам были следующими:

- здания — 15–50 лет;
- сети линий электропередачи — 5–20 лет;
- оборудование для трансформации электроэнергии — 5–20 лет;
- другие — 1–30 лет.

Методы амортизации, ожидаемые сроки использования и остаточная стоимость основных средств анализируются по состоянию на каждую дату окончания финансового года и корректируются в случае необходимости.

(iv) Арендованные активы

Аренда, по условиям которой к Группе переходят практически все риски и выгоды, вытекающие из права собственности, классифицируется как финансовая аренда. При первоначальном признании арендованный актив отражается по наименьшей из двух величин — справедливой стоимости или приведенной стоимости минимальных арендных платежей. После первоначального признания актив учитывается в соответствии с принципами учетной политики, применимыми к такому активу.

Все прочие договоры аренды, отличные от финансовой, считаются договорами операционной аренды. Активы, арендуемые в рамках этих договоров, в консолидированном отчете о финансовом положении Группы не отражаются. Расходы по операционной аренде (за вычетом льгот, предоставленных арендодателем) начисляются линейным способом и отражаются в составе прибыли или убытка на протяжении всего срока аренды.

(d) Нематериальные активы

(i) Первоначальное признание

Нематериальные активы, приобретенные Группой и имеющие конечный срок полезного использования, отражаются по фактической стоимости за вычетом накопленных сумм амортизации и убытков от обесценения.

(ii) Последующие затраты

Последующие затраты капитализируются в стоимости конкретного актива только в том случае, если они увеличивают будущие экономические выгоды, заключенные в данном активе. Все прочие затраты признаются в составе прибыли или убытка за период по мере возникновения.

(iii) Амортизация

Амортизация начисляется с момента готовности активов к использованию и признается в составе прибыли или убытка за период линейным способом на протяжении соответствующих сроков их полезного использования, поскольку именно такой метод наиболее точно отражает особенности ожидаемого потребления будущих экономических выгод, заключенных в соответствующих активах.

ОАО «МРСК Центра»
Пояснения к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2009 года
В тысячах рублей, если не указано иное

Ожидаемые сроки полезного использования нематериальных активов были следующими:

- патенты и лицензии — 1–12 лет;
- программное обеспечение — 1–10 лет.

Методы амортизации, ожидаемые сроки полезного использования и остаточная стоимость нематериальных активов анализируются по состоянию на каждую дату окончания финансового года и корректируются в случае необходимости.

(e) Запасы

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости и чистой стоимости возможной продажи.

Фактическая себестоимость запасов включает в себя все затраты на приобретение и производство и прочие затраты на приведение запасов в их соответствующее состояние и доставку до их настоящего местоположения. Запасы списываются в состав прибыли и убытка по средневзвешенной себестоимости.

Чистая стоимость возможной продажи представляет собой предполагаемую (расчетную) цену продажи объекта запасов в ходе обычной хозяйственной деятельности предприятия за вычетом расчетных затрат на завершение выполнения работ по этому объекту и его продаже.

(f) Обесценение

(i) Финансовые активы

По состоянию на каждую отчетную дату финансовый актив, не отнесенный к категории финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период, оценивается на предмет наличия объективных свидетельств его возможного обесценения. Финансовый актив является обесценившимся, если существуют объективные свидетельства того, что после первоначального признания актива произошло событие, повлекшее убыток, и что это событие оказало негативное влияние на ожидаемую величину будущих потоков денежных средств от данного актива, величину которых можно надежно рассчитать.

К объективным свидетельствам обесценения финансовых активов (включая долевые ценные бумаги) могут относиться неплатежи или иное невыполнение должниками своих обязанностей, реструктуризация задолженности перед Группой на условиях, которые в ином

случае Группой даже не рассматривались бы, признаки возможного банкротства должника или эмитента, исчезновение активного рынка для какой-либо ценной бумаги. Кроме того, применительно к инвестиции в долевые ценные бумаги объективным свидетельством обесценения такой инвестиции является значительное или продолжительное снижение ее справедливой стоимости ниже ее фактической стоимости.

В отношении финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости, сумма убытка от обесценения рассчитывается как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых будущих потоков денежных средств, дисконтированных по первоначальной эффективной ставке процента этого актива. Убытки признаются в составе прибыли или убытка за период и отражаются на счете оценочного резерва, величина которого вычитается из стоимости дебиторской задолженности. Проценты на обесценившийся актив продолжают начисляться через отражение «высвобождения дисконта». В случае наступления какого-либо последующего события, которое приводит к уменьшению величины убытка от обесценения, восстановленная сумма, ранее отнесенная на убыток от обесценения, отражается в составе прибыли или убытка за период.

Убытки от обесценения инвестиционных ценных бумаг, классифицированных в категорию имеющихся в наличии для продажи, признаются посредством переноса в состав прибыли или убытка за период той суммы накопленного убытка, который ранее признавался в составе прочей совокупной прибыли и представлялся в резерве изменений справедливой стоимости в составе собственного капитала. Любое последующее восстановление справедливой стоимости обесценившейся долевой ценной бумаги, классифицированной в категорию имеющихся в наличии для продажи, признается в составе прочей совокупной прибыли.

(ii) Нефинансовые активы

Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, отличных от запасов и отложенных налоговых активов, анализируется на каждую отчетную дату для выявления признаков их возможного обесценения. При наличии таких признаков рассчитывается возмещаемая величина соответствующего актива.

Возмещаемая величина актива или единицы, генерирующей потоки денежных средств, представляет собой наибольшую из двух величин: ценности использования этого актива (этой единицы) и его (ее) справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. При расчете ценности использования ожидаемые в будущем потоки денежных средств дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием доналоговой ставки дисконтирования, отражающей текущую рыночную оценку влияния изменения стоимости денег с течением времени и риски, специфичные для данного актива. Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы, которые не могут быть проверены по отдельности, объединяются в наименьшую группу, в рамках которой генерируется приток денежных средств в результате продолжающегося использования соответствующих активов, и этот

приток по большей части не зависит от притока денежных средств, генерируемого другими активами или группами активов («единица, генерирующая потоки денежных средств»).

Убыток от обесценения признается в том случае, если балансовая стоимость актива или его единицы, генерирующей денежные потоки, к которой относится данный актив, превышает его возмещаемую сумму. Убытки от обесценения признаются в составе прибыли или убытка за период. Убытки от обесценения единиц, генерирующих денежные потоки, относятся на пропорциональной основе на уменьшение балансовой стоимости активов в составе соответствующей единицы (группы единиц).

Убытки от обесценения, признанные в прошлых отчетных периодах, анализируются на каждую отчетную дату на предмет выявления признаков их уменьшения или подтверждения их отсутствия. Суммы, списанные на убытки от обесценения, восстанавливаются в том случае, если изменяются факторы оценки, использованные при расчете соответствующей возмещаемой величины. Убыток от обесценения восстанавливается только в пределах суммы, позволяющей восстановить стоимость активов до их балансовой стоимости, в которой они отражались бы (за вычетом накопленных сумм амортизации), если бы не был признан убыток от обесценения.

(g) Резервы

Резерв признается в том случае, если в результате какого-то события в прошлом у Группы возникло правовое или конструктивное обязательство, величину которого можно надежно оценить, и существует высокая вероятность того, что потребуется отток экономических выгод для урегулирования данного обязательства. Величина резерва определяется путем дисконтирования ожидаемых потоков денежных средств по доналоговой ставке, которая отражает текущие рыночные оценки влияния изменения стоимости денег с течением времени и рисков, присущих данному обязательству. Суммы, отражающие «высвобождение дисконта», признаются в качестве финансовых расходов.

(h) Выручка

Выручка от передачи электроэнергии отражается в консолидированном отчете о совокупной прибыли на момент получения от потребителя подтверждения о том, что электроэнергия была им получена в полном объеме. Тарифы на передачу электроэнергии утверждаются Федеральной службой по тарифам России и Региональной энергетической комиссией каждой области, в которой функционирует Группа.

Выручка от предоставления услуг по присоединению представляет собой невозмещаемую комиссию за присоединение потребителей к электросетям. Тарифы на присоединение клиентов к электрическим сетям утверждаются ФСТ России и РЭК каждой области, в которой функционирует Группа. Условия и суммы вознаграждения не зависят от выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии и согласовываются по отдельности. Признание

выручки производится в момент начала подачи электроэнергии и присоединения клиента к электрической сети. Для контрактов, в которых предусматривается поэтапное оказание услуг по присоединению, выручка признается пропорционально стадии завершенности работ при подписании клиентом акта оказанных услуг.

Выручка от предоставления услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию, а также выручка от прочих продаж признается на момент перехода к покупателю существенных рисков и выгод, вытекающих из права собственности на реализуемую продукцию, или после завершения оказания услуг.

(i) Финансовые доходы и расходы

В состав финансовых доходов включаются процентные доходы по денежным средствам на счетах в банках и банковским депозитам, дивидендный доход и изменения справедливой стоимости финансовых активов, классифицированных в категорию инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период. Процентный доход признается в составе прибыли или убытка за период в момент возникновения, и его сумма рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента. Дивидендный доход признается в составе прибыли или убытка за период в тот момент, когда у Группы появляется право на получение соответствующего платежа.

В состав финансовых расходов включаются процентные расходы по займам, обязательствам по вознаграждениям работникам, финансовой аренде и изменение справедливой стоимости финансовых активов, классифицированных в категорию инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли и убытка за период. Все затраты, связанные с привлечением заемных средств, признаются в составе прибыли или убытка за период с использованием метода эффективной ставки процента, за исключением затрат, относящихся к квалифицируемым активам, которые включаются в стоимость этих активов.

(j) Расход по налогу на прибыль

Расход по налогу на прибыль включает в себя налог на прибыль текущего периода и отложенный налог. Текущий и отложенный налоги на прибыль отражаются в составе прибыли или убытка за период, за исключением той их части, которая относится к сделке по объединению бизнеса или к операциям, признаваемым непосредственно в составе собственного капитала или в составе прочей совокупной прибыли.

Текущий налог на прибыль представляет собой сумму налога, подлежащую уплате в отношении налогооблагаемой прибыли за год, рассчитанную на основе действующих или по существу введенных в действие по состоянию на отчетную дату налоговых ставок, а также все корректировки величины обязательства по уплате налога на прибыль за прошлые годы.

Отложенный налог отражается в отношении временных разниц, возникающих между балансовой стоимостью активов и обязательств, определяемой для целей их отражения в финансовой отчетности, и их налоговой базой. Отложенный налог не признается в отношении следующих временных разниц: разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств в результате осуществления сделки, которая не является сделкой по объединению бизнеса и которая не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль, а также разниц, относящихся к инвестициям в дочерние предприятия, если существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут реализованы в обозримом будущем. Величина отложенного налога определяется исходя из налоговых ставок, которые будут применяться в будущем, в момент восстановления временных разниц, основываясь на действующих или по существу введенных в действие законах по состоянию на отчетную дату. Отложенные налоговые активы и обязательства взаимозачитываются в том случае, если имеется законное право зачитывать друг против друга суммы активов и обязательств по текущему налогу на прибыль, и они имеют отношение к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом с одного и того же налогооблагаемого предприятия либо с разных налогооблагаемых предприятий, но эти предприятия намерены урегулировать текущие налоговые обязательства и активы на нетто-основе или реализация их налоговых активов будет осуществлена одновременно с погашением их налоговых обязательств.

Отложенный налоговый актив признается в отношении неиспользованных налоговых убытков, налоговых кредитов и вычитаемых временных разниц только в той мере, в какой существует высокая вероятность получения налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть реализованы соответствующие вычитаемые временные разницы. Величина отложенных налоговых активов анализируется по состоянию на каждую отчетную дату и снижается в той части, в которой реализация соответствующих налоговых выгод более не является вероятной.

(k) Вознаграждения работникам

(i) Планы с установленными взносами

Планом с установленными взносами считается план выплаты вознаграждений работникам по окончании трудовых отношений с ними, по условиям которого предприятие осуществляет фиксированные взносы в отдельный фонд и при этом он не несет никаких дополнительных обязательств (ни правовых, ни конструктивных) по выплате дополнительных сумм. Обязательства по осуществлению взносов в фонды, через которые реализуются пенсионные планы с установленными взносами, в том числе в Государственный пенсионный фонд РФ, признаются в качестве расходов по вознаграждениям работникам в составе прибыли или убытка за те периоды, в которых работники оказывали соответствующие услуги в рамках трудовых договоров. Суммы взносов, уплаченные авансом, признаются как актив в тех случаях, когда предприятие имеет право на возмещение уплаченных им взносов или на снижение размера будущих платежей по взносам.

(ii) Планы с установленными выплатами

План с установленными выплатами представляет собой план выплаты вознаграждений работникам по окончании трудовых отношений с ними, отличный от плана с установленными взносами. Нетто-величина обязательства Группы в отношении пенсионных планов с установленными выплатами рассчитывается отдельно по каждому плану путем оценки сумм будущих выплат, право на которые работники заработали в текущем и прошлом периодах. Определенные таким образом суммы дисконтируются до их приведенной величины, и при этом все непризнанные суммы затрат, относящиеся к услугам, уже предоставленным работниками в рамках трудовых соглашений в прошлые периоды, и справедливая стоимость любых активов по соответствующему плану вычитаются. Ставка дисконтирования представляет собой норму прибыли на конец года по государственным облигациям, срок погашения которых приблизительно равен сроку действия соответствующих обязательств Группы и которые выражены в той же валюте, что и вознаграждения, которые ожидается выплатить. Данные расчеты производятся по методу прогнозируемой условной единицы накопления будущих выплат. Когда по результатам проведенных расчетов выявляется «прибыль» для Группы, величина признаваемого актива ограничивается нетто-итогом сложения всех непризнанных сумм, относящихся к стоимости услуг прошлых периодов, и приведенной (дисконтированной) стоимости доступных экономических выгод в форме будущего возврата средств из соответствующего фонда либо в форме снижения сумм будущих взносов в этот фонд.

При увеличении будущих вознаграждений работникам сумма их прироста в части, относящейся к услугам работников в рамках трудовых соглашений, оказанным в прошлых периодах, признается в составе прибыли или убытка за период равномерно на протяжении всего периода до того момента, когда право на получение будущих вознаграждений становится безусловным. Если право на получение увеличенных сумм будущих вознаграждений уже заработано, то соответствующий расход признается в составе прибыли или убытка за период сразу в полной сумме.

Все актуарные прибыли и убытки, относящиеся к планам с установленными выплатами, Группа признает в составе прибыли или убытка в периоде их возникновения.

(iii) Прочие долгосрочные вознаграждения работникам

Нетто-величина обязательства Группы в отношении долгосрочных вознаграждений работникам, отличных от выплат по пенсионному плану, представляет собой сумму будущих вознаграждений, право на которые персонал заработал в текущем и прошлых периодах. Эти будущие вознаграждения дисконтируются с целью определения их приведенной величины, при этом справедливая стоимость любых относящихся к ним активов вычитается.

Ставка дисконтирования представляет собой норму прибыли на отчетную дату по государственным облигациям, сроки погашения которых практически совпадают со сроками погашения обязательств Группы на отчетную дату и которые выражены в той же валюте, в какой предполагается выплачивать соответствующие вознаграждения.

Расчеты производятся с использованием метода прогнозируемой условной единицы накопления будущих выплат.

Изменения в дисконтированной величине процентных расходов, вызванные уменьшением (приближением к концу) периода дисконтирования («высвобождение дисконта»), признаются в составе прибыли или убытка в качестве финансовых расходов.

Актуарные прибыли и убытки и расходы прошлых периодов по выплатам, отражаемые в результате внедрения новых или изменения действующих социальных программ, признаются в составе прибыли или убытка в полном объеме за период, в котором они произошли.

(iv) Краткосрочные вознаграждения

При определении величины обязательства в отношении краткосрочных вознаграждений работникам дисконтирование не применяется, и соответствующие расходы признаются по мере выполнения работниками своих трудовых обязанностей.

В отношении сумм, ожидаемых к выплате в рамках краткосрочного плана выплаты премиальных или участия в прибылях, признается обязательство, если у Группы есть действующее правовое или конструктивное обязательство по выплате соответствующей суммы, возникшее в результате осуществления работником своей трудовой деятельности в прошлом, и величину этого обязательства можно надежно оценить.

(l) Акционерный капитал

Обыкновенные акции классифицируются в категорию капитала. Дополнительные затраты, непосредственно связанные с выпуском обыкновенных акций и опционов на акции, отражаются с учетом налогового эффекта как вычет из величины капитала.

(m) Прибыль на акцию

Группа представляет показатель базовой прибыли на акцию в отношении своих обыкновенных акций. Базовая прибыль на акцию рассчитывается как частное от деления прибыли или убытка, причитающихся владельцам обыкновенных акций Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

(n) Сегментная отчетность

Операционный сегмент представляет собой компонент Группы, ведущий коммерческую деятельность, в результате которой может быть заработана выручка и понесены расходы,

включая выручку и расходы по операциям с другими компонентами Группы. Показатели деятельности всех операционных сегментов, в отношении которых имеется отдельная финансовая информация (см. пояснение 2 (e) (i)), регулярно анализируются Экспертным советом с целью принятия решений о распределении ресурсов между сегментами и оценки их финансовых результатов.

(o) Новые стандарты и разъяснения, еще не принятые к использованию

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям еще не вступил в силу по состоянию на 31 декабря 2009 года, и их требования не учитывались при подготовке данной финансовой отчетности. Следующие из указанных стандартов и разъяснений могут оказать потенциальное влияние на деятельность Группы. Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу.

- Пересмотренный МСФО 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» (2009) вводит освобождение от основных требований по раскрытию информации о связанных сторонах и об остатках неурегулированной задолженности, в том числе принятых на себя обязательств по осуществлению будущих действий применительно к предприятиям, аффилированным с государством. Кроме того, стандарт был пересмотрен с целью упрощения некоторых указаний, которые раньше были взаимно несогласованными. Пересмотренный стандарт подлежит ретроспективному применению в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2011 года или позднее. Группа еще не определила результат потенциального влияния данных поправок на консолидированную финансовую отчетность.

- Пересмотренные стандарты МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса» (2008) и МСФО 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» (2008), которые вступили в силу с 1 июля 2009 года (т. е. они становятся обязательными к применению при подготовке консолидированной финансовой отчетности Группы за 2010 год). Изменения касаются среди прочего вопросов отражения пошаговых приобретений в учете и финансовой отчетности, вводят требование, согласно которому затраты, связанные с осуществлением сделки по приобретению, относятся на расходы, и упраздняют исключение, позволявшее не корректировать величину гудвилла при отражении изменений суммы условного возмещения. Изменения также затрагивают подходы к оценке неконтролирующих долей участия в дочерних предприятиях в момент приобретения, а также вводят требование, согласно которому результаты сделок с собственниками неконтролирующих долей участия должны отражаться непосредственно в составе собственного капитала. Группа еще не определила результат потенциального влияния данных поправок на консолидированную финансовую отчетность.

- МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или позднее. Новый стандарт должен быть выпущен в несколько этапов и в конечном итоге заменить собой Международный стандарт финансовой отчетности МСФО 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» по завершении соответствующего проекта к концу 2010 года. Первая часть МСФО (IFRS) 9 была выпущена в ноябре 2009 года и касается вопросов признания и оценки финансовых активов. Группа признает, что новый стандарт вводит много изменений в учет финансовых инструментов и что он, скорее всего, окажет значительное влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы. Влияние данных изменений будет анализироваться по мере осуществления указанного Проекта и выхода следующих частей стандарта.

Различные «Усовершенствования к МСФО» были рассмотрены применительно к каждому затрагиваемому стандарту по отдельности. Все изменения, касающиеся вопросов представления, признания или оценки, вступают в силу не ранее 1 января 2010 года. Группа еще не определила результат потенциального влияния данных усовершенствований на ее финансовое положение или результаты деятельности.

4 ОПРЕДЕЛЕНИЕ СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

Во многих случаях положения учетной политики Группы и правила раскрытия информации требуют определения справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств. Справедливая стоимость определялась для целей оценки и раскрытия информации с использованием указанных ниже методов. Где это применимо, дополнительная информация о допущениях, сделанных в процессе определения справедливой стоимости актива или обязательства, раскрывается в пояснениях, относящихся к данному активу или обязательству.

(a) Инвестиции в долевые ценные бумаги

Справедливая стоимость финансовых активов, классифицированных в категорию инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период, и финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, определяется на основе соответствующих котировок цены покупателя на момент закрытия по состоянию на отчетную дату.

(b) Торговая и прочая дебиторская задолженность

Справедливая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности оценивается по приведенной стоимости будущих потоков денежных средств, дисконтированных по рыночной ставке процента по состоянию на отчетную дату. Данная справедливая стоимость определяется для целей раскрытия информации.

(c) Непроизводные финансовые обязательства

Справедливая стоимость, определяемая для целей раскрытия информации, рассчитывается

исходя из приведенной стоимости будущих потоков денежных средств по основной сумме и процентам, дисконтированных по рыночной ставке процента на отчетную дату. Рыночная ставка процента по операциям финансовой аренды определяется исходя из ставок по аналогичным договорам аренды.

5 ВЫБЫТИЕ ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ

В 2008 году Компания продала инвестицию в дочернее Общество ОАО «Автотранспортное предприятие Липецкэнерго». Доля прибыли дочернего предприятия в чистой прибыли Группы за 2008 год составила 11 679 тыс. руб., включая прибыль от продажи в размере 12 733 тыс. руб.

Выбытие дочернего предприятия оказало следующее влияние на активы и обязательства Группы на дату выбытия:

	Балансовая стоимость на дату выбытия
Внеоборотные активы	
Основные средства	35 792
Отложенные налоговые активы	113
Итого внеоборотных активов	**35 905**
Оборотные активы	
Запасы	1 408
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	297
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8 671
Денежные средства и их эквиваленты	1 254
Прочие оборотные активы	243
Итого оборотных активов	**11 873**
Итого активов	**47 778**
Долгосрочные обязательства	
Отложенные налоговые обязательства	254
Итого долгосрочные обязательства	**254**
Краткосрочные обязательства	
Торговая и прочая кредиторская задолженность	3 647

	Балансовая стоимость на дату выбытия
Итого краткосрочных обязательств	**3 647**
Итого обязательств	**3 901**
Чистые активы и обязательства	**43 877**
Возмещение полученное, выплаченное денежными средствами	56 610
Выбывшая сумма денежных средств	1 254
Чистый приток денежных средств	55 356

6 ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНЫ

Группа выделила 11 отчетных сегментов, описанных ниже, которые представляют собой стратегические бизнес-единицы Группы и являются филиалами Компании. Эти стратегические бизнес-единицы оказывают сходные услуги по передаче электроэнергии и подключению к электросетям, но управление ими осуществляется раздельно. Внутренние управленческие отчеты по каждой из стратегических бизнес-единиц анализируются Экспертным советом, который является ответственным органом Группы по принятию операционных решений как минимум ежеквартально.

Категория «Прочие» включает операции дочерних предприятий и исполнительного аппарата. Данные операции не соответствуют количественным критериям для выделения их в отчетные сегменты ни в 2009, ни в 2008 году.

Далее представлена информация о результатах каждого из отчетных сегментов. Финансовые результаты деятельности оцениваются на основе сегментных показателей прибыли до налогообложения, отраженных во внутренней управленческой отчетности, которая анализируется Экспертным советом. Для измерения финансовых результатов используется показатель сегментной прибыли, так как руководство считает, что эта информация является наиболее значимой при оценке результатов деятельности отдельных сегментов по сравнению с другими предприятиями, работающими в тех же отраслях.

Отчеты по сегментам основываются на информации, подготовленной на базе российских стандартов бухгалтерского учета, которая значительно отличается от консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО. Сверка показателей, предоставляемых на рассмотрение Экспертному совету, с аналогичными показателями данной финансовой отчетности включает переклассификации и поправки, которые необходимы для того, чтобы финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с МСФО.

(i) Информация об отчетных сегментах

По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2009 года:

	Белгородэнерго	Брянскэнерго	Воронежэнерго	Костромаэнерго	Курскэнерго	Липецкэнерго	Орелэнерго	Смоленскэнерго	Тамбовэнерго	Тверьэнерго	Ярэнерго	Прочие	Итого
Выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии	7 536 615	3 496 307	5 960 673	2 668 654	3 647 160	5 063 352	2 284 146	3 457 572	2 731 409	5 363 316	4 660 730	11 897	46 881 831
Выручка от оказания услуг по подключению к электросетям	231 497	83 678	360 556	88 696	115 000	97 836	21 473	55 247	30 684	246 231	315 796	59	1 646 753
Прочая выручка	220 876	22 027	7 744	10 609	29 701	28 089	6 861	160 997	12 828	14 296	22 620	32 730	569 378
Итого внешней выручки сегмента	**7 988 988**	**3 602 012**	**6 328 973**	**2 767 959**	**3 791 861**	**5 189 277**	**2 312 480**	**3 673 816**	**2 774 921**	**5 623 843**	**4 999 146**	**44 686**	**49 097 962**
Результаты операционной деятельности сегмента	**1 151 886**	**117 663**	**572 039**	**73 995**	**163 538**	**245 856**	**22 098**	**87 441**	**(108 913)**	**630 134**	**555 510**	**111 576**	**3 622 823**
Финансовые доходы	44	1	—	307	2	—	—	4	—	—	13	2 750	3 121
Финансовые расходы	(138 848)	(43 462)	(72 607)	(105 880)	(69 819)	(99 571)	(144 585)	(155 437)	(108 808)	(204 988)	(84 386)	(4)	(1 228 395)
Прибыль (убыток) сегмента до налогообложения	**1 013 082**	**74 202**	**499 432**	**(31 578)**	**93 721**	**146 285**	**(122 487)**	**(67 992)**	**(217 721)**	**425 146**	**471 137**	**114 322**	**2 397 549**
Амортизация	1 057 735	181 557	318 777	201 409	430 976	505 000	139 457	371 296	188 391	310 741	290 689	11 460	4 007 488
Активы сегмента	**12 997 598**	**3 387 491**	**6 083 090**	**3 159 800**	**5 580 320**	**8 826 623**	**2 495 025**	**4 110 094**	**2 951 214**	**5 606 942**	**4 914 660**	**996 937**	**61 109 794**
Основные средства	12 130 101	2 437 699	5 224 500	2 620 583	4 260 733	7 381 976	1 876 184	3 173 060	2 573 951	3 671 534	3 740 003	31 140	49 121 464
Обязательства сегмента	**1 842 165**	**771 365**	**1 035 939**	**719 902**	**552 921**	**532 104**	**867 262**	**921 706**	**383 835**	**1 308 372**	**1 532 339**	**9 382 688**	**19 850 598**
Капитальные затраты	2 466 632	323 769	603 017	229 695	490 877	654 901	266 388	304 472	169 936	536 083	473 074	11 717	6 530 561

ОАО «МРСК Центра»
Пояснения к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2009 года
В тысячах рублей, если не указано иное

ОАО «МРСК Центра»
Пояснения к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2009 года
В тысячах рублей, если не указано иное

По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2008 года:

	Белгородэнерго	Брянскэнерго	Воронежэнерго	Костромаэнерго	Курскэнерго	Липецкэнерго	Орелэнерго	Смоленскэнерго	Тамбовэнерго	Тверьэнерго	Ярэнерго	Прочие	Итого
Выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии	6 520 443	3 015 936	5 213 215	2 304 066	2 922 767	4 484 520	2 108 348	2 952 636	2 512 683	4 423 068	3 693 118	—	40 150 800
Выручка от оказания услуг по подключению к электросетям	1 215 862	143 482	337 029	60 636	176 690	132 708	54 089	204 109	16 868	114 628	345 990	—	2 802 091
Прочая выручка	249 995	4 168	4 880	4 513	10 382	9 919	16 072	88 635	16 950	10 834	9 736	220 139	646 223
Итого внешней выручки сегмента	**7 986 300**	**3 163 586**	**5 555 124**	**2 369 215**	**3 109 839**	**4 627 147**	**2 178 509**	**3 245 380**	**2 546 501**	**4 548 530**	**4 048 844**	**220 139**	**43 599 114**
Результаты операционной деятельности сегмента	**1 679 145**	**28 645**	**220 155**	**180 885**	**256 214**	**373 759**	**(112 575)**	**221 999**	**(186 812)**	**10 563**	**276 767**	**158 463**	**3 107 208**
Финансовые доходы	563	—	103	434	11	10	13	6 054	14	1	92	3 627	10 922
Финансовые расходы	(92 938)	(25 647)	(66 492)	(74 198)	(51 672)	(34 577)	(89 304)	(46 205)	(54 867)	(96 581)	(71 379)	(1 227)	(705 087)
Прибыль (убыток) сегмента до налогообложения	**1 586 770**	**2 998**	**153 766**	**107 121**	**204 553**	**339 192**	**(201 866)**	**181 848**	**(241 665)**	**(86 017)**	**205 480**	**160 863**	**2 413 043**
Амортизация	903 134	191 341	260 659	180 430	383 358	449 785	142 612	307 428	182 795	267 101	256 300	1 360	3 526 303
Активы сегмента	**11 753 638**	**3 245 388**	**5 844 167**	**3 217 931**	**5 275 177**	**8 764 724**	**2 471 976**	**3 967 802**	**2 960 121**	**5 507 434**	**4 832 310**	**276 927**	**58 117 595**
Основные средства	10 723 398	2 376 865	4 759 166	2 347 611	4 335 023	6 830 787	1 571 143	2 912 005	2 509 590	3 329 745	3 507 412	34 143	45 236 888
Обязательства сегмента	**1 957 781**	**650 706**	**1 571 209**	**665 335**	**607 878**	**1 087 151**	**1 115 484**	**757 646**	**584 617**	**1 979 019**	**1 884 790**	**5 583 232**	**18 444 848**
Капитальные затраты	2 352 568	397 185	890 736	435 992	562 181	1 098 535	381 148	624 455	276 280	648 837	526 085	10 098	8 204 100

(ii) Основной покупатель

В 2009 году объем продаж одному покупателю одного сегмента Группы (Белгородэнерго) составил примерно 13% (6 450 482 тыс. руб.) от всей выручки Группы. В 2008 году объем продаж ни одному покупателю не превысил 10% от всей выручки Группы.

(iii) Сверка, увязывающая показатели отчетных сегментов по выручке, прибыли или убытку за период, активам и обязательствам

Сверка основных показателей, представленных в отчете Экспертному совету, с аналогичными показателями в данной финансовой отчетности, представлена ниже:

Выручка	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Общая выручка отчетных сегментов	49 097 962	43 599 114
Исключение выручки от продаж между сегментами	(12 271)	(170 483)
Переклассификация	228 018	298 008
Консолидированная выручка	**49 313 709**	**43 726 639**

Прибыль за период до налогообложения	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Общая прибыль до налогообложения отчетных сегментов	2 397 549	2 413 043
Корректировки по амортизации основных средств	(179 378)	38 653
Признание финансовых активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам	179 970	—
Резерв по неиспользованным отпускам и годовым премиям	(13 265)	76 460
Признание обязательств по вознаграждениям работникам	(301 741)	475 897
Корректировка по финансовой аренде	718 190	686 130
Корректировка по резерву под обесценение дебиторской задолженности	57 303	687 632
Резерв под обесценение запасов	(130 860)	(37 306)
Прочие корректировки	17 717	35 945
Консолидированная прибыль до налогообложения	**2 745 485**	**4 376 454**

Активы	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Общие активы отчетных сегментов	61 109 794	58 117 595
Исключение межсегментных активов	(42 268)	(22 444)
Корректировки по основным средствам	(8 634 258)	(8 334 523)
Признание финансовых активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам	625 065	—
Корректировка по резерву под обесценение дебиторской задолженности	(307 134)	(364 438)
Резерв под обесценение запасов	(275 607)	(144 747)
Корректировка по отложенному налогу на прибыль	(136 000)	(129 994)
Прочие корректировки	(13 300)	42 535
Итого консолидированных активов	**52 326 292**	**49 163 984**

Обязательства	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Общие обязательства отчетных сегментов	19 850 598	18 444 848
Исключение межсегментных обязательств	(25 973)	(7 089)
Корректировка по финансовой аренде	2 209 395	3 126 286
Резерв по неиспользованным отпускам и годовым премиям	190 919	184 440
Признание обязательств по вознаграждениям работникам	1 447 817	1 146 076
Корректировка по отложенному налогу на прибыль	138 993	225 661
Прочие корректировки	(38 637)	(44 128)
Итого консолидированных обязательств	**23 773 112**	**23 076 094**

7 ВЫРУЧКА

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Услуги по передаче электроэнергии	46 777 977	40 150 828
Услуги по подключению к электросетям	1 646 753	2 801 648
Арендная плата	293 767	275 092
Ремонтные услуги и техническое обслуживание	159 753	230 215
Прочая выручка	435 459	268 856
	49 313 709	**43 726 639**

Выручка от предоставления услуг по подключению представляет собой невозмещаемую комиссию за присоединение потребителей к электросетям.

