



МРСК ЮГА
Годовой отчет
2009



ОГРАНИЧЕНИЕ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

Настоящий Годовой отчет (далее — Годовой отчет) подготовлен с использованием информации, доступной на момент его составления Открытому акционерному обществу «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» (далее — ОАО «МРСК Юга», Компания или Общество) и его дочерним и зависимым Обществам.

Годовой отчет содержит определенные прогнозные заявления в отношении хозяйственной деятельности, экономических показателей, финансового состояния, итогов хозяйственной и производственной деятельности ОАО «МРСК Юга», его планов, проектов и ожидаемых результатов, а также тенденций, касающихся цен на продукцию, объемов производства и потребления, издержек, предполагаемых расходов, перспектив развития, сроков полезного использования активов, оценок запасов и иных аналогичных факторов, экономических прогнозов относительно отрасли и рынков, сроков начала и окончания отдельных проектов по ведению геологоразведочных работ и производственной деятельности, а также о закрытии или продаже отдельных предприятий (включая сопутствующие издержки).

Слова «намеревается», «стремится», «проектирует», «ожидает», «оценивает», «планирует», «считает», «предполагает», «может», «должно», «будет», «продолжит» и иные сходные с ними выражения обычно указывают на прогнозный характер заявления.

Такие заявления, в силу своей специфики, связаны с неотъемлемым риском и неопределенностью как общего, так и частного характера, и существует опасность, что предположения, прогнозы, проекты и т. п. не осуществляются. В свете указанных рисков, неопределенности и допущений Компания предупреждает о том, что фактические результаты могут существенно отличаться от выраженных, прямо или косвенно, в прогнозных заявлениях Годового отчета, действительных только на момент его составления.

Компания не утверждает и не гарантирует, что результаты деятельности, обозначенные в прогнозных заявлениях, будут достигнуты. Компания не несет какой-либо ответственности за убытки, которые могут понести физические или юридические лица, действовавшие, полагаясь на прогнозные заявления. Такие заявления в каждом конкретном случае представляют собой лишь один из многих вариантов развития событий и не должны рассматриваться как наиболее вероятные.

В частности, в качестве факторов, способных оказать влияние на дату начала строительства или производства, предполагаемые расходы и объемы производства, сроки полезного использования активов, можно выделить:

- возможность извлечения прибыли от оказания услуг по основным видам деятельности;
- влияние курсов валют на рыночные отношения, а также на тарифы на оказываемые услуги;
- деятельность государственных органов в Российской Федерации и других юрисдикциях, где Общество изучает, развивает или использует активы;
- изменение налогового, экологического или иного законодательства и регулирования.

Данный перечень не является исчерпывающим. Обозначенные факторы, в особенности экономические, социальные и правовые условия деятельности Общества и дочерних и зависимых обществ, следует внимательно учитывать при рассмотрении прогнозных заявлений.

За исключением случаев, прямо предусмотренных применимым законодательством, Компания не принимает на себя обязательств публиковать обновления и изменения (вызванные появлением свежей информации или новыми событиями) прогнозных заявлений.

ОГЛАВЛЕНИЕ

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «МРСК ЮГА»	4
ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА – ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ ОАО «МРСК ЮГА»	6
ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ, ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	10
Географическое положение Общества	11
История развития ОАО «МРСК Юга»	12
Положение ОАО «МРСК Юга» в отрасли	15
Конкурентное окружение Общества и факторы риска	16
Организационная структура ОАО «МРСК Юга»	17
Миссия и стратегия Общества	20
Ключевые события ОАО «МРСК Юга» за 2009 г.	21
Основные результаты деятельности ОАО «МРСК Юга»	24
КОРПОРАТИВНЫЙ ОТЧЕТ	28
Корпоративное управление	28
Органы управления ОАО «МРСК Юга»	33
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «МРСК Юга»	55
Управление рисками	60
Правовое обеспечение деятельности Общества	66
АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ И РЫНОК ЦЕННЫХ БУМАГ	70
Акционерный капитал	70
Обращение акций на фондовом рынке	72
ОПЕРАЦИОННЫЙ ОТЧЕТ	78
Основные виды деятельности Общества	78
Основные производственные показатели ОАО «МРСК Юга»	79
Клиентоориентированная политика ОАО «МРСК Юга»	93
Развитие сети связи и информационных технологий	94
Закупочная деятельность ОАО «МРСК Юга»	97
ИНВЕСТИЦИОННЫЙ ОТЧЕТ	102
Параметры инвестиционной деятельности	102
Направления и структура капитальных вложений	103
Источники финансирования инвестиционной программы	106
ФИНАНСОВЫЙ ОТЧЕТ	112
Основные положения учетной политики ОАО «МРСК Юга»	112
Анализ финансового состояния и результатов деятельности Общества	114
Распределение прибыли и дивидендная политика	120
СОЦИАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ	124
Кадровая политика	124
Экологическая политика	130
СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ	134
Организация процесса перспективного развития	134
Приоритетные направления деятельности и стратегические задачи ОАО «МРСК Юга»	144
ГЛОССАРИЙ	150
ПРИЛОЖЕНИЯ	156
Приложение 1. Информация об участии ОАО «МРСК Юга» в организациях	156
Приложение 2. Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного поведения за 2009 г.	158
Приложение 3. Информация о сделках, в совершении которых имелась заинтересованность, заключенных ОАО «МРСК Юга» в 2009 г.	168
Приложение 4. Информация о тарифах на услуги по передаче электрической энергии ОАО «МРСК Юга»	175
Приложение 5. Информация о тарифах и объемах спроса на технологическое присоединение.	177
Приложение 6. Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «МРСК Юга» за 2009 г.	184
Приложение 7. Аудиторское заключение	200
Приложение 8. Заключение ревизионной комиссии	202

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «МРСК ЮГА»

Уважаемые акционеры!

Характерная особенность отчетного, 2009 года — продолжающийся спад промышленного производства в стране и субъектах Российской Федерации зоны ответственности Общества и, как следствие, снижение потребления электроэнергии. Кроме того, произошло удорожание кредитных ресурсов по сравнению с 2008 г., снижение платежеспособности энергосбытовых компаний и потребителей электроэнергии. Эти и другие внешние факторы привели к ухудшению в 2009 г. финансовых результатов деятельности ОАО «МРСК Юга».

Однако кризис — это необходимость и возможность поиска новых методов организации работы, повышения ее эффективности. Клиенты, инвесторы и акционеры ОАО «МРСК Юга» вправе ожидать, что такие возможности будут использованы Обществом в полной мере для получения максимально возможной прибыли.

ОАО «МРСК Юга» входит в группу компаний ОАО «Холдинг МРСК», которое является акционером Общества, владеющим 51,66% голосующих акций.

ОАО «Холдинг МРСК» — одна из крупнейших инфраструктурных организаций России, контролирующая около восьмидесяти процентов распределительного сетевого комплекса страны. Конкурентоспособность и развитие распределительных сетевых компаний, входящих в состав Холдинга, в значительной степени определяются политикой, проводимой ОАО «Холдинг МРСК» через своих представителей в советах директоров дочерних обществ.

Единая идеология, информационная корпоративная политика, единый фирменный стиль в глобальном публичном коммуникационном пространстве способствуют укреплению деловой корпоративной репутации дочерних обществ и ОАО «Холдинг МРСК» в целом.

В качестве основных задач деятельности ОАО «МРСК Юга», на решение которых были направлены усилия трудового коллектива, Советом директоров были определены следующие направления:

- обеспечение качественного и надежного энергоснабжения потребителей;
- техническое перевооружение, реконструкция и новое строительство;

- совершенствование системы организации ремонтов оборудования;
- переход к регулированию тарифа на услуги по передаче электрической энергии методом доходности инвестированного капитала (РАВ);
- дальнейшее совершенствование технической политики Общества в области информационных технологий — утвержден Системный проект автоматизации ОАО «МРСК Юга» на период 2009–2012 гг.;
- предотвращение травматизма — утверждена Программа по снижению рисков возникновения травматизма ОАО «МРСК Юга» (на 2009–2010 гг.);
- обеспечение акционеров Общества стабильным доходом.

В течение отчетного 2009 года, равно как и в течение всего периода работы ОАО «МРСК Юга» от даты его создания, Общество соблюдало все принятые принципы корпоративного управления — справедливость, открытость, контролируемость финансово-хозяйственной деятельности, соблюдение прав третьих лиц, — достигнув высокого уровня информационной прозрачности.

Неотъемлемой частью системы корпоративного управления ОАО «МРСК Юга» является управление рисками. Действующий в ОАО «МРСК Юга» порядок принятия управленческих решений в финансово-хозяйственной деятельности Общества, а также система подотчетности исполнительных органов снижают риск расхождения интересов менеджеров с интересами акционеров.

В 2009 году Общество осуществило ряд мероприятий, направленных на улучшение практики корпоративного управления, одно из основных — создание и избрание персонального состава комитетов Совета директоров:

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



С учетом рекомендаций рейтинговых агентств Standard & Poor's и «Эксперт РА» во внутренние документы Общества внесен ряд изменений, в том числе в части повышения информационной прозрачности.

В результате проведенных в 2009 году мероприятий в начале 2010 года Консорциум Российского института директоров и рейтингового агентства «Эксперт РА» повысил ранее присвоенную рейтинговую оценку корпоративного управления ОАО «МПСК Юга» с НРКУ 5+ («Средняя практика корпоративного управления») до НРКУ 6+ («Развитая практика корпоративного управления»).

Данный класс рейтинговой оценки свидетельствует о том, что ОАО «МПСК Юга» имеет низкие риски корпоративного управления. Общество соблюдает требования российского законодательства в области корпоративного управления, следует большей части рекомендаций Кодекса корпоративного поведения и передовой российской и международной практик корпоративного управления.

В 2010 г. Общество планирует осуществление ряда мероприятий, направленных на повышение инвестиционной привлекательности акций для потенциальных инвесторов и рыночной капитализации, в числе которых листинг акций Общества в Котировальном списке «Б» ЗАО «ФБ ММВБ», дальнейшее совершенствование процесса раскрытия информации, в том числе регулярной социальной отчетности в соответствии с мировыми стандартами.

В конце 2009 года органом по сертификации ЗАО «СЖС Восток Лимитед» проведен сертификационный аудит интегрированной системы менеджмента,

в результате которого установлено, что в ОАО «МПСК Юга» внедрена и эффективно функционирует система управления в соответствии с требованиями международных стандартов: ISO 9001:2008 «Системы менеджмента качества»; ISO 14001:2004 «Системы экологического менеджмента»; OHSAS 18001:2007 «Системы менеджмента охраны здоровья и обеспечение безопасности труда». Обществом получены сертификаты соответствия со сроком действия с 30 декабря 2009 года по 29 декабря 2012 года.

Подводя итог работы ОАО «МПСК Юга» за 2009 год, хочу отметить, что руководством Общества немало сделано для обеспечения надежного энергоснабжения потребителей, снижения рисков травматизма, уменьшения неблагоприятных воздействий на окружающую среду, технического перевооружения, обеспечения реализации инвестиционной программы. Несмотря на объективные трудности, в условиях ограничения финансирования менеджмент ОАО «МПСК Юга», в первую очередь за счет повышения эффективности собственной работы, смог обеспечить условия для дальнейшего успешного развития распределительного сетевого комплекса в зоне ответственности.

Безусловно, сегодня говорить о перспективах, строить точные планы на будущее и делать детальные прогнозы достаточно сложно. Но мы уверены, что, несмотря на относительно юный возраст, ОАО «МПСК Юга» с минимальными потерями преодолет испытание кризисом и выйдет из него более сильным, накопив запас прочности. В основе этой уверенности — высокий профессионализм руководства Общества и команды, ответственное отношение к делу, стремление к новаторству.

С уважением,

Председатель Совета директоров
ОАО «МПСК Юга»

Павел Иванович Оклей

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА — ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ ОАО «МРСК ЮГА»

Уважаемые акционеры!

В 2009 г. ОАО «МРСК Юга» осуществляло хозяйственную деятельность в условиях развивающегося со второй половины 2008 г. финансового кризиса, наиболее непростой период которого пришелся как раз на отчетный период. В этих условиях главная задача, которую решало Общество, — максимальная мобилизация внутренних резервов для обеспечения качественного и надежного энергоснабжения потребителей.

За отчетный период объем оказанных услуг по передаче электроэнергии составил 29 221,6 млн кВт·ч. Благодаря этому по итогам 2009 г. ОАО «МРСК Юга» получена выручка от реализации продукции, работ и услуг в размере 19 027,4 млн руб., что выше уровня прошлого года (с учетом присоединения РСК) на 5900,6 млн руб. (45%). В том числе выручка от услуг по передаче электроэнергии — 16 820 млн руб., от услуг по технологическому присоединению к электрической сети Общества — 879,4 млн руб.

Успешно выполняя в минувшем году ключевые задачи производственной деятельности, исполнительные органы Общества уделяли постоянное внимание оптимизации расходов в отчетном периоде, которая коснулась всех статей затрат Общества. Тем не менее деятельность Общества по итогам 2009 г. убыточна. Величина чистого убытка составила 1108,9 млн руб., рентабельность собственного капитала (ROE) — -5,4%, несмотря на то, что Обществом был осуществлен ряд мероприятий по сокращению издержек, реализация которых позволила сократить запланированный убыток на 23%.

В соответствии с основными направлениями деятельности, определенными Советом директоров, несмотря на ограниченные финансовые возможности, усилия исполнительных органов Общества в отчетном году были направлены на обеспечение эффективной эксплуатации электросетевого хозяйства, выполнение задач по поддержанию системной надежности и безопасности, реализацию ремонтных и инвестиционной программ.

Одна из важнейших задач деятельности ОАО «МРСК Юга» — преодоление тенденции старения основных фондов с заменой морально и физически устаревшего оборудования и использования новейших технологий. В 2009 г. во исполнение инвестиционной программы Обществом освоены

капитальные вложения в сумме 2847,22 млн руб. (без НДС), ввод основных фондов составил 2536,01 млн руб. (без НДС), введено мощности 287,72 МВ·А и линий электропередач — 627,72 км.

На ремонт объектов электросетевого хозяйства направлено 627,4 млн руб. В требуемом объеме проведены техническое обслуживание, диагностика и испытания электрооборудования. Благодаря этому, а также высокому профессионализму и слаженности действий работников ОАО «МРСК Юга» удалось качественно выполнить все необходимые мероприятия по подготовке к осенне-зимнему периоду и своевременно, 12 ноября 2009 г., получить Паспорт готовности к работе в осенне-зимний период 2009/2010 гг. Аварий в 2009-м и 2008 г. на объектах электросетевого хозяйства ОАО «МРСК Юга» и ОАО «Кубаньэнерго» (управляемая организация) не было.

С октября 2009 г. ОАО «МРСК Юга» приступило к самостоятельному выполнению функций по организации учета электрической энергии и формированию объемов оказанных услуг по передаче электроэнергии по своим распределительным сетям, которые до этого выполнялись специализированными организациями — ООО «Энергобаланс-Центр» и ООО «Энергобаланс-Кубань».

Одним из приоритетных направлений деятельности Общества определен переход к регулированию тарифа на услуги по передаче электрической энергии методом доходности инвестированного капитала (RAV). Руководством ОАО «МРСК Юга» проделана значительная работа по подготовке и согласованию с органами власти всех этапов внедрения RAV-регулирования в регионах зоны ответственности. В результате с 2009 г. на территории Астраханской (филиал «Астраханьэнерго») и Ростовской (филиал «Ростовэнерго») областей действуют долгосрочные тарифы на оказание услуг по передаче электроэнергии, рассчитанные на основе метода RAV.

Переход на RAV-регулирование филиалов ОАО «МРСК Юга» «Волгоградэнерго», «Калмэнерго» и управляемой организации — ОАО «Кубаньэнерго» ожидается в 2010 г., при этом периодом долгосрочного тарифного регулирования будет 2011–2015 гг.

Исполнительными органами Общества уделяется пристальное внимание реализации Программы строительства олимпийских объектов и развития



города Сочи как горноклиматического курорта, утвержденной постановлением Правительства РФ № 991 от 29.12.2007. В соответствии с данной Программой ответственным исполнителем по строительству и реконструкции ряда объектов электроэнергетики, относящихся к распределительному сетевому комплексу и необходимых для обеспечения функционирования олимпийских спортивных объектов, является ОАО «Кубаньэнерго».

Для ее реализации, согласно Федеральному закону № 76-ФЗ от 28.04.2009 «О внесении изменений в Федеральный закон «О федеральном бюджете на 2009 год и на плановый период 2010 и 2011 годов» и в целях реализации инвестиционных проектов Программы, в 2009 г. федеральными органами исполнительной власти направлены средства федерального бюджета в качестве взноса в уставный капитал ОАО «Кубаньэнерго» в размере 2,6 млрд руб. в оплату акций. Вся инвестиционная программа строительства олимпийских объектов ОАО «Кубаньэнерго» оценивается в сумме около 23,4 млрд руб. с учетом НДС.

С целью формирования облика ОАО «МРСК Юга» как современной Компании в декабре 2009 г. Правление ОАО «МРСК Юга» обеспечило успешное прохождение аудита интегрированной системы менеджмента (ИСМ) на соответствие требованиям ISO 9001:2008 «Системы менеджмента качества», ISO 14001:2004 «Системы экологического менеджмента», а также OHSAS 18001:2007 «Системы менеджмента охраны здоровья и обеспечения безопасности труда». В результате уже в начале 2010 г. Компания получила сертификаты соответствия вышеуказанным системам менеджмента качества. Это позволит повысить инвестиционную привлекатель-

ность ОАО «МРСК Юга», а в перспективе — привлечь кредитные ресурсы на более выгодных условиях, а также обеспечит еще ряд важных преимуществ.

ОАО «МРСК Юга» — социально ответственная компания. С целью улучшения условий труда и жизненного уровня работников, а также защиты интересов иных категорий заинтересованных лиц начаты подготовительные работы по внедрению системы корпоративной социальной ответственности (SA 8000:2001). Общество планирует подготовку и публичное раскрытие регулярной социальной отчетности в соответствии с мировыми стандартами.

В 2010 г. ОАО «МРСК Юга» намерено под руководством ОАО «Холдинг МРСК», совместно с органами власти всех уровней продолжать плодотворную работу по развитию распределительного сетевого комплекса на территории ответственности Компании. Несмотря на объективные трудности, отразившиеся на итогах финансово-хозяйственной деятельности Общества, в 2009 г. нам удалось создать условия для реализации плана финансового оздоровления, дальнейшей модернизации энергохозяйства, улучшения эффективности по всем ключевым параметрам деятельности. В ходе решения этих непростых задач руководство ОАО «МРСК Юга» рассчитывает на понимание и поддержку со стороны акционеров Общества. Уверен, что наша совместная работа позволит ускорить темпы создания в регионах присутствия ОАО «МРСК Юга» распределительного сетевого комплекса нового поколения, который в полной мере обеспечит потребности развивающейся экономики и удовлетворит все запросы наших потребителей, а также обеспечить прибыльность для акционеров Общества.

С уважением,

Председатель Правления,
Генеральный директор ОАО «МРСК Юга»

Александр Ильич Гаврилов

СЕМЬ ЧУДЕС СВЕТА

МРСК ЮГА

СОЧИ

КРАСНОДАРСКИЙ КРАЙ

Самая южная столица зимней Олимпиады в Европе (43°35' северной широты).

Самые северные субтропики в мире.

Самый протяженный город в Европе (148 км).

«МРСК Юга» участвует в программе развития энергетической инфраструктуры олимпийского Сочи.



ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ, ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ



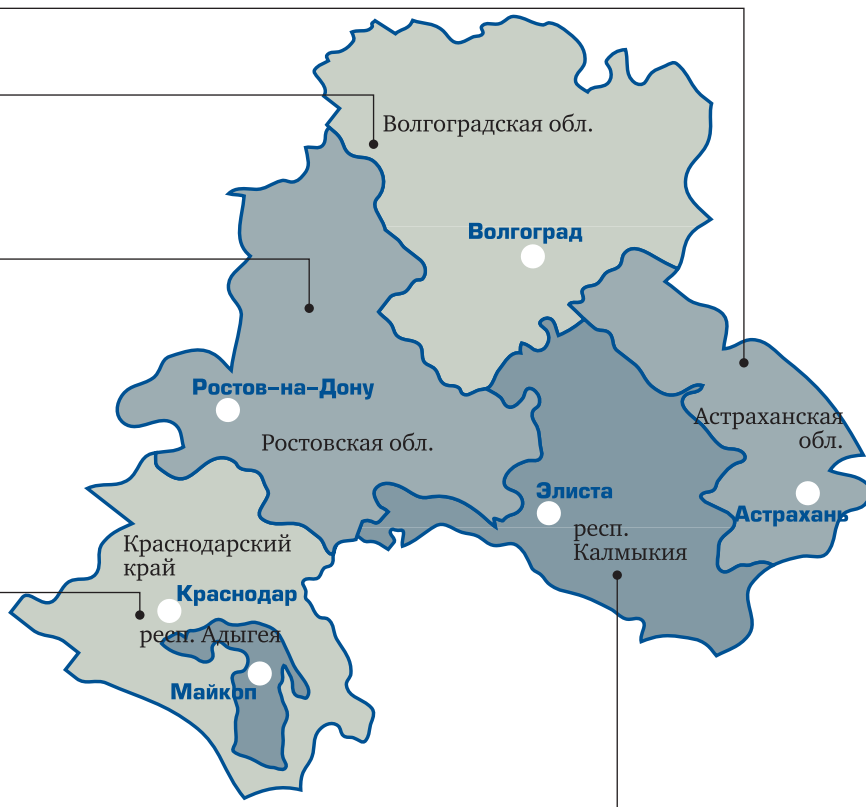
«Астраханьэнерго»

«Волгоградэнерго»

«Ростовэнерго»

«Кубаньэнерго»

«Калмэнерго»



ГЕОГРАФИЧЕСКОЕ ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА

ОАО «МРСК Юга» осуществляет свою деятельность на территории всего Южного федерального округа Российской Федерации. Регионами присутствия Общества являются: Астраханская, Волгоградская, Ростовская области, Краснодарский край, Республики Калмыкия и Адыгея.

Территория ответственности ОАО «МРСК Юга» ограничена Черным морем и государственной границей с сопредельным государством — Республикой Абхазия — в южном направлении, Азовским морем и государственной границей с сопредельным государством — Украиной — в западном направлении, административными границами с Воронежской и Саратовской областями в северном направлении, государственной границей с сопредельным государством — Казахстаном, Каспийским морем, а также административными границами с Республикой Дагестан, Ставропольским краем и Карачаево-Черкесской Республикой — на восточном направлении. Климатические условия на территории обслуживания ОАО «МРСК Юга» варьируются от субтропических — на юге — до континентальных — на севере.

Совокупная площадь территории регионов присутствия ОАО «МРСК Юга» составляет около 423 тыс. км² с общим населением около 14 млн чел. Плотность населения на территории обслуживания ОАО «МРСК Юга» в среднем составляет около 40 чел./км². Наиболее высокая плотность населения — на территории Краснодарского края (66,1 чел./км²), самая низкая — в Республике Калмыкия (3,8 чел./км²).



Краснодарский край



Республика Адыгея



Астраханская область



Волгоградская область



Ростовская область



Республика Калмыкия

ИСТОРИЯ РАЗВИТИЯ ОАО «МРСК ЮГА»

ОАО «МРСК Юга» создано 28 июня 2007 г. в рамках осуществления государственной программы по реформированию электроэнергетики в соответствии с Распоряжением ОАО РАО «ЕЭС России» № 192р от 22.06.2007.

Общество создано в качестве 100%-го дочернего общества ОАО РАО «ЕЭС России».

При реализации очередного этапа реформирования электроэнергетической отрасли государства 31 марта 2008 г. ОАО «МРСК Юга» реорганизовано в форме присоединения к нему ОАО «Волгоградэнерго», ОАО «Калмэнерго», ОАО «Ростовэнерго» и ОАО «Астраханьэнерго». В отношении ОАО «Кубаньэнерго» ОАО «МРСК Юга» исполняет функции единоличного исполнительного органа.

С 31.03.2008 деятельность присоединенных обществ прекращена, ОАО «МРСК Юга» стало правопреемником каждого присоединенного общества не только по всем их правам и обязанностям, но и правопреемником славных традиций, накопленного опыта и истории развития энергетики Юга России.

ИСТОРИЯ РАЗВИТИЯ ОАО «РОСТОВЭНЕРГО»

История становления энергетической отрасли на Дону берет начало в 1896 г., с момента пуска первой промышленной электростанции в центре Ростова-на-Дону. В сентябре того же года Большую Садовую улицу впервые осветили 40 электрических фонарей. В 1901 г. была построена электростанция городского трамвая. Станции работали исключительно на коммунальные нужды города — освещение, трамвай и водопровод.

Днем рождения Ростовской энергосистемы принято считать 20 апреля 1921 г. В этот день постановлением Коллегии электроотдела Донсовнархоза были утверждены единое управление всеми Ростово-Нахичеванскими электрическими станциями и Положение о Заводууправлении электрических станций «ДОНГРЭС».

В результате объединения всех электростанций Ростовской области суммарная мощность «ДОНГРЭС» составила 16,2 МВт, протяженность линий электропередачи — 93 км.

В 1925 г. в Ростове-на-Дону была смонтирована и пущена в эксплуатацию на ГЭС-1 первая отечественная турбина, изготовленная Ленинградским металлическим заводом. В 1933 г. введена в эксплуатацию первая очередь теплофикации Ростова-на-Дону, одновременно проложена теплосеть протяженностью 7 км. В 1936 г. началось строительство Несветай ГРЭС.

В первые послевоенные годы быстрыми темпами велось восстановление самого Ростова-на-Дону и его промышленности. В 1944 г. из «Азчерэнерго» выделяются энергосистемы: Районные энергетические управления «Ростовэнерго», «Кубаньэнерго».

Интенсификация нефтеперерабатывающей, химической, металлургической, легкой промышленности в начале 50-х годов вызвала потребность развивать тепловые и генерирующие предприятия энергетики и послужила основой строительства Цимлянской ГЭС (1952), Несветай ГРЭС (1957), Волгодонской ТЭЦ-1 (1958), Новочеркасской ГРЭС (1965), Ростовской ТЭЦ-2 (1974).

В 70–80-е годы активно велось строительство новых подстанций, развитие сети 110–220 кВ и распределительной сельской сети.

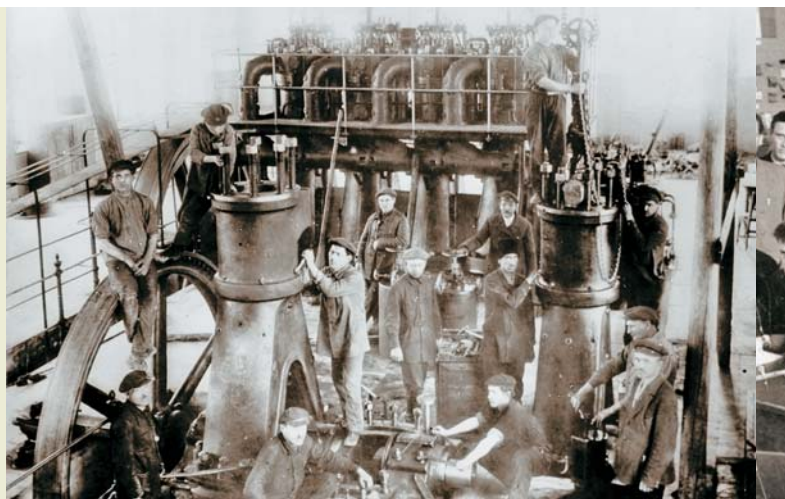
Вместе с развитием предприятия происходили изменения в его организационной структуре, и в 1993 г. оно было преобразовано в акционерное общество «Ростовэнерго».

В год 80-летия Ростовской энергосистемы, в апреле 2001 г., в структуру ОАО «Ростовэнерго» входили 27 филиалов: 6 электростанций общей установленной мощностью 947 МВт, 8 предприятий электрических сетей и 11 предприятий общесистемного значения.

По решению, принятому Общим собранием акционеров ОАО «Ростовэнерго» 30 июня 2004 г., состоялась реорганизация ОАО «Ростовэнерго» в форме выделения следующих юридических лиц:

- ОАО «Ростовская генерирующая компания»;
- ОАО «Управляющая компания Ростовэнерго»;
- ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго»;
- ОАО «Магистральная сетевая компания Ростовэнерго».

После разделения региональных энергокомпаний по видам бизнеса в ходе реформирования ОАО РАО «ЕЭС России» бренд ОАО «Ростовэнерго» с 1 января 2005 г. до 31 марта 2008 г. оставался у распределительной сетевой компании с основной деятельностью — оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии.



ИСТОРИЯ РАЗВИТИЯ ОАО «АСТРАХАНЬЭНЕРГО»

28 января 1964 г. на базе Астраханского областного «Сельэнерго» и цеха электрических сетей Астраханской ГРЭС Приказами ГПК № 277 от 30.12.1963 и Районного энергетического управления «Волгоградэнерго» № 10 от 28.01.1964 было создано предприятие «Астраханские электрические сети».

В 1983 г. была образована Астраханская энергосистема с выделением из Районного энергетического управления «Волгоградэнерго».

В последующем РЭУ «Астраханьэнерго» было преобразовано в производственное объединение энергетики и электрификации «Астраханьэнерго», а в 1992 г., при приватизации, — в Акционерное общество «Астраханьэнерго».

2005-й стал годом реализации проекта по реформированию ОАО «Астраханьэнерго» и разделения Общества по видам деятельности.

В соответствии с решением Общего собрания акционеров ОАО «Астраханьэнерго» в 2005 г. Общество реорганизовано в форме выделения следующих обществ:

- ОАО «Астраханская региональная генерирующая компания»;
- ОАО «Астраханская энергосбытовая компания»;
- ОАО «Астраханская энергетическая управляющая компания»;
- ОАО «Астраханские магистральные сети».

Бренд ОАО «Астраханьэнерго» до 31 марта 2008 г. оставался у распределительной сетевой компании с основной деятельностью — оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии.

ИСТОРИЯ РАЗВИТИЯ ОАО «ВОЛГОГРАДЭНЕРГО»

Началом развития энергетики Волгограда и Волгоградской области можно считать 1884 г., когда в городе Царицын была построена первая электростанция на территории городского товарищества нефтяного производства братьев Нобель.

В 1908 г. в центре города зажглись первые 30 электрических фонарей, а в 1913 г. мощность всех электростанций г. Царицына достигла 3700 кВт.

В июле 1929 г., по плану ГОЭЛРО, началось строительство Сталинградской ГРЭС, объявленное «ударной» стройкой. В мае 1930 г. был построен

главный корпус, а 8 ноября, на 9 месяцев раньше намеченного срока, пущена в работу первая турбина фирмы «Браун-Бовери» мощностью 24 тыс. кВт.

31 марта 1931 г. было подписано правительственное постановление об образовании Сталинградской энергосистемы на базе Сталинградской ГРЭС, ТЭЦ Тракторного завода и линий электропередачи напряжением 110 кВ с подстанциями «Тракторная» и «Северная». К 1940 г., после завершения строительства 2-ой очереди, мощность СталГРЭС достигла 100 тыс. кВт.

В первые послевоенные годы быстрыми темпами велось восстановление самого города и его промышленности. Строительство Волго-Донского судоходного канала потребовало новых энергетических ресурсов — началось сооружение 3-ей очереди СталГРЭС. В 1951 г. мощность станции составила 198 тыс. кВт.

В конце 1950 г. севернее Сталинграда начались уникальные по своему масштабу работы по подготовке к строительству Волжской гидроэлектростанции. В стройке принимала участие вся страна — более 1500 промышленных предприятий из 500 городов поставляли строительные материалы, транспорт, оборудование и технику. Первые три гидроагрегата ГЭС заработали в декабре 1958 г., а в сентябре 1961 г. правительственная комиссия приняла гидроэлектростанцию в промышленную эксплуатацию.

В 1955 г. построенная ЛЭП 220 кВ «Цимлянская ГЭС — Гумрак» соединила Сталинградскую энергосистему с энергосистемой Юга России.

Развитие нефтеперерабатывающей, химической, металлургической, легкой промышленности в начале 50-х стало основой строительства Волгоградской ТЭЦ-2 и Камышинской ТЭЦ. Первые агрегаты этих ТЭЦ были введены в строй в 1956 г.

В последующие годы построены Волжская ТЭЦ-1, Волжская ТЭЦ-2, Волгоградская ТЭЦ-3. Первая в Европе линия электропередачи постоянного тока напряжением 800 кВ «Волгоград — Донбасс» была принята в опытно-промышленную эксплуатацию в 1963 г.

В июне 1993 г. производственное объединение энергетики и электрификации «Волгоградэнерго» было преобразовано в Акционерное общество открытого типа «Волгоградэнерго».

Процесс реформирования ОАО «Волгоградэнерго» начался в 2003 г. В соответствии с Постановлением Правительства РФ № 526 от 11.07.2001 «О реформировании электроэнергетики Российской



Федерации» 30 июня 2004 г. внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «Волгоградэнерго» было принято решение о реорганизации ОАО «Волгоградэнерго» в форме выделения. В процессе реорганизации ОАО «Волгоградэнерго» были созданы следующие юридические лица:

- Открытое акционерное общество «Генерирующая компания «Волжская»;
- Открытое акционерное общество «Управляющая компания «Волго-Донской энергетический комплекс»;
- Открытое акционерное общество «Волгоград-энергосбыт»;
- Открытое акционерное общество «Волгоградские магистральные сети».

После разделения ОАО «Волгоградэнерго» по видам бизнеса бренд ОАО «Волгоградэнерго» с 1 января 2005 г. до 31 марта 2008 г. оставался у распределительной сетевой компании с основной деятельностью — оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии.

ИСТОРИЯ РАЗВИТИЯ ОАО «КАЛМЭНЕРГО»

История создания «Калмэнерго» — это история создания всей электроэнергетической системы Республики Калмыкия.

13 апреля 1964 г. председатель Госкомитета по энергетике и электрификации СССР Непорожний П. С. подписал Приказ об организации в составе районного энергетического управления «Ростовэнерго» Калмыцких электрических сетей с местом нахождения в городе Элиста Калмыцкой АССР.

В то время в республике насчитывалось около 340 маломощных дизельных электростанций, которые работали по три-пять часов в сутки, и для большинства жителей электроэнергия была недоступна.

За прошедшие годы благодаря самоотверженному труду нескольких поколений энергетиков построены сотни подстанций, установлены тысячи трансформаторов, десятки тысяч опор и протянуты тысячи километров линий электропередачи. Прделана поистине титаническая по масштабам и огромная по ответственности работа. Как вспоминают

ветераны отрасли, «энергия была нашей работой, энергия стала нашей судьбой».

Так со строительством в 1962 г. линий электропередачи 110 кВ «Ремонтное — Элиста» и подстанции 110/35/10 кВ «Элиста — Западная» мощностью 7,5 МВ·А, а также ВЛ-35 кВ «Малые Чапурники — Садовое» с подстанцией 35/10 кВ в райцентре Садовое мощностью 1,0 МВ·А была начата планомерная работа по подключению районных центров, населенных пунктов, промышленных предприятий, совхозов, колхозов, животноводческих ферм и бригад к государственной энергосистеме.

С 1969 г. Элиста и другие потребители центра стали получать резервное питание от Ставропольской энергосистемы по ВЛ-110 кВ «Дивное — Элиста», что дало возможность повысить надежность электроснабжения столицы и расширить объемы работ по электрификации сельского хозяйства в Целинном, Яшкульском, Ики-Бурульском, Приютненском районах.

В 1981 г., в связи с возросшим объемом обслуживания и большой территорией, в Калмыцкой АССР было создано два электросетевых предприятия — «Калмыцкие электрические сети» и «Сарпинские электрические сети», которые в то время входили в состав Ростовской энергосистемы и осуществляли снабжение электроэнергией 13 административных районов республики на площади 76 тыс. км².

В целях развития электроэнергетики республики в 1988 г. Приказом Минтопэнерго СССР было создано Производственное объединение энергетике и электрификации Калмыцкой АССР «Калмэнерго», в состав которого вошли существующие «Калмыцкие электрические сети», Сарпинское предприятие электрических сетей, а также предприятие «Энергонадзор».

В 1992–1993 гг. в «Калмэнерго» произошли серьезные структурные изменения. В связи с разгосударствлением и приватизацией в системе энергетики России, согласно Указу Президента РФ, в 1992 г. было зарегистрировано Акционерное общество «Калмэнерго» с основным видом деятельности — оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии. В форме акционерного общества «Калмэнерго» просуществовало до 31 марта 2008 г.



ПОЛОЖЕНИЕ ОАО «МРСК ЮГА» В ОТРАСЛИ

В электроэнергетической отрасли России в настоящее время существует три уровня сетевых компаний, сформированных по технологическому и административно-территориальному признакам:

1 уровень. Федеральная сетевая компания (ОАО «ФСК ЕЭС») является организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (ЕНЭС), в собственности которой находятся сети 220 кВ и выше и осуществляющая свою деятельность на территории Российской Федерации (имеет филиалы во всех регионах страны).

2 уровень. Межрегиональные распределительные сетевые организации (МРСК), образованные в результате реформирования АО-энерго в форме выделения по видам деятельности и последующего объединения РСК.

МРСК имеют в собственности сети напряжением 110–0,4 кВ и оказывают услуги по передаче и распределению электрической энергии на территории субъектов Российской Федерации, РСК которых вошли в их состав.

3 уровень. Местные сетевые организации, созданные как муниципальные предприятия (обслуживающие потребителей одного муниципального образования) и имеющие в своей собственности преимущественно сети 10–0,4 кВ.

В процессе реформирования произошло объединение части предприятий этого уровня: местные сетевые организации обслуживают потребителей нескольких муниципальных образований, а некоторые — и потребителей, находящихся на территории всего субъекта Российской Федерации.

В настоящее время ОАО «МРСК Юга» — одна из наиболее динамично развивающихся межрегиональных распределительных сетевых компаний 2-го уровня, имеющая технологические присоединения к ЕНЭС и занимающая доминирующее положение на рынке оказания услуг по передаче электроэнергии в Южном федеральном округе Российской Федерации.

При этом любая другая сетевая организация, расположенная на территории обслуживания ОАО «МРСК Юга», является нижестоящей и для осуществления своей деятельности в 2009 г. обязана была заключить с ОАО «МРСК Юга» договор оказания услуг по передаче электроэнергии (это касается организаций 3-го уровня, имеющих технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Юга»).

Потребителями услуг компании в основном являются энергосбытовые компании, являющиеся субъектами оптового и розничного рынков электроэнергии, а также местные сетевые организации.

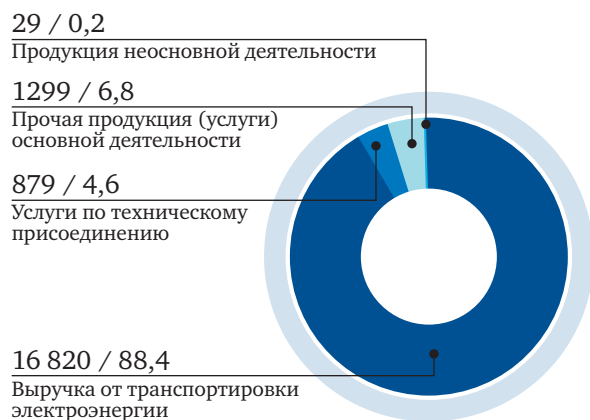
Значительная часть электроэнергии, поступающей к потребителям, расположенным на территории обслуживания ОАО «МРСК Юга», проходит через электрические сети Общества.

При наличии непосредственного технологического присоединения потребителей электроэнергии к сетям ЕНЭС ОАО «МРСК Юга» заключило с владельцем оборудования сетей ЕНЭС (ОАО «ФСК ЕЭС») договоры аренды электросетевого имущества (договоры «последней мили») и тем самым приобрело право оказывать таким потребителям услуги по передаче электроэнергии.

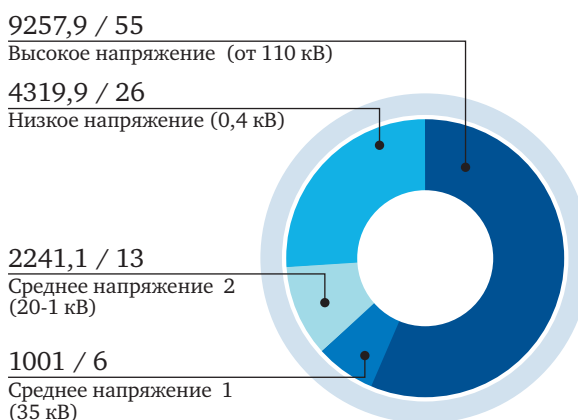
ТЕКУЩИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОДАЖ В НАТУРАЛЬНОМ И ДЕНЕЖНОМ ВЫРАЖЕНИИ

В 2009 г. общий объем выручки ОАО «МРСК Юга» составил 19 027,4 млн руб., что выше уровня прошлого года (с учетом присоединения РСК) на 5900,6 млн руб. (45%).

Структура выручки ОАО «МРСК Юга» в 2009 году
млн руб. / %



Структура выручки от услуг по передаче электроэнергии
млн руб. / %



Объем выручки от услуг по передаче электроэнергии в денежном выражении, млн руб.

Класс напряжения	2008 г. *	2009 г.	Отклонение
Высокое напряжение (от 110 кВ)	7358,8	9257,9	1899,1
Среднее напряжение 1 (35 кВ)	576,9	1001,0	424,1
Среднее напряжение 2 (20–1 кВ)	920,5	2241,1	1320,6
Низкое напряжение (0,4 кВ и ниже)	1929,1	4319,9	2390,8

* Данные за 2008 г. приведены с учетом присоединения РСК с 31 марта 2008 г.

Выручка от оказанных в 2009 г. ОАО «МРСК Юга» услуг по технологическому присоединению к электрической сети Общества составила 879,4 млн руб.

КОНКУРЕНТНОЕ ОКРУЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА И ФАКТОРЫ РИСКА

Свою основную деятельность Общество осуществляет в условиях естественной монополии, регулируемой государством в части установления тарифов на передачу электроэнергии и ставок на технологическое присоединение, а также обеспечения недискриминационного доступа потребителей к электрическим сетям.

ОАО «МРСК Юга» является самым крупным субъектом электроэнергетики, оказывающим услуги по передаче электрической энергии потребителям, находящимся на территории Южного федерального округа России.

Основными факторами, обуславливающими положение Общества на энергорынке, являются:

- конфигурация рынка в регионе, определяющая схему договорных отношений и расчетов между участниками энергорынка (определяется государственным регулирующим органом — Региональной службой по тарифам);
- цена (тариф) на оказание услуг по передаче электроэнергии и на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь электроэнергии у сбытовых компаний (определяется государственным регулирующим органом — Региональной службой по тарифам);
- распределение перекрестного субсидирования в тарифе (определяется государственным регулирующим органом — Региональной службой по тарифам);
- степень либерализации рынка электроэнергии, определяющая, какая часть электроэнергии (в том числе потерь) покупается по свободным и регулируемым ценам.

Конкуренция в данном виде деятельности отсутствует, поскольку потребитель электроэнергии не имеет возможности выбрать поставщика услуг, так как присоединение к сетевой организации определяется только территориальным расположением

объекта. В данных условиях имеет значение показатель «охват рынка услуг по передаче электроэнергии» на территории региона филиалами ОАО «МРСК Юга»:

- Филиал «Астраханьэнерго» — 96,12 %;
- Филиал «Волгоградэнерго» — 77,80 %;
- Филиал «Калмэнерго» — 63,81 %;
- Филиал «Ростовэнерго» — 79,42 %.

Стратегия ОАО «МРСК Юга» направлена на дальнейшую интеграцию сетевого комплекса путем поглощения смежных сетевых организаций по приоритету стабильности их платежей за услуги по передаче электроэнергии, снижения сверхнормативных потерь, повышения надежности передачи электроэнергии конечному потребителю.

Преимущество Общества перед другими территориальными сетевыми компаниями основано на следующих факторах:

- Наличие многолетнего опыта работы со сбытовыми компаниями и генерирующими предприятиями, предприятиями регионов;
- Наличие квалифицированного персонала;
- Известный бренд Общества, за которым стоит гарантия надежного и качественного энергообеспечения потребителей.

Для сохранения положительной тенденции развития Общества и укрепления своей позиции Общество осуществляет следующие мероприятия:

- постоянный мониторинг региональных рынков электроэнергии и мощности, который заключается в анализе и прогнозировании факторов, влияющих на деятельность Общества, а также разработка мероприятий по снижению их негативного влияния на результаты деятельности Общества;
- взаимодействие с ФСТ России, Минэнерго России, администрациями субъектов Российской Федерации, РСТ, ОАО «СО ЕЭС», ОАО «ФСК ЕЭС»,

ОАО «Холдинг МРСК», местными сетевыми организациями, энергосбытовыми и энергоснабжающими организациями в вопросах тарифно-балансового регулирования и работы региональных рынков энергии и мощности.

С целью минимизации финансовых и иных потерь ОАО «МРСК Юга» своевременно выявляет и предупреждает возможные риски. В области транспорта электроэнергии к таким рискам относятся:

- Снижение доли объема оказываемых услуг по предоставлению услуг транспорта электроэнергии на рынке электроэнергии в регионах присутствия ОАО «МРСК Юга». Для минимизации данного риска проводится последовательная

политика, направленная на приобретение электрических сетей смежных сетевых компаний и увеличение объема оказываемых услуг за счет клиентоориентированности качественного обслуживания существующих клиентов и привлечения новых.

- Риски неплатежеспособности энергосбытовых компаний за оказанные услуги по транспорту электроэнергии. Обществом предпринимаются меры по нормализации расчетов со сбытовыми компаниями: переход на прямые договоры оказания услуг по транспорту электроэнергии с потребителями, урегулирование разногласий в ходе заключения договоров, привлечение к сотрудничеству административных и регулирующих органов.

ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ОАО «МРСК ЮГА»



Филиалы Общества

В соответствии с решением Совета директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол № 6/2008 от 11.01.2008) создано пять филиалов ОАО «МРСК Юга», расположенных в местах нахождения распределительных сетевых компаний зоны ответственности Общества:

1. **Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго»** по адресу: 414000, г. Астрахань, ул. Красная Набережная, 32;
2. **Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго»** по адресу: 400066, г. Волгоград, пр-т Ленина, 15;
3. **Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго»** по адресу: 358007, Республика Калмыкия, г. Элиста, Северная промышленная зона;

4. **Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Кубаньэнерго»** по адресу: 350033, г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2;

5. **Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго»** по адресу: 344002, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, 49.