8 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Передача электроэнергии	12 853 883	10 980 122
Приобретенная электроэнергия	9 767 839	7 528 255
Расходы на персонал (Пояснение 9)	8 687 723	6 984 251
Амортизация	4 631 208	3 743 246
Сырье и материалы	1 471 110	1 508 331
Аутсорсинг услуг по ведению бухгалтерского учета	1 300 180	927 218
Услуги по учету потребления электроэнергии	864 177	1 846 966
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	768 261	290 786
Услуги по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию	567 494	573 808
Энергия для собственных нужд	420 871	354 550
Арендная плата	413 622	260 521
Транспортные расходы	405 700	236 416
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	353 618	396 305

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Страхование	239 072	245 050
Налоги, кроме налога на прибыль	214 519	252 804
Услуги вневедомственной охраны	194 027	163 822
Резерв под обесценение запасов	130 860	37 306
Услуги телекоммуникационной связи	120 008	339 892
Агентское вознаграждение по закупкам	16 353	63 739
Целевые и членские взносы	14 227	107 124
Списание безнадежных долгов	5 478	160 423
Прочие расходы	1 825 789	1 840 985
	45 266 019	**38 841 920**

9 ЗАТРАТЫ НА ПЕРСОНАЛ

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Заработная плата	6 381 304	5 312 288
Отчисления в Государственный пенсионный фонд	1 066 215	997 059
Признанные актуарные убытки/прибыли	495 127	(765 030)
Единый социальный налог	389 051	320 578
Материальная помощь работникам и пенсионерам	236 072	323 554
Стоимость трудозатрат текущего периода	61 902	66 659
Резерв по неиспользованным отпускам	56 508	18 982
Резерв по годовым премиям	(43 243)	43 243
Стоимость трудозатрат прошлых периодов	(188 703)	191 616
Прочие расходы на персонал	233 490	475 302
	8 687 723	**6 984 251**

В 2009 году среднесписочная численность персонала, занятого как в производственной, так и непроизводственной сфере, составила 25 412 человек (в 2008 году — 24 199 человек).

10 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

Финансовые доходы	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Нетто-величина изменения справедливой стоимости финансовых инвестиций, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период	95 925	—
Процентные доходы	2 823	10 903
	98 748	**10 903**

Финансовые расходы	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Процентные расходы	1 228 395	705 087
Процентный расход по обязательствам по финансовой аренде	743 828	487 820
Нетто-величина изменения справедливой стоимости финансовых инвестиций, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период	—	226 433
Процентный расход по обязательствам по вознаграждениям работникам	151 055	150 807
	2 123 278	**1 570 147**

11 РАСХОД ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ

Применимая налоговая ставка для Группы составляет 20% (в 2008 году — 24%). С 1 января 2009 года ставка налога на прибыль российских компаний снижена до 20%.

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Текущий налог на прибыль		
Отчетный период	(773 309)	(1 176 644)
Корректировки в отношении предшествующих лет	58 830	—
	(714 479)	**(1 176 644)**

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Отложенный налог на прибыль		
Возникновение и восстановление временных разниц	75 001	(326 019)
Изменение налоговой ставки	—	(88 071)
	75 001	(414 090)
	(639 478)	**(1 590 734)**

Выверка относительно эффективной ставки налога	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	%	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года	%
Прибыль до налогообложения	2 745 485	100	4 376 454	100
Налог на прибыль, рассчитанный по действующей ставке налога	(549 097)	(20)	(1 050 349)	(24)
Изменение ставки налога	—	—	(88 071)	(2)
Корректировки в отношении предшествующих лет	58 830	2	—	—
Налоговый эффект расходов, не уменьшающих налогооблагаемую прибыль:	(149 211)	(5)	(452 314)	(10)
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	—	—	(145 931)	(3)
Материальная помощь, социальные выплаты, единовременные премии	(109 014)	(4)	(119 353)	(3)
Благотворительные взносы	—	—	(18 997)	(0)
Прочее	(40 197)	(1)	(168 033)	(4)
	(639 478)	**(23)**	**(1 590 734)**	**(36)**

12 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Трансформаторные подстанции	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
Условно-первоначальная стоимость						
Остаток на 1 января 2008 года	5 666 879	18 998 517	5 898 723	2 879 000	2 483 666	35 926 785
Поступления	198 811	364 121	1 463 978	660 322	9 261 797	11 949 029
Ввод в эксплуатацию	2 061 126	2 672 200	1 744 269	1 082 974	(7 560 569)	—
Выбытия	(21 590)	(61 229)	(17 048)	(212 636)	(37 929)	(350 432)
Остаток на 31 декабря 2008 года	**7 905 226**	**21 973 609**	**9 089 922**	**4 409 660**	**4 146 965**	**47 525 382**
Остаток на 1 января 2009 года	7 905 226	21 973 609	9 089 922	4 409 660	4 146 965	47 525 382
Поступления	72 745	202 302	242 507	29 487	6 107 348	6 654 389
Ввод в эксплуатацию	2 021 709	1 919 576	2 496 963	1 044 981	(7 483 229)	—
Выбытия	(29 433)	(61 563)	(39 683)	(149 185)	(44 336)	(324 200)
Остаток на 31 декабря 2009 года	**9 970 247**	**24 033 924**	**11 789 709**	**5 334 943**	**2 726 748**	**53 855 571**
Накопленная амортизация						
Остаток на 1 января 2008 года	(268 515)	(1 590 045)	(450 470)	(371 603)	—	(2 680 633)
Амортизация за год	(439 658)	(1 827 766)	(774 805)	(562 486)	—	(3 604 715)
Выбытия	2 774	14 651	6 356	80 819	—	104 600
Остаток на 31 декабря 2008 года	**(705 399)**	**(3 403 160)**	**(1 218 919)**	**(853 270)**	**—**	**(6 180 748)**
Остаток на 1 января 2009 года	(705 399)	(3 403 160)	(1 218 919)	(853 270)	—	(6 180 748)
Амортизация за год	(574 860)	(2 131 305)	(976 890)	(679 553)	—	(4 362 608)
Выбытия	4 068	23 814	14 901	40 107	—	82 890

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Трансформаторные подстанции	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
Остаток на 31 декабря 2009 года	**(1 276 191)**	**(5 510 651)**	**(2 180 908)**	**(1 492 716)**	**—**	**(10 460 466)**
Балансовая стоимость						
Остаток на 1 января 2008 года	5 398 364	17 408 472	5 448 253	2 507 397	2 483 666	33 246 152
Остаток на 31 декабря 2008 года	**7 199 827**	**18 570 449**	**7 871 003**	**3 556 390**	**4 146 965**	**41 344 634**
Остаток на 31 декабря 2009 года	**8 694 056**	**18 523 273**	**9 608 801**	**3 842 227**	**2 726 748**	**43 395 105**

По состоянию на 31 декабря 2009 года в состав незавершенного строительства входили авансовые платежи по основным средствам в сумме 54 898 тыс. руб. (на 31 декабря 2008 года — 453 204 тыс. руб.).

Сумма капитализированных процентов в 2009 году составила 183 103 тыс. руб. (в 2008 году — 161 028 тыс. руб.).

Арендованные основные средства

Группа арендует производственное оборудование и транспортные средства по нескольким договорам финансовой аренды. По истечении срока действия каждого из договоров финансовой аренды право собственности на арендованные активы переходит к Группе.

На 31 декабря 2008 года и на 31 декабря 2009 года остаточная стоимость арендованных основных средств, учитываемых в составе основных средств Группы, составила:

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Трансформаторные подстанции	Прочее	Итого
Стоимость	124 734	371 522	2 651 239	1 202 598	4 350 093
Накопленная амортизация	(8 534)	(24 097)	(123 398)	(176 158)	(332 187)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2008 года	**116 200**	**347 425**	**2 527 841**	**1 026 440**	**4 017 906**
Стоимость	111 551	363 915	2 821 671	638 248	3 935 385
Накопленная амортизация	(14 607)	(37 953)	(299 960)	(149 519)	(502 039)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2009 года	**96 944**	**325 962**	**2 521 711**	**488 729**	**3 433 346**

13 НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

	Программное обеспечение	Лицензии	Прочие нематериальные активы	Итого
Фактическая стоимость				
Остаток на 1 января 2008 года	392 870	47 936	89 736	530 542
Переклассификация	(222 547)	95 713	126 834	—
Поступления	185 968	60 775	359 857	606 600
Выбытия	(22 649)	(6 336)	(17 958)	(46 943)
Остаток на 31 декабря 2008 года	**333 642**	**198 088**	**558 469**	**1 090 199**
Остаток на 1 января 2009 года	333 642	198 088	558 469	1 090 199
Переклассификация	(56 622)	(4 716)	61 338	—
Поступления	182 714	2 277	464 044	649 035
Выбытия	(35 097)	(37 616)	(8 307)	(81 020)
Остаток на 31 декабря 2009 года	**424 637**	**158 033**	**1 075 544**	**1 658 214**
Накопленная амортизация				
Остаток на 1 января 2008 года	(64 907)	(9 050)	(23 493)	(97 450)
Переклассификация	11 789	(14 358)	2 569	—
Амортизация за год	(6 858)	(69 448)	(62 225)	(138 531)
Выбытия	22 343	6 333	17 855	46 531
Остаток на 31 декабря 2008 года	**(37 633)**	**(86 523)**	**(65 294)**	**(189 450)**
Остаток на 1 января 2009 года	(37 633)	(86 523)	(65 294)	(189 450)
Переклассификация	5 379	392	(5 771)	—
Амортизация за год	(100 498)	(54 014)	(114 088)	(268 600)
Выбытия	35 097	19 117	8 307	62 521
Остаток на 31 декабря 2009 года	**(97 655)**	**(121 028)**	**(176 846)**	**(395 529)**
Балансовая стоимость				
Остаток на 1 января 2008 года	**327 963**	**38 886**	**66 243**	**433 092**
Остаток на 31 декабря 2008 года	**296 009**	**111 565**	**493 175**	**900 749**
Остаток на 31 декабря 2009 года	**326 982**	**37 005**	**898 698**	**1 262 685**

14 ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

(a) Признанные отложенные налоговые активы и обязательства

Отложенные налоговые активы и обязательства относятся к следующему:

	Активы		Обязательства		Нетто	
	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Основные средства	23 186	28 321	(2 751 091)	(2 695 924)	(2 727 905)	(2 667 603)
Прочие внеоборотные активы	1 158	1 236	—	—	1 158	1 236
Запасы	55 171	31 770	—	—	55 171	31 770
Торговая и прочая дебиторская задолженность	270 852	79 393	—	—	270 852	79 393
Прочие оборотные активы	66	79	—	—	66	79
Обязательства по финансовой аренде	441 879	625 257	—	—	441 879	625 257
Обязательства по вознаграждениям работникам	155 172	19 057	—	—	155 172	19 057
Кредиторская задолженность по расчетам с персоналом	39 541	36 888	—	—	39 541	36 888
Прочие	776	—	(125 013)	(362)	(124 237)	(362)
Отложенные налоговые активы/обязательства	**987 801**	**822 001**	**(2 876 104)**	**(2 696 286)**	**(1 888 303)**	**(1 874 285)**

(b) Движение временных разниц в течение года

	На 1 января 2009 года	Признается в составе прибыли или убытка	Признается в составе капитала	На 31 декабря 2009 года
Основные средства	(2 667 603)	(60 302)	—	(2 727 905)
Прочие внеоборотные активы	1 236	(78)	—	1 158
Запасы	31 770	23 401	—	55 171
Торговая и прочая дебиторская задолженность	79 393	191 459	—	270 852

	На 1 января 2009 года	Признается в составе прибыли или убытка	Признается в составе капитала	На 31 декабря 2009 года
Прочие оборотные активы	79	(13)	—	66
Обязательства по финансовой аренде	625 257	(183 378)	—	441 879
Обязательства по вознаграждениям работникам	19 057	136 115	—	155 172
Кредиторская задолженность по расчетам с персоналом	36 888	2 653	—	39 541
Прочие	(362)	(34 856)	(89 019)	(124 237)
	(1 874 285)	**75 001**	**(89 019)**	**(1 888 303)**

	На 1 января 2008 года	Признается в составе прибыли или убытка	На 31 декабря 2008 года
Основные средства	(2 349 920)	(317 683)	(2 667 603)
Прочие внеоборотные активы	7 328	(6 092)	1 236
Запасы	29 220	2 550	31 770
Торговая и прочая дебиторская задолженность	259 750	(180 357)	79 393
Прочие оборотные активы	12 109	(12 030)	79
Обязательства по финансовой аренде	409 694	215 563	625 257
Обязательства по вознаграждениям работникам	63 516	(44 459)	19 057
Кредиторская задолженность по расчетам с персоналом	135 879	(98 991)	36 888
Прочие	(27 771)	27 409	(362)
	(1 460 195)	**(414 090)**	**(1 874 285)**

15 ИНВЕСТИЦИИ И ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Финансовые активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам	625 065	—
Инвестиции, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период	128 191	32 266
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	2 005	2 005
	755 261	**34 271**

Все инвестиции и финансовые активы отражены по справедливой стоимости и принадлежат к уровню 1 и уровню 2 в иерархии справедливой стоимости.

Финансовые активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам

Финансовые активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам, представляют собой взносы, перечисленные Группой и учитываемые на солидарных и индивидуальных счетах в Негосударственном пенсионном фонде электроэнергетики (пенсионный фонд работников). Указанные взносы с учетом некоторых ограничений могут быть востребованы по усмотрению Группы.

Подверженность Группы кредитному риску и обесценению в отношении прочих инвестиций и финансовых активов раскрыта в Пояснении 28.

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Прочая дебиторская задолженность	61 858	66 641
Минус: резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(3 854)	(1 947)
Прочие активы	47 036	59 811
Торговая дебиторская задолженность	1 055	2 977
Минус: резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	—	(2 977)
	106 095	**124 505**

17 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ЭКВИВАЛЕНТЫ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

Денежные средства и эквиваленты денежных средств в основном включают остатки рублевых средств на банковских счетах в размере 368 171 тыс. руб. (на 31 декабря 2008 года — 74 672 тыс. руб.).

18 ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Торговая дебиторская задолженность	5 339 951	4 558 151
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(1 387 140)	(745 928)
Авансы выданные	378 600	677 797
Резерв под обесценение авансов выданных	(62 295)	(61 498)
НДС к возмещению	327 055	464 870
Налоги к возмещению	14 812	45 401
Прочая дебиторская задолженность	470 721	278 657
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(46 237)	(23 724)
	5 035 467	**5 193 726**

Более подробная информация о подверженности Группы кредитному риску и риску возникновения убытков от обесценения в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности раскрывается в Пояснении 28.

19 ЗАПАСЫ

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Сырье и расходные материалы	1 505 427	1 504 963
Товары для перепродажи	2 310	2 851
Итого запасов	**1 507 737**	**1 507 814**
Минус: резерв под обесценение запасов	(275 607)	(144 747)
Итого	**1 232 130**	**1 363 067**

На 31 декабря 2009 года запасы балансовой стоимостью 964 108 тыс. руб. (на 31 декабря 2008 года — 611 123 тыс. руб.) находились в залоге в качестве обеспечения по кредитным договорам (см. Пояснение 22).

20 КАПИТАЛ

(a) Акционерный капитал

	Обыкновенные акции	
	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Выпущенные и полностью оплаченные акции	42 217 941 468	42 217 941 468
Номинальная стоимость одной акции (руб.)	0,10	0,10

До реорганизации, завершившейся 31 марта 2008 года, акционерный капитал Компании составлял 100 000 000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,10 руб. каждая. Акционерный капитал Компании в количестве 42 217 941 468 акций был сформирован путем выпуска акций Компании и конвертации их в акции присоединенных предприятий (см. Пояснение 1).

(b) Дивиденды

В соответствии с законодательством Российской Федерации величина доступных для распределения резервов Компании ограничивается величиной нераспределенной прибыли, отраженной в финансовой (бухгалтерской) отчетности Компании, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета и отчетности. По состоянию на 31 декабря 2009 года величина нераспределенной прибыли Компании, включая прибыль за отчетный год, составила 3 634 541 тыс. руб. (на 31 декабря 2008 года — 2 164 904 тыс. руб.).

11 июня 2009 года Общим собранием акционеров Компании было принято решение не выплачивать дивиденды по итогам 2008 года.

21 ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Показатель прибыли на акцию определяется как частное от деления прибыли за год на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находившихся в обращении в течение года. Компания не имеет потенциальных обыкновенных акций, имеющих разводняющий эффект. Количество акций принимается равным количеству акций, выпущенных в процессе реорганизации.

Количество акций, если не указано иное	Обыкновенные акции 31 декабря 2009 года	Обыкновенные акции 31 декабря 2008 года
Объявленные акции	42 217 941 468	42 217 941 468
Номинальная стоимость одной акции (руб.)	0,10	0,10
Выпущено на начало года	42 217 941 468	42 217 941 468
Выпущено на конец года	42 217 941 468	42 217 941 468
Средневзвешенное количество акций	42 217 941 468	42 217 941 468
Прибыль за год	**2 105 390**	**2 785 720**
Прибыль на акцию (руб.)	**0,050**	**0,066**

22 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

В данном пояснении содержится информация о договорных условиях привлечения Группой кредитов и займов. Более подробная информация о подверженности Группы риску изменения процентных ставок представлена в Пояснении 28.

Долгосрочные кредиты и займы

Наименование кредитора		Эффективная процентная ставка	Срок погашения, год	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Департамент финансов и бюджетной политики администрации Белгородской области	обеспеченные	9,45%	2011	345 738	345 722
ОАО «Банк Москвы»	необеспеченные	12–12,50%	2010	109 816	218 061
ОАО «Банк ВТБ»	необеспеченные	9,70%	2010	380 606	380 604
ОАО «Газпромбанк»	необеспеченные	11–17%	2012	1 227 098	1 729 456
ОАО «Оргрэсбанк» (ОАО «Нордеа банк»)	необеспеченные	11,10–19,50%	2011	410 000	400 000
ОАО «Росбанк»	необеспеченные	10,90–18%	2012	1 508 637	1 105 377
ОАО «Сбербанк России»	обеспеченные	13,50–18%	2014	1 428 295	587 514
ОАО «Сбербанк России»	необеспеченные	13,50–18%	2014	4 254 684	—
ОАО «Связьбанк»	необеспеченные	11,45%	2011	228 082	452 643
ОАО «Транскредитбанк»	необеспеченные	11–17,95%	2011	833 294	251 305
				10 726 250	**5 470 682**
Минус: текущая часть					
Департамент финансов и бюджетной политики администрации Белгородской области	обеспеченные	9,45%	2009–2010	5 738	5 722
ОАО «Банк Москвы»	необеспеченные	12–12,50%	2009–2010	109 816	108 245
ОАО «Банк ВТБ»	необеспеченные	9,70%	2009–2010	380 606	604
ОАО «Газпромбанк»	необеспеченные	11–17%	2009–2010	402 099	515 656
ОАО «Оргрэсбанк» (ОАО «Нордеа банк»)	необеспеченные	11,10–19,50%	2010	—	200 000

Наименование кредитора		Эффективная процентная ставка	Срок погашения, год	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
ОАО «Росбанк»	необеспеченные	10,90–18%	2009–2010	1 395 895	417 645
ОАО «Сбербанк России»	обеспеченные	13,50–18%	2009–2010	1 428 295	685
ОАО «Сбербанк России»	необеспеченные	13,50–18%	2009–2010	899 420	—
ОАО «Связьбанк»	необеспеченные	11,45%	2009–2010	224 561	224 556
ОАО «Транскредитбанк»	необеспеченные	11–17,95%	2009–2010	716 676	18 012
				5 563 106	**1 491 125**
Итого долгосрочных кредитов и займов				**5 163 144**	**3 979 557**

Все кредиты и займы Группы номинированы в рублях и имеют фиксированную процентную ставку. Эффективная процентная ставка представляет собой рыночную процентную ставку на дату получения кредита или займа.

Балансовая стоимость кредитов и займов приблизительно равна их справедливой стоимости.

Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов

Наименование кредитора		Эффективная процентная ставка	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2008 года
Департамент финансов и бюджетной политики администрации Белгородской области	обеспеченные	9,45%	5 738	5 722
ОАО «Банк Москвы»	необеспеченные	12–12,50%	109 816	108 245
ОАО «Банк ВТБ»	необеспеченные	9,70%	380 606	604
ОАО «Газпромбанк»	необеспеченные	11–17%	802 099	2 114 101
ОАО «Оргрэсбанк» (ОАО «Нордеа банк»)	необеспеченные	11,10–19,50%	—	1 800 000
ЗАО «Райффайзенбанк»	необеспеченные	23,38%	—	712 181
ОАО «Росбанк»	необеспеченные	10,90–18%	1 395 895	417 645
ОАО «Сбербанк России»	обеспеченные	13,5–18%	1 428 295	685
ОАО «Сбербанк России»	необеспеченные	13,5–18%	899 420	—

Наименование кредитора		Эффективная процентная ставка	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2008 года
ОАО «Связьбанк»	необеспеченные	11,45%	224 561	224 556
ОАО «Транскредитбанк»	необеспеченные	11-17,95%	716 676	18 012
			5 963 106	**5 401 751**

По состоянию на 31 декабря 2009 года банковские кредиты обеспечены запасами балансовой стоимостью 964 108 тыс. руб. (на 31 декабря 2008 года — 611 123 тыс. руб.) (см. Пояснение 19).

23 ФИНАНСОВАЯ АРЕНДА

Обязательства по финансовой аренде обеспечены арендованными активами.

Группа арендует производственное оборудование и транспортные средства на основании ряда договоров финансовой аренды. Обязательства по финансовой аренде составили:

	На 31 декабря 2008 года		
	Будущие минимальные арендные платежи	Приведенная стоимость минимальных арендных платежей	Проценты
Менее одного года	1 692 110	1 047 926	644 184
От 1 года до 5 лет	2 589 350	1 724 642	864 708
Свыше 5 лет	408 729	353 719	55 010
	4 690 189	**3 126 287**	**1 563 902**

	На 31 декабря 2009 года		
	Будущие минимальные арендные платежи	Приведенная стоимость минимальных арендных платежей	Проценты
Менее 1 года	1 261 347	762 393	498 954
От 1 года до 5 лет	1 994 176	1 421 554	572 622
Свыше 5 лет	26 099	25 448	651
	3 281 622	**2 209 395**	**1 072 227**

24 ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ РАБОТНИКАМ

В таблицах ниже приводится информация об обязательствах по вознаграждениям работникам и использованных актуарных допущениях за годы, закончившиеся 31 декабря 2008 года и 31 декабря 2009 года.

Обязательства по планам с установленными выплатами не обеспечены финансированием. Прочие выплаты включают выплаты по случаю юбилея работника и выплаты в случае смерти близких родственников работника.

(a) Движение нетто-обязательств по планам с установленными выплатами

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Приведенная величина обязательств по планам с установленными выплатами	1 815 215	1 756 253
Неотраженная стоимость трудозатрат прошлых периодов	(367 398)	(610 177)
	1 447 817	**1 146 076**

(b) Суммы, признанные в составе прибыли или убытка за период

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Стоимость услуг, оказанных в рамках трудовых договоров в текущем периоде	61 902	66 659
Процентные расходы	151 055	150 807
Стоимость трудозатрат прошлых периодов	(188 703)	191 616
Признанные актуарные убытки/прибыли	495 127	(765 030)
Чистые расходы/доходы	**519 381**	**(355 948)**

(c) Движение приведенной стоимости обязательств по планам с установленными выплатами

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Приведенная стоимость обязательств по планам с установленными выплатами на 1 января	1 756 253	2 234 181
Стоимость услуг, оказанных в рамках трудовых договоров в текущем периоде	61 902	66 659
Процентные расходы	151 055	150 807

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Актуарные убытки/прибыли	495 127	(765 030)
Выплаты работникам, осуществленные в рамках плана	(217 638)	(119 949)
Стоимость трудозатрат прошлых периодов	(431 484)	189 585
Приведенная стоимость обязательств по планам с установленными выплатами на 31 декабря	**1 815 215**	**1 756 253**

Актуарные убытки, возникшие в течение года, закончившегося 31 декабря 2009 года, явились результатом изменения актуарных допущений и корректировок по фактическим данным: уменьшение текучести кадров (267 668 тыс. руб.) и более чем ожидаемое увеличение количества людей, участвующих в расчетах по планам, по сравнению с прошлым годом (282 973 тыс. руб.), что было компенсировано актуарными прибылями, возникшими в результате увеличения средней заработной платы (55 514 тыс. руб.).

Актуарные прибыли, возникшие в течение года, закончившегося 31 декабря 2008 года, явились результатом изменения актуарных допущений и корректировок по фактическим данным: увеличение ставки дисконтирования (308 009 тыс. руб.), увеличение ожидаемого возраста выхода на пенсию (300 081 тыс. руб.) и более чем ожидаемое уменьшение количества людей, участвующих в расчетах по планам, по сравнению с прошлым годом (156 940 тыс. руб.).

(d) Актуарные допущения

При расчетах были использованы следующие основные актуарные допущения:

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Ставка дисконтирования	8,70%	9,00%
Увеличение заработной платы в будущих периодах	5,50%	7,00%
Уровень инфляции	5,50%	6,60%

(e) Расходы, признанные в составе прибыли или убытка за период

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Операционные расходы	368 326	(506 755)
Финансовые расходы	151 055	150 807
	519 381	**(355 948)**

25 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО РАСЧЕТАМ С ПЕРСОНАЛОМ

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Задолженность по заработной плате	289 955	296 184
Резерв по неиспользованным отпускам	190 919	134 376
Резерв по годовым премиям	—	43 243
	480 874	**473 803**

Резерв по годовым премиям включает премии и прочие начисленные аналогичные платежи (с учетом единого социального налога), выплачиваемые по результатам работы сотрудника за год.

26 ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Торговая кредиторская задолженность	3 887 181	3 851 035
Авансы полученные	1 634 660	2 182 86
Прочая кредиторская задолженность и начисленные резервы	356 108	466 488
	5 877 949	**6 500 383**

27 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
НДС	440 903	255 735
Единый социальный налог	66 242	93 765
Налог на имущество	42 876	56 102
Прочие налоги	94 402	107 866
	644 423	**513 468**

28 УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

(a) Обзор основных подходов

Использование финансовых инструментов подвергает Группу следующим видам риска:

- кредитный риск;
- риск ликвидности;
- рыночный риск.

Группа не подвержена существенному влиянию валютного риска при осуществлении операций по реализации, закупкам и привлечению заемных средств, поскольку она не совершает вышеуказанных крупных сделок, которые выражены в валюте, отличной от функциональной валюты Компании, которой является российский рубль.

В данном пояснении представлена информация о подверженности Группы каждому из указанных рисков, о целях Группы, ее политике и процедурах оценки и управления данными рисками и о подходах Группы к управлению капиталом.

Главной задачей Группы в управлении капиталом является обеспечение кредитоспособности и адекватного уровня капитала, достаточного для непрерывной деятельности Группы с целью получения дохода на инвестированный капитал акционерами и прочего дохода другими заинтересованными лицами, а также для поддержания наиболее оптимальной структуры капитала, способной уменьшить стоимость заемных средств.

Для поддержания и внесения соответствующих модификаций в структуру капитала Компания может изменять величину дивидендов, выплачиваемых акционерам, доход на инвестированный капитал и выпускать новые акции.

(b) Кредитный риск

Кредитный риск — это риск возникновения у Группы финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств. Этот риск связан в основном с имеющимися у Группы дебиторской задолженностью покупателей и инвестициями в ценные бумаги.

(i) Торговая и прочая дебиторская задолженность

Подверженность Группы кредитному риску в основном зависит от индивидуальных особенностей каждого покупателя или заказчика.

Для управления кредитным риском Группа, насколько это возможно, требует предоплаты от покупателей и заказчиков. Предоплата за подключение к электросетям, как правило, предусмотрена договором и зависит от размера присоединяемой мощности.

Клиентская база по услугам по передаче электроэнергии ограничена несколькими сбытовыми компаниями и небольшим количеством крупных производственных предприятий, платежи по которым отслеживаются еженедельно. Покупатели услуг по передаче электроэнергии уведомляются о несвоевременном погашении задолженности. В целях скорейшего взыскания и полного контроля погашения дебиторской задолженности создана рабочая группа, деятельность которой направлена на снижение финансовых потерь Компании, вызванных неисполнением или ненадлежащим исполнением договорных обязательств контрагентами.

Группа не требует представления обеспечений по торговой и прочей дебиторской задолженности.

Группа создает резерв под обесценение дебиторской задолженности, который рассчитывается для каждого конкретного контрагента исходя из оценки потенциальных убытков относительно погашения торговой и прочей дебиторской задолженности.

(ii) Подверженность кредитному риску

Балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальную величину, в отношении которой Группа подвержена кредитному риску. Максимальный уровень кредитного риска по состоянию на отчетную дату составлял:

	На 31 декабря 2009 года	На 31 декабря 2008 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность	4 436 354	4 131 850
Инвестиции и прочие финансовые активы	755 261	34 271
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	368 171	74 672
	5 559 786	**4 240 793**

Финансовые гарантии раскрыты в Пояснении 31.

По состоянию на 31 декабря 2009 года балансовая стоимость торговой дебиторской задолженности, приходящаяся на двух наиболее значительных клиентов Группы, региональных сбытовых компаний, составила 1 482 111 тыс. руб. (на 31 декабря 2008 года — 1 545 362 тыс. руб.).

По состоянию на отчетную дату максимальный уровень кредитного риска в части торговой дебиторской задолженности (без учета прочей дебиторской задолженности) по группам покупателей составил:

	Балансовая стоимость на 31 декабря 2009 года	Балансовая стоимость на 31 декабря 2008 года
Потребители услуг по передаче электроэнергии	3 735 659	2 563 694
Потребители услуг по подключению к электросетям	150 701	378 847
Прочие покупатели и заказчики	67 506	869 682
	3 953 866	3 812 223

Убытки от обесценения

В таблицах ниже представлено распределение торговой и прочей дебиторской задолженности по признаку просрочки погашения:

	На 31 декабря 2009 года		На 31 декабря 2008 года	
	Общая балансовая стоимость	Обесценение	Общая балансовая стоимость	Обесценение
Непросроченная задолженность	2 526 250	(49 674)	3 053 255	(350 758)
Просроченная от 0 до 3 месяцев	35 790	(11 511)	159 255	—
Просроченная от 3 до 12 месяцев	2 397 468	(528 310)	1 287 695	(22 820)
Просроченная свыше 1 года	914 077	(847 736)	406 221	(400 998)
	5 873 585	**(1 437 231)**	**4 906 426**	**(774 576)**

Движение резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности было следующим:

	За год, закончившийся 31 декабря 2009 года	За год, закончившийся 31 декабря 2008 года
Сальдо на 1 января	774 576	1 204 634
Увеличение резерва	1 069 338	417 357
Суммы, списанные в уменьшение торговой и дебиторской задолженности	(94 146)	(729 653)
Уменьшение, вызванное восстановлением списанных сумм	(312 537)	(117 762)
Сальдо на 31 декабря	**1 437 231**	**774 576**

(c) Риск ликвидности

Риск ликвидности — это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их погашения. Группа отслеживает риск недостатка денежных средств посредством планирования наличия текущих ликвидных средств. Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Группы ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, как в обычных, так и в напряженных условиях, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Группы. Этот подход используется для анализа дат оплаты, относящихся к финансовым активами, и прогноза денежных потоков от операционной деятельности.

С целью управления риском ликвидности Группа провела переговоры об открытии долгосрочных и краткосрочных кредитных линий с рядом коммерческих банков, которые имеют достаточно высокий рейтинг. Соглашение о привлечении заемных средств на долгосрочной и краткосрочной основе были заключены с каждым из этих банков.

На 31 декабря 2009 года неиспользованная часть долгосрочных и краткосрочных кредитных линий составила 5 495 768 тыс. руб. (на 31 декабря 2008 года — 4 615 343 тыс. руб.).

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств, включая расчетные суммы процентных платежей и исключая влияние соглашений о зачете:

	Балансовая стоимость	Потоки денежных средств по договору	До 12 мес.	1–5 лет	Свыше 5 лет
Обязательства на 31.12.2009 г.					
Долгосрочные муниципальные займы	345 738	388 587	27 200	361 387	—
Долгосрочные банковские кредиты, включая текущую часть	10 380 512	13 078 384	5 825 617	7 252 767	—
Краткосрочные банковские кредиты	400 000	404 734	404 734	—	—
Обязательства по финансовой аренде	2 209 395	3 281 622	1 261 347	1 994 176	26 099
Торговая и прочая кредиторская задолженность	4 039 055	4 039 055	4 029 470	—	9 585
	17 374 700	**21 192 382**	**11 548 368**	**9 608 330**	**35 684**

Финансовые гарантии раскрыты в Пояснении 31.

(d) Рыночный риск

Рыночный риск — это риск того, что изменения рыночных цен, например ставок процента, окажут негативное влияние на прибыль Группы или на стоимость имеющихся у нее финансовых инструментов. Цель управления рыночным риском заключается в том, чтобы контролировать подверженность рыночному риску и удерживать ее в допустимых пределах, при этом добиваясь оптимизации доходности инвестиций.

(i) Процентный риск

В целом доходы и денежные потоки от операционной деятельности Группы не зависят от изменений в рыночных процентных ставках. Группа подвержена процентному риску только в связи

с изменениями справедливой стоимости кредитов и займов. В большинстве своем процентные ставки по долгосрочным и краткосрочным кредитам и займам являются фиксированными. Изменения в процентных ставках в основном оказывают влияние на кредиты и займы, поскольку изменяют либо их справедливую стоимость (по кредитам и займам с фиксированной ставкой), либо будущие потоки денежных средств (по кредитам и займам с переменной ставкой).

Руководство Группы не придерживается каких-либо установленных правил при определении соотношения между кредитами и займами по фиксированным и переменным ставкам. Вместе с тем на момент привлечения новых кредитов и займов руководство на основании своего суждения принимает решение о том, какая ставка — фиксированная или переменная — будет наиболее выгодна для Группы на весь расчетный период до срока погашения задолженности.

Структура

По состоянию на отчетную дату структура процентных финансовых инструментов Группы была следующей:

	Балансовая стоимость на 31 декабря 2009 года	Балансовая стоимость на 31 декабря 2008 года
Инструменты с фиксированной ставкой процента		
Финансовые обязательства	13 335 645	12 507 595

Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых инструментов с фиксированной ставкой процента

Никакие финансовые активы и обязательства с фиксированной ставкой процента Группа не учитывает в порядке, предусмотренном для инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период, и не определяет производные инструменты (процентные свопы) в качестве инструментов хеджирования в рамках модели учета операций хеджирования справедливой стоимости. Поэтому какое-либо изменение ставок процента на отчетную дату не повлияло бы на показатель прибыли или убытка за период.

(e) Справедливая стоимость

Руководство полагает, что по состоянию на отчетную дату справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Группы приблизительно равна их балансовой стоимости.

(f) Управление капиталом

Руководство проводит политику, направленную на поддержание устойчивой структуры капитала, позволяющей сохранять доверие инвесторов, кредиторов и участников рынка и обеспечивать устойчивое развитие бизнеса в будущем. Руководство контролирует показатель прибыли на собственный капитал, который определяется Группой как частное от деления чистой прибыли после налогообложения на совокупный акционерный капитал.

Руководство стремится сохранять разумный баланс между более высокой прибылью, которую может принести более высокий уровень заимствований, и преимуществами и безопасностью, обеспечиваемыми более консервативной структурой капитала.

В течение отчетного года не произошло никаких изменений в подходах Группы к управлению капиталом.

Компания и ее дочерние предприятия обязаны выполнять законодательно установленные требования к достаточности собственного капитала, согласно которым стоимость их чистых активов, определенная в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета, должна постоянно превышать размер уставного капитала.

29 ОПЕРАЦИОННАЯ АРЕНДА

Группа арендует ряд земельных участков, находящихся в собственности местных органов власти, на условиях операционной аренды. Помимо этого, Группа арендует объекты нежилой собственности и автотранспортные средства.

Арендуемые Группой земельные участки представляют собой площади, на которых расположены линии электропередачи, трансформаторные подстанции и прочие активы. Величина арендных платежей регулярно пересматривается с целью приведения ее в соответствие существующим рыночным ценам.

Платежи по нерасторжимым договорам операционной аренды составили:

	31 декабря 2009 года	31 декабря 2008 года
Менее 1 года	286 303	280 944
От 1 года до 5 лет	601 235	246 023
Свыше 5 лет	2 758 529	662 893
	3 646 067	**1 189 860**

Сумма арендных расходов по договорам операционной аренды, отраженная в составе прибыли или убытка, в 2009 году составила 413 622 тыс. руб. (в 2008 году — 260 521 тыс. руб.).

30 ПРИНЯТЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Сумма инвестиционных обязательств по договорам, заключенным Группой на приобретение и строительство объектов основных средств, по состоянию на 31 декабря 2009 года составляет 2 337 551 тыс. руб. (без учета НДС) (на 31 декабря 2008 года — 5 143 008 тыс. руб.).

31 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

(a) Страхование

Рынок страховых услуг в Российской Федерации находится на стадии становления, и многие формы страхования, распространенные в других странах мира, пока не доступны в России. Группа имеет полную страховую защиту в отношении своих производственных сооружений, а также по обязательствам перед третьими сторонами в связи с ущербом, нанесенным здоровью, имуществу и окружающей среде в результате эксплуатации опасных производственных объектов Группы. Группа не имеет страховой защиты в отношении убытков, вызванных остановками производства.

(b) Судебные разбирательства

Группа выступает в качестве одной из сторон по ряду судебных разбирательств, возбужденных в процессе ее обычной хозяйственной деятельности. Руководство полагает, что исход судебных разбирательств не окажет существенного негативного влияния на финансовое положение и результаты операционной деятельности Группы.

(c) Условные налоговые обязательства

Налоговая система Российской Федерации, будучи относительно новой, характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, зачастую нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами. Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются несколько регулирующих органов, имеющих право налагать крупные штрафы и начислять пени. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение трех последующих календарных лет; однако при определенных обстоятельствах этот срок может увеличиваться. В последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают все более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства.

Данные обстоятельства могут привести к тому, что налоговые риски в Российской Федерации будут гораздо выше, чем в других странах. Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в адекватной сумме. Тем не менее трактовка этих положений соответствующими органами может быть иной, и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на настоящую финансовую отчетность.

(d) Обязательства по природоохранной деятельности

Компания и ее предшественники осуществляли деятельность в области передачи электроэнергии на территории Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об

охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, и соответствующие меры государственных органов постоянно пересматриваются. Компания периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений требований существующего законодательства и регулирования гражданских споров, невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. С учетом ситуации, сложившейся в отношении выполнения действующих нормативных актов, руководство Группы полагает, что существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды, не существует.

(e) Гарантии

Группа выдала финансовые гарантии по кредитам и займам, полученным арендодателем Группы.

	Сумма по договору 31 декабря 2009 года	Сумма по договору 31 декабря 2008 года
ОАО «Росбанк»	1 267 130	1 050 000
Белгородское ОСБ №8582	463 051	767 127
ЗАО «Газэнергопромбанк»	51 371	90 519
Вознесенский филиал ОАО «Альфа-Банк»		68 840
	1 781 552	**1 976 486**

32 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

(a) Отношения контроля

По состоянию на 31 декабря 2009 года и 31 декабря 2008 года материнским предприятием Компании является ОАО «Холдинг МРСК». Конечный контроль над Компанией принадлежит государству, в собственности которого находится большинство голосующих акций ОАО «Холдинг МРСК».

(b) Операции, совершаемые с руководящими сотрудниками и членами их семей

Группа не совершает никаких операций и не имеет остатков по расчетам с ключевыми руководящими сотрудниками и членам их семей, за исключением выплат им вознаграждения в форме заработной платы и премий.

(i) Вознаграждения руководящим сотрудникам

Общая сумма вознаграждения, выплаченного членам Совета директоров и Правления за 2009 год, составила 157 929 тыс. руб. (за 2008 год — 239 860 тыс. руб.).

(c) Операции с участием прочих связанных сторон

Предприятия под общим контролем материнской компании за 2008 год представлены бывшими компаниями группы РАО ЕЭС.

(i) Выручка

	Сумма сделки 2009 год	Остаток по расчетам 31 декабря 2009 года	Сумма сделки 2008 год	Остаток по расчетам 31 декабря 2008 года
Передача электроэнергии				
Предприятия под общим контролем материнской компании	—	—	2 034 666	—
Прочие предприятия под контролем государства	2 165 151	4 257	783 789	61 057
Прочая выручка				
Предприятия под общим контролем материнской компании	—	—	10 986	3 304
Прочие предприятия под контролем государства	190 397	17 722	2 156 696	271 472
	2 355 548	**21 979**	**4 986 137**	**335 833**

Выручка от операций со связанными сторонами по передаче электроэнергии определяется на основе тарифов, утвержденных государством; выручка от прочих операций со связанными сторонами определяется на основе текущих рыночных цен.

(ii) Расходы

	Сумма сделки 2009 год	Остаток по расчетам 31 декабря 2009 года	Сумма сделки 2008 год	Остаток по расчетам 31 декабря 2008 года
Передача электроэнергии				
Предприятия под общим контролем материнской компании	—	—	384 746	—
Прочие предприятия под контролем государства	8 795 964	576 206	7 223 757	211 568
Прочие расходы				
Предприятия под общим контролем материнской компании	1 269	9 585	4 108	—
Материнская компания	441 000	26 019	—	—
Прочие предприятия под контролем государства	532 683	145 905	2 885 950	264 748

	Сумма сделки 2009 год	Остаток по расчетам 31 декабря 2009 года	Сумма сделки 2008 год	Остаток по расчетам 31 декабря 2008 года
Арендодатели — связанные стороны	541	13	7 139	—
	9 771 457	**757 728**	**10 505 700**	**476 316**

(iii) Авансы полученные

	Остаток по расчетам 31 декабря 2009 года	Остаток по расчетам 31 декабря 2008 года
Прочие предприятия под контролем государства	283 831	73 053
	283 831	**73 053**

(iv) Авансы выданные

	Остаток по расчетам 31 декабря 2009 года	Остаток по расчетам 31 декабря 2008 года
Прочие предприятия под контролем государства	48 826	67 020
	48 826	**67 020**

Все остатки по операциям со связанными сторонами подлежат урегулированию денежными средствами в течение года после отчетной даты. Обеспечение по данным остаткам отсутствует.

(v) Кредиты и займы

	Сумма заимствований 2009 год	Остаток по расчетам 31 декабря 2009 год	Сумма заимствований 2008 год	Остаток по расчетам 31 декабря 2008 год
Кредиты и займы полученные				
Предприятия под контролем государства	5 690 000	7 580 514	1 385 009	2 235 849
	5 690 000	**7 580 514**	**1 385 009**	**2 235 849**

Кредиты и займы привлечены по рыночной ставке процента (см. Пояснение 28).

Приложение 5

Расшифровка отдельных производственных и финансовых показателей

Оглавление

Объем оказанных услуг по передаче и потери электроэнергии в 2006–2009 годы в разрезе филиалов 401

Тарифы 2006–2010 годов в разрезе филиалов 402

Выручка за 2006–2009 годы в разрезе филиалов, млн руб. 403

Прибыль до налогообложения за 2006–2009 годы в разрезе филиалов, млн руб. 404

Структура дебиторской и кредиторской задолженностей на конец 2006–2009 годов 404

Характеристика активов на 31.12.2009 г. 405

Протяженность линий электропередачи 405

Мощность подстанций 406

Данные о фактическом объеме инвестиций за 2006–2009 годы в разрезе филиалов 406

Направления инвестиционной программы в период 2009–2012 годов в разрезе филиалов 409

Характеристики надежности сети 2006–2009 годов. 411

Динамика изменения среднесписочной численности персонала 2006–2009 годов в разрезе филиалов 411

Объем оказанных услуг по передаче и потери электроэнергии в 2006–2009 годах в разрезе филиалов

Филиал	2006				2007			
	Отпуск в сеть	Объем оказанных услуг	Потери		Отпуск в сеть	Объем оказанных услуг	Потери	
	тыс. кВт/ч	тыс. кВт/ч	тыс. кВт/ч	%	тыс. кВт/ч	тыс. кВт/ч	тыс. кВт/ч	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Костромаэнерго	3 006 967	2 484 975	508 573	16,91	3 017 725	2 554 986	462 739	15,33
Ярэнерго	6 214 254	5 743 417	470 837	7,58	7 589 869	7 162 430	427 439	5,63
Брянскэнерго	3 974 336	3 767 524	206 812	5,20	4 066 576	3 857 512	209 064	5,14
Смоленскэнерго	3 985 150	3 265 477	719 674	18,06	3 971 794	3 270 715	701 079	17,65
Тверьэнерго	5 313 410	4 500 660	812 750	15,30	5 402 093	4 589 091	813 002	15,05
Белгородэнерго	10 375 818	9 580 438	795 380	7,67	11 001 255	10 233 596	767 659	6,98
Воронежэнерго	8 160 456	7 289 100	871 356	10,68	8 195 387	7 368 684	826 703	10,09
Курскэнерго	5 732 031	5 151 981	580 050	10,12	5 744 304	5 218 914	525 390	9,15
Липецкэнерго	7 635 132	6 973 626	661 506	8,66	7 600 129	6 965 419	634 711	8,35
Орелэнерго	2 606 246	2 248 807	357 439	13,71	2 478 279	2 158 598	319 681	12,90
Тамбовэнерго	3 291 928	3 038 085	253 843	7,71	3 260 083	3 014 868	245 215	7,52
ИТОГО по МРСК	60 295 727	54 044 089	6238218	10,35	62 327 495	56 394 813	5 932 681	9,52

Объем оказанных услуг по передаче и потери электроэнергии в 2006–2009 годах в разрезе филиалов

Филиал	2008				2009			
	Отпуск в сеть	Объем оказанных услуг	Потери		Отпуск в сеть	Объем оказанных услуг	Потери	
	тыс. кВт/ч	тыс. кВт/ч	тыс. кВт/ч	%	тыс. кВт/ч	тыс. кВт/ч	тыс. кВт/ч	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Костромаэнерго	3 030 032	2 567 791	462 241	15,26	2 852 410	2 400 819	451 591	15,83
Ярэнерго	7 498 894	7 065 855	433 040	5,77	7 037 486	6 563 934	473 552	6,73
Брянскэнерго	3 937 821	3 734 839	202 982	5,15	3 799 504	3 570 667	228 837	6,02
Смоленскэнерго	4 063 342	3 392 705	670 638	16,50	4 055 433	3 339 182	716 251	17,66
Тверьэнерго	5 557 094	4 739 115	817 979	14,72	5 329 681	4 505 555	824 126	15,46
Белгородэнерго	11 086 744	10 312 208	774 536	6,99	10 810 129	10 044 571	765 557	7,08
Воронежэнерго	8 306 170	7 496 552	809 618	9,75	7 958 215	7 188 269	769 946	9,67

Филиал	2008				2009			
	Отпуск в сеть	Объем оказанных услуг		Потери	Отпуск в сеть	Объем оказанных услуг		Потери
	тыс. кВт/ч	тыс. кВт/ч	тыс. кВт/ч	%	тыс. кВт/ч	тыс. кВт/ч	тыс. кВт/ч	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Курскэнерго	5 669 769	5 167 509	502 260	8,86	5 328 524	4 804 215	524 309	9,84
Липецкэнерго	7 699 885	7 053 752	646 132	8,39	6 709 880	6 035 897	673 983	10,04
Орелэнерго	2 456 442	2 145 757	310 685	12,65	2 403 445	2 087 340	316 105	13,15
Тамбовэнерго	3 187 313	2 942 328	244 985	7,69	2 821 695	2 588 713	232 982	8,26
ИТОГО по МРСК	62 493 506	56 618 410	5 875 096	9,40	59 106 402	53 129 162	5 977 239	10,11

Тарифы 2006–2010 годов в разрезе филиалов

Средние тарифы на услуги по передаче электроэнергии и ставки платы за технологическое присоединение по регионам

Филиал	Средние тарифы на услуги по передаче электроэнергии без учета затрат смежных ТСО				
	2006	2007	2008*	2009	2010
Белгородэнерго	48,5	52,4	64,5	79,8	90,5
Брянскэнерго	40,5	47,6**	55,4	70,4	83,8
Воронежэнерго	38,2	45,5	52,8	62,6	71,5
Костромаэнерго	64,3	76,2	90,2	104,5	127,0
Курскэнерго	46,4	47,6	52,0	60,4	65,8
Липецкэнерго	33,5	42,3	52,9	68,9	91,8
Орелэнерго	48,3	66,5	79,6	91,1	108,2
Смоленскэнерго	65,4	73,0	85,7	105,3	118,0
Тамбовэнерго	47,0	49,3	51,8	62,6	65,3
Тверьэнерго	52,7	59,0	72,4	102,2	120,5
Ярэнерго	48,4	43,3	42,1	51,2	60,6
МРСК Центра	46,4	51,7	60,0	74,2	86,93

* В 2008 году средний тариф показан с учетом тарифов других ТСО.

** В 2007 году на территории Брянской области был внедрен метод расчета тарифа с учетом других ТСО региона, однако для корректности расчета среднего тарифа по Брянскэнерго данные приведены в сопоставимые, т. е. без учета тарифов других ТСО.

Филиал	Технологическое присоединение*, руб./кВт			
	2006	2007	2008	2009
Белгородэнерго	9 257	19 823	24 537	637
Брянскэнерго	3 838	9 450	9 657	8 931
Воронежэнерго	3 260	3 831	18 045	18 045
Костромаэнерго	4 940	11 938	15 334	9 991
Курскэнерго	5 627	13 430	13 430	11 453
Липецкэнерго	4 671	7 395	7 395	7 395
Орелэнерго	—	6 944	9 003	9 003
Смоленскэнерго	5 956	104	4 077	4 077
Тамбовэнерго	4 707	77	2 347	2 347
Тверьэнерго	4 727	9 916	10 271	10 271
Ярэнерго	5 867	8 601	10 323	10 323
МРСК Центра	6 503	10 639	14 822	7 831
Темп роста, %		63,6%	39,3%	-47,2%

* По технологическим присоединениям указаны данные исходя из тарифов, действовавших на конец года.

Выручка за 2006–2009 годы в разрезе филиалов, млн руб.

Млн руб.	2006	2007	2008	2009
Белгородэнерго	4 963	6 953	7 986	7 989
Брянскэнерго	1 528	2 750	3 164	3 602
Воронежэнерго	2 757	3 297	5 555	6 329
Костромаэнерго	1 664	2 168	2 369	2 768
Курскэнерго	2 399	2 502	3 110	3 792
Липецкэнерго	2 525	3 142	4 627	5 189
Орелэнерго	1 085	1 481	2 179	2 312
Смоленскэнерго	2 316	2 415	3 245	3 674
Тамбовэнерго	1 424	1 441	2 547	2 775
Тверьэнерго	2 379	2 752	4 549	5 624
Ярэнерго	2 873	3 496	4 049	4 999
Итого выручки	25 912	32 397	43 379	49 053

Прибыль до налогообложения за 2006–2009 годы в разрезе филиалов, млн руб.

Млн руб.	2006	2007	2008	2009
Белгородэнерго	790	1 997	1 587	1 013
Брянскэнерго	45	151	3	74
Воронежэнерго	52	126	154	499
Костромаэнерго	221	321	107	-32
Курскэнерго	313	214	205	94
Липецкэнерго	251	281	339	146
Орелэнерго	33	71	-202	-122
Смоленскэнерго	254	77	182	-68
Тамбовэнерго	74	9	-242	-218
Тверьэнерго	123	62	-86	425
Ярэнерго	22	90	205	471
Итого прибыли до налогообложения	2 180	3 398	2 252	2 283

Структура дебиторской и кредиторской задолженности на конец 2006–2009 годов

	2006	2007	2008	2009
Дебиторская задолженность, в т. ч.	3 946,1	4 866,1	6 013,6	5 474,3
Покупатели и заказчики	2 251,3	2 731,7	4 111,7	4 149,3
Векселя к получению	0,0	0,0	1,0	0,0
Задолженность дочерних и зависимых обществ	0,9	0,0	0,0	0,0
Авансы выданные	604,1	982,4	909,0	384,3
Прочие дебиторы	1 089,8	1 152,0	991,9	940,6
Кредиторская задолженность, в т. ч.	2 750,1	4 121,8	7 116,5	6 685,1
Поставщики и подрядчики	779,5	1 913,6	3 859,5	3 904,7
Векселя к уплате	0,0	0,0	0,0	0,0
Задолженность перед дочерними и зависимыми Обществами	38,0	0,0	0,0	0,0
Задолженность по оплате труда	258,4	316,8	295,7	288,2
Задолженность перед госвнебюджетными фондами	98,9	114,6	93,6	45,3
Задолженность по налогам и сборам	315,4	285,1	436,3	593,6
Авансы полученные	495,7	1 024,7	2 182,9	1 640,7
Прочие кредиторы	764,2	466,9	248,5	212,5

Характеристика активов на 31.12.2009 г.

Протяженность линий электропередачи

МРСК/филиал	Протяженность ВЛ-0,4–110 кВ по трассе на 31.12.2009 г., км				Кабельные
	ВЛ-110 кВ и выше	ВЛ-35 кВ	ВЛ-6–10 кВ	ВЛ-0,4 кВ	линии 0,4–110 кВ
Белгородэнерго	1 712,7	2 493,8	17 769,0	16 702,5	4 063,4
Брянскэнерго	1 750,9	1 763,3	11 409,9	10 546,9	91,4
Воронежэнерго	3 102,2	3 686,4	20 405,5	23 003,4	138,0
Костромаэнерго	1 773,3	2 531,2	10 741,2	8 482,7	1 424,1
Курскэнерго	1 911,6	2 804,3	15 195,5	14 150,9	191,5
Липецкэнерго	1 524,1	2 310,4	11 932,6	10 800,8	117,0
Орелэнерго	1 360,8	1 720,6	12 857,7	11 734,9	96,8
Смоленскэнерго	2 560,7	3 770,2	18 497,4	13 211,5	1 853,0
Тамбовэнерго	1 869,3	3 101,5	11 657,3	11 404,4	132,6
Тверьэнерго	2 707,8	4 010,2	24 517,4	14 608,8	346,0
Ярэнерго	1 047,1	2 090,1	12 193,4	10 228,4	246,8
МРСК Центра	21 320,5	30 282,0	167 176,9	144 875,2	8 700,6

Мощность подстанций

МРСК/филиал	ПС-35–110 кВ, МВА	ТП-6–35/0,4 кВ, МВА
Белгородэнерго	2 634,5	2 754,95
Брянскэнерго	2 281,8	758,83
Воронежэнерго	4 465,5	1 532,04
Костромаэнерго	1 707,0	1 420,12
Курскэнерго	3 286,5	1 420,1
Липецкэнерго	2 587,2	1 020,6
Орелэнерго	1 682,0	793,9
Смоленскэнерго	3 071,6	1 774,9
Тамбовэнерго	2 452,3	928,73
Тверьэнерго	3 962,2	1 521,62
Ярэнерго	2882,8	937,87
МРСК Центра	31 013,4	14 863,66

Данные о фактическом объеме инвестиций за 2006–2009 годы в разрезе филиалов

	2006						
	Освоение, без НДС	Ввод ОФ, без НДС	Финансирование, без НДС	Ввод мощности		Прирост мощности	
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	км	МВА	км	МВА
МРСК Центра	4 508	4 368	4 496	1 676	398	673	136
Белгородэнерго	1 289	1 298	1 289	369	100	212	0
Брянскэнерго	121	123	121	20	16	0	0
Воронежэнерго	254	252	255	145	76	0	63
Костромаэнерго	749	760	749	160	7	160	7
Курскэнерго	328	348	328	157	7	63	4
Липецкэнерго	387	321	374	258	24	178	24
Орелэнерго	68	62	68	75	0	0	0
Смоленскэнерго	376	302	376	123	0	0	0
Тамбовэнерго	186	251	186	111	0	0	0
Тверьэнерго	380	300	380	124	87	17	8
Ярэнерго	370	352	370	134	81	43	30
Управление							

	2007						
	Освоение, без НДС	Ввод ОФ, без НДС	Финансирование, без НДС	Ввод мощности		Прирост мощности	
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	км	МВА	км	МВА
МРСК Центра	7 839	6 371	7 839	3 428	698	1 945	418
Белгородэнерго	2 260	2 246	2 260	1 289	0	1000	0
Брянскэнерго	482	302	482	454	36	391	18
Воронежэнерго	448	429	448	51	152	6	84
Костромаэнерго	439	380	439	543	55	0	1
Курскэнерго	735	675	735	267	94	210	94
Липецкэнерго	894	348	894	247	80	128	80
Орелэнерго	271	187	271	104	8	62	8
Смоленскэнерго	489	307	489	182	73	45	48
Тамбовэнерго	359	335	359	141	39	0	15
Тверьэнерго	522	396	522	27	40	0	15
Ярэнерго	940	766	940	125	122	103	57
Управление							

	2008						
	Освоение, без НДС	Ввод ОФ, без НДС	Финансирование, без НДС	Ввод мощности		Прирост мощности	
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	км	МВА	км	МВА
МРСК Центра	9 071	7 730	7 687	3 263	660	1 886	489
Белгородэнерго	2 625	2 587	2 225	1 268	189	889	164
Брянскэнерго	452	152	383	56	26	6	6
Воронежэнерго	960	763	814	207	125	90	125
Костромаэнерго	453	271	384	240	25	183	24
Курскэнерго	651	599	552	423	51	239	38
Липецкэнерго	1 183	888	1 003	307	25	106	25
Орелэнерго	406	244	344	84	6	60	6
Смоленскэнерго	721	630	611	133	11	23	7
Тамбовэнерго	301	279	255	110	49	36	33
Тверьэнерго	728	747	617	134	114	12	40
Ярэнерго	581	570	492	303	40	244	22
Управление	9		8				

	2009						
	Освоение, без НДС	Ввод ОФ, без НДС	Финансирование, без НДС	Ввод мощности		Прирост мощности	
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	км	МВА	км	МВА
МРСК Центра	6 529	7 687	5 458	2 414	877	1 449	685
Белгородэнерго	2 467	2 464	2 037	945	146	690	139
Брянскэнерго	324	238	249	23	31	0,9	30
Воронежэнерго	603	788	424	100	158	41	147
Костромаэнерго	230	471	192	104	65	104	65
Курскэнерго	491	350	372	311	50	230	42
Липецкэнерго	655	1 053	700	218	152	126	144
Орелэнерго	266	445	187	70	69	45	6

	2009						
	Освоение, без НДС	Ввод ОФ, без НДС	Финансирование, без НДС	Ввод мощности		Прирост мощности	
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	км	МВА	км	МВА
Смоленскэнерго	304	597	176	122	23	37	10
Тамбовэнерго	170	228	199	26	55	10	30
Тверьэнерго	536	555	490	264	35	69	22
Ярэнерго	473	488	424	230	94	98	50
Управление	11	11	8				

Направления инвестиционной программы в период 2009–2012 годов в разрезе филиалов

Наименование филиала	2009	2010	2011	2012
Белгородэнерго	2 467	3 211	2 242	2 803
ТПиР	1 006	1 132	1 414	1 566
Новое строительство	1 301	2 051	828	1 237
Прочее	160	28	0	0
Брянскэнерго	324	268	947	1 519
ТПиР	279	239	670	1 146
Новое строительство	45	29	239	363
Прочее	0	0,6	38	10
Воронежэнерго	603	903	2 180	1 728
ТПиР	405	735	1 639	1 545
Новое строительство	198	163	541	183
Прочее	0	6	0	0
Костромаэнерго	230	389	901	1 407
ТПиР	38	212	641	1 107
Новое строительство	182	135	240	290
Прочее	9	42	20	10
Курскэнерго	491	897	2 446	2 440
ТПиР	245	470	2 185	2 157
Новое строительство	181	426	261	282
Прочее	65	0	0	0

Наименование филиала	2009	2010	2011	2012
Липецкэнерго	655	2 054	2 820	2 612
ТПиР	117	387	1 172	1 413
Новое строительство	502	1 666	1 648	1 199
Прочее	36	0	0	0
Орелэнерго	266	203	988	1 511
ТПиР	202	184	345	1 167
Новое строительство	64	19	643	344
Прочее	0	0	0	0
Смоленскэнерго	304	441	2 122	3 154
ТПиР	222	406	1 903	2 375
Новое строительство	27	18	219	779
Прочее	56	16	0	0
Тамбовэнерго	170	204	702	1 249
ТПиР	162	191	564	1 073
Новое строительство	7	13	138	176
Прочее	1	0,2	0	0
Тверьэнерго	536	1 156	5 787	4 687
ТПиР	437	1 135	5 290	3 832
Новое строительство	66	19	497	855
Прочее	33	1	0	0
Ярэнерго	473	962	1 816	2 161
ТПиР	269	522	1 251	1 920
Новое строительство	185	423	555	221
Прочее	20	18	10	19
ИА МРСК	11	12	15	16
ТПиР	11	12	15	16
Новое строительство				
Прочее				
Итого по МРСК Центра	6 529	10 700	22 965	25 286
ТПиР	3 392	5 626	17 090	19 318
Новое строительство	2 759	4 962	5 807	5 929
Прочее	379	112	68	39

Характеристики надежности сети 2006–2009 годов

	2006	2007	2008	2009
Число аварийных случаев (технологических нарушений)	4 995	6 222	17 171	25 299
Основные причины аварийных случаев, %				
Воздействие стихийных явлений	26	29	3	15
Воздействие посторонних лиц	13	13	11	7
Повреждение изоляции	18	4	12	7
Воздействие животных, птиц	2	3	4	3
Неудовлетворительное качество инструкций и технического обслуживания	20	27	45	39
Падение деревьев, веток	15	17	2	23
Не выявлено	6	7	23	5

Динамика изменения среднесписочной численности персонала 2006–2009 годов в разрезе филиалов

Общество /филиалы	2006	2007	2008	2009
Всего по Обществу, в т. ч.	25 933,7	25 477	24 217	25 235
Исполнительный аппарат ОАО «МРСК Центра»	186,7	193	1 87,4	220
Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Белгородэнерго»	2 773,0	2 788	2 548	2 527
Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Брянскэнерго»	1 843,0	1 855	1 814	1 792
Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Воронежэнерго»	3 388,0	3 166	3 061	3 122
Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Костромаэнерго»	1 682,7	1 585	1 497	1 636
Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Курскэнерго»	2 590,0	2 639	2 412	2 527
Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Липецкэнерго»	1 820,0	1 896	1 918	2 027
Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Орелэнерго»	1 520,0	1 569	1 611	1 759
Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Смоленскэнерго»	3 606,9	3 448	2 974	2 919
Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Тамбовэнерго»	1 879,6	1 744	1 794	1 897
Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Тверьэнерго»	2 666,0	2 661	2 532	2 788
Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Ярэнерго»	1 977,8	1 933	1 869	2 021

Приложение 6

Долгосрочные параметры RAB для регионов, перешедших на новую систему тарифообразования

Параметры	Белгород			Липецк			Тверь			Курск			Ярославль		
	2009 утв.	2010 скорр.	2011 утв.	2009 утв.	2010 скорр.	2011 утв.	2009 утв.	2010 скорр.	2011 утв.	2010 утв.	2011 утв.	2012 утв.	2010 утв.	2011 утв.	2012 утв.
Первоначальная база капитала по ост. ст-ти (iRAB), млн руб.	19 930			10 030			14 366			10 802			8 968		
Норма доходности капитала, инвестированного до 01.01.2009 г.	6,00%	4,50%	12,00%	9,0%	9,00%	12,00%	6,00%	9,00%	12,00%	6%	9%	12%	6%	9%	12%
Норма доходности капитала, инвестированного после 01.01.2009 г.	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%
Инвестиции	6 445	3 787	5 282	2 194	1 911	2 486	3 045	1 156	7 402	897	942	1 308	800	967	1 308
OPEX, млн руб., в т. ч.*	3 658	3 198	4 847	1 723	1 882	2 063	2 069	833	2 914	1 301	1 552	2 064	1 674	2 035	2 445
подконтрольные	2 368	2 100	2 807	954	1 016	1 082	1 515	1 647	1 913	852	917	979	1 071	1 195	1 318
неподконтрольные (без учета потерь и ТСО, ФСК)	1 290	1 098	2 040	768	867	981	554	814	1 001	449	635	1 085	603	840	1 127
Возврат капитала	1 446	1 520	1 817	735	798	856	1 579	1 579	1 815	879	905	932	617	640	667
Доход на капитал	1 235	1 178	3 620	916	1 113	1 540	874	1 163	2 336	673	1 026	1 342	556	867	1 165
Сглаживание	0	0	0	0	0	0	-1 201		1 506	-988	0	1 240	-502	-24	657
Период амортизации первоначального RAB, год	*14*	*13*	*12*	*14*	*13*	*12*	*9*	*8*	*7*	*12*	*11*	*10*	*15*	*14*	*13*
Период амортизации нового RAB, год	*35*	*35*	*35*	*35*	*35*	*35*	*35*	*35*	*35*	*35*	*35*	*35*	*35*	*35*	*35*
НВВ, млн руб.	6 339	5 895	10 285	3 373	3 793	4 459	3 322	3 575	8 571	1 866	3 483	5 577	2 345	3 517	4 935
Прирост НВВ, %	42%	-7%	74%	49%	12%	18%	61%	8%	140%	-11%	87%	60%	0%	50%	40%
Полезный отпуск (филиал), млн кВт/ч	10 976	9 761	11 420	7 405	6 475	7 405	4 802	4 593	4 802	5 102	5 154	5 256	6 363	6 435	6 603
Тариф, коп./кВт/ч	57,75	60,40	90,06	45,55	58,58	60,22	69,18	77,84	178,51	36,57	67,59	106,10	36,85	54,65	74,74
Прирост собственного тарифа филиала, %	28,3%	4,6%	49,1%	40,6%	28,6%	2,8%	56,2%	12,5%	129,3%	-5,6%	84,8%	57,0%	14,3%	48,3%	36,7%

* Произведена корректировка OPEX: расходы по отчислениям ЕСН перенесены в неподконтрольные расходы в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом ФСТ №231-э от 26.06.2008 г.

Приложение 7

Права акционеров

В соответствии с п. 1 раздела IV Кодекса корпоративного управления Общества (утв. решением Совета директоров Общества, Протокол №009/06 от 18 октября 2006 г.) Совет директоров Общества, единоличный исполнительный орган Общества обеспечивают соблюдение следующих прав и законных интересов акционеров Общества:

1) Общество признает неотъемлемое право акционера на участие в управлении Обществом.

Акционеры имеют право участвовать в управлении Обществом, в первую очередь, путем принятия решений по вопросам деятельности Общества на Общем собрании акционеров. Для осуществления этого права Общество принимает внутренние документы, обеспечивающие в соответствии с законодательством РФ права акционеров требовать созыва Общего собрания и вносить предложения в повестку дня собрания, возможность надлежащим образом подготовиться к участию в Общем собрании акционеров, а также возможность реализации каждым акционером права голоса. Акционеры Общества вправе выдвигать кандидатов в органы управления и контроля Общества в соответствии с нормами, установленными ФЗ «Об акционерных обществах», Уставом и внутренними документами Общества.

2) Акционеры, владельцы голосующих акций, имеют право на участие в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции.

Общество в целях надлежащего соблюдения и защиты указанного права обязуется организовывать проведение Общего собрания акционеров таким образом, чтобы участие акционеров не было сопряжено для них с большими материальными и временными затратами, обеспечивая равное отношение ко всем акционерам.

3) Общество обязуется предоставлять акционерам информацию по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в объеме и в сроки, позволяющие акционерам принять обоснованные решения.

В случаях, предусмотренных действующим законодательством и Уставом Общества, Общее собрание акционеров рассматривает вопросы только по предложению Совета директоров Общества. Вся информация, касающаяся Общего собрания акционеров, в обязательном порядке раскрывается на сайте Общества в сети Интернет.

4) Акционеры имеют право свободно распоряжаться своими акциями в соответствии с положениями действующего законодательства Российской Федерации.

Общество обеспечивает надлежащую защиту прав акционеров на принадлежащие им акции. Система учета прав на акции обеспечивает надежность учета прав собственности на акции, а также возможность свободного и быстрого отчуждения принадлежащих акционерам акций. Реестр акционеров Общества ведется независимым регистратором, утверждаемым Советом директоров Общества. Выбор и назначение независимого регистратора, обладающего всеми необходимыми техническими средствами и безупречной репутацией, позволяет Обществу обеспечить надежную и эффективную регистрацию прав собственности на акции и другие ценные бумаги Общества.