Все электросетевые филиалы ОАО «МРСК Юга», за исключением филиала ОАО «МРСК Юга» — «Кубаньэнерго», действуют с 31 марта 2008 г.

Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Кубаньэнерго» до настоящего времени никакой деятельности не ведет, так как в марте 2008 г. реорганизация ОАО «Кубаньэнерго» в форме присоединения к ОАО «МРСК Юга» не состоялась.

ОАО «МРСК Юга», в соответствии с условиями Договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Кубаньэнерго» № 407/30-1143/26 от 14.09.2007, является управляющей организацией ОАО «Кубаньэнерго».

ОАО «МРСК Юга» владеет 100 % голосующих акций следующих ДЗО:

1. ОАО «Астраханьэлектросетьремонт»;
2. ОАО «Волгоградсетьремонт»;
3. ОАО «ПСХ имени А. А. Гречко»;
4. ОАО «ПСХ Соколовское»;
5. ОАО «База отдыха «Энергетик».

Кроме того, ОАО «МРСК Юга» является участником иных коммерческих и некоммерческих организаций.

Информация об участии ОАО «МРСК Юга» в организациях, в том числе некоммерческих, указана в Приложении 1 к настоящему Годовому отчету.

Организационная структура Общества

Организационная структура ОАО «МРСК Юга» разработана в соответствии с совместным Распоряжением ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «ФСК ЕЭС» № 179р/188р от 08.06.2007 «О совершенствовании организационной структуры МРСК и РСК», утверждена на заседании Совета директоров Общества (Протокол № 7/2008 от 28.01.2008) и введена в действие с 1 апреля 2008 г. (Приказ ОАО «МРСК Юга» № 11 от 28.01.2008).

Решениями Совета директоров в организационную структуру ОАО «МРСК Юга» внесен ряд изменений:

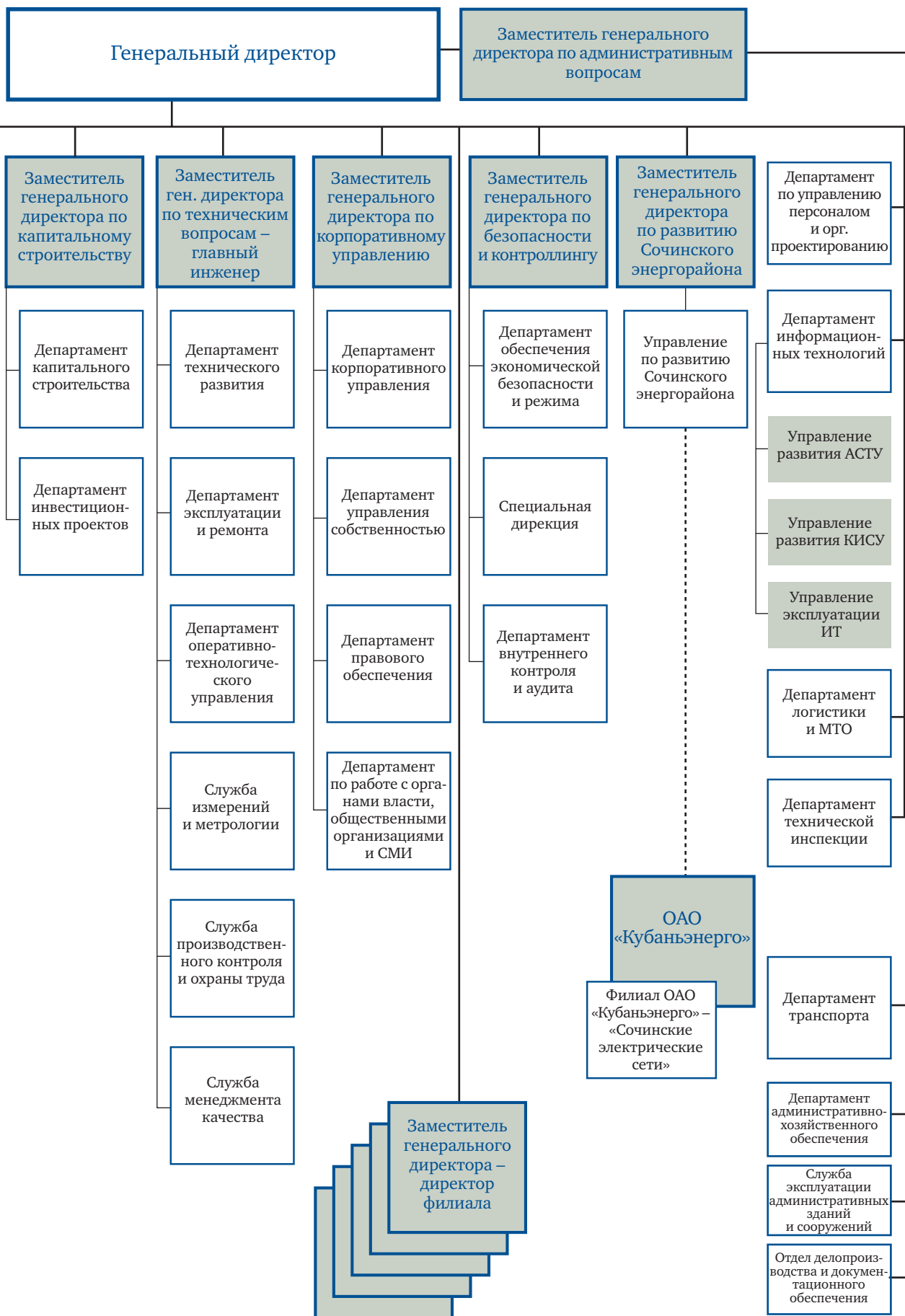
- Протокол № 16/2008 от 25.07.2008 (в части формирования вертикали управления по развитию Сочинского энергорайона);
 - Протокол № 21/2008 от 23.12.2008 и Протокол № 28/2009 от 03.06.2009 (в части построения и развития вертикали заместителя генерального директора по административным вопросам, включая направления эксплуатации транспортных средств и административно-хозяйственного обеспечения);
 - Протокол № 31/2009 от 07.08.2009 (в части введения должности заместителя генерального директора по капитальному строительству взамен первого заместителя генерального директора).
- Организационная структура отвечает стратегическим целям компании и требованиям основного акционера к организационной структуре операционной компании.

Контактные лица:

Главный специалист отдела организационного проектирования и нормирования труда **Мингалева Светлана Владимировна**, тел: (861) 279 84 92, e-mail: mingalevasv@mrsk-yuga.ru.
 Заместитель начальника департамента корпоративного управления — начальник отдела организации корпоративного управления и реформирования **Передкова Наталья Сергеевна**, тел. (861) 279 85 42, e-mail: peredkovans@mrsk-yuga.ru

Организационная структура исполнительного аппарата ОАО «МРСК Юга»





МИССИЯ И СТРАТЕГИЯ ОБЩЕСТВА

Миссией ОАО «МРСК Юга» является повышение качества жизни населения, проживающего на территориях обслуживаемых распределительным электросетевым комплексом, ответственность за функционирование которого возложено на ОАО «МРСК Юга», путем устойчивого долгосрочного обеспечения спроса на электрическую энергию на основе надежного, безопасного и экологичного энергоснабжения с минимальными нагрузками на природные ресурсы.

Признавая свою ответственность, руководство Общества определяет цель в области построения эффективной системы управления как достижение уровня оказываемых услуг по транспортированию электроэнергии, удовлетворяющего требованиям потребителей и обеспечивающего получение стабильной прибыли, направляемой на удовлетворение требований акционеров и персонала Общества при обеспечении охраны здоровья и безопасности, на расширение производства при обеспечении экологической безопасности.

Главная стратегическая цель ОАО «МРСК Юга» — повышение эффективности функционирования распределительного электросетевого комплекса, его развитие, обеспечение максимально надежного энергоснабжения потребителей, рост рыночной капитализации Компании, повышение ее инвестиционной привлекательности.

С этой целью Обществом выделяются основные стратегические направления:

- повышение качества и надежности функционирования распределительного электросетевого комплекса;
- модернизация и создание новой электросетевой инфраструктуры на основе инновационного масштабного технологического обновления;
- повышение стоимости бизнеса ОАО «МРСК Юга»;
- реализация клиентоориентированного подхода в деятельности ОАО «МРСК Юга»;
- обеспечение организации технологических бизнес-процессов на уровне лучших мировых практик;
- формирование единой интегрированной высокотехнологичной системы управления ОАО «МРСК Юга»;
- совершенствование комплексной системы управления персоналом ОАО «МРСК Юга».

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ ОАО «МРСК ЮГА» ЗА 2009 ГОД

Январь

16.01.2009. Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Калм-энерго» — лидер общероссийского рейтинга предприятий социально-экологической ответственности.

27.01.2009. В Учебном центре «Кубаньэнерго» состоялся выпуск слушателей факультета инженерного бизнеса и менеджмента МГТУ им. Н. Э. Баумана по направлению «Менеджмент организации». Среди 65-ти выпускников — руководители и специалисты ОАО «МРСК Юга» и его структурных подразделений.

Февраль

05.02.2009. Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростов-энерго» открывает новый Центр обслуживания клиентов в Новочеркасске.

10.02.2009. ОАО «МРСК Юга» приступило к строительству подстанции «Центральная» в Ростове-на-Дону.

Март

06.03.2009. ОАО «МРСК Юга» продолжает строительство уникальной подстанции «Бытха» для Сочинской Олимпиады 2014 г.

14.03.2009. ОАО «Кубаньэнерго» отметило 65 лет со дня своего образования.

17.03.2009. Утверждено Положение о технической политике ОАО «МРСК Юга».

26.03.2009. В филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» поступила первая заявка на подключение мощности в «Азов-Сити».

Апрель

12.04.2009. В Сочи под председательством генерального директора ОАО «Холдинг МРСК» Швеца Н. Н. состоялось выездное совещание. В нем приняли участие генеральный директор ОАО «МРСК Юга» Гаврилов А. И., руководство ГК «Олимпстрой», а также руководство департамента ТЭК Администрации Краснодарского края. Участники совещания совершили объезд строящихся и реконструируемых объектов Сочинского энергорайона, включенных в программу олимпийского строительства и развития Сочи как горно-климатического курорта.



Май

27.05.2009. Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго» отметил 45 лет со дня своего образования.

27.05.2009. Состоялись переговоры генерального директора ОАО «МРСК Юга» Гаврилова А. И. с руководством Волгограда и Волгоградской области по созданию специальной комиссии, контролирующей платежную дисциплину потребителей энергоресурсов.

Июнь

01.06.2009. Встреча генерального директора ОАО «МРСК Юга» Гаврилова А. И. и губернатора Волгоградской области Максюты Н. К. по вопросам энергетической безопасности региона.

19.06.2009. В ОАО «МРСК Юга» состоялось годовое Общее собрание акционеров, на котором были подведены итоги деятельности Общества за 2008 г.

Июль

07.07.2009. 35 выпускников Волгоградского энергетического колледжа, проходивших обучение под патронажем ОАО «МРСК Юга», получили дипломы по специальности «Электрические станции, сети и системы».

30.07.2009. Во исполнение решения внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Кубаньэнерго» об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций Совет директоров ОАО «Кубаньэнерго» одобрил дополнительную эмиссию для финансирования строительства олимпийских объектов. Сумма дополнительной эмиссии составила почти 6 млрд руб.

Август

03.08.2009. Энергетики ОАО «МРСК Юга» модернизировали важнейшую подстанцию Волгоградской области, снабжающую электроэнергией крупнейшее металлургическое предприятие Южного федерального округа — «Красный Октябрь».

Сентябрь

08.09.2009. В Анапе завершились II Спартакиада энергетиков «МРСК Юга» и юбилейная X Спартакиада энергетиков ОАО «Кубаньэнерго», в которой приняли участие энергетики Астраханской, Волгоградской, Ростовской областей, Краснодарского края, Республик Адыгея и Калмыкия. Всего в мероприятии участвовало более 450 человек.

14.09.2009. В ОАО «МРСК Юга» на внеочередном Общем собрании акционеров избран новый состав Совета директоров.

16.09.2009. Сборная команда ОАО «МРСК Юга» заняла II место в Первой Всероссийской легкой Спартакиаде ОАО «Холдинг МРСК». Всего в Спартакиаде приняло участие 13 сборных межрегиональных распределительных компаний России.



22.09.2009. Годовой отчет ОАО «МРСК Юга» занял II место в конкурсе отраслевых отчетов в номинации «Инфраструктура», организатором которого выступила администрация Краснодарского края.

Октябрь

01.10.2009. ОАО «МРСК Юга» приступило к самостоятельному выполнению функций по организации учета электрической энергии и формированию объемов оказанных услуг по передаче электроэнергии по своим распределительным сетям, которые прежде выполнялись специализированными организациями — ООО «Энергобаланс-Центр» и ООО «Энергобаланс-Кубань».

02.10.2009. В поселке Небуг Краснодарского края состоялся семинар-совещание руководителей подразделений по организации эксплуатации и ремонтной деятельности ОАО «Холдинг МРСК».

23.10.2009. В Ростове-на-Дону состоялось совещание PR-подразделений ОАО «МРСК Юга» и руководства Южного регионального центра ГУ МЧС России по вопросам взаимодействия в осенне-зимний период.

Ноябрь

12.11.2009. ОАО «МРСК Юга» получило Паспорт готовности к работе в осенне-зимний период 2009/2010 гг. Соответствующий акт был подписан комиссией в составе представителей ОАО «Холдинг МРСК», Ростехнадзора и Системного оператора.

18.11.2009. В исполнительном аппарате ОАО «МРСК Юга» подведены итоги детского конкурса рисунка «Дети рисуют энергетику — 2009».

Декабрь

19.12.2009. В преддверии профессионального праздника День энергетика в ОАО «МРСК Юга» подведены итоги уходящего года и награждены лучшие сотрудники Компании. Ведомственные и корпоративные награды получили 186 сотрудников ОАО «МРСК Юга» и ОАО «Кубаньэнерго».

21.12.2009. Во исполнение Плана-графика формирования Центров управления сетями в филиалах ОАО «ФСК ЕЭС» — ПМЭС, РСК (АО-энерго) и перераспределения функций диспетчеризации сетей, утвержденного Приказом ОАО «РАО ЕЭС России» № 68 от 30.01.2006, Центр управления сетями филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» принял операционные функции по управлению рядом объектов электросетевого комплекса.

22.12.2009. В ОАО «МРСК Юга» успешно завершен сертификационный аудит, результатом которого стало получение Обществом международных сертификатов соответствия международным стандартам ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007 со сроком действия с 30 декабря 2009 г. по 29 декабря 2012 г.



ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «МРСК ЮГА»

2009 г. характерен продолжающимся спадом промышленного производства и, как следствие, снижением потребления электроэнергии в регионе. Кроме того, по сравнению с 2008 г. подорожали кре-

дитные ресурсы и снизилась платежеспособность энергосбытовых компаний. Эти и другие внешние факторы привели к ухудшению финансовых результатов ОАО «МРСК Юга» в 2009 г.

Динамика основных показателей, млн руб.

Показатели	2008 г.*	2009 г.
Выручка, всего	13 126,8	19 027,4
в том числе:		
от передачи электроэнергии	10 785,3	16 820,0
от технологического присоединения	1 995,4	879,4
Прибыль от продаж	1 805,9	1 794,6
Чистая прибыль	486,0	-1 108,9
Чистые активы	21 397,2	20 276,2
Краткосрочные обязательства	6 837,7	9 199,7
Долгосрочные обязательства	7 545,2	12 076,6
Инвестиции в основной капитал	4 651,8	2 847,2

* Данные за 2008 г. приведены с учетом присоединения РСК с 31 марта 2008 г.

Общий объем выручки за 2008 г., с учетом деятельности РСК до присоединения к ОАО «МРСК Юга», составил 16 585,7 млн руб. Таким образом, в 2009 г. прирост выручки Общества составил 1,4%. При этом структура выручки изменилась: существенно уменьшились доходы от технологического присоединения, поскольку из-за спада промышленного производства снизилась активность заявителей.

Объем прибыли ОАО «МРСК Юга» снизился, по результатам 2009 г. получен чистый убыток в размере 1 108,9 млн руб. Ухудшение финансовых

результатов обусловлено рядом внешних факторов, таких как:

- снижение потребления электроэнергии;
- сокращение заявок потребителей на технологическое присоединение;
- опережающий рост затрат на услуги сторонних организаций по передаче электроэнергии;
- рост расходов по обслуживанию долга в связи с удорожанием кредитных ресурсов.

В 2009 г. из-за снижения доходов потребителей электроэнергии платежеспособность энергосбытовых компаний резко ухудшилась. В результате

объем дебиторской задолженности Общества в 2009 г. вырос на 4185,3 млн руб. Дефицит денежных средств Общества был покрыт привлечением дополнительных кредитных ресурсов и, частично, ростом кредиторской задолженности. Это привело к росту краткосрочных и долгосрочных обязательств Общества — на 34,5 и 60,1 % соответственно.

Показатель чистых активов ОАО «МРСК Юга» уменьшился на величину полученного в 2009 г. убытка, снижение составило 5,2%.

Отсутствие прибыли и снижение поступлений по технологическому присоединению — основные причины сокращения инвестиций в основной капитал в 2009 г. Рост инвестиций предполагается начиная с 2011 г.

Как видно из представленной таблицы, рентабельность продаж в 2009 г. снизилась на 3,9%, что отражает негативное влияние на деятельность Общества факторов внешней среды (снижение потребления электроэнергии, спроса на технологическое присоединение).

Вследствие увеличения заемного капитала уменьшился коэффициент автономии. Отклонение от нормативного значения, равного 0,5, весьма значительно.

Показатели коэффициентов текущей и срочной ликвидности ОАО «МРСК Юга» улучшились. Положительная динамика обусловлена тем, что Общество, несмотря на ухудшение платежной дисциплины основных контрагентов, сдерживает рост кредиторской задолженности. Это наглядно представлено снижением в 2009 г. соотношения дебиторской и кредиторской задолженностей.

В целом, несмотря на увеличение заемного капитала, финансовая устойчивость ОАО «МРСК Юга» остается на удовлетворительном уровне.

Контактное лицо:

Начальник департамента экономики

Негреба Денис Владимирович,

тел: (861) 279 86 11, e-mail: negrebadv@mrsk-yuga.ru.

Показатели	2008 г.*	2009 г.
Рентабельность продаж, %	16,8	12,9
Коэффициент автономии (финансовой независимости)	0,597	0,487
Коэффициент текущей ликвидности	1,301	1,517
Коэффициент срочной ликвидности	1,037	1,260
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	1,512	1,462
Соотношение собственных и заемных средств	1,481	0,949

* Данные за 2008 г. приведены с учетом присоединения РСК с 31 марта 2008 г.

СЕМЬ ЧУДЕС СВЕТА

МРСК ЮГА

МАМАЕВ КУРГАН

ВОЛГОГРАД

Главная высота России во Второй мировой войне. Мамаев курган входит в число семи российских чудес.

«Родина-мать зовет!» – самый известный из самых высоких памятников в Европе. Его высота 85 м (высота фигуры 52 м).

Ночное освещение монумента обеспечивает «Волгоградэнерго».





КОРПОРАТИВНЫЙ ОТЧЕТ

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Корпоративное управление в Обществе основано на уважении прав и законных интересов его акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц и осуществляется в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, Уставом ОАО «МРСК Юга» и иными локальными нормативными актами, регулирующими деятельность органов управления, в том числе:

Наименование внутреннего документа	Описание
Положение о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров	Документ регламентирует порядок созыва, подготовки, проведения собраний акционеров, а также взаимодействие рабочих органов собраний.
Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров	Документ регламентирует порядок созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества, а также права, обязанности и ответственность членов и Корпоративного секретаря Общества.
Положение о Правлении	Документ регламентирует порядок формирования Правления, созыва и проведения его заседаний, принятия им решений, а также права, обязанности и ответственность членов Правления.
Положение о Ревизионной комиссии	Документ определяет задачи, порядок деятельности Ревизионной комиссии, регулирует вопросы ее взаимодействия с органами управления Общества, а также регламентирует права и обязанности членов Ревизионной комиссии.
Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «МРСК Юга» вознаграждений и компенсаций (в новой редакции)	Документ устанавливает размеры и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров (за исключением членов Совета директоров, являющихся одновременно генеральным директором и/или членами Правления).
Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Юга» вознаграждений и компенсаций (в новой редакции)	Документ устанавливает размеры и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии.
Положение о Корпоративном секретаре (в новой редакции)	Документ определяет статус, компетенцию, права и обязанности Корпоративного секретаря Общества, а также порядок его избрания и выплаты ему вознаграждений.
Кодекс корпоративного управления (в новой редакции)	Документ регламентирует принятые Обществом обязательства в сфере обеспечения прозрачности управления Обществом и соблюдения стандартов надлежащего корпоративного управления.
Положение об инсайдерской информации	Документ раскрывает понятия «инсайдер», «инсайдерская информация» Общества, определяет порядок защиты, использования и распространения инсайдерской информации.
Положение об информационной политике	Документ определяет правила и подходы к раскрытию информации, перечень информации и документов, подлежащих раскрытию акционерам, кредиторам, потенциальным инвесторам и иным лицам, а также устанавливает порядок и сроки раскрытия и представления указанной информации.
Положение об опционной программе	Документ определяет порядок и условия приобретения работниками акций эмитента.
Положение о дивидендной политике	Документ определяет систему отношений и принципов по определению размера дивидендов, порядка и сроков их выплаты, а также ответственности Общества за неисполнение обязанности по выплате дивидендов.

Наименование внутреннего документа	Описание
Положение о процедурах внутреннего контроля	Документ определяет цели, задачи, процедуру внутреннего контроля, а также форму отчета Комитету по аудиту при Совете директоров ОАО «МРСК Юга».
Положение о Комитете по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров	Документ регламентирует порядок формирования комитета, права и обязанности членов комитета, порядок проведения заседаний комитета, а также его взаимодействие с органами управления Общества и иными лицами.
Положение о Комитете по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров	Документ разработан в целях обеспечения эффективной работы Совета директоров Общества в решении вопросов, относящихся к его компетенции. Документ устанавливает порядок проведения заседания Комитета, права и обязанности членов комитета и порядок выработки рекомендаций (заключений) по вопросам, относящимся к компетенции Комитета.
Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров	Документ разработан в целях обеспечения эффективного выполнения Советом директоров Общества своих функций по общему руководству деятельностью Общества. Документ устанавливает общие положения, цели и задачи Комитета, состав комитета, права и обязанности членов комитета и порядок проведения заседаний Комитета.
Положение о Комитете по аудиту Совета директоров	Документ разработан в целях обеспечения эффективного выполнения Советом директоров Общества своих функций по общему руководству деятельностью Общества. Документ устанавливает общие положения, цели и задачи Комитета, состав комитета, права и обязанности членов комитета и порядок проведения заседаний Комитета.
Положение о Комитете по надежности Совета директоров	Документ устанавливает порядок проведения заседания Комитета, права и обязанности членов комитета и порядок выработки рекомендаций (заключений) по вопросам, относящимся к компетенции Комитета, в целях обеспечения эффективной работы Совета директоров Общества.
Порядок взаимодействия ОАО «МРСК Юга» с хозяйственными обществами, акциями (долями) которых владеет ОАО «МРСК Юга»	Документ устанавливает общие условия корпоративного взаимодействия Общества и ДЗО, в том числе вопросы организации и контроля корпоративных действий при рассмотрении вопросов, по которым требуется позиция Общества (Представителей Общества).

Тексты внутренних документов ОАО «МРСК Юга» опубликованы на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: <http://www.mrsk-yuga.ru>.

На состоявшемся 19 августа 2009 г. заседании Совета директоров Общества утвержден Кодекс корпоративного управления ОАО «МРСК Юга» в новой редакции (Протокол №32/2009 от 21.08.2009)

с целью

- установления определенных стандартов корпоративного управления, применение которых направлено на защиту интересов акционеров, независимо от размера пакета принадлежащих им акций;
- достижения взаимопонимания между всеми заинтересованными в деятельности Общества лицами;
- повышения рыночной капитализации Общества;

разработанный

- на основе положений Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного к применению ФКЦБ России (Распоряжение ФКЦБ № 421/р от 04.04.2002), с учетом норм действующего Устава и иных внутренних документов Общества, регламентирующих деятельность органов управления, объемы и порядок раскрытия информации об Обществе, а также иные аспекты корпоративного поведения Общества;
- в соответствии с законодательством Российской Федерации, признанными в международной практике принципами корпоративного управления, такими как Принципы корпоративного управления ОЭСР (Организация экономического сотрудничества и развития), с учетом сложившейся российской и зарубежной практики корпоративного управления, этических норм, конкретных потребностей и условий деятельности Общества.

Кодексом корпоративного управления Общества закреплены основополагающие принципы корпоративного управления:

Корпоративное управление ОАО «МРСК Юга» базируется на следующих основополагающих принципах:

Справедливость

В Обществе обеспечивается реальная возможность акционеров осуществлять свои права, связанные с участием в Обществе, а также возможность получения акционерами эффективной защиты в случае нарушения прав.

Право акционеров участвовать в управлении акционерным обществом путем принятия решений по наиболее важным вопросам его деятельности обеспечено действующим законодательством РФ, а также Уставом Общества, закрепляющим компетенцию Общего собрания, а также порядок принятия решений по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров Общества.

Акционеры имеют право по своему усмотрению свободно распоряжаться принадлежащими им акциями, совершать любые действия, не противоречащие действующему законодательству и не нарушающие прав и охраняемых законом интересов других лиц, в том числе отчуждать свои акции в собственность других лиц.

Открытость

Общество стремится к предоставлению акционерам и инвесторам доступной, регулярной и надежной информации, в том числе в целях контроля за исполнительными органами Общества и вынесения компетентных решений об оценке их деятельности.

Целью раскрытия информации об Обществе является донесение этой информации до сведения всех заинтересованных в ее получении лиц в объеме, необходимом для принятия взвешенного решения об участии в Обществе или совершения иных действий, способных повлиять на финансово-хозяйственную деятельность Общества.

Основными принципами раскрытия информации об Обществе являются регулярность и оперативность ее предоставления, доступность такой информации для акционеров и иных заинтересованных лиц, достоверность и полнота ее содержания.

Подотчетность органов управления Общества акционерам

Высший орган управления Обществом — Общее собрание акционеров ежегодно рассматривает итоги деятельности Общества.

Совет директоров обеспечивает стратегическое управление деятельностью Общества и осуществляет контроль работы менеджеров.

Исполнительные органы Общества — генеральный директор и Правление — обязаны добросовестно, разумно и эффективно осуществлять руководство текущей деятельностью Общества в интересах обеспечения его долгосрочного устойчивого развития и получения акционерами выгоды от этой деятельности и подотчетны Совету директоров и акционерам Общества.

Существующая система подотчетности снижает риск расхождения интересов менеджеров с интересами акционеров.

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью

Действующая в Обществе система контроля его финансово-хозяйственной деятельности направлена на обеспечение доверия инвесторов к Обществу и органам его управления. Основной целью контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества является защита капиталовложений акционеров и активов Общества.

Контроль финансово-хозяйственной деятельности в Обществе осуществляется Советом директоров, Ревизионной комиссией и Аудитором Общества.

Для эффективного осуществления Советом директоров Общества непосредственного контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества создан специальный комитет Совета директоров, ответственный за данное направление деятельности, — Комитет по аудиту.

С целью проведения оперативного внутреннего контроля за порядком осуществления всех хозяйственных операций, в Обществе создан Департамент внутреннего контроля и аудита, в обязанности которого входит внутренний контроль, аудит и управление рисками.



Соблюдение прав третьих лиц

В практике корпоративного управления Общество стремится выстраивать отношения с третьими лицами, в том числе его работниками, на основе уважения и учета прав заинтересованных лиц, предусмотренных действующим законодательством.

Общество стремится поощрять активное сотрудничество с инвесторами, кредиторами и иными заинтересованными лицами в целях увеличения активов Общества, его акционерной стоимости.

Предпринимая все возможное, чтобы способствовать росту профессионального мастерства, созданию достойных условий труда персонала, повышению социальной защищенности, органы управления тем самым обеспечивают повышение производительности труда, создание благоприятной социальной среды в коллективе.

В течение отчетного 2009 г., равно как и в течение всего периода работы ОАО «МРСК Юга» с даты его создания, Общество соблюдало все принятые принципы корпоративного управления, достигнув высокого уровня информационной прозрачности и удовлетворив все законные требования заинтересованных лиц.

Отчет за 2009 г. о соблюдении Кодекса корпоративного поведения, утвержденного Распоряжением Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг № 421/р от 04.04.2002 «О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения», приведен в Приложении 2 к настоящему Годовому отчету.

В процессе раскрытия информации об Обществе как эмитенте Общество соблюдает требования действующего законодательства Российской Федерации и локальных нормативных актов, а также стремится раскрывать дополнительную информацию о своей деятельности.

Вся информация об Обществе, включая сообщения о существенных фактах и аффилированных лицах Общества, за весь период деятельности ОАО «МРСК Юга» размещена на корпоративном веб-сайте <http://www.mrsk-yuga.ru>.

Информация об оценке корпоративного управления

В результате проведенных Обществом в 2009 г. мероприятий по улучшению практики корпоративного управления 7 апреля 2010 г. Консорциум Российского института директоров и рейтингового агентства «Эксперт РА» повысил ранее присвоенную рейтинговую оценку корпоративного управления ОАО «МРСК Юга» с НРКУ 5+ («Средняя практика корпоративного управления») до НРКУ 6+ («Развитая практика корпоративного управления»).

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

С отчетом о практике корпоративного управления в ОАО «МРСК Юга» можно ознакомиться на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: <http://www.mrsk-yuga.ru>.

Общество имеет потенциал роста рейтинговой оценки и стремится к ее дальнейшему повышению в будущем.

Достижения и планы на будущее

В отчетном году Общество осуществило ряд мероприятий, направленных на улучшение практики корпоративного управления, одно из основных — создание и избрание персонального состава комитетов Совета директоров:

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

Кроме того, с учетом рекомендаций рейтинговых агентств Standard & Poor's и «Эксперт РА», во внутренние документы Общества внесен ряд изменений в части:

- внедрения отдельных положений российского Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного к применению ФКЦБ России (в частности, в новой редакции Кодекса корпоративного управления ОАО «МРСК Юга» закреплено стремление Общества обеспечить присутствие на Общем собрании акционеров членов органов управления и контроля Общества и представителей Аудитора Общества, а также установлена периодичность проведения заседаний Совета директоров не реже одного раза в шесть недель);
- повышения информационной прозрачности.

Общество осознает важность дальнейшего совершенствования практики корпоративного управления и будет стремиться закрепить в Уставе и локальных нормативных актах базовые рекомендации российского Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного к применению ФКЦБ России, направленные на повышение эффективности управления, открытости и доверия в отношениях с акционерами (включая урегулирование конфликтов).

Учитывая динамику развития ОАО «МРСК Юга», предполагающую решение органами управления разноплановых вопросов, и процесс постоянного совершенствования действующего законодательства России в области защиты интересов миноритарных акционеров, Общество планирует в будущем предпринять шаги в области страхования ответственности членов органов управления.

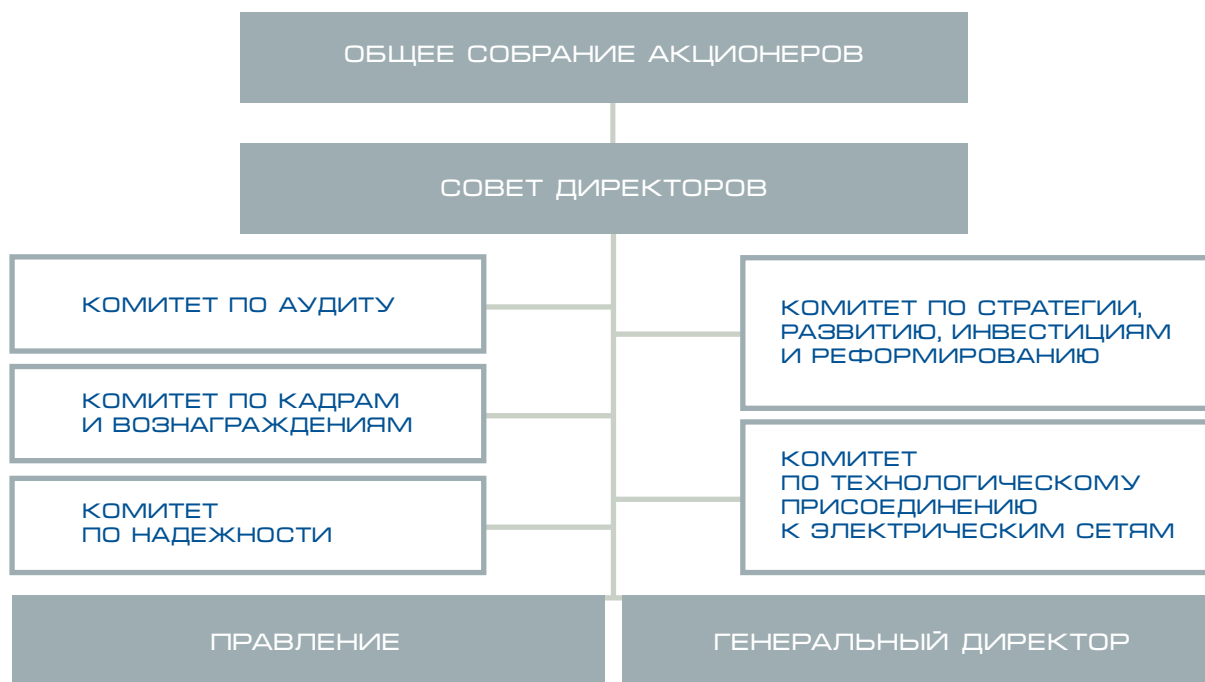
В будущем Общество планирует присвоение международного рейтинга корпоративного управления Standard & Poor's.

Награды

Подготовленный по итогам работы ОАО «МРСК Юга» за 2008 г. годовой отчет занял призовые места:

- в открытом конкурсе годовых отчетов акционерных обществ в Краснодарском крае, организованном Администрацией Краснодарского края в номинации «Отраслевой отчет «Инфраструктура» (II место);
- в XII Ежегодном федеральном Конкурсе годовых отчетов и сайтов, организованном журналом «Рынок ценных бумаг» и Фондовой биржей «ММВБ», в номинации «За открытость в электроэнергетике». Дополнительно вручен памятный приз — статуэтка;
- в XII Ежегодном конкурсе годовых отчетов, организованном ОАО «РТС», в номинации «Лучшее раскрытие информации в годовом отчете компаниями с капитализацией до 10 миллиардов рублей» (III место). Дополнительно вручен оригинальный приз — хрустальная книга с памятной надписью.

ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ОАО «МРСК ЮГА»



ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ ОБЩЕСТВА

Высшим органом управления ОАО «МРСК Юга» в соответствии с действующим законодательством РФ и Уставом ОАО «МРСК Юга» является Общее собрание акционеров.

Общество обязано ежегодно проводить годовое Общее собрание акционеров. К компетенции Общего собрания акционеров Общества отнесены важнейшие вопросы деятельности Общества в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и статьей 10 Устава Общества.

Акционеры имеют право участвовать в управлении Обществом, в первую очередь путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности Общества на Общем собрании акционеров.

В 2009 г. Обществом проведено два Общих собрания акционеров — годовое и внеочередное.

Годовое Общее собрание акционеров Общества состоялось 19 июня 2009 г. (Протокол № 2 от 22.06.2009). Акционерами Общества были приняты следующие решения:

- утверждены годовой отчет, годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества, а также распределение прибыли и убытков Общества за 2008 финансовый год;

- избраны новые составы Совета директоров Общества и Ревизионной комиссии Общества;
- утвержден аудитор Общества — ООО «Нексия Пачоли», лицензия на осуществление аудиторской деятельности № Е 000733, сроком действия до 25 июня 2012 г., выдана Министерством финансов РФ.

На внеочередном Общем собрании акционеров, созванном по инициативе акционера ООО «Менеджмент-консалтинг» («Д.У.») (ЗПИФ акций «Ресурс») (владеющего 21,15 % от общего количества выпущенных акций Общества) и состоявшемся 14 сентября 2009 г. (Протокол № 3 от 14.09.2009), акционерами Общества были приняты следующие решения:

- досрочно прекращены полномочия Совета директоров Общества;
- избран новый состав Совета директоров Общества.

С полным текстом решений Общих собраний акционеров Общества можно ознакомиться на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: <http://www.mrsk-yuga.ru>.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА

Общее собрание акционеров для осуществления общего руководства деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом к компетенции Общего собрания акционеров, определяет количественный состав Совета директоров Общества и избирает его членов.

В соответствии со статьей 15 Устава Общества Совет директоров ОАО «МРСК Юга» осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных законодательством Российской Федерации и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров.

Количественный состав Совета директоров Общества, в соответствии с пунктом 16.1 статьи 16 Устава Общества, составляет одиннадцать человек.

Главными целями и задачами деятельности Совета директоров Общества являются:

- определение стратегии развития Общества, направленной на повышение его рыночной капитализации и инвестиционной привлекательности, достижение максимальной прибыли и увеличение активов Общества;
- обеспечение реализации и защиты прав и законных интересов акционеров Общества, а также содействие разрешению корпоративных конфликтов;
- обеспечение полноты, достоверности и объективности раскрытия информации об Обществе для акционеров и иных заинтересованных лиц;
- создание эффективных внутренних контрольных механизмов;
- регулярная оценка деятельности исполнительных органов Общества и работы менеджмента.

Для реализации указанных целей и задач члены Совета директоров руководствуются следующими принципами:

- принятие решений на основе достоверной информации о деятельности Общества;
- исключение ограничений прав акционеров на участие в управлении Обществом, получение дивидендов и информации об Обществе;

- достижение баланса интересов различных групп акционеров и принятие Советом директоров максимально объективных решений в интересах всех акционеров Общества.

Деятельность Совета директоров регламентируется Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными правовыми актами Российской Федерации, Уставом ОАО «МРСК Юга» и Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Юга».

Следуя лучшей мировой практике корпоративного управления и в соответствии с Кодексом корпоративного управления ОАО «МРСК Юга», в состав Совета директоров Общества входят независимые директора.

Общество считает наличие профессионального и независимого Совета директоров важным элементом эффективного корпоративного управления.

Наличие в составе Совета директоров ОАО «МРСК Юга» независимых директоров позволяет сформировать объективное мнение Совета директоров по обсуждаемым вопросам, что способствует укреплению доверия акционеров к Обществу.

Члены Совета директоров при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей действуют в интересах Общества, осуществляют свои права и исполняют обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно. Члены Совета директоров несут ответственность перед Обществом за убытки, причиненные Обществу их виновными действиями (бездействием) в соответствии с действующим законодательством.

Права и обязанности членов Совета директоров Общества определяются статьей 15 Устава Общества.

Процедура выдвижения кандидатов в Совет директоров Общества установлена действующим законодательством Российской Федерации и Уставом Общества.

Порядок созыва заседаний Совета директоров и внесения вопросов в повестку дня Совета директоров определен Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Юга».

В отчетном 2009 г. управление Обществом осуществлялось под руководством Совета директоров ОАО «МРСК Юга» трех созывов.

Совет директоров Общества первого созыва был избран 30 мая 2008 г. на годовом Общем собрании ОАО «МРСК Юга» (Протокол № 1 от 04.06.2008) в следующем составе (данные приведены по состоянию на дату избрания):

1	Раппопорт Андрей Натанович, Председатель Совета директоров	Член правления ОАО РАО «ЕЭС России», Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
2	Оклей Павел Иванович, Заместитель председателя Совета директоров	Руководитель Центра управления МРСК ОАО «ФСК ЕЭС»
3	Абакумов Алексей Михайлович	Коммерческий директор ООО «Инженерный центр «Энергоаудитконтроль»
4	Буянов-Уздальский Андрей Юрьевич	Руководитель департамента по корпоративному управлению и работе с регионами ЗАО «Промрегион Холдинг»
5	Васильев Сергей Вячеславович	Начальник юридического департамента КЦ ОАО РАО «ЕЭС России»
6	Гаврилов Александр Ильич	Генеральный директор ОАО «МРСК Юга»
7	Дьяков Федор Александрович	Генеральный директор филиала ОАО «ФСК ЕЭС» — МЭС Юга
8	Ильенко Владимир Васильевич	Генеральный директор Филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Юга
9	Кравченко Вячеслав Михайлович	Директор департамента структурной и тарифной политики в естественных монополиях Минпромэнерго России
10	Никулов Александр Евгеньевич	Генеральный директор ЗАО «Промрегион Холдинг»
11	Ряпин Игорь Юрьевич	Начальник отдела департамента нормативного обеспечения ЦУР ОАО РАО «ЕЭС России»

Совет директоров Общества второго созыва был избран 19 июня 2009 г. на годовом Общем собрании ОАО «МРСК Юга» (Протокол № 2 от 22.06.2009) в следующем составе (данные приведены по состоянию на дату избрания):

1	Оклей Павел Иванович, Председатель Совета директоров	Заместитель генерального директора — технический директор ОАО «Холдинг МРСК»
2	Зимин Алексей Владимирович, Заместитель председателя Совета директоров	Заместитель начальника департамента правового обеспечения ОАО «Холдинг МРСК»
3	Дорофеев Андрей Васильевич	Специалист проекта «Сера» ЗАО «Управляющая компания Менеджмент-Центр»
4	Гаврилов Александр Ильич	Генеральный директор ОАО «МРСК Юга»
5	Езимов Сергей Сергеевич	Аналитик ООО «Вермут Эссет Менеджмент ГмбХ»
6	Ильенко Владимир Васильевич	Генеральный директор филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Юга
7	Маслов Алексей Викторович	Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
8	Никулов Александр Евгеньевич	Советник генерального директора — Руководитель проекта «Сера» ЗАО «Управляющая компания Менеджмент-Центр»
9	Птицын Игорь Васильевич	Генеральный директор ООО «Тольяттинский трансформатор»
10	Поповский Сергей Николаевич	Представитель НП АТС
11	Шогенов Валерий Мухамедович	Заместитель директора департамента Минэнерго России

Совет директоров Общества третьего созыва был избран 14 сентября 2009 г. решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга» (Протокол № 3 от 14.09.2009) в следующем составе (данные приведены по состоянию на 31 декабря 2009 г.):



**Оклей Павел Иванович,
Председатель
Совета директоров**

Год рождения: 1970

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Омский институт инженеров железнодорожного транспорта, специальность «Автоматика, телемеханика и связь на железнодорожном транспорте».
- Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, специальность «Управление развитием компании».
- Московский энергетический институт, аспирантура.

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель руководителя, руководитель Центра управления МРСК ОАО «ФСК ЕЭС».
- Заместитель генерального директора — технический директор ОАО «Холдинг МРСК».
- Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга», ОАО «Тюменьэнерго», ЗАО «АПБЭ», ОАО «МРСК Волги», ОАО «МРСК Сибири», ОАО «МРСК Центра и Приволжья».
- Член Совета директоров, член комитета по аудиту, член комитета по надежности, член комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «Ленэнерго».
- Член Наблюдательного Совета НП «ИНВЭЛ».
- Председатель Комитета по надежности Совета директоров ОАО «МОЭСК».
- Член Комитета по надежности Совета директоров ОАО «МРСК Юга».
- Член Правления ОАО «Холдинг МРСК».

Количество акций ОАО «МРСК Юга» и акций дочерних / зависимых обществ ОАО «МРСК Юга» в собственности лица: не имеет



**Перепёлкин
Алексей Юрьевич,
Заместитель председателя
Совета директоров**

Год рождения: 1970

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Московская государственная юридическая академия, специальность «Оптические приборы и системы».
- Дополнительное образование: Московский государственный технический университет им. Н. Э. Баумана, специальность «Юриспруденция».

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель генерального директора по правовым вопросам ООО «Газойл».
- Начальник сводно-аналитического управления Федеральной налоговой службы России.
- Советник Министра, начальник Главного правового управления Министерства обороны Российской Федерации.
- Директор по корпоративной политике ОАО «Холдинг МРСК».
- Заместитель генерального директора по корпоративному управлению и собственности ОАО «Холдинг МРСК».
- Член Комитета по стратегии и развитию Совета директоров ОАО «Ленэнерго», ОАО «МОЭСК».
- Член Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга».
- Член Правления ОАО «Холдинг МРСК».

Количество акций ОАО «МРСК Юга» и акций дочерних / зависимых обществ ОАО «МРСК Юга» в собственности лица: не имеет



**Васильев
Сергей Вячеславович**

Год рождения: 1975

Гражданство: Россия

Образование высшее: Московский Государственный университет им. Ломоносова, специальность «Юриспруденция».

Должности за последние 5 лет:

- Начальник юридического департамента Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»;
- Директор по правовым вопросам, начальник Департамента правового обеспечения ОАО «Холдинг МРСК»;
- Член Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго»
- Член Правления ОАО «Холдинг МРСК»;
- Член Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга».

Количество акций ОАО «МРСК Юга» и акций дочерних / зависимых обществ ОАО «МРСК Юга» в собственности лица: не имеет



**Гаврилов
Александр Ильич**

Год рождения: 1973

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Кубанский государственный университет, специальность «Бухгалтерский учет и аудит».
- Кубанский государственный технологический университет, специальность «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».
- Государственное образовательное учреждение «Государственная Академия профессиональной переподготовки и повышения квалификации».

Присвоена ученая степень: доктор экономических наук.

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель главы Администрации Краснодарского края по промышленности, транспорту и энергетике, действительный государственный советник Краснодарского края 3-го класса Администрации Краснодарского края.
- Заместитель генерального директора по перспективному развитию ОАО «Краснодаргазстрой».
- Исполнительный директор ОАО «Кубаньэнерго».
- Генеральный директор, Председатель Правления, член Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго».
- Член Совета директоров ОАО «Волгоградэнерго».
- Председатель Совета директоров ОАО «ОК «Пламя» и ОАО «Краснодарэнергосетьремонт», ОАО «Ростовэнерго».
- Генеральный директор, Председатель Правления ОАО «МРСК Юга».

Количество акций ОАО «МРСК Юга» и акций дочерних / зависимых обществ ОАО «МРСК Юга» в собственности лица: не имеет



**Иванов
Максим Сергеевич**

Год рождения: 1976

Гражданство: Россия

Образование высшее: Государственная Академия Управления им. Серго Орджоникидзе, специальность «Экономист-энергетик».

Должности за последние 5 лет:

- Специалист отдела корпоративных финансов ООО «Брокерская компания «Резерв-Инвест».
- Заместитель генерального директора по стратегическим вопросам ООО «Кристалл-Лефортово».
- Руководитель проекта ОАО «Московский завод «Кристалл».
- Советник генерального директора ЗАО «Промрегион Холдинг».
- Советник генерального директора ООО «Менеджмент-консалтинг».
- Член Комитета по кадрам и вознаграждениям, Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию, Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям, Комитета по надежности Совета директоров ОАО «МРСК Юга».

Количество акций ОАО «МРСК Юга» и акций дочерних / зависимых обществ ОАО «МРСК Юга» в собственности лица: не имеет



**Ильенко
Владимир Васильевич**

Год рождения: 1950

Гражданство: Россия

Образование высшее: Краснодарский политехнический институт, специальность «Инженер-теплотехник».

Должности за последние 5 лет:

Генеральный директор филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Юга.

Количество акций ОАО «МРСК Юга» и акций дочерних / зависимых обществ ОАО «МРСК Юга» в собственности лица: не имеет



**Маслов
Алексей Викторович**

Год рождения: 1975

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Московский Государственный Технический Университет им. Н.Э. Баумана, специальность — «Ракетостроение».
 - Финансовая Академия при Правительстве РФ, специальность — «Финансы и кредит»;
- Присвоена ученая степень: кандидат экономических наук.

Должности за последние 5 лет:

- Член Правления, директор по управлению активами и инвестициями ОАО «ФСК ЕЭС».
- Директор по инжинирингу и управлению строительством, руководитель Центра инжиниринга и управления строительством ОАО «ФСК ЕЭС».
- Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС».
- Член Совета директоров ОАО «Энергосетьстройснабкомплект ЕЭС».
- Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга», ОАО «МРСК Северного Кавказа», ОАО «ЦИУС ЕЭС».
- Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС».

Количество акций ОАО «МРСК Юга» и акций дочерних / зависимых обществ ОАО «МРСК Юга» в собственности лица: не имеет



**Михайлов
Сергей Анатольевич**

Год рождения: 1957

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Военная академия им. Ф.Э. Дзержинского, специальность — «Летательные аппараты».
 - Московский авиационный институт филиал г. Ленинск, специальность — «Обработка информации».
 - Адъюнктура Военной академии имени Ф.Э. Дзержинского, специальность — «Вооружение и военная техника».
 - Межотраслевой институт повышения квалификации и переподготовки руководящих кадров и специалистов Российской экономической академии им. Г.В. Плеханова, специальность — «Финансы и кредит».
- Присвоена ученая степень: кандидат технических наук.

Должности за последние 5 лет:

- Генеральный директор ООО «Менеджмент-консалтинг».
- Генеральный директор ЗАО «Группа Консалтинг».
- Председатель Совета Негосударственного пенсионного фонда «Первый Пенсионный Фонд», Некоммерческой организации «Негосударственный пенсионный фонд «Пенсионный капитал».
- Член Совета директоров Закрытого акционерного общества «РосТ.С.», ЗАО «Менеджмент Группа», ОАО «АСВТ», ОАО «НК «ЛУКОЙЛ», ОАО «Телеэкспресс», ООО «ИФД КапиталЪ ЕСП».
- Член Совета директоров ОАО «Футбольный Клуб «Спартак-Москва», ОАО Банк «Петрокоммерц», ЗАО «Русская Медиагруппа», ООО «Управляющая компания КапиталЪ Паевые Инвестиционные Фонды».
- Член Совета директоров Закрытого акционерного общества «Промрегион Холдинг», ОАО «Глобалстрой — Инжиниринг», ОАО «ГСИ», ОАО «Учебно-спортивно-оздоровительный комплекс «Октябрь», ООО «Управляющая компания «КапиталЪ», ОАО «Издательско-полиграфический центр «Финпол», ООО «Издательство «Просвещение», Межрегиональной общественной организации «Ассоциация менеджеров».
- Председатель Совета директоров ЗАО «Менеджмент Группа», ЗАО «Управляющая компания Менеджмент-Центр», НП «Национальная Лига Управляющих», ОАО «ЮГК ТПК-8», Reserve Invest Holding (Cyprus) Limited, ЗАО «КапиталЪ Управление активами», Общества с ограниченной ответственностью «РАДИО АЛЬЯНС», ЗАО «Инвестиционная группа «КапиталЪ».
- Член Наблюдательного Совета Открытого акционерного общества «Нефтяной фонд промышленной реконструкции и развития».
- Исполнительный директор ЗАО «ИФД КапиталЪ», ОАО «Редакция газеты «Известия».
- Член Совета Фонда формирования целевого капитала для поддержки социальных программ.
- Независимый директор Открытого акционерного общества «Всероссийский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт экономики, информации и автоматизированных систем управления рыбного хозяйства».
- Член Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга».

Количество акций ОАО «МРСК Юга» и акций дочерних / зависимых обществ ОАО «МРСК Юга» в собственности лица: не имеет



**Поповский
Сергей Николаевич**

Год рождения: 1971

Гражданство: Россия

Образование высшее: Красноярский институт цветных металлов, специальность «Исследовательские и проектные работы».

Должности за последние 5 лет:

- Начальник департамента финансовых расчетов Некоммерческого партнерства «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии Единой энергетической системы» (НП «АТС»).
- Заместитель председателя Правления по финансам и расчетам НП «АТС».
- Заместитель председателя Правления по финансовым расчетам на оптовом рынке электрической энергии (мощности) НП «АТС».
- Член Правления — Заместитель председателя Правления по финансовым расчетам на оптовом рынке электрической энергии (мощности) ОАО «Администратор торговой системы» (ОАО «АТС»).
- Член Правления — Заместитель председателя Правления НП «Совет рынка».
- Член Совета директоров ОАО «МРСК Центра», ОАО «МРСК Северо-Запада», ОАО «МРСК Урала», ОАО «МРСК Центра и Приволжья», ОАО «МРСК Северного Кавказа», ОАО «МРСК Волги».
- Член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «МРСК Юга».

Количество акций ОАО «МРСК Юга» и акций дочерних / зависимых обществ ОАО «МРСК Юга» в собственности лица: не имеет



**Птицын
Игорь Васильевич**

Год рождения: 1968

Гражданство: Россия

Образование высшее: Саратовский ордена «Знак почета» экономический институт, специальность «Финансы и кредит».

Должности за последние 5 лет:

- Генеральный директор ООО «Тольяттинский трансформатор».

Количество акций ОАО «МРСК Юга» и акций дочерних / зависимых обществ ОАО «МРСК Юга» в собственности лица: не имеет

**Шогенов
Валерий Мухамедович**

Год рождения: 1971

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Международный университет г. Москва, специальность «Юриспруденция»
- Российская академия государственной службы при Президенте Российской Федерации по программе «Государственный управленческий контроль, структура, назначение, технологии осуществления».

Присвоена ученая степень: кандидат экономических наук.

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель начальника отдела, начальник отдела Федерального агентства по энергетике.
- Заместитель директора департамента экономического регулирования и имущественных отношений в топливно-энергетическом комплексе Министерства энергетики Российской Федерации.
- Член Совета директоров ОАО «ОАО «НИЦ Поволжья», ОАО «НИЦ Северо-Запада», ОАО «НИЦ Юга», ОАО «НИЦ Сибири», ОАО «Недвижимость ВНИПИэнергопром», ОАО «НИЦ Урала», ОАО «НИЦ ЕЭС».
- Член Совета директоров ОАО «МРСК Урала», ОАО «МРСК Северо-Запада», ОАО «МРСК Сибири», ОАО «Главсетьсервис ЕНЭС», ОАО «ДЭСП», ОАО «МРСК Северного Кавказа», ОАО «ЭСКМО», ОАО «МРСК Центра и Приволжья», ОАО «Российская топливная компания» — «Ростопром», ОАО «Ставропольнефтегеофизика», ОАО «Краснодарнефтегеофизика», ОАО «Передвижная энергетика», ОАО «Алтайэнергообит», ОАО «Центральная геофизическая экспедиция», ОАО «Московский нефтемаслозавод».
- Член Комитета по надежности Совета директоров ОАО «МОЭСК».

Количество акций ОАО «МРСК Юга» и акций дочерних / зависимых обществ ОАО «МРСК Юга» в собственности лица: не имеет

Общество считает важным наличие в составе Совета директоров независимых директоров. Члены Совета директоров ОАО «МРСК Юга» третьего созыва — действующего состава, имеющие статус независимого директора:

- Ильенко В. В.,
- Иванов М. С.,
- Птицын И. В.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В 2009 г.

В отчетном 2009 г. прошло 17 заседаний Совета директоров Общества, на которых рассмотрено 219 вопросов.

Сведения об участии членов Совета директоров в заседаниях Совета директоров Общества, состоявшихся в 2009 г.:

ФИО члена Совета директоров	Количество участия в заседаниях заочных / очных
Абакумов Алексей Михайлович ¹	8 / 0
Буянов-Уздальский Андрей Юрьевич ¹	8 / 0
Васильев Сергей Вячеславович ⁶	11 / 1
Гаврилов Александр Ильич ⁷	17 / 1
Дорофеев Андрей Васильевич ⁵	5 / 0
Дьяков Федор Александрович ¹	8 / 0
Езимов Сергей Сергеевич ⁵	5 / 0
Зимин Алексей Владимирович ⁵	5 / 0
Иванов Максим Сергеевич ⁴	4 / 1
Ильенко Владимир Васильевич ⁷	17 / 1
Кравченко Вячеслав Михайлович ¹	8 / 0
Маслов Алексей Викторович ³	8 / 1
Михайлов Сергей Анатольевич ⁴	4 / 1
Никулов Александр Евгеньевич ²	12 / 0
Оклей Павел Иванович ⁷	17 / 1
Перепёлкин Алексей Юрьевич ⁴	4 / 1
Поповский Сергей Николаевич ³	8 / 1
Птицын Игорь Васильевич ³	8 / 1
Раппопорт Андрей Натанович ¹	6 / 0
Ряпин Игорь Юрьевич ¹	8 / 0
Шогенов Валерий Мухамедович ³	6 / 0

¹ Избран в состав Совета директоров на годовом Общем собрании акционеров 30.05.2008, полномочия прекращены решением годового Общего собрания акционеров 19.06.2009.

² Избран в состав Совета директоров на годовых Общих собраниях акционеров 30.05.2008 и 19.06.2009, полномочия прекращены решением внеочередного Общего собрания акционеров 14.09.2009.

³ Избран в состав Совета директоров на годовом Общем собрании акционеров 19.06.2009 и на внеочередном Общем собрании акционеров 14.09.2009.

⁴ Избран в состав Совета директоров на внеочередном Общем собрании акционеров 14.09.2009.

⁵ Избран в состав Совета директоров на годовом Общем собрании акционеров 19.06.2009, полномочия прекращены решением внеочередного Общего собрания акционеров 14.09.2009.

⁶ Избран в состав Совета директоров на годовом Общем собрании акционеров 30.05.2008, полномочия прекращены решением годового Общего собрания акционеров 19.06.2009, избран в состав Совета директоров на внеочередном Общем собрании акционеров 14.09.2009.

⁷ Избран в состав Совета директоров на годовых Общих собраниях акционеров 30.05.2008, 19.06.2009 и на внеочередном Общем собрании акционеров 14.09.2009.

Среди наиболее важных **решений, принятых Советом директоров Общества** в 2009 г., следует отметить следующие:

- Утверждены страховые организации (страховщики), осуществляющие страховую защиту Общества в 2009 г. (Протоколы № 22/2009 от 11.02.2009, № 25/2009 от 10.04.2009, № 27/2009 от 25.05.2009).
- Утверждено Положение о процедурах внутреннего контроля ОАО «МРСК Юга» (Протокол № 22/2009 от 11.02.2009).
- Рассмотрены предложения акционеров по внесению вопросов в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества и выдвижению кандидатов в органы управления и контроля Общества (Протокол № 24/2009 от 10.03.2009).
- Утвержден Порядок взаимодействия ОАО «МРСК Юга» с хозяйственными обществами, акциями (долями) которых владеет ОАО «МРСК Юга» (Протокол № 24/2009 от 10.03.2009).
- Утверждены Лимиты стоимостных параметров заимствования (Протоколы № 25/2009 от 10.04.2009, № 29/2009 от 22.06.2009).
- Утверждена Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества на 2009 г. (Протокол № 25/2009 от 10.04.2009).
- Утверждена Инвестиционная программа ОАО «МРСК Юга» на 2009 г. (Протокол № 25/2009 от 10.04.2009).
- Предварительно утвержден годовой отчет Общества за 2008 г., рассмотрена годовая бухгалтерская отчетность за 2008 г., в том числе даны рекомендации по распределению прибыли и убытков Общества по итогам 2008-го финансового года и по размеру дивиденда по акциям

и порядку их выплаты по итогам 2008 г. (Протокол № 26/2009 от 08.05.2009).

- Общему собранию акционеров предложена кандидатура аудитора Общества (Протокол № 26/2009 от 08.05.2009).
- Предварительно одобрены коллективные договоры, заключаемые работодателем и работниками филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» на 2009–2011 гг. и изменения и дополнения в Коллективный договор между ОАО «Волгоградэнерго» и Президиумом Волгоградской областной организации Всероссийского «Электропрофсоюза» на 2007–2008 гг., а также изменения в действующий коллективный договор, заключенный работодателем и работниками филиала ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго» на 2009–2011 гг. (Протокол № 26/2009 от 08.05.2009).
- Утвержден Системный проект автоматизации ОАО «МРСК Юга» на период 2009–2012 гг. (Протокол № 27/2009 от 25.05.2009).
- Утверждены целевые значения годовых и квартальных ключевых показателей эффективности (КПЭ) ОАО «МРСК Юга» на 2009 г. (Протокол № 27/2009 от 25.05.2009).
- Утвержден бизнес-план ОАО «МРСК Юга» на 2009 г. (Протокол № 28/2009 от 05.06.2009).
- Утверждена Программа по снижению рисков возникновения травматизма ОАО «МРСК Юга» (Протокол № 29/2009 от 22.06.2009).
- Утверждены План работы Совета директоров ОАО «МРСК Юга» на второе полугодие 2009 г. — первое полугодие 2010 г., бизнес-план ОАО «МРСК Юга» на 2009 г. и годовая комплексная программа закупок (ГКПЗ) ОАО «МРСК Юга» на 2009 г. (Протокол № 31/2009 от 07.08.2009).
- Утвержден Кодекс Корпоративного управления ОАО «МРСК Юга» в новой редакции (Протокол № 32/2009 от 21.08.2009).

Информация о выплате вознаграждения (компенсации расходов) членам Совета директоров

В соответствии с пунктом 2 статьи 64 ФЗ «Об акционерных обществах» решение о выплате вознаграждения членам Совета директоров Общества может приниматься только Общим собранием акционеров. В Обществе действует Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «МРСК Юга» вознаграждений и компенсации, утвержденное решением годового Общего собрания акционеров Общества 30 мая 2008 г. (Протокол № 1 от 04.06.2008).

Выплачиваемое членам Совета директоров Общества вознаграждение зависит от результатов деятельности Общества. В качестве показателей деятельности Общества в целях выплаты вознаграждения выбраны показатель чистой прибыли Общества по данным годовой бухгалтерской отчетности, а также рыночная капитализация Общества.

В соответствии с пунктом 4.1 Положения о выплате членам Совета директоров ОАО «МРСК Юга» вознаграждений и компенсаций в новой редакции,

- Определено приоритетным направлением деятельности Общества: формирование благоприятных условий для размещения облигаций серии 02 ОАО «МРСК Юга» (Протокол № 33/2009 от 27.08.2009).
- Определено приоритетным направлением деятельности: переход к регулированию тарифа на услуги по передаче электрической энергии методом доходности инвестированного капитала (РАВ) (Протокол № 34/2009 от 14.09.2009).
- Одобрено участие ОАО «МРСК Юга» в НП «ЭНЕРГОСТРОЙ» (Протокол № 36/2009 от 10.11.2009).
- Утверждено Положение об обеспечении страховой защиты ОАО «МРСК Юга» в новой редакции (Протокол № 36/2009 от 10.11.2009).
- Утверждена Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества на 2009 г. (Протокол № 37/2009 от 04.12.2009).

Кроме того, на заседаниях Совета директоров регулярно рассматривались отчеты генерального директора Общества по различным направлениям деятельности Общества и о выполнении ранее принятых Советом директоров решений, а также вопросы о предварительном одобрении сделок, для заключения которых необходимо соблюдение особого порядка корпоративных процедур, определялась позиция Общества по вопросам повесток дня заседаний Советов директоров и общих собраний акционеров дочерних и зависимых обществ ОАО «МРСК Юга».

Решения Совета директоров Общества, принятые в 2009 г., а также решения Совета директоров ОАО «МРСК Юга» за весь период деятельности Общества размещены на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: <http://www.mrsk-yuga.ru>.

за участие в заседании Совета директоров, проводимого в заочной форме, члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 8 (восми) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации (далее — Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров Общества с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение одного месяца после проведения заседания Совета директоров Общества.

За участие в заседании Совета директоров, проводимого в форме совместного присутствия, члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 10 (десяти) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным Соглашением на день проведения заседания Совета директоров Общества с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение одного месяца после проведения заседания Совета директоров Общества.

Размер вознаграждения, выплачиваемого в соответствии с пунктом 4.1 указанного Положения Председателю (Заместителю председателя) Совета директоров за каждое заседание, на котором он выполнял функции Председателя Совета директоров, увеличивается на 50 %.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная членам Совета директоров Общества за 2009 г., составляет 5 663 626,00 руб.

Корпоративный секретарь

В целях обеспечения соблюдения органами управления и должностными лицами Общества требований, гарантирующих реализацию прав и интересов Общества, надлежащего соблюдения порядка подготовки и проведения Общего собрания акционеров, заседаний Совета директоров Общества, а также обеспечения прав акционеров на регулярное и своевременное получение полной и достоверной информации об Обществе Советом директоров Общества избран Корпоративный секретарь.

Корпоративный секретарь действует на основании Устава ОАО «МРСК Юга», Кодекса корпоративного управления ОАО «МРСК Юга», утвержденного решением Совета директоров Общества 30 августа 2007 г. (Протокол № 2/2007 от 03.09.2007), и Положения о Корпоративном секретаре ОАО «МРСК Юга», утвержденного решением Совета директоров Общества (Протокол № 34/2009 от 14.09.2009).

Основные обязанности Корпоративного секретаря:

- обеспечение подготовки и проведения заседаний Совета директоров в соответствии с требованиями

Сведения о проведении обучения членов Совета директоров за счет средств Общества

В 2009 г. проведено обучение члена Совета директоров — генерального директора ОАО «МРСК Юга» Гаврилова Александра Ильича в «Государственном образовательном учреждении дополнительного профессионального образования «ГАСИС» по теме «Экология, охрана природы и экологическая безопасность».

ми законодательства, Устава и иных внутренних документов Общества;

- участие в подготовке и проведении Общего собрания акционеров в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации, Устава и иных внутренних документов Общества на основании решения о проведении Общего собрания акционеров;
- оказание содействия членам Совета директоров при осуществлении ими своих функций;
- содействие своевременному раскрытию информации об Обществе;
- обеспечение хранения протоколов заседаний Совета директоров и Общих собраний акционеров Общества, переписки Совета директоров;
- содействие надлежащему рассмотрению Обществом обращений акционеров.

Корпоративный секретарь подотчетен в своей деятельности Совету директоров Общества.

В отчетном 2009 г. функции Корпоративного секретаря Общества осуществлял избранный 29 июня 2009 г. Советом директоров Общества (Протокол № 30/2009 от 02.07.2009) и переизбранный 20 октября 2009 г. Советом директоров Общества (Протокол № 35/2009 от 23.10.2009):



**Канцуров
Андрей Анатольевич**

Год рождения: 1974

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Кубанский государственный университет, специальность «Юриспруденция».

Должности за последние 5 лет:

- Специалист 6 разряда отдела по работе с дилерами ЗАО «Кубань-GSM».
- Ведущий специалист отдела по работе с партнерами филиала ОАО «МТС» в Краснодарском крае.
- Ведущий специалист отдела корпоративных отношений ОАО «Кубаньэнерго».
- Заместитель начальника отдела организации корпоративного управления и реформирования департамента корпоративного управления ОАО «МРСК Юга».
- Член Совета директоров ОАО «База отдыха «Энергетик».

Количество акций ОАО «МРСК Юга» и акций дочерних / зависимых обществ ОАО «МРСК Юга» в собственности лица: не имеет

Корпоративному секретарю Общества выплачивается вознаграждение в порядке, размере и на условиях, которые определены Положением о Корпоративном секретаре ОАО «МРСК Юга» и договором на выполнение обязанностей корпоративного секретаря.

Комитеты Совета директоров ОАО «МРСК Юга»

Для дополнительной проработки вопросов, входящих в сферу компетенции Совета директоров, либо изучаемых Советом директоров в порядке контроля деятельности исполнительного органа Общества, и разработки необходимых рекомендаций Совету директоров и исполнительным органам Общества в отчетном году решениями Совета директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол № 22/2009 от 11.02.2009, Протокол № 23/2009 от 02.03.2009, Протокол № 37/2009 от 04.12.2009) созданы и утверждены положения, а также сформированы персональные составы следующих пяти комитетов Совета директоров ОАО «МРСК Юга»:

1. Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям;
2. Комитет по аудиту;

3. Комитет по кадрам и вознаграждениям;
4. Комитет по надежности;
5. Комитет по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию.

В соответствии с утвержденными положениями о комитетах члены всех комитетов избираются на срок до переизбрания Совета директоров Общества в новом составе.

Полномочия любого члена Комитета могут быть досрочно прекращены решением Совета директоров Общества, принятым большинством голосов членов Совета директоров Общества от их общего количества.

Функции Секретарей комитетов осуществляет Корпоративный секретарь Общества, если решениями комитетов не предусмотрено иное.

Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «МРСК Юга»

Основной целью Комитета по технологическим присоединениям к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «МРСК Юга» является обеспечение открытости деятельности и недискриминационного доступа к услугам по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям Общества.

В соответствии с Положением о Комитете по технологическому присоединению к электрическим

сетям при Совете директоров ОАО «МРСК Юга» количественный состав комитета определяется решением Совета директоров Общества в количестве не менее пяти человек.

На заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 1 декабря 2009 г. (Протокол № 37/2009 от 04.12.2009) избран следующий персональный состав комитета с указанием должностей на момент избрания:

1	Иванов Максим Сергеевич, Председатель Комитета, член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»	Советник генерального директора ООО «Менеджмент-консалтинг»
2	Антипов Сергей Анатольевич	Первый заместитель директора — главный диспетчер Филиала ОАО «СО ЕЭС» Кубанское РДУ
3	Брижань Виталий Васильевич	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Юга»
4	Бинько Геннадий Феликсович	Заместитель генерального директора ОАО «Холдинг МРСК»
5	Костецкий Вячеслав Юрьевич	Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Юга»
6	Поповский Сергей Николаевич, член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»	Член Правления — заместитель Председателя Правления НП «Совет рынка»
7	Петухов Константин Юрьевич	Директор по развитию и реализации услуг ОАО «Холдинг МРСК»

Комитет по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга»

Основной задачей комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества в области аудита и отчетности Общества.

В соответствии с Положением о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга» количественный состав комитета определяется решением

Совета директоров Общества в количестве не менее трех человек.

Действующий персональный состав комитета избран на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 1 декабря 2009 г. (Протокол № 37/2009 от 04.12.2009) с указанием должностей на момент избрания:

1	Перепёлкин Алексей Юрьевич , Председатель Комитета, член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению и собственности ОАО «Холдинг МРСК»
2	Васильев Сергей Вячеславович , член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»	Директор по правовым вопросам ОАО «Холдинг МРСК»
3	Михайлов Сергей Анатольевич , член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»	Генеральный директор ООО «Менеджмент-консалтинг»

Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МРСК Юга»

Задачей комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества по следующим направлениям деятельности:

- 1) выработка принципов и критериев определения вознаграждения членов Совета директоров Общества, членов коллегиального исполнительного органа и лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа Общества, в том числе управляющей организации или управляющего;
- 2) определение существенных условий договоров с членами коллегиального исполнительного органа и лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества;
- 3) определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров Общества, члены коллегиального исполнительного органа Общества,

- на должность единоличного исполнительного органа Общества;
- 4) оценка деятельности лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа (управляющей организации, управляющего) и членов коллегиального исполнительного органа Общества.

В соответствии с Положением о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МРСК Юга» количественный состав комитета определяется решением Совета директоров Общества в количестве не менее трех.

Действующий персональный состав Комитета по кадрам и вознаграждениям избран на заседании Совета директоров Общества 1 декабря 2009 г. (Протокол № 37/2009 от 04.12.2009) с указанием должностей на момент избрания:

1	Чигрин Андрей Валерьевич , Председатель Комитета	Начальник департамента управления персоналом ОАО «Холдинг МРСК»
2	Луцкович Виктор Евгеньевич , Заместитель председателя	Заместитель начальника департамента — начальник отдела оплаты труда и мотивации ОАО «Холдинг МРСК»
3	Гриценко Павел Николаевич	Начальник департамента по управлению персоналом и организационному проектированию ОАО «МРСК Юга»
4	Иванов Максим Сергеевич , член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»	Советник генерального директора ООО «Менеджмент-консалтинг»
5	Копанев Владимир Николаевич	Заместитель генерального директора по безопасности и контроллингу ОАО «МРСК Юга»

С даты создания Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МРСК Юга» (01.12.2009) состоялось 3 заседания комитета, на которых рассмотрено 7 вопросов, в том числе вопросы об избрании Заместителя председателя и Секретаря Комитета.

Комитет по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров ОАО «МРСК Юга»

Задачей Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров ОАО «МРСК Юга» является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества по следующим направлениям деятельности Совета директоров:

- 1) определение приоритетных направлений, стратегических целей и основных принципов стратегического развития Общества;
- 2) оценка эффективности деятельности Общества;
- 3) повышение инвестиционной привлекательности Общества, совершенствование инвестиционной деятельности и принятие обоснованных инвестиционных решений;
- 4) корректировка существующей стратегии развития Общества;

- 5) контроль за ходом реализации принятых программ, проектов и процесса реформирования Общества;
- 6) выработка рекомендаций по дивидендной политике.

В соответствии с Положением о Комитете по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров ОАО «МРСК Юга» количественный состав комитета определяется решением Совета директоров Общества в количестве не менее трех.

На заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 1 декабря 2009 г. (Протокол № 37/2009 от 04.12.2009) избран следующий персональный состав Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию с указанием должностей на момент избрания:

1	Айрапетян Арман Мушегович, Председатель Комитета*	Заместитель руководителя Центра стратегии и развития ОАО «Холдинг МРСК»
2	Ахрименко Дмитрий Олегович, Заместитель председателя	Заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
3	Балаева Светлана Александровна	Начальник департамента инвестиций ОАО «Холдинг МРСК»
4	Иванов Максим Сергеевич, член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»	Советник генерального директора ООО «Менеджмент-консалтинг»
5	Лаврова Марина Александровна	Заместитель начальника департамента бизнес-планирования ОАО «Холдинг МРСК»
6	Лунев Игорь Анатольевич	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Юга»
7	Тихонова Мария Геннадьевна	Заместитель директора департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Минэнерго России

* Решением Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 19.02.2010 досрочно прекращены полномочия члена и Председателя Комитета Айрапетяна А. М. и избран в состав Комитета Председателем Комитета Кузнецов В. В. (Протокол № 40/2010 от 19.02.2010).

С даты создания Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров ОАО «МРСК Юга» (01.12.2009) состоялось 4 заседания Комитета, на которых рассмотрено 13 вопросов, в том числе вопросы об избрании Заместителя Председателя и Секретаря Комитета.

Комитет по надежности Совета директоров ОАО «МРСК Юга»

Задачей Комитета по надежности Совета директоров ОАО «МРСК Юга» является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества по следующим направлениям деятельности Совета директоров:

- а) экспертиза инвестиционных программ и планов по ремонту энергообъектов, анализ их исполнения с точки зрения обеспечения требований комплексной надежности;
- б) оценка полноты и достаточности мероприятий по результатам аварий и крупных технологических нарушений, а также контроль их исполнения;
- в) контроль и оценка деятельности технических служб Общества в части обеспечения комплексной надежности работы сетевого оборудования и сооружений, а также обеспечения нормаль-

ного состояния основных фондов и доведения информации о прогнозируемых рисках надежности их функционирования;

- г) анализ мероприятий по выполнению договорных и экономических механизмов управления надежностью;
- д) ежеквартальное информирование Совета директоров Общества о состоянии основных фондов энергетических объектов Общества.

Действующий персональный состав Комитета по надежности избран на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 1 декабря 2009 г. (Протокол № 37/2009 от 04.12.2009) с указанием должностей на момент избрания:

1	Окле́й Павел Иванович , Председатель Комитета, член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»	Заместитель генерального директора — технический директор ОАО «Холдинг МРСК»
2	Иванов Максим Сергеевич , член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»	Советник генерального директора ООО «Менеджмент-консалтинг»
3	Негреба Денис Владимирович	Начальник департамента экономики ОАО «МРСК Юга»
4	Подлущий Сергей Васильевич	Начальник отдела сводной аналитики внешних производственных ресурсов департамента инвестиций ОАО «Холдинг МРСК»
5	Сысоев Сергей Анатольевич	Начальник департамента оперативно-технологического управления ОАО «МРСК Юга»
6	Султанов Георгий Ахмедович	Заместитель генерального директора по техническим вопросам — главный инженер ОАО «МРСК Юга»
7	Степаньян Юрий Айказович	Директор филиала ОАО «СО ЕЭС» Кубанское РДУ

С даты образования Комитета по надежности Совета директоров ОАО «МРСК Юга» (01.12.2009) состоялось 1 заседание, на котором рассмотрено 5 вопросов.

С полным текстом Положений о комитетах, Положений о выплате вознаграждений и компенсаций членам комитетов, действующих персональных составах, а также решениях, принятых на заседаниях комитетов можно ознакомиться на корпоративном веб-сайте ОАО «МРСК Юга» в сети Интернет по адресу: <http://www.mrsk-yuga.ru>.

ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ОРГАНЫ ОАО «МРСК ЮГА»

Совет директоров для обеспечения оперативного управления Обществом избирает Правление и генерального директора, которые подотчетны Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

Правление ОАО «МРСК Юга»

Правление Общества является коллегиальным исполнительным органом общества. Функции Председателя Правления Общества в соответствии с Уставом ОАО «МРСК Юга» осуществляет генеральный директор Общества.

Правление Общества осуществляет свою деятельность в интересах Общества, руководствуется решениями Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества и действует в соответствии с законодательством Российской Федерации, Уставом ОАО «МРСК Юга», Положением о Правлении ОАО «МРСК Юга», иными внутренними документами Общества.

Правление Общества отвечает за практическую реализацию целей, стратегии развития и политики Общества и осуществляет руководство текущей деятельностью Общества в рамках компетенции, определенной Уставом Общества, решениями Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

Основными задачами Правления Общества являются:

- обеспечение соблюдения прав и законных интересов акционеров Общества;
- разработка предложений по стратегии развития Общества;
- реализация финансово-хозяйственной политики Общества, выработка решений по важнейшим вопросам его текущей хозяйственной деятельности и координация работы его структурных подразделений;
- повышение эффективности систем внутреннего контроля и мониторинга рисков;
- обеспечение достижения высокого уровня доходности активов Общества и максимальной прибыли от деятельности Общества.

К компетенции Правления Общества отнесены вопросы деятельности Общества в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и статьей 22 Устава Общества.

В соответствии с подпунктом 5 пункта 22.2 статьи 22 Устава Общества, а также положениями учредительных документов дочерних, зависимых обществ ОАО «МРСК Юга», Правление Общества принимает решения по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления — Общих собраний акционеров — хозяйственных обществ, 100 % уставного капитала которых принадлежит ОАО «МРСК Юга».

Порядок подготовки и проведения заседаний Правления Общества регулируется действующим законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и Положением о Правлении ОАО «МРСК Юга».

Определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления Общества, установление выплачиваемых им вознаграждений и компенсаций, досрочное прекращение их полномочий осуществляются по решению Совета директоров Общества, за исключением случаев, предусмотренных федеральным законодательством и Уставом Общества.

Функции секретаря Правления Общества выполняет Корпоративный секретарь.

На заседании Совета директоров Общества 19 мая 2008 г. был утвержден количественный и персональный состав Правления Общества (Протокол № 13/2008 от 22.05.2008).

28 ноября 2008 г. Совет директоров Общества принял решение о внесении изменений в количественный состав Правления Общества, определив состав в количестве четырнадцати человек и избрав четырнадцатого члена Правления (Протокол № 20/2008 от 01.12.2008).

Состав Правления ОАО «МРСК Юга» по состоянию на 31 декабря 2009 г.:



**Гаврилов
Александр Ильич,
Председатель Правления**

Год рождения: 1973

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Кубанский государственный университет, специальность «Бухгалтерский учет и аудит».
- Кубанский государственный технологический университет, специальность «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».
- Государственное образовательное учреждение «Государственная Академия профессиональной переподготовки и повышения квалификации».

Присвоена ученая степень: доктор экономических наук.

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель главы Администрации Краснодарского края по промышленности, транспорту и энергетике, действительный государственный советник Краснодарского края 3-го класса Администрации Краснодарского края.
- Заместитель генерального директора по перспективному развитию ОАО «Краснодаргазстрой».
- Исполнительный директор ОАО «Кубаньэнерго».
- Генеральный директор, Председатель Правления, член Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго».
- Член Совета директоров ОАО «Волгоградэнерго».
- Председатель Совета директоров ОАО «ОК «Пламя» и ОАО «Краснодарэнергосетьремонт», ОАО «Ростовэнерго».
- Генеральный директор, член Совета директоров ОАО «МРСК Юга».

Количество акций ОАО «МРСК Юга» и акций дочерних / зависимых обществ ОАО «МРСК Юга» в собственности лица: не имеет

Дата начала осуществления функций Председателя Правления ОАО «МРСК Юга»: 19 мая 2008 г.



**Костецкий
Вячеслав Юрьевич,
Заместитель
председателя Правления**

Год рождения: 1974

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Институт экономики, права и естественных специальностей Кубанского государственного университета, специальность — «Юриспруденция».
- Кубанский государственный технологический университет, специальность «Электроснабжение».
- Профессиональная переподготовка в Московском государственном техническом университете имени Н. Э. Баумана по направлению «Менеджмент» в сфере «Контролинг организации», 2008 г.

Должности за последние 5 лет:

- Помощник заместителя главы Администрации Краснодарского края, присвоен квалификационный разряд советника Краснодарского края 3-го класса Администрации Краснодарского края;
- Заместитель начальника юридического управления департамента по управлению имуществом и правовому обеспечению ОАО «Краснодаргазстрой».
- Директор по перспективному развитию ОАО «Кубаньэнерго».
- Заместитель генерального директора по перспективному развитию, заместитель генерального директора по перспективному развитию и технологическим присоединениям ОАО «Кубаньэнерго»;
- Член Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго», член Правления ОАО «Кубаньэнерго».
- Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Юга».
- Член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «МРСК Юга».

Количество акций ОАО «МРСК Юга» и акций дочерних / зависимых обществ ОАО «МРСК Юга» в собственности лица: не имеет



**Брижань
Виталий Васильевич**

Год рождения: 1974

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Кубанский государственный университет, юридический факультет.
- Кубанский государственный университет, экономический факультет.

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель генерального директора по реализации газа и работе с потребителями ОАО «Краснодаргаз».
- Заместитель генерального директора по правовому обеспечению и корпоративным отношениям ОАО «Кубаньэнерго».
- Член Правления ОАО «Кубаньэнерго».
- Член Совета директоров ОАО «Ростовэнерго», ОАО «Кубаньэнерго».
- Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Юга».
- Член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «МРСК Юга».

Количество акций ОАО «МРСК Юга» и акций дочерних / зависимых обществ ОАО «МРСК Юга» в собственности лица: не имеет



Головаха Людмила Алексеевна

Год рождения: 1955

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Кубанский государственный университет — Профессиональная переподготовка в сфере высшего профессионального образования по программам:
- Юриспруденция;
- Государственное и муниципальное управление в сфере управления муниципальным образованием, государственным и муниципальным учреждением (предприятием).

Должности за последние 5 лет:

- Ведущий инженер административно-хозяйственной службы ООО «Краснодарская региональная компания по реализации газа».
- Начальник службы административно-хозяйственного обеспечения ОАО «Кубаньэнерго».
- Директор по общим вопросам ОАО «Кубаньэнерго».
- Управляющий делами ОАО «МРСК Юга».
- Управляющий делами ОАО «Кубаньэнерго».
- Председатель Совета директоров ОАО «ОК «Пламя», ОАО «П/о «Энергетик».
- Заместитель генерального директора по административным вопросам ОАО «МРСК Юга».
- Член Правления ОАО «Кубаньэнерго».

Количество акций ОАО «МРСК Юга» и акций дочерних / зависимых обществ ОАО «МРСК Юга» в собственности лица: не имеет



Лунев Игорь Анатольевич

Год рождения: 1969

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Кубанский государственный университет, специальность «Экономическое и социальное планирование».
- Открытый университет Великобритании (The Open University). Присвоена ученая степень: доктор экономических наук.
- Ускоренный курс при Академии народного хозяйства (г. Москва) и университета им. Карнеги Мелон (США) по программе «Промышленное администрирование».

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Независимая энергосбытовая компания».
- Заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «Гелиос».
- Финансовый директор ООО «КубаньИнвест».
- Заместитель директора Энергосбыта по сбыту, заместитель генерального директора по сбыту ОАО «Кубаньэнергосбыт».
- Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Кубаньэнерго».
- Член Правления ОАО «Кубаньэнерго».
- Член Совета директоров, Председатель Совета директоров ОАО «Астраханьэнерго».
- Член Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго».
- Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Юга».
- Член Комитетов по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров ОАО «МРСК Юга», ОАО «Кубаньэнерго».

Количество акций ОАО «МРСК Юга» и акций дочерних / зависимых обществ ОАО «МРСК Юга» в собственности лица: не имеет



Копанев Владимир Николаевич

Год рождения: 1954

Гражданство: Россия

Образование высшее: Кубанский государственный университет, специальность «Планирование промышленности».

Должности за последние 5 лет:

- Помощник заместителя главы Администрации Краснодарского края, присвоен квалификационный разряд советника Краснодарского края 3-го класса Администрации Краснодарского края.
- Директор управления корпоративных продаж Главного управления по Краснодарскому краю ООО «РГС-Юг».
- Советник генерального директора, заместитель генерального директора по работе с персоналом, органами власти и СМИ ОАО «Кубаньэнерго».
- Член Правления ОАО «Кубаньэнерго», Председатель Совета директоров ОАО «Калмэнерго», ОАО «Калмэнергосбыт».
- Заместитель генерального директора по безопасности и контроллингу ОАО «МРСК Юга».
- Член Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МРСК Юга».

Количество акций ОАО «МРСК Юга» и акций дочерних / зависимых обществ ОАО «МРСК Юга» в собственности лица: не имеет



**Савин
Григорий Григорьевич**

Год рождения: 1952

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Всесоюзный заочный финансово-экономический институт, г. Москва, специальность «Экономика труда».

Должности за последние 5 лет:

- Начальник отдела экономического анализа, бухгалтерского учета и информационного обеспечения, государственный советник Краснодарского края третьего класса, начальник управления экономики и развития отраслей топливно-энергетического комплекса, начальник отдела экономического анализа и бухгалтерского учета департамента по вопросам топливно-энергетического комплекса Краснодарского края.
- Член Совета директоров ОАО «ОК «Пламя», ОАО «П/о «Энергетик».
- Главный бухгалтер ОАО «МРСК Юга».
- Главный бухгалтер ОАО «Кубаньэнерго».
- Главный бухгалтер — начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности ОАО МРСК Юга».
- Член Правления ОАО «Кубаньэнерго».

Количество акций ОАО «МРСК Юга» и акций дочерних / зависимых обществ ОАО «МРСК Юга» в собственности лица: не имеет



**Пестов
Дмитрий Владимирович**

Год рождения: 1967

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Кубанский государственный технологический университет, специальность «Электроснабжение (по отраслям)».
- Профессиональная переподготовка в Московском государственном техническом университете им. Н. Э. Баумана по специальности «Менеджмент организации» в сфере «Контроллинг на предприятии».

Должности за последние 5 лет:

- Управляющий директор по Республике Адыгея — директор Адыгейских электрических сетей филиала ОАО «Кубаньэнерго» «Адыгейские электрические сети».
- Директор Филиала ОАО «Кубаньэнерго» «Тимашевские электрические сети».
- Заместитель генерального директора ОАО «МРСК Юга» — управляющий директор.
- Заместитель генерального директора — управляющий директор ОАО «Кубаньэнерго».
- Член Совета директоров ОАО «Краснодарэнергосетьремонт».
- Заместитель генерального директора ОАО «МРСК Юга» — директор Филиала ОАО «МРСК Юга» — «Кубаньэнерго».
- Член Правления, член Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго».
- Член Совета директоров ОАО «ОК «Пламя», ОАО «П/о «Энергетик».

Количество акций ОАО «МРСК Юга» и акций дочерних / зависимых обществ ОАО «МРСК Юга» в собственности лица: не имеет



**Султанов
Георгий Ахмедович**

Год рождения: 1954

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Краснодарский политехнический институт, специальность «Электроснабжение промышленных предприятий, городов и сельского хозяйства».
- Присвоена ученая степень: доктор технических наук.

Должности за последние 5 лет:

- Генеральный директор ОАО «Предприятие городских электрических сетей «Краснодарэлектро», генеральный директор, управляющий директор в управляющем департаменте ООО «УПК ЮГЭНЕРГО».
- Директор филиала ОАО «Независимая энергосбытовая компания Краснодарского края» — «Краснодарские городские электрические сети».
- Технический директор ОАО «Кубаньэнерго».
- Заместитель генерального директора по техническим вопросам ОАО «МРСК Юга».
- Член Совета директоров ОАО «Ростовэнерго», ОАО «Волгоградэнерго», ОАО «Кубаньэнерго».
- Член Правления ОАО «Кубаньэнерго».
- Председатель Совета директоров ОАО «Волгоградсетьремонт».
- Заместитель генерального директора по техническим вопросам — главный инженер ОАО «МРСК Юга».
- Член Комитета по надежности Совета директоров ОАО «МРСК Юга».

Количество акций ОАО «МРСК Юга» и акций дочерних / зависимых обществ ОАО «МРСК Юга» в собственности лица: не имеет



**Скориков
Сергей Владимирович**

Год рождения: 1976

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Новочеркасский государственный технический университет, специальность «Электрические системы и сети».
- Профессиональная переподготовка в Государственном образовательном учреждении высшего профессионального образования АНХ при Правительстве РФ по программе «Управление развитием компании».

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель генерального директора ОАО «Донэлектросетьстрой».
- Генеральный директор ЗАО «Южная энергетическая строительная компания».
- Заместитель генерального директора ОАО «МРСК Юга» — управляющий директор ОАО «Ростовэнерго», заместитель генерального директора ОАО «МРСК Юга» — директор филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго».
- Первый заместитель директора филиала — заместитель директора по капитальному строительству Филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго».

Количество акций ОАО «МРСК Юга» и акций дочерних / зависимых обществ ОАО «МРСК Юга» в собственности лица: не имеет



**Трунин
Виталий Николаевич**

Год рождения: 1976

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Волгоградский государственный университет, специальность «Менеджмент».

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель генерального директора по экономике и финансам Открытого акционерного общества «Волгоградэнергосервис».
- Заместитель директора по экономике и финансам Филиала Закрытого акционерного общества «Виткор».
- Директор филиала Закрытого акционерного общества «Виткор».
- Заместитель генерального директора — директор филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго».

Количество акций ОАО «МРСК Юга» и акций дочерних / зависимых обществ ОАО «МРСК Юга» в собственности лица: не имеет



**Алаев
Тимур Улюмджиевич**

Год рождения: 1971

Гражданство: Россия

Образование высшее: Новочеркасский ордена Трудового Красного Знамени политехнический институт имени Серго Орджоникидзе, специальность «Автоматическое управление электроэнергетическими системами».

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель директора по техническим вопросам Филиала «Энергосбыт» ОАО «Калмэнерго».
- Заместитель генерального директора по техническим вопросам ОАО «Калмэнергосбыт».
- Первый заместитель генерального директора — главный инженер ОАО «Калмэнерго».
- Первый заместитель управляющего директора — главный инженер ОАО «Калмэнерго».
- Заместитель генерального директора по техническим вопросам — главный инженер ОАО «Калмэнерго».
- Заместитель директора по техническим вопросам — главный инженер Филиала ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго».
- Заместитель генерального директора — директор Филиала ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго».

Количество акций ОАО «МРСК Юга» и акций дочерних / зависимых обществ ОАО «МРСК Юга» в собственности лица: не имеет

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПРАВЛЕНИЯ В 2009 г.

В отчетном 2009 г. прошло 21 заседание (из них 4 заседания в очной форме) Правления Общества, на которых рассмотрено 52 вопроса.

ФИО члена Совета директоров	Количество участия в заседаниях заочных / очных
Алаев Тимур Улюмджиевич ¹	20 / 4
Белоногов Михаил Иванович ²	5 / 0
Бибин Евгений Алексеевич ³	20 / 4
Брижань Виталий Васильевич ⁷	21 / 4
Гаврилов Александр Ильич ⁹	19 / 2
Головаха Людмила Алексеевна ⁸	21 / 4
Копанев Владимир Николаевич ⁷	21 / 4
Костецкий Вячеслав Юрьевич ⁷	21 / 4
Лунев Игорь Анатольевич ⁷	21 / 4
Пестов Дмитрий Владимирович ⁷	20 / 4
Савин Григорий Григорьевич ⁷	21 / 4
Скориков Сергей Владимирович ⁷	21 / 4
Столяров Михаил Николаевич ⁴	20 / 4
Султанов Георгий Ахмедович ⁷	17 / 3
Трунин Виталий Николаевич ⁵	1 / 0
Чурюмов Валерий Андреевич ⁶	0 / 0

¹ Избран в состав Правления решением Совета директоров от 09.02.2009 (Протокол № 22/2009 от 11.02.2009).

² Полномочия прекращены решением Совета директоров от 08.05.2009 (Протокол № 26/2009 от 08.05.2009).

³ Полномочия прекращены решением Совета директоров от 23.12.2009 (Протокол № 38/2009 от 25.12.2009).

⁴ Полномочия прекращены решением Совета директоров от 23.12.2009 (Протокол № 38/2009 от 25.12.2009).

⁵ Избран в состав Правления решением Совета директоров от 23.12.2009 (Протокол № 38/2009 от 25.12.2009).