5) Право на получение дивидендов является неотъемлемым правом акционера. Дивидендная политика определяется внутренним документом Общества, утверждаемым Советом директоров, и основана на балансе между интересами акционеров (в части получения части прибыли Общества) и интересами Общества (в части направления средств на его дальнейшее развитие). При подготовке к годовому собранию акционерам предоставляются информация о наличии в Обществе условий для выплаты дивидендов, позволяющих оценить реальные финансовые достижения за отчетный период, все формы бухгалтерской отчетности, Годовой отчет, заключения независимого аудитора и Ревизионной комиссии по итогам хозяйственной деятельности, информация о порядке расчета дивидендов и их выплаты. Общество обязано выплачивать объявленные дивиденды в установленные Общим собранием акционеров сроки.

6) Акционеры имеют право на регулярное и своевременное получение информации о деятельности компании в объеме, достаточном для принятия ими взвешенных и обоснованных решений о распоряжении акциями.

Общество в целях надлежащего соблюдения и защиты указанного права гарантирует выполнение установленных законодательством требований о раскрытии информации.

Вся тем или иным образом раскрываемая информация в обязательном порядке размещается на веб-сайте Общества в информационной сети Интернет.

Общество раскрывает финансовую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, а также в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

7) Акционер имеет право требовать проведения ревизии финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с нормами, предусмотренными Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом и внутренними документами Общества.

Общество ожидает, что акционеры не будут злоупотреблять предоставленными им правами, а также предпринимать какие-либо действия исключительно с намерением причинить вред другим акционерам или Обществу.

Подробные сведения о соблюдении указанных прав акционеров содержатся в Приложении 9 к настоящему Годовому отчету (Отчет о соблюдении ОАО «МРСК Центра» Кодекса корпоративного поведения).

Права акционеров закреплены также в Уставе Общества:

В соответствии с абз. 4 п. 2.5. Устава ОАО «МРСК Центра» акционеры вправе отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и Общества.

В соответствии с пп. 5.5., 5.6. Устава акционеры Общества в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, имеют преимущественное право приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа). Если при осуществлении преимущественного права на приобретение дополнительных акций, а также при консолидации акций приобретение акционером целого числа акций невозможно, образуются части акций (дробные акции). Дробная акция предоставляет акционеру — ее владельцу права, предоставляемые акцией соответствующей категории (типа), в объеме, соответствующем части целой акции, которую она составляет.

В соответствии с п. 6.2. Устава Общества каждая обыкновенная именная акция Общества предоставляет акционеру — ее владельцу одинаковый объем прав. Акционеры — владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;

2) вносить предложения в повестку дня общего собрания в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;

3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами и настоящим Уставом;

4) получать дивиденды, объявленные Обществом;

5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;

7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом.

Приложение 8

Подробная информация о членах Совета директоров,

комитетов Совета директоров, членах Правления, членах Ревизионной комиссии

Подробная информация о членах Совета директоров Общества[1]

Косарев
Сергей Борисович,
Председатель Совета директоров

Год рождения: 1960

Гражданство: РФ

Образование: высшее

1982, Костромской государственный педагогический институт им. Н.А. Некрасова

Специальность «учитель истории»

2000, Высший Международный университет (магистр менеджмента)

Ученая степень, звание: кандидат исторических наук, доцент

Основное место работы: директор правового Департамента ГК «Роснано»

Иные должности: советник Генерального директора ОАО «Холдинг МРСК», член Совета директоров: ОАО «Недвижимость ВНИПИэнергопром», ОАО «Недвижимость ИЦ энергетики Поволжья», ОАО «Кубаньэнерго», ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири»

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 11.06.2009 г.

Избран Председателем Совета директоров 08.07.2009 г. (Протокол Совета директоров от 10.07.2009 г. №11/09)

Доля принадлежащих члену Совета директоров акций Общества и его ДЗО (кол-во): 0,0024% (1 000 000 шт. обыкновенных именных акций Общества)

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

[1] Здесь и далее информация приводится по состоянию на 31.12.2009 г. При указании, что член органа управления и контроля занимает должность по настоящее время, имеется в виду отчетная дата — 31.12.2009 г.

Селиверстова
Татьяна Александровна,
заместитель Председателя Совета директоров

Год рождения: 1972

Гражданство: РФ

Образование: высшее

1995, Государственная академия управления им. С. Орджоникидзе

Специальность «менеджер»

1997, Российская академия народного хозяйства при Правительстве России (профессиональная переподготовка)

Специальность «управление финансами»

Основное место работы: начальник отдела ценных бумаг Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»

Иные должности: член Совета директоров: ОАО «НИИЭЭ», ОАО «Сибэнергосетьпроект», ОАО «НИЦ Поволжья», ОАО «СМУЭК».

Доля принадлежащих члену Совета директоров акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 11.06.2009 г.

Избрана заместителем Председателя Совета директоров 08.07.2009 г. (Протокол Совета директоров от 10.07.2009 г. №11/09)

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

Бранис
Александр Маркович

Год рождения: 1977

Гражданство: РФ

Образование: высшее

2001, Академия народного хозяйства при Правительстве РФ (бакалавр менеджмента)

Основное место работы: Генеральный директор ООО «Просперити Кэпитал Менеджмент», директор аналитического отдела Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд»

Иные должности: член Совета директоров: ОАО «ТГК-6», ОАО «Башкирэнерго»

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 09.12.2004 г.

Доля принадлежащих члену Совета директоров акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

Иванов
Сергей Николаевич

Год рождения: 1961

Гражданство: РФ

Образование: высшее

1984, Московский инженерно-физический институт

Специальность «теоретическая ядерная физика»

Основное место работы: первый заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Иные должности: член Совета директоров: ОАО «Ленэнерго», ОАО «МРСК Волги», ОАО «МРСК Северо-Запада», ОАО «МРСК Урала», ОАО «МРСК Сибири», ОАО «МРСК Центра и Приволжья», ОАО «МОЭСК», ОАО «ЭРКО», ОАО «Малая энергетика», ОАО «Энегостройснабкомплект», ООО «Индекс энергетики ФСК ЕЭС», ОАО «ЦИУС ЕЭС», ЗАО «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике», Председатель Президиума — Президент института АНО «Национальный институт энергетической безопасности»

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 11.06.2009 г.

Доля принадлежащих члену Совета директоров акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

Макаров
Евгений Федорович

Год рождения: 1955

Гражданство: РФ

Образование: высшее

2003, Финансовая академия при правительстве РФ

Специальность «финансы и кредит»

1978, Ивановский энергетический институт

Специальность «электрические системы»

Основное место работы: Генеральный директор ОАО «МРСК Центра»

Иные должности (на момент выдвижения): Председатель Наблюдательного совета РАЭЛ

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 09.12.2004 г.

Доля принадлежащих члену Совета директоров акций Общества и его ДЗО (кол-во): 0,4894% (206 622 069 шт. обыкновенных именных акций Общества)

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

Поповский
Сергей Николаевич

Год рождения: 1971

Гражданство: РФ

Образование: высшее

1993, Красноярский институт цветных металлов

Специальность «исследовательские и проектные работы САПР»

Основное место работы: Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (НП «Совет рынка») — член Правления — заместитель Председателя Правления

Иные должности: не занимает

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 11.06.2009 г.

Доля принадлежащих члену Совета директоров акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

Спирин
Денис Александрович

Год рождения: 1980

Гражданство: РФ

Образование: высшее

2006, Московская государственная юридическая академия

Специальность «юриспруденция»

2002, Московский государственный университет путей сообщения

Специальность «вагоны (менеджмент вагоноремонтного производства)»

Основное место работы: директор по корпоративному управлению Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд»

Иные должности: член Совета директоров: ОАО «МРСК Центра и Приволжья», ОАО «Архангельская энергосбытовая компания», ОАО «Воронежская энергосбытовая компания», ОАО «Курская энергосбытовая компания», ОАО «Ростпромстройбанк», ОАО «Новгородсетьстрой», ОАО «Севертрубопроводстрой», ОАО «Уренгойтрубопроводстрой», ОАО «Южтрубопроводстрой», ОАО «Тверская энергоремонтная компания», ОАО «Смоленская энергоремонтная компания», ОАО «Пензенская энергоремонтная компания», ОАО «Энергоспецмонтаж», ОАО «Дальхимфарм»

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 11.06.2009 г.

Доля принадлежащих члену Совета директоров акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

Старченко
Александр Григорьевич

Год рождения: 1968

Гражданство: РФ

Образование: высшее

1991, Московский государственный технический университет им. Н.Э.Баумана

Специальность «информатика и системы управления»

Основное место работы: директор по энергетике ОАО «НЛМК»

Иные должности: член Совета директоров: ООО «Липецкая городская энергетическая компания», ОАО «Липецкая энергосбытовая компания» ОАО «Липецкоблгаз», ОАО «Алтай-Кокс»

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 30.05.2008 г.

Доля принадлежащих члену Совета директоров акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: Сделки в 2009 году не совершались

Сюткин
Сергей Борисович

Год рождения: 1959

Гражданство: РФ

Образование: высшее

1983, Московский энергетический институт

Специальность «тепловые электрические станции»

Основное место работы: Генеральный директор филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Центра

Иные должности: член Совета директоров ОАО «МРСК Центра и Приволжья»

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 30.05.2008 г.

Доля принадлежащих члену Совета директоров акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

Тихонова
Мария Геннадьевна

Год рождения: 1980

Гражданство: РФ

Образование: высшее

2008, Высшая школа экономики. Программа «Мастер делового администрирования (MBA)»

Специальность «финансы»

2005, Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации. Профессиональная переподготовка по программе «Государственное управление экономическим развитием»

2002, Волго-Вятская академия государственной службы

Специальность «менеджер»

Основное место работы: заместитель директора Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Министерства энергетики Российской Федерации, г. Москва

Иные должности: член Совета директоров: ОАО «МРСК Волги», ОАО «МОЭСК», ОАО «Ленэнерго», ОАО «Энел ОГК-5»

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 11.06.2009 г.

Доля принадлежащих члену Совета директоров акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

Филькин
Роман Алексеевич

Год рождения: 1983

Гражданство: РФ

Образование: высшее

2005, Финансовая Академия при Правительстве РФ

Специальность «финансы и кредит»

Основное место работы: заместитель директора Представительства «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд»

Иные должности: член Совета директоров: ОАО Банк «Южный регион», ОАО «Башкирэнерго», ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания», ОАО «Дальэнергомонтаж», ОАО «Энергоспецмонтаж», ОАО ТКЗ «Красный котельщик», ОАО «Курскэнергосбыт», ОАО «МРСК Центра и Приволжья», ОАО «Новгородсетьстрой», ОАО «Новая ЭРА», ОАО «Новгородоблкоммунэлектро», ОАО «Пензенская энергоремонтная компания», ОАО «Севертрубопроводстрой», ОАО «Севзапэлектросетьстрой», ОАО «Смоленская энергоремонтная компания», ОАО по сооружению высоковольтных линий электропередачи и подстанций «Спецсетьстрой», ОАО «ТГК-6», ОАО «Уренгойтрубопроводстрой», ОАО «Южтрубопроводстрой», ОАО «Магаданэнерго», ОАО «Воронежское акционерное самолетостроительное общество», ОАО «Воронежская энергосбытовая компания», ОАО «Ярославская энергетическая компания», ОАО «Тверская Энергоремонтная компания», ОАО «Архангельская сбытовая компания»

Дата первого избрания в состав Совета директоров: 11.06.2009 г.

Доля принадлежащих члену Совета директоров акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

Подробная информация о членах комитетов Совета директоров Общества

Комитет по аудиту

Состав Комитета по аудиту, избранный Советом директоров 30.06.2008 г. (Протокол от 30.06.2008 г. №11/08) и действующий до 08.07.2009 г.:

Ф. И. О.	Должность
Коляго Денис Станиславович	руководитель управления финансов, активов и капитализации Центра МРСК ОАО «ФСК ЕЭС»
Габидуллин Рустем Фаритович	менеджер управления финансов, активов и капитализации Центра управления МРСК ОАО «ФСК ЕЭС»
Бронников Евгений Алексеевич	член Правления ОАО «МРСК Центра», заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Центра»
Бунин Вадим Евгеньевич	начальник Департамента внутреннего контроля и анализа ОАО «МРСК Центра»

Ф. И. О.	Должность
Бартеньева Инна Олеговна	начальник планово-экономического департамента ЗАО «Инвестиционный холдинг «Энергетический союз»
Репина Алевтина Александровна	советник директора по энергетике ОАО «НЛМК»
Клапцов Алексей Витальевич	вице-президент Halcyon International

Подробная информация о действующем составе Комитета по аудиту при Совете директоров Общества (избран Советом директоров 08.07.2009 г. (Протокол от 10.07.2009 г. №11/09):

Косарев
Сергей Борисович,
Председатель Совета директоров

Год рождения: 1960

Гражданство: РФ

Образование: высшее

1982, Костромской государственный педагогический институт им. Н.А. Некрасова

Специальность «учитель истории»

2000, Высший международный университет (магистр менеджмента)

Ученая степень, звание: кандидат исторических наук, доцент

Основное место работы: директор правового департамента ГК «Роснано»

Дата первого избрания в состав Комитета по аудиту: 08.07.2009 г.

Доля принадлежащих члену Комитета акций Общества и его ДЗО (кол-во): 0,0024% (1 000 000 шт. обыкновенных именных акций Общества)

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

Селиверстова
Татьяна Александровна,
заместитель Председателя Комитета по аудиту

Год рождения: 1972

Гражданство: РФ

Образование: высшее

1995, Государственная академия управления им. С. Орджоникидзе

Специальность «менеджер»

1997, Российская академия народного хозяйства при Правительстве России (профессиональная переподготовка)

Специальность «управление финансами»

Основное место работы: начальник отдела ценных бумаг Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»

Дата первого избрания в состав Комитета по аудиту: 08.07.2009 г.

Доля принадлежащих члену Комитета акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

Старченко
Александр Григорьевич

Год рождения: 1968

Гражданство: РФ

Образование: высшее

1991, Московский государственный технический университет им.Н.Э.Баумана

Специальность «информатика и системы управления»

Основное место работы: директор по энергетике ОАО «НЛМК»

Дата первого избрания в состав Комитета по аудиту: 08.07.2009 г.

Доля принадлежащих члену Комитета акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

Филькин
Роман Алексеевич

Год рождения: 1983

Гражданство: РФ

Образование: высшее

2005, Финансовая академия при Правительстве РФ

Специальность «финансы и кредит»

Основное место работы: заместитель директора Представительства «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд»

Дата первого избрания в состав Комитета по аудиту: 08.07.2009 г.

Доля принадлежащих члену Комитета акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

Комитет по кадрам и вознаграждениям

Состав Комитета по кадрам и вознаграждениям, действующий с 30.04.2008 г. по 08.07.2009 г.:

Ф. И. О.	Должность
Эрпшер Наталия Ильинична	руководитель Управления организационного проектирования и работы с персоналом Центра управления МРСК ОАО «ФСК ЕЭС»
Курочкин Алексей Валерьевич	заместитель руководителя Центра управления МРСК ОАО «ФСК ЕЭС»
Архипов Сергей Александрович	первый заместитель Генерального директора ОАО «МРСК Центра»
Алешин Дмитрий Николаевич	член Правления ОАО «МРСК Центра», директор по организационному развитию ОАО «МРСК Центра»
Котиков Константин Викторович	член Правления ОАО «МРСК Центра», заместитель Генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Центра»
Земсков Александр Владимирович	начальник Департамента по корпоративному управлению и экономическому развитию ЗАО «Инвестиционный холдинг «Энергетический союз»
Старченко Александр Григорьевич	директор по энергетике ОАО «Новолипецкий металлургический комбинат»

Подробная информация о действующем составе Комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров Общества, (избранный 08.07.2009 г. (Протокол Совета директоров от 10.07.2009 г. №11/09) с изменениями от 17.12.2009 г. (Протокол Совета директоров от 18.12.2009 г. №23/09)):

Чигрин
Андрей Валерьевич,
Председатель Комитета по кадрам и вознаграждениям

Год рождения: 1968

Гражданство: РФ

Образование: высшее

1998, Международный институт экономики и права

Специальность «юриспруденция»

1990, Военный инженерный институт имени А.Ф. Можайского

Специальность «радиоэлектронные средства»

Основное место работы: начальник Департамента управления персоналом ОАО «Холдинг МРСК»

Дата первого избрания в состав Комитета по кадрам и вознаграждениям: 08.07.2009 г.

Доля принадлежащих члену Комитета акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

Эрпшер
Наталия Ильинична,
заместитель Председателя Комитета по кадрам и вознаграждениям

Год рождения: 1969

Гражданство: РФ

Образование: высшее

1991, Московский государственный университет путей сообщения (МИИТ)

Специальность «инженер-системотехник»

2002, Московский государственный университет (МГУ)

Специальность «психология управления персоналом»

Основное место работы: руководитель дирекции организационного развития ОАО «Холдинг МРСК»

Дата первого избрания в состав Комитета по кадрам и вознаграждениям: 30.04.2008 г.

Доля принадлежащих члену Комитета акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

Архипов Сергей Александрович

Год рождения: 1967

Гражданство: РФ

Образование: высшее

1990, Алма-атинский энергетический институт

Специальность «электроэнергетические системы и сети»

Основное место работы: первый заместитель Генерального директора ОАО «МРСК Центра»

Дата первого избрания в состав Комитета по кадрам и вознаграждениям: 28.11.2008 г.

Доля принадлежащих члену Комитета акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

Зеленский Алексей Александрович

Год рождения: 1981

Гражданство: РФ

Образование: высшее

2003, Белгородский государственный технологический университет им. В.Г. Шухова

Специальность «экономика и управление на предприятии (по отраслям)»

Квалификация «экономист-менеджер»

2005, Российский университет дружбы народов

Специальность «юриспруденция»

Квалификация «юрист»

2006, Белгородский государственный технологический университет им. В.Г. Шухова

Ученая степень: кандидат экономических наук

Основное место работы: директор по персоналу ОАО «МРСК Центра»

Дата первого избрания в состав Комитета по кадрам и вознаграждениям: 17.12.2009 г.

Доля принадлежащих члену Комитета акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

Котиков Константин Викторович

Год рождения: 1974

Гражданство: РФ

Образование: высшее

1997, Московский энергетический институт

Специальность «электрические станции»

2002, Московская государственная юридическая академия

Специальность: Юриспруденция

Основное место работы: заместитель Генерального директора ОАО «МРСК Центра» по корпоративному управлению

Дата первого избрания в состав Комитета по кадрам и вознаграждениям: 30.04.2008 г.

Доля принадлежащих члену Комитета акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

Спирин
Денис Александрович

Год рождения: 1980

Гражданство: РФ

Образование: высшее

2002, Московский государственный университет путей сообщения,

Специальность «вагоны»

Квалификация «инженер путей сообщения, механик»

Специализация «менеджмент вагоноремонтного производства»

2006 , Московская государственная юридическая академия

Специальность «юриспруденция»

Основное место работы: директор по корпоративному управлению Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд»

Дата первого избрания в состав Комитета по кадрам и вознаграждениям: 08.07.2009 г.

Доля принадлежащих члену Комитета акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

Цырлин
Станислав Эдуардович

Год рождения: 1968

Гражданство: РФ

Образование: высшее

1991, Московский физико-технический институт

Специальность «инженер-физик»

Основное место работы: вице-президент по кадрам и системе управления ОАО «НЛМК»

Дата первого избрания в состав Комитета по кадрам и вознаграждениям: 08.07.2009 г.

Доля принадлежащих члену Комитета акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

Решением Совета директоров 17.12.2009 г. (Протокол от 18.12.2009 г. №23/09) прекращены полномочия члена Комитета по кадрам и вознаграждениям Алешина Дмитрия Николаевича, избран новый член Комитета по кадрам и вознаграждениям Зеленский Алексей Александрович.

Комитет по надежности

Состав Комитета по надежности, действующий с 28.11.2008 г. (Протокол от 02.12.2008 г. №19/08) до 08.07.2009 г.:

Ф. И. О.	Должность
Оклей Павел Иванович	заместитель Генерального директора — технический директор ОАО «Холдинг МРСК»
Панков Дмитрий Леонидович	директор по эксплуатации и ремонтам ОАО «МРСК Центра»
Бронников Евгений Алексеевич	заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Центра»
Калинин Михаил Сергеевич	главный специалист по электроснабжению дирекции по энергетике ОАО «Новолипецкий металлургический комбинат»
Рочагов Олег Владимирович	начальник Департамента технической инспекции ОАО «МРСК Центра»
Филькин Роман Алексеевич	заместитель директора Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд»
Шумахер Сергей Анатольевич	заместитель Генерального директора по технической политике ОАО «МРСК Центра»

Подробная информация о действующем составе Комитета по надежности при Совете директоров Общества (избран 08.07.2009 г. (Протокол Совета директоров от 10.07.2009 г. №11/09) с изменениями от 30.11.2009 г. (Протокол Совета директоров от 02.12.2009 г. №21/09)):

Зуйкова
Ольга Валентиновна,
Председатель Комитета по надежности

Год рождения: 1964

Гражданство: РФ

Образование: высшее

1986, Ивановский энергетический институт имени В.И. Ленина

Специальность «электрические системы»

Основное место работы: руководитель дирекции производственного контроля и охраны труда ОАО «Холдинг МРСК»

Дата первого избрания в состав Комитета по надежности: 17.01.2006 г.

Доля принадлежащих члену Комитета акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

Шумахер
Сергей Анатольевич
заместитель Председателя Комитета по надежности

Год рождения: 1955

Гражданство: РФ

Образование: высшее

1977, Московский институт инженеров сельскохозяйственного производства

Специальность «инженер-электрик»

Основное место работы: заместитель Генерального директора ОАО «МРСК Центра» по технической политике

Дата первого избрания в состав Комитета по надежности: 17.01.2006 г.

Доля принадлежащих члену Комитета акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

Бронников
Евгений Алексеевич

Год рождения: 1974

Гражданство: РФ

Образование: высшее

1997, Белгородский филиал Всероссийского заочного финансово-экономического института

2003, Аспирантура Белгородского государственного технологического университета им. В.Г. Шухова, кафедра стратегического управления

Специальность «экономика и управление народным хозяйством»

Ученая степень, звание: кандидат экономических наук

Основное место работы: заместитель Генерального директора ОАО «МРСК Центра» по экономике и финансам

Дата первого избрания в состав Комитета по надежности: 01.08.2008 г.

Доля принадлежащих члену Комитета акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

Калинин
Михаил Сергеевич

Год рождения: 1979

Гражданство: РФ

Образование: высшее

2001, Липецкий государственный технический университет

Специальность «электропривод и автоматика промышленных установок и технологических комплексов»

Ученая степень, звание: кандидат технических наук по специальности «электромеханика и электрические аппараты»

Основное место работы: главный специалист по электроснабжению дирекции по энергетике ОАО «Новолипецкий металлургический комбинат»

Дата первого избрания в состав Комитета по надежности: 30.04.2008 г.

Доля принадлежащих члену Комитета акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

Литвинов
Владимир Валерьевич

Год рождения: 1970

Гражданство: РФ

Образование: высшее

1994, Санкт-Петербургский государственный электротехнический университет им. В.И.Ульянова (Ленина),

Специальность «системы управления ракетно-космическими объектами и комплексами летательных аппаратов»

Квалификация «инженер-электрик»

Основное место работы: заместитель Генерального директора филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Центра

Дата первого избрания в состав Комитета по надежности: 30.11.2009 г.

Доля принадлежащих члену Комитета акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

Панков
Дмитрий Леонидович

Год рождения: 1971

Гражданство: РФ

Образование: высшее

1993, Ивановский государственный энергетический университет

Специальность «электроэнергетические системы и сети»

Основное место работы: директор по эксплуатации и ремонтам ОАО «МРСК Центра»

Дата первого избрания в состав Комитета по надежности: 30.04.2008 г.

Доля принадлежащих члену Комитета акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

Спирин
Денис Александрович

Год рождения: 1980

Гражданство: РФ

Образование: высшее

2002, Московский государственный университет путей сообщения

Специальность «вагоны»

Квалификация «инженер путей сообщения, механик»

Специализация «менеджмент вагоноремонтного производства»

2006 , Московская государственная юридическая академия

Специальность «юриспруденция»

Основное место работы: директор по корпоративному управлению Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд»

Дата первого избрания в состав Комитета по надежности: 08.07.2009 г.

Доля принадлежащих члену Комитета акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

Черных
Валерия Николаевна

Год рождения: 1953

Гражданство: РФ

Образование: высшее

1975, Московский инженерно-строительный институт (МИСИ) им. В.В. Куйбышева

Специальность «промышленное и гражданское строительство»

Основное место работы: начальник сводно-аналитического отдела Департамента капитального строительства ОАО «Холдинг МРСК»

Дата первого избрания в состав Комитета по надежности: 30.11.2009 г.

Доля принадлежащих члену Комитета акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

Решением Совета директоров от 30.11.2009 г. (Протокол Совета директоров от 02.12.2009 г. №21/09) избраны новые члены Комитета по надежности Литвинов Владимир Валерьевич, Черных Валерия Николаевна.

Ф. И. О.	Должность
Демидов Алексей Владимирович	заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «Холдинг МРСК»
Айрапетян Арман Мушегович	руководитель Управления реформирования и нормативно-правового обеспечения Центра управления МРСК ОАО «ФСК ЕЭС»
Бронников Евгений Алексеевич	член Правления ОАО «МРСК Центра» — заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Центра»
Балаева Светлана Александровна	начальник Департамента инвестиций ОАО «Холдинг МРСК»
Котиков Константин Викторович	заместитель Генерального директора ОАО «МРСК Центра» по корпоративному управлению
Филькин Роман Алексеевич	заместитель директора Представительства «Просперити кэпитал менеджмент (РФ) Лтд»
Чеботарев Сергей Владимирович	начальник Управления по энергетической политике ОАО «НЛМК»
Земсков Александр Владимирович	начальник Департамента по корпоративному управлению и экономическому развитию ЗАО «Инвестиционный холдинг «Энергетический союз»
Клапцов Алексей Витальевич	вице-президент Halcyon International

Состав Комитета по стратегии и развитию, действующий с 30.06.2008 г. (Протокол Совета директоров от 30.06.2008 г. №11/08):

Ф. И. О.	Должность
Лисицын Алексей Викторович	первый заместитель руководителя Центра управления МРСК ОАО «ФСК ЕЭС» по экономике и финансам
Айрапетян Арман Мушегович	руководитель Управления реформирования и нормативно-правового обеспечения Центра управления МРСК ОАО «ФСК ЕЭС»
Бронников Евгений Алексеевич	заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Центра»
Назин Владислав Львович	заместитель Генерального директора ОАО «МРСК Центра» по капитальному строительству
Обухов Павел Андреевич	заместитель Генерального директора по ИТ и бизнес-моделированию ОАО «МРСК Центра»
Филькин Роман Алексеевич	заместитель директора Представительства «Просперити кэпитал менеджмент (РФ) Лтд»
Чеботарев Сергей Владимирович	начальник Управления по энергетической политике ОАО «НЛМК»
Земсков Александр Владимирович	начальник Департамента по корпоративному управлению и экономическому развитию ЗАО «Инвестиционный холдинг «Энергетический союз»
Клапцов Алексей Витальевич	вице-президент Halcyon International

Подробная информация о действующем составе Комитета по стратегии и развитию при Совете директоров Общества (избран 08.07.2009 г. (Протокол Совета директоров от 10.07.2009 г. №11/09)):

Айрапетян
Арман Мушегович
Председатель Комитета
по стратегии и развитию

Год рождения: 1978

Гражданство: РФ

Образование: высшее

1999, Ростовская государственная экономическая Академия

Специальность «экономист»

2001, Ростовский государственный университет

Специальность «юриспруденция»

Ученая степень, звание: кандидат экономических наук

Основное место работы: директор Департамента по взаимодействию с ответственными исполнителями государственной корпорации «Олимпстрой»

Дата первого избрания в состав Комитета по стратегии и развитию: 30.06.2008 г.

Доля принадлежащих члену Комитета акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

Перепелкин
Алексей Юрьевич
заместитель Председателя
Комитета по стратегии и развитию

Год рождения: 1970

Гражданство: РФ

Образование: высшее

1998, Московская государственная юридическая академия

Специальность «юриспруденция»

1993, Московский государственный технический университет им. Н.Э. Баумана

Специальность «оптические приборы и системы»

Основное место работы: заместитель Генерального директора по корпоративному управлению и собственности ОАО «Холдинг МРСК»

Дата первого избрания в состав Комитета по стратегии и развитию: 08.07.2009 г.

Доля принадлежащих члену Комитета акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

Балаева
Светлана Александровна

Год рождения: 1973

Гражданство: РФ

Образование: высшее

1995, Государственная академия управления

Специальность «экономист-менеджер»

Основное место работы: начальник Департамента инвестиций ОАО «Холдинг МРСК»

Дата первого избрания в состав Комитета по стратегии и развитию: 30.04.2009 г.

Доля принадлежащих члену Комитета акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

Бронников Евгений Алексеевич

Год рождения: 1974

Гражданство: РФ

Образование: высшее

1997, Белгородский филиал Всероссийского заочного финансово-экономического института

2003, Аспирантура Белгородского государственного технологического университета им. В.Г. Шухова, кафедра стратегического управления

Специальность «экономика и управление народным хозяйством»

Ученая степень, звание: кандидат экономических наук

Основное место работы: заместитель Генерального директора ОАО «МРСК Центра» по экономике и финансам

Дата первого избрания в состав Комитета по стратегии и развитию: 30.04.2008 г.

Доля принадлежащих члену Комитета акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

Воронин Алексей Юрьевич

Год рождения: 1980

Гражданство: РФ

Образование: высшее

2002, Государственный университет управления

Специальность «менеджер»

Основное место работы: заместитель начальника Департамента тарифообразования ОАО «Холдинг МРСК»

Дата первого избрания в состав Комитета по стратегии и развитию: 08.07.2009 г.

Доля принадлежащих члену Комитета акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

Клапцов Алексей Витальевич

Год рождения: 1978

Гражданство: РФ

Образование: высшее

2001, Московский инженерно-физический институт

Специальность «ядерная физика»

2005, РНЦ «Курчатовский институт»

Специальность: «физика конденсированного состояния»

Ученая степень, звание: кандидат физико-математических наук

Основное место работы: вице-президент Halcyon International

Дата первого избрания в состав Комитета по стратегии и развитию: 30.04.2008 г.

Доля принадлежащих члену Комитета акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

Котиков Константин Викторович

Год рождения: 1974

Гражданство: РФ

Образование: высшее

1997, Московский энергетический институт

Специальность «электрические станции»

2002, Московская государственная юридическая академия

Специальность «юриспруденция»

Основное место работы: заместитель Генерального директора ОАО «МРСК Центра» по корпоративному управлению

Дата первого избрания в состав Комитета по стратегии и развитию: 30.04.2008 г.

Доля принадлежащих члену Комитета акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

Филькин Роман Алексеевич

Год рождения: 1983

Гражданство: РФ

Образование: высшее

2005, Финансовая академия при Правительстве РФ

Специальность «финансы и кредит»

Основное место работы: заместитель директора Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд»

Дата первого избрания в состав Комитета по стратегии и развитию: 30.04.2008 г.

Доля принадлежащих члену Комитета акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

Чеботарев Сергей Владимирович

Год рождения: 1980

Гражданство: РФ

Образование: высшее

2002, Липецкий государственный технический университет

Специальность «прикладная математика»

Основное место работы: Начальник Управления по энергетической политике ОАО «Новолипецкий металлургический комбинат»

Дата первого избрания в состав Комитета по стратегии и развитию: 30.04.2008 г.

Доля принадлежащих члену Комитета акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям

Состав Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям, действующий с 27.02.2009 г. (Протокол Совета директоров от 04.03.2009 г. №02/09):

Ф. И. О.	Должность
Клапцов Алексей Витальевич	вице-президент компании Halcyon Advisors
Чеботарев Сергей Владимирович	начальник Управления по энергетической политике ОАО «НЛМК»
Котиков Константин Викторович	заместитель Генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Центра»
Федоров Вадим Николаевич	заместитель Генерального директора по развитию и реализации электросетевых услуг ОАО «МРСК Центра»
Раковский Эдуард Казимирович	начальник Департамента технологического присоединения ОАО «МРСК Центра»
Петухов Константин Юрьевич	директор по развитию и реализации услуг ОАО «Холдинг МРСК»
Филькин Роман Алексеевич	заместитель директора Представительства «Просперити кэпитал менеджмент (РФ) Лтд»

Подробная информация о действующем составе Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества (избран 08.07.2009 г. (Протокол Совета директоров от 10.07.2009 г. №11/09)):

Чеботарев

Сергей Владимирович
Председатель Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям

Год рождения: 1980

Гражданство: РФ

Образование: высшее

2002, Липецкий государственный технический университет

Специальность «прикладная математика»

Основное место работы: начальник Управления по энергетической политике ОАО «Новолипецкий металлургический комбинат»

Дата первого избрания в состав Комитета по стратегии и развитию: 27.02.2009 г.

Доля принадлежащих члену Комитета акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

Федоров

Вадим Николаевич

заместитель Председателя Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям

Год рождения: 1972

Гражданство: РФ

Образование: высшее

1994, Новочеркасский государственный технический университет

Специальность «автоматическое управление электроэнергетическими системами»

2004, Саратовский государственный университет им. Н.Г. Чернышевского

Специальность «менеджмент организации»

Основное место работы: заместитель Генерального директора ОАО «МРСК Центра» по развитию и реализации электросетевых услуг

Дата первого избрания в состав Комитета по технологическому присоединению: 27.02.2009 г.