⁶ Полномочия прекращены решением Совета директоров от 09.02.2009 (Протокол № 22/2009 от 11.02.2009).

⁷ Избраны в состав Правления решением Совета директоров от 19.05.2008 (Протокол № 13/2008 от 22.05.2008).

⁸ Избрана в состав Правления решением Совета директоров от 28.11.2008 (Протокол № 20/2008 от 01.12.2008).

⁹ В соответствии с Уставом ОАО «МРСК Юга» является Председателем Правления Общества с 19.05.2008.

Среди наиболее важных **решений, принятых Правлением Общества** в 2009 г., следует отметить следующие:

- О разработке стратегии развития Общества в части открытия Центров обслуживания клиентов (ЦОК) (Протокол № 13, заседание 16.01.2009);
- Об увеличении процентной ставки по действующим кредитным договорам Астраханского отделения № 8625 Сбербанка России ОАО (Протокол № 14, заседание 17.02.2009);
- Об одобрении Договора об открытии возобновляемой кредитной линии в рамках Генерального соглашения № 162 об открытии возобновляемой рамочной кредитной линии от 11.09.2008 между ОАО «МРСК Юга» и Астраханским отделением № 8625 Сбербанка России ОАО и условиях заключения отдельных договоров в рамках указанного Генерального соглашения (Протокол № 17, заседание 27.03.2009);
- Об одобрении договора об открытии возобновляемой кредитной линии в рамках Генерального соглашения № 162 об открытии возобновляемой рамочной кредитной линии от 11.09.2008 между ОАО «МРСК Юга» и Астраханским отделением № 8625 Сбербанка России ОАО и условиях за-

ключения отдельных договоров в рамках указанного Генерального соглашения (Протокол № 20, заседание 13.05.2009);

- Об одобрении договора об открытии возобновляемой кредитной линии в рамках Генерального соглашения № 162 об открытии возобновляемой рамочной кредитной линии от 11.09.2008 между ОАО «МРСК Юга» и Астраханским отделением № 8625 Сбербанка России ОАО и условиях заключения отдельных договоров в рамках указанного Генерального соглашения (Протокол № 22, заседание 04.06.2009);
- О привлечении кредитных ресурсов для нужд Общества (Протокол № 22, заседание 04.06.2009; Протокол № 25, заседание 04.08.2009; Протокол № 26, заседание 24.08.2009);
- Об интеграции электросетевого комплекса Краснодарского края (Протокол № 23, заседание 09.06.2009);
- Об интеграции электросетевого комплекса города Волгограда и филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» (Протокол № 23, заседание 09.06.2009);
- Об одобрении договора об открытии возобновляемой кредитной линии в рамках Генерального соглашения № 162 об открытии возобновляемой

рамочной кредитной линии от 11.09.2008 между ОАО «МРСК Юга» и Астраханским отделением № 8625 Сбербанка России ОАО и условиях заключения отдельных договоров в рамках указанного Генерального соглашения (Протокол № 29, заседание 28.09.2009);

- Об одобрении заключения Генерального соглашения об открытии возобновляемой рамочной кредитной линии № 180 и Договора об открытии невозобновляемой кредитной линии № 180/1 в рамках Генерального соглашения № 180 между ОАО «МРСК Юга» и Астраханским отделением № 8625 Сбербанка России ОАО (Протокол № 31, заседание 20.11.2009);

Информация о выплате вознаграждения (компенсации расходов) членам Правления

В соответствии с подпунктом 13 пункта 15.1 статьи 15 Устава Общества решение об установлении выплачиваемых членам Правления вознаграждений и компенсаций относится к компетенции Совета директоров Общества.

Члены Правления входят в категорию высших менеджеров Общества.

В соответствии с трудовыми договорами, заключенными между Обществом и членами Правления, вознаграждение члену Правления выплачивается в размере и порядке, установленном Положением «О материальном стимулировании высших менеджеров ОАО «МРСК Юга», утвержденным решением Совета директоров Общества (Протокол № 13/2008 от 22.05.2008), и изменениями, утвержденными решением Совета директоров Общества (Протокол № 36/2009 от 10.11.2009).

Информация о сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

В 2009 г. в соответствии с требованиями статьи 81 Федерального закона «Об акционерных обществах» Советом директоров было одобрено 26 сделок, в совершении которых имелась заинтересованность.

Перечень одобренных Советом директоров сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, заключенных ОАО «МРСК Юга» в 2009 г. представлен в Приложении 3 к настоящему Годовому отчету.

- О рассмотрении вопроса, представленного на рассмотрение Правления генеральным директором Общества: о внесении изменений в действующую систему ключевых показателей эффективности (КПЭ) для высших менеджеров ОАО «МРСК Юга» и ведущих менеджеров ОАО «МРСК Юга» (Протокол № 32, заседание 21.12.2009).

Кроме того, на заседаниях Правления рассматривались вопросы об утверждении проектов движения потоков наличности Общества и вопросы, отнесенные к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100% уставного капитала которых принадлежит ОАО «МРСК Юга».

Мотивация членов Правления осуществляется:

- выплатой ежемесячного вознаграждения в размере 5 (пяти) минимальных месячных тарифных ставок рабочего первого разряда, установленных отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации;
- выплатой членам Правления квартального и годового вознаграждения за выполнение соответствующих ключевых показателей эффективности как высшим менеджерам.

На основании решений Совета директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол № 13/2008 от 22.05.2008 и Протокол № 20/2008 от 28.11.2008), а также в соответствии со статьей 21 Устава ОАО «МРСК Юга» и статьями 15 и 57 Трудового кодекса РФ, заключены дополнительные соглашения к трудовым договорам об осуществлении полномочий члена коллегиального исполнительного органа Общества — Правления.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная членам Правления ОАО «МРСК Юга» за 2009 г., составляет **2 573 797 руб.**

Информация о крупных сделках

В 2009 г. Обществом не заключалось крупных сделок, требующих в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» предварительного одобрения Советом директоров или Общим собранием акционеров Общества.

Генеральный директор

Генеральный директор избирается на должность Советом директоров Общества и является единственным исполнительным органом Общества и Председателем Правления Общества.

Права и обязанности генерального директора определяются законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и трудовым договором, заключенным между генеральным директором и Обществом.

В соответствии с пунктом 23.2 статьи 23 Устава Общества к компетенции генерального директора относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Генеральный директор осуществляет руководство текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров Общества, Совета директоров и Правления Общества, принятыми в соответствии с их компетенцией.

Генеральный директор подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

Генеральный директор при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей действует в интересах Общества, добросовестно и разумно.

С даты создания ОАО «МРСК Юга» генеральным директором Общества является Гаврилов Александр Ильич, избранный решением единственного учредителя ОАО «МРСК Юга» 22 июня 2007 г.



**Гаврилов
Александр Ильич**

Год рождения: 1973

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Кубанский государственный университет, специальность «Бухгалтерский учет и аудит».
 - Кубанский государственный технологический университет, специальность «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».
 - Государственное образовательное учреждение «Государственная Академия профессиональной переподготовки и повышения квалификации».
- Присвоена ученая степень: доктор экономических наук.

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель главы Администрации Краснодарского края по промышленности, транспорту и энергетике, действительный государственный советник Краснодарского края 3-го класса Администрации Краснодарского края.
- Заместитель генерального директора по перспективному развитию ОАО «Краснодаргазстрой».
- Исполнительный директор ОАО «Кубаньэнерго».
- Генеральный директор, Председатель Правления, член Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго».
- Член Совета директоров ОАО «Волгоградэнерго».
- Председатель Совета директоров ОАО «ОК «Пламя» и ОАО «Краснодарэнергосетьремонт», ОАО «Ростовэнерго».
- Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга», Председатель Правления ОАО «МРСК Юга».

Количество акций ОАО «МРСК Юга» и акций дочерних / зависимых обществ ОАО «МРСК Юга» в собственности лица: не имеет

В 2006 г. Гаврилову А. И. присвоено почетное звание «Заслуженный работник топливно-энергетического комплекса Кубани», в 2007 г. Гаврилов А. И. награжден памятной медалью «За выдающийся вклад в развитие Кубани» III степени.

В 2008 г. Министерством энергетики Российской Федерации Гаврилову А. И. объявлена Благодарность. В течение отчетного года Советом директоров ОАО «МРСК Юга» трижды объявлялась благодарность генеральному директору ОАО «МРСК Юга».

В 2009 г. генеральный директор Гаврилов А. И. награжден:

- почетной грамотой ОАО «Холдинг МРСК» за особые заслуги;
- медалью «За выдающийся вклад в развитие Кубани» 1-й степени;
- медалью ордена «За заслуги перед Астраханской областью»;
- почетной грамотой Главы Администрации Волгоградской области.

Результаты управленческих решений по основным направлениям деятельности Общества, принятых генеральным директором Общества в 2009 г., отражены в соответствующих разделах настоящего годового отчета.

Информация о вознаграждении генерального директора

Вопросы материального стимулирования генерального директора Общества регулируются условиями его трудового договора, Положением о материальном стимулировании генерального директора ОАО «МРСК Юга», утвержденным решением Совета директоров Общества (Протокол № 1/2007 от 17.07.2007) с учетом внесенных Советом директоров Общества изменений (Протокол № 36/2009 от 10.11.2009) и приложением 1 к данному Положению, утвержденным решением Совета директоров Общества (Протокол № 20/2008 от 01.12.2008).

Кроме того, генеральному директору ОАО «МРСК Юга» выплачивалось вознаграждение как члену Совета директоров и Председателю Правления Общества.

Положение о материальном стимулировании генерального директора ОАО «МРСК Юга» устанавливает:

- порядок выплаты должностного оклада, премий;
- виды премирования (квартальное, годовое и единовременное премирования);
- порядок принятия решений, направленных на реализацию утвержденного Положения.

Премирование генерального директора Общества в 2009 г. осуществлялось по результатам выполнения ключевых показателей эффективности, определенных Советом директоров Общества, за отчетные периоды.

Контактные лица:

Начальник департамента корпоративного управления
Бондарь Наталья Олеговна,
тел. (861) 279 86 35, e-mail: bondarno@mrsk-yuga.ru.

КОНТРОЛЬ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОАО «МРСК ЮГА»

Ревизионная комиссия — орган контроля ОАО «МРСК Юга»

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избрана Ревизионная комиссия Общества.

Ревизионная комиссия является постоянно действующим органом контроля Общества, осуществляющим регулярный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, его обособленных подразделений, должностных лиц органов управления Общества и структурных подразделений исполнительного аппарата Общества на предмет соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу Общества и внутренним документам Общества.

В своей деятельности Ревизионная комиссия руководствуется законодательством Российской Федерации, Уставом ОАО «МРСК Юга», Положением о Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Юга», утвержденным решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России» (Протокол заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России» № 1751пр/4 от 05.10.2007), и другими внутренними документами, утвержденными Общим собранием акционеров Общества.

Ревизионная комиссия действует в интересах акционеров Общества и в своей деятельности подотчетна Общему собранию акционеров Общества.

При осуществлении своей деятельности Ревизионная комиссия независима от должностных лиц органов управления Общества и руководителей структурных подразделений исполнительного аппарата Общества.

Ревизионная комиссия избирается на годовом Общем собрании акционеров сроком до следующего годового Общего собрания акционеров в количестве пять человек. В случае избрания Ревизионной комиссии Общества на внеочередном Общем собрании акционеров, члены Ревизионной комиссии считаются избранными на период до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества.

По решению Общего собрания акционеров Общества полномочия всех или отдельных членов Ревизионной комиссии Общества могут быть прекращены досрочно.

Председатель Ревизионной комиссии избирается членами Ревизионной комиссии Общества из их числа большинством голосов от общего числа избранных членов Ревизионной комиссии Общества. Члены Ревизионной комиссии Общества вправе в любое время переизбрать Председателя Ревизионной комиссии Общества большинством голосов от общего числа избранных членов Ревизионной комиссии Общества.

Ревизионная комиссия осуществляет деятельность путем проведения плановых и внеплановых проверок.

По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества Ревизионная комиссия составляет заключение (акт), которое является документом внутреннего контроля Общества.

В отчетном 2009 г. контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляла Ревизионная комиссия ОАО «МРСК Юга» двух созывов.

Ревизионная комиссия Общества первого созыва избрана 30 мая 2008 г. годовым Общим собранием акционеров Общества (Протокол № 1 от 04.06.2008) в следующем составе (данные приведены по состоянию на 31 декабря 2008 г.):

1	Матюнина Людмила Романовна, Председатель Ревизионной комиссии	Первый заместитель начальника департамента внутреннего аудита ОАО «Холдинг МРСК»
2	Байтов Анатолий Валерьевич	Руководитель дирекции финансового контроля и внутреннего аудита ОАО «ФСК ЕЭС»
3	Габидуллин Рустем Фаритович	Главный специалист дирекции по организации закупочной деятельности ОАО «Холдинг МРСК»
4	Петрова Мария Владимировна	Начальник отдела сводной отчетности ОАО «МРСК Юга», заместитель главного бухгалтера ОАО «МРСК Юга»
5	Эрденко Сергей Олегович	Проектный менеджер группы по обеспечению соблюдения прав акционеров в ходе реорганизации проектного центра ОАО «Холдинг МРСК»

Действующая Ревизионная комиссия ОАО «МРСК Юга» избрана решением годового Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга» 19 июня 2009 г. (Протокол № 2 от 22.06.2009) в следующем составе:

Матюнина Людмила Романовна, Председатель Ревизионной комиссии до 09.10.2009*	Год рождения: 1950
	Гражданство: Россия
	Образование высшее: ● Всесоюзный заочный финансово-экономический институт
	Должности за последние 5 лет: ● Первый заместитель начальника департамента внутреннего аудита КЦ ОАО РАО «ЕЭС России». ● Первый заместитель начальника департамента внутреннего аудита ОАО «Холдинг МРСК». ● Член Ревизионной комиссии ОАО «МОЭСК». ● Член, Председатель Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Центра». ● Первый заместитель начальника департамента внутреннего аудита ОАО «Холдинг МРСК». ● Член Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Центра и Приволжья», ОАО «Тюменьэнерго». ● Председатель Ревизионной комиссии Негосударственный Пенсионный фонд электроэнергетики.
	Количество акций ОАО «МРСК Юга» и акций дочерних / зависимых обществ ОАО «МРСК Юга» в собственности лица: не имеет

Михно Ирина Васильевна	Год рождения: 1957
	Гражданство: Россия
	Образование высшее: ● Красноярский политехнический институт. ● Красноярская архитектурно-строительная академия.
	Должности за последние 5 лет: ● Заместитель начальника департамента внутреннего аудита — начальник отдела контроля инвестиционной деятельности ОАО РАО «ЕЭС России». ● Заместитель начальника департамента внутреннего аудита — начальник отдела контроля инвестиционной деятельности ОАО «Холдинг МРСК». ● Член Ревизионной комиссии Открытое акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания», ОАО «МРСК Центра и Приволжья», ОАО «МРСК Центра», ОАО «МРСК Северного Кавказа».
	Количество акций ОАО «МРСК Юга» и акций дочерних / зависимых обществ ОАО «МРСК Юга» в собственности лица: не имеет

* Решением Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Юга» 9 октября 2009 г. прекращены полномочия Председателя Ревизионной комиссии Матюниной Л. Р. и назначена Председателем Кормушкина Л. Р. (Протокол № 2 от 09.10.2009).

Степанова Мария Дмитриевна	Год рождения: 1982
	Гражданство: Россия
	Образование высшее: Московский государственный университет им. М. В. Ломоносова.
	Должности за последние 5 лет: <ul style="list-style-type: none"> ● Главный эксперт отдела взаимодействия с акционерами и организации мер по поддержанию ликвидности ОАО РАО «ЕЭС России». ● Начальник отдела взаимодействия с акционерами департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК». ● Член Совета директоров ОАО «Калмэнергосбыт», Открытое акционерное общество «Специальное конструкторское бюро теплоэнергетического оборудования ВТИ», ОАО «Недвижимость ВНИПИЭнергопром».
	Количество акций ОАО «МРСК Юга» и акций дочерних / зависимых обществ ОАО «МРСК Юга» в собственности лица: не имеет

Шмаков Игорь Владимирович	Год рождения: 1974
	Гражданство: Россия
	Образование высшее: <ul style="list-style-type: none"> ● Кубанский государственный университет.
	Должности за последние 5 лет: <ul style="list-style-type: none"> ● Заместитель начальника отдела бюджетного контроля и внутреннего аудита, начальник службы контроллинга и внутреннего аудита ОАО «Кубаньэнерго». ● Председатель Ревизионной комиссии ОАО «ПСХ имени А. А. Гречко», ОАО «П/о «Энергетик», ОАО «База отдыха «Энергетик», ОАО «Краснодарэнергосервисремонт». ● Начальник департамента внутреннего контроля и аудита ОАО «МРСК Юга». ● Член Ревизионной комиссии ОАО «Астраханьэлектросетьремонт», ОАО «Волгоградсетремонт».
	Количество акций ОАО «МРСК Юга» и акций дочерних / зависимых обществ ОАО «МРСК Юга» в собственности лица: не имеет

Кормушкина Людмила Дмитриевна	Год рождения: 1956
	Гражданство: Россия
	Образование высшее: <ul style="list-style-type: none"> ● Дальневосточная государственная академия экономики и управления.
	Должности за последние 5 лет: <ul style="list-style-type: none"> ● Главный эксперт ОАО РАО «ЕЭС России». ● Начальник отдела по организации и проведению аудита департамента внутреннего аудита ОАО «Холдинг МРСК». ● Член Ревизионной комиссии ОАО «Тюменьэнерго», Открытое акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания», Негосударственный Пенсионный фонд электроэнергетики.
	Количество акций ОАО «МРСК Юга» и акций дочерних / зависимых обществ ОАО «МРСК Юга» в собственности лица: не имеет

Деятельность Ревизионной комиссии в 2009 г.

В отчетном 2009 г. проведено 4 заседания Ревизионной комиссии Общества.

Среди наиболее важных решений, принятых Ревизионной комиссией Общества в 2009 г., следует отметить следующие:

- утверждены сроки проведения Ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «МРСК Юга»;
- утверждена программа Ревизионной проверки ОАО «МРСК Юга»;
- утверждено заключение Ревизионной комиссии по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2008 г.

В соответствии с Уставом Общества и Положением о Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Юга» Ревизионной комиссией в период с 6 по 16 апреля 2009 г. проведена проверка (ревизия) годовой бухгалтерской отчетности за 2008 г.

По результатам проверки установлено следующее:

- решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности приняты в 2008 г. Правлением и Советом директоров Общества в соответствии с действующим законодательством и Уставом Общества;
- бухгалтерская отчетность за 2008 г. достоверно отражает финансовое положение Общества и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за 2008 г.;
- представленный Обществом годовой отчет за 2008 г. в своих существенных положениях, отражение которых предусмотрено законодательством, содержит достоверные данные.

Заключения по итогам проведенных проверок, а также протоколы заседаний Ревизионной комиссии за весь период деятельности Общества размещены на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: <http://www.mrsk-yuga.ru>.

Информация о выплате вознаграждения (компенсации расходов) членам Ревизионной комиссии

Выплата вознаграждений и (или) компенсаций членам Ревизионной комиссии Общества осуществляется в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Юга» вознаграждений и компенсаций в новой редакции (далее по тексту — Положение), утвержденным 30 мая 2008 г. решением годового Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга» (Протокол № 1 от 04.06.2008).

В соответствии с указанным Положением за участие в проверке финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной пяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда с учетом индексации, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ.

АУДИТОР ОБЩЕСТВА

Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общества Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества, в соответствии со статьями 47, 48, 54 и 88 Федерального закона «Об акционерных обществах», подпунктом 11 пункта 10.2 статьи 10, пунктом 11.1 статьи 11, пунктом 24.8 статьи 24 Устава ОАО «МРСК Юга».

Критерии и способ выбора Аудитора

Федеральным законом «Об акционерных обществах» не определен срок и порядок выдвижения кандидатуры аудитора для включения его в список для голосования по вопросу об утверждении аудитора Общества, также указанный закон не предоставляет акционерам право выдвигать кандидатуру аудитора.

В связи с этим кандидатура аудитора для утверждения на годовом Общем собрании акционеров определяется Советом директоров Общества в рамках решения вопросов подготовки и проведения годового Общего собрания акционеров.

Подбор кандидатур аудиторов Общества, оценка их квалификации, качества работы и соблюдения ими требований независимости, представление кандидатур аудиторов на рассмотрение Совета директоров, составление заключений о кандидатурах аудиторов, представленных третьими лицами, входит в компетенцию Комитета по аудиту Совета директоров Общества.

Выбор Аудитора Общества производится по результатам открытого конкурса, проводимого Обществом или уполномоченной им организацией, в соответствии с Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «МРСК Юга» в новой редакции, утвержденным решением Совета директоров Общества (Протокол № 12/2008 от 18.04.2008).

За каждую проведенную проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии Общества может выплачиваться дополнительное вознаграждение в размере суммы, не превышающей двадцати минимальных месячных тарифных ставок рабочего первого разряда с учетом индексации, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ.

Члену Ревизионной комиссии компенсируются расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии Общества и проведении проверки, по действующим на дату проведения заседания или проверки нормам возмещения командировочных расходов Общества.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная членам Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Юга» за 2009 г., составила 1 043 055,00 руб.

Полный текст Положения о Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Юга» размещен на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: <http://www.mrsk-yuga.ru>.

Аудитор ОАО «МРСК Юга» осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности эмитента в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора.

Для осуществления проверки бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «МРСК Юга» за 2009 г. Советом директоров Общества был рекомендован (Протокол № 26/2009 от 08.05.2009) и утвержден 19 июня 2009 г. решением годового Общего собрания акционеров Общества (Протокол № 2 от 22.06.2009) Аудитор Общества — ООО «Нексия Пачоли».

ООО «Нексия Пачоли» имеет лицензию на осуществление аудиторской деятельности № Е 000733 от 25.06.2002 сроком действия до 25 июня 2012 г., выданную Министерством финансов РФ.

Аудитор Общества является членом следующих организаций:

- Международной ассоциации аудиторских фирм Nexia International;
- Института профессиональных аудиторов России;
- Российского общества оценщиков;
- Ассоциации Российских банков;
- Российского союза промышленников и предпринимателей.

ООО «Нексия Пачоли» заключен договор страхования профессиональной ответственности № 433-000147/10 от 12.01.2010 сроком действия по 12 января 2011 г. со страховой компанией Открытое страховое акционерное общество (ОСАО) «Ингосстрах».

Порядок определения размера вознаграждения аудитора.

В соответствии с пунктом 24.9 статьи 24 Устава ОАО «МРСК Юга» размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров Общества.

Стоимость услуг и порядок оплаты услуг аудитора указываются в договоре, заключаемом между Обществом и аудитором.

Размер оплаты услуг аудитора ОАО «МРСК Юга» — ООО «Нексия Пачоли» — по аудиту бухгалтерской

(финансовой) отчетности ОАО «МРСК Юга» за 2009 г. определен решением Совета директоров ОАО «МРСК Юга» и составляет 2 973 600 руб., включая налог на добавленную стоимость (Протокол № 34/2009 от 11.09.2009).

Контактная информация Аудитора:

Полное фирменное наименование:	Общество с ограниченной ответственностью «Нексия Пачоли»
Сокращенное фирменное наименование:	ООО «Нексия Пачоли»
Место нахождения аудиторской организации:	119118, г. Москва, ул. Малая Полянка, дом 2
Контактный телефон:	(495) 780 62 50
Факс:	(495) 431 99 70
Адрес электронной почты:	pacioi@pacioi.ru

СИСТЕМА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ ОБЩЕСТВА

Основной целью создания системы внутреннего контроля является предупреждение рисков в финансово-хозяйственной деятельности Общества, своевременное принятие мер по их устранению, выявление и мобилизация внутрихозяйственных возможностей и резервов получения прибыли и оказание содействия руководству Общества в эффективном выполнении управленческих функций.

Система внутреннего контроля Общества основана на взаимодействии и разграничении компетенции входящих в нее субъектов (органов и лиц), осуществляющих разработку, утверждение, применение и оценку эффективности процедур внутреннего контроля.

С целью эффективного функционирования системы внутреннего контроля в Обществе создан департамент внутреннего контроля и аудита, который состоит из трех подразделений: службы внутреннего аудита, отдела внутреннего контроля и отдела методологии и рисков.

Деятельность департамента внутреннего контроля и аудита ОАО «МРСК Юга» в 2009 г.

Департаментом внутреннего контроля и аудита в 2009 г. проведены следующие проверки:

- комплексные проверки четырех филиалов ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго», «Волгоградэнерго», «Астраханьэнерго», «Калмэнерго» и ОАО «Кубаньэнерго», в отношении которого ОАО «МРСК Юга» выполняет функции единоличного управляющего органа;
- аудиторская проверка филиала ОАО «Кубаньэнерго» — «Сочинские электрические сети»;
- тематические проверки в филиалах ОАО «Кубаньэнерго» — «Лабинские электрические сети», «Сочинские электрические сети», «Славянские электрические сети», в филиалах ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго», «Астраханьэнерго»;
- участие в ревизионных проверках ОАО «МРСК Юга», ОАО «Кубаньэнерго» и ДЗО.

Департаментом внутреннего контроля и аудита осуществляется постоянный мониторинг исполнения планов мероприятий по устранению нарушений и недостатков, выявленных в результате проверок Общества и ОАО «Кубаньэнерго», путем анализа отчетов об исполнении планов мероприятий и соответствующих подтверждающих документов. В ходе проведения последующих проверок проводятся контрольные проверки фактического устранения нарушений.

Основные документы, регулирующие систему внутреннего контроля ОАО «МРСК Юга»

Внутренний контроль в Компании осуществляется в соответствии с Положением о процедурах внутреннего контроля ОАО «МРСК Юга», утвержденным Советом директоров от 09.02.2009 (Протокол № 22/2009 от 11.02.2009).

С целью совершенствования внутреннего контроля и установления основных правил организации и проведения комплексных проверок в Обществе разработано и утверждено Положение о порядке проведения комплексных проверок в филиалах и структурных подразделениях ОАО «МРСК Юга» и ОАО «Кубаньэнерго».

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

В рамках развития системы внутреннего контроля и для обеспечения оптимального распределения функций, ответственности и полномочий при реализации действующих в Обществе бизнес-процессов и построения эффективной системы их взаимодействия в Обществе:

- проведена идентификация бизнес-процессов Общества, разработана и утверждена модель бизнес-процессов верхнего уровня с установле-

нием их последовательности, взаимодействия и границ;

- разработан инструмент описания бизнес-процессов Общества;
- подготовлен пакет основополагающих документов (стандартов организации), регламентирующих деятельность организации, взаимодействие структурных подразделений в рамках выделенных бизнес-процессов, методики контроля эффективности и результативности деятельности Общества в области менеджмента;
- проведено моделирование и описание выделенных согласно модели бизнес-процессов Общества;
- установлены показатели результативности бизнес-процессов и введена процедура мони-

торинга и сбора данных по бизнес-процессам согласно выделенным критериям (показателям).

Контактные лица:

Начальник департамента внутреннего контроля и аудита

Шмаков Игорь Владимирович,

тел. (861) 279 85 66, e-mail: shmakoviv@mrsk-yuga.ru;

Заместитель начальника департамента внутреннего контроля и аудита — начальник службы внутреннего аудита

Романенко Анна Владимировна,

тел. (861) 279 85 76, e-mail: romanenkoav@mrsk-yuga.ru.

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Управление рисками является неотъемлемой частью системы корпоративного управления ОАО «МРСК Юга» и позволяет органам управления Общества принимать наиболее эффективные и экономически обоснованные решения, тесно взаимосвязана с процессом стратегического и операционного планирования и предусматривает активное участие всех структурных подразделений Общества в процессе выявления и оценки рисков.

В Обществе произведена идентификация, а также оценка значимости рисков во всех сферах деятельности Общества.

Действующий в ОАО «МРСК Юга» порядок принятия управленческих решений в финансово-хозяйственной деятельности Общества, а также система отчетности исполнительных органов снижают риск расхождения интересов менеджеров с интересами акционеров.

ОАО «МРСК Юга» осознает важность своевременного выявления угроз, исходящих из внешней среды, и регулярно осуществляет сбор и анализ информации, характеризующей внешние и внутренние факторы, способные негативно воздействовать на достижение поставленных целей, постоянно расширяя области исследования.

С целью определения стратегии развития и поиска путей нивелирования возникающих рисков исходя из своих сильных и слабых сторон, а также возможностей Общество использует методологию SWOT-анализа.

В ОАО «МРСК Юга» действует ряд локальных нормативных документов, регламентирующих действия

в различных сферах финансово-хозяйственной деятельности Общества и предусматривающих порядок идентификации и оценку значимости возникающих рисков, а также профилактику их возникновения и снижения, в том числе:

- Положение о процедурах внутреннего контроля ОАО «МРСК Юга», основная цель которого — предупреждение рисков в деятельности Общества (финансовой, экономической, инвестиционной и др.), своевременное принятие мер по их устранению, выявление и мобилизация внутрихозяйственных возможностей и резервов получения прибыли и оказание содействия руководству Общества в эффективном выполнении управленческих функций;
- Концепция корпоративной безопасности ОАО «МРСК Юга», основная цель — обеспечение экономической, кадровой, промышленно-технологической, информационной, физической, экологической безопасности.

На результаты деятельности ОАО «МРСК Юга» оказывает влияние ряд факторов, которые Общество не в состоянии полностью контролировать. Хотя многие из подобных факторов являются макроэкономическими и влияют на все предприятия в целом, отдельные стороны бизнеса могут быть особенно «чувствительны» к определенным факторам риска.

Наиболее значимыми группами рисков, способными оказать влияние на выполнение запланированных Обществом результатов, являются:

Страновые и региональные риски

Основными страновыми рисками являются политические и экономические риски. Стабильность российской экономики во многом зависит от хода экономических реформ, развития правовой, налоговой, административной инфраструктуры, а также от эффективности предпринимаемых Правительством Российской Федерации мер в сфере финансов и денежно-кредитной политики.

Фактором риска, оказывающим определенное влияние на ОАО «МРСК Юга», является ухудшение экономической ситуации в стране и регионах деятельности Общества на покупательную способность потребителей продукции Общества вследствие негативного воздействия мирового экономического кризиса.

Регионы, в которых ОАО «МРСК Юга» осуществляет производственную деятельность, являются политически стабильными и риск возникновения в них военных конфликтов и чрезвычайных положений практически отсутствует. Однако существует риск проведения террористических актов, для минимизации которого Обществом принимаются меры обеспечения безопасности производства.

Социальная обстановка в указанных регионах характеризуется как спокойная, с отсутствием выраженных межнациональных конфликтов, религиозного экстремизма, и позволяет осуществлять хозяйственную деятельность с минимальными социально-политическими рисками.

В случае дестабилизации политической и экономической ситуации в России или в отдельно взятом регионе Общество предпримет ряд мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на ОАО «МРСК Юга», в том числе сокращение издержек производства и иных расходов, сокращение инвестиционных планов.

Существует небольшая вероятность рисков, связанных с опасностью стихийных бедствий и негативным влиянием природно-климатических условий, в результате которых может быть нанесен материальный ущерб населению, объектам ЖКХ и социальной сферы, транспортному сообщению, тепло- и электроснабжению потребителей. В целях компенсации ущерба от влияния чрезвычайных обстоятельств, связанных, в том числе со стихийными явлениями, Обществом заключены договоры страхования имущества, а также проводятся подготовительные мероприятия, созданы аварийные запасы материально-технических ресурсов, проводится работа по подготовке аварийно-восстановительных бригад, разработаны специальные антикризисные программы.

Отраслевые риски

ОАО «МРСК Юга» — крупнейшая межрегиональная распределительная сетевая компания, осуществляющая свою производственную деятельность на территории Астраханской, Волгоградской, Ростовской областей и Республики Калмыкия, а также выполняет функции управляющей организации ОАО «Кубаньэнерго», которая осуществляет производственную деятельность на территории Краснодарского края и Республики Адыгея. Общество не осуществляет экспорт товаров, работ либо услуг. В связи с этим отраслевые риски, связанные с его деятельностью, рассматриваются только для внутреннего рынка.

Основными рисками являются:

- неопределенность во взаимоотношениях с контрагентами ОАО «МРСК Юга» и регулятором, возникающая в результате недостаточной зрелости и, следовательно, нестабильности законодательства в сфере электроэнергетики, выражающейся в его частых изменениях;
- возникновение дефицита средств на финансирование расходов и развитие, связанное с политическим сдерживанием тарифов на электроэнергию и на передачу электроэнергии;
- снижение объемов услуг по передаче электроэнергии компании ввиду перехода отдельных потребителей услуг по передаче электроэнергии на прямые взаимоотношения с ОАО «ФСК ЕЭС»;
- увеличение доли электросетевого бизнеса смежных сетевых компаний региона путем наращивания инвестиционной программы и возведения новых электросетевых объектов;
- отсутствие утвержденных законодательно правил коммерческого учета электроэнергии и мощности, что приводит к разногласиям со сбытовыми компаниями в части формирования объемов оказанных услуг по передаче электроэнергии;
- высокий физический износ основных фондов Общества и недостаток средств на финансирование инвестиционных программ;
- сокращение объемов выручки в связи с изменениями фактической структуры передачи электроэнергии по уровням напряжения относительно принятой при утверждении тарифов;
- возникновение дополнительных расходов, связанных с существованием перекрестного субсидирования; наличие перекрестного субсидирования не позволяет установить экономически обоснованные уровни тарифов по уровням напряжения, в связи с чем возможна инициализация со стороны потребителей судебных исков;
- при использовании метода доходности инвестированного капитала (RAB) дополнительно существуют следующие риски:

- несогласование регулирующими органами результатов оценки первоначальной базы инвестированного капитала, проведенной независимыми оценщиками;
- утверждение нормы доходности ниже справедливой и, как следствие, трудности с привлечением заемных средств для финансирования инвестиций.

Для снижения возникающих рисков предпринимаются следующие мероприятия:

- ОАО «Холдинг МРСК» разработана стратегия интеграции электросетевых активов;
- подписание соглашений между ОАО «МРСК Юга» и региональными властями, фиксирующими обязательства сторон в части тарифного регулирования, согласования и выполнения инвестиционных программ;
- проводится работа по сокращению издержек Общества; поэтапный переход на новую систему RAB-регулирования. Осуществление перехода филиалов ОАО «МРСК Юга» на RAB — регулирование тарифов позволяет:
 - 1) увеличить инвестиционную программу Общества, что в дальнейшем повлияет на снижение износа основных фондов и увеличение полезного отпуска;
 - 2) повысить инвестиционную привлекательность компании;
 - 3) благодаря долгосрочной тарифной политике повысить эффективность планирования производственной и хозяйственной деятельности Общества как в среднесрочной, так и в долгосрочной перспективе и стабилизировать ее финансовые потоки;
 - 4) синхронизировать развитие Общества и территорий зоны ответственности Общества на уровне муниципальных образований и субъектов Российской Федерации;
- проводится работа с Федеральной службой по тарифам и региональными службами по тарифам по экономическому обоснованию затрат, включаемых в тарифы, по внесению изменений в законодательные акты РФ в сфере ценообразования на услуги естественных монополий с целью учета интересов распределительного сетевого комплекса при установлении тарифов на электрическую энергию на розничном рынке.

Производственно-технические риски

Из данной группы рисков можно выделить следующие:

- риск перехода на режим работы с вынужденными (аварийно допустимыми) перетоками;

- риск одновременного резкого увеличения нагрузки сверх запланированной в связи со стихийными бедствиями;
- технические риски, связанные с эксплуатацией оборудования, которые обусловлены такими факторами, как эксплуатация оборудования с предельными отклонениями от нормативно-технических требований, ошибки оперативного персонала, нарушения диспетчерского графика и дисциплины.

Действия Общества для уменьшения данных рисков:

- проведение анализа ситуаций с целью предвидения возникновения рисков при реализации производственной программы и принятия мер защиты от их влияния;
- коммерческое страхование имущества, опасных производственных объектов, средств транспорта, гражданской ответственности, страхование персонала от несчастных случаев и болезней;
- проведение мероприятий по повышению надежности энергосистемы, в том числе за счет постоянного пополнения запасов топлива, запчастей, материалов.
В период экономической нестабильности, связанной с мировым кризисом, повышается риск увеличения стоимости товаров, работ, услуг, используемых Обществом для своей деятельности. С целью уменьшения влияния такого риска ОАО «МРСК Юга» планирует:
- использовать свое положение крупного потребителя для получения демократичных цен;
- по возможности приобретать товары, работы, услуги на конкурентном рынке;
- оптимизировать потребление товаров, работ, услуг сторонних организаций.

Экологические риски

Производственная деятельность ОАО «МРСК Юга» связана с образованием отходов производства, выбросом выхлопных газов от используемого автотранспорта, наличием возможности протечек трансформаторного масла, оказывающих неблагоприятное воздействие на окружающую среду.

Осознавая важность обеспечения экологической безопасности, Общество рассматривает деятельность по охране окружающей среды как неотъемлемую часть бизнеса.

В целях реализации принятых на себя обязательств в данной области Общество следует принципам и требованиям международного стандарта ISO-14001-2004 «Экологический менеджмент», а также требованиям локальных нормативных актов, действующих в ОАО «МРСК Юга»:

- Стандарта организации «Идентификация экологических аспектов и определение значимости в ОАО «МРСК Юга»;
- Стандарта организации «Планирование в области охраны окружающей среды»;
- Экологической политики.

В числе технологических мероприятий, направленных на снижение риска загрязнения окружающей среды, можно отнести замену масляных выключателей на элегазовые и замену маслonaполненных высоковольтных вводов масляных выключателей на более надежные и экологически чистые — с твердой изоляцией. Выключатели нового поколения обладают высокими показателями надежности, экологичности и пожаробезопасности.

Также в ОАО «МРСК Юга» производится планомерная утилизация элементов батарей статических конденсаторов с наполнением полихлорированными дифенилами — веществами, представляющими высокую опасность для окружающей среды. Утилизация этого оборудования производится за пределами Южного федерального округа, на специальных полигонах, с привлечением специализированных организаций, имеющих соответствующее оборудование и лицензии.

Кроме того, все проектные работы и новое строительство ведутся в строгом соответствии с требованиями законодательства в области охраны окружающей среды.

Ежегодно в Обществе утверждается Программа реализации экологической политики, содержащая перечень мероприятий по снижению уровня рисков воздействия на окружающую среду.

Финансовые риски

ОАО «МРСК Юга», как и иные хозяйствующие субъекты, подвержено влиянию следующих рисков:

- рыночных рисков;
- риска ликвидности;
- кредитного риска.

Рыночные риски:

Возможные неблагоприятные тенденции в экономике и ухудшение экономических условий России.

Сокращение промышленного производства, ликвидация субъектов малого бизнеса в регионах осуществления производственной деятельности Общества создают риск недополучения выручки вследствие сокращения объемов энергопотребления относительно тарифно-балансовых решений.

Существуют риски неплатежеспособности энергосбытовых компаний за оказанные услуги по транспорту электроэнергии. Предпринимаемые Обществом меры по нормализации расчетов со сбы-

товыми компаниями: переход на прямые договоры оказания услуг по транспорту электроэнергии с потребителями, урегулирование разногласий в ходе заключения договоров, привлечение к сотрудничеству административных и регулирующих органов.

Изменение процентных ставок

В настоящее время ситуация на финансовых рынках стабилизируется, что позволяет Обществу снижать стоимость заемных ресурсов как по действующим договорам, так и по вновь заключаемым.

Валютные риски

Риск последствий изменения курса иностранных валют по отношению к рублю для Общества минимален в связи с наличием следующих обстоятельств:

- выручка от реализации услуг ОАО «МРСК Юга» формируется в рублях;
- доля импортных оборудования и материалов в расходах Общества относительно невелика.

Инфляция

Риск влияния инфляции может возникнуть в случае, когда получаемые ОАО «МРСК Юга» денежные доходы обесцениваются с точки зрения реальной покупательной способности быстрее, чем растут номинально. Рост инфляции может привести к увеличению затрат предприятия (за счет роста цен на основные средства, материалы, работы и услуги сторонних организаций) и, как следствие, к падению прибыли Общества и рентабельности его деятельности, а также к удорожанию заемных средств для Общества, что повлечет нехватку оборотных средств.

В случае стремительного роста инфляции Общество намерено уделять особое внимание повышению оборачиваемости оборотных активов, в первую очередь, за счет сокращения запасов, а также пересмотреть существующие договорные отношения с потребителями с целью сокращения оборота дебиторской задолженности.

Риски ликвидности

Риски ликвидности — вероятность получения убытка из-за нехватки денежных средств в требуемые сроки и, как следствие, неспособность Общества выполнить свои обязательства. Наступление такого рискованного события может повлечь за собой штрафы, пени, ущерб деловой репутации ОАО «МРСК Юга» и т. д.

Управление риском ликвидности осуществляется ОАО «МРСК Юга» путем планирования денежных потоков, анализа планируемых и фактических денежных потоков в целом по ОАО «МРСК Юга», а также в разрезе филиалов. Возникающие проблемы

с абсолютной ликвидностью решаются путем привлечения кредитов и займов, а также путем установления приоритетности платежей и сокращением инвестиционной программы.

Кредитные риски

Кредитными рисками признаются возможные потери, связанные с отказом или неспособностью контрагента по договору полностью или частично выполнить свои обязательства.

Общество минимизирует кредитный риск посредством его распределения на большое количество контрагентов и установления кредитных лимитов на основе анализа финансового состояния контрагентов с использованием принятых в ОАО «МРСК Юга» методов и подходов.

Риски корпоративного управления

Риск ухудшения качества корпоративного управления, который может возникнуть в результате изменения структуры участников корпоративных отношений. В целях снижения вероятности возникновения указанного риска проводятся следующие мероприятия:

- совершенствование практики корпоративного управления путем закрепления во внутренних документах Общества отдельных положений российского Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного к применению ФКЦБ России (включая установление требований к составу органов управления);
- повышение информационной прозрачности Общества;
- налаживанием устойчивых взаимовыгодных отношений с акционерами и инвестиционным сообществом.

Риск возникновения конфликта интересов между различными группами акционеров. С целью снижения указанного риска внутренними документами Общества предусмотрены обязанности членов органов управления:

- 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;
- декларировать свою аффилированность (наличие которой способно привести к возникновению конфликта интересов).

Кроме того, в Обществе действует Положение об инсайдерской информации, закрепляющее обязательства лиц, имеющих доступ к инсайдерской

информации, уведомлять Совет директоров о намерении совершить сделки с акциями Общества и его дочерних и зависимых обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами.

Несовершенство и нестабильность нормативной среды корпоративного взаимодействия. В целях снижения вероятности возникновения риска регулярно осуществляется мониторинг корпоративного законодательства в целях выявления и своевременного предупреждения негативных для Общества последствий принятия того или иного нормативно-правового акта.

Риск снижения рыночной капитализации Общества и ликвидности эмитированных им финансовых инструментов на фоне падения мировых фондовых индексов. В целях минимизации данного риска предпринимается комплекс мер по повышению привлекательности и ликвидности акций Общества, в числе которых заключение договора на оказание услуг маркетмейкера с ООО «Уником Партнер», а также планируется перевод акций Общества из «Перечня внесписочных ценных бумаг» в Котировальный список «Б» ЗАО «ФБ ММВБ».

Правовые риски

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

Для минимизации правовых рисков любые бизнес-процессы Общества, подверженные рискам, проходят обязательную юридическую экспертизу.

ОАО «МРСК Юга» осуществляет свою деятельность строго в соответствии с действующим законодательством, негативные последствия изменения судебной практики для Общества возможны только в случае изменения позиции надзорных органов или осуществления Обществом деятельности с нарушением норм права.

Изменения требований по лицензированию основной деятельности Общества может привести к увеличению срока подготовки документов, необходимых для продления срока действия лицензии, а также необходимости соответствия поставленным требованиям. Однако в целом данный риск следует считать незначительным, кроме тех случаев, когда для продления лицензии или для осуществления деятель-

ности, подлежащей лицензированию, будут предусмотрены требования, которым Общество не сможет соответствовать или соответствие которым будет связано с чрезмерными затратами, что может привести к прекращению данного вида деятельности.

Изменения валютного и таможенного законодательства Российской Федерации не затрагивают деятельность Общества и, следовательно, не влекут за собой возникновение правовых рисков.

Налоговые риски

Поскольку к деятельности ОАО «МРСК Юга» не применяется каких-либо особых режимов налогообложения и Общество не имеет просроченной задолженности по налогам и сборам в бюджеты всех уровней, налоговые риски Общества рассматриваются как минимальные в рамках деятельности добросовестного налогоплательщика.

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

Общество строит свою деятельность на соблюдении норм действующего законодательства Российской Федерации, а кроме того, осуществляет постоянный мониторинг их изменений. Вместе с тем нельзя исключать риск изменения налогового законодательства в части увеличения налоговых ставок и/или изменения порядка и сроков расчета и уплаты налогов, что может привести к уменьшению чистой прибыли Общества, а также к снижению размера выплачиваемых дивидендов.

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

Риски в области охраны труда

Специфика деятельности в Обществе предполагает наличие серьезной профессиональной подготовки персонала, в том числе в области охраны труда.

Несчастные случаи на производстве угрожают здоровью и жизни людей, могут стать причиной приостановки работ, имущественного ущерба. Для снижения рисков травматизма персонала Общество следует принципам корпоративной «Политики в области охраны труда и промышленной безопасности», утвержденной Советом директоров ОАО «МРСК Юга».

В Обществе постоянно проводится работа по подготовке и повышению квалификации персонала, специалистов по охране труда: проводятся инструктажи и обучение работников безопасным приемам и методам работы, проверка знаний и требований по охране труда, противоаварийные и противопожарные тренировки, дублирование и другие формы работы с персоналом, регламентируемые действующим законодательством. Наряду с обязательными формами работы с персоналом проводится изучение передового отечественного и зарубежного опыта по улучшению системы охраны труда, его внедрению в подразделениях ОАО «МРСК Юга».

В целях реализации принятых на себя обязательств в области охраны труда Общество следует принципам и требованиям международного стандарта OHSAS-18001-2007 «Менеджмент в области охраны труда», а также требованиям локальных нормативных актов, действующих в ОАО «МРСК Юга»:

- Политики в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда;
- Стандарта «Идентификация опасностей и оценка рисков в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда»;
- Стандарта организации «Планирование в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда».

Ежегодно Советом директоров Общества утверждается программа снижения рисков травматизма персонала на текущий год, которая содержит основные мероприятия, в том числе затратные, направленные на предупреждение травматизма персонала ОАО «МРСК Юга».