Доля принадлежащих члену Комитета акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

Бинько

Геннадий Феликсович

Год рождения: 1958

Гражданство: РФ

Образование: высшее

1982, Московский инженерно-физический институт (МИФИ)

Специальность «экспериментальная ядерная физика»

2004, Всероссийский заочный финансово-экономический институт (ВЗФЭИ)

Специальность «менеджмент организации»

Основное место работы: заместитель Генерального директора ОАО «Холдинг МРСК»

Дата первого избрания в состав Комитета по технологическому присоединению: 08.07.2009 г.

Доля принадлежащих члену Комитета акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: Сделки в 2009 году не совершались

Котиков
Константин Викторович

Год рождения: 1974

Гражданство: РФ

Образование: высшее

1997, Московский энергетический институт

Специальность «электрические станции»

2002, Московская государственная юридическая академия

Специальность «юриспруденция»

Основное место работы: заместитель Генерального директора ОАО «МРСК Центра» по корпоративному управлению

Дата первого избрания в состав Комитета по технологическому присоединению: 27.02.2009 г.

Доля принадлежащих члену Комитета акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

Спирин
Денис Александрович

Год рождения: 1980

Гражданство: РФ

Образование: высшее

2002, Московский государственный университет путей сообщения

Специальность «вагоны»

Квалификация «инженер путей сообщения, механик»

Специализация «менеджмент вагоноремонтного производства»

2006 , Московская государственная юридическая академия

Специальность «юриспруденция»

Основное место работы: директор по корпоративному управлению Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд»

Дата первого избрания в состав Комитета по технологическому присоединению: 08.07.2009 г.

Доля принадлежащих члену Комитета акций Общества и его ДЗО (кол-во): не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки в 2009 году: сделки в 2009 году не совершались

Подробная информация о членах Правления Общества

Сведения о составе Правления (по состоянию на 31.12.2009 г.), избранного 30 апреля 2008 года решением Совета директоров Общества (Протокол от 04.05.2008 г. №09/08) с изменениями от 31.07.2009 г. (Протокол от 04.08.2009 г. №12/09), 17.12.2009 г. (Протокол от 18.12.2009 № 23/09):

Макаров
Евгений Федорович
Председатель Правления

Информация о Макарове Е.Ф. приведена в разделе «Генеральный директор» Годового отчета

Архипов
Сергей Александрович
заместитель Председателя Правления

Год рождения: 1967

Гражданство: РФ

Образование: высшее

1990, Алма-атинский энергетический институт

Специальность «электроэнергетические системы и сети»

Основное место работы: первый заместитель Генерального директора ОАО «МРСК Центра»

Должности, занимаемые в Обществе и других организациях за последние 5 лет:

с 14.11.2008 по настоящее время

ОАО «МРСК Центра»

заместитель Председателя Правления

с 01.10.2008 по настоящее время

ОАО «МРСК Центра»

первый заместитель Генерального директора

с 01.04.2008 по 01.10.2008

ОАО «МРСК Центра»

заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «МРСК Центра» — «Смоленскэнерго»

с 13.03.2008 по 01.04.2008

ОАО «МРСК Центра»

исполнительный директор ОАО «Смоленскэнерго»

с 01.08.2007 по 26.11.2007

ОАО «ЮГК ТГК- 8»

первый заместитель Генерального директора

с 23.07.2007 по 01.08.2007

ОАО «ЮГК ТГК- 8»

исполняющий обязанности первого заместителя Генерального директора по экономике и финансам

с 01.04.2007 по 01.07.2007

ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа»

заместитель Генерального директора — управляющий директор ОАО «Ростовэнерго» в Южной дирекции

с 30.09.2006 по 01.04.2007

ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа»

управляющий директор ОАО «Ростовэнерго» в Южной дирекции

с 19.05.2006 по 05.03.2007

ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго»

Генеральный директор

с 23.01.2006 по 19.05.2006

ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго»

исполнительный директор

с 02.06.2003 по 23.01.2006

ОАО энергетики и электрификации «Хабаровскэнерго»

заместитель Генерального директора по сбыту тепловой и электрической энергии

Дата первого избрания в состав Правления: 14.11.2008 г.

Должности, занимаемые в настоящее время в органах управления других юридических лиц: таких должностей нет

Количество и категория (тип) акций в уставном капитале Общества: акций не имеет

Доля участия в уставном капитале Общества: доли не имеет

Количество и категория (тип) акций в уставном капитале ДЗО Общества: акций не имеет

Доля принадлежащих обыкновенных акций ДЗО Общества: доли не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки: сделки не совершались

В 2004 году награжден почетной грамотой ОАО РАО «ЕЭС России», в 2009 году объявлена Благодарность Минэнерго РФ.

Агамалиев Сабир Рафикович

Год рождения: 1977

Гражданство: РФ

Образование: высшее

2006, Санкт-Петербургская академия экономики и управления

Специальность «государственное и муниципальное управление»

1999, Московский военный институт Федеральной пограничной службы РФ Специальность «юриспруденция»

Основное место работы: заместитель Генерального директора по логистике и МТО ОАО «МРСК Центра»

Должности, занимаемые в Обществе и других организациях за последние 5 лет:

с 31.07.2009 по настоящее время

ОАО «МРСК Центра»

член Правления

с 01.07.2009 по настоящее время

ОАО «МРСК Центра»

заместитель Генерального директора по логистике и МТО

с 05.03.2009 по 30.06.2009

ОАО «МРСК Центра»

заместитель Генерального директора по капитальному строительству

с 21.04.2008 по 04.03.2009

Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Смоленскэнерго»

заместитель Генерального директора по капитальному строительству

с 12.03.2007 по 20.04.2008

Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Смоленскэнерго»

директор по логистике и хозяйственному обеспечению

с 06.02.2006 по 02.03.2007

ОАО МРСК «Центра и Северного Кавказа»

главный специалист Департамента инвестиций и материально-технического обеспечения

с 01.02.2005 по 01.02.2006

ОАО «Смоленскэнерго»

начальник сектора по торгам отдела материально-технического снабжения

с 16.02.2000 по 31.01.2005

ОАО «Смоленскэнерго»

юрисконсульт отдела учета контрактов коммерческих сделок

Дата первого избрания в состав Правления: 31.07.2009 г.

Должности, занимаемые в настоящее время в органах управления других юридических лиц: таких должностей нет

Количество и категория (тип) акций в уставном капитале Общества: акций не имеет

Доля участия в уставном капитале Общества: доли не имеет

Количество и категория (тип) акций в уставном капитале ДЗО Общества: акций не имеет

Доля принадлежащих обыкновенных акций ДЗО Общества: доли не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки: сделки не совершались

В 2009 году была объявлена благодарность Минэнерго РФ.

Бронников
Евгений Алексеевич

Год рождения: 1974

Гражданство: РФ

Образование: высшее

2003, аспирантура Белгородского государственного технологического университета им. В.Г. Шухова, кафедра стратегического управления

Специальность «экономика и управление народным хозяйством»

Ученая степень, звание: кандидат экономических наук

1997, Белгородский филиал Всероссийского заочного финансово-экономического института

Специальность «экономика и управление народным хозяйством»

Ученая степень, звание: кандидат экономических наук

Основное место работы: заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Центра»

Должности, занимаемые в Обществе и других организациях за последние 5 лет:

с 30.04.2008 по настоящее время

ОАО «МРСК Центра»

член Правления

с 04.2005 по настоящее время

ОАО «МРСК Центра»

заместитель Генерального директора по экономике и финансам

Дата первого избрания в состав Правления: 30.04.2008 г.

Должности, занимаемые в настоящее время в органах управления других юридических лиц: таких должностей нет

Количество и категория (тип) акций в уставном капитале Общества: акций не имеет

Доля участия в уставном капитале Общества: доли не имеет

Количество и категория (тип) акций в уставном капитале ДЗО Общества: акций не имеет

Доля принадлежащих обыкновенных акций ДЗО Общества: доли не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки: сделки не совершались

В 2005 и 2006 годах награжден почетной грамотой ОАО РАО «ЕЭС России», в 2009 году объявлена благодарность Минэнерго РФ.

Котиков
Константин Викторович

Год рождения: 1974

Гражданство: РФ

Образование: высшее

2002, Московская государственная юридическая академия

Специальность «юриспруденция»

Квалификация «юрист»

1997, Московский энергетический институт

Специальность «электрические станции»

Квалификация «инженер-электрик»

Основное место работы: заместитель Генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Центра»

Должности, занимаемые в Обществе и других организациях за последние 5 лет:

с 30.04.2008 по настоящее время

ОАО «МРСК Центра»

член Правления

с 05.04.2005 по настоящее время

ОАО «МРСК Центра»

заместитель Генерального директора по корпоративному управлению

с 04.10.2004 по 04.04.2005

ОАО «Таймырэнерго»

первый заместитель Генерального директора

заместитель Генерального директора по корпоративному управлению

с 06.04.2004 по 03.10.2004

ОАО «Таймырэнерго»

заместитель Генерального директора по корпоративному управлению

Дата первого избрания в состав Правления: 30.04.2008 г.

Должности, занимаемые в настоящее время в органах управления других юридических лиц: таких должностей нет

Количество и категория (тип) акций в уставном капитале Общества: акций не имеет

Доля участия в уставном капитале Общества: доли не имеет

Количество и категория (тип) акций в уставном капитале ДЗО Общества: акций не имеет

Доля принадлежащих обыкновенных акций ДЗО Общества: доли не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки: сделки не совершались

В 2005 году награжден почетной грамотой ОАО РАО «ЕЭС России»; в 2009 году — почетной грамотой ОАО «Холдинг МРСК»; в 2009 году объявлена благодарность Минэнерго РФ.

Набиуллин
Рустем Леронович

Год рождения: 1961

Гражданство: РФ

Образование: высшее

1983, Ленинградское высшее военное инженерное строительное училище им. генерала армии А.Н. Комаровского, военный инженер-строитель

Специальность «строительство объектов»

Основное место работы: заместитель Генерального директора по капитальному строительству ОАО «МРСК Центра»

Должности, занимаемые в Обществе и других организациях за последние 5 лет:

с 31.07.2009 по настоящее время

ОАО «МРСК Центра»

член Правления

с 01.07.2009 по настоящее время

ОАО «МРСК Центра»

заместитель Генерального директора по капитальному строительству

с 06.08.2007 по 16.10.2008

Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Амурской области

первый заместитель министра строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства области

с 01.11.1999 по 19.07.2007

коммунальное учреждение спортивный комплекс «Спектр»

директор

Дата первого избрания в состав Правления: 31.07.2009 г.

Должности, занимаемые в настоящее время в органах управления других юридических лиц: таких должностей нет

Количество и категория (тип) акций в уставном капитале Общества: акций не имеет

Доля участия в уставном капитале Общества: доли не имеет

Количество и категория (тип) акций в уставном капитале ДЗО Общества: акций не имеет

Доля принадлежащих обыкновенных акций ДЗО Общества: доли не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки: сделки не совершались

Федоров
Вадим Николаевич

Год рождения: 1972

Гражданство: РФ

Образование: высшее

1994, Новочеркасский государственный технический университет

Специальность «автоматическое управление электроэнергетическими системами»

2004, Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Саратовский государственный университет им. Н.Г. Чернышевского»

Специальность «менеджмент организации»

Основное место работы: заместитель Генерального директора ОАО «МРСК Центра» по реализации электросетевых услуг

Должности, занимаемые в Обществе и других организациях за последние 5 лет:

с 01.09.2008 по настоящее время

ОАО «МРСК Центра»

заместитель Генерального директора по развитию и реализации электросетевых услуг

с 30.04.2008 по настоящее время

ОАО «МРСК Центра»

член Правления

с 01.08.2007 по 01.09.2008

ОАО «МРСК Центра»

заместитель Генерального директора по реализации электросетевых услуг

с 01.11.2006 по 01.08.2007

ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа»

заместитель технического директора — начальник Департамента по взаимодействию с субъектами рынка электроэнергии

с 01.08.2005 по 01.11.2006

ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа»

начальник Департамента взаимодействия с субъектами рынка электроэнергии

с 20.06.2005 по 01.08.2005

ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа»

начальник Департамента научно-технической политики и развития сетей

с 01.06.2005 по 17.06.2005

ОАО энергетики и электрификации «Астраханьэнерго»

заместитель Генерального директора по транспорту электроэнергии

с 14.02.2005 по 01.06.2005

ОАО энергетики и электрификации «Астраханьэнерго»

заместитель главного инженера

Дата первого избрания в состав Правления: 30.04.2008 г.

Должности, занимаемые в настоящее время в органах управления других юридических лиц: таких должностей нет

Количество и категория (тип) акций в уставном капитале Общества: акций не имеет

Доля участия в уставном капитале Общества: доли не имеет

Количество и категория (тип) акций в уставном капитале ДЗО Общества: акций не имеет

Доля принадлежащих обыкновенных акций ДЗО Общества: доли не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки: сделки не совершались

В 2005 году награжден почетной грамотой ОАО РАО «ЕЭС России».

Шумахер
Сергей Анатольевич

Год рождения: 1955

Гражданство: РФ

Образование: высшее

1977, Московский институт инженеров сельскохозяйственного производства

Специальность: «инженер-электрик»

Основное место работы: заместитель Генерального директора по технической политике ОАО «МРСК Центра»

Должности, занимаемые в Обществе и других организациях за последние 5 лет:

с 30.04.2008 по настоящее время

ОАО «МРСК Центра»

член Правления

с 03.05.2005 по настоящее время

ОАО «МРСК Центра»

заместитель Генерального директора по технической политике

с 01.07.1989 по 03.05.2005

ОАО «Тулэнерго»

заместитель Генерального директора

Дата первого избрания в состав Правления: 30.04.2008 г.

Должности, занимаемые в настоящее время в органах управления других юридических лиц: таких должностей нет

Количество и категория (тип) акций в уставном капитале Общества: акций не имеет

Доля участия в уставном капитале Общества: доли не имеет

Количество и категория (тип) акций в уставном капитале ДЗО Общества: акций не имеет

Доля принадлежащих обыкновенных акций ДЗО Общества: доли не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки: сделки не совершались

В 1994 году награжден почетной грамотой ОАО РАО «ЕЭС России», в 1995 году — почетной грамотой Минтопэнерго РФ, в 2001 году присвоено почетное звание «Заслуженный работник ЕЭС России», в 2005 году — почетное звание «Ветеран энергетики» и в 2006 году — «Почетный энергетик», в 2007 году объявлена благодарность ОАО РАО «ЕЭС России».

Иски к членам Правления Общества в течение 2009 года не предъявлялись.

Подробная информация о членах Ревизионной комиссии Общества

Рохлина
Ольга Владимировна
Председатель

Год рождения: 1974

Образование: высшее (Самарский государственный аэрокосмический университет им. Королева)

Должности, занимаемые в Обществе и других организациях за последние 5 лет:

29.07.2008 – настоящее время

ОАО «Холдинг МРСК»

главный эксперт Департамента внутреннего аудита

01.06.2004 – 30.06.2008

ОАО РАО «ЕЭС России»

ведущий эксперт отдела методического обеспечения проведения проверок Департамента внутреннего аудита КЦ

Сведения о принадлежности указанным лицам и аффилированных с ними лицам акций Общества, а также его ДЗО, с указанием количества и категории (типа) акций и доли в уставном капитале Общества и его ДЗО: лицо акций не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки: лицо указанных сделок не проводило

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества: указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): лицо указанных должностей не занимало

Бунин

Вадим Евгеньевич

Год рождения: 1976

Образование: высшее (Костромской государственный технологический университет)

Должности, занимаемые в Обществе и других организациях за последние 5 лет:

10.06. 2008 – настоящее время

ОАО «МРСК Центра»

начальник Департамента внутреннего контроля и аудита

01.11.2007 – 09.06.2008

ОАО «МРСК Центра»

региональный менеджер

21.08.2006 – 31.10.2007

ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа»

заместитель Генерального директора по экономике и финансам Южной дирекции

13.06.2006 – 18.08.2006

ЗАО Инвестиционно-строительная компания «ВЕДИС»

Заместитель финансового директора

11.05.2004 – 13.06.2006

инвестиционно-строительная компания ЗАО «ВЕДИС»

главный бухгалтер

Сведения о принадлежности указанным лицам и аффилированных с ними лицам акций Общества, а также его ДЗО, с указанием количества и категории (типа) акций и доли в уставном капитале Общества и его ДЗО: лицо акций не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки: лицо указанных сделок не проводило

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества: указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): лицо указанных должностей не занимало

Катина
Анна Юрьевна

Год рождения: 1982

Образование: высшее (Московский гуманитарный университет)

Должности, занимаемые в Обществе и других организациях за последние 5 лет:

01.07.2008 – настоящее время

ОАО «Холдинг МРСК»

Начальник отдела анализа и контроля корпоративного управления Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами

21.06.2004 – 30.06.2008

ОАО РАО «ЕЭС России»

ведущий специалист, главный специалист, ведущий эксперт, главный эксперт Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра

Сведения о принадлежности указанным лицам и аффилированных с ними лицам акций Общества, а также его ДЗО, с указанием количества и категории (типа) акций и доли в уставном капитале Общества и его ДЗО: лицо акций не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки: лицо указанных сделок не проводило

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества: указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): лицо указанных должностей не занимало

Матюнина
Людмила Романовна

Год рождения: 1950

Образование: высшее (Всесоюзный заочный финансово-экономический институт)

Должности, занимаемые в Обществе и других организациях за последние 5 лет:

29.07.2008 – 16.10.2009

ОАО «Холдинг МРСК»

первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита

01.06.2004 – 30.06.2008

ОАО РАО «ЕЭС России»

первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита КЦ

Сведения о принадлежности указанным лицам и аффилированных с ними лицам акций Общества, а также его ДЗО, с указанием количества и категории (типа) акций и доли в уставном капитале Общества и его ДЗО: лицо акций не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки: лицо указанных сделок не проводило

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества: указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): лицо указанных должностей не занимало

Михно
Ирина Васильевна

Год рождения: 1957

Образование: высшее (Красноярский политехнический институт)

Должности, занимаемые в Обществе и других организациях за последние 5 лет:

29.07.2008 – 18.12.2009

ОАО «Холдинг МРСК»

заместитель начальника департамента — начальник отдела Департамента внутреннего аудита

01.06.2004 – 30.06.2008

ОАО РАО «ЕЭС России»

заместитель начальника департамента — начальник отдела Департамента внутреннего аудита

Сведения о принадлежности указанным лицам и аффилированных с ними лицам акций Общества, а также его ДЗО, с указанием количества и категории (типа) акций и доли в уставном капитале Общества и его ДЗО: лицо акций не имеет

Сведения о сделках по приобретению или отчуждению акций Общества с указанием по каждой сделке даты ее совершения, содержания сделки, категорий (типа) и количества акций акционерного общества, являвшихся предметом сделки: лицо указанных сделок не проводило

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Общества и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества: указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): лицо указанных должностей не занимало

Приложение 9

Сведения о соблюдении ОАО «МРСК Центра» Кодекса корпоративного поведения

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

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
Общее собрание акционеров			
1.	Извещение акционеров о проведении Общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок.	Соблюдается	Порядок извещения акционеров о проведении Общего собрания акционеров Общества закреплен п.11.5 ст. 11 Устава. Согласно п. 11.5 Устава, «Сообщение о проведении Общего собрания акционеров публикуется Обществом в газете «Ведомости», а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет не позднее, чем за 30 (тридцать) дней до даты его проведения».
2.	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении Общего собрания акционеров и до закрытия очного Общего собрания акционеров, а в случае заочного Общего собрания акционеров — до даты окончания приема бюллетеней для голосования.	Соблюдается	Общество соблюдает требования ст. 51 ФЗ «Об акционерных обществах», список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, предоставляется Обществом для ознакомления, по требованию лиц, включенных в этот список и обладающих не менее чем 1% голосов. При этом данные документов и почтовый адрес физических лиц, включенных в этот список, предоставляются только с согласия этих лиц.
3.	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению Общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе сети Интернет.	Соблюдается	В соответствии со ст. 52 ФЗ «Об акционерных обществах» и п. 11.7 ст. 11 Устава акционеры ОАО «МРСК Центра» имеют возможность в течение 20 дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 дней до проведения Общего собрания ознакомиться с материалами к Общему собранию акционеров в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров. Порядок ознакомления лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров Общества. Кроме того, согласно п. 4.1 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров, информационные материалы по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров должны быть опубликованы на сайте Общества в сети Интернет не позднее срока уведомления акционеров о проведении Общего собрания акционеров. Указанные материалы рекомендуется публиковать также на английском языке. При определении перечня информации Совет директоров руководствуется необходимостью максимального информирования акционеров по всем вопросам повестки дня в целях принятия акционерами взвешенных и обоснованных решений, требованиями Устава и внутренним документом, регулирующим процедуры проведения ГОСА (Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Центра» (утверждено решением внеочередного Общего собрания акционера в лице Правления ОАО РАО «ЕЭС России», Протокол Правления №1829/пр1 от 28.02.2008 г.), а также требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» и Положения о дополнительных требованиях к порядку подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров (Утверждено Постановлением ФКЦБ РФ от 31.05.2002 №17/пс). Помимо способов, предусмотренных вышеуказанной статьей Устава, указанная информация в обязательном порядке публикуется на сайте Общества в разделе «Акционерам и инвесторам» как на русском, так и на английском языках (http://www.mrsk-1.ru/stockholder/meeting/). Также в ходе подготовки к ГОСА по итогам 2008 года были организованы соответствующие помещения для ознакомления с материалами к ГОСА для акционеров в месте нахождения Общества, ОАО «ЦМД» в филиалах Общества, а также в день проведения собрания по месту проведения собрания. На ГОСА 11.06.2009 г. требования Устава Общества были выполнены без нарушений.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
4.	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня Общего собрания акционеров или потребовать созыва Общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав.	Соблюдается	Согласно пп. 2 п. 6.2 ст. 6 Устава Общества, акционеры имеют право вносить предложения в повестку дня Общего собрания акционеров в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и Уставом Общества. Согласно п. 13.1 ст. 13 Устава Общества, акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее 2% голосующих акций Общества, в срок не позднее 60 дней после окончания финансового года вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества. Общество предоставляет акционерам, обладающим более чем 2% акций Общества, возможность реализовать права, предусмотренные Уставом и законодательством РФ, при предоставлении выписки со счета депо (если его права на акции учитываются на счете депо) без предоставления дополнительных документов.
5.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества требования об обязательном присутствии на Общем собрании акционеров Генерального директора, членов Правления, членов Совета директоров, членов Ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества.	Частично соблюдается	В Уставе и внутренних документах Общества отсутствуют положения, предусматривающие обязательность их присутствия на Общем собрании акционеров, однако по сложившейся практике Генеральный директор Общества, Председатель Совета директоров и члены Совета директоров присутствуют на проводимых Общих собраниях акционеров. В соответствии с п. 10.10 ст. 10 Устава Общества функции Председательствующего на Общем собрании акционеров осуществляет Председатель Совета директоров. В случае отсутствия Председателя Совета директоров и его заместителя функции Председательствующего на Общем собрании акционеров может осуществлять любой член Совета директоров по решению Совета директоров Общества или по решению присутствующих на Общем собрании акционеров членов Совета директоров.
6.	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на Общем собрании акционеров вопросов об избрании членов Совета директоров, Генерального директора, членов Правления, членов Ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества.	Не соблюдается	Специальная норма в Уставе не предусмотрена. На практике при рассмотрении на Общем собрании акционеров вопросов об избрании членов Совета директоров, Генерального директора, членов Правления, Ревизионной комиссии кандидатам рассылаются приглашения на Общее собрание акционеров.
7.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества, процедуры регистрации участников Общего собрания акционеров.	Соблюдается	П. 5.1 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров, определяет процедуру регистрации лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров.
Совет директоров			
8.	Наличие в Уставе акционерного общества полномочия Совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества.	Соблюдается	Согласно пп.19 и 20 п. 15.1 ст. 15 Устава Общества, к компетенции Совета директоров относятся: — утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана), включая инвестиционную программу, и ежеквартального отчета об итогах их выполнения; — утверждение (корректировка) контрольных показателей движения потоков наличности Общества.
9.	Наличие утвержденной Советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе.	Соблюдается	П. 3.1, 5.1, 6.2, 6.4 Положения о процедурах внутреннего контроля (утверждено решением Совета директоров Общества, Протокол №01/09 от 13.02.2009 г.)

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
10.	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров принять решение о приостановлении полномочий Генерального директора, назначаемого Общим собранием акционеров.	Соблюдается	Согласно пп. 12 п.15.1 ст.15. Устава Общества, к компетенции Совета директоров относятся полномочия по избранию Генерального директора Общества и досрочному прекращению его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним.
11.	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения Генерального директора, членов Правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного Общества.	Частично соблюдается	В соответствии с пп.13. п.15.1. ст. 15 Устава, к компетенции Совета директоров отнесено определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления Общества, установление выплачиваемых им вознаграждений и компенсаций, досрочное прекращение их полномочий, в том числе о досрочном прекращении трудовых договоров с ними.
12.	Наличие в Уставе акционерного Общества права Совета директоров утверждать условия договоров с Генеральным директором и членами Правления.	Соблюдается	Согласно п. 21.6 ст.21 Устава, трудовой договор от имени Общества подписывается Председателем Совета директоров или лицом, уполномоченным Советом директоров. Кроме того, согласно п. 21.7 ст. 21 Устава, Совет директоров или лицо, уполномоченное Советом директоров Общества, определяют условия трудового договора с Генеральным директором и членами Правления, а также, согласно п. 21.9 ст.21 Устава Общества, осуществляют права и обязанности работодателя в отношении Генерального директора и членов Правления Общества.
13.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества требования о том, что при утверждении условий договоров с Генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами Правления голоса членов Совета директоров, являющихся Генеральным директором и членами Правления, при подсчете голосов не учитываются.	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и других внутренних документах Общества отсутствует.
14.	Наличие в составе Совета директоров акционерного общества не менее трех независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения.	Соблюдается	В состав Совета директоров Общества входят не менее 3 (трех) независимых директоров. Все члены Совета директоров Общества, за исключением генерального директора Макарова Е.Ф., являются независимыми директорами
15.	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг.	Соблюдается	В составе Совета директоров Общества, избранного ГОСА 11.06.2009 г., а также предыдущих составов такие лица отсутствуют.
16.	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, Генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом.	Соблюдается	В составе Совета директоров Общества, избранного ГОСА 11.06.2009 г., такие лица отсутствуют.
17.	Наличие в Уставе акционерного общества требования об избрании Совета директоров кумулятивным голосованием.	Соблюдается	Согласно п. 16.2 ст.16 Устава, «Члены Совета директоров избираются на Общем собрании акционеров Общества в порядке, предусмотренном п.10.8. ст.10 Устава». П. 10.8, ст. 10 Устава Общества определяет, что избрание Совета директоров происходит путем кумулятивного голосования.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
18.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов Совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта — обязанности раскрывать Совету директоров информацию об этом конфликте.	Соблюдается	Согласно п. 1. раздела V Кодекса корпоративного управления (утверждено решением Совета директоров Общества, Протокол №009/06 от 18.10.2006 г.), член Совета директоров должен воздерживаться от действий, которые, по его мнению, могут привести к конфликту его интересов и интересов Общества, а также незамедлительно сообщать Совету директоров о таких возникших конфликтах. Кроме того, по смыслу п. 3.5. Положения о порядке созыва и проведения Совета директоров (утверждено решением внеочередного Общего собрания акционеров — Правлением ОАО РАО «ЕЭС России», Протокол Правления №1829/пр1 от 28.02.2008 г.) члены Совета директоров при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно.
19.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов Совета директоров письменно уведомлять Совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами Совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами.	Частично соблюдается	Требования к предоставлению информации о сделках инсайдеров содержатся в п. 4 Положения об инсайдерской информации ОАО «МРСК Центра». Так, информация обо всех сделках инсайдеров с ценными бумагами Общества и ДЗО, согласно п. 4.4 Положения об инсайдерской информации, выявляется и контролируется специальным подразделением Общества, осуществляющим контроль за инсайдерской информацией. Кроме того, согласно п. 4.2 Положения, инсайдеры обязаны, не позднее 3-го числа месяца, следующего за отчетным, предоставлять в подразделение, осуществляющее контроль за использованием инсайдерской информации, письменную декларацию о сделках, совершенных за отчетный месяц с ценными бумагами Общества и ДЗО.
20.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний Совета директоров не реже одного раза в шесть недель.	Не соблюдается	Согласно п. 18.2 ст. 18 Устава, заседания Совета директоров проводятся по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал.
21.	Проведение заседаний Совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется Годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель.	Соблюдается	Совет директоров проводит заседания в соответствии с Планом работы, утвержденным Советом директоров 01.08.2008 г. (Протокол №13) и скорректированным решением Совета директоров 30.11.2009 г. (Протокол №21/09). Совет директоров проводит заседания не реже двух раз в месяц. В 2009 году было проведено 24 заседания, из них 2 — в очной форме (14.09.2009 г. и 15.12.2009 г.).
22.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний Совета директоров.	Соблюдается	П. 7 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Центра» регламентирует порядок проведения заседаний Совета директоров Общества.
23.	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения Советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов Общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности.	Соблюдается	Пп. 24 и 40 п.15.1 ст.15 Устава.
24.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов Совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации.	Соблюдается	Согласно п. 3.1.1 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Центра» и п. 3.1 Положения об инсайдерской информации Общества, члены Совета директоров вправе получать информацию о деятельности Общества, в том числе составляющую коммерческую тайну, знакомиться со всеми учредительными, нормативными, учетными, отчетными, договорными и прочими документами Общества.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
25.	Наличие Комитета Совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям).	Соблюдается	30.04.2008 г. при Совете директоров создан Комитет по стратегии и развитию.
26.	Наличие Комитета Совета директоров (Комитета по аудиту), который рекомендует Совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и Ревизионной комиссией акционерного общества.	Соблюдается	30.04.2008 г. при Совете директоров создан Комитет по аудиту.
27.	Наличие в составе Комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров.	Соблюдается	В состав Комитета по аудиту входит 4 (четыре) независимых директора/неисполнительных директора.
28.	Осуществление руководства Комитетом по аудиту независимым директором.	Соблюдается	Руководство Комитетом по аудиту осуществляется независимым директором (с 08.07.2009 г. — Косарев С.Б., с 20.06.2008 г. по 08.07.2009 г. — Коляго Д.С.).
29.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов Комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации.	Соблюдается	Согласно п. 11.3. Положения о комитете по аудиту, Генеральный директор и члены Правления Общества обязаны предоставлять информацию и материалы, необходимые членам Комитета для принятия решений по вопросам компетенции Комитета. А согласно п. 12.1. Положения, в период исполнения обязанностей членов Комитета, а также в течение одного года после окончания срока полномочий в комитете лица, являющиеся (являвшиеся) членами Комитета, обязаны соблюдать требования конфиденциальности в отношении полученной ими в связи с их деятельностью в комитете информации, не являющейся общедоступной.
30.	Создание Комитета Совета директоров (Комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров, и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения.	Соблюдается	30.04.2008 г. при Совете директоров создан Комитет по кадрам и вознаграждениям, одной из функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения.
31.	Осуществление руководства Комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором.	Соблюдается	Руководство Комитетом по кадрам и вознаграждениям осуществляется независимыми директорами (с 18.12.2009 г. — Чигрин А.В., с 28.11.2008 г. по 18.12.2009 г. — Эрпшер Н.И.).
32.	Отсутствие в составе Комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества.	Не соблюдается	В составе Комитета по кадрам и вознаграждениям присутствуют должностные лица Общества.
33.	Создание Комитета Совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям).	Не соблюдается	Такой комитет при Совете директоров не создан.
34.	Создание Комитета Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям).	Не соблюдается	Такой комитет при Совете директоров не создан.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
35.	Отсутствие в составе Комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества.	Не соблюдается	Такой комитет при Совете директоров не создан.
36.	Осуществление руководства Комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором.	Не соблюдается	Такой комитет при Совете директоров не создан.
37.	Наличие утвержденных Советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов Совета директоров.	Соблюдается	Порядок создания комитетов при Совете директоров предусмотрен ст. 19 Устава Общества. Кроме того, порядок формирования и работы комитетов Совета директоров Общества регламентирую следующие положения: • Положение о Комитете по аудиту ОАО «МРСК Центра» (утверждено решением Совета директоров Общества в новой редакции, Протокол №18/09 от 02.11.2009 г.); • Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям ОАО «МРСК Центра» (утверждено решением Совета директоров Общества, Протокол №09/08 от 30.04.2008 г.); • Положение о Комитете по стратегии ОАО «МРСК Центра» (утверждено решением Совета директоров Общества, Протокол №09/08 от 30.04.2008 г.); • Положение о Комитете по надежности Совета директоров ОАО «МРСК Центра» (утверждено решением Совета директоров Общества в новой редакции, Протокол №21/09 от 02.12.2009 г.); • Положение о Комитете по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «МРСК Центра» (утверждено решением Совета директоров Общества, Протокол №01/09 от 13.02.2009 г.).
38.	Наличие в Уставе акционерного общества порядка определения кворума Совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях Совета директоров.	Соблюдается	П.18.13 ст.18 Устава Общества определяет, что кворум для проведения заседания Совета директоров составляет не менее половины от числа избранных членов Совета директоров Общества.
Исполнительные органы			
39.	Наличие коллегиального исполнительного органа (Правления) акционерного общества.	Соблюдается	В соответствии с п. 21.1 ст. 21 Устава в Общества 30.04.2008 г. образован коллегиальный исполнительный орган — Правление.
40.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества.	Соблюдается	Пп. 7 п. 22. ст. 22 Устава. К компетенции Правления Общества относится принятие решения о заключении сделок, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет от 5% до 25% балансовой стоимости активов Общества, определяемой на дату принятия решения о заключении сделки (за исключением случаев, предусмотренных пп. 40 п. 15.1 Устава).

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
41.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества.	Соблюдается	Совет директоров и Правление рассматривают вопросы о проведении операций, выходящих за рамки финансово-хозяйственного плана, так как они подлежат включению в корректировки бизнес-плана и плана движения потоков наличности, которые рассматриваются Советом директоров Общества и Правлением соответственно. В Обществе действуют документы, регламентирующие процесс бизнес-планирования и управления движением потоков наличности: Стандарт бизнес-планирования ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа» (утверждено решением Совета директоров ОАО «МРСК Центра» от 31 января 2008 года, Протокол №02/08) и Положение по управлению движением потоков наличности ОАО «МРСК Центра» (решением Совета директоров ОАО «МРСК Центра» от 8 апреля 2008 года, Протокол №08/08).
42.	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, Генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом.	Соблюдается	Рекомендация соблюдается. Указанные лица в составе исполнительных органов Общества отсутствуют.
43.	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим — соответствие Генерального директора и членов Правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к Генеральному директору и членам Правления акционерного общества.	Соблюдается	Рекомендация соблюдается. Указанные лица в составе исполнительных органов Общества отсутствуют.
44.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем Обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего).	Соблюдается	Пп. 2. п. V Кодекса корпоративного управления Общества.
45.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного Общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом Совет директоров.	Частично соблюдается	Согласно пп. 2. п. V Кодекса корпоративного управления Общества Генеральный директор должен воздерживаться от любых действий, которые могут привести к конфликту его интересов и интересов Общества. Генеральный директор должен незамедлительно сообщать Совету директоров о наличии конфликта его интересов и интересов Общества. Кроме того, п. 21.14, ст. 21 Устава предусмотрено, что Генеральный директор, члены Правления Общества при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно.
46.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего).	Не соблюдается	Согласно пп.12 п.10.2 ст.10 Устава принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему) и о досрочном прекращении его полномочий относится к компетенции Общего собрания акционеров. Права и обязанности управляющей организации (управляющего) по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются законодательством Российской Федерации и договором, заключаемым управляющей организацией (управляющим) с Обществом.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
47.	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе Совету директоров.	Частично соблюдается	В соответствии с п.п. 36 п. 15.1. ст. 15 Устава Общества рассмотрение отчетов Генерального директора о деятельности Общества (в том числе о выполнении своих должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества относится к компетенции Совета директоров Общества. Генеральный директор на регулярной основе (ежемесячно, ежеквартально, раз в полгода, ежегодно) представляет на рассмотрение Совету директоров Общества следующие отчеты: • об обеспечении страховой защиты (ежеквартально); • об исполнении бизнес-плана Общества (ежеквартально/ежегодно); • о выполнении решений ГОСА о выплате дивидендов (ежегодно); • о выполнении инвестиционной программы (ежеквартально/ежегодно); • о выполнении программы закупок (ежеквартально); • о выполнении решений Совета директоров (ежеквартально); • о ходе реализации непрофильных активов (ежеквартально); • о выполнении Положения об информационной политике Общества (ежеквартально); • о кредитной политике Общества (ежеквартально); • о выполнении ключевых показателей эффективности (ежеквартально/ежегодно); • о контрольных показателях ДПН за определенный квартал (ежеквартально); • о соблюдении Кодекса корпоративного управления Общества (раз в полугодие); • о подготовке Общества к работе в осенне-зимний период (ежегодно); • о принятых мерах по переходу к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии методом доходности инвестированного капитала (RAB) (ежемесячно); • об исполнении Плана мероприятий, обеспечивающего исполнение утвержденных параметров инвестиционной программы Общества на 2009 год (ежемесячно); • о проведении работ по оформлению прав собственности на объекты недвижимого имущества, оформлению/переоформлению прав пользования на земельные участки (ежегодно); • о распоряжении объектами жилищно-коммунального назначения (ежегодно); • об устранении выявленных нарушений, выявленных при проведении процедур внутреннего контроля (ежеквартально/ежегодно); • о состоянии надежности (ежеквартально); • об организации системы охраны труда в Обществе (ежеквартально); • о ходе выполнения Программы реализации экологической политики Общества (ежеквартально); • о текущей ситуации деятельности Общества по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям (ежеквартально). Решением Совета директоров 31.07.2009 г. (Протокол от 04.08.2009 г. №12/09) утвержден, а решением Совета директоров 30.11.2009 г. (Протокол от 02.12.2009 г. №21/09) скорректирован План работы Совета директоров на 2009–2010 годы, в соответствии с которым Генеральный директор отчитывается перед Советом директоров о своей деятельности по направлениям.
48.	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с Генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами Правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации.	Соблюдается	В договорах членов Правления и Генерального директора установлена ответственность за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
Секретарь Общества			
49.	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря Общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества.	Соблюдается	Согласно п. 4, ст. 20 Устава Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров, решением Совета директоров 25.03.2009 г. (Протокол №05/09) корпоративным секретарем Общества избрана Лапинская С.В., переизбрана решением Совета директоров 08.07.2009 г. (Протокол от 10.07.2009 г. №11/09)
50.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества порядка назначения (избрания) секретаря Общества и обязанностей секретаря Общества.	Соблюдается	П. 4.2. Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров, а также п. 3 Положения о корпоративном секретаре Общества определяют порядок избрания корпоративного секретаря. П. 4.3. Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров, а также п. 3 Положения о корпоративном секретаре Общества определяют функциональные обязанности корпоративного секретаря.
51.	Наличие в Уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря Общества.	Частично соблюдается	П. 20.6 ст. 20 Устава Общества определяет, что регламент деятельности, порядок назначения и прекращения полномочий, срок полномочий, права и обязанности корпоративного секретаря определяются Положением о корпоративном секретаре, утверждаемом Советом директоров Общества. 18.10.2006 г. утверждено Положение о корпоративном секретаре ОАО «МРСК Центра» (Протокол №009/06). П. 2.3 Положения о корпоративном секретаре предусматривает требования к кандидатуре корпоративного секретаря Общества.
Существенные корпоративные действия			
52.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения.	Частично соблюдается	Указанное требование в Уставе и внутренних документах Общества отсутствует. Однако, согласно Уставу общества, к компетенции Общего собрания акционеров (пп. 17 п. 10.2 ст. 10) и Совета директоров (пп. 26 п. 15.1 ст. 15) отнесено одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах».
53.	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки.	Соблюдается	Пп. 47 п. 15.1 ст. 15 Устава устанавливает полномочия Совета директоров по утверждению кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества, а также отдельными решениями Совета директоров.
54.	Наличие в Уставе акционерного Общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов Совета директоров акционерного Общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие Советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций Общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему Уставом).	Не соблюдается	Данные требования Уставом не определены. В то же время, согласно п. 21.14 ст.21 Устава, предусмотрено, что «Генеральный директор, члены Правления Общества при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно…».

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
55.	Наличие в Уставе акционерного Общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения.	Соблюдается	Рекомендация соблюдается, пп.47 п.15.1 ст.15 Устава устанавливает полномочия Совета директоров по утверждению кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества, а также отдельными решениями Совета директоров.
56.	Отсутствие в Уставе акционерного Общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции Общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении.	Соблюдается	Такое требование в Уставе отсутствует.
57.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации.	Соблюдается	Рекомендация соблюдается, пп.47 п.15.1 ст.15 Устава устанавливает полномочия Совета директоров по утверждению кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества, а также отдельными решениями Совета директоров.
Раскрытие информации			
58.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного Общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике).	Соблюдается	Положение об информационной политике ОАО «МРСК Центра» утверждено решением Совета директоров Общества (Протокол №009/06 от 18.10.2006 г.).
59.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного Общества участвовать в приобретении размещаемых акций Общества.	Частично соблюдается	Указанное требование во внутренних документах Общества отсутствует. Однако Общество при принятии решения о размещении акций по общему правилу раскрывает такую информацию.
60.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на Общее собрание акционеров.	Частично соблюдается	В соответствии с пп. «е» п. 2.2. Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Центра» перечень информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на Общее собрание акционеров, утверждается Советом директоров Общества при подготовке к проведению Общего собрания акционеров.
61.	Наличие у акционерного Общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном Обществе на этом веб-сайте.	Соблюдается	Общество имеет сайт, на котором раскрывает информацию об Обществе. Адрес сайта: http://www.mrsk-1.ru/. Общество обеспечивает своевременное обновление корпоративного сайта, в том числе раскрытие информации в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и Положением об информационной политике Общества.
62.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного Общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного Общества, а также о сделках акционерного Общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного Общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного Общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние.	Соблюдается	Согласно пп. 5.2.8.2. и 5.2.8.3. Положения об информационной политике, Обществом раскрывается информация о принадлежности членам органов управления и аффилированных с ними лиц акций Общества, а также его дочерних или зависимых хозяйственных обществ с указанием количества, категории акций, а также информация о сделках между указанными лицами и Обществом.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
63.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного Общества.	Соблюдается	П. 5.2.10. Положения об информационной политике ОАО «МРСК Центра» предусмотрено, что Общество раскрывает информацию о существенных сделках. При этом под существенной сделкой понимается сделка, которая может оказать существенное влияние на деятельность Общества.
64.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного Общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного Общества.	Соблюдается	В Обществе утверждено Положение об инсайдерской информации (утверждено решением Совета директоров, Протокол №008/05 от 14.10.2005 г.).
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65.	Наличие утвержденных Советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного Общества.	Соблюдается	Решением Общего собрания акционеров Общества — Правлением ОАО РАО «ЕЭС России» от 03.03.2006 г. (Протокол №1429пр/1) утверждено Положение о Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Центра». Советом директоров Общества (Протокол №01/09 от 13.02.2009 г.) утверждено Положение о процедурах внутреннего контроля ОАО «МРСК Центра».
66.	Наличие специального подразделения акционерного Общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы).	Соблюдается	В Обществе функционирует специальное подразделение — Департамент внутреннего контроля и аудита, обеспечивающий соблюдение процедур внутреннего контроля. Также для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества (п. 24.1 ст. 24 Устава Общества).
67.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного Общества Советом директоров.	Соблюдается	П. 24.1 ст. 24 Устава определяет количественный состав Ревизионной комиссии. П. 4.6. Положения о Ревизионной комиссии Общества определяет требования к составу Ревизионной комиссии.
68.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг.	Соблюдается	Такие лица в составе контрольно-ревизионной службы отсутствуют.
69.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного Общества, а также лиц, являющихся участниками, Генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным Обществом.	Соблюдается	Такие лица в составе контрольно-ревизионной службы отсутствуют.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
70.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного Общества за их непредставление в указанный срок.	Соблюдается	Согласно п. 7.5. Положения о Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Центра», запрашиваемые документы и материалы должны быть представлены членам Ревизионной комиссии Общества в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения запроса. Согласно п. 6.1.2. Положения о процедурах внутреннего контроля ОАО «МРСК Центра» предоставление необходимых документов для проведения проверок осуществляется руководителями подразделений Общества, филиалов и представительств в 3-дневный (трехдневный) срок по запросам подразделения Общества, уполномоченного осуществлять внутренний контроль/аудит.
71.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях Комитету по аудиту, а в случае его отсутствия — Совету директоров акционерного Общества.	Соблюдается	П. 8.6. Положения о Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Центра». П. 6.1.4. Положения о процедурах внутреннего контроля ОАО «МРСК Центра».
72.	Наличие в Уставе акционерного Общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного Общества (нестандартных операций).	Не соблюдается	Такой порядок в Уставе Общества не предусмотрен.
73.	Наличие во внутренних документах акционерного Общества порядка согласования нестандартной операции с Советом директоров.	Соблюдается	Нестандартные операции (операции, выходящие за рамки финансово-хозяйственного плана) подлежат включению в корректировки бизнес-плана и ДПН. Согласно пп. 19 п.15.1 ст. 15 Устава, утверждение скорректированного бизнес-плана относится к компетенции Совета директоров. Согласно пп.2 п.22.2 ст. 22 Устава, утверждение скорректированного ДПН относится к компетенции Правления. В соответствии с пп. 4.2.5 Положения по управлению ДПН Общества не позднее 1 дня с даты утверждения окончательной корректировки ДПН скорректированный ДПН направляется членам Совета директоров Общества.
74.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного Общества Ревизионной комиссией.	Соблюдается	П. 7 Положения о Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Центра» определяет порядок проведения ревизионных проверок.
75.	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на Общем собрании акционеров.	Соблюдается	Согласно п. 3.1. Положения о Комитете по аудиту, комитет осуществляет контроль за проведением ежегодного независимого аудита консолидированной финансовой отчетности и бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, оценку заключения аудитора. Оценка заключения аудитора представляется в качестве материалов к годовому Общему собранию акционеров.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
Дивиденды			
76.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется Совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике).	Соблюдается	Советом директоров Общества (Протокол№ 011/06 от 30.11.2006 г.) утверждено Положение о дивидендной политике, которым руководствуется Совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов.
77.	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в Уставе акционерного Общества.	Не соблюдается	Такой порядок и условия в Положении о дивидендной политике отсутствуют.
78.	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного Общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном Уставом акционерного Общества для опубликования сообщений о проведении Общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного Общества в сети Интернет.	Частично соблюдается	Общество обеспечивает размещение Положения о дивидендной политике и всех изменений к нему в постоянном доступе на веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-1.ru (п. 7.1. Положения о дивидендной политике).

Приложение 10

Отчет Совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направлениям деятельности

В 2005–2008 годах Советом директоров Общества принимались решения об определении приоритетных направлений деятельности Общества по формированию финансовой отчетности по МСФО, утверждению символики Общества, развитию ИТ-технологий; об утверждении программы реализации экологической политики Общества на 2006 год, проведении переоценки стоимости основных средств и оценки активов Общества в соответствии с требованиями отчетности по МСФО; об утверждении плана мероприятий по реорганизации Общества в форме присоединения к нему распределительных сетевых компаний, об утверждении новой символики Общества, об утверждении основных положений технической политики Общества в области информационных технологий, об организации и обеспечении развития направления «Релейная защита и автоматика» в ОАО «МРСК Центра»; по утверждению Программы мероприятий по предотвращению травматизма; по проведению переоценки стоимости основных средств и оценки справедливой стоимости активов в соответствии с требованиями МСФО для целей перехода к тарифообразованию на основе RAB; по утверждению экологической политики ОАО «МРСК Центра».

В 2009 году в рамках приоритетных направлений деятельности Общества Советом директоров были приняты решения по:

— проведению работ по оформлению прав собственности на объекты недвижимого имущества, оформлению/переоформлению прав пользования на земельные участки (Протокол от 10.07.2009 г. № 11/09);

— утверждению скорректированной Программы реализации экологической политики Общества на 2009–2010 годы (Протокол от 08.06.2009 г. №09/09);

— утверждению Программы по снижению рисков возникновения травматизма ОАО «МРСК Центра» на 2009–2012 годы в новой редакции (Протокол от 02.09.2009 г. № 13/09);

— переходу к регулированию тарифа на услуги по передаче методом доходности инвестированного капитала (RAB) (Протокол от 16.09.2009 г. № 15/09).

Ниже представлена информация о мероприятиях, выполненных Обществом в 2009 году:

— по приоритетным направлениям, утвержденным в 2009 году,

— по приоритетным направлениям, утвержденным в предыдущие периоды, но мероприятия, по которым осуществлялись в 2009 году.

Программа по снижению рисков возникновения травматизма ОАО «МРСК Центра»

Советом директоров Общества как приоритетное направление деятельности утверждена Программа мероприятий по предотвращению травматизма (Протокол №02/08 от 31.01.2008 г.).

В целях совершенствования работы по предупреждению производственного травматизма, достижения ключевых показателей эффективности Общества была разработана и утверждена Советом директоров ОАО «МРСК Центра» Программа по снижению рисков возникновения травматизма ОАО «МРСК Центра» на 2009–2012 годы в новой редакции (Протокол №13/09 от 02.09.2009 г.).

Программа по снижению рисков возникновения травматизма ОАО «МРСК Центра» на 2009–2012 годы предусматривает мероприятия по следующим разделам:

1. Совершенствование системы управления охраной труда.
2. Организация работы по предотвращению несчастных случаев и профзаболеваний. Первоочередные мероприятия по снижению рисков, выявленных в течение деятельности ОАО «МРСК Центра».
3. Организация проверок рабочих мест.
4. Организация безопасного выполнения работ.
5. Подготовка персонала и работа с персоналом.
6. Психофизиологическое обеспечение работы персонала.
7. Обеспечение безопасных условий труда на транспорте.
8. Применение средств индивидуальной защиты.
9. Совершенствование системы организации оперативно-диспетчерского управления, обеспечение безопасности при переключениях в электроустановках.

Всего Программой по снижению рисков возникновения травматизма ОАО «МРСК Центра» на 2009–2012 годы предусмотрено 134 мероприятия, в том числе к постоянному исполнению — 56 мероприятий, систематическому (ежемесячно, ежеквартально, ежегодно) — 16, по мере необходимости или по факту совершения события — 9, по многолетним планам и графикам — 7, со сроками выполнения в 2010–2012 годах — 18, со сроками выполнения в 2009 году — 28 мероприятий. Мероприятия выполняются ОАО «МРСК Центра» согласно установленным срокам.

В рамках реализации Программы по снижению рисков возникновения травматизма ОАО «МРСК Центра» в 2009 году выполнена следующая работа:

1. Выполнялась система контроля рабочих мест персонала, в том числе проверено 55605 бригад на рабочих местах. Показатель эффективности проверок (выявленных и предупрежденных травмоопасных ситуаций) составил 1,67:

Количество проверенных бригад		Количество выявленных замечаний	Количество нарушителей		Количество отстраненных от работы		Коэффициент эффективности
план	факт		рабочие	ИТР	бригад	человек	
52 347	55 605	93 103	21 713	12 851	330	1 258	1,67

2. Продолжалась работа по укомплектованию персонала современными средствами защиты, в т. ч.:

- Обеспеченность персонала термостойкими комплектами составляет: летними — 98%, зимними — 99 %;
- Обеспеченность бригад комплектами штанг для установки с земли 0,4 кВ — 96%; 10 кВ — 97%.

3. Продолжалась работа по проведению аттестации рабочих мест по условиям труда. Нормативным условиям полностью соответствуют 88% рабочих мест, по остальным рабочим местам разработаны мероприятия по приведению условий труда работников в соответствии с нормами.

По итогам работы 2009 года в ОАО «МРСК Центра» несчастных случаев на производстве по вине Общества допущено не было.

Затраты на выполнение мероприятий по охране труда за 2009 год составили 293 943,333 тыс. руб., в том числе:

- на мероприятия по предупреждению несчастных случаев — 58 868,458 тыс. руб.;
- на обеспечение работников СИЗ (средства индивидуальной защиты) — 185 559,825 тыс. руб.;
- на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве — 26 816,139 тыс. руб.;
- на мероприятия по общему улучшению условий труда — 22668,881 тыс. руб.

В рамках ЦПУ «Персонал» внедрен бизнес-процесс «Управление охраной труда». Приказом №292-ЦА от 31.12.2009 г. одной из стратегических целей ЦПУ «Персонал» установлено «Обеспечивать безопасные условия и охрану труда», а также с установлены КПЭ стратегической цели для каждого филиала.

Ежеквартально Комитет по надежности при Совете директоров рассматривает информацию ОАО «МРСК Центра» об обеспечении безопасности профессиональной деятельности и предотвращению травматизма. Совет директоров, в свою очередь, ежеквартально рассматривает информацию Комитета по надежности по данному вопросу.

Развитие экологической политики ОАО «МРСК Центра». Программа реализации экологической политики Общества

Решением Совета директоров ОАО «МРСК Центра» (Протокол от 16.06.2006 г. №006/06) развитие экологической политики определено в качестве одного из приоритетных направлений деятельности Общества.

В 2008 году в рамках вопроса «О приоритетном направлении деятельности» Советом директоров ОАО «МРСК Центра» (Протокол №12/08 от 23.07.2008 г.) утверждены экологическая политика ОАО «МРСК Центра», а также Программа реализации экологической политики Общества на 2008–2010 годы и основные направления реализации Экологической политики Общества на 2008–2015 годы.

В 2009 году решением Совета директоров ОАО «МРСК Центра» (Протокол №09/09 от 08.06.2009 г.) утверждена скорректированная Программа реализации экологической политики на 2009–2010 годы.

Мероприятия Программы реализации экологической политики ОАО «МРСК Центра» на 2009 год формировались исходя из задачи минимизации негативного воздействия деятельности Компании на окружающую среду, непрерывного повышения уровня экологической безопасности в ходе производственной деятельности.

Основные мероприятия по защите окружающей среды от негативного влияния производственной деятельности, осуществленные Обществом в 2009 году:

- «Охрана атмосферного воздуха»:

— инвентаризация источников выбросов и разработка проектов нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу,

— контроль токсичности отработанных газов автотранспорта,

— регулировка или замена топливной системы автомобилей,

— организация и проведение контроля соблюдения установленных нормативов ПДВ,

— благоустройство и озеленение территорий.

Затраты на выполнение мероприятий за 2009 год составили 958,68 тыс. руб.

- «Охрана и рациональное использование водных ресурсов»:

— проведение лабораторных анализов микробиологических, радиологических и химических показателей подземных и сбрасываемых сточных вод,

— комплексная очистка канализационных колодцев и сетей,

— контроль соблюдения предельно допустимых концентраций вредных примесей в сбросах в канализацию,

— проведение периодического отбора проб воды из артезианских скважин,

— определение мест для организованных моек автомобильного транспорта.

Затраты за 2009 год составили 1023, тыс. руб.

- «Охрана и рациональное использование земель»:

— организация полного первичного учета образования и движения отходов,

— постоянный контроль за накоплением и временным хранением чрезвычайно опасных отходов — отработанных ртутных ламп,

— утилизация отходов производства,

— сдача (заключение договоров на сдачу) специализированным организациям отходов производства для последующей переработки, захоронения,

— определение лимитов на размещение отходов,

— проведение мероприятий по благоустройству территорий промплощадок для временного хранения (накопления) отходов.

Затраты за 2009 год составили 4098,22 тыс. руб.

- «Технические мероприятия»:

— мероприятия по эксплуатации и ремонту оборудования подстанций, в т. ч. замена масляных выключателей на вакуумные, ремонт маслоприемных устройств трансформаторов, дренажных устройств, замена маслонаполненных вводов на вводы с твердой изоляцией,

— списание старой и приобретение новой автотехники.

В 2009 году была проведена замена 242 масляных выключателей, что позволило снизить риск причинения экологического ущерба окружающей среде на 1% по сравнению с показателями 2008 года.

Отдельно затраты на данные мероприятия не выделялись и были включены в бюджет выполнения инвестиционной программы.

Из запланированных по ОАО «МРСК Центра» на 2009 год 281 мероприятия выполнено 278, что составляет 99%. Общие затраты на выполнение программы реализации экологической политики за 2009 год составили 22 463,36 тыс. руб.

Невыполнение трех запланированных мероприятий связано с отменой необходимости проведения обучения (повышение квалификации) руководителей и работников исполнительного аппарата и филиалов, ответственных за выполнение экологических аспектов в производственной деятельности по программе «Подготовка и аттестация руководителей и специалистов организации в области обеспечения экологической безопасности и осуществления контроля в указанной сфере деятельности» в связи с выходом приказа Минприроды РФ от 30.06.2009 г. №197 «О признании не подлежащим применению приказа №793 от 20.11.2009 г.», в соответствии с которым планировалось обучение.

Ежеквартально Комитет по надежности при Совете директоров рассматривает информацию ОАО «МРСК Центра» о ходе выполнения Программы реализации экологической политики. Совет директоров, в свою очередь, ежеквартально рассматривает информацию Комитета по надежности о ходе выполнения данной программы.

Проведение работ по оформлению прав собственности на объекты недвижимого имущества, оформлению/переоформлению прав пользования на земельные участки

В соответствии с решением Совета директоров Общества от 08.07.2009 г. (Протокол № 11/09 от 10.07.2009 г.) в качестве одного из приоритетных направлений деятельности ОАО «МРСК Центра» определено проведение работ по оформлению прав собственности на объекты недвижимого имущества, оформлению/переоформлению прав пользования на земельные участки. В рамках данного решения также одобрена Программа работ ОАО «МРСК Центра» по оформлению прав собственности на объекты недвижимого имущества, оформлению/переоформлению прав пользования на земельные участки до 2013 года.

В 2009 году в целях реализации указанного приоритетного направления деятельности Обществом проведены следующие мероприятия:

— оформлено право собственности на 1 674,33 км линий электропередачи, включая ВЛ-6–10 кВ при плановом показателе 1 409,28 км. В отношении площадных объектов право собственности оформлено на 203 объекта недвижимого имущества при плановом показателе 117 объектов, в том числе оформлено право собственности на 72 объекта недвижимости, не зарегистрированных ранее за ОАО «МРСК Центра» (по данным на начало 2009 года). Таким образом, завершена работа по оформлению ранее незарегистрированных прав на объекты недвижимости в Белгородском, Орловском и Смоленском филиалах;

— поставлены на государственный кадастровый учет земельные участки под 1 502,73 км линий электропередачи (плановое значение — 34 487,7 км), при этом оформлены права на землю под 1 465,48 км линий (плановое значение — 35 758,2 км), в том числе:

— переоформление земельных участков, ранее находившихся на праве постоянного (бессрочного) пользования в отношении 215,55 км линий электропередачи (запланировано 32 716,48 км);

— оформление права пользования земельными участками, на которые ранее право отсутствовало, в отношении 12 49,93 км линий электропередачи (план — 3 041,72 км);

— на государственный кадастровый учет поставлено 766 земельных участков под площадными объектами энергетики (при запланированных 7 921), при этом оформлены права на 721 земельный участок (план — 8 502 участка), в том числе:

— переоформлено 666 земельных участков на праве постоянного (бессрочного) пользования (по плану — 6 924 земельных участка),

— оформлены права на 55 земельных участков из числа тех, право на которые ранее не было определено (план — 1 578 участков).

Сумма фактических затрат по оформлению права собственности на объекты недвижимого имущества составила 6 460 778 руб. 10 коп. при запланированных 2 427 170 руб. Превышение плановых значений вызвано оформлением права собственности на объекты недвижимого имущества, приобретенного в рамках интеграции объектов электроэнергетики, а также оформлением вновь построенных объектов недвижимости. Кроме того, оформление права собственности осуществлялось на объекты недвижимого имущества, запланированные к оформлению в последующие годы — в счет будущих лет (затраты по оформлению права собственности на объекты недвижимого имущества произведены в объеме соответствующих средств, заложенных в бизнес-план Общества).

Сумма фактических затрат на переоформление земельных участков, ранее находившихся на праве постоянного (бессрочного) пользования, составила 5 518 480 руб. 63 коп. при запланированных 604 855 220 руб. Затраты по оформлению прав на земельные участки, право пользования которыми ранее не было определено, составили 3 478 144 руб. 63 коп. при плановом значении 37 597 883 руб. 05 коп.

В целом расходы Общества на проведение данных мероприятий в 2009 году составили 21 023 834,22 руб.

Выполнение Программы работ в части оформления/переоформления прав пользования на земельные участки в неполном объеме обусловлено следующими обстоятельствами:

— дефицит в 2009 году денежных средств на данные цели, обусловленный тем, что затраты не вошли в необходимом объеме в бизнес-план Компании на 2009 год (приоритетное направление определено Советом директоров в июле 2009 года, соответственно, в июле 2009 года расходы были сформированы и утверждены Советом директоров Общества);

— фактические работы по заключенным в конце 2009 года в ряде филиалов Общества договорам по выбору вида права и оформлению прав на земельные участки будут проведены в 2010 году.

На заседании 29.01.2010 г. (Протокол №01/10 от 02.02.2010 г.) Совет директоров рассмотрел и принял к сведению информацию Генерального директора Общества о проведенных в 2009 году работах по оформлению прав собственности на объекты недвижимого имущества, оформлению/переоформлению прав пользования на земельные участки.

В связи с изменениями земельного законодательства РФ, связанными с продлением сроков переоформления права постоянного (бессрочного) пользования земельными участками под площадными объектами электросетевого назначения до 01.01.2012 г., под линейными объектами — до 01.01.2015 г. подготовлены для утверждения Советом Директоров изменения в Программе работ по оформлению прав собственности ОАО «МРСК Центра» на объекты недвижимого имущества, оформлению/переоформлению прав пользования земельными участками до 2012/2015 годов.

Переход к регулированию тарифа на услуги по передаче методом доходности инвестированного капитала (RAB) с 01.01.2010 г.

До 2009 года при регулировании тарифов для всех сетевых организаций применялся метод экономически обоснованных расходов («затраты плюс»). Начиная с 01.01.2009 г. стало возможно осуществление регулирования по новому методу на основе доходности инвестированного капитала (RAB).

С 2009 года в трех филиалах ОАО «МРСК Центра» — Белгородэнерго, Липецкэнерго, Тверьэнерго — утверждены тарифы на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала (RAB).

15.09.2009 г. на Совете Директоров ОАО «МРСК Центра» (Протокол №16/09 от 16.09.2009 г.) в качестве приоритетного направления деятельности Генеральному директору Общества поручено принять все необходимые меры для перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии методом доходности инвестированного капитала (RAB) с 01.01.2010 г.

ОАО «МРСК Центра» на основе данного решения проведена работа по переходу филиалов Общества на RAB-регулирование:

1. Проведена оценка величины базы инвестированного капитала по филиалам ОАО «МРСК Центра» по состоянию на 01.01.2010 г.
2. В рамках формирования тарифных предложений по переходу на RAB-регулирование сформированы предварительные тарифные и финансовые проекции.
3. Организовано взаимодействие с региональными регулирующими органами и администрациями регионов, кроме того, в рамках проведения очередной сессии Коллегии ОАО «МРСК Центра» с участием представителей администраций регионов и региональных регулирующих органов. Основной вопрос Коллегии — переход на RAB-регулирование.
4. 15–16 октября 2009 года в Калужской области проведено совещание с участием представителей Федеральной службы по тарифам, администраций и регулирующих органов 22 субъектов Российской Федерации, ОАО «Холдинг МРСК», ОАО «МРСК Центра», ОАО «МРСК Центра и Приволжья» и ОАО «МОЭСК». Были намечены перспективы применения электросетевыми предприятиями новой модели тарифообразования, основанной на методе доходности инвестированного капитала (RAB). Также на совещании в тестовом режиме рассматривалась обновленная модель расчетов тарифов методом RAB.
5. Реализуется программа PR-мероприятий в целях информирования целевых аудиторий о реализации решения о переходе на RAB, разъяснения преимуществ перехода на RAB, создания позитивного информационно-новостного фона в отношении данной темы.

Основным результатом проведенных мероприятий по внедрению RAB-регулирования стала подача заявлений региональными регулирующими органами (РЭК) в Федеральную службу по тарифам

(ФСТ России) о согласовании перехода на RAB-регулирование на период 2010–2014 годов следующих филиалов:

- Смоленскэнерго — 19 ноября 2009 года,
- Курскэнерго — 26 ноября 2009 года,
- Костромаэнерго — 30 ноября 2009 года,
- Брянскэнерго — 30 ноября 2009 года,
- Ярэнерго — 30 ноября 2009 года.

Однако ФСТ России, рассмотрев направленные заявления о согласовании перехода на RAB-регулирование на период 2010–2014 годов, своим письмом от 01.12.2009 г. №ЕП-8583/12, сообщила, что в связи с отсутствием установленного Минэкономразвития РФ индекса потребительских цен на период 2013–2014 годов невозможно определить валовую выручку компании, в отношении которой планируется применение метода RAB, за указанный период. В связи с отсутствием указанных индексов утверждения тарифов на 5-летний период регулирования, а следовательно, и согласования перехода на RAB быть не может. В целях согласования перехода на RAB региональным регулирующим органам было предложено скорректировать расчеты на трехлетний период регулирования.

По итогам проведенного анализа оценки трехлетнего периода регулирования тарифов по методу RAB регулирующие органы Ярославской и Курской областей нашли возможность корректировки тарифных предложений в части периода регулирования.

18 декабря 2009 года приказом ФСТ России №454-э/14 согласованы предложения Департамента топлива, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области и администрации Курской области, Комитета по тарифам и ценам Курской области о переходе к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиалов ОАО «МРСК Центра» Ярэнерго и Курскэнерго с применением метода доходности инвестированного капитала с 1 января 2010 года.

18 декабря 2009 года приказом ФСТ России №452-э/15 утверждены предельные минимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2010–2012 годы по компаниям, переходящим на RAB-регулирование с 01.01.2010 г.

В рамках установленных предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии на региональном уровне были утверждены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии:

- 30.12.2009 г. приказом №231 Департамент топлива, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области ввел в действие постановление правления Департамента топлива, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 23 декабря 2009 года №ППр-231-П/ЭЭ «Об установлении единых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ярославской области» на 2010 год;
- 30.12.2009 г. Постановлением №186 администрация Курской области, Комитет по тарифам и ценам Курской области установил и ввел в действие единые (котловые) тарифы на услугу по передаче электрической энергии по распределительным сетям сетевых организаций Курской области на 2010 год.

Начиная с ноября 2009 года ежемесячно Совету директоров представляется отчет о мерах, принятых для перехода к регулированию тарифов на передачу электрической энергии методом доходности инвестированного капитала (RAB).

Одной из основных задач ОАО «МРСК Центра» в 2010 году является перевод на RAB-регулирование филиалов Брянскэнерго, Воронежэнерго, Костромаэнерго, Орелэнерго, Смоленскэнерго и Тамбовэнерго.

В соответствии с Планом мероприятий по переходу в 2010 году к регулированию цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальными сетевыми организациями, в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности таких организаций, в том числе на основе метода доходности инвестированного капитала (утвержденным Распоряжением Правительства РФ №30-р от 19 января 2010 года), установлен срок перехода филиалов ОАО «МРСК Центра» Брянскэнерго, Воронежэнерго, «Костромаэнерго, Орелэнерго, Смоленскэнерго, Тамбовэнерго на метод доходности инвестированного капитала (RAB) — до 1 июля 2010 года.