Контактные лица:

Начальник департамента корпоративного управления

Бондарь Наталья Олеговна,

тел. (861) 279 86 35, e-mail: bondarno@mrsk-yuga.ru.

Заместитель начальника департамента корпоративного управления — начальник отдела организации корпоративного управления и реформирования

Передкова Наталья Сергеевна,

тел. (861) 279 85 42, e-mail: peredkovans@mrsk-yuga.ru.

Начальник отдела работы с ценными бумагами и акционерами департамента корпоративного управления

Юрченко Анна Ивановна,

тел. (861) 279 85 38, e-mail: yurchenkoai@mrsk-yuga.ru.

ПРАВОВОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Правовое обеспечение деятельности Общества осуществляется по следующим направлениям:

1. Правовое обеспечение хозяйственной деятельности Общества.
2. Претензионно-исковая работа.
3. Организационно-методическое обеспечение деятельности филиалов.

Правовое обеспечение хозяйственной деятельности Общества включает в себя правовую экспертизу гражданско-правовых договоров, приказов, распоряжений, инструкций, положений, регламентов и иных локальных нормативных актов, подготовку правовых заключений по вопросам деятельности Общества, разработку и согласование типовых форм хозяйственных договоров, иных документов и т. п.

В рамках претензионно-исковой работы обеспечивается своевременная и эффективная защита интересов Общества как в досудебном порядке, так и в рамках судебных процедур. Эффективность данного направления деятельности обеспечивается четким регулированием локальными нормативными актами, принятыми в Обществе, действий всех служб и подразделений в случаях возникновения спорных и конфликтных ситуаций с контрагентами Общества, органами государственной власти и управления, муниципальными органами.

Организационно-методическое обеспечение деятельности филиалов имеет своей целью достижение единообразия в правоприменительной практике всех филиалов Общества, обеспечение единой методологии и принципов правового обеспечения, формирование согласованной правовой позиции филиалов по судебным спорам, в которых участвует Общество. Указанные цели достигаются путем сбора и анализа отчетных данных филиалов, выработки и доведения до филиалов позиции Общества по вопросам применения права, контроля исполнения организационно-распорядительных документов, письменных указаний по вопросам правового обеспечения деятельности Общества.

Сведения о судебных процессах за 2009 г., которые могли бы существенно повлиять на деятельность Общества

19.05.2008. Третейским судом при РАО «ЕЭС» России было принято решение по делу № 204/207-516, которым с ОАО «МРСК Юга» в пользу ОАО «ЮГК ТК-8» взыскано 137 244 163 руб. 57 коп. неосновательного обогащения, а также 491 092 руб. 62 коп. в счет возмещения расходов по уплате третейского сбора.

05.02.2009. Арбитражным судом г. Москвы вынесено определение по делу № А40-47188/08-63-503 о выдаче исполнительного листа на принудительное исполнение решения Третейского суда при РАО «ЕЭС России» от 19.05.2008 по делу № 204/2007-516.

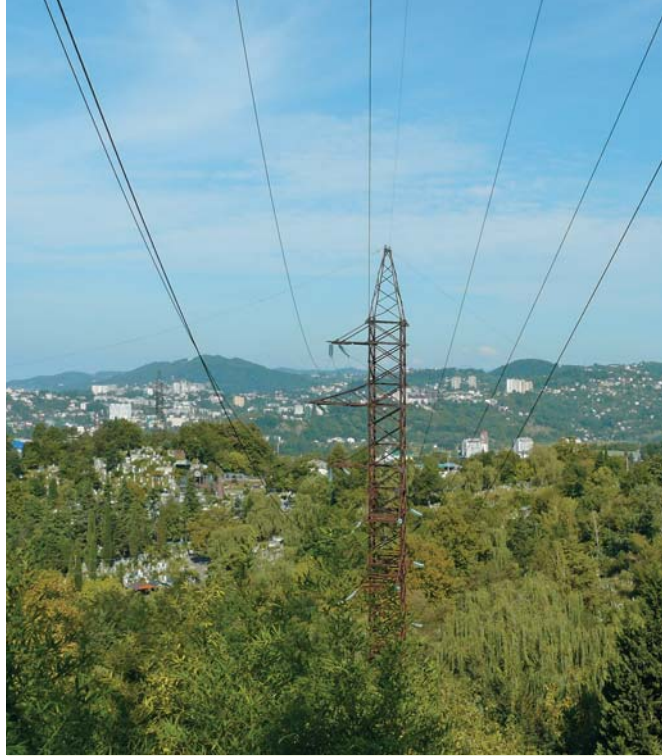
Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 30.03.2009 определение Арбитражного суда г. Москвы от 05.02.2009 по делу № А40-47188/08-63-503 отменено, в выдаче исполнительного листа на принудительное исполнение решения Третейского суда при РАО «ЕЭС России» от 19.05.2008 по делу № 204/2007-516 отказано.

Определением ВАС РФ № 8879/09 от 24.08.2009 дело № А40-47188/08-63-503 было передано в Президиум ВАС РФ для пересмотра в порядке надзора постановления Федерального арбитражного суда Московского округа от 30.03.2009. Основанием для передачи дела явилось наличие в правоприменительной судебной практике двух подходов при решении вопроса о применении норм об универсальном правопреемстве к третейским соглашениям: при одном из них третейское соглашение расценивается как сугубо процессуальное, что исключает применение к нему норм гражданского законодательства о правопреемстве, при другом — третейское соглашение, как способ определения защиты нарушенного права, расценивается в качестве элемента гражданско-правового обязательства и подлежит регулированию нормами гражданского

материального права, в том числе нормами о правопреемстве.

03.11.2009 состоялось заседание Президиума ВАС РФ. По результатам рассмотрения дела № А40-47188/08-63-503 была объявлена резолютивная часть постановления, согласно которой постановление Федерального арбитражного суда Московского округа от 30.03.2009 отменено, определение Арбитражного суда г. Москвы от 05.02.2009 оставлено без изменения.

В соответствии с п. 1, 2 ст. 307 АПК РФ Постановление Президиума Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации вступает в законную силу со дня его принятия. Копии постановления направляются лицам, участвующим в деле, а также другим заинтересованным лицам в пятидневный срок со дня принятия постановления. Действующее законодательство не предусматривает возможности для обжалования постановлений Президиума ВАС РФ. 24.12.2009 в адрес эмитента поступило постановление Президиума ВАС РФ. В настоящее время ОАО «ЮГК ТГК 8» получен исполнительный лист на взыскание с ОАО «МРСК Юга» 137 244 163 руб. 57 коп. неосновательного обогащения, а также 491 092 руб. 62 коп. в счет возмещения расходов по уплате третейского сбора. Указанный исполнительный лист предъявлен на взыскание. Исполнение данного судебного акта может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.



Контактное лицо:

Начальник департамента правового обеспечения
Решетников Михаил Юрьевич,
тел. (861) 279 87 11,
e-mail: reshetnikovmyu@mrsk-yuga.ru.

СЕМЬ ЧУДЕС СВЕТА

МРСК ЮГА

КАСПИЙ

АСТРАХАНСКАЯ ОБЛАСТЬ
И КАЛМЫКИЯ

Самое большое озеро на Земле –
Каспийское море (372 000 км²).

Самое обширное понижение
земной поверхности (до -28 м) –
бассейн Каспийского моря
(518 000 км²).

Единственное место в Европе,
где в дикой природе растут
лотосы, – лotosовые поля
на Каспии.

«МРСК Юга» работает
на территории 423 000 км².





АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ И РЫНОК ЦЕННЫХ БУМАГ

АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

ИСТОРИЯ АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

По состоянию на 28 июня 2007 г. (дата государственной регистрации ОАО «МРСК Юга») уставный капитал Общества составлял **10 000 000 руб.** и был разделен на **100 000 000 шт.** обыкновенных именных акций номинальной стоимостью **10 коп.** каждая.

31 марта 2008 г. в результате реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО «Астраханьэнерго», ОАО «Волгоградэнерго», ОАО «Калмэнерго» и ОАО «Ростовэнерго» количество акций

Общества увеличилось до **49 811 096 064 шт.** за счет конвертации акций присоединяемых обществ.

По состоянию на 31 декабря 2009 г. уставный капитал Общества составляет **4 981 109 606 руб.40 коп.**, и разделен на **49 811 096 064 шт.** обыкновенных именных акций номинальной стоимостью **10 коп.** каждая. Привилегированных акций Общество не выпускало.

Количество объявленных акций:
31 078 103 936 шт.

Выпуски акций Общества

№ п/п	Государственный регистрационный номер выпуска	Объем, руб.	Категория акций	Количество, шт.	Номинальная стоимость, руб.
Первый выпуск акций					
1	1-01-34956-Е от 20.09.2007	10 000 000,0	Обыкновенные	100 000 000	0,1
Дополнительные выпуски акций					
2	1-01-34956-Е-001D от 20.03.2008	228 296 779,1	Обыкновенные	2 282 967 791	0,1
3	1-01-34956-Е-002D от 20.03.2008	1 620 347 283,7	Обыкновенные	16 203 472 837	0,1
3	1-01-34956-Е-003D от 20.03.2008	439 059 322,3	Обыкновенные	4 390 593 223	0,1
4	1-01-34956-Е-004D от 20.03.2008	2 029 712 678,4	Обыкновенные	20 297 126 784	0,1
5	1-01-34956-Е-005D от 20.03.2008	192 111 155,0	Обыкновенные	1 921 111 550	0,1
6	1-01-34956-Е-006D от 20.03.2008	461 582 387,9	Обыкновенные	4 615 823 879	0,1
ВСЕГО:				49 811 096 064	

Примечание: В соответствии с уведомлением ФСФР России 08-ЕК-03/17099 от 12.08.2008 осуществлено аннулирование индивидуальных номеров (кодов) дополнительных выпусков акций; объединенному выпуску присвоен номер государственной регистрации 1-01-34956-Е от 20.09.2007.

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

По состоянию на 28 июня 2007 г. 100% акций принадлежало единственному учредителю Общества — ОАО РАО «ЕЭС России».

31 марта 2008 г. в результате реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО «Астраханьэнерго», ОАО «Волгоградэнерго», ОАО «Калмэнерго» и ОАО «Ростовэнерго» владельцами акций

Общества стали владельцы акций присоединившихся обществ, не реализовавшие право требования выкупа акций при реорганизации этих обществ.

С 1 июля 2008 г. в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» владельцем его пакета акций Общества является ОАО «Холдинг МРСК».

В 2009 г. в структуре акционерного капитала произошли следующие изменения (указываются даты, когда Обществу стало известно о таких изменениях):

№ п/п	Дата	Выбытие/ включение в состав владельцев обыкновенных именных акций	Доля в уставном капитале, %	Наименование владельца
1	02.03.2009	Включение	21,15	Oflamenta Trading Limited
2	28.05.2009	Выбытие	16,21	ЗАО «Промрегион Холдинг»
3	28.05.2009	Выбытие	4,95	ЗАО «Энергостратегия»
4	24.06.2009	Выбытие	21,15	Oflamenta Trading Limited
5	24.06.2009	Включение	21,15	ООО «Менеджмент-консалтинг» («Д. У.») (ЗПИФ акций «Ресурс»)
6	17.07.2009	Выбытие	4,78	HQ BANKAKTIEBOLAG
7	17.07.2009	Включение	5,15	ООО «Управляющая компания «АГАНА» Д. У. ЗПИФ смешанных инвестиций «Стратегические активы» под управлением ООО «Управляющая компания «АГАНА»

По состоянию на 31 декабря 2009 г. общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров Общества, составляет 9501.

Структура акционерного капитала на 31 декабря 2009 г.

Тип зарегистрированного лица	Количество акционеров Общества	Количество акций	Доля в уставном капитале, %
Физические лица	9401	1 618 396 870	3,249
Юридические лица	86	91 094 205	0,183
Государство	1	69 125 536	0,139
Номинальные держатели	13	48 032 479 453	96,429
ВСЕГО:	9501	49 811 096 064	100

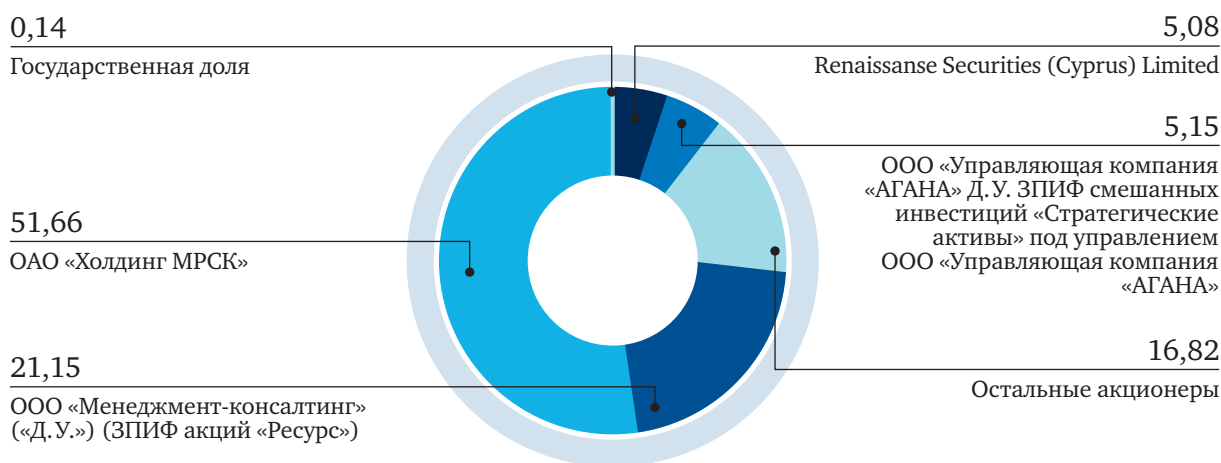
Структура акционерного капитала на 3 июля 2009 г. (дата составления списка лиц, имеющих право на участие во внеочередном Общем собрании акционеров)

Тип зарегистрированного лица	Количество акционеров Общества	Количество акций	Доля в уставном капитале, %
Физические лица	9464	1 661 292 658	3,34
Юридические лица	87	91 137 311	0,18
Государство	1	69 125 536	0,14
Номинальные держатели	13	47 989 540 559	96,34
ВСЕГО:	9565	49 811 096 064	100
В том числе нерезиденты	30	25 087 649	0,05

* Из клиентов номинальных держателей:

Тип лицевого счета клиента номинального держателя	Количество клиентов номинальных держателей на 03.07.2009	Количество акций	Доля в уставном капитале, %
Номинальные держатели, не раскрывшие информацию о своих клиентах	8	4 847 490	0,00
Клиенты раскрывшихся номинальных держателей:	1295	47 984 693 069	96,33
– из них физические лица — нерезиденты	5	807 924	0,00
– из них юридические лица — нерезиденты	95	7 012 476 737	14,08
ВСЕГО:	1303	47 989 540 559	96,34

Состав акционеров ОАО «МРСК Юга» на 03.07.2009 (на последнюю дату закрытия реестра владельцев именных ценных бумаг)



ОБРАЩЕНИЕ АКЦИЙ НА ФОНДОВОМ РЫНКЕ

С 3 июля 2008 г. акции Общества обращаются на торговых площадках следующих организаторов торговли:

- ОАО «РТС» (127006, г. Москва, ул. Долгоруковская, д. 38, стр. 1) — без прохождения процедуры листинга в двух секциях — «Т+0» (тикер MRKYG) и «Классический рынок» (тикер MRKY);
- ЗАО «ФБ ММВБ» (125009, г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 13) — без прохождения процедуры листинга (тикер MRKA).
ISIN код: RU000A0JPPG8.

Маркет-мейкеры

24 декабря 2009 г. заключен договор на оказание услуг маркет-мейкера на ЗАО «ФБ ММВБ» с Обществом с ограниченной ответственностью «Универсальная инвестиционная компания Партнер» (ООО «Уникон Партнер»), лицензия на осуществление дилерской деятельности № 166-05957-010000 от 19.04.2002 без ограничения срока действия, выдана Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг.

Номер телефона и факса	телефон: (343) 379 41 65; факс: (343) 379 41 66
Адрес страницы в сети Интернет	http://www.unicompartner.ru

С даты начала действия договора маркет-мейкер осуществляет обслуживание обращения ценных бумаг путем подачи и постоянного поддержания заявки маркет-мейкера.

В отчетном году в результате предпринятых Обществом активных мер акции ОАО «МРСК Юга» демонстрируют существенное увеличение ликвидности по сравнению с 2008 годом и полностью соответствуют требованиям, предъявляемым организатором торговли для их включения и поддержания в Котировальном списке «Б».

С целью перевода акций из Перечня внесписочных ценных бумаг в Котировальный список «Б»

фондовой биржи в 2010 г. по итогам проведения открытого конкурса заключен соответствующий договор с ЗАО «ФБ ММВБ».

В соответствии с условиями договора в ЗАО «ФБ ММВБ» передан для осуществления экспертизы пакет документов на перевод акций из Перечня внесписочных ценных бумаг в Котировальный список «Б».

Котировки и объемы торгов в 2009 г.

(данные представлены за период с 01.01.2009 по 31.12.2009)

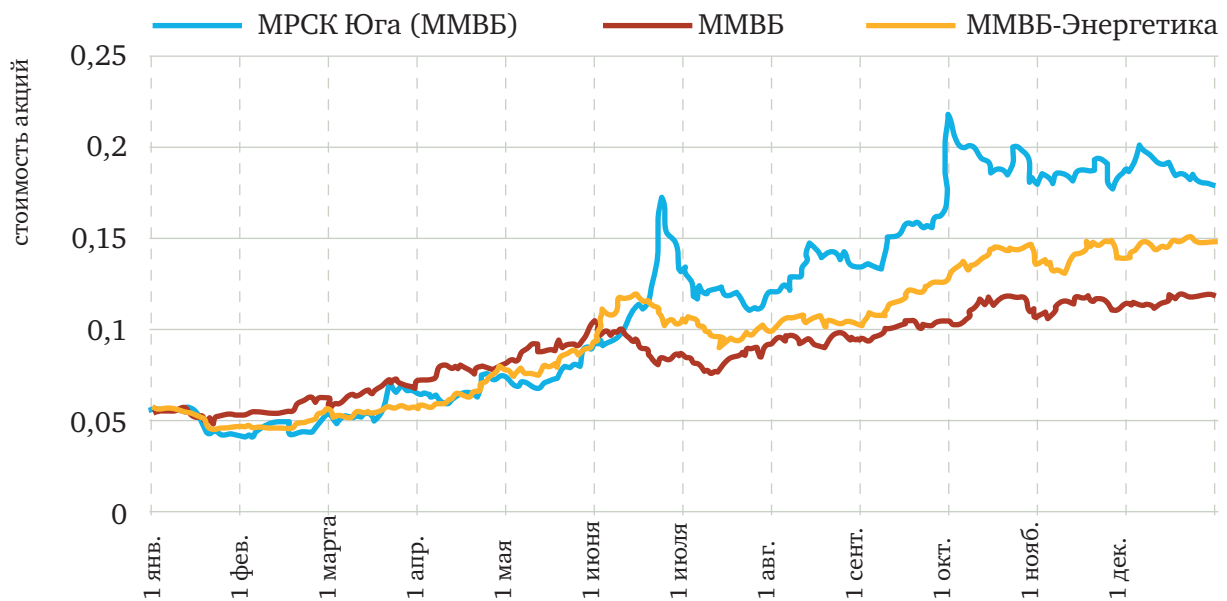
Организатор торговли	Объем, млн шт. (рыночные и адресные сделки)	Объем, млн руб. (рыночные и адресные сделки)	Количество рыночных и адресных сделок, шт.	Цены сделок, руб.				Изменение цены за отчетный год, %
				первая	максимальная	минимальная	последняя	
ММВБ	4044,59	609,24	27 269	0,0580	0,2428	0,0380	0,1792	209
РТС (Т + 0)	99,83	18,68	58	0,0401	0,2400	0,0401	0,1751	337
РТС (Классический рынок)*	111,68	16,46	22	0,0457	0,1966	0,0424	0,1784	321
Среднее изменение цены								289

* Переведено в рубли по курсу USD ЦБ РФ на день совершения сделок.

Наибольшая торговая активность наблюдается на ЗАО «ФБ ММВБ» — в 2009 г. общий объем сделок с акциями Общества составил 609,24 млн руб. Пиковые значения объема достигнуты в ноябре и декабре и составили 198,08 млн руб. и 195,71 млн руб. соответственно.

Наиболее низкая торговая активность наблюдалась в феврале 2009 г. (объем заключенных сделок составил 2,51 млн руб.).

Динамика акций ОАО «МРСК Юга» (MICEX:MRKA) относительно российских индексов



Динамика рыночной капитализации Общества в отчетном году продемонстрировала существенный прирост — по данным ЗАО «ФБ ММВБ» он составил более 200%, в то время как изменение индекса ММВБ составило 116,6%, индекса ММВБ — Энергетика 164,33%.

По данным ЗАО «ФБ ММВБ» рыночная капитализация по состоянию на 31 декабря 2009 г. составила 8 866 375 099,39 руб.

В 2010 г. Общество планирует проведение ряда мероприятий, способных оказать благоприятное влияние на рыночную капитализацию.

Стратегия Общества в области повышения привлекательности акций для российских и иностранных инвесторов

В организационной структуре исполнительного аппарата Общества создан департамент корпоративного управления, отвечающий, в том числе, за работу с акционерами, аналитиками, потенциальными инвесторами и иными заинтересованными лицами (IR), задачами которого являются:

- разработка и реализация информационной политики, налаживание внутрикорпоративных

механизмов обеспечения своевременного предоставления информации о деятельности Общества;

- организация предоставления необходимой отчетности ключевой аудитории — акционерам, регулирующим органам, биржам и т. д.;
- выстраивание и поддержание отношений с инвестиционным сообществом, в том числе с целью достижения лучшей осведомленности заинтересованных лиц об Обществе.

РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ

Общество исполняет все требования к раскрытию информации, установленные законодательством Российской Федерации, а также внутренних локальных нормативных актов, обеспечивая высокий уровень информационной прозрачности. Акционеры, инвесторы и иные заинтересованные лица получают от Общества информацию, достаточную для принятия ими решений в отношении акций Общества.

Кроме того, в отчетном году осуществлялась подготовка, размещение на корпоративном веб-сайте и рассылка аналитикам, представителям акционеров и инвестиционного сообщества ежеквартальных информационных бюллетеней, содержащих:

- обзор ключевых новостей;
- решения, принятые органами управления;
- обзоры фондового рынка;
- информацию о производственной деятельности;
- финансово-экономические показатели.

Корпоративный веб-сайт Общества предусматривает возможность обратной связи с ОАО «МРСК Юга» представителям акционеров, инвестиционного сообщества, аналитикам и иным заинтересованным лицам как дополнительный канал получения актуальной информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Обществом заключен договор с ОАО «Институт корпоративного управления», оказывающим квалифицированные услуги по подготовке обзоров фондового рынка. Аналитические обзоры еженедельно публикуются на корпоративном веб-сайте.

ОАО «МРСК Юга» обеспечивает удобный процесс получения пользователями веб-сайтов аналитической информации о торгах акциями ОАО «МРСК Юга».

Общество поддерживает англоязычную версию корпоративного веб-сайта с целью освещения своей деятельности для иностранных акционеров и инвесторов, обеспечивая полную «зеркальность» размещаемой информации.

Итоги исследования прозрачности российских компаний электроэнергетики, опубликованного Standard & Poor's, показали достаточно высокий уровень информационной открытости ОАО «МРСК Юга».

Исследование открытости компаний производилось путем расчета индекса информационной прозрачности, базирующегося на оценке 110 критериев, сгруппированных в три основных блока:

- структура собственности и права акционеров;
- финансовая и операционная информация;
- состав и процедуры работы Совета директоров и менеджмента.

Индекс информационной прозрачности ОАО «МРСК Юга» составил 50%, что на 5% выше данного показателя 40 крупнейших публичных компаний электроэнергетики.

При этом уровень раскрытия информации по блоку «структура собственности и права акционеров» приблизился к значению семи лучших компаний электроэнергетики, по блоку «состав и процедуры работы Совета директоров и менеджмента» — превысил его на 0,8 балла.

РАБОТА С АКЦИОНЕРАМИ

В целях упрощения процедуры обращения акционеров Общества к его Регистратору, повышения уровня открытости и доверия в отношениях между акционерами и Обществом в отчетном году заключен договор с регистратором Общества — ОАО «ЦМД» об установлении трансфер-агентских отношений.

В соответствии с указанным договором действие трансфер-агента (ОАО «МРСК Юга») организуется по местонахождению филиалов Общества «Волгоградэнерго» и «Астраханьэнерго» в связи с тем, что Регистратор не имеет на указанных территориях филиалов, трансфер-агентов и представителей.

С целью минимизации возможных негативных последствий при исполнении Обществом обязательств по данному договору ОАО «МРСК Юга» за счет собственных средств осуществляет привлечение нотариусов к удостоверению подлинности подписей акционеров.

В 2010 г. Общество планирует осуществление ряда мероприятий, направленных на повышение инвестиционной привлекательности акций для потенциальных инвесторов и рыночной капитализации, в частности:

- повышение открытости — Общество будет стремиться дополнительно раскрывать о своей деятельности информацию, не являющуюся обязательной к раскрытию в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации и локальных нормативных актов;
- совершенствование процесса раскрытия информации об Обществе, в том числе путем совершенствования корпоративного веб-сайта;
- проведение публичных мероприятий по фактам ожидаемых или свершившихся глобальных корпоративных событий в жизни Общества;
- листинг акций Общества в Котировальном списке «Б» ЗАО «ФБ ММВБ».

Кроме того, Общество стремится к повышению финансовой устойчивости, достижению высоких результатов финансово-хозяйственной деятельности, позволяющего повысить дивидендную доходность акций Общества.

ЭМИССИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В отчетном году процедура эмиссии акций ОАО «МРСК Юга» не осуществлялась.

Контактные лица:

Начальник департамента корпоративного управления
Бондарь Наталья Олеговна,
тел. (861) 279 86 35,
e-mail: bondarno@mrsk-yuga.ru.

Начальник отдела работы с ценными бумагами и акционерами департамента корпоративного управления
Юрченко Анна Ивановна,
тел. (861) 279 85 38,
e-mail: yurchenkoai@mrsk-yuga.ru.

СЕМЬ ЧУДЕС СВЕТА

МРСК ЮГА

ГРАНИЦА МЕЖДУ ЧАСТЯМИ СВЕТА РОСТОВ-НА-ДОНУ

Границу Европы и Азии решено отметить установкой знака (рядом с Ворошиловским мостом).

Самый крупный в России археологический музей-заповедник (3 000 га) – Танаис (Ростовская обл.). Древний город Танаис (III в. до н. э.) – самая северная античная колония, выросшая на границе античной и кочевой цивилизаций.

«Ростовэнерго» распределяет электроэнергию на площади 1 00 800 км² (включая объекты «Азов-Сити» – на границе Ростовской области и Краснодарского края).





ОПЕРАЦИОННЫЙ ОТЧЕТ

ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

ОАО «МРСК Юга» объединяет распределительные сетевые комплексы субъектов Южного федерального округа Российской Федерации: Республики Калмыкия, Астраханской, Волгоградской, Ростовской областей — и осуществляет следующие основные виды деятельности:

- возмездное оказание услуг по передаче электрической энергии, которое обеспечивается комплексом организационно и технологически связанных действий, в том числе по оперативнотехнологическому управлению;
- оказание услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям Общества;
- ремонтно-эксплуатационная деятельность.

Приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации № 208-э от 16.06.2008

ОАО «МРСК Юга» включено в реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, в отношении которых осуществляется государственное регулирование и контроль путем установления тарифов на оказание услуг по передаче электроэнергии и услуг по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям ОАО «МРСК Юга».

Помимо вышеуказанных основных видов деятельности ОАО «МРСК Юга» выполняет функции единоличного исполнительного органа ОАО «Кубаньэнерго» в соответствии с условиями договора № 407/30-1143 от 14.09.2007, заключенного между ОАО «МРСК Юга» и ОАО «Кубаньэнерго» на основании решения Общего собрания акционеров ОАО «Кубаньэнерго» (Протокол № 21 от 31.08.2007) и решения Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго» (Протокол № 43/2007 от 10.09.2007).

Характеристика основных производственных мощностей ОАО «МРСК Юга»

Наименование филиала	Протяженность по трассе, км									Протяженность по цепям, км	
	ВЛ 35–220 кВ			ВЛ 6–20 кВ			ВЛ 0,38 кВ				Итого
	мет.	ж/б	дер.	мет.	ж/б	дер.	мет.	ж/б	дер.		
«Астраханьэнерго»	315,4	2617,7	96,9	0	7653,3	3170,8	0	1608,8	4554,4	20017,3	20740,5
«Волгоградэнерго»	575,0	7887,7	417,8	0,9	16347,2	5799,5	0	5469,8	9217,9	45715,8	47193,1
«Калмэнерго»	0	3488,6	665,7	0	9162,6	2742,6	0	1666,4	1176,6	18902,5	19115,4
«Ростовэнерго»	589,0	10385,8	530,2	0	29768,0	1850,0	0	22674,0	6377,0	72174,0	73562,0
Всего по ОАО «МРСК Юга»	1479,4	24379,8	1710,6	0,9	62931,1	13562,9	0	31419,0	21325,9	156809,6	160611,0

Наименование филиала	Количество ТП 6–35/0,4 кВ, шт.	Количество ПС 35 кВ и выше, шт.	Установленная трансформаторная мощность ПС 35 кВ и выше, МВ·А
«Астраханьэнерго»	3630	135	2038,6
«Волгоградэнерго»	10421	396	6521,5
«Калмэнерго»	3110	117	1111,7
«Ростовэнерго»	13807	568	8565,7
ИТОГО по ОАО «МРСК Юга»	30968	1216	18237,5

Для обеспечения надежного энергоснабжения ОАО «МРСК Юга» ведется работа по капитальному строительству, технологическому перевооружению, реконструкции и ремонту объектов электросетевого хозяйства Общества.

Результатом реализации в 2009 г. запланированных мероприятий стало повышение надежности электроснабжения потребителей.

ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОАО «МРСК ЮГА»

ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ ОБЩЕСТВА

По итогам отчетного 2009 г. отпуск электрической энергии в сеть ОАО «МРСК Юга» составил 32 млрд 136 млн кВт • ч, полезный отпуск — 29 млрд 465 млн кВт • ч, при этом фактические потери сложились на уровне 2 млрд 671 млн кВт • ч или 8,31 %, в том числе по филиалам:

Наименование филиала	Отпуск в сеть	Полезный отпуск из сети	Фактические потери	
	млн кВт • ч	млн кВт • ч	млн кВт • ч	%
«Астраханьэнерго»	3591,2	2962,7	628,5	17,50
«Волгоградэнерго»	14 751,5	13 906,3	845,2	5,73
«Ростовэнерго»	13 334,7	12 227,7	1107,0	8,30
«Калмэнерго»	458,4	368,2	90,2	19,68
ИТОГО по ОАО «МРСК Юга»	32 135,8	29 464,9	2670,9	8,31

Объем оказанных Обществом услуг по передаче электрической энергии в 2009 г. по отношению к 2008 г. снизился на 2 млрд 694 млн кВт • ч или 8,4 %, в том числе по филиалам:

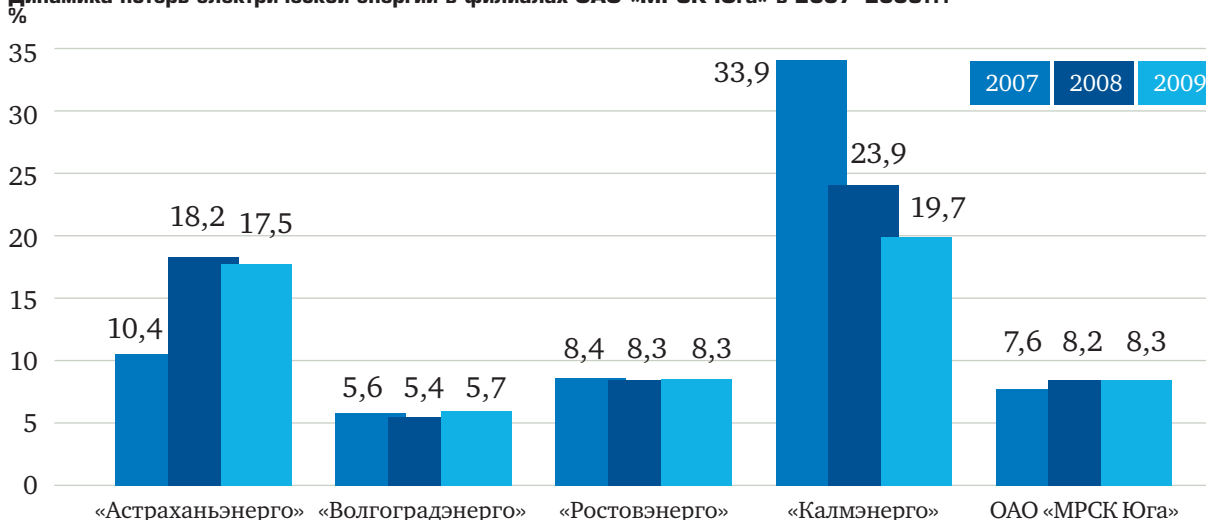
Наименование филиала	Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии, млн кВт • ч			
	2008 г.	2009 г.	динамика	
			млн кВт • ч	%
«Астраханьэнерго»	3028,90	2962,70	-66,20	-2,19
«Волгоградэнерго»	15 608,30	13 778,20	-1830,10	-11,73
«Ростовэнерго»	12 918,90	12 112,50	-806,40	-6,24
«Калмэнерго»	359,20	368,20	9,00	2,51
ИТОГО по ОАО «МРСК Юга»	31 915,30	29 221,60	-2693,70	-8,44

Наибольший процент снижения объема оказанных услуг в 2009 г. по отношению к 2008 г., наблюдаемый в филиале ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» (-11,7%), обусловлен снижением электропотребления крупными промышленными предприятиями в условиях мирового экономического кризиса.

Фактические потери электрической энергии в 2009 г. по отношению к факту 2008 г. увеличились на 0,1 %:

Наименование филиала	Потери электроэнергии					
	Факт 2008 г.		Факт 2009 г.		Изменение	
	млн кВт • ч	%	млн кВт • ч	%	млн кВт • ч	%
«Астраханьэнерго»	673,9	18,20	628,5	17,50	-25,1	-0,70
«Волгоградэнерго»	898,6	5,44	845,2	5,73	+42,8	+0,29
«Ростовэнерго»	1177,6	8,29	1107,0	8,30	+1,3	+0,01
«Калмэнерго»	112,8	23,90	90,2	19,68	-19,3	-4,22
ИТОГО по ОАО «МРСК Юга»	2863,0	8,21	2670,9	8,31	+32,1	+0,10

Динамика потерь электрической энергии в филиалах ОАО «МРСК Юга» в 2007–2009 гг.



Примечание: в 2007 г. присоединенные к ОАО «МРСК Юга» РСК осуществляли свою деятельность как самостоятельные АО-энерго.

Выполнение Обществом норматива потерь электрической энергии на ее транспорт в 2009 г.:

Наименование филиала	Потери электроэнергии					
	Норматив 2009 г.		Факт 2009 г.		Изменение	
	млн кВт • ч	%	млн кВт • ч	%	млн кВт • ч	%
«Астраханьэнерго»	533,7	14,86	628,5	17,50	+94,8	+2,64
«Волгоградэнерго»	845,3	5,73	845,2	5,73	0	0
«Ростовэнерго»	1200,1	9,00	1107,0	8,30	-93,1	-0,70
«Калмэнерго»	76,0	16,58	90,2	19,68	+14,2	+3,10
ИТОГО по ОАО «МРСК Юга»	2655,0	8,26	2670,9	8,31	+15,8	+0,05

Причиной невыполнения норматива потерь электроэнергии на ее транспорт в 2009 г. в целом по ОАО «МРСК Юга» явились сверхнормативные потери в филиалах «Астраханьэнерго» и «Калмэнерго».

Наличие сверхнормативных потерь электроэнергии в филиале «Астраханьэнерго» обусловлено приемом в 2008 г. на баланс филиала электрических сетей МУП «Астркомунэнерго» г. Астрахани. В результате проведенных мероприятий по снижению потерь в этих сетях сверхнормативные потери начали снижаться: в 2008 г. они составили 131,5 млн кВт • ч, в 2009-м — 94,8 млн кВт • ч, то есть уменьшились на 28 %. В 2010 г. работа по сни-

жению сверхнормативных потерь электроэнергии будет продолжена.

В филиале «Калмэнерго», несмотря на то, что фактические потери электроэнергии 2009 г. превысили нормативные, относительно предыдущих периодов наблюдается устойчивое их снижение. В 2007 г. фактические потери составили 33,86 % от отпуска электроэнергии в сеть, в 2008 г. — 23,90 %, в 2009 г. — 19,68 %. Данная динамика явилась результатом реализации мероприятий, проводимых в соответствии с «Антикризисной программой по филиалу «МРСК Юга» — «Калмэнерго», утвержденной в конце 2007 г., со сроком действия до 2011 г.

Основные мероприятия по снижению потерь электроэнергии за 2009 г. приведены в таблице:

Наименование мероприятия	Снижение потерь, млн кВт • ч
Мероприятия по снижению технических потерь электроэнергии	20,322
Замена проводов линий электропередач	3,056
Замена перегруженных / недогруженных трансформаторов	0,090
Отключение трансформаторов на двух трансформаторных подстанциях и на подстанциях с сезонной нагрузкой	12,609
Выравнивание нагрузок фаз в сетях 0,4 кВ	1,568
Оптимизация нагрузки подстанций и мест размыкания линий путем переключений в основной сети	0,032
Регулирование реактивной мощности в узлах распределительной сети	1,372
Приведения уровня напряжения на участке сети к номинальному	0,358
Замена ответвлений от ВЛ 0,38 кВ к зданиям	0,052
Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций	1,185
Мероприятия по снижению коммерческих потерь электроэнергии (выявление неучтенной электроэнергии в результате проведения рейдов)	23,759
Всего эффект от мероприятий по снижению потерь электроэнергии	44,081

Суммарный эффект от реализации мероприятий по снижению потерь электроэнергии в сетях филиалов ОАО «МРСК Юга» составил 44,081 млн кВт • ч, из них эффект от организационных мероприятий — 15,399 млн кВт • ч (с учетом возмещенного ущерба от выявления неучтенной электроэнергии — 39,158 млн кВт • ч), эффект от технических — 4,923 млн кВт • ч.

Общий экономический эффект от реализации Программы мероприятий по снижению потерь электроэнергии за 2009 г. составил 67,6 млн руб., затраты на ее реализацию — 300,2 млн руб., срок окупаемости 5 лет. Фактический эффект от выполнения Программы мероприятий по снижению потерь электроэнергии составил 132% от планируемой на 2009 г. величины.

Выручка от объема оказанных услуг ОАО «МРСК Юга» по передаче электрической энергии по сетям ОАО «МРСК» за 2009 г. — 19 млрд 847 млн руб. с НДС, в том числе по филиалам:

Наименование филиала / МРСК	Утвержденный бизнес-план			Факт		
	Объем оказанных услуг, млн кВт • ч	Выручка с учетом НДС, млн руб.	Средний тариф, без НДС, руб. /кВт • ч	Объем оказанных услуг, млн кВт • ч	Выручка с учетом НДС, млн руб.	Средний тариф, без НДС, руб. /кВт • ч
«Астраханьэнерго»	3120,9	3034,6	0,82	2962,7	2711,8	0,77
«Волгоградэнерго»	15 341,1	7580,9	0,42	13 778,2	7055,1	0,43
«Ростовэнерго»	12 923,8	10 514,4	0,69	12 112,5	9596,2	0,67
«Калмэнерго»	375,8	512,2	1,16	368,2	484,5	1,12
ИТОГО по МРСК	31 761,6	21 642,1	0,58	29 221,6	19 847,6	0,58

Снижение объема оказанных услуг в сравнении с планом произошло по высокому и среднему первому диапазонам напряжения за счет снижения электропотребления крупными промышленными предприятиями в условиях мирового экономического кризиса.

Полученная динамика сохранена и в денежном выражении. Недополучение денежных средств от услуг по передаче связано с использованием одноставочного тарифа при расчетах с некоторыми потребителями, вместо запланированного на 2009 г. двухставочного.

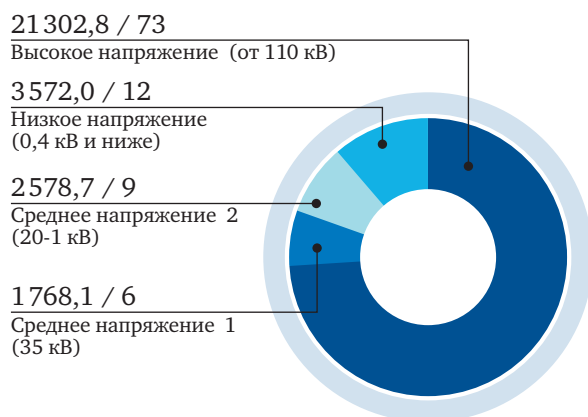
По уровням напряжения объем оказанных услуг ОАО «МРСК Юга» по передаче электроэнергии в 2009 г. составил:

1. В натуральном выражении, млн кВт • ч			
Класс напряжения	2009 г. план	2009 г. факт	Отклонение
Высокое напряжение (от 110 кВ)	24 903,0	21 302,8	-3600,2
Среднее напряжение 1 (35 кВ)	1792,4	1768,1	-24,3
Среднее напряжение 2 (20–1 кВ)	2127,7	2578,7	451,0
Низкое напряжение (0,4 кВ и ниже)	2938,5	3572,0	633,4
ИТОГО:	31 761,6	29 221,6	-2540,0

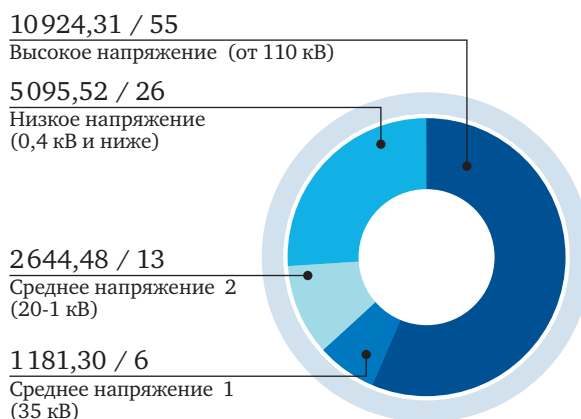
2. В денежном выражении, млн руб. с НДС			
Класс напряжения	2009 г. план	2009 г. факт	Отклонение
Высокое напряжение (от 110 кВ)	13 888,22	10 924,31	-2963,91
Среднее напряжение 1 (35 кВ)	1205,72	1181,30	-24,42
Среднее напряжение 2 (20–1 кВ)	2045,31	2644,48	599,16
Низкое напряжение (0,4 кВ и ниже)	4502,87	5097,52	594,66
ИТОГО:	21 642,1	19 847,6	-1794,5

СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ ОТ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Структура выручки от услуг по передаче электроэнергии за 2009 год в натуральном выражении млн кВт•ч / %



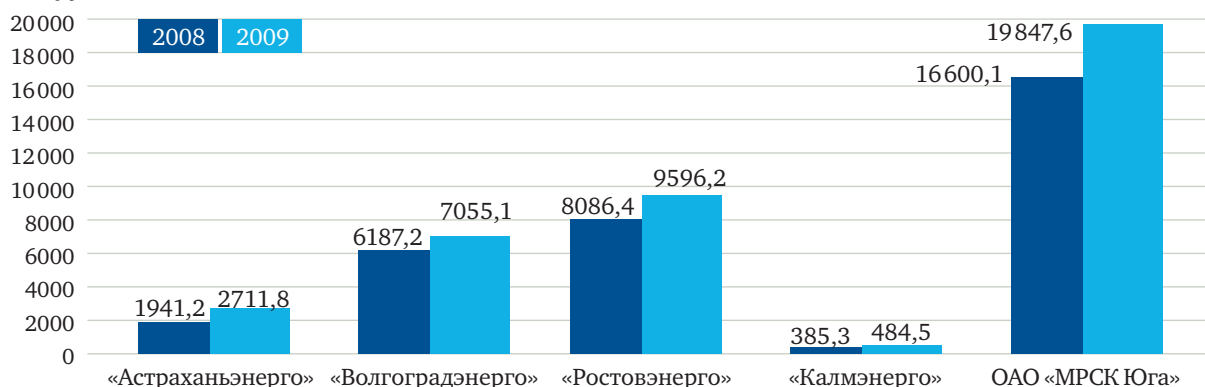
Структура выручки от услуг по передаче электроэнергии за 2009 год в денежном выражении млн руб. / %



При этом годовая динамика выручки от услуг по передаче электрической энергии имеет тенденцию роста:

Наименование филиала	Выручка, млн руб. с НДС		
	2008 г.	2009 г.	%
Филиал «Астраханьэнерго»	1941,2	2711,8	39,70
Филиал «Волгоградэнерго»	6187,2	7055,1	14,03
Филиал «Ростовэнерго»	8086,4	9596,2	18,67
Филиал «Калмэнерго»	385,3	484,5	25,75
ИТОГО по ОАО «МРСК Юга»	16 600,1	19 847,6	19,56

**Динамика стоимости услуг в 2008–2009 гг.
млн руб.**



Рост стоимости услуг по передаче электроэнергии в 2009 г. относительно 2008 г. обусловлен естественным ростом тарифов.

**ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ДОГОВОРАМ
НА ПЕРЕДАЧУ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

Задолженность потребителей перед ОАО «МРСК Юга» за оказанные услуги по передаче электрической энергии на 31 декабря 2009 г. составила 6 млрд 146 млн руб., в том числе спорная задолженность 3 млрд 39 млн руб. Прирост на конец года составил 4 млрд 45 млн руб. Наибольшая доля в структуре дебиторской задолженности принадлежит энергосбытовым компаниям и крупным потребителям: ОАО «Волгоградэнерго», ООО «Русэнерго», ОАО «Астраханская энергосбытовая

компания», «Энергосбыт Ростовэнерго», «Нижноватомэнерго», ЗАО «Центральная энергосбытовая компания», ОАО «Сибирско-Уральская Аллюминиевая компания».

Задолженность ОАО «МРСК Юга» за приобретение электроэнергии в целях компенсации потерь на 31 декабря 2009 г. сложилась на уровне 281 млн руб. Прирост в 91 млн руб. обусловлен ростом дебиторской задолженности энергосбытовых компаний за услуги по передаче электроэнергии.