Установленный срок зависит от принятия ряда нормативных правовых актов, а именно:

— внесение изменений в Основы ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, в том числе в части установления показателей надежности и качества оказываемых услуг (до 15 февраля 2010 года);

— разработка методических указаний по расчету уровня надежности и качества услуг, реализуемых территориальными сетевыми организациями (до 1 марта 2010 года);

— анализ последствий перехода к установлению долгосрочных тарифов, в том числе включая рост тарифов, объем инвестиций, надежность и качество услуг (до 1 марта 2010 года);

— внесение изменений в акты ФСТ России, необходимые для перехода к применению метода доходности инвестированного капитала на 5-летний период, в том числе устанавливающие нормы доходности инвестированного капитала на 5-летний период (до 15 марта 2010 года);

— разработка методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов организаций, осуществляющих деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии, показателям надежности и качества реализуемых товаров (услуг) (до 1 апреля 2010 года);

— внесение изменений в нормативные правовые акты в части установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемых организаций, за исключением применения метода доходности инвестированного капитала (до 1 апреля 2010 года).

Организация и обеспечение развития направления «Релейная защита и автоматика» в ОАО «МРСК Центра»

Решением Совета директоров Общества (Протокол №10/07 от 03.12.2007 г.) приоритетным направлением деятельности ОАО «МРСК Центра» определена организация и обеспечение развития направления «Релейная защита и автоматика». В рамках его реализации были выполнены следующие мероприятия:

1. В целях повышения надежности работы распределительного сетевого комплекса ОАО «МРСК Центра» разработана и реализуется с 2006 года «Программа технического перевооружения и реконструкции устройств РЗА и ПА». В результате реализации данной программы за период 2006–2008 годов:

- 104 подстанции напряжением 110 кВ переведены с переменного на постоянный оперативный ток. На этих объектах были установлены современные аппараты управления оперативным током в количестве 112 шт. на общую сумму 73,4 млн руб.;
- 123 подстанции претерпели комплексную реконструкцию устройств релейной защиты и автоматики (РЗА) трансформаторов и линий электропередачи (ЛЭП) 110 кВ, в результате которой установлено 207 комплектных шкафов РЗА, выполненных на микропроцессорной базе, на общую сумму 151,3 млн руб.;
- элементная реновация устройств РЗА РУ-110 кВ проведена на 126 объектах, РУ-35 кВ — на 137 объектах, РУ-6,10 кВ — на 264 объектах. Общее количество установленных микропроцессорных терминалов (МП-терминалов) РЗА составило 5472 шт. на сумму более 212,8 млн руб.;
- в целях повышения наблюдаемости сети, снижения времени и затрат на поиск и устранение повреждений введено 15 устройств цифровой регистрации аварийных процессов на узловых подстанциях Общества, а также 192 цифровых устройства определения мест повреждений ЛЭП-110 кВ и 73 цифровых устройства определения мест повреждений ЛЭП-35 кВ на общую сумму 17,7 млн руб.

Реализация целевой программы позволила наиболее эффективно использовать финансовые средства для ликвидации слабых мест в сети.

2. Утверждены дополнительные мероприятия целевой программы повышения надежности (Приказ ОАО «МРСК Центра» №173 от 27.08.2009 г.), в рамках которых:

- разработаны принципы формирования целевой программы:

— проведен анализ технических решений по оснащению подстанций 35–110 кВ быстродействующими оптическими дуговыми защитами ячеек комплектных распределительных устройств (КРУ) 6–10 кВ;

— разработаны критерии приоритезации объектов для включения в целевую программу;

— определены единичные ценовые параметры на закупку, проектирование и пусконаладочные работы устройств быстродействующих оптических дуговых защит ячеек КРУ 6–10 кВ;

- утверждена «Программа оснащения ПС-35–110кВ быстродействующими оптическими дуговыми защитами ячеек КРУ 6–10 кВ»;
- проведена инвентаризация подстанций (ПС) 35–110 кВ, оборудованных ячейками КРУ, на предмет оснащения быстродействующими дуговыми защитами;
- сформирована и утверждена пообъектная программа оснащения подстанций 35–110 кВ быстродействующими оптическими дуговыми защитами ячеек КРУ 6–10 кВ на период 2010–2013 годов, согласно которой необходимо установить 13 530 устройств дуговой защиты (в том числе 3936 устройств в 2010 году) на общую сумму 181,131 млн руб. (в том числе 47,622 млн руб. в 2010 году);
- проведены закупочные процедуры для реализации целевой программы в 2010 году.

Ожидаемый эффект от реализации целевой программы — уменьшение объема повреждения электрооборудования (снижение экономического ущерба) от действия электрической дуги. Установка быстродействующих дуговых защит значительно повысит надежность работы энергооборудования ОАО «МРСК Центра» и надежность электроснабжения потребителей (снижение недоотпуска), а также снизит риск поражения персонала ОАО «МРСК Центра» воздействием электрической дуги.

3. В январе 2009 года в рамках проекта «Учет и анализ повреждаемости оборудования» в корпоративной информационной системе SAP R/3 внедрен функционал учета и оценки работы устройств релейной защиты и автоматики. Прежде всего это позволило в режиме реального времени производить анализ статистических данных о работе релейной защиты и автоматики при технологических нарушениях. Данная система инсталлирована на рабочих местах руководителей и специалистов служб РЗА ПО, филиалов и исполнительного аппарата Общества. По оценке специалистов Департамента измерений и метрологии ОАО «МРСК Центра», внедрение автоматизированной системы по учету и оценке работы устройств РЗА позволили повысить достоверность отчетных данных на 50–55%. Внедрение автоматизированной системы учета и оценки работы устройства РЗА позволило выявить наименее надежные устройства РЗА (с большим числом неправильных срабатываний и отказов срабатываний) и обеспечить своевременное принятие управленческих решений.

Развитие ИТ-технологий. Техническая политика Общества в области ИТ

Решением Совета директоров Общества (Протокол № 009/05 от 05.12.2005 г.) приоритетным направлением деятельности ОАО «МРСК Центра» определено развитие ИТ-технологий. Для обеспечения развития этого направления в Обществе решением Совета директоров были утверждены:

- Основные положения технической политики в области ИТ (Протокол Совета директоров №09/07 от 06.11.2007 г.);
- Системный проект автоматизации Общества на 2009–2012 годы (Протокол Совета директоров №06/09 от 15.04.2009 г.).

В рамках реализации вышеуказанных проектов в 2009 году были достигнуты следующие цели:

1. В части организации работ и управления ИТ-направлением:

1.1 Улучшено качество управления информационными технологиями за счет разработки и утверждения бизнес-процесса «Управление информационными технологиями и ресурсами», определения целей, разработки системы показателей достижения целей и мотивации персонала.

1.2 Запущен процесс управления ИТ-бюджетом Общества: разработана методика и фактически сформирован операционный бюджет ИТ-направления, включивший в себя все ИТ-затраты Общества на 2010 год.

2. В части развития корпоративной информационной системы Общества:

2.1 Снято ограничение на количество рабочих мест в корпоративной информационной системе на платформе продуктов SAP путем приобретения безлимитного пакета лицензий, что позволило снизить расходы на их обслуживание за счет отказа от аренды лицензий и фиксации суммы технической поддержки.

2.2 Увеличена степень автоматизации бизнес-процессов Общества за счет реализации 49 проектов по всем бизнес-направлениям Компании.

2.3 Количество пользователей корпоративной информационной системы выросло на 45% и составило на 01.01.2010 г. 7 680 пользователей.

2.4 Снижены затраты и ускорен процесс обработки первичных бухгалтерских документов за счет внедрения централизованного электронного архива.

3. В части обеспечения надежными и качественными каналами связи и передачи данных:

3.1 Повышены надежность и качество служебной сети телефонной связи за счет установки 39 цифровых АТС взамен устаревшего оборудования.

3.2 Повышена надежность наблюдаемости и управления по требованию системного оператора 20 подстанций путем установки спутниковой системы передачи данных.

3.3 Повышена надежность и непрерывность функционирования бизнес-приложений, систем связи и диспетчерского управления в трех филиалах Общества за счет увеличения скорости доступа сети IP-VPN до 10 Мб/сек., в ИА Общества — до 20 Мб/сек.

4. В части развития систем диспетчерского управления и коммерческого учета электроэнергии:

4.1 Операционные функции управления высоковольтными линиями и подстанциями 110 кВ, 35 кВ полностью переданы в 11 Центров управлениями сетями.

4.2 Смонтировано более 15 000 интеллектуальных приборов учета «Нейрон» в рамках проекта «Автоматизация коммерческого учета электроэнергии потребителей бытового и мелкомоторного секторов» в филиале ОАО «МРСК Центра» — «Белгородэнерго».

При формировании Системного проекта автоматизации 2009–2012 годов был проведен анализ эффективности внедрения ИТ-решений в 2007–2008 годах.

В 2007 году экономический эффект по направлению снижения потерь электроэнергии при использовании система учета и балансирования на базе SAP IS-U составил 147 млн руб., в частности:

- по выявленным фактам безучетного и бездоговорного потребления включено в полезный отпуск и взыскано с потребителей 92,3 млн кВт/ч на 132,7 млн руб.;
- по выявленным фактам нарушений в системе учета потребителей (выход из строя одного из элементов комплекса учета, ошибки в построении схем учета) выявлено 82 043, устранено 54 430 нарушений, полученный эффект — 9,8 млн кВт/ч на 14,3 млн руб.

В 2008 году при создании единой операционной компании (с 01.04.2008 г.) общий экономический эффект составил 325 млн руб., а именно:

- по направлению снижения потерь электроэнергии при использовании системы учёта и балансирования на базе SAP IS-U — 99,9 млн руб.
- по направлению финансово-хозяйственной деятельности:

— уменьшение объема оборотных средств, замороженных в запасах, — 28,4 млн руб.;

— сокращение списания безнадежной дебиторской задолженности — 23,6 млн руб.;

— сокращение привлекаемых оборотных средств — 45 млн руб.;

— увеличение доходов за счет размещения свободных денежных средств — 4,5 млн руб.;

— сокращение недополученной выручки от техприсоединений — 15 млн руб.;

— снижение риска штрафных санкций ФАС — 63,7 млн руб.;

— повышение собираемости дебиторской задолженности по техприсоединениям — 4 млн руб.

Формирование финансовой отчетности по МСФО

Решением Совета директоров Общества (Протокол №006/05 от 12 августа 2005 года) формирование финансовой отчетности по МСФО признано приоритетным направлением деятельности Общества. Реализуя данное направление, ОАО «МРСК Центра», начиная с 2005 года, составляет годовую финансовую отчетность в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности. В отношении данной отчетности также проводился аудит: аудит отчетности по МСФО за 2005 год осуществлен независимым аудитором ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит», за 2006–2008 годы —независимым аудитором ЗАО «КПМГ». Аудит такой отчетности за 2009 год будет осуществляться также ЗАО «КПМГ».

Аудированная отчетность ОАО «МРСК Центра» по МСФО раскрывается на корпоративном сайте Общества в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-1.ru/inform/msfo/ ; а также в составе ежеквартальных отчетов эмитента.

Символика Общества

В целях реализации приоритетного направления деятельности Общества «Утверждение символики Общества» (Протокол Совета директоров №006/05 от 12 августа 2005 года; Протокол Совета директоров №07/07 от 17 августа 2007 года (утверждение новой символики)) утвержден альбом фирменного стиля ОАО «МРСК Центра» (Приказ №15 от 18 января 2008 года). В связи с образованием Единой операционной компании, а также необходимостью описать фирменные цвета компании в разнообразных классификаторах, усовершенствованием формата презентаций и информационных стендов, стандартизацией одежды по клиентскому направлению в 2009 года в брендбук были внесены соответствующие изменения.

В Обществе (в том числе во всех филиалах) логотипы и реквизиты Общества на фасадах зданий, на бланках деловой документации (приказы, указания, протоколы, конверты и т. д.), информационные стенды как в филиалах, так и в производственных отделениях выполнены в соответствии с требованиями альбома фирменного стиля. Спецодежда (как обычная, так и термостойкая) также соответствует требованиям брендбука; цветовое оформление спецодежды определено в техническом задании на приобретение. В соответствии с утвержденным фирменным стилем ведется покраска производственных объектов, брендируется спецтехника.

Контроль процесса брендирования ведется ежеквартально в соответствии с Распоряжением №ЦА-5/456-р от 19 июня 2009 года «О предоставлении информации соответствия цветовой гаммы закупаемого оборудования, транспорта, механизмов и приспособлений фирменному стилю ОАО «МРСК Центра» на портале оперативной отчетности.

11 февраля 2010 года зарегистрирован товарный знак ОАО «МРСК Центра» на русском языке (свидетельство №400905 о регистрации), 18 февраля 2010 года — на английском языке (свидетельство №401660 о регистрации).

Переоценка стоимости основных средств и оценка активов Общества в соответствии с требованиями отчетности по МСФО

Проведение переоценки стоимости основных средств и оценки активов Общества в соответствии с требованиями отчетности по МСФО — приоритетное направление деятельности Общества, определенное Советом директоров (Протокол №009/06 от 18 октября 2006 года).

В соответствии с данным направлением проведена переоценка стоимости основных средств и оценка активов Общества на 01.01.2007 г., переоценка осуществлялась консорциумом оценщиков в составе ЗАО «Делойт и ТУШ СНГ», ООО «Институт проблем предпринимательства» и ООО «АКФ «Топ-Аудит» с применением затратного подхода, основанного на определении затрат на создание/приобретение активов и имущественного комплекса в целом. Данные переоценки отражены в бухгалтерской отчетности ОАО «МРСК Центра» 31.12.2007 г., достоверность отчетности подтверждена заключением аудитора — ЗАО «КПМГ».

В 2009 году была проведена проверка на экономическое обесценение активов согласно IAS 36 (Международный стандарт финансовой отчетности. Обесценение активов) по состоянию на 31.12.2008 г. Приняв во внимание текущую нестабильную конъюнктуру рынка и согласно требованиям IAS 36 (Пункт 9 стандарта: «Предприятие должно на конец каждого отчетного периода оценить, нет ли каких-либо признаков обесценения активов. В случае наличия любого такого признака предприятие должно оценить возмещаемую стоимость актива»), проведена проверка основных средств на предмет наличия их обесценения. С целью проведения оценки был привлечен профессиональный оценщик ООО «ФБК». Проверка на предмет обесценения проводилась путем расчета ценности использования основных средств. По результатам проверки убытков от обесценения по состоянию на 31 декабря 2008 года выявлено не было.

В 2010 году ведется работа по оценке активов на предмет их экономического обесценения по состоянию на 31.12.2009 г.

Наиболее важные решения, принятые Советом директоров в 2009 году:

- предварительное одобрение Коллективного договора ОАО «МРСК Центра» на 2009–2011 годы (Протокол от 12.02.2009 г. №01/09);
- утверждение Положения о процедурах внутреннего контроля ОАО «МРСК Центра» (Протокол от 12.02.2009 г. №01/09);
- утверждение Положения о Комитете по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «МРСК Центра» (Протокол №01/09 от 12.02.2009 г.);
- утверждение консолидированной Программы страховой защиты ОАО «МРСК Центра» на 2009 год (Протокол №02/09 от 04.03.2009 г.);
- утверждение Программы негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО «МРСК Центра» на 2009 год (Протокол №02/09 от 04.03.2009 г.); утверждение в новой редакции (Протокол №20/09 от 20.11.2009 г.);
- создание Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «МРСК Центра» (Протокол №02/09 от 04.03.2009 г.);
- рассмотрение предложений акционеров по внесению вопросов в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества и по выдвижению кандидатов в органы управления и контроля Общества (Протокол от 10.03.2009 г. №03/09);
- утверждение Порядка взаимодействия ОАО «МРСК Центра» с хозяйственными обществами, акциями (долями) которых владеет ОАО «МРСК Центра» (Протокол №05/09 от 27.03.2009 г.);
- утверждение системного проекта автоматизации ОАО «МРСК Центра» на период 2009–2012 годов (Протокол №06/09 от 17.04.2009 г.);
- созыв годового Общего собрания акционеров Общества (Протокол от №07/09 04.05.2009 г.);
- утверждение Годового отчета Общества за 2008 год (Протокол №07/09 от 04.05.2009 г.);
- рекомендация Общему собранию акционеров по размеру дивиденда по акциям Общества и порядку его выплаты по итогам 2008 года (Протокол №07/09 от 04.05.2009 г.);

- рекомендации Общему собранию акционеров по распределению прибыли и убытков Общества по итогам 2008 финансового года (Протокол №07/09 от 04.05.2009 г.);
- утверждение значений ключевых показателей эффективности Общества на 2009 год (Протокол № 08/09 от 26.05.2009 г.);
- утверждение Бизнес-плана Общества на 2009 год (Протокол №11/09 от 10.07.2009 г.);
- утверждение инвестиционной программы Общества на 2009 год (Протокол №11/09 от 10.07.2009 г.);
- утверждение Программы работ ОАО «МРСК Центра» по оформлению прав собственности на объекты недвижимого имущества, оформлению/переоформлению прав пользования на земельные участки до 2013 года (Протокол №11/09 от 10.07.2009 г.);
- утверждение кредитного плана на III и IV кварталы 2009 года (Протокол №12/09 от 04.08.2009 г.);
- утверждение перечня должностей исполнительного аппарата Общества, согласование кандидатур на которые отнесено к компетенции Совета директоров Общества (Протокол №12/09 от 04.08.2009 г.);
- утверждение Программы по снижению рисков возникновения травматизма ОАО «МРСК Центра» на 2009–2012 годы в новой редакции (Протокол №13/09 от 02.09.2009 г.);
- утверждение Годовой комплексной программы закупок Общества на 2009 год (Протокол №13/09 от 02.09.2009 г.);
- рассмотрение информации Генерального директора ОАО «МРСК Центра» о проведенном анализе разногласий со сбытовыми компаниями и предложений по их решению (Протокол №17/09 от 16.10.2009 г.);
- утверждение Положения о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Центра» в новой редакции (Протокол №18/09 от 02.11.2009 г.);
- утверждение Положения об обеспечении страховой защиты ОАО «МРСК Центра» в новой редакции (Протокол №19/09 от 17.11.2009 г.);
- участие ОАО «МРСК Центра» в НП «ЭНЕРГОСТРОЙ» (Протокол №19/09 от 17.11.2009 г.);
- утверждение Стандарта обслуживания клиентов ОАО «МРСК Центра» в новой редакции (Протокол №20/09 от 20.11.2009 г.);
- утверждение Положения о Комитете по надежности Совета директоров ОАО «МРСК Центра» в новой редакции (Протокол №21/09 от 02.12.2009 г.);
- утверждение Положения о распоряжении объектами жилищно-коммунального назначения ОАО «МРСК Центра» (Протокол №21/09 от 02.12.2009 г.);
- утверждение корректировок целевых значений годовых и квартальных (III–IV кварталы) ключевых показателей эффективности ОАО «МРСК Центра» на 2009 год, инвестиционной программы Общества на 2009 год (Протокол №22/09 от 18.12.2009 г.);
- утверждение кредитного плана на I квартал 2010 года (Протокол №23/09 от 18.12.2009 г.);
- продление срока трудового договора с Генеральным директором Общества Макаровым Евгением Федоровичем (Протокол №23/09 от 18.12.2009 г.);
- утверждение скорректированной Годовой комплексной программы закупок Общества на 2009 год (Протокол №24/09 от 25.12.2009 г.);
- изменение организационной структуры исполнительного аппарата ОАО «МРСК Центра» (Протокол №24/09 от 25.12.2009 г.).

Приложение 11

Сведения о крупных сделках и сделках с заинтересованностью, совершенных в 2009 году

Сведения о крупных сделках Общества, совершенных в 2009 году, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок.

Крупных сделок в 2009 году ОАО «МРСК Центра» не совершалось. Уставом Общества не предусмотрены иные сделки, на совершение которых распространяется порядок одобрения крупных сделок.

Сведения о сделках, в совершении которых имелась заинтересованность, совершенных в 2009 году

Сделка, дата ее заключения (реквизиты договора)	Существенные условия сделки				Заинтересованное лицо (лица)	Сведения об одобрении сделки с заинтересованностью (наименование органа управления, реквизиты протокола)
	Предмет сделки	Стороны сделки, Выгодоприобретатель (ли) (при наличии)	Цена сделки, руб.	Иные существенные условия		
Договор №40025111 от 10.03.2009 г.	Аренда недвижимого имущества	ОАО «СО ЕЭС» — арендатор, ОАО «МРСК Центра» — арендодатель	607 494,68 руб. в месяц с учетом НДС	—	— член Совета директоров ОАО «МРСК Центра» Сюткин С.Б., являющийся членом Правления ОАО «СО ЕЭС», — акционер ОАО «МРСК Центра» — ОАО «Холдинг МРСК», владеющее свыше 20% голосующих акций ОАО «МРСК Центра»	Одобрен Советом директоров Протокол №02/09 от 04.03.2009 г.
Договор №40025096 от 10.03.2009 г.	Аренда движимого имущества	ОАО «СО ЕЭС» — арендатор, ОАО «МРСК Центра» — арендодатель	4 318,80 руб. в месяц с учетом НДС	—	— член Совета директоров ОАО «МРСК Центра» Сюткин С.Б., являющийся членом Правления ОАО «СО ЕЭС», — акционер ОАО «МРСК Центра» — ОАО «Холдинг МРСК», владеющее свыше 20% голосующих акций ОАО «МРСК Центра»	Одобрен Советом директоров Протокол №02/09 от 04.03.2009 г.
Договор №7700/00026/09 от 06.05.2009 г.	Оказание услуг по включению ценных бумаг эмитента в Котировальный список ФБ ММВБ «Б» и услуги по поддержанию Ценных бумаг в Котировальном списке ФБ ММВБ	ОАО «МРСК Центра» — эмитент, ЗАО «ФБ ММВБ» — биржа	15 000,00 руб. (без учета НДС) — за включение ценных бумаг в Котировальный список ФБ ММВБ — разовая оплата, 6000,00 руб. (без учета НДС) — за поддержание ценных бумаг в Котировальном списке ФБ ММВБ — в год	—	— акционер ОАО «МРСК Центра» — ОАО «Холдинг МРСК», владеющее свыше 20% голосующих акций в ОАО «МРСК Центра», чье аффилированное лицо — член Совета директоров ОАО «Холдинг МРСК» Таций В.В. — занимает должность члена Совета директоров ЗАО «ФБ ММВБ»	Одобрен Советом директоров Протокол №07/09 от 04.05.2009 г.

Сделка, дата ее заключения (реквизиты договора)	Существенные условия сделки			Иные существенные условия	Заинтересованное лицо (лица)	Сведения об одобрении сделки с заинтересованностью (наименование органа управления, реквизиты протокола)
	Предмет сделки	Стороны сделки, Выгодоприобретатель (ли) (при наличии)	Цена сделки, руб.			
Договор №7700/00025/09 от 06.05.2009 г.	Оказание услуг по проведению экспертизы ценных бумаг с целью включения их в Котировальный список ФБ ММВБ «Б» на основании заявления эмитента	ОАО «МРСК Центра» — эмитент, ЗАО «ФБ ММВБ» — биржа	106 200,00 руб. (с учетом НДС) — разовая оплата	—	— акционер ОАО «МРСК Центра» — ОАО «Холдинг МРСК», владеющее свыше 20% голосующих акций в ОАО «МРСК Центра», чье аффилированное лицо — член Совета директоров ОАО «Холдинг МРСК» Таций В.В. — занимает должность члена Совета директоров ЗАО «ФБ ММВБ»	Одобрен Советом директоров Протокол №07/09 от 04.05.2009 г.
Договор №7700/00020/09 от 12.05.2009 г.	Оказание услуг по проведению Всероссийских соревнований по профессиональному мастерству оперативно-выездных бригад распределительных сетей ОАО «Холдинг МРСК» на базе учебно-тренировочного полигона филиала ОАО «Тюменьэнерго» «Нижневартовские ЭС	ОАО «МРСК Центра» — заказчик, ОАО «Тюменьэнерго» — исполнитель	700 000,00 руб. (с учетом НДС)	—	— член Совета директоров ОАО «МРСК Центра» Кравченко В.М., являющийся членом Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго», — член Совета директоров ОАО «МРСК Центра» Оклей П.И., являющийся членом Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго»	Одобрен Советом директоров Протокол №07/09 от 04.05.2009 г.
Договор б/н от 08.06.2009 г.	Аренда недвижимого имущества	ОАО «ТГК-2» — арендодатель, ОАО «МРСК Центра» — арендатор	1 322 155,00 руб. (с учетом НДС) за 11 месяцев		член Совета директоров ОАО «МРСК Центра» и ОАО «ТГК-2» Бранис А.М.	Одобрен Советом директоров Протокол №09/09 от 08.06.2009 г.
Договор №6700/00735/09 от 10.08.2009 г.	Аренда недвижимого имущества	ОАО «МРСК Центра» — арендодатель, ОАО «СО ЕЭС» — арендатор	7 112 716,68 руб. (с учетом НДС) в год		— член Совета директоров ОАО «МРСК Центра» Сюткин С.Б., являющийся членом Правления ОАО «СО ЕЭС», — акционер ОАО «МРСК Центра» — ОАО «Холдинг МРСК», владеющее свыше 20% голосующих акций ОАО «МРСК Центра»	Одобрен Советом директоров Протокол №12/09 от 04.08.2009 г.

Сделка, дата ее заключения (реквизиты договора)	Существенные условия сделки			Иные существенные условия	Заинтересованное лицо (лица)	Сведения об одобрении сделки с заинтересованностью (наименование органа управления, реквизиты протокола)
	Предмет сделки	Стороны сделки, Выгодоприобретатель (ли) (при наличии)	Цена сделки, руб.			
Договор №СТ1109/Э-16 от 20.08.2009 г.	Оказание услуг телефонной связи	ОАО «ФСК ЕЭС» — абонент, ОАО «МРСК Центра» — исполнитель	4 938 руб. 30 коп. (с учетом НДС) за 9 месяцев	—	— член Совета директоров ОАО «МРСК Центра» Иванов С.Н., одновременно являющийся первым заместителем Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС», — акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющее более 20% голосующих акций Общества, чьи аффилированные лица, — члены Совета директоров ОАО «Холдинг МРСК» Курбатов М.Ю., Маслов С.В., Таций В.В., Шматко С.И. — занимают должности в органах управления ОАО «ФСК ЕЭС» (Совет директоров)	Одобрен Советом директоров Протокол №12/09 от 04.08.2009 г.
Договор №23/2009-АО от 01.09.2009 г.	Аренда недвижимого имущества	ОАО «СО ЕЭС» — арендатор, ОАО «МРСК Центра» — арендодатель	156 816 руб. (с учетом НДС) за 11 месяцев	—	акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющее более 20% голосующих акций Общества, чьи аффилированные лица — члены Совета директоров ОАО «Холдинг МРСК» Курбатов М.Ю., Дод Е.В., Шматко С.И. — одновременно являются членами Совета директоров ОАО «СО ЕЭС»	Одобрен Советом директоров Протокол №13/09 от 02.09.2009 г.
Договор №7700/0074/09 от 01.10.2009 г. (Дополнительное соглашение №ДС7700/00043/09 от 01.12.2009 г. к Договору №7700/0074/09 от 01.10.2009 г.)	Оказание услуг по организации функционирования и развитию Единой энергетической системы России в части распределительного электросетевого комплекса	ОАО «Холдинг МРСК» — исполнитель, ОАО «МРСК Центра» — заказчик	650 475 000 руб. (с учетом НДС) за весь срок действия договора	—	акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющее более 20% голосующих акций Общества	Одобрен Советом директоров Протокол №15/09 от 16.09.2009 г. (Дополнительное соглашение одобрено Советом директоров Протокол №19/09 от 17.11.2009 г.)

В 2009 году Обществом совершены сделки, составляющие более 2% стоимости активов Общества на дату окончания отчетного периода, предшествующего совершению сделки, признаваемые существенными в соответствии с Положением об информационной политике Общества (Протокол №009/06 от 18.10.2006 г.).

Сделка, дата ее заключения (реквизиты договора)	Существенные условия сделки		Цена сделки, руб.	Сведения об одобрении сделки с заинтересованностью (наименование органа управления, реквизиты протокола)
	Предмет сделки	Стороны сделки, Выгодоприобретатель (ли) (при наличии)		
Д №4677-375 от 14.08.2009 г.	Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии	ОАО «МРСК Центра» — Общество, ОАО «Среднерусский банк Сбербанка России» — Банк	2 550 000 000 руб.	Одобрена Советом директоров Протокол №12/09 от 04.08.2009 г.
Д №4677-374 от 14.08.2009 г.	Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии	ОАО «МРСК Центра» — Общество, ОАО «Среднерусский банк Сбербанка России» — Банк	1 700 000 000 руб.	Одобрена Советом директоров Протокол №12/09 от 04.08.2009 г.

С информацией о внутрикорпоративных сделках, а также сделках Общества с государственными компаниями и других существенных сделках Общества в 2009 году можно ознакомиться на корпоративном сайте Общества по адресу: http://www.mrsk-1.ru/inform/transaction/.

Приложение 12

Порядок созыва, процедура подачи вопросов в повестку дня Общих собраний акционеров. Процедура выдвижения кандидатов в Совет директоров

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом и Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Центра» решение о созыве Общего собрания акционеров принимает Совет директоров Общества. При подготовке к проведению Общего собрания акционеров Совет директоров определяет форму проведения Общего собрания акционеров, дату, место и время проведения Общего собрания акционеров, определяет повестку дня Общего собрания акционеров, дату составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, перечень информации (материалов), предоставляемой акционерам при подготовке к проведению Общего собрания акционеров, и порядок ознакомления акционеров с указанной информацией, форму и текст бюллетеней для голосования на Общем собрании акционеров, дату направления бюллетеней для голосования лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, порядок сообщения акционерам Общества о проведении Общего собрания акционеров.

В соответствии с Уставом Общества Общее собрание акционеров Общества может проводиться в г. Москве либо в ином месте в соответствии с решением Совета директоров Общества. Конкретный адрес проведения Общего собрания акционеров Общества устанавливается Советом директоров при решении вопросов, связанных с проведением Общего собрания акционеров.

Годовое Общее собрание акционеров Общества проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

Акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (двух) процентов голосующих акций Общества, в срок не позднее 60 (шестидесяти) дней после окончания финансового года вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа.

Внеочередное Общее собрание акционеров может быть созвано Ревизионной комиссией Общества, аудитором Общества или акционерами (акционером) Общества, являющимися владельцами не менее чем 10 (десяти) процентов голосующих акций Общества, в случае если в течение 5 (пяти) дней с даты предъявления ими требования о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Совет директоров Общества не принял решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров либо принял решение об отказе в его созыве.

В случае если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Общества.

Такие предложения должны поступить в Общество не менее чем за 30 (тридцать) дней до даты проведения внеочередного Общего собрания акционеров.

Совет директоров Общества обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решения о включении их в повестку дня внеочередного Общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня.

В статьях №№13, 14 Устава Общества в соответствии с нормами действующего законодательства Российской Федерации установлена следующая процедура выдвижения кандидатов в Совет директоров Общества:

«Акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (двух) процентов голосующих акций Общества, в срок не позднее 60 (шестьдесяти) дней после окончания финансового года вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов — имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ) каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается.

В требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания.

Лица (лицо), требующие созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества, вправе представить проект решения внеочередного Общего собрания акционеров Общества, предложение о форме проведения Общего собрания акционеров. В случае если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров содержит предложение о выдвижении кандидатов, на такое предложение распространяются соответствующие положения статьи 13 Устава.

В случае если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества исходит от акционера (акционеров), оно должно содержать имя (наименование) акционера (акционеров), требующего созыва собрания, с указанием количества, категории (типа) принадлежащих им акций Общества.

Требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества подписывается лицом (лицами), требующим созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества:

Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 90 (девяноста) дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

Акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (двух) процентов голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Общества.

Такие предложения должны поступить в Общество не менее чем за 30 (тридцать) дней до даты проведения внеочередного Общего собрания акционеров».

Приложение 13

Информация об участии Общества в других организациях

Информация о доле Общества в уставных капиталах и голосующих акциях обществ на 31.12.2009 г.