Сравнительная динамика дебиторской / кредиторской задолженности филиалов ОАО «МРСК Юга» 2008–2009 гг., млн руб.

Наименование филиала	Дебиторская задолженность		Кредиторская задолженность	
	Задолженность потребителей за услуги по передаче электроэнергии на начало 2009 г., млн руб., с учетом НДС	Задолженность потребителей за услуги по передаче электроэнергии на конец 2009 г., млн руб., с НДС	Задолженность сетевой компании за приобретение электроэнергии в целях компенсации потерь на начало 2009 г., млн руб., с учетом НДС	Задолженность сетевой компании за приобретение электроэнергии в целях компенсации потерь на конец 2009 г., млн руб., с учетом НДС
«Астраханьэнерго»	411,9	644,9	67,2	18,3
«Волгоградэнерго»	1271,6	3826,8	57,8	185,7
«Ростовэнерго»	330,2	1460,3	50,4	64,2
«Калмэнерго»	88,1	214,4	14,5	12,7
ИТОГО по ОАО «МРСК Юга»	2101,8	6146,4	190,0	280,9

С целью снижения дебиторской задолженности и недопущения нарушений договорных условий по оплате услуг контрагентами, активно ведется претензионно-исковая работа, в соответствии с «Положением о порядке ведения претензионно-исковой работы в ОАО «МРСК Юга», проводятся мероприятия по введению режима ограничения электропотребления.

Также проводится работа с контрагентами по урегулированию имеющихся разногласий.

ИНФОРМАЦИЯ О ТАРИФАХ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

В соответствии с действующим законодательством Российской Федерации тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в каждом регионе. В 2009 г. на территории всех субъектов Российской Федерации действовал единый (котловой) метод расчета тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

Особенностью «котла» является то, что для всех потребителей (энергосбытовых компаний и гарантирующих поставщиков) одного класса напряжения передача электроэнергии осуществляется по единому тарифу, независимо от того, к сетям какой организации они присоединены.

С 2009 г. на территории Астраханской и Ростовской областей действуют долгосрочные тарифы на оказание услуг по передаче электроэнергии, рассчитанные на основе метода RAB (метод доходности инвестированного капитала).

В рамках подготовительного этапа по переходу филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» на RAB-регулирование, ОАО «МРСК Юга» проведен ряд совместных совещаний с Администрацией Волгоградской области. По филиалу ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго» подписан Протокол и Соглашение между Правительством Республики Калмыкия и ОАО «МРСК Юга» о переходе на RAB-регулирование филиала ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго». Переход на пятилетний период RAB-регулирования филиалов ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» и «Калмэнерго» ожидается не позднее 1 июля 2010 г., при этом периодом долгосрочного тарифного регулирования будут 2011–2015 гг.

Информация о тарифах на услуги по передаче электрической энергии ОАО «МРСК Юга» приведена в Приложении 4 к настоящему Годовому отчету.

В 2009 г. по договору оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети с ОАО «ФСК ЕЭС» Обществу было оказано услуг на сумму 4 млрд 569 млн руб. с учетом НДС. Из-за неплатежей энергосбытовых компаний и прочих потребителей за услуги по передаче электроэнергии ОАО «МРСК Юга» последнее не имеет возможности в полном объеме исполнять договорные обязательства перед ОАО «ФСК ЕЭС»: на 31 декабря 2009 г. задолженность составила 1 млрд 512 млн руб.

В части осуществления ОАО «МРСК Юга» полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Кубаньэнерго» в течение 2009 г. выполнялась следующая работа:

1. Систематизация, формирование и анализ взаимосвязанной информации (расчетных данных и таблиц) по реализации услуг на передачу электроэнергии и мощности на 2010 г.
2. Разработка форматов по расчету тарифов методом RAB (RAB-модель), проекта Соглашения по переходу ОАО «Кубаньэнерго» на RAB-регулирование, методологическое сопровождение расчета тарифов на услуги по передаче электроэнергии RAB-методом, организация взаимодействия с независимыми оценщиками по оценке инвестированного капитала для целей RAB-регулирования. На постоянной основе взаимодействие с Региональной энергетической комиссией — департаментом цен и тарифов Краснодарского края (РЭК-ДЦТ КК) и Администрацией Краснодарского края по вопросу перехода ОАО «Кубаньэнерго» на RAB-регулирование тарифов.
3. Взаимодействие на постоянной основе с ФСТ России и Региональной энергетической комиссией — департаментом цен и тарифов Краснодарского края по формированию и защите баланса электроэнергии и мощности, подготовке, оформлению и сопровождению особого мнения ОАО «Кубаньэнерго» по обоснованию затрат, включаемых в необходимую валовую выручку на 2010 г.

Контактные лица:

Начальник департамента транспорта электроэнергии
Самарченко Ольга Петровна,
тел. (861) 279 86 55,
e-mail: samarchenkoop@mrsk-yuga.ru.

Начальник департамента тарифообразования
Пивень Ирина Николаевна,
тел. (861) 279 85 88,
e-mail: pivenin@mrsk-yuga.ru.

Заместитель начальника департамента тарифообразования
Бабенкова Елена Викторовна,
тел. (861) 279 87 20,
e-mail: babenkovaev@mrsk-yuga.ru.

ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОБЩЕСТВА

Для решения вопросов технологического присоединения электроустановок потребителей к электрическим сетям филиалов ОАО «МРСК Юга» в исполнительном аппарате Общества создан департамент технологического присоединения, состоящий из двух отделов: отдела управления технологическими присоединениями, отдела управления экономикой технологических присоединений.

Обязательства по строительству или реконструкции электрических сетей, необходимых для выполнения условий договоров технологического присоединения, ОАО «МРСК Юга» исполняет, привлекая подрядные организации. Функции технического надзора строительства и реконструкции электрических сетей подрядными организациями осуществляет отдел капитального строительства ОАО «МРСК Юга». Общее руководство возложено на заместителя генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Юга».

Заявки на технологическое присоединение принимаются в исполнительном аппарате филиалов Общества и в Центрах обслуживания клиентов производственных отделений электрических сетей филиалов ОАО «МРСК Юга».

Основными нормативными документами, регулирующими деятельность Общества по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям ОАО «МРСК Юга», являются:

1. Федеральный Закон № 35-ФЗ от 26.03.2003 «Об электроэнергетике» (с изменениями и дополнениями);
2. Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации № 861 от 27.12.2004;
3. Приказ ФСТ Российской Федерации № 277-э/7 от 23.10.2007 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (с изменениями и дополнениями).

Полный перечень нормативных документов, регулирующих деятельность по технологическому присоединению находится в открытом доступе на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: www.mrsk-yuga.ru.

ИНФОРМАЦИЯ О ТАРИФАХ НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

В соответствии с действующим законодательством Российской Федерации размер платы за технологическое присоединение устанавливается регулирующими органами в каждом субъекте Российской Федерации.

Поскольку отсутствует единая политика по расчету и порядку применения ставок платы за технологическое присоединение, а также критерии по дифференциации тарифов, в 2009 г. в филиалах Общества действовали различные по форме ставки платы за технологическое присоединение.

В отдельных случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям Общества, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов устанавливают плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

По филиалу ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» утверждается ставка платы с учетом инвестиционной составляющей, ставка дифференцирована по категориям надежности и по уровням напряжения.

По филиалу ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» утверждается ставка платы без инвестиционной составляющей, ставка дифференцирована по категориям потребителей.

По филиалу ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» утверждается ставка платы как с учетом инвестиционной составляющей, так и без учета инвестиционной составляющей, ставка дифференцирована территориально, по уровням напряжения и по категориям потребителей.

По филиалу ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго» утверждается ставка платы без инвестиционной составляющей, ставка дифференцирована по уровням напряжения и по двум категориям потребителей.

По филиалам ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» и «Ростовэнерго» в 2009 г. применялись индивидуально рассчитанные тарифы на технологическое присоединение, вступающие в силу после утверждения РСТ.

РСТ Ростовской области и УРТ Волгоградской области определен порядок долевого участия филиалов в случае присоединения потребителей к сетям смежных сетевых организаций и компаний.

Информация о заявленных в органы регулирования в отчетном 2009 г. и на 2010 г. объемах и тарифах на технологическое присоединение, а также установленных регулирующим органом тарифах на технологическое присоединение к электрическим сетям приведены в Приложении 5 к настоящему Годовому отчету.

ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМАХ СПРОСА НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ И СТЕПЕНИ ЕГО УДОВЛЕТВОРЕНИЯ

За 2009 г. Обществом принято 8629 заявок (без учета объектов генерации) на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Юга» общей мощностью 534 015,28 кВт. В резуль-

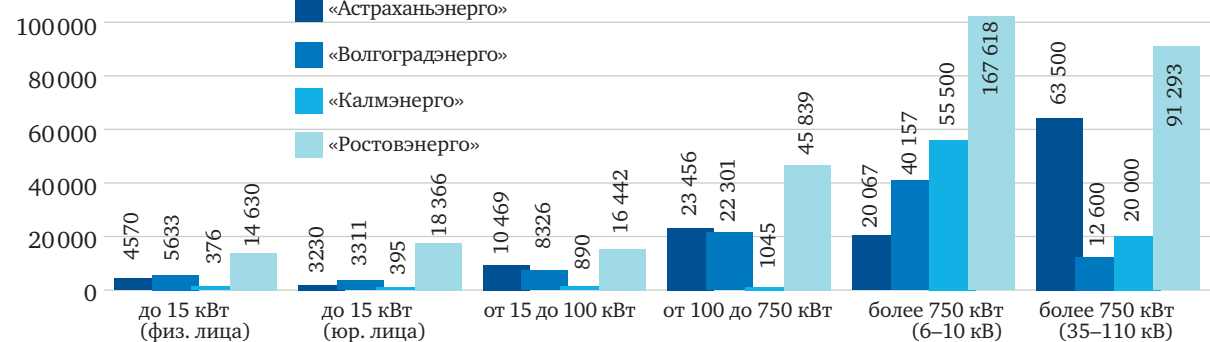
тате заключено 6318 договоров технологического присоединения общей мощностью 269 842,92 кВт. Выполнено 4147 присоединений общей мощностью 105 020,19 кВт.

АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ ЗАЯВОК ПО ОТРАСЛЯМ, МОЩНОСТЯМ, КЛАССАМ НАПРЯЖЕНИЙ

Структура заявок по мощностям и классам напряжения

Наименование категорий присоединения	U, кВ	Кол-во поданных заявок на ТП (принятых в работу) с учетом объектов генерации									
		Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго»		Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго»		Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго»		Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго»		ОАО «МРСК Юга»	
		шт.	на общую мощность (N), кВт	шт.	на общую мощность (N), кВт.	шт.	на общую мощность (N), кВт	шт.	на общую мощность (N), кВт	шт.	на общую мощность (N), кВт
до 15 кВт (физ. лица)	0,38	925	4569,60	872	5633,30	74	376,40	1942	14629,59	3813	25208,89
до 15 кВт (юр. лица)	0,38	586	3230,47	446	3311,37	73	394,61	2533	18366,17	3638	25302,62
от 15 до 100 кВт	0,38	229	10468,99	131	8326,35	24	889,70	338	16442,13	722	36127,17
от 100 до 750 кВт	6–10	97	23456,30	85	22301,40	3	1045,00	180	45838,58	365	92641,28
более 750 кВт (6–10 кВ)	6–10	14	20067,10	20	40157,10	2	55500,00	48	167617,85	84	283342,05
более 750 кВт (35–110 кВ)	35–110	2	63500,00	1	12600,00	1	20000,00	6	91293,27	10	187393,27
ИТОГО		1853	125292,46	1555	92329,52	177	78205,71	5047	354187,59	8632	650015,28

Динамика заявленной мощности по категориям присоединения в филиалах ОАО «МРСК Юга» в 2009 г.



Структура заявок ОАО «МРСК Юга» по мощностям и классам напряжения кВт/%

283 342 / 43

более 750 кВт (6–10 кВ)

92 641 / 14

от 100 до 750 кВт

36 127 / 6

от 15 до 100 кВт

25 303 / 4

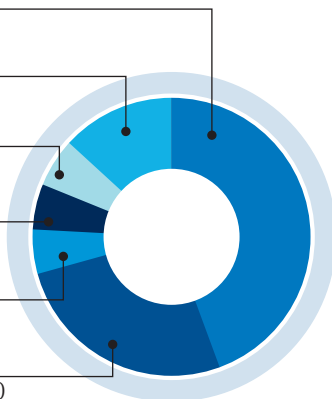
до 15 кВт (юр. лица)

25 209 / 4

до 15 кВт (физ. лица)

187 393 / 29

более 750 кВт (35–110 кВ)



Структура заявленной мощности ОАО «МРСК Юга» по видам бизнеса кВт/%

437 413 / 67

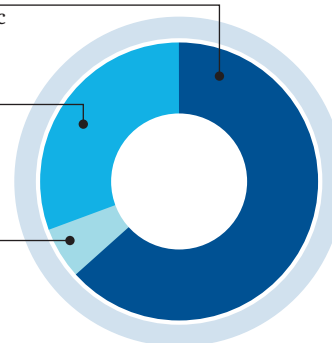
Малый и средний бизнес

187 393 / 29

Крупный бизнес

25 209 / 4

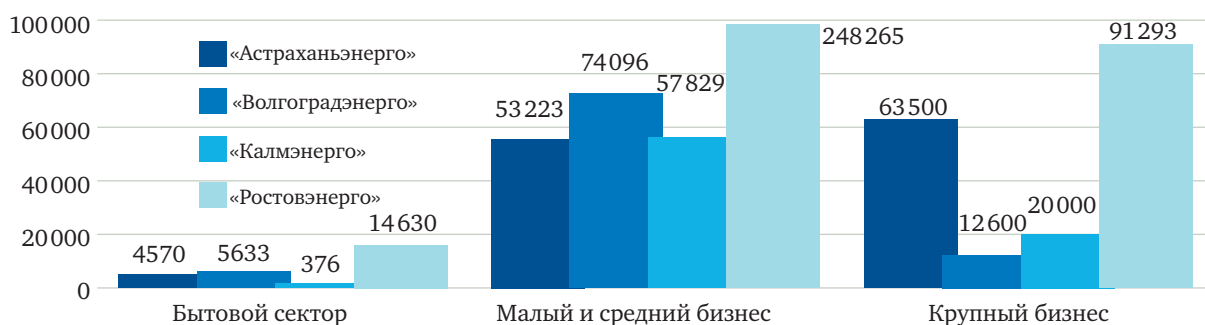
Бытовой сектор



Структура заявок по видам бизнеса

Наименование категорий потребителя	Кол-во поданных заявок на ТП (принятых в работу) с учетом объектов генерации									
	Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго»		Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго»		Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго»		Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго»		ОАО «МРСК Юга»	
	шт.	на общую мощность (N), кВт	шт.	на общую мощность (N), кВт	шт.	на общую мощность (N), кВт	шт.	на общую мощность (N), кВт	шт.	на общую мощность (N), кВт
Бытовой сектор	925	4569,60	872	5633,30	74	376,40	1942	14 629,59	3813	25 208,89
Малый и средний бизнес	926	57 222,86	682	74 096,22	102	57 829,31	3099	248 264,73	4809	437 413,12
Крупный бизнес	2	63 500,00	1	12 600,00	1	20 000,00	6	91 293,27	10	187 393,27
ИТОГО	1853	125 292,46	1555	92 329,52	177	78 205,71	5047	354 187,59	8632	650 015,28

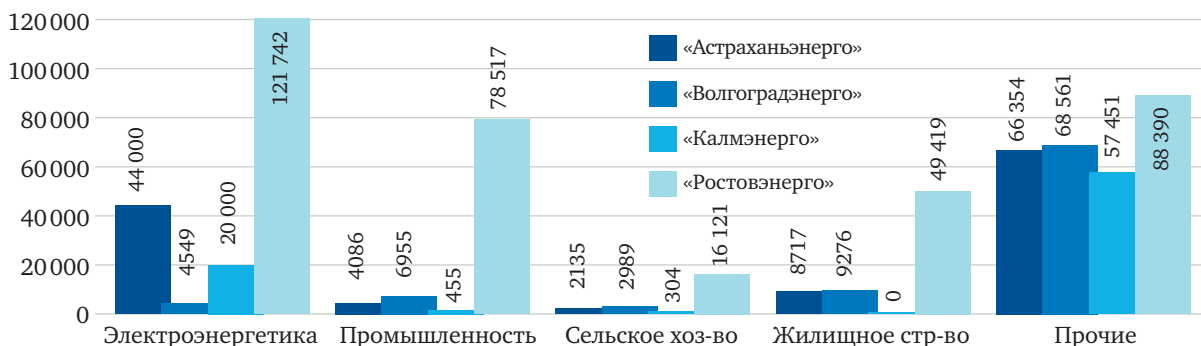
Динамика заявленной мощности по видам бизнеса в филиалах ОАО «МРСК Юга» в 2009 г. кВт



Структура заявок по отраслям

Категории заявителей	Кол-во поданных заявок на ТП (принятых в работу) с учетом объектов генерации									
	Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго»		Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго»		Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго»		Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростов- энерго»		ОАО «МРСК Юга»	
	шт.	на общую мощность (N), кВт	шт.	на общую мощность (N), кВт	шт.	на общую мощность (N), кВт	шт.	на общую мощность (N), кВт	шт.	на общую мощность (N), кВт
Электроэнергетика	1	44000,00	16	4548,95	1	20000	421	121741,50	439	190290,45
Промышленность	20	4085,60	24	6955,00	14	450,44	97	78516,59	155	90007,63
Сельское хозяйство	31	2135,40	41	2988,70	26	303,93	107	16121,34	205	21549,37
Жилищное строительство	34	8717,19	21	9276,20	0	0	62	49418,61	117	67412,00
Прочие	1767	66354,27	1453	68560,67	136	57451,34	4360	88389,55	7716	280755,83
ИТОГО	1853	125292,46	1555	92329,52	177	78205,71	5047	354187,59	8632	650015,28

Соотношение заявленной мощности по отраслям в филиалах ОАО «МРСК Юга» в 2009 г. кВт



ОЦЕНКА ВЛИЯНИЯ ФИНАНСОВОГО КРИЗИСА НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОАО «МРСК ЮГА» ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ

В целом, оценивая рынок услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям ОАО «МРСК Юга», следует заключить, что за 2009 г. произошло падение спроса на услуги по технологическому присоединению в сравнении с 2008 г. Предполагаемая причина снижения спроса на больших объемах мощности — отсутствие возможности кредитования долгосрочных инвестиционных проектов в связи с финансовым кризисом.

Складывается ситуация, при которой проявляются и нарастают риски снижения надежности и устойчивости работы энергосистемы из-за перегрузки линий электропередачи и трансформаторов в нормальных и послеаварийных режимах. Положение также усложняется в связи с износом энергетического оборудования.

В рамках осуществления регулируемого вида деятельности основным фактором, оказывающим влияние на деятельность ОАО «МРСК Юга», является государственное регулирование тарифообразования.

Необходимо отметить, что при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (энергетических установок) новых заявителей увеличивается дефицит мощности по питающим центрам, что приводит к необходимости их реконструкции или нового строительства, а в случае недостаточности тарифа, утвержденного регулирующим органом, ОАО «МРСК Юга» вынуждено использовать заемные средства банков для технологического присоединения объектов заявителей. Кризисная ситуация в экономике, увеличение процентов по кредитам приводят к риску неисполнения договоров технологического присоединения, а следовательно, к недофинансированию объектов инвестиционной программы Общества.

Подводя итог, можно добавить, что реализация инвестиционной программы ОАО «МРСК Юга» положительно отразится на перспективах развития инфраструктуры электрических сетей регионов, позволит повысить надежность электроснабжения Обществом потребителей. Развитие электрических сетей ОАО «МРСК Юга» в перспективе даст возможность подключать к электрической сети Общества ряд инвестиционных и социально значимых объектов, что позволит получить дополнительные источники доходов ОАО «МРСК Юга» от реализации услуг по передаче электрической энергии для осуществления инвестиционных проектов будущих лет.

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОАО «КУБАНЬЭНЕРГО»

За 2009 г. принято 15 740 заявок (без учета объектов генерации) на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго» общей мощностью 1 414 397,67 кВт. Из них заключено 13 612 договоров технологического присоединения общей мощностью 405 613,29 кВт. Выполнено 7982 присоединения общей мощностью 124 149,77 кВт.

В части осуществления ОАО «МРСК Юга» полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Кубаньэнерго» в течение 2009 г. выполнялась работа по методологическому сопровождению расчета и необходимых документов, подтверждающих выпадающие доходы ОАО «Кубаньэнерго» по технологическому присоединению за 2009–2010 гг., а также согласование материалов в ФСТ России и РЭК-ДЦТ КК.



Контактные лица:

Начальник департамента технологического присоединения

Солтан Елена Леонидовна,
тел. (861) 279 86 44,
e-mail: soltanel@mrsk-yuga.ru.

Начальник департамента тарифообразования
Пивень Ирина Николаевна,
тел. (861) 279 85 88,
e-mail: pivenin@mrsk-yuga.ru.

РЕМОНТНО-ЭКСПЛУАТАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОАО «МРСК ЮГА»

РЕМОНТНО-ЭКСПЛУАТАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОАО «МРСК ЮГА»

В 2009 г. в ОАО «МРСК Юга» ремонт электросетевого оборудования выполнен в полном объеме и составил 100% от плана по затратам.

В физическом выражении выполнение ремонтной программы по группам электрооборудования составило:

● ремонт ВЛ 35–220 кВ	3935 км
● ремонт ПС 35–220 кВ	166 шт.
● ремонт ВЛ 0,38–10 кВ	10 824 км
● ремонт КЛ 0,38–220 кВ	92 км

Общие затраты на капитальный ремонт электрических сетей за 2009 г. составили 627,4 млн руб., в том числе по основным направлениям:

● ремонт ВЛ 35–220 кВ	55,6 млн руб.
● ремонт оборудования ПС 35–220 кВ	151,4 млн руб.
● ремонт электрических сетей 0,38–20 кВ	256,4 млн руб.
● ремонт КЛ 0,38–220 кВ	26,6 млн руб.

Затраты на ремонт электрических сетей хозяйственным и подрядным способом составили 627,4 млн руб. при плане 628,3 млн руб., в том числе по способам ремонта:

● подрядный	147,8 млн руб. при плане 177,5 млн руб.
● хозяйственный	479,6 млн руб. при плане 450,8 млн руб.

АНАЛИЗ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОГРАММЫ КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ ОАО «МРСК ЮГА» В СРАВНЕНИИ С 2008 г.

Выполнение программы капитального ремонта электрических сетей представлено в таблице

Оборудование	Ед. изм.	2008 г.			2009 г.		
		План	Факт	Вып-е, %	План	Факт	Вып-е, %
Комплексный ремонт ПС 35–220 кВ	шт.	139	139	100	166	166	100
Ремонт ВЛ 35–220 кВ	км	2919	3018	103	3768	3935	104
Ремонт ВЛ 0,38–10 кВ	км	9958	10 527	106	10 384	10 824	104
Ремонт КЛ 0,38–220 кВ	км	63,2	72,2	114	86	92	107
Ремонт ТП 6–10/0,4 кВ	шт.	3540	3 878	110	3467	3983	115

ОСНОВНЫЕ ПОДХОДЫ ОАО «МРСК ЮГА» К ФОРМИРОВАНИЮ ПРОГРАММ РЕМОНТА ОБОРУДОВАНИЯ

В целях совершенствования и повышения качества ремонтно-эксплуатационного обслуживания электрических сетей, снижения количества и продолжительности отключений элементов сети в 2010 г. Общество намерено продолжить:

- сокращение времени простоя оборудования и повышения качества ремонта;
- применение современных технологий;
- применение современного оборудования, приспособлений и материалов повышенной прочности и надежности;
- использование при ремонте современных средств испытания и диагностики.

В 2010 г. будут продолжены работы по внедрению во всех филиалах комплексной интегрированной системы управления ресурсами компании (КИСУР) на платформе программного продукта, позволяющего автоматизировать процесс планирования и управления ремонтно-эксплуатационной деятельностью.

В рамках формирования системы управления активами на базе компонентов модуля РМ «Техническое обслуживание и ремонт оборудования»

в КИСУР ОАО «МРСК Юга» в 2009 г. были реализованы следующие мероприятия:

1. Завершена проверка соединения технических мест и проверка данных, введенных в рамках 1-го этапа построения топологии сети, включающая в себя создание технических мест верхнего уровня.
2. В филиалах ОАО «МРСК Юга» завершены работы по вводу данных в рамках 2-го этапа построения топологии сети в соответствии с типовыми структурами технических мест, включающего в себя разукрупнение структур технических объектов для последующего проведения работ по монтажу единиц оборудования.
3. В филиалах ОАО «МРСК Юга» сформированы постоянно действующие рабочие группы по внедрению функциональности РМ в части реализации процесса «Паспортизации оборудования».
4. Разработан и согласован техническим блоком ОАО «МРСК Юга» ряд проектных решений.
5. Разработаны функциональные модули по направлениям «Учет отключений» и «Анализ отключений в распределительных сетях 0,38–10 кВ».

ПОВЫШЕНИЕ НАДЕЖНОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ ОАО «МРСК ЮГА»

В целях повышения надежности работы энергосистемы и энергоснабжения ОАО «МРСК Юга» в 2009 г. выполнен ремонт основных производственных фондов Общества. В требуемом объеме проведены техническое обслуживание, диагностика и испытания электрооборудования.

Обществом выполнен ряд мероприятий по обеспечению надежной и безаварийной работы электрических сетей, в том числе:

- противопаводковые мероприятия;
- мероприятия по подготовке оборудования к грозовому сезону;
- мероприятия по прохождению пожароопасного периода;
- мероприятия по подготовке электрических сетей к работе в осенне-зимний период;
- мероприятия по подготовке к работе в период экстремальных высоких и низких температур наружного воздуха.

Приказом ОАО «МРСК Юга» № 167 от 25.07.2008 утвержден персональный состав Технического совета ОАО «МРСК Юга».

Технический совет создан для решения следующих задач:

- разработка основных принципов формирования и механизмов практической реализации технической политики в ОАО «МРСК Юга»;
- улучшение качества эксплуатации и ремонта основных производственных фондов;
- повышение надежности работы оборудования и профессиональной деятельности персонала;
- снижение аварийности;
- оптимизация схем перспективного развития энергетического хозяйства;
- разработка предложений по вопросам, определяющим техническую политику в ОАО «МРСК Юга».

В 2009 г. проведено 20 заседаний технического совета ОАО «МРСК Юга».

Состояние электрических сетей филиалов ОАО «МРСК Юга» характеризуется высокой степенью износа. Обусловлено это тем, что в 1990-е гг. по всей стране наблюдался спад производства и из-за недостатка финансирования сократились темпы реконструкции, технического перевооружения

и нового строительства сетей. Преодоление тенденции старения основных фондов с заменой морально и физически устаревшего оборудования и использования новейших технологий — важнейшая задача для Общества.

Для решения поставленной задачи, в целях поэтапного обновления основных производственных фондов в соответствии с ежегодным приказом ОАО «МРСК Юга» № 1, разрабатываются Комплексные программы повышения надежности и эффективности работы распределительного сетевого комплекса, включающие в себя:

1. Программу повышения надежности работы оборудования, содержащую в том числе:
 - замену маломасляных выключателей 6–10 кВ на вакуумные на ПС 35–110 кВ;
 - замену ОД-КЗ 35–110 кВ на элегазовые (вакуумные) выключатели;
 - замену опорно-стержневых изоляторов 110 кВ;
 - мероприятия по управлению реактивной мощностью;
 - внедрение СИП;
 - автоматизацию распределительных электрических сетей 6–20 кВ на базе реклоузеров;
 - восстановление оперативных блокировок;
 - восстановление автоматики РПН и БАР;
 - мероприятия по борьбе с гололедообразованием и снегоналипанием.
2. Программу повышения надежности работы средств диспетчерского технологического управления, релейной защиты, противоаварийной автоматики, связи, контроля и учета электроэнергии, содержащую в том числе:
 - техническое перевооружение и реконструкцию устройств РЗА;
 - телемеханизацию, автоматизацию и модернизацию электросетевых объектов филиалов ОАО «МРСК Юга» (в том числе системы телекоммуникаций, АСДТУ);
 - замену измерительных трансформаторов тока и напряжения 35–110 кВ;
 - замену измерительных трансформаторов тока и напряжения 6–10 кВ.
3. Мероприятия по выполнению предписаний государственных и корпоративных надзорных органов, актов расследования технологических нарушений в работе филиалов ОАО «МРСК Юга», а также отклонений от требований нормативно-технических и директивных документов ОАО «МРСК Юга» (филиалов ОАО «МРСК Юга»).
4. Мероприятия по повышению пожаробезопасности энергетического оборудования, зданий и сооружений.

5. Программу повышения уровня оперативно-технологического управления электросетевым комплексом.

6. План ремонта оборудования.

7. Программу совершенствования профессиональной деятельности, обеспечения безопасности и предотвращения травматизма персонала.

8. Программу мероприятий по повышению экологической безопасности в распределительном электросетевом комплексе.

Аварий в 2009-м и в 2008 г. на объектах электросетевого хозяйства ОАО «МРСК Юга» и ОАО «Кубань-энерго» не было.

В производственных отделениях филиалов ОАО «МРСК Юга» имеются ремонтные бригады, укомплектованные материально-техническими ресурсами, готовые для проведения аварийно-восстановительных работ. Проведены совместные учения с подразделениями МЧС в регионах, а также заключены соглашения о взаимодействии и взаимном информировании при решении задач по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

В 2009 г. в филиалах ОАО «МРСК Юга» запланированы и проведены 7096 противоаварийных тренировок (в том числе совместные противопожарные тренировки с представителями региональных подразделений МЧС по тушению пожаров в электроустановках).

В ОАО «МРСК Юга» разработано Положение об аварийном резерве оборудования, материалов и запасных частей для электросетевых объектов филиалов ОАО «МРСК Юга» и утверждено Приказом ОАО «МРСК Юга» № 219 от 29.09.2008. Во всех филиалах ОАО «МРСК Юга» проведены проверки укомплектованности аварийного запаса согласно утвержденным перечням. Аварийный запас укомплектован на 100 %.

Контактные лица:

Начальник департамента эксплуатации и ремонта
Анацкий Сергей Владимирович,
тел. (861) 279 85 11,
e-mail: anatskiysv@mrsk-yuga.ru.

Начальник департамента
оперативно-технологического управления
Сысоев Сергей Анатольевич,
тел. (861) 279 84 99,
e-mail: sysoevsa@mrsk-yuga.ru.

КЛИЕНТООРИЕНТИРОВАННАЯ ПОЛИТИКА ОАО «МРСК ЮГА»

ОАО «МРСК Юга», признавая высокую социальную значимость своих услуг в создании достойных условий жизни человека и бизнеса, реализует клиентоориентированную политику. Это означает создание таких условий взаимодействия с клиентами, при которых Обществом обеспечивается прозрачность бизнес-процессов рассмотрения обращений клиентов, а также создаются понятные и комфортные условия такого взаимодействия.

По выбору клиента Общество обеспечивает взаимодействие с ним в любой из трех форм:

- очное (Центры обслуживания клиентов);
- заочное (телефон, почта, электронная почта);
- интерактивное (Интернет).

Основные принципы в работе Общества с клиентами:

- обеспечение территориальной, информационной и ценовой доступности обслуживания клиентов;
- реализация принципа недискриминационного доступа к услугам Компании — всем клиентам единые требования и права;
- создание комфортных условий обслуживания и доброжелательного отношения к клиентам;
- прозрачность процедур при работе с обращениями клиентов;
- обеспечение объективного и непредвзятого рассмотрения обращений клиентов в установленные сроки.

Общество постоянно проводит расширение сети Центров обслуживания клиентов для обеспечения оперативного рассмотрения обращений и создания максимально комфортных условий обслуживания клиентов.

В рамках реализации «Программы развития централизованного обслуживания клиентов в зоне ответственности ОАО «МРСК Юга» до 2011 г.» в 2009 г. были открыты 2 Центра обслуживания клиентов и 2 Офиса обслуживания клиентов.

Всего в ОАО «МРСК Юга» по состоянию на 31 декабря 2009 г. функционировало 20 Центров и Офисов обслуживания клиентов (ЦОК и ООК), из них:

- в филиале ОАО «МРСК Юга» — «Астрахань-энерго» — 2 ЦОК:
 - 1) Центральный ЦОК гор. Астрахань;
 - 2) ЦОК гор. Ахтубинск;
- в филиале ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» — 6 ЦОК и 2 ООК:

- 3) ЦОК ПО «Волгоградские электрические сети» гор. Волгоград;
- 4) ЦОК ПО «Правобережные электрические сети» гор. Волгоград;
- 5) ЦОК ПО «Левобережные электрические сети» гор. Волжский;
- 6) ООК Палласовский РЭС ПО «Левобережные электрические сети» гор. Волжский;
- 7) ЦОК ПО «Урюпинские электрические сети» гор. Урюпинск;
- 8) ЦОК ПО «Камышинские электрические сети» гор. Камышин;
- 9) ООК Еланский РЭС ПО «Камышинские электрические сети» р. п. Елань;
- 10) ЦОК ПО «Михайловские электрические сети» гор. Михайловка;

- в филиале ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» — 9 ЦОК:

- 11) Центральный ЦОК гор. Ростов-на-Дону;
- 12) ЦОК ПО «Центральные электрические сети» гор. Новочеркасск;
- 13) ЦОК ПО «Восточные электрические сети» гор. Волгодонск;
- 14) ЦОК ПО «Западные электрические сети» гор. Шахты;
- 15) ЦОК ПО «Северо-Восточные электрические сети» гор. Каменск-Шахтинск;
- 16) ЦОК ПО «Северные электрические сети» гор. Миллерово;
- 17) ЦОК ПО «Юго-Восточные электрические сети» гор. Сальск;
- 18) ЦОК ПО «Юго-Западные электрические сети» гор. Таганрог;
- 19) ЦОК ПО «Южные электрические сети» гор. Азов;

- в филиале ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго»: 20) ЦОК гор. Элиста.

Общее количество персонала, занятого в системе ЦОК ОАО «МРСК Юга», составляет 52 человека.

В Центрах и Офисах обслуживания клиентов принимаются заявки на технологическое присоединение, реконструкцию и увеличение объема присоединенной мощности, изменение категории надежности электроснабжения, изменение точки присоединения, изменение схемы внешнего электроснабжения, продление, переформление существующих технических условий.

Координация деятельности Центров обслуживания клиентов возложена на службы по организации работы с клиентами в филиалах.

В 2009 г. разработаны и утверждены следующие стандарты:

- СТО 80380011-ИА-ИСМ 019-2009 «Система централизованного обслуживания клиентов в ОАО «МРСК Юга»;
- СТО 80380011-ИА-ИСМ 017-2009 «Оформление и оснащение помещений Центров обслуживания клиентов»;
- СТО 80380011-ИА-ИСМ 018-2009 «Внешний вид и деловое поведение сотрудников Центров обслуживания клиентов».

ОАО «МРСК Юга» как социально ответственная и клиентоориентированная компания продолжает работу по дальнейшему совершенствованию и развитию системы централизованного обслуживания клиентов.

Контактные лица:

Начальник департамента организации работы с клиентами

Алешин Павел Петрович,

тел. (861) 279 87 76,

e-mail: aleshinpp@mrsk-yuga.ru.

РАЗВИТИЕ СЕТИ СВЯЗИ И ИНФОРМАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ

ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕКУЩЕГО СОСТОЯНИЯ ИНФОРМАЦИОННО-ТЕЛЕКОММУНИКАЦИОННОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ ОАО «МРСК ЮГА»

ОАО «МРСК Юга» уделяет значительное внимание развитию сети связи и информационных технологий.

Текущий уровень автоматизации Общества в целом позволяет решать поставленные перед Обществом задачи.

Для автоматизации хозяйственной деятельности всех филиалов ОАО «МРСК Юга» используется конфигурация программного комплекса «1С» — «Предприятие 8.1 Управление производственным предприятием». Внедрены подсистемы: бухгалтерский и налоговый учет, управление денежными средствами, учет основных средств, управление запасами, кадровый учет, расчет заработной платы.

Для автоматизации документооборота Общества в 2009 г. была продолжена работа по расширению функциональности системы электронного документооборота. Количество рабочих мест в системе электронного документооборота составляет 2700 пользователей.

В течение 2009 г. продолжены работы по внедрению КИСУР на базе программного обеспечения SAP AG в части ТОРО (РМ) и IS-U.

Средства связи и телемеханики являются составной частью инфраструктуры филиалов ОАО «МРСК Юга» и предназначены для обеспечения оперативно-диспетчерского, технологического, организационно-экономического, административно-хозяйственного управления работой энергосистемы.

Основу информационного пространства филиалов ОАО «МРСК Юга» составляют магистральные цифровые радиорелейные линии связи, волоконно-оптические, кабельные линии связи, уплотненные аналоговой и цифровой аппаратурой с цифровой коммутацией, ВЧ каналы связи по ВЛ и радиостанции различного типа.

ПРИНЦИПЫ ПОСТРОЕНИЯ ИНФОРМАЦИОННЫХ СИСТЕМ И ИТ-ИНФРАСТРУКТУРЫ

В работе по подбору и внедрению аппаратно-программных комплексов корпоративных информационных систем специалистами департамента информационных технологий используются следующие принципы:

- **безопасность** — обеспечение защиты информационных ресурсов исполнительного аппарата Общества от несанкционированного доступа;
- **доступность** — предоставление постоянного и бесперебойного доступа к информационным ресурсам исполнительного аппарата Общества;
- **надежность** — обеспечение резервного копирования и катастрофоустойчивости информационных ресурсов исполнительного аппарата Общества;
- **удобство** — внедрение и использование новых технологий для обеспечения удобной работы с информационными ресурсами, быстрого поиска необходимой информации и ее информативность.
- **целостность** — «бесшовная» интеграция аппаратно-программного комплекса в ИТ-инфраструктуру. Соответствие существующей концепции развития ИТ-инфраструктуры.

ПЕРЕЧЕНЬ НАИБОЛЕЕ ЗНАЧИМЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ РАБОТ ПО РАЗВИТИЮ ИНФОРМАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ И ТЕЛЕКОММУНИКАЦИЙ ЗА 2009 г.

В соответствии с проектом автоматизации ОАО «МРСК Юга», в целях реализации проекта «Развитие корпоративной интегрированной системы управления ресурсами на базе ПО SAP AG» в 2009 г. было организовано выполнение ряда работ.

При автоматизации процессов техобслуживания и ремонта оборудования на базе модуля РМ (ТОРО) ПО SAP AG:

- С целью создания топологии сети проверены и актуализированы данные по техническим местам и их соединениям, внесенным в модуль ТОРО согласно типовым структурам технических мест.
- Разработаны типовые структуры технических мест и единиц оборудования РЗА и ВВ ВЛ. Также созданы рабочие группы по реализации в ТОРО процесса «Паспортизация оборудования». Проведено обучение сотрудников.

В рамках автоматизации процессов управления услугами транспортировки электрической энергии на базе модуля IS-U, в целях получения расчета полезного отпуска электроэнергии выполнены следующие работы:

- Создана база данных по юридическим и физическим лицам в модуле IS-U системы SAP R/3.
- Проведено обучение сотрудников структурных подразделений.
- Организована опытно-промышленная эксплуатация модуля IS-U (с октября 2009 г.) в части расчета полезного отпуска электроэнергии.

В 2009 г. в ОАО «МРСК Юга» было выполнено расширение функциональности системы электронного документооборота на базе системы

«Documentum». В настоящее время внедрены следующие модули:

- входящая корреспонденция;
- исходящая корреспонденция;
- ОРД;
- приказы о командировании;
- протоколы совещаний;
- договоры, дополнительные соглашения;
- проектная документация;
- доверенности;
- поручения;
- статистическая отчетность;
- федерация.

Разработан и введен в промышленную эксплуатацию корпоративный программный комплекс «Технологическое присоединение», что позволило:

- создать платформу для единого электронного хранилища документов по технологическому присоединению, объединяющего данные всех производственных отделений, филиалов, доступные для просмотра, оперативного поиска и анализа;
- оперативно получать на основе внесенных данных детализированные отчеты, время подготовки которых в десятки раз меньше времени, необходимого для агрегации данных на бумажных носителях;
- производить расчет стоимости договоров на технологическое присоединение;
- оперативно получать детальную информацию о процессе подключения новых потребителей;
- определять количество подключенных электроустановок или потребителей по подстанциям.

Работы по внедрению ИСУП (Информационная система управления проектами) «Примавера» в 2009 г.:

- Выполнены работы по автоматизации форм отчетности согласно требованиям государственных структур.
- Внедрены ИСУП в филиале ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго». Развернут прототип ИСУП, проведено обучение персонала.
- Проведен анализ инвестиционной деятельности заказчика для ОАО «МРСК Юга».
- Внедрены ИСУП в филиале ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго». Развернут прототип ИСУП, проведено обучение персонала.
- Выполнены работы по адаптации информационного портала для контроля за исполнением поручений по тематике строительства объектов по Олимпийской программе ОАО «МРСК Юга».

Построен Центр обработки данных на базе оборудования IBM/EMC. Вычислительной платформой для данного решения стали два высокопроизводительных сервера IBM POWER 595 и система хранения EMC DMX-4.

Согласно инвестиционной программе ОАО «МРСК Юга» на 2009 г. в части средств диспетчерского и технологического управления выполнены следующие работы:

1. модернизация телемеханики на семи энергообъектах (ПС Г-2, ПС Пролетарская, ПС Т-25, ПС Ш-34, ПС Обливная, ПС БГ-2, ПС Ганчуковская) во исполнение требований системного оператора («Соглашение № СДУ-ю-14/06 о технологическом взаимодействии по оперативнo-диспетчерскому управлению ЕЭС России», заключенное между ОАО «Ростовэнерго» и ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС») по объекту «Модернизация системы обмена технологической информацией с ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»;
2. реконструкция телемеханики на ПС 110 кВ Р-10, Р-17, Р-38 ПО Центральные электрические сети, ПС ГОК ПО Северные электрические сети, ПС 35 кВ А-6, А-17 ПО Южные электрические сети;
3. организация цифровых потоков Е1 Восточного ПО с Константиновским, Цимлянским и Зимовниковским РЭС, Центрального ПО с Багаевским РЭС на базе HDSL-модемов, с реконструкцией кабельных линий связи (КЛС) на участках Константиновский РЭС — ПС КГУ, Цимлянский РЭС — ВЭС, Багаевский РЭС — ПС БГ-1, Юго-Восточного ПО с Пролетарским и Орловским РЭС на базе Ethernet по РРЛ;
4. организация цифровых потоков на базе HDSL модемов с реконструкцией кабельных линий

5. связи (КЛС) на участках ПС Т-25 — ПС Т-15;
5. реконструкции коммутационного узла связи ПО ВЭС на базе ЦАТС «Протон-ССС»;
6. сооружение радиорелейных линий связи (РРЛ) с применением оборудования «Pasolink» со скоростью 40 Мбит/с (16 потоков Е1 + Ethernet) на участках: Новочеркасск (НчРРП) — Багаевская (ПС БГ-1)– Семикаракорский РЭС — Константиновская (ПС КГУ) — Прогресс–Цимлянск (ПО ВЭС);
7. сооружение радиорелейных линий связи (РРЛ) с применением оборудования «Pasolink» со скоростью 20 Мбит/с (8 потоков Е1 + Ethernet) на участках:
 - Каменск — Б. Калитва — Углегорская (Б-12) (ПО СВЭС);
 - Чертковский РЭС — ПС Сохрановская — ПС Артамоновская — ПС Тиховская (СЭС);
8. сооружение ВЧ-каналов связи на участках ПС Обливная — ПС Мартыновская (ПО ВЭС), ПС Ганчуковская — ПС Пролетарская (ПО ЮВЭС) с использованием оборудования АКСТ «Линия-Ц»;
9. реконструкция узла коммутации аппарата управления с заменой центральных процессорных устройств и версии программного обеспечения ЦАТС «Alcatel», заменой аппаратуры связи соещаний на АСС «ЦС1202» и АТС «Квант» на ЦАТС «Протон-ССС» на УЦ;
10. строительство волоконно-оптических линий связи (ВОЛС) 9 км с организацией цифровых потоков Е1 с использованием аппаратуры FOM 155L2 на участках ПС Р-8 — УЦ, РЭ — АТС 40 (Думский, 3);
11. реконструкция электропитания диспетчерского пункта центральные электросети филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго», УС НчРРП, ДП ЮВЭС с установкой дизель-генераторов.
В части телемеханизации Филиала «Волгоградэнерго» в 2009 г. выполнены монтажные работы по замене оборудования телемеханики на 13 подстанциях филиала.
В центре управления сетями филиала «Волгоградэнерго» внедрены программные комплексы: PSI Control и «Автоматизированная система управления ремонтами энергетического оборудования» (АСУ РЭО), предназначенный для автоматизации диспетчерских процессов выполнения оперативных функций.
В филиале «Астраханьэнерго» выполнены проектные работы по телемеханизации и реконструкции каналов связи на 14 подстанциях и выполнены строительно-монтажные работы по телемеханизации 9 подстанций.

ПЕРСПЕКТИВЫ ОСВОЕНИЯ НОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ В ОАО «МРСК ЮГА» НА 2010г.

С целью развития КИСУР на базе ПО SAP AG в 2010 г. запланированы работы по следующим направлениям деятельности:

1. Техническое обслуживание и ремонт оборудования (РМ).
2. Управление услугами транспорта э/э (IS-U). (Перевод в промышленную эксплуатацию модуля IS-U с 1 августа 2010 г.)

В части системы электронного документооборота запланированы работы по:

1. доработке модуля «Электронный архив»;
2. обработке документов с грифом «Конфиденциально»;
3. аудиту действий в системе электронного документооборота;
4. интеграции с используемыми ИС;
5. подключению к модулю «Федерация-2».

В части корпоративного программного комплекса «Технологическое присоединение» запланированы работы по:

1. доработке и внедрению модуля для центров обслуживания клиентов «Обработка жалоб, обращений граждан»;
2. реализации функционала для ведения договоров на технологическое присоединение

- с ОАО «ФСК ЕЭС», трехсторонних и временных договоров технологического присоединения к электрической сети Общества объектов распределительных сетевых компаний;
3. реализации функционала по формированию технических условий, актов разграничения балансовой принадлежности;
4. интеграции с программным комплексом «1С — Предприятие»;
5. оптимизации функционала по закрытию отчетного периода.

В инвестиционную программу Общества на 2010 г. включены затраты на модернизацию и расширение системы сбора и передачи информации, организацию цифровых каналов связи и телемеханики с объектами филиалов ОАО «МРСК Юга».

Контактное лицо:

Директор по информационным технологиям
Филиппов Валерий Геннадиевич,
тел. (861) 279 87 00,
e-mail: filippovvg@mrsk-yuga.ru.

ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОАО «МРСК ЮГА»

Главное направление политики ОАО «МРСК Юга» в части закупочной деятельности, является установление единых подходов по реализации Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд Общества, обеспечивающих:

- бесперебойное обеспечение Общества качественными товарами, работами, услугами;
- экономическую эффективность при проведении закупок;
- предотвращение ошибок и злоупотреблений в области закупок;
- закупки продукции на конкурентной основе, где это возможно, и повышенный контроль за принятием решений в ситуациях, когда закупать на конкурентных рынках невозможно;

- разумный подход к уровню регламентации и организации закупочной деятельности, проведению отдельных закупок;
- учет особенностей закупаемых ТМЦ при выборе стратегии и порядка подготовки и проведения закупок;
- профессионализм при проведении закупок. ОАО «МРСК Юга» ориентируется на работу с опытными, квалифицированными поставщиками, подрядчиками, исполнителями, имеющими положительную деловую репутацию; на приобретение продукции с качеством, соответствующим требованиям назначения, потребительским свойствам и техническим характеристикам, экологической и промышленной безопасности по цене, соответствующей качеству.

ОАО «МРСК ЮГА» ПРИМЕНЯЮТСЯ СЛЕДУЮЩИЕ СПОСОБЫ ЗАКУПОК:

1. Открытый одноэтапный конкурс без предварительного отбора — в целях эффективного и экономного расходования денежных средств, обеспечения должного уровня конкуренции, а также для объективности, беспристрастности и прозрачности процедур закупок, справедливо и равно отношения ко всем поставщикам.
 2. Открытый запрос предложений проводится при выполнении любого из следующих условий:
 - на проведение конкурса нет времени или его проведение нецелесообразно по каким-то иным веским причинам, однако обстоятельства, требующие немедленного проведения закупки у единственного источника, отсутствуют, а сложность продукции или условий ее поставки не допускают проведения запроса цен;
 - когда предполагаемый объем закупок не превышает: при закупке строительных материалов и подрядных работ, уникального (индивидуального) оборудования — 5 млн руб. (без НДС); при закупке прочих товаров, работ, услуг — 3 млн руб. (без НДС).
 3. Открытый запрос цен — проводится при закупках простой продукции, для которой существует сложившийся рынок при условии, что цена договора не превышает: при закупке строительных материалов и подрядных работ — 5 млн руб. (без НДС); при закупке прочих товаров, работ, услуг — 3 млн руб. (без НДС).
 4. Закупка у единственного источника может осуществляться в любом из следующих случаев:
 - наличие срочной потребности в продукции, в связи с чем проведение иных процедур нецелесообразно;
 - вследствие чрезвычайных обстоятельств возникла срочная необходимость в определенной продукции, в связи с чем применение иных процедур неприемлемо;
 - продукция может быть получена только от одного поставщика, и отсутствует ее равноценная замена;
 - проводятся дополнительные закупки, когда по соображениям стандартизации, унификации, а также для обеспечения совместимости или преемственности (для работ, услуг) с ранее приобретенной продукцией новые закупки должны быть сделаны только у того же поставщика.
 - при закупке дополнительных работ или услуг, не включенных в первоначальный проект (договор), но не отделяемых от основного договора без значительных трудностей и необходимых ввиду непредвиденных обстоятельств;
- при проведении конкурса или любой другой открытой процедуры была представлена только одна заявка, однако проведение новых процедур закупок, по мнению ЦЗО, нецелесообразно, а предоставленная заявка приемлема;
 - при закупках услуг по обучению или проведению семинаров (совещаний), если специфика закупки такова, что равноценная замена исполнителя невозможна.
- В целях обеспечения прозрачности закупочной деятельности общество размещает копии всех публикаций о проводимых открытых закупочных процедурах и их результатах на:
- едином интернет-ресурсе www.b2b-energo.ru;
 - интернет-ресурсе www.zakupki.gov.ru;
 - сайте ОАО «МРСК Юга» www.mrsk-yuga.ru, в разделе «Закупки»;
 - сайтах филиалов ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго», «Волгоградэнерго», «Калмэнерго», «Ростовэнерго»: www.astren.elektra.ru; www.volgogradenergo.ru; www.kalmenergy.ru; www.rosten.ru, в разделе «Закупки».
- Годовая комплексная программа закупок Общества формируется на основании следующих программ, определяющих производственную деятельность:*
- производственная программа (с учетом всех закупок, формирующих смету затрат на производство и реализацию продукции (товаров, работ, услуг) от обычной деятельности, предусмотренной форматом бизнес-плана);
 - ремонтная программа (план ремонтов);
 - инвестиционная программа (включая техническое перевооружение и реконструкцию, в том числе в области информационных технологий, новое строительство);
 - иные программы и планы, предусматривающие проведение закупок.
- Годовая комплексная программа закупок реализуется путем планового проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг в течение календарного года, на который она утверждена.*
- Сведения об исполнении Годовой комплексной программы закупок ОАО «МРСК Юга» за 2009 г. приведены ниже.

Исполнение Годовой комплексной программы закупок ОАО «МРСК Юга» в 2009 году по видам деятельности

Общество / филиалы	Исполнительный аппарат ОАО «МРСК Юга»		Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Астрахань-энерго»		Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Волгоград-энерго»		Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго»		Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростов-энерго»	
	План, тыс. руб.	Факт, тыс. руб.	План, тыс. руб.	Факт, тыс. руб.	План, тыс. руб.	Факт, тыс. руб.	План, тыс. руб.	Факт, тыс. руб.	План, тыс. руб.	Факт, тыс. руб.
Новое строительство и расширение электросетевых объектов	0	110 806	672 057	469 747	22 338	243 989	–	–	257 747	659 317
Реконструкция и техническое перевооружение электросетевых объектов	0	0	158 805	228 207	2360	164 406	4460	24 428	598 610	850 491
Энергоремонтное (ремонтное) производство, техническое обслуживание	0	0	74 091	104 336	152 285	321 568	37 733	32 881	573 427	514 303
ИТ-закупки	31 060	121 413	21 004	11 171	46 268	26 530	415	661	7078	25 337
НИОКР	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 600
Консультационные услуги	0	5506	17 500	7178	0	0	0	0	0	0
Услуги оценщиков	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие закупки	103 139	412 136	22 612	154 411	112 049	368 015	7728	18 085	92 389	86 425
ИТОГО:	134 199	649 862	966 069	975 049	335 301	1 124 507	50 336	76 055	1 529 251	2 147 473
ИТОГО по ОАО «МРСК Юга»:	План (тыс. руб.): 3 015 156				Факт (тыс. руб.): 4 972 946					

Исполнение Годовой комплексной программы закупок ОАО «МРСК Юга» в 2009 г. по способам закупок

Процедуры	Кол-во	План, тыс. руб.	Факт, тыс. руб.
Открытые конкурсы	385	2 246 379	3 211 623
Закрытые конкурсы	0	0	0
Открытые запросы цен	196	271 286	245 819
Закрытые запросы цен	0	0	0
Открытые запросы предложений	301	332 996	484 919
Закрытые запросы предложений	1	0	2500
Единственные источники	192	164 495	1 028 085
ИТОГО:	1075	3 015 156	4 972 946

Согласно утвержденной годовой комплексной программе закупок ОАО «МРСК Юга», на 2009 г. планировалось проведение регламентированных закупок на сумму 3 015 156 тыс. руб. с НДС, фактически проведено на сумму 4 972 946 тыс. руб. с НДС. Отклонение фактической суммы от запланирован-

ной вызвано проведением внеплановых закупок, которые проводились в связи с поздним утверждением ГКПЗ на 2009 г., на основании п. 6.2.10 «Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «МРСК Юга», с последующим уведомлением Совета директоров.

Контактные лица:

Начальник отдела управления конкурсными процедурами департамента логистики и материально-технического обеспечения
Кирагосьян Артем Азатович,
 тел. (861) 279 87 67,
 e-mail: kiragosjanaa@mrsk-yuga.ru.

Ведущий специалист отдела управления конкурсными процедурами департамента логистики и материально-технического обеспечения
Бирюкова Юлия Владимировна,
 тел. (861) 279 87 66,
 e-mail: vorobiovauv@mrsk-yuga.ru.

СЕМЬ ЧУДЕС СВЕТА

МРСК ЮГА

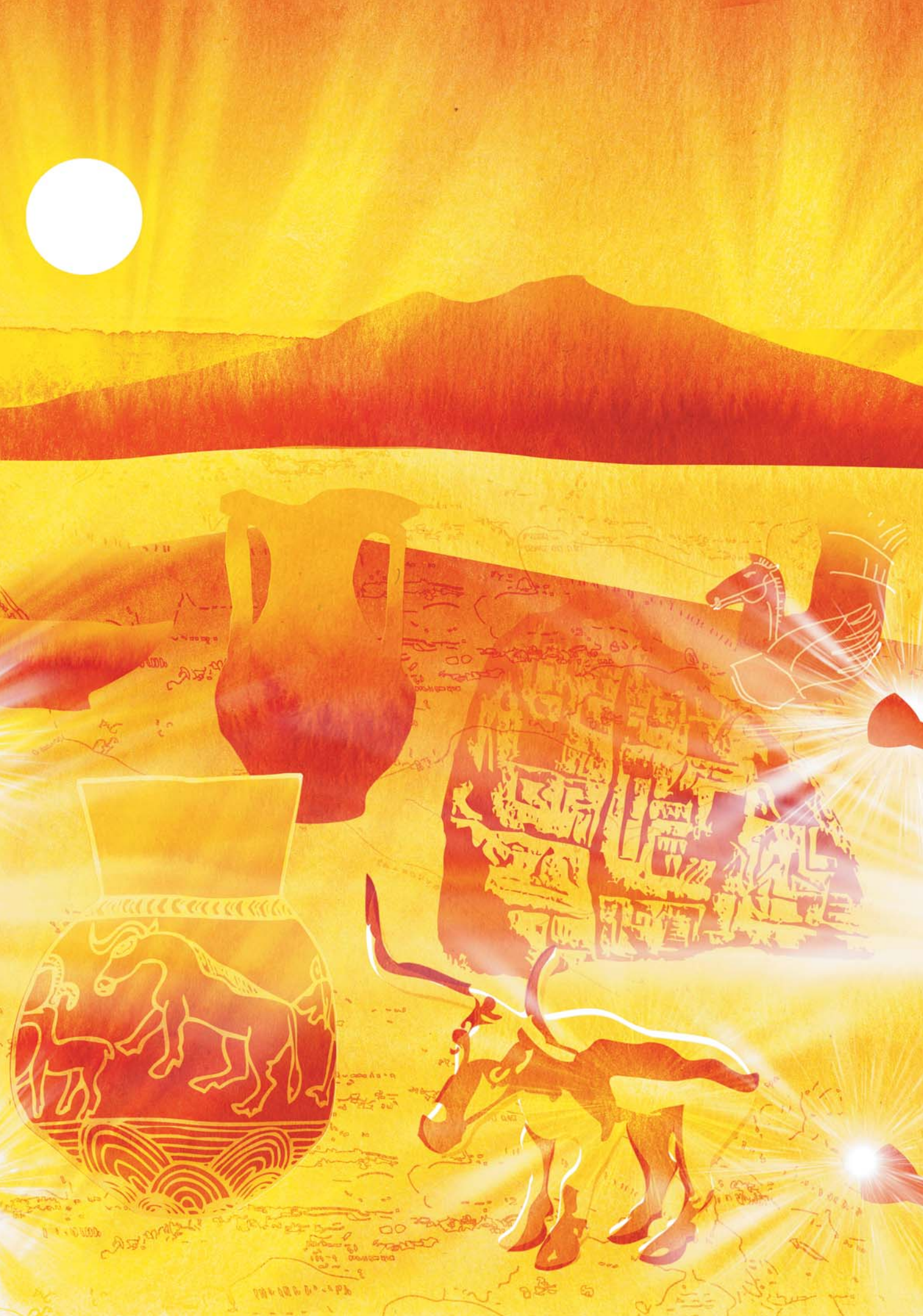
ДРЕВНИЕ КУЛЬТУРЫ КРАСНОДАРСКИЙ КРАЙ И АДЫГЕЯ

Самые древние стоянки человека в Восточной Европе (ранний палеолит, ок. 1,5 млн лет до н. э.) – Таманский полуостров.

Самые древние ювелирные изделия в мире – золотые сокровища Майкопского кургана (III тыс. до н. э.).
На сосуде, найденном там же, – самое древнее изображение карты местности.

Карта охвата «МРСК Юга» – это весь Южный федеральный округ РФ.





ИНВЕСТИЦИОННЫЙ ОТЧЕТ

Инвестиционная программа ОАО «МРСК Юга» на 2009 г. сформирована в соответствии с Положением об инвестиционной деятельности ОАО «МРСК Юга», Технической политикой ОАО «МРСК Юга» и утверждена Советом директоров ОАО «МРСК Юга» 9 апреля 2009 г.

Инвестиционная программа сформирована по принципу включения в первую очередь объектов незавершенного строительства, переходящих с 2008 г., объектов, реализация которых предусмотрена Про-

граммой первоочередных мероприятий, Соглашениями, заключенными с Администрацией Ростовской области, и целевыми программами Общества, а также объектов, предусмотренных распорядительными документами ОАО «Холдинг МРСК», в рамках финансовых возможностей ОАО «МРСК Юга».

По результатам работы за 9 месяцев 2009 г. инвестиционная программа скорректирована и утверждена Советом директоров ОАО «МРСК Юга» 10 ноября 2009 г.

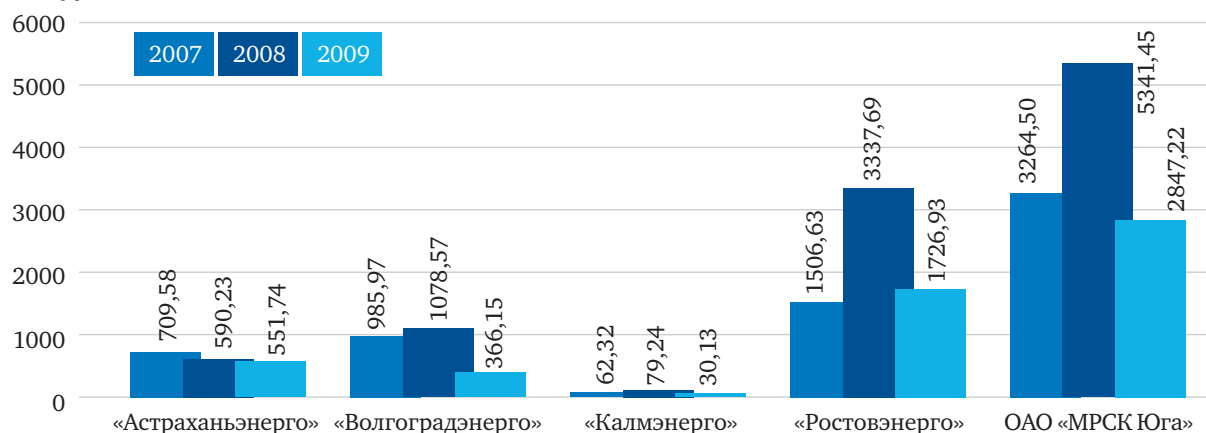
ПАРАМЕТРЫ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Основные параметры инвестиционной программы 2009 г. ОАО «МРСК Юга» приведены в таблице:

Наименование	2009 г.						
	Освоение	Ввод ОФ	Финансирование	Ввод мощности		Прирост мощности	
	млн руб. (без НДС)	млн руб. (без НДС)	млн руб. (с НДС)	МВ • А	км	МВ • А	км
Исполнительный аппарат	172,27	356,40	248,35	0	0	0	0
«Астраханьэнерго»	551,74	260,15	389,47	79,25	103,00	28,75	30,82
«Волгоградэнерго»	366,15	393,44	352,72	101,12	46,09	36,87	27,50
«Калмэнерго»	30,13	7,50	19,38	2,31	25,60	0	3,43
«Ростовэнерго»	1726,93	1518,51	2051,51	105,04	453,21	30,27	139,13
ОАО «МРСК Юга»	2847,22	2536,01	3061,43	287,72	627,90	95,89	200,88

Объем освоения капитальных вложений за 2007–2009 гг. ОАО «МРСК Юга» представлен на графике, млн руб. (без НДС):

Объем капитальных вложений ОАО «МРСК Юга» в 2007–2009 гг. млн руб.



В целом по ОАО «МРСК Юга» за 2009 г. в рамках исполнительного аппарата Общества освоены капитальные вложения в сумме 2847,22 млн руб. без НДС, ввод основных фондов осуществлен на сумму 2536,01 млн руб. без НДС, профинансировано 3061,43 млн руб. с НДС, введено мощности 287,72 МВ • А и линий электропередач 627,72 км.

Снижение объема капитальных вложений в 2009 г. по сравнению с 2008 г. связано со сложившейся тяжелой финансово-экономической ситуацией в стране, что повлекло за собой увеличение объемов дебиторской задолженности в Обществе и, как следствие, снижение объемов денежных средств, направляемых на капитальные вложения для реновации и развития.

НАПРАВЛЕНИЯ И СТРУКТУРА КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ

В целях реализации инвестиционной программы ОАО «МРСК Юга» в отчетном 2009 г. капитальные вложения направлялись на объекты технического перевооружения, реконструкции и нового строительства.

Критериями включения инвестиционных проектов в инвестиционную программу ОАО «МРСК Юга» являются:

- социальная значимость объектов;
- повышение надежности функционирования электросетевого оборудования, особенно при прохождении осенне-зимнего максимума нагрузок;
- значимость объектов, включенных в Соглашение ОАО РАО «ЕЭС России» и Администрации Ростовской области.

В истекшем 2009 г. Обществом реализовывались следующие наиболее значимые и приоритетные инвестиционные проекты:

- «Строительство ПС 110/10/6кВ «Р-28» (ДОСААФ) с КЛ-110 кВ «Р8-Р28». Реконструкция ПС 110/1035/6 кВ «Р-8» — строительство предусмотрено Соглашением между РАО «ЕЭС России» и Администрацией Ростовской области и предназначено для электроснабжения Советского района г. Ростова-на-Дону и особенно для выполнения правительственной программы «Жилье». Реализация инвестиционного проекта ПС 110/6 «Р28» (ДОСААФ) с установкой двух трехобмоточных силовых трансформаторов мощностью 40 000 кВ • А каждый необходима для покрытия возникающего дефицита электрической энергии.
- «Строительство участка ЛЭП 110 кВ «А1-А30» с расширением ПС 110/35/6 кВ «А-1» (первый пусковой комплекс) — реконструируется ОРУ 110 кВ с заменой морально и физически изношенного трансформатора на новый 40 МВ • А». Реализация данного проекта необходима для повышения надежности и качества электроснабжения промышленных предприятий и бытовых потребителей г. Азова.
- «Строительство ПС 110/10–10 кВ Кировская (Юбилейная) с ЛЭП 110 кВ». Необходимость реализации данного инвестиционного проекта связана с отсутствием электрической мощности в центральных районах областного центра г. Астрахани. Поступившие от потребителей заявки на мощность без реализа-

ции указанного проекта не могут быть удовлетворены из-за отсутствия технической возможности.

- «Строительство ПС 110/10 кВ «А26» с заходами ВЛ 110кВ «А20 — А12 Северная» и «А20-А-12 Южная». Строительство ПС «А-26» с заходами ВЛ-110 кВ «А-20 — А-12» Северная и «А-20 — А-12 Южная» выполняется для электроснабжения новых потребителей промышленной зоны «Новоалександровская» Азовского района. В данном районе находятся потребители II-й категории и около 5% I-й категории, перебой в электроснабжении может нанести им значительный ущерб. Объект включен в Соглашение о взаимодействии Администрации Ростовской области и ОАО РАО «ЕЭС России» по развитию электроэнергетической системы Ростовской области и обеспечению надежного электроснабжения ее потребителей.
- «Строительство ПС 110/10/6 кВ «Р-27» (Центральная) с КЛ-110 кВ «Р27-Р1». Расширение ПС 110/35/6 кВ «Р-1» КЛ 110 кВ 2 × 1,1 км, на ПС Р27 — трансформаторы 2 × 40 МВ • А, ЭВ 110 кВ — 5 шт., ТСН — 2 × 250 кВ • А, ВВ — 42 шт.; ПС 110 кВ Р1 — ЭВ 110 кВ 1 шт.». Реализация данного проекта выполняется на основании «Схемы развития Региональной Сетевой Компании ОАО «Ростовэнерго» на 2006–2010 гг. с перспективой до 2015 г.» в целях обеспечения возможности снабжения электроэнергией новых потребителей центральной части г. Ростова-на-Дону. В данном районе находятся потребители I-й категории, перебой в электроснабжении которых может нанести им значительный материальный ущерб. Объект включен в соглашение от 30.06.2008 о взаимодействии Администрации Ростовской области и ОАО РАО «ЕЭС России» по развитию электроэнергетической системы Ростовской области и обеспечению надежного электроснабжения ее потребителей.
- «Строительство ПС110/10 Городская-4 с заходами ВЛ-110 кВ. (ЛЭС)». Реализация проекта позволит разгрузить и резервировать нагрузки потребителей от ПС «Городская-3» и ПС «Городская-2», обеспечивая категоричность электроснабжения потребителя не ниже 2-й группы, обеспечить дополнительные

мощности для развития новых микрорайонов г. Волжский, тем самым повысить надежность электроснабжения потребителей в осенне-зимний период максимума нагрузок.

- «Реконструкция ПС 110/6 кВ «Олимпийская» с заменой Т1, Т2 на 40 МВ • А и ОД, КЗ 110 кВ на элегазовые выключатели 110 кВ (ПЭС)». Основными целями реконструкции ПС 110/6 «Олимпийская» являются повышение надежности электроснабжения и качества электроэнергии, создание наиболее благоприятных и безопасных условий работы обслуживающего персонала, снижение эксплуатационных затрат, за счет замены оборудования, выработавшего свой технический ресурс, создание условий для технологического присоединения новых потребителей. Реализация данного проекта позволит повысить надежность электроснабжения потребителей не только ПС «Олимпийская», но и ряда других ПС за счет: снижения количества отключений ВЛ-110 кВ № 212 вследствие отказа от короткозамыкателей; снижения взрыво- и пожароопасности при замене масляных выключателей на вакуумные; снижения времени на ликвидацию аварий и производства оперативных переключений при использовании разъединителей с дистанционным управлением.
- «Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Мартыновская». Замена ВВ-10 кВ, КРУН 10 кВ — 14 шт., ЭВ-110 кВ — 1 шт.». Целью реконструкции трансформаторной подстанции напряжением 110/35/10 кВ «Мартыновская» в сл. Б. Мартыновская является надежное и качественное электроснабжение производственных, сельскохозяйственных и коммунально-бытовых потребителей, расположенных на территории Мартыновского района Ростовской области, районного центра Б. Мартыновка, населенных пунктов части Волгодонского района.
- «Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Тиховская» (замена Т-1, Т-2 — 2 × 10 МВ • А; реконструкция ОРУ-110 кВ: замена МВ-110 кВ на элегазовые ЗАР1ДТ-145 — 8 шт., разъединителей 110 кВ — 19 шт.; реконструкция ОРУ-35 кВ: замена МВ-35 кВ на вакуумные ВВНК-35 — 7 шт.)». Необходимость реконструкции обусловлена схемой развития электрических сетей 35–110 кВ в сельской местности Ростовской области,

разработанной институтом «Ростовсельэнергопроект», а также необходимостью замены силового трансформатора Т-1 в 2006 г. по графику, согласно приказу ОАО «Ростовэнерго» № 310 от 29.11.2004. Акт-предписание № 3253ДА № 1/06 от 20.12.2006 выдан гл. инспектором ДТИ МРСК Центра и Сев. Кавказа.

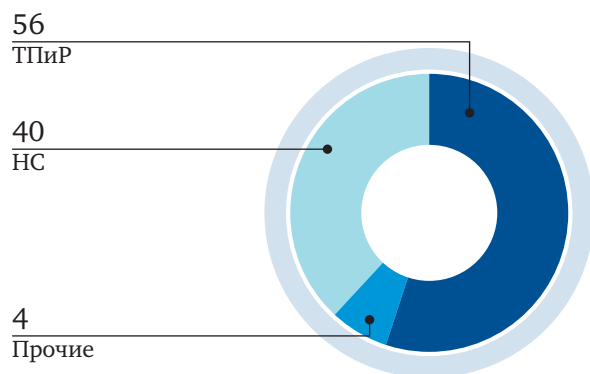
- «Реконструкция ВЛ-110 кВ «Мартыновская — Октябрьская — Ганчуки». Замена деревянных опор на ж/б с заменой провода с АС-95 на АС-150. Замена фарфоровых изоляторов на стеклянные, подвеска грозозащитного троса (ПО ВЭС)». Реализация данного проекта позволит существенно повысить надежность электроснабжения производственных, сельскохозяйственных и коммунально-бытовых потребителей, расположенных на территориях Мартыновского и Пролетарского районов Ростовской области.
- «Реконструкция ПС 110/6 кВ «Спортивная» 2-й этап замена трансформатора Т-2 20 МВ • А на 25 МВ • А, ОД, КЗ на элегазовые выключатели». Основной целью реконструкции ПС 110/6 «Спортивная» является повышение надежности электроснабжения и качества электроэнергии, создание наиболее благоприятных и безопасных условий работы обслуживающего персонала, снижение эксплуатационных затрат, за счет замены оборудования, выработавшего свой технический ресурс, создание условий для технологического присоединения потребителей.
- «Реконструкция ВЛ 110 кВ Солодники — Старица (№ 721)» общей протяженностью 57,1 км. ВЛ-110 кВ «Солодники — Старица» на деревянных опорах, эксплуатируемая более 42 лет, является системообразующей линией электропередачи, питающей подстанции для энергоснабжения потребителей Черноярского района Астраханской области. На опорах по всей трассе линии выявлено загнивание древесины. Реконструкция ВЛ-110 кВ Солодники — Старица выполняется в соответствии со «Схемой развития электрических сетей 35 кВ и выше Астраханской энергосистемы на период до 2010 года». Замена провода АС-95 на АС-120 выполняется согласно письму ОАО «СО ЕЭС» № Р11-б1-П-19/238 от 28.04.2009 «О повышении надежности работы энергосистемы Астраханской области в 2009–2010 годах».

Структура капитальных вложений ОАО «МРСК Юга» на 2007–2009 гг. приведена в таблице, млн руб. (без НДС):

	2007	2008 операционный	2008 календарный	2009
Направления инвестиционной деятельности — итого:	3264,50	4651,80	5341,50	2847,22
Электросетевые объекты, в том числе:	2260,40	3723,16	4296,50	2270,99
ТПиР	1094,70	1370,15	1554,80	1037,97
Новое строительство и расширение действующих объектов	1023,60	2220,18	2553,30	1059,09
Прочие электросетевые объекты (автоматизация, связь)	142,1	132,83	188,4	173,95
Средства учета и контроля электроэнергии, в том числе:	125,3	101,37	133,2	18,38
АИИС КУЭ оптового рынка в составе инвестиционной программы	19,9	56,64	63,5	14,64
Прочие средства учета и контроля электроэнергии	26	32	56,8	0,67
ПИР строительства будущих лет	210,5	205,74	213,1	169,53
Прочие производственные и хозяйственные объекты	138	470,14	513	164,01
Оборудование, не входящее в сметы строек	141,8	92,13	118,8	107,85
Объекты непромышленной сферы	1,4	0	0	0
Капитальные вложения в нематериальные активы	0	0	0	5,53
Долгосрочные финансовые вложения	0	0	0	0
Приобретение основных средств	387,2	59,26	66,8	110,94
Справочно:				
Освоение капитальных вложений по технологическому присоединению потребителей	734,2	2131,73	2478,30	645,78

Объем инвестиционной программы ОАО «МРСК Юга» 2009 г. по направлению капитальных вложений представлен на графике:

Структура капитальных вложений
%



В 2009 г. наблюдается значительное снижение темпов и объема освоения капитальных вложений: на 13 % от фактических показателей 2007 г. и на 47 % от показателей 2008 г.

Основной причиной столь резкого снижения динамики освоения капитальных вложений является сложившаяся финансово-экономическая ситуация в стране и, как следствие:

- значительное снижение объемов собственных средств финансирования за счет снижения объемов полезного отпуска и значительного увеличения объема дебиторской задолженности

со стороны сбытовых компаний (так, в г. Волгограде в 2009 г. серьезно увеличилась дебиторская задолженность сбытовых компаний перед ОАО «МРСК Юга» в связи с банкротством крупных предприятий: ЗАО «РЭС», ОАО «КТВ», ОАО «Химпром»);

- снижение объема заявок на технологическое присоединение и перенос сроков реализации и оплаты по ранее заключенным договорам.
- отказ инвесторов от финансирования объектов строительства и перенос выполнения работ на более поздние сроки.

ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Структура источников финансирования инвестиционной программы ОАО «МРСК Юга» за 2009 г., млн руб. (без НДС):

		2009
Источники инвестиций, всего		2847,22
Собственные источники финансирования	Амортизация отчетного года	932,72
	Неиспользованная амортизация прошлых лет	
	Неиспользованная прибыль прошлых лет	
	Прибыль отчетного года для использования в инвестиционной программе отчетного года	
	Плата за технологическое присоединение	330,82
	Доп. эмиссия	
	Прочие собственные источники финансирования (% по кредитам)	25,90
Внешние источники финансирования	Бюджетные средства (федеральные, муниципальные)	
	Привлеченные средства (заемные процентные)	1324,64
	Плата за технологическое присоединение — авансы	233,14
	Прочие источники внешнего финансирования, в т. ч. долевое участие в строительстве за счет прочих источников	

Планируемые объемы финансирования инвестиционной программы Общества на 2010–2012 гг. составляют 14 404,23 млн руб. с НДС, в том числе:

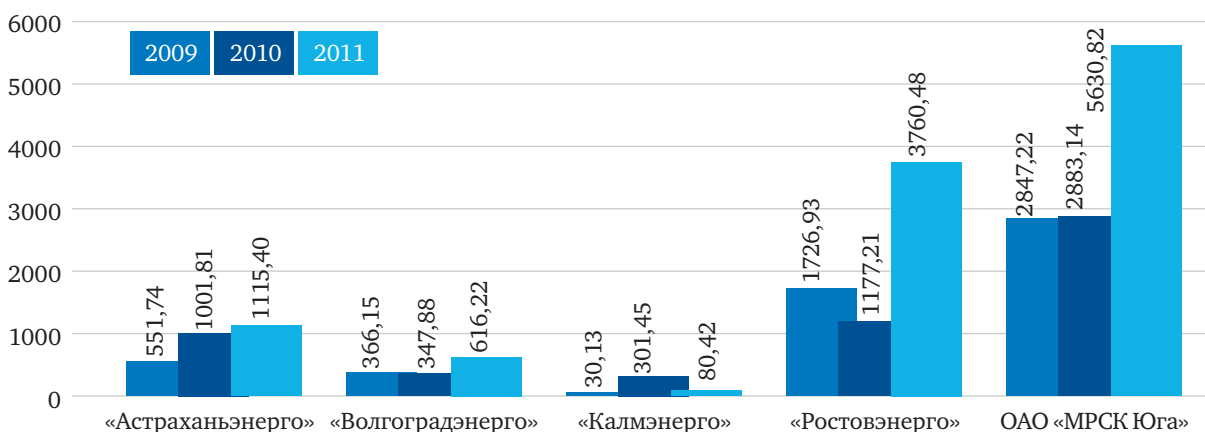
2010 г.	3399,35 млн руб. с НДС;
2011 г.	6761,21 млн руб. с НДС;
2012 г.	4243,67 млн руб. с НДС.

Освоение капитальных вложений в период 2009–2011 гг. в сравнении с 2008 г. по ОАО «МРСК Юга» представлено в таблице, млн руб. (без НДС):

Наименование РСК	2008 операционный	2008 календарный	2009	2010	2011	2012
Итого «МРСК Юга»	4651,79	5341,48	2847,22	2883,14	5630,82	3596,33
ТПиР	2123,80	2445,61	1593,65	1579,92	3794,94	2070,04
Новое строительство	2468,74	2829,07	1142,62	1283,22	1835,88	1526,29
Прочее	59,26	66,80	110,94	20,00	0	0
Итого Исполнительный аппарат	255,73	255,73	172,26	55,81	58,31	58,81
ТПиР	251,46	251,46	62,74	55,81	58,31	58,81
Новое строительство	4,27	4,27	0	0	0	0
Прочее	0	0	109,52	0	0	0
Итого «Астраханьэнерго»	537,68	590,23	551,74	1000,81	1115,40	589,29
ТПиР	279,92	332,47	215,44	308,57	378,59	300,56
Новое строительство	254,50	254,50	334,89	692,24	736,81	288,73
Прочее	3,25	3,25	1,42	0	0	0
Итого «Волгоградэнерго»	905,07	1078,60	366,15	347,88	616,22	922,56
ТПиР	497,63	593,50	254,57	301,01	616,22	759,29
Новое строительство	407,45	485,10	111,59	26,86	0	163,27
Прочее	0	0	0	20,00	0	0
Итого «Калмэнерго»	74,07	79,24	30,13	301,45	80,42	120,18
ТПиР	51,65	56,33	28,80	45,25	80,42	120,18
Новое строительство	2,92	3,42	1,33	256,20	0	0
Прочее	19,49	19,49	0	0	0	0
Итого «Ростовэнерго»	2879,25	3337,69	1726,93	1177,21	3760,48	1905,50
ТПиР	1043,14	1211,85	1032,11	869,28	2661,41	831,21
Новое строительство	1799,60	2081,78	694,82	307,92	1099,07	1074,29
Прочее	36,52	44,06	0	0	0	0

Объем планируемых капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой ОАО «МРСК Юга» на 2010–2012 гг. представлен на графике, млн руб. (без НДС):

Объем планируемых капитальных вложений ОАО «МРСК Юга» в 2009–2011 гг. млн руб.



В отчетном 2009 г. капитальные вложения ОАО «МРСК Юга» были направлены:

- на цели технического перевооружения и реконструкции в размере 1593,65 млн руб. (без НДС) при плане 1798,44 млн руб. (без НДС);
- на новое строительство — 1142,62 млн руб. (без НДС) при плане 1302,29 млн руб. (без НДС);
- на приобретение профильного имущества — 110,94 млн руб. (без НДС) при плане 119,06 млн руб. (без НДС).

Невыполнение плана капитальных вложений, запланированных ОАО «МРСК Юга» к реализации в 2009 г., в основном обусловлено сложившейся финансово-экономической ситуацией, банкротством крупных потребителей в регионах обслуживания ОАО «МРСК Юга» и, как следствие, неполучения в полном объеме денежных средств

за услуги по передаче электрической энергии, возросшей дебиторской задолженности, что привело к снижению финансирования инвестиционной деятельности.

В 2010 г. Обществом приняты меры по выходу из сложившейся ситуации, в том числе ведется претензионно-исковая работа по взысканию дебиторской задолженности с потребителей услуг. Инвестиционная программа сформирована с соблюдением требований технической политики общества и ориентирована на повышение эффективного и бесперебойного функционирования энергосистемы, а также с учетом снижения объемов незавершенного строительства и кредиторской задолженности.

ОАО «Кубаньэнерго», в отношении которого ОАО «МРСК Юга» исполняет функции единолично-

го исполнительного органа, в 2009 г. реализовало инвестиционную программу с общим освоением капитальных вложений в размере 3510,838 млн руб.

В 2009 г. в рамках исполнения Плана-графика строительства олимпийских объектов и реализации связанных с ним мероприятий ОАО «Кубаньэнерго» под управлением ОАО «МРСК Юга» освоило 338,524 млн руб. по олимпийским объектам, включенным в инвестиционную программу ОАО «Кубаньэнерго». Ввод основных средств в эксплуатацию по данным объектам произведен на сумму 93,157 млн руб.

Контактные лица:

Начальник отдела планирования строительства
департамента капитального строительства

Бубнов Роман Александрович,

тел. (861) 279 87 42,

e-mail: bubnovra@mrsk-yuga.ru.

Начальник отдела организации контроля и отчетности
департамента инвестиционных проектов

Пекач Евгений Александрович,

тел. (861) 279 84 53,

e-mail: pekachea@mrsk-yuga.ru.



СЕМЬ ЧУДЕС СВЕТА

МРСК ЮГА

СИТИ-ЧЕСС
ЭЛИСТА,
КАЛМЫКИЯ

Самый шахматный город
России.
Сити-Чесс – город в городе.

Единственный в мире глава
республики – президент
ФИДЕ – Кирсан Илюмжинов.

«Калмэнерго» удерживает
позиции лидера в энергетике
республики вот уже 45 лет.



ФИНАНСОВЫЙ ОТЧЕТ

ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ ОАО «МРСК ЮГА»

Учетная политика Общества разработана в соответствии с Федеральным законом № 129-ФЗ от 21.11.1996 «О бухгалтерском учете»; Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утвержденным Приказом Минфина РФ № 34н от 29.07.1998; Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации», утвержденным приказом Минфина РФ № 60н от 09.12.1998; Планом счетов бухгалтерского учета, утвержденным Приказом Минфина РФ № 94н от

31.10.2000 и иными нормативными документами в области бухгалтерского учета.

Учетная политика Общества сформирована исходя из допущений:

- имущественной обособленности предприятия;
- непрерывности деятельности предприятия;
- последовательности применения учетной политики;
- временной определенности факторов хозяйственной деятельности.

Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств.

Инвентаризация имущества и обязательств проводится Обществом в соответствии со ст. 12 Федерального закона № 129-ФЗ от 21.11.1996 «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными Приказом Минфина РФ № 49 от 13.06.1995.

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

В отчетности Общества активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

В качестве основных средств Общество признает активы, в отношении которых единовременно выполняются следующие условия:

1. предполагается использование в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд в течение срока полезного использования продолжительностью свыше 12 месяцев;
2. способность приносить экономические выгоды 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 тыс. руб. за единицу, учитываются в со-

ставе материально-производственных запасов, за исключением объектов электросетевого оборудования, мобильных и носимых радиостанций, источников резервного электропитания. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации ведется количественный учет.

Затраты на осуществление всех видов ремонта основных средств (текущего и капитального) включаются в расходы по обычным видам деятельности в периоде, в котором закончены и приняты ремонтные работы. Резервы на ремонт основных фондов или ремонтный фонд не создаются.

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.

Определение срока полезного использования объектов основных средств производится исходя из ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации, естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта. Срок полезного использования объектов основных средств определяется в пределах, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации № 1 от 01.01.2002, по перечню, утверждаемому руководителем Общества или уполномоченным им лицом.

Общество применяет линейный способ начисления амортизации основных средств.

Учет нематериальных активов Общества ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007) утвержденным Приказом Минфина РФ № 153н от 27.12.2007.

Амортизационные отчисления по всем видам нематериальных активов производятся линейным способом.

Все затраты, непосредственно связанные с приобретением активов в качестве финансовых вложений, независимо от их размера, включаются в первоначальную стоимость финансовых вложений, если они понесены до момента или в момент постановки на учет, и списываются в состав прочих расходов, в случае если они понесены после момента постановки финансовых вложений на учет.

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.

Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в учете по первоначальной стоимости.

Единицей бухгалтерского учета материально-производственных запасов является номенклатурный номер или однородная группа (в зависимости от вида материально-производственных запасов).

Приобретенная специальная одежда и специальная обувь, независимо от стоимости и срока полезного использования, учитывается в Обществе в составе средств в обороте.

Материалы принимаются к учету (учитываются) на счете 10 «Материалы» по фактической себестоимости их приобретения (заготовления).

Фактической себестоимостью материалов, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов.

Материально-производственные запасы, списываемые в производство, реализуемые на сторону, выбывающие по прочим основаниям, оцениваются по средней себестоимости каждого вида запасов по производственному отделению.

Средняя оценка фактической себестоимости материалов осуществляется путем определения фактической себестоимости материала в момент его отпуска (скользящая оценка).

Доходы Общества в соответствии с принципом начисления признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления денежных средств, связанных с этими фактами.

Расходами по обычным видам деятельности являются расходы, связанные с оказанием услуг, выполнением работ, с изготовлением продукции и продажей продукции, приобретением и продажей товаров.

Все текущие расходы исполнительного аппарата Общества в полной сумме признаются управленческими расходами. Данные расходы в целях управленческого учета (тарифообразования и пр.) распределяются по видам деятельности (услуги по передаче электроэнергии, услуги по технологическому присоединению к сети) и географическому сегменту (субъекты федерации, на территории которых формируются тарифы) в соответствии с методикой, разработанной Обществом.

В качестве прочих доходов Общество признает доходы по самостоятельным хозяйственным операциям, не являющимся предметом ее деятельности, но осуществленным с целью получения данных доходов.

Признание дохода от продажи продукции и иного имущества осуществляется Обществом в момент перехода права собственности на данное имущество к покупателю. Момент перехода права собственности определяется в соответствии с условиями заключенных договоров.

К доходам будущих периодов относятся доходы от безвозмездного поступления активов, предстоящие поступления задолженности по недостачам, выявленным за прошлые годы, разницы между суммами, подлежащими взысканию с виновных лиц, и балансовой стоимостью по недостачам ценностей и др.

Расходы будущих периодов подлежат списанию ежемесячно, равномерно в течение периода, к которому они относятся. При этом расчет ежемесячного списания расходов на страхование осуществляется в днях.

Учет расходов по займам и кредитам ведется в соответствии с ПБУ 15/2008.

Расходы по займам и кредитам признаются прочими расходами соответствующего отчетного периода. Исключение из этого порядка составляют затраты по займам и кредитам, которые подлежат включению в стоимость инвестиционных активов.

Дополнительные расходы по займам и кредитам включаются в состав прочих расходов в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

В целях налогообложения по налогу на прибыль принимается порядок признания доходов и расходов по методу начисления.

Общество не производит распределение прибыли по каждому обособленному подразделению, находящемуся на территории одного субъекта РФ, а уплачивает налог на прибыль организаций в бюджет субъекта РФ через ответственное обособленное подразделение за все обособленные подразделения, находящиеся на налоговом учете в том же субъекте РФ.

АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

По итогам 2009 г. выручка ОАО «МРСК Юга» от реализации продукции, работ и услуг получена в размере 19 027,4 млн руб., что выше уровня прошлого года (с учетом присоединения РСК) на 5900,6 млн руб. (45%).

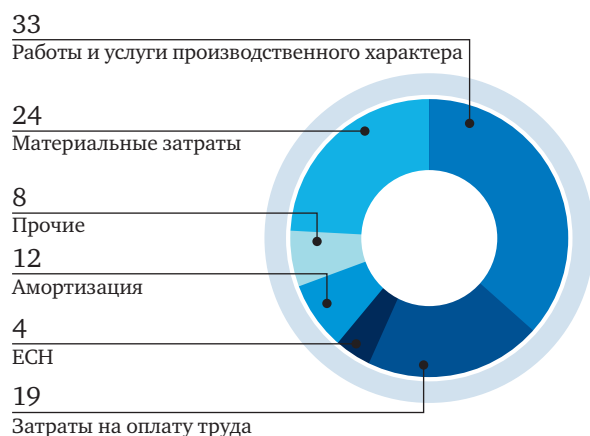
Сведения о структуре затрат ОАО «МРСК Юга»

№ п/п	Наименование статьи затрат	2009, млн руб.	Удельный вес, %
1	Затраты на производство и реализацию продукции	16 568	100
1.1	Материальные затраты	3997	24
1.2	Работы и услуги производственного характера	5421	33
1.3	Затраты на оплату труда	3141	19
1.4	ЕСН	730	4
1.5	Негосударственное пенсионное обеспечение	71	0
1.6	Амортизация	2039	12
1.7	Прочие	1169	8

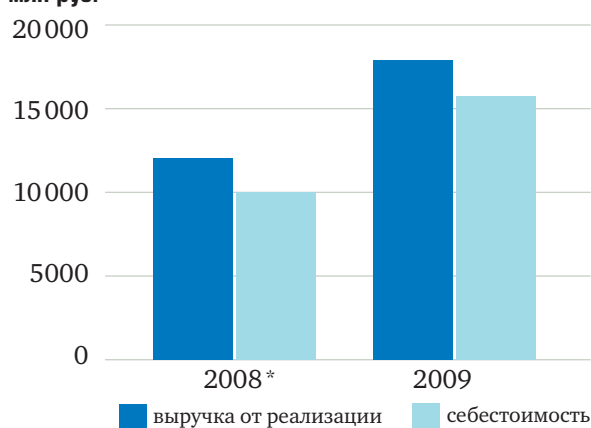
Большую часть затрат ОАО «МРСК Юга» (33 %) составляют работы и услуги производственного характера. Данная статья включает в себя затраты на услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии, услуги ОАО «ФСК ЕЭС», услуги коммерческого учета электроэнергии, затраты по выполнению ремонтной программы, поддержание основных фондов в работоспособном состоянии, а также услуги в области промышленной безопасности.

Материальные затраты ОАО «МРСК Юга» составляют 24% от общей суммы затрат и включают в себя затраты на приобретение электроэнергии в целях компенсации потерь, на хозяйственные нужды, материалы и ГСМ, необходимые для производственной деятельности Общества.

Структура затрат ОАО «МРСК Юга» в 2009 г.



Динамика роста (падения) доходов



* Данные за 2008 г. приведены с учетом присоединения РСК с 31 марта 2008 г.

Фактическая валовая прибыль Общества 2009 г. на 254 млн руб. выше соответствующей величины прошлого года.

Динамика показателей, формирующих финансовый результат Общества в 2008–2009 гг.

Показатели	2008*	2009	Отклонение	
			млн. руб.	%
Выручка от реализации	13 127	19 027	5 900	45
Себестоимость	10 921	16 568	5 647	52
Валовая прибыль	2 206	2 460	254	11
Прочие доходы	488	392	-96	-20
Прочие расходы, всего	1 721	3 811	2 090	121
Прибыль до налогообложения	973	-959	-1 932	-199
Налог на прибыль и аналогичные платежи	487	150	-337	-69
Чистая прибыль отчетного периода	486	-1 109	-1 595	-328

* Данные за 2008 г. приведены с учетом присоединения РСК с 31 марта 2008 г.