№ п/п	Наименование организации и местонахождение	Дата регистрации Общества	Вид деятельности Общества	Доля ОАО «МРСК Центра» в уставном капитале организации, тыс. руб. и %		Доля голосов ОАО «МРСК Центра» в организации, %
				тыс. руб.	%	
1.	Открытое акционерное общество «Энергетик» (до 23.07.2009 г. Открытое акционерное общество «Санаторий-профилакторий «Энергетик»»)	30.06.2003 г.	• организация и осуществление санаторно-курортного лечения, оздоровительного отдыха граждан и связанного с ними иного обслуживания • организация и проведение мероприятий по санитарно-гигиеническому воспитанию населения, пропаганде здорового образа жизни • разработка и внедрение новых организационных форм оказания медицинской помощи • изучение потребностей населения в санаторно-курортных услугах • производство, закупка и переработка с/х продукции • торгово-посредническая, коммерческая и внешнеэкономическая деятельность • маркетинг, рекламно-информационная и консультационно-справочная деятельность • оказание транспортных услуг, перевозка людей, техническое обслуживание • иные виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ	15 354,998	100	100
	Местонахождение: Тамбовская область, Тамбовский район, р.п. Новая Ляда, ул. Санаторная, д. 1					

№ п/п	Наименование организации и местонахождение	Дата регистрации Общества	Вид деятельности Общества	Доля ОАО «МРСК Центра» в уставном капитале организации, тыс. руб. и %		Доля голосов ОАО «МРСК Центра» в организации, %
				тыс. руб.	%	
2.	Открытое акционерное общество «Смоленская энергоремонтная компания» (привилегированные/ обыкновенные акции) Местонахождение: г. Смоленск, ул. Индустриальная, д. 5	01.02.2005 г.	• обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов • выполнение работ по ремонту оборудования, зданий, технологических сооружений, передаточных устройств, участвующих в производстве и передаче электрической энергии • производство запасных частей и заводской продукции для обеспечения вышеуказанных ремонтов • изготовление металлоконструкций, нестандартного оборудования и запасных частей • теплоизоляционные, обмуровочные работы и ремонт запорной арматуры • осуществление строительства, реконструкции, модернизации и внедрения новых технологий на объектах топливно-энергетического, нефтегазового, машиностроительного, строительного комплексов, промышленности строительных материалов • аренда зданий и сооружений • инжиниринговые услуги (конструкторская и технологическая подготовка производства работ по ремонту оборудования тепло- и электростанций, изготовлению запчастей, оснастки и приспособлений; разработка проектно-сметной документации; производственно-техническая комплектация производства работ; технический надзор за изготовлением, ремонтом, усовершенствованием и модернизацией изделий, узлов, агрегатов различного промышленного строительства и энергетического назначения; внедрение передовых технологий и методов, позволяющих снизить трудоемкость изделий или повысить качество выполняемых работ) • выполнение строительных, монтажных, пусконаладочных работ, шеф-монтаж и сервисное обслуживание энергообъектов, в том числе комплексы работ «под ключ» • отработка эксплуатационных режимов, эксплуатация и выдача рекомендаций по эксплуатации • разработка и внедрение новых автоматизированных систем управления технологическими процессами (АСУ ТП) • разработка тендерной документации для подрядных торгов	537,69028/ 1 395,92610	2,34	2,06

№ п/п	Наименование организации и местонахождение	Дата регистрации Общества	Вид деятельности Общества	Доля ОАО «МРСК Центра» в уставном капитале организации, тыс. руб. и %		Доля голосов ОАО «МРСК Центра» в организации, %
				тыс. руб.	%	
2.	Открытое акционерное общество «Смоленская энергоремонтная компания» (привилегированные/ обыкновенные акции) Местонахождение: г. Смоленск, ул. Индустриальная, д. 5	01.02.2005 г.	• вложение собственных, заемных или привлеченных средств в форме инвестиций • участие в инвестиционной деятельности в роли вкладчика, заказчика, кредитора, покупателя, продавца, а также любого иного участника инвестиционной деятельности • оказание услуг по трудоустройству специалистов как в Росси, так и за рубежом в установленном законом порядке • проведение независимых консультаций, аттестаций, экспертиз различных видов деятельности работ и международных проектов • оказание услуг по размещению и распространению рекламы в России и за рубежом • инновационная и консалтинговая деятельность • охранная деятельность исключительно в интересах собственной безопасности в рамках создаваемой Обществом Службы безопасности, которая в своей деятельности руководствуется Законом РФ «О частной детективной и охранной деятельности в Российской Федерации» и действующим законодательством РФ • организация и проведение оборонных мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с действующим законодательством РФ • иные виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации	537,69028/ 1 395,92610	2,34	2,06
3.	Открытое акционерное общество «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» Местонахождение: 628406, Ханты-Мансийский-Югра АО, г. Сургут, Сургутская ГРЭС-2	04.03.2005 г.	• производство и продажа электрической и тепловой энергии	27 461,10332	0,11	0,11
4.	ОАО «ТГК-4» (привилегированные акции) Местонахождение: 300600, г. Тула, ул. Тимирязева, д. 99	20.04.2005 г.	• производство электрической и тепловой энергии • транспорт тепловой энергии • деятельность на оптовом рынке электрической энергии (мощности) по продаже/ покупке электрической энергии • предоставление услуг по управлению, консалтинговых, маркетинговых и иных услуг, связанных с энергетическим бизнесом	1 369,0132	0,0265	0

№ п/п	Наименование организации и местонахождение	Дата регистрации Общества	Вид деятельности Общества	Доля ОАО «МРСК Центра» в уставном капитале организации, тыс. руб. и %		Доля голосов ОАО «МРСК Центра» в организации, %
				тыс. руб.	%	
5.	Открытое акционерное общество «Тульская сбытовая компания» Местонахождение: 300026, г. Тула, пр. Ленина, 102б	01.04.2005 г.	• покупка электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) • реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе гражданам) • предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию приборов и инструментов для измерения, контроля, испытания, навигации, локации и прочих целей • производство электроэнергии • деятельность по обеспечению работоспособности электростанций и электрических сетей • производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии), распределение воды • производство общестроительных работ по прокладке магистральных трубопроводов, линий связи и линий электропередачи • производство общестроительных работ по прокладке местных трубопроводов, линий связи и линий электропередачи, включая взаимосвязанные вспомогательные работы • производство общестроительных работ по строительству тепловых и прочих электростанций • деятельность по эксплуатации тепловых сетей • доверительное управление имуществом • внешнеэкономическая деятельность • оказание консалтинговых услуг • осуществление операций с ценными бумагами в порядке, определенном действующим законодательством Российской Федерации • производство электромонтажных работ • деятельность агентов по оптовой торговле топливом • деятельность агентов по оптовой торговле электроэнергией и тепловой энергией (без их производства, передачи и распределения) • оптовая торговля твердым топливом • оптовая торговля прочим жидким и газообразным топливом • оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без их передачи и распределения) • капиталовложения в ценные бумаги • капиталовложения в собственность • исследование конъюнктуры рынка • консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления • деятельность по управлению финансово-промышленными группами и холдинг-компаниями • оказание услуг третьим лицам, в том числе по сбору платежей за отпускаемые товары и оказываемые услуги • диагностика, эксплуатация, ремонт, замена и проверка средств измерений и учета электрической и тепловой энергии • оказание услуг по организации коммерческого учета • предоставление коммунальных услуг населению • разработка, организация и проведение энергосберегающих мероприятий • выполнение функций гарантирующего поставщика на основании решений уполномоченных органов • инвестиционная деятельность • оказание консалтинговых и иных услуг, связанных с реализацией электрической энергии юридическим и физическим лицам • охранная деятельность исключительно в интересах собственной безопасности в рамках создаваемой Обществом Службы безопасности, которая в своей деятельности руководствуется Законом РФ «О частной детективной и охранной деятельности в Российской Федерации» и действующим законодательством РФ • иные виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации	30,556	0,02	0,02

№ п/п	Наименование организации и местонахождение	Дата регистрации Общества	Вид деятельности Общества	Доля ОАО «МРСК Центра» в уставном капитале организации, тыс. руб. и %		Доля голосов ОАО «МРСК Центра» в организации, %
				тыс. руб.	%	
6.	ОАО «Владимирская энергосбытовая компания» Местонахождение: 600018, г. Владимир, ул. Комиссарова, 24	01.01.2005 г.	• проведение расследований и обеспечение безопасности • консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления • оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без их передачи и распределения) • предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию прочего электрооборудования, не включенного в другие группировки • предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию электрической распределительной и регулирующей аппаратуры	70,448	0,01	0,01
7.	ОАО «МРСК Центра и Приволжья» Местонахождение: 603950, РФ, г. Нижний Новгород, ул. Рождественская, д. 33	26.06.2007 г.	• оказание услуг по передаче электрической энергии по распределительным сетям и оказание услуг по технологическому присоединению потребителей • услуги по ремонту, оперативно-техническому обслуживанию, испытанию объектов электросетей, подключению/отключению потребителей, услуги связи, транспортные услуги и прочие виды услуг	407,39332	0,00407	0,00407
8.	ОАО «Территориальная генерирующая компания №6» Местонахождение: 603950, ГСП-62, г. Нижний Новгород, ул. Горького, д. 117	27.04.2005 г.	• осуществление полномочий исполнительных органов в акционерных и иных хозяйственных обществах в порядке, предусмотренном законодательством и заключенными договорами • доверительное управление имуществом • оказание консалтинговых услуг • осуществление операций с ценными бумагами в порядке, определенном действующим законодательством Российской Федерации • осуществление агентской деятельности • проектно-сметные, изыскательские, научно-исследовательские и конструкторские работы • внешнеэкономическая деятельность • транспортно-экспедиционные услуги • деятельности по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии • деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности) • выполнение работ, определяющих условия параллельной работы в соответствии с режимами Единой энергетической системы России в рамках договорных отношений • эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов • осуществление видов деятельности, связанных с работами природоохранного назначения • осуществление деятельности, связанной с воздействием на окружающую среду, ее охраной и использованием природных ресурсов, утилизацией, складированием, перемещением промышленных отходов • надзор за безопасным обслуживанием электрических и теплоиспользующих установок у потребителей, подключенных к тепловым сетям общества	115,54349	0,00224	0,00155

№ п/п	Наименование организации и местонахождение	Дата регистрации Общества	Вид деятельности Общества	Доля ОАО «МРСК Центра» в уставном капитале организации, тыс. руб. и %		Доля голосов ОАО «МРСК Центра» в организации, %
				тыс. руб.	%	
8.	ОАО «Территориальная генерирующая компания №6» Местонахождение: 603950, ГСП-62, г. Нижний Новгород, ул. Горького, д. 117	27.04.2005 г.	• образовательная деятельность, в том числе дополнительная образовательная деятельность • обучение и проверка знаний правил, норм и инструкций по технической эксплуатации, охране труда, промышленной и пожарной безопасности • организация и проведение оборонных мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с законодательством Российской Федерации • охранная деятельность исключительно в интересах собственной безопасности в рамках создаваемой Обществом Службы безопасности, которая в своей деятельности руководствуется Законом РФ «О частной детективной и охранной деятельности в Российской Федерации» и законодательством Российской Федерации • производство электрической и тепловой энергии • организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами • обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение его своевременного и качественного ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов • обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к тепловым сетям Общества, в соответствии с заключенными договорами • освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность • безопасность и экологичность работы объектов Общества • деятельность по эксплуатации тепловых сетей • развитие средств связи и оказание услуг средств связи • хранение нефти и продуктов ее переработки • эксплуатация взрывоопасных производственных объектов • эксплуатация пожароопасных производственных объектов • эксплуатация и обслуживание объектов Госгортехнадзора • эксплуатация зданий и сооружений • метрологическое обеспечение производства • деятельность по обращению с опасными отходами • деятельность по эксплуатации внутренних газовых сетей • деятельность по ремонту средств измерений • осуществление медицинской деятельности • иные виды деятельности	115,54349	0,00224	0,00155
9.	ОАО «ФСК ЕЭС» Местонахождение: 117630, г. Москва, ул. Ак. Челомея, д. 5А	25.06.2002 г.	• управление Единой национальной (общероссийской) электрической сетью • предоставление услуг субъектам оптового рынка электрической энергии по передаче электрической энергии и присоединению к электрической сети • инвестиционная деятельность в сфере развития Единой национальной (общероссийской) электрической сети • поддержание в надлежащем состоянии электрических сетей • технический надзор за состоянием сетевых объектов ЕЭС России	2405,38259	0,00146	0,00146

№ п/п	Наименование организации и местонахождение	Дата регистрации Общества	Вид деятельности Общества	Доля ОАО «МРСК Центра» в уставном капитале организации, тыс. руб. и %		Доля голосов ОАО «МРСК Центра» в организации, %
				тыс. руб.	%	
5.	Открытое акционерное общество «Тульская сбытовая компания» Местонахождение: 300026, г. Тула, пр. Ленина, 102б	01.04.2005 г.	• покупка электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) • реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе гражданам) • предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию приборов и инструментов для измерения, контроля, испытания, навигации, локации и прочих целей • производство электроэнергии • деятельность по обеспечению работоспособности электростанций и электрических сетей • производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии), распределение воды • производство общестроительных работ по прокладке магистральных трубопроводов, линий связи и линий электропередачи • производство общестроительных работ по прокладке местных трубопроводов, линий связи и линий электропередачи, включая взаимосвязанные вспомогательные работы • производство общестроительных работ по строительству тепловых и прочих электростанций • деятельность по эксплуатации тепловых сетей • доверительное управление имуществом • внешнеэкономическая деятельность • оказание консалтинговых услуг • осуществление операций с ценными бумагами в порядке, определенном действующим законодательством Российской Федерации • производство электромонтажных работ • деятельность агентов по оптовой торговле топливом • деятельность агентов по оптовой торговле электроэнергией и тепловой энергией (без их производства, передачи и распределения) • оптовая торговля твердым топливом • оптовая торговля прочим жидким и газообразным топливом • оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без их передачи и распределения) • капиталовложения в ценные бумаги • капиталовложения в собственность • исследование конъюнктуры рынка • консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления • деятельность по управлению финансово-промышленными группами и холдинг-компаниями • оказание услуг третьим лицам, в том числе по сбору платежей за отпускаемые товары и оказываемые услуги • диагностика, эксплуатация, ремонт, замена и проверка средств измерений и учета электрической и тепловой энергии • оказание услуг по организации коммерческого учета • предоставление коммунальных услуг населению • разработка, организация и проведение энергосберегающих мероприятий	30,556	0,02	0,02

№ п/п	Наименование организации и местонахождение	Дата регистрации Общества	Вид деятельности Общества	Доля ОАО «МРСК Центра» в уставном капитале организации, тыс. руб. и %		Доля голосов ОАО «МРСК Центра» в организации, %
				тыс. руб.	%	
5.	Открытое акционерное общество «Тульская сбытовая компания» Местонахождение: 300026, г. Тула, пр. Ленина, 102б	01.04.2005 г.	• выполнение функций гарантирующего поставщика на основании решений уполномоченных органов • инвестиционная деятельность • оказание консалтинговых и иных услуг, связанных с реализацией электрической энергии юридическим и физическим лицам • охранная деятельность исключительно в интересах собственной безопасности в рамках создаваемой Обществом Службы безопасности, которая в своей деятельности руководствуется Законом РФ «О частной детективной и охранной деятельности в Российской Федерации» и действующим законодательством РФ • иные виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации	30,556	0,02	0,02
6.	ОАО «Владимирская энергосбытовая компания» Местонахождение: 600018, г. Владимир, ул. Комиссарова, 24	01.01.2005 г.	• проведение расследований и обеспечение безопасности • консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления • оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без их передачи и распределения) • предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию прочего электрооборудования, не включенного в другие группировки • предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию электрической распределительной и регулирующей аппаратуры	70,448	0,01	0,01
7.	ОАО «МРСК Центра и Приволжья» Местонахождение: 603950, РФ, г. Нижний Новгород, ул. Рождественская, д. 33	26.06.2007 г.	• оказание услуг по передаче электрической энергии по распределительным сетям и оказание услуг по технологическому присоединению потребителей • услуги по ремонту, оперативно-техническому обслуживанию, испытанию объектов электросетей, подключению/отключению потребителей, услуги связи, транспортные услуги и прочие виды услуг	407,39332	0,00407	0,00407
8.	ОАО «Территориальная генерирующая компания №6» Местонахождение: 603950, ГСП-62, г. Нижний Новгород, ул. Горького, д. 117	27.04.2005 г.	• осуществление полномочий исполнительных органов в акционерных и иных хозяйственных обществах в порядке, предусмотренном законодательством и заключенными договорами • доверительное управление имуществом • оказание консалтинговых услуг • осуществление операций с ценными бумагами в порядке, определенном действующим законодательством Российской Федерации • осуществление агентской деятельности • проектно-сметные, изыскательские, научно-исследовательские и конструкторские работы • внешнеэкономическая деятельность • транспортно-экспедиционные услуги • деятельности по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии • деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности) • выполнение работ, определяющих условия параллельной работы в соответствии с режимами Единой энергетической системы России в рамках договорных отношений • эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов • осуществление видов деятельности, связанных с работами природоохранного назначения	115,54349	0,00224	0,00155

№ п/п	Наименование организации и местонахождение	Дата регистрации Общества	Вид деятельности Общества	Доля ОАО «МРСК Центра» в уставном капитале организации, тыс. руб. и %		Доля голосов ОАО «МРСК Центра» в организации, %
				тыс. руб.	%	
8.	ОАО «Территориальная генерирующая компания №6» Местонахождение: 603950, ГСП-62, г. Нижний Новгород, ул. Горького, д. 117	27.04.2005 г.	• осуществление деятельности, связанной с воздействием на окружающую среду, ее охраной и использованием природных ресурсов, утилизацией, складированием, перемещением промышленных отходов • надзор за безопасным обслуживанием электрических и теплоиспользующих установок у потребителей, подключенных к тепловым сетям общества • образовательная деятельность, в том числе дополнительная образовательная деятельность • обучение и проверка знаний правил, норм и инструкций по технической эксплуатации, охране труда, промышленной и пожарной безопасности • организация и проведение оборонных мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с законодательством Российской Федерации • охранная деятельность исключительно в интересах собственной безопасности в рамках создаваемой Обществом Службы безопасности, которая в своей деятельности руководствуется Законом РФ «О частной детективной и охранной деятельности в Российской Федерации» и законодательством Российской Федерации • производство электрической и тепловой энергии • организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами • обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение его своевременного и качественного ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов • обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к тепловым сетям Общества, в соответствии с заключенными договорами • освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность • безопасность и экологичность работы объектов Общества • деятельность по эксплуатации тепловых сетей • развитие средств связи и оказание услуг средств связи • хранение нефти и продуктов ее переработки • эксплуатация взрывоопасных производственных объектов • эксплуатация пожароопасных производственных объектов • эксплуатация и обслуживание объектов Госгортехнадзора • эксплуатация зданий и сооружений • метрологическое обеспечение производства • деятельность по обращению с опасными отходами • деятельность по эксплуатации внутренних газовых сетей • деятельность по ремонту средств измерений • осуществление медицинской деятельности • иные виды деятельности	115,54349	0,00224	0,00155

№ п/п	Наименование организации и местонахождение	Дата регистрации Общества	Вид деятельности Общества	Доля ОАО «МРСК Центра» в уставном капитале организации, тыс. руб. и %		Доля голосов ОАО «МРСК Центра» в организации, %
				тыс. руб.	%	
7.	ОАО «МРСК Центра и Приволжья» Местонахождение: 603950, РФ, г. Нижний Новгород, ул. Рождественская, д. 33	26.06.2007 г.	• оказание услуг по передаче электрической энергии по распределительным сетям и оказание услуг по технологическому присоединению потребителей • услуги по ремонту, оперативно-техническому обслуживанию, испытанию объектов электросетей, подключению/отключению потребителей, услуги связи, транспортные услуги и прочие виды услуг	407,39332	0,00407	0,00407
8.	ОАО «Территориальная генерирующая компания №6» Местонахождение: 603950, ГСП-62, г. Нижний Новгород, ул. Горького, д. 117	27.04.2005 г.	• осуществление полномочий исполнительных органов в акционерных и иных хозяйственных обществах в порядке, предусмотренном законодательством и заключенными договорами • доверительное управление имуществом • оказание консалтинговых услуг • осуществление операций с ценными бумагами в порядке, определенном действующим законодательством Российской Федерации • осуществление агентской деятельности • проектно-сметные, изыскательские, научно-исследовательские и конструкторские работы • внешнеэкономическая деятельность • транспортно-экспедиционные услуги • деятельности по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии • деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности) • выполнение работ, определяющих условия параллельной работы в соответствии с режимами Единой энергетической системы России в рамках договорных отношений • эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов • осуществление видов деятельности, связанных с работами природоохранного назначения • осуществление деятельности, связанной с воздействием на окружающую среду, ее охраной и использованием природных ресурсов, утилизацией, складированием, перемещением промышленных отходов • надзор за безопасным обслуживанием электрических и теплоиспользующих установок у потребителей, подключенных к тепловым сетям общества • образовательная деятельность, в том числе дополнительная образовательная деятельность • обучение и проверка знаний правил, норм и инструкций по технической эксплуатации, охране труда, промышленной и пожарной безопасности • организация и проведение оборонных мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с законодательством Российской Федерации • охранная деятельность исключительно в интересах собственной безопасности в рамках создаваемой Обществом Службы безопасности, которая в своей деятельности руководствуется Законом РФ «О частной детективной и охранной деятельности в Российской Федерации» и законодательством Российской Федерации	115,54349	0,00224	0,00155

№ п/п	Наименование организации и местонахождение	Дата регистрации Общества	Вид деятельности Общества	Доля ОАО «МРСК Центра» в уставном капитале организации, тыс. руб. и %		Доля голосов ОАО «МРСК Центра» в организации, %
				тыс. руб.	%	
8.	ОАО «Территориальная генерирующая компания №6» Местонахождение: 603950, ГСП-62, г. Нижний Новгород, ул. Горького, д. 117	27.04.2005 г.	• производство электрической и тепловой энергии • организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами • обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение его своевременного и качественного ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов • обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к тепловым сетям Общества, в соответствии с заключенными договорами • освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность • безопасность и экологичность работы объектов Общества • деятельность по эксплуатации тепловых сетей • развитие средств связи и оказание услуг средств связи • хранение нефти и продуктов ее переработки • эксплуатация взрывоопасных производственных объектов • эксплуатация пожароопасных производственных объектов • эксплуатация и обслуживание объектов Госгортехнадзора • эксплуатация зданий и сооружений • метрологическое обеспечение производства • деятельность по обращению с опасными отходами • деятельность по эксплуатации внутренних газовых сетей • деятельность по ремонту средств измерений • осуществление медицинской деятельности • иные виды деятельности	115,54349	0,00224	0,00155
9.	ОАО «ФСК ЕЭС» Местонахождение: 117630, г. Москва, ул. Ак. Челомея, д. 5А	25.06.2002 г.	• управление Единой национальной (общероссийской) электрической сетью • предоставление услуг субъектам оптового рынка электрической энергии по передаче электрической энергии и присоединению к электрической сети • инвестиционная деятельность в сфере развития Единой национальной (общероссийской) электрической сети • поддержание в надлежащем состоянии электрических сетей • технический надзор за состоянием сетевых объектов ЕЭС России	2405,38259	0,00146	0,00146

Информация об участии Общества в некоммерческих организациях на 31.12.2009 г.

Наименование некоммерческой организации и место нахождения	Дата вступления в некоммерческую организацию	Основной вид деятельности некоммерческой организации
Частное учреждение «Учебно-производственный и медико-профилактический Центр» г. Липецк, пер. Виноградный, д. 16	25.09.2008	медицинское обслуживание и получение образования
Частное учреждение «Тверской учебно-производственный центр» 170021, г. Тверь, ул. Дачная, д. 73	23.09.2008	оказание образовательных услуг
Частное учреждение «Орловский учебный комбинат» 302006, г. Орел, ул. Энергетиков, д. 6	23.10.2008	оказание образовательных услуг
Частное образовательное учреждение «Воронежский учебный центр «Энергетик»» 394033, г. Воронеж, Ленинский пр-т, д. 156	18.09.2008	оказание образовательных услуг

Приложение 14

Локальные нормативные акты

№ п/п	Наименование локального нормативного акта	Основные положения	Ссылка на страницу Общества в сети Интернет, на которой размещен данный документ
1	Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества (Протокол Правления ОАО РАО «ЕЭС России» №1829 пр/1 от 28.02.2008 г.)	Документ определяет порядок подготовки и проведения Общего собрания акционеров (далее — ОСА). Отражены положения по: — порядку созыва и подготовки к проведению ОСА, — порядку созыва внеочередного ОСА, — информационному обеспечению проведения ОСА, — проведению ОСА в форме собрания, — проведению ОСА в форме заочного голосования, — рабочим органам ОСА.	http://www.mrsk-1.ru/docs/sa.pdf
2	Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества (Протокол Правления ОАО РАО «ЕЭС России» №1829пр/1 от 28.02.2008 г.)	Документ определяет порядок созыва и проведения заседания Совета директоров Общества (далее — СД). Отражены положения по: — организации работы СД, — организации созыва и проведения заседаний СД, — порядку составления протокола заседаний СД, — правам и обязанностям членов СД, — корпоративному секретарю и секретариату СД.	http://www.mrsk-1.ru/file/sd.pdf
3	Положения о Комитетах при Совете директоров Общества: Положение о Комитете по надежности Совета директоров ОАО «МРСК Центра» (Протокол Совета директоров Общества №21/09 от 02.12.2009 г.) Положение о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Центра» (Протокол Совета директоров Общества №18/09 от 02.11.2009 г.) Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МРСК Центра» (Протокол Совета директоров Общества №09/08 от 30.04.2008 г.) Положение о Комитете по стратегии и развитию Совета директоров ОАО «МРСК Центра» (Протокол Совета директоров Общества №09/08 от 30.04.2008 г.) Положение о Комитете по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «МРСК Центра» (Протокол Совета директоров Общества №01/09 от 13.02.2009 г.)	Положения определяют цели, задачи и порядок деятельности комитетов при Совете директоров Общества, устанавливают права и обязанности членов комитетов, регулируют порядок проведения заседаний комитетов, а также вопросы взаимодействия с органами управления Общества и структурными подразделениями исполнительного аппарата Общества.	http://www.mrsk-1.ru/docs/KN_301109.doc http://www.mrsk-1.ru/docs/301009_polog_audit.doc http://www.mrsk-1.ru/docs/kadri.doc http://www.mrsk-1.ru/docs/308.doc http://www.mrsk-1.ru/docs/XdA2aN.doc

№ п/п	Наименование локального нормативного акта	Основные положения	Ссылка на страницу Общества в сети Интернет, на которой размещен данный документ
4	Положение о Ревизионной комиссии Общества (Протокол Правления ОАО РАО «ЕЭС России» №1429 пр/1 от 30.03.2006 г.)	Документ определяет задачи и порядок деятельности Ревизионной комиссии, устанавливает ее полномочия, регулирует вопросы взаимодействия с органами управления Общества и структурными подразделениями исполнительного аппарата Общества.	http://www.mrsk-1.ru/docs/pologenieRK.pdf
5	Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций (Протокол годового Общего собрания акционеров Общества №01 от 03.06.2008 г.)	Положение устанавливает размеры и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества.	http://www.mrsk-1.ru/docs/H2H9nK.pdf
6	Положение о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций (Протокол годового Общего собрания акционеров Общества №01 от 03.06.2008 г.)	Положение устанавливает размеры и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии Общества.	http://www.mrsk-1.ru/docs/rk.pdf
7	Положение об информационной политике Общества (Протокол Совета директоров Общества №009/06 от 18.10.2006 г.)	Основной локальный нормативный документ Общества, определяющий правила и подходы к раскрытию информации, перечень информации и документов, подлежащих раскрытию, а также устанавливающий порядок и сроки ее раскрытия и представления.	http://www.mrsk-1.ru/docs/PologinformPolit.pdf
8	Положение об инсайдерской информации Общества (Протокол Совета директоров Общества №008/05 от 14.10.2005 г.)	Положение закрепляет определение и перечень информации, относящейся к инсайдерской, регулирует взаимоотношения инсайдеров и Общества, закрепляет ответственность инсайдеров.	http://www.mrsk-1.ru/inform/documents1/insider/
9	Кодекс корпоративного управления Общества (Протокол Совета директоров Общества №009/06 от 18.10.2006 г.)	Документ Общества, представляющий собой свод добровольно принятых на себя обязательства участниками корпоративных отношений в обществе, включая акционеров, членов Совета директоров Общества и его исполнительных органов. В Кодексе отражены: — принципы и структура корпоративного управления; — информация об акционерах Общества (права акционеров, Общее собрание акционеров, дивидендная политика); — реализуемая в Обществе практика корпоративного управления; — информация о корпоративном секретаре; — раскрытие информации и прозрачность; — урегулирование корпоративных конфликтов; — взаимоотношение с дочерними и зависимыми хозяйственными обществами.	http://www.mrsk-1.ru/docs/koduprav.pdf

№ п/п	Наименование локального нормативного акта	Основные положения	Ссылка на страницу Общества в сети Интернет, на которой размещен данный документ
10	Положение о процедурах внутреннего контроля (Протокол Совета директоров №01/09 от 13.02.2009 г.)	Положение определяет цели и задачи внутреннего контроля, процедуры внутреннего контроля, субъекты, ответственных за осуществление процедур внутреннего контроля, а также ответственных за контроль за осуществлением процедур внутреннего контроля.	http://www.mrsk-1.ru/docs/yJFfOC.doc
11.	Положение о преференциях (Протокол Совета директоров Общества №009/06 от 18.10.2006 г.)	Положение устанавливает преимущества в пользу определенных групп поставщиков при проведении конкурентных закупок продукции для нужд Общества.	http://www.mrsk-1.ru/docs/kKlahn.pdf
12.	Положение об опционной программе (Протокол Совета директоров Общества №011/06 от 30.11.2006 г.)	Положение определяет порядок получения и реализации участниками Опционной программы права приобретения акций Общества по заранее определенной цене с отсрочкой обязательств по передаче акций и оплате.	http://www.mrsk-1.ru/docs/301106_011_06.doc
13.	Положение о закупках (Протокол Совета директоров Общества №06/08 от 28 марта 2008 г.)	Положение регламентирует процедуры закупки любых товаров, работ, услуг за счет средств Общества стоимостью свыше 500 000 рублей без НДС.	http://www.mrsk-1.ru/about/administration/state/
14.	Положение о корпоративном секретаре (Протокол Совета директоров Общества №009/06 от 18.10.2006 г.)	Положение устанавливает статус, функции и полномочия корпоративного секретаря, порядок его избрания и прекращения полномочий, порядок его работы и взаимодействия с органами управления Общества.	http://www.mrsk-1.ru/docs/sekretar.pdf
15.	Положение о дивидендной политике (Протокол Совета директоров Общества №011/06 от 30.11.2006 г.)	Положение определяет основные условия выплаты дивидендов, порядок определения размера дивидендов, порядок принятия решения о выплате дивидендов, а также порядок и сроки выплаты дивидендов по акциям Общества.	http://www.mrsk-1.ru/docs/YaYz03.pdf
16.	Положение о Правлении (Протокол Правления ОАО РАО «ЕЭС России» №1829 пр/1 от 28.02.2008 г.)	Положение определяет порядок организации подготовки и проведения Правления.	http://www.mrsk-1.ru/docs/K4im4A.TIF
17.	Стандарт обслуживания клиентов (Протокол Совета директоров Общества №20/09 от 20.11.2009 г.)	Стандарт устанавливает нормы и правила взаимодействия с клиентами, единые требования к качеству обслуживания, оптимизацию и формализацию процедур взаимодействия юридического лица, оказывающего услуги по передаче электрической энергии и технологическому присоединению к сетям, и клиента.	http://www.mrsk-1.ru/docs/w4Ojzh.doc

№ п/п	Наименование локального нормативного акта	Основные положения	Ссылка на страницу Общества в сети Интернет, на которой размещен данный документ
18.	Положение об инвестиционной деятельности (Протокол Совета директоров Общества №02/07 от 28.02.2007 г.)	Положение устанавливает комплекс норм, правил и требований к классификации, рассмотрению, согласованию и утверждению инвестиционных программ Общества и отдельных инвестиционных проектов в составе инвестиционных программ Общества.	http://www.mrsk-1.ru/about/administration/activity/
19.	Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам комитетов: Положение о выплате вознаграждений и компенсаций членам Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Центра» (Протокол Совета директоров Общества №13/09 от 02.09.2009 г.) Положение о выплате вознаграждений и компенсаций членам Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МРСК Центра» (Протокол Совета директоров Общества №13/09 от 02.09.2009 г.) Положение о выплате вознаграждений и компенсаций членам Комитета по надежности Совета директоров ОАО «МРСК Центра» (Протокол Совета директоров Общества №13/09 от 02.09.2009 г.) Положение о выплате вознаграждений и компенсаций членам Комитета по стратегии и развитию Совета директоров ОАО «МРСК Центра» (Протокол Совета директоров Общества №13/09 от 02.09.2009 г.) Положение о выплате вознаграждений и компенсаций членам Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям Совета директоров ОАО «МРСК Центра» (Протокол Совета директоров Общества №13/09 от 02.09.2009 г.)	Положения регулируют порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам комитета.	http://www.mrsk-1.ru/docs/audit16.doc http://www.mrsk-1.ru/docs/kadri18.doc http://www.mrsk-1.ru/docs/nadegnost19.doc http://www.mrsk-1.ru/docs/development17.doc http://www.mrsk-1.ru/docs/pr20.doc

№ п/п	Наименование локального нормативного акта	Основные положения	Ссылка на страницу Общества в сети Интернет, на которой размещен данный документ
20.	Порядок взаимодействия ОАО «МРСК Центра» с хозяйственными обществами, акциями (долями) которых владеет ОАО «МРСК Центра» (Протокол Совета директоров Общества №05/09 от 27.03.2009 г.)	Документ: • регулирует вопросы реализации Обществом прав акционера, участника в отношении своих дочерних и зависимых обществ (ДЗО), удостоверенных акциями, долями, для обеспечения эффективной деятельности представителей Общества на Общих собраниях акционеров / участников, в Советах директоров и Ревизионных комиссиях ДЗО; • устанавливает общие условия корпоративного взаимодействия Общества и ДЗО по направлениям, указанным в Порядке, в том числе корпоративного планирования, организации и контроля корпоративных действий при рассмотрении органами управления ДЗО вопросов, по которым в соответствии с Уставом Общества требуется определение позиции Общества (представителей Общества).	http://www.mrsk-1.ru/docs/dzo.rtf
21.	Положение о распоряжении объектами жилищно-коммунального назначения ОАО «МРСК Центра» (Протокол Совета директоров Общества № 21/09 от 02.12.2009 г.)	Положением устанавливается порядок и условия распоряжения объектами жилищно-коммунального назначения, принадлежащими на праве собственности ОАО «МРСК Центра» и находящимися на балансе исполнительного аппарата и филиалов ОАО «МРСК Центра», за исключением объектов, предоставленных на основании договора найма жилого помещения третьим лицам на время выполнения ими служебных обязанностей, а также приобретенных на основании договоров, заключенных после 01.07.2009 г.	http://www.mrsk-1.ru/docs/gkx_301109.doc