Динамика издержек ОАО «МРСК Юга»

№ п/п	Наименование статьи затрат	2008 г.		2009 г.		Изменение	
		Сумма, млн руб.	Удельный вес, %	Сумма, млн руб.	Удельный вес, %	Абсолютное отклонение, млн руб.	Относительное отклонение, %
	Затраты на производство и реализацию продукции	10 921	100	16 568	100	5 647	152
1	Материальные затраты	2 401	22	3 997	24	1 596	166
2	Работы и услуги производственного характера	3 882	36	5 421	33	1 539	140
3	Затраты на оплату труда	1 934	18	3 141	19	1 207	162
4	ЕСН	468	4	730	4	262	156
5	Негосударственное пенсионное обеспечение	97	1	71	0	-26	73
6	Амортизация	1 350	12	2 039	12	689	151
7	Прочие	886	8	1 240	8	380	149

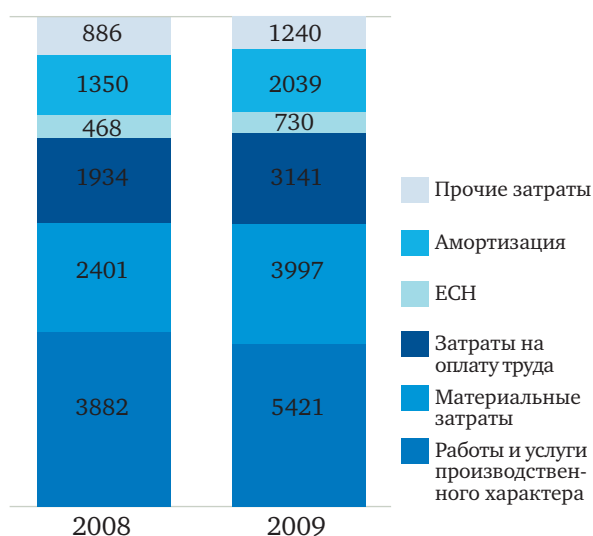
Фактические затраты ОАО «МРСК Юга» в 2009 г. составили 16 568 млн руб. При этом сумма затрат в 2008 г. составила 10 921 млн руб. Рост затрат на 5 647 млн руб. или на 52% обусловлен тем, что филиалы ОАО «МРСК Юга» начали свою деятельность в качестве филиалов с 31 марта 2008 г. — не полный отчетный год.

Анализ динамики изменения издержек возможно рассмотреть по удельному весу каждой статьи в общем объеме затрат Общества. Основной рост затрат наблюдается по статье «материальные затраты», это обусловлено увеличением доли неподконтрольных затрат покупной электроэнергии на компенсацию потерь, услуг сетевых компаний по передаче электроэнергии.

Снижение доли затрат на 3% получено по статье «работы и услуги производственного характера» в результате выбора на конкурсной основе поставщиков работ и услуг, а также выполнения некоторых видов работ хозяйственным способом.

Наглядно структура затрат показана в диаграмме, где объем издержек 2009 г. соответствует уровню 2008 г.

Структура затрат ОАО «МРСК Юга» в 2008–2009 гг. млн руб.

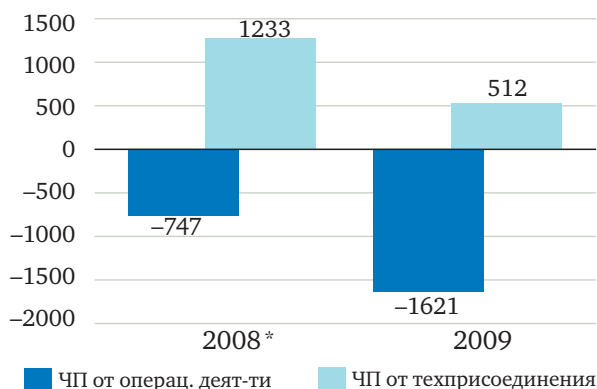


СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ И ПРИБЫЛИ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ БИЗНЕСА

Структура выручки ОАО «МРСК Юга» по регионам, млн руб.

	Выручка, итог	Доля в общей выручке, %	Сетевые услуги, в т. ч. ТП	Доля в итоге по ОАО «МРСК Юга», %	Прочие услуги	Доля в итоге по ОАО «МРСК Юга», %
«Астраханьэнерго»	2448	12,9	2428	13,7	20	1,5
«Волгоградэнерго»	6894	36,2	6064	34,3	830	62,5
«Калмэнерго»	430	2,3	411	2,3	19	1,4
«Ростовэнерго»	8861	46,6	8797	49,7	64	4,8
Исполнительный аппарат	394	2,1	—	0	394	29,7
ИТОГО	19 027	100,0	17 699	100,0	1328	100,0

Динамика прибыли по направлениям бизнеса млн руб.



* Данные за 2008 г. приведены с учетом присоединения РСК с 31 марта 2008 г.

Выручка от оказанных в 2009 г. ОАО «МРСК Юга» услуг по передаче электроэнергии составила 16 820 млн руб., по технологическому присоединению к электрической сети Общества — 879,4 млн руб.

Современный финансовый кризис существенно отразился на платежеспособности заявителей, что значительно влияет на поступление денежных средств, а следовательно, и на выполнение планов по получению выручки от услуг по технологическому присоединению.

ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ, ВКЛЮЧАЯ ROE

Основные результаты деятельности ОАО «МРСК Юга» за отчетный период характеризуются следующей динамикой выполнения заданий по достижению ключевых и оценочных показателей:

Показатели	Ед.	2008*	2009	Отклонение, %
ROE	%	2,3	-5,4	-336,4
Рентабельность продаж	%	13,8	9,4	-30,8
ROTA	%	2,7	-2,3	-184,8
Коэффициент текущей ликвидности	—	1,3	1,5	15,4
Коэффициент срочной ликвидности	—	1,0	1,3	30
ЕВТТДА	млн руб.	2903,3	2842,9	-2,1

* Данные за 2008 г. приведены с учетом присоединения РСК с 31 марта 2008 г.

По итогам 2009 г. отмечено снижение относительно 2008 г. значений показателей рентабельности ОАО «МРСК Юга», что вызвано наличием убытков.

Основной причиной убыточности деятельности Общества по итогам 2009 г. является сокращение потребления электроэнергии, что связано с продолжающимся спадом промышленного производства в результате финансового кризиса. С целью уменьшения убытков Обществом был осуществлен ряд мероприятий по сокращению издержек.

Оптимизация расходов коснулась практически всех статей затрат Общества. Так, в 2009 г. в рамках сокращения затрат были снижены:

- расходы на фонд оплаты труда и единый социальный налог, за счет единовременного премирования, премиальных выплат менеджерам Общества;
- отчисления на негосударственное пенсионное обеспечение.

Проведены мероприятия, направленные на оптимизацию затрат на ИТ-услуги, охрану, повышение квалификации и профессиональную подготовку, услуги PR, услуги связи, услуги средств массовой информации, консультационные расходы, суточные и проживание по командировкам, суточные и проживание по образованию, услуги типографии, разработку и внедрение СМК, приобре-

тение технической, бухгалтерской и экономической литературы, канцелярские товары, прочие услуги сторонних организаций и других расходов.

Достигнута максимизация результата от прочей (внеоперационной) деятельности за счет проведения мероприятий, направленных на оптимизацию социальных расходов.

Сокращены расходы правового характера, в том числе: затраты на пени, штрафы и неустойки, на оплату госпошлины, судебные издержки и издержки по исполнительному производству.

Сокращена до приемлемого уровня расширенная инвестиционная программа.

Действующим законодательством Российской Федерации определен такой порядок регулирования цен в энергетике, при котором размер тарифа на услуги по передаче электрической энергии устанавливается регулирующими органами в каждом регионе, в результате чего у ОАО «МРСК Юга» отсутствует возможность самостоятельно повышать тарифы адекватно изменившейся рыночной конъюнктуре.

Также на финансовых результатах Общества отрицательно сказывается резкое увеличение в 2009 г. процентных ставок по кредитам. Средневзвешенная ставка заимствования по привлеченным средствам ОАО «МРСК Юга» составила по итогам 2009 г. 15 % годовых.

ПОКАЗАТЕЛЬ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ ОБЩЕСТВА

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя
1	Стоимость чистых активов, тыс. руб.	20 276 223
2	Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	105,4
3	Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	59,0
4	Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	1,7
5	Рентабельность активов, %	-2,7
6	Рентабельность капитала, %	-5,5
7	Коэффициент текущей ликвидности	1,5
8	Коэффициент срочной ликвидности	1,3
9	Коэффициент автономии собственных средств (норматив не ниже 0,5–0,6)	0,5
10	Соотношение собственного и заемного капитала	1,0

Стоимость чистых активов ОАО «МРСК Юга» на 31 декабря 2009 г. составила 20 276 млн руб. Показатель стоимости чистых активов отражает финансовое состояние компании и степень ее финансовой надежности.

Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам. По итогам 2009 г. этот показатель составил 105,4%. За 2008 г. этот показатель составлял 67%. Значительный рост показателя обусловлен увеличением объема кредитного портфеля, а также ростом кредиторской задолженности. Увеличение объема кредитного портфеля ОАО «МРСК Юга» произошло в результате привлечения облигационного займа в сумме 6 млрд руб. в 3-м квартале 2009 г., большая часть которого была направлена на погашение кредиторской задолженности перед ОАО «ФСК ЕЭС». Увеличение кредиторской задолженности обусловлено недополучением выручки в 2009 г. вследствие снижения платежеспособности конечных потребителей ОАО «МРСК Юга».

Коэффициент покрытия платежей по обслуживанию долгов за 2009 г. — 59% — характеризует, какой объем обязательств по обслуживанию долгов покрывают собственные источники.

За 2009 г. **оборачиваемость дебиторской задолженности** составила 1,7. Столь низкая оборачиваемость дебиторской задолженности обусловлена увеличением числа неплатежеспособных контрагентов, задержками платежей со стороны покупателей и заказчиков и другими проблемами сбыта, что связано, в целом, с кризисной ситуацией во всех отраслях экономики страны, выраженной в снижении платежеспособного спроса.

Полученный убыток по результатам 2009 г. привел к следующим отрицательным показателям:

Рентабельности активов — -2,7%. Аналогичный показатель за 2008 г. являлся положительным и составлял 2,7%.

Рентабельность собственного капитала — -5,5%. Аналогичный показатель за 2008 г. также являлся положительным и составлял 4,6%.

Коэффициент текущей ликвидности на конец 2009 г. составил 1,5, что свидетельствует о наличии у Общества достаточных средств, которые могут быть использованы для погашения краткосрочных обязательств. Аналогичный показатель на конец 2008 г. составлял 1,3.

Коэффициент срочной ликвидности на конец 2009 г. составил 1,3. Он также дает оценку ликвидности активов, но исчисляется по более узкому кругу текущих активов Общества, когда из расчетов исключена наименее ликвидная часть — производственные запасы, НДС к возмещению и долгосрочная ДЗ. Аналогичный показатель на конец 2008 г. составлял 1,0.

Коэффициент автономии на конец 2009 г. составил 0,5, это объясняется ростом привлечения заемного капитала для финансирования текущей и инвестиционной деятельности компании. Аналогичный показатель на конец 2008 г. составлял 0,6. Ухудшение данного показателя по сравнению с 2008 г. вызвано ростом объема Кредитного портфеля.

Коэффициент соотношения собственных и заемных средств по итогам 2009 г. составил 1,0. Значение данного показателя снизилось относительно аналогичного показателя на конец 2008 г. на 0,52 пункта, что также обусловлено ростом заемных средств в 2009 г.

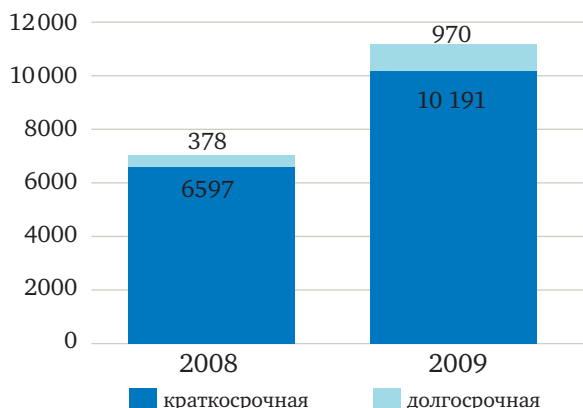
ДИНАМИКА И ИЗМЕНЕНИЕ СТРУКТУРЫ КРЕДИТОРСКОЙ И ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТЕЙ ОБЩЕСТВА

Динамика и структура дебиторской задолженности Общества, тыс. руб.

Наименование показателя	2008 г.	2009 г.	Отклонение
Всего долгосрочная:	378 253	970 488	592 235
в т. ч. покупателей и заказчиков	316 213	905 368	589 155
авансы выданные	62 040	62 040	0
прочие дебиторы	–	3080	3080
Всего краткосрочная:	6 597 420	10 190 530	3 593 110
в т. ч. покупателей и заказчиков	3 500 527	7 154 550	3 654 023
авансы выданные	801 066	339 252	-461 814
прочие дебиторы	2 295 827	2 696 728	400 901
ИТОГО	6 975 673	11 161 018	4 185 345

По сравнению с 2008 г. дебиторская задолженность выросла на 4 185 345 тыс. руб., большую часть в структуре дебиторской задолженности занимает краткосрочная задолженность.

**Динамика и структура дебиторской задолженности
ОАО «ИРСК Юга»
млн руб.**



В краткосрочной дебиторской задолженности наибольший удельный вес составляет задолженность покупателей и заказчиков 7154,6 млн руб., что связано с увеличением числа неплатежеспособных контрагентов, задержками платежей со стороны покупателей и заказчиков и другими проблемами сбыта из-за кризисной ситуации во всех отраслях экономики в целом по стране в 2009 г.

Динамика и структура обязательств Общества, тыс. руб.

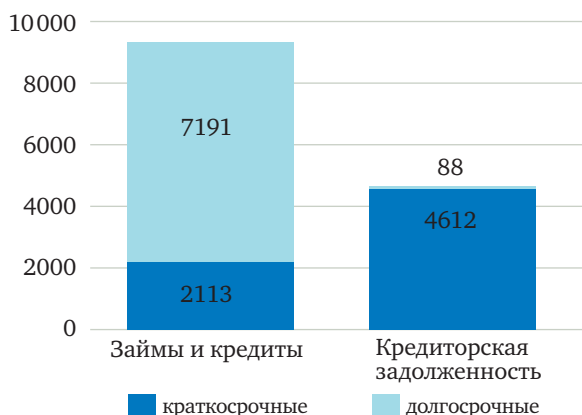
Наименование показателя	2008 г.	2009 г.	Отклонение
Долгосрочные обязательства			
Всего	7 279 239	11 792 280	4 513 041
Займы и кредиты	7 191 498	11 719 958	4 528 460
Прочие долгосрочные обязательства	87 741	72 322	-15 419
в т. ч. поставщикам и подрядчикам	87 575	72 322	-15 253
прочие долгосрочные обязательства	166	-	-166
Краткосрочные обязательства			
Всего	6 725 416	9 099 735	2 374 319
Займы и кредиты	2 113 189	1 463 900	-649 289
Кредиторская задолженность	4 612 227	7 635 835	3 023 608
в т.ч. поставщики подрядчики	3 542 455	5 761 241	2 218 786
задолженность по оплате труда перед персоналом	157 891	202 548	44 657
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	54 219	53 844	-375
задолженность по налогам и сборам	148 201	219 871	71 670
авансы полученные	460 822	372 309	-88 513
прочие кредиторы	248639	1 026 022	777 383
ИТОГО	14 004 655	20 892 015	6 887 360

На протяжении отчетного периода наблюдается рост обязательств Компании. Наибольшую долю в структуре обязательств составляют долгосрочные обязательства — 11 792,3 млн руб. Увеличение их объема связано с привлечением облигационного займа. Размещение облигационного займа произошло в 3-м квартале 2009 г. в соответствии с Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг в сумме 6 000 млн руб. с процентной ставкой по первому купону в размере 17,5 % годовых. Основная часть средств от размещения была направлена на погаше-

ние кредиторской задолженности перед ОАО «ФСК ЕЭС», а также на погашение заемных средств с более высокой процентной ставкой.

В структуре краткосрочных обязательств наибольший удельный вес приходится на задолженность поставщикам и подрядчикам — это более 63 % от общей суммы краткосрочных обязательств. По сравнению с началом 2009 г. задолженность перед поставщиками и подрядчиками выросла на 2218,8 млн руб. и к концу 2009 г. составила 5761,2 млн руб.

Структура обязательств в 2008 г.
млн руб.

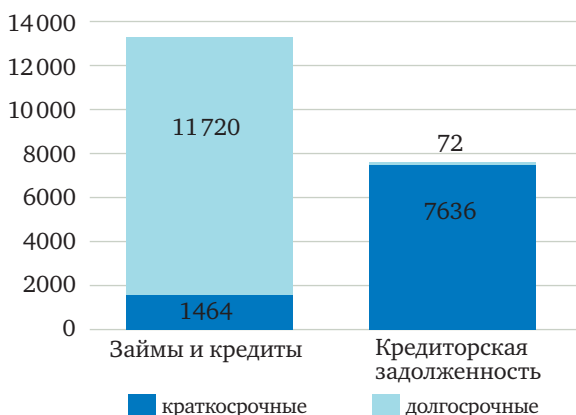


Рост долгосрочной и краткосрочной кредиторской задолженности обусловлен сложившейся в стране неблагоприятной финансовой ситуацией, повлекшей за собой неплатежи конечных потребителей и, как следствие, снижение платежей сбытовых компаний. Снижение платежеспособности энергосбытовых компаний повлекло за собой рост кредиторской задолженности ОАО «МРСК Юга» перед поставщиками и подрядчиками, что, в свою очередь, вызвало необходимость в привлечении кредитных ресурсов для финансирования как текущей деятельности, так и ремонтной программы Общества.

Основным последствием неисполнения обязательств со стороны ОАО «МРСК Юга» может стать истребование кредиторами просроченной задолженности в судебном порядке в соответствии с нормами Гражданского кодекса РФ. Однако Общество своевременно выполняет взятые на себя обязательства перед кредитными организациями, а также, с целью минимизации рисков по востребованию кредиторской задолженности через суд, ведется работа по досудебному урегулированию споров и возможной реструктуризации существующей задолженности.

Бухгалтерская отчетность Общества за 2009 г., подготовленная в соответствии с Российскими стан-

Структура обязательств в 2009 г.
млн руб.



дартами бухгалтерского учета, приведена в Приложении 6 к настоящему Годовому отчету, а также размещена на корпоративном веб-сайте Общества: www.mrsk-yuga.ru.

Аудиторское заключение независимой аудиторской компании ООО «Нексия Пачоли» по финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества приведено в Приложении 7 к настоящему Годовому отчету, а также размещено на корпоративном веб-сайте Общества: www.mrsk-yuga.ru.

По мнению аудитора, финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «МРСК Юга» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2009 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2009 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Заключение Ревизионной комиссии приведено в Приложении 8 к настоящему Годовому отчету, а также размещено на корпоративном веб-сайте Общества: www.mrsk-yuga.ru.

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВА. ИНФОРМАЦИЯ О ВЫПЛАТЕ ДИВИДЕНДОВ АКЦИОНЕРАМ

Дивидендная политика понимается Обществом как система отношений и принципов по определению размера дивидендов, порядка и сроков их выплаты, а также по установлению ответственности Общества за неисполнение обязанности по выплате дивидендов.

Общество стремится наряду с ростом капитализации увеличивать размер выплачиваемых акционерам дивидендов, исходя из размера полученной чистой прибыли за отчетный финансовый период

и потребностей развития производственной и инвестиционной деятельности Общества.

Дивидендная политика Общества основывается на балансе интересов Общества и его акционеров при определении размера дивидендных выплат, на уважении и строгом соблюдении прав акционеров, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Уставом и внутренними документами Общества, и направлена на повышение

инвестиционной привлекательности Общества, его капитализации и акционерной стоимости.

Положение о дивидендной политике Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» утверждено Советом директоров Общества (Протокол № 21/2008 от 23.12.2008), в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об акционерных обществах» № 208-ФЗ

от 26.12.1995, нормативно-правовыми актами Российской Федерации, Уставом ОАО «МРСК Юга», а также рекомендациями Кодекса корпоративного управления ОАО «МРСК Юга» и иными внутренними документами Общества, в целях:

- обеспечения прозрачности механизма определения размера дивидендов и их выплат;
- информирования акционеров и иных заинтересованных лиц о дивидендной политике Общества.

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ

30 мая 2008 г. состоялось первое годовое Общее собрание акционеров ОАО «МРСК Юга» на котором по вопросу «О распределении прибыли (в том числе выплате дивидендов) и убытков Общества по результатам финансового года» приняты следующие решения:

- Утвердить следующее распределение прибыли Общества по результатам 2007 финансового года в размере 6883 тыс. руб.:

Наименование показателя:	тыс. руб.
Резервный фонд	344
Фонд накопления	6539

- Дивиденды по акциям Общества по результатам 2007 г. не выплачивать.

19 июня 2009 г. состоялось годовое Общее собрание акционеров Общества на котором по вопросу «О распределении прибыли (в том числе выплате дивидендов) и убытков Общества по результатам финансового года» приняты следующие решения:

- Утвердить следующее распределение прибыли и убытков Общества за 2008 финансовый год:

Наименование показателя:	тыс. руб.
Чистая прибыль отчетного года	486 049
Резервный фонд	24 302
Развитие производства	461 747

- Дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2008 г. не выплачивать.

По итогам 2009 г. ОАО «МРСК Юга» получило убыток в размере 1 108 879 руб.

Рекомендуемое Советом директоров ОАО «МРСК Юга» распределение прибыли (убытков) Общества, полученных за 2009 г.:

Наименование показателя:	Распределение прибыли
Чистая прибыль, тыс. руб.	-1 108 879
Резервный фонд, тыс. руб.	0
Фонд накопления, тыс. руб.	0
Дивиденды, тыс. руб.	0
Использование прибыли на инвестиции текущего года, тыс. руб.	0
Дивиденды на 1 акцию, коп.	0

Контактные лица:

Начальник департамента финансов
Засухин Александр Владимирович,
тел. (861) 279 85 77,
e-mail: zasuhinav@mrsk-yuga.ru.

Начальник департамента экономики
НеGREBA Денис Владимирович,
тел. (861) 279 86 11,
e-mail: negrebadv@mrsk-yuga.ru.

СЕМЬ ЧУДЕС СВЕТА

МРСК ЮГА

НА ВОЛГЕ

ВОЛГОГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

Самая длинная улица в России – Вторая продольная магистраль в Волгограде (70 км). Проходит через весь город, вдоль Волги, до Волго-Донского канала.

Волго-Донской канал – самый длинный в Европе (общая протяженность – 101 км). Канал соединяет Дон и Волгу – самую большую реку в Европе (3530 км).

Общая протяженность сетей «МРСК Юга» – 156 810 км.



СОЦИАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ КАДРОВОЙ ПОЛИТИКИ ОАО «МРСК ЮГА», ЕЕ ЦЕЛИ, ЗАДАЧИ

Стратегия управления персоналом в ОАО «МРСК Юга» основана на бизнес-стратегии и корпоративной культуре Общества.

Кадровая политика ОАО «МРСК Юга» представляет собой набор основополагающих принципов, которые реализуются руководителями и департаментами по управлению персоналом и организационному проектированию в трудовых коллективах филиалов.

Основной целью кадровой политики в ОАО «МРСК Юга» является достижение определенного качественного уровня персонала, который может обеспечить конкурентоспособность и стратегическое развитие Общества.

Работа с персоналом в ОАО «МРСК Юга» предполагает решение следующих задач:

- добиться полного количественного и качественного соответствия профессионально-квалификационной структуры персонала структуре должностей и рабочих мест Общества с учетом всего спектра требований, предъявляемых к качеству персонала в энергетической отрасли;
- обеспечить преемственность традиций и корпоративных ценностей Общества при наборе и подготовке специалистов;
- обеспечить высокий уровень мотивации персонала на выполнение целей и задач Общества;
- обеспечить достаточный уровень удовлетворенности персонала работой и условиями труда на предприятии.

Основные направления кадровой политики Общества включают в себя:

1. Оптимизацию процессов создания организационных систем; рационализацию труда.
2. Планирование трудовых ресурсов (определение потребности в персонале (соотношение количества и качества)).
3. Разработку и внедрение методов привлечения, отбора, закрепления и удержания квалифицированного персонала.
4. Организацию системы непрерывной подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала, направленной на поддержание соответствующего уровня подготовки персонала для обеспечения конкурентоспособности Общества.
5. Формирование и развитие кадрового резерва Общества. Разработку индивидуальных программ развития потенциала персонала, планирование карьеры сотрудника. Организацию системы наставничества в Обществе.
6. Разработку и внедрение системы материальной и нематериальной мотиваций в Обществе, базируемой на результатах индивидуального труда и эффективности с целью привлечения, удержания и стимулирования персонала.
7. Реализацию программ негосударственного пенсионного обеспечения с целью улучшения социальной защищенности работников Общества. Обеспечение адресного предоставления социальных льгот и гарантий работникам Общества.
8. Формирование и поддержание корпоративной культуры Общества.

ЧИСЛЕННОСТЬ, СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА И ДВИЖЕНИЕ ПЕРСОНАЛА ОБЩЕСТВА

В 2009 г. ОАО «МРСК Юга» осуществляло деятельность как операционная компания, в состав которой входит исполнительный аппарат и 5 филиалов: «Астраханьэнерго», «Волгоградэнерго», «Калмэнерго», «Кубаньэнерго», «Ростовэнерго».

Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Кубаньэнерго» деятельность в 2008–2009 гг. не осуществлял.

В 2009 г. среднесписочная численность персонала ОАО «МРСК Юга» составила 13 699 человек, что выше на 4,9% по сравнению с 2008 г.

Увеличение численности персонала произошло в связи с приемом функций по формированию объе-

мов оказанных услуг по передаче электрической энергии по распределительным сетям в основной вид деятельности ОАО «МРСК Юга».

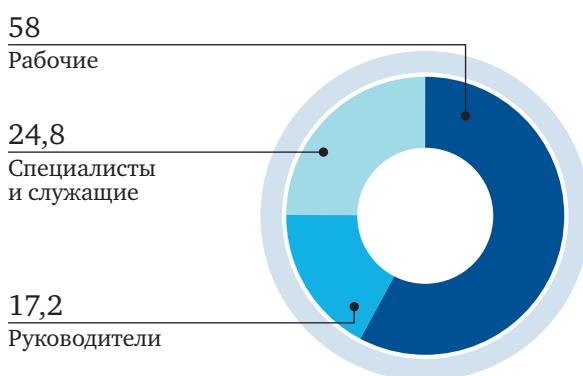
В целях исполнения оптимизации затрат на выполнение функций по формированию объемов оказанных услуг по передаче электрической энергии с 1 октября 2009 г. в порядке перевода принят квалифицированный персонал из ООО «Энергобаланс-Центр» и ООО «Энергобаланс-Кубань» в структурные подразделения ОАО «МРСК Юга» на выполнение функций коммерческого учета.

Возрастной состав работников ОАО «МРСК Юга» за 2009 г.

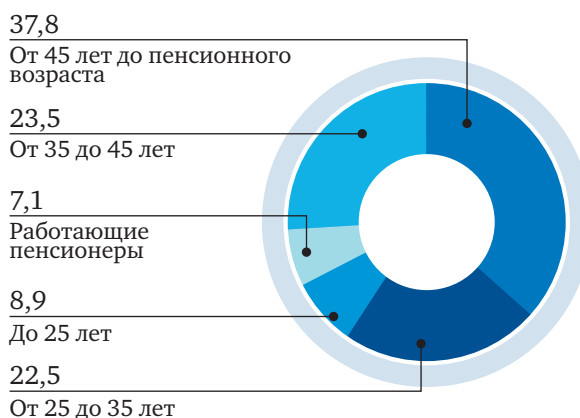
Анализ возрастной структуры персонала показал, что основу трудового (кадрового) потенциала ОАО «МРСК Юга» в 2009 г. составляли работники в возрасте от 25 до 45 лет — 46,1% от всей численности.

Одно из основных направлений Кадровой политики Общества — привлечение, удержание и закрепление квалифицированных молодых специалистов в Компании — в ближайшие годы останется одним из важных направлений деятельности по управлению персоналом.

Структура работающих по ОАО «МРСК Юга» по категориям по состоянию на 31.12.2009
%



Возрастной состав работников ОАО «МРСК Юга» по состоянию на 31.12.2009
%

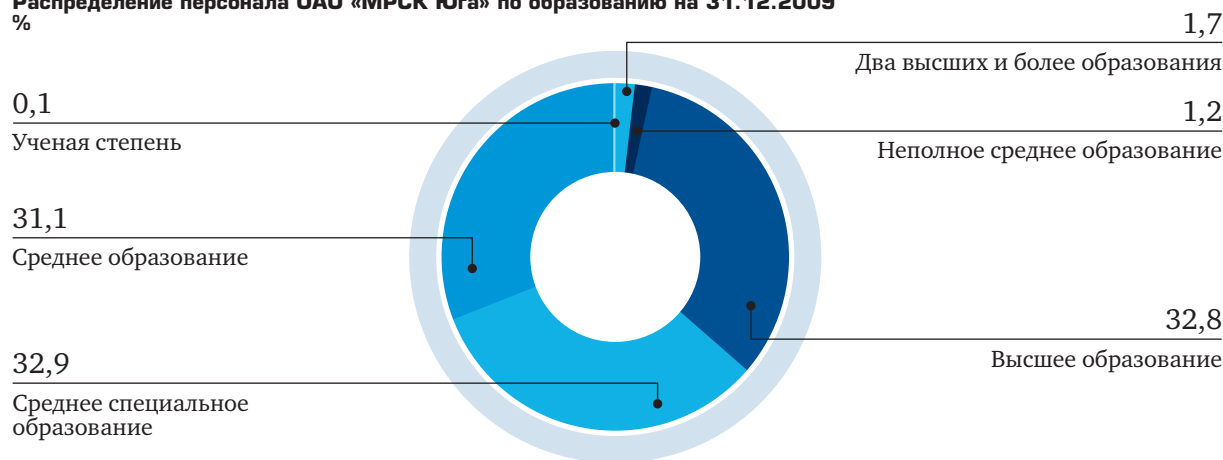


Квалификационный состав работников ОАО «МРСК Юга» за 2009 г.

По состоянию на 31 декабря 2009 г. 67,5 % персонала (10 215 чел.) ОАО «МРСК Юга» имеют высшее профессиональное и среднее профессиональное образование, что выше по сравнению с 2008 г. (65 %). Соотношение работников с высшим и средним специальным образованием равно 34,6 % и 32,9 % соответственно. Такие показатели можно считать более чем удовлетворительными: эти данные ха-

рактеризуют в основном образовательный уровень руководящего звена персонала и специалистов. Работники, имеющие среднее (общее) образование и неполное среднее образование составляют 32,3 % от общей численности персонала ОАО «МРСК Юга», это в основном рабочий персонал, прошедший соответствующую специальную подготовку по профессии и получивший допуск к самостоятельной работе, а также рабочие, занимающиеся неквалифицированным трудом.

Распределение персонала ОАО «МРСК Юга» по образованию на 31.12.2009



Структура персонала Общества в целом является оптимальной. Количественный и качественный состав персонала соответствует специфике деятельности операционной РСК и позволяет решать не только поставленные перед Обществом текущие задачи, но и стратегические задачи развития Общества.

ОБУЧЕНИЕ И РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА

Одним из важнейших направлений деятельности в области кадровой политики предприятия является развитие потенциала работников. Главная роль в данном направлении отводится системному и плановому, а главное, непрерывному профессиональному обучению персонала.

Целью обучения персонала ОАО «МРСК Юга» является поддержание необходимого уровня квалификации персонала Компании с учетом требований существующего производства и перспектив его развития, создание условий для профессионального роста и самореализации работников.

Обучение в ОАО «МРСК Юга» проводится для всех категорий сотрудников. В 2009 г. в различных программах подготовки, переподготовки и повышения квалификации, без учета обучения на местах,

приняли участие 9267 чел., что составляет 68 % от численности Общества, из них: руководителей — 2780 чел., специалистов и служащих — 1946 чел., рабочих — 4540 чел.

Основной формой обучения персонала является профессиональное обучение на базе собственных учебных центров: ННОУ «Учебный центр «Кубань-энерго» (г. Краснодар), НОУ «Учебный центр Энергетик» (г. Ростов-на-Дону), НОУ «Астраханский учебный комбинат» (г. Астрахань). Учебные центры оснащены необходимым оборудованием, в том числе тренажерами, методическими материалами и литературой. В распоряжении всех центров имеются учебно-тренировочные полигоны, на базе которых происходит практическая подготовка рабочих и специалистов.

Кроме того, профессиональная подготовка, переподготовка и повышение квалификации персонала Общества проводится в следующих образовательных учреждениях: Корпоративный энергетический университет (г. Москва), НОУ «Центр подготовки кадров энергетики» (г. Санкт-Петербург), ИПК Госслужбы (г. Москва), ГОУ ДПО «Петербургский энергетический институт повышения квалификации».

Неотъемлемой частью системы обучения и развития персонала является работа с кадровым резервом. С целью внедрения системного подхода и регламентации процесса формирования и развития кадрового резерва разработано Положение о кадровом резерве ОАО «МРСК Юга».

Обучение резервистов на руководящие должности в 2009 г. проводилось в крупных Российских институтах по подготовке кадров для энергетической отрасли. Также продолжена профессиональная переподготовка в МГТУ им. Баумана по специальности «Менеджмент организации». В 2009 г. численность группы составила 75 человек, из них к концу обучения 11 человек были переведены на вышестоящие руководящие должности.

Специалистами компании в части развития персонала системно проводится мониторинг потребности в образовательных программах, что позволяет внедрять новые учебные курсы, адаптированные к потребности компании.

В 2009 г. на базе учебного центра «Кубаньэнерго» впервые реализована программа профессиональной переподготовки инженерно-технического персонала в электроэнергетике «Школа главного инженера». Программа создана в целях совершенствования подготовки руководителей технических служб и главных инженеров и, планируется, станет долгосрочной целевой программой подготовки кадрового резерва Общества. В 2009 г. прошли обучение 43 сотрудника из всех структурных подразделений Компании, 9 человек в течение года были назначены на должности главных инженеров.

С учетом того, что нетехнические специалисты составляют 27%, для работников функциональных подразделений и для вновь принимаемых сотрудников разработана и адаптирована программа «Энергетика для неэнергетиков», разработана презентация «Адаптационный курс для новых сотрудников ОАО «МРСК Юга».

В целях развития рационализаторства и творческого потенциала работников, внедрения в производство и распространения передовых и прогрессивных методов работы, для поддержания положительного имиджа компании, а также выявления наиболее перспективных работников в 2009 г. в ОАО «МРСК Юга» впервые проведен многоступенчатый конкурс «Лучший по профессии», в котором

приняли участие 260 сотрудников всех филиалов Общества. Конкурс проводился по 21 номинации по профильным и функциональным направлениям. Лучшие работы, прошедшие конкурсный отбор на уровне филиала, были представлены для рассмотрения комиссиям исполнительного аппарата ОАО «МРСК Юга», победитель конкурса в каждой номинации получил диплом и денежную премию.

Одной из стратегических задач в области кадровой политики Общества является привлечение на работу молодых специалистов, в связи с этим реализуются программы взаимодействия с высшими и средними специальными учебными заведениями, осуществляющими подготовку по энергетическим специальностям, в том числе заключение трехсторонних договоров об обучении.

Необходимой составляющей мероприятий по привлечению молодежи является повышение престижности работы в электроэнергетике. Дни открытых дверей для студентов профильных высших учебных заведений, учащихся техникумов и ПТУ, школьников старших классов ориентированы на профессиональный отбор и дальнейшее закрепление в профессии, привлечение внимания молодых специалистов к возможности трудоустройства в Обществе.

СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

ОАО «МРСК Юга» является ответственным корпоративным членом общества. Компания добровольно и в инициативном порядке принимает на себя социальные обязательства перед работниками в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением (ОТС) в электроэнергетике Российской Федерации на 2009–2011 гг., коллективными договорами и иными локальными нормативными актами.

Общество строит политику оплаты и мотивации труда персонала в соответствии со следующими принципами:

- единство политики оплаты и мотивации труда для всех филиалов и управляемых Обществ ОАО «МРСК Юга»;
- установление минимально гарантированного уровня оплаты труда в филиалах и управляемых Обществах ОАО «МРСК Юга» для всех профессионально-квалификационных групп работников на уровне, превышающем законодательно установленный минимальный размер оплаты труда, из расчета необходимости удовлетворения основных жизненных потребностей и предоставления определенного располагаемого дохода;

- объективность и конкурентоспособность системы оплаты и мотивации труда работников;
- регулярная индексация заработной платы на основе индекса потребительских цен в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике;
- использование гибких систем премирования с целью наиболее полного учета индивидуального трудового вклада работника при достижении конечной цели Общества — обеспечение гарантированно высокого уровня энергоснабжения потребителей электроэнергии.

Заработная плата персонала в филиалах ОАО «МРСК Юга» по итогам 2009 г. превышает уровень средней заработной платы работников, занятых в промышленности регионов и является конкурентоспособной на региональных рынках труда.

Соблюдая основополагающие принципы и права в сфере труда, Общество предоставляет работникам дополнительные, сверх установленных законодательством, социальные льготы и гарантии.

Однако такие гарантии во многом зависят от уровня производительности труда и результатов производственно-экономической деятельности.

В целях повышения социальной защищенности персонала Компания обеспечивает качественным медицинским обслуживанием работников, производственная деятельность которых связана с риском для жизни, либо с вероятностью приобретения профессиональных заболеваний, и осуществляет круглосуточное страхование 100% своих сотрудников от несчастных случаев. В 2009 г. в ОАО «МРСК Юга» застраховано 14 188 человек по программе добровольного медицинского страхования.

В целях улучшения социальной защищенности работников и создания условий для эффективного решения кадровых вопросов, связанных с привлечением, удержанием и мотивацией персонала, ОАО «МРСК Юга» финансирует и развивает программы негосударственного пенсионного обеспечения.

Реализация негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества осуществляется посредством Негосударственного пенсионного фонда электроэнергетики (НПФЭ).

В 2009 г. негосударственным пенсионным обеспечением охвачены 3636 работников, что составляет 26,5% от среднесписочной численности Общества, из них в паритетном плане участвовало 3345 человека (92%), в корпоративном плане — 291 человек (8%).

ОАО «МРСК Юга» придает существенное значение оздоровлению и отдыху персонала. В 2009 г. по льготным путевкам отдохнуло 509 сотрудников Общества и их детей.

Для развития и поддержания здорового образа жизни ОАО «МРСК Юга» проводит физкультурно-оздоровительную работу и развивает массовые виды спорта среди работников, обеспечивая им доступ к спортивной инфраструктуре. С этой целью за 2009 г. на территории структурных подразделений филиалов ОАО «МРСК Юга» сооружены 42 спортивных площадки и спортивных уголка. Более 3000 работников Общества вовлечены в спортивно-массовые мероприятия, проводимые в филиалах ОАО «МРСК Юга».

В сентябре 2009 г. на базе Федерального детского оздоровительно-образовательного центра «Смена» (город-курорт Анапа) состоялась II спартакиада энергетиков ОАО «МРСК Юга». В соревнованиях приняли участие более 450 спортсменов из филиалов ОАО «МРСК Юга» по пяти видам спорта: волейболу, мини-футболу, гиревому спорту, настольному теннису и шахматам. По результатам спартакиады сформированы сборные команды ОАО «МРСК Юга» для участия во всероссийских спартакиадах энергетиков распределительного сетевого комплекса. В зимней и летней спартакиадах ОАО «Холдинг МРСК» сборными командами ОАО «МРСК Юга» были завоеваны вторые общекомандные места.

ОАО «МРСК Юга» внимательно относится и к проблемам семей энергетиков. В День защиты



детей 1 июня в филиалах Компании были подготовлены и проведены театрализованные представления, познавательные экскурсии, спортивные и культурно-развлекательные программы, участие в которых помимо детей сотрудников приняли воспитанники детских домов.

С целью привлечения детей сотрудников ОАО «МРСК Юга» к популяризации профессий энергетической отрасли в Обществе проведен конкурс среди детей сотрудников Общества «Дети рисуют энергетику». В конкурсе приняли участие более 300 детей, 93 из них награждены ценными призами и подарками. По итогам конкурса работы победителей были направлены в ОАО «Холдинг МРСК» для участия в конкурсе детского рисунка, посвященного празднованию Дня энергетика, в котором 2 работы заняли призовые места по двум номинациям.

Являясь социально ответственной Компанией, ОАО «МРСК Юга» заботится о ветеранах и пенсионерах Общества. В 2009 г. началась работа по формированию Совета ветеранов ОАО «МРСК Юга», включающего в себя представительства во всех филиалах и исполнительном аппарате Общества. Вместе с тем, за отчетный период более 3500 ветеранов и пенсионеров Общества получили различные пособия.

В ОАО «МРСК Юга» значительное внимание уделяется мероприятиям, позволяющим объединять и сплачивать коллектив Общества, повышая тем самым внутрикорпоративную культуру.

Принимая во внимание сложность решения проблемы обеспечения работников жильем, коллективными договорами филиалов предусмотрено корпоративное содействие и корпоративная поддержка в улучшении жилищных условий путем оказания финансовой помощи работнику при оформлении ипотечного кредита и погашении части процентов за пользование кредитом.



Контактное лицо:

Начальник департамента по управлению персоналом и организационному проектированию
Гриценко Павел Николаевич,
тел. (861) 279 87 01,
e-mail: griченко@mrsk-yuga.ru.

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА

ОАО «МРСК Юга» осуществляет работу по выполнению природоохранных мероприятий по защите воздушного и водного бассейнов, охране и рациональному использованию земель, уменьшению негативного воздействия на окружающую среду от своей производственной деятельности и главным образом — от отходов производства и потребления 1–5 класса опасности.

Указанные мероприятия Общество осуществляет в соответствии с Экологической политикой ОАО «МРСК Юга» и Программой реализации экологической политики Общества на 2008–2010 гг., утвержденной 7 декабря 2007 г. решением Совета директоров Общества (Протокол № 4/2007 от 07.12.2007). Этим же решением Совет директоров Общества признал реализацию экологической политики Общества приоритетным направлением деятельности Общества.

В результате производственной деятельности ОАО «МРСК Юга» образуются отходы 1–5 классов опасности, осуществляются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Лимиты негативного воздействия определяются проектами нормативов образования отходов и лимитами на их размещение (ПНООЛР) и проектами нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу (ПДВ). Границы санитарно-защитных зон регламентированы для объектов, являющихся источниками выбросов, и при условии, что на границе концентрация опасных веществ не превышает 10% от предельно-допустимых выбросов. В настоящее время только в филиале «Астраханьэнерго» на основании рекомендаций проекта ПДВ с начала 2009 г. и предписаний Роспотребнадзора № 30 АЦ 02.000.Т.000866.12.09 от 03.12.2009 и № 30 АЦ 02.000.Т.000865.12.09 от 03.12.2009

были разработаны проекты организации санитарно-защитной зоны в полном объеме. При этом необходимо отметить, что превышения 0,1 ПДУ на границах санитарно-защитных зон на основании контрольно-аналитических замеров не зафиксировано.

Осуществление производственной деятельности в пределах установленных нормативов обеспечивается за счет:

- совершенствования эксплуатационной деятельности и технологии ремонтного производства;
- ведения контроля содержания окиси углерода в выхлопных газах автотранспорта и проведения своевременного ремонта автотранспорта, использования сертифицированного топлива;
- проведения инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и образования отходов.

В 2009 г. ОАО «МРСК Юга» реализован ряд мероприятий, направленных на уменьшение физического негативного воздействия на окружающую среду:

- восстановление маслоприемников на ПС для предотвращения загрязнения окружающей среды при разливе нефтяных масел;
- оборудование бетонных площадок для временного хранения маслonaполненного оборудования и накопления отходов производства;
- своевременный вывоз отходов производства и потребления с производственных площадок;
- установка птицезащитных устройств для защиты птиц от поражения электрическим током.

Затраты на выполнение программ реализации экологической политики филиалов ОАО «МРСК Юга» в 2009 г. составили:

- на мероприятия по охране атмосферного воздуха — 3659,1 тыс. руб.;

- на мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов — 5540 тыс. руб.;
- на мероприятия по охране и рациональному использованию земель — 10 160,4 тыс. руб.;
- технические мероприятия — 2359,4 тыс. руб.

В ОАО «МРСК Юга» в 2009 г. размеры платежей за негативное воздействие на окружающую среду составили:

плата за допустимые выбросы (сбросы), всего — 1268,556 тыс. руб., в том числе:

- в водные объекты — 292,639 тыс. руб.;
- в атмосферный воздух — 111,019 тыс. руб.;
- за размещение отходов — 796,098 тыс. руб.;
- в подземные горизонты — 68,8 тыс. руб.;

плата за сверхнормативные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ (размещение отходов), всего — 10 082,286 тыс. руб., в том числе:

- в водные объекты — 20,928 тыс. руб.;
- в атмосферный воздух — 60,579 тыс. руб.;
- за размещение отходов — 9783,779 тыс. руб.;
- в подземные горизонты — 217 тыс. руб.

В Обществе внедрена и функционирует система экологического менеджмента, соответствующая требованиям международного стандарта ISO 14001:2004.

В 2009 г. дополнительно был обучен персонал на право обращения с отходами, проведено обучение внутренних аудиторов по направлению «экология».

Наиболее значимыми задачами в области экологической безопасности на 2010 г. определены:

- ремонт маслоприемных устройств на подстанциях;
- обучение и аттестация работников в области экологической безопасности;
- сопровождение функционирования системы экологического менеджмента на базе международного стандарта ISO 14001:2004;

Затраты на выполнение программ реализации экологической политики Общества в 2009 году тыс. руб. / %

10 160,4 / 46

Мероприятия по охране и рациональному использованию земель

5 540 / 26

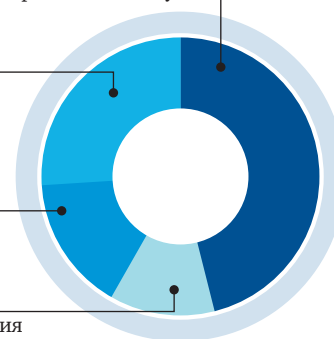
Мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов

3 659,1 / 17

Мероприятия по охране атмосферного воздуха

2 359,4 / 11

Технические мероприятия



- эксплуатация водозаборных скважин с соблюдением требований природоохранного законодательства в филиалах «Ростовэнерго», «Волгоградэнерго»;
- дальнейшее проведение работы по утилизации батарей статических конденсаторов, содержащих полихлорированные бифенилы (отходы 1 класса опасности).

Контактное лицо:

Начальник службы производственного контроля и охраны труда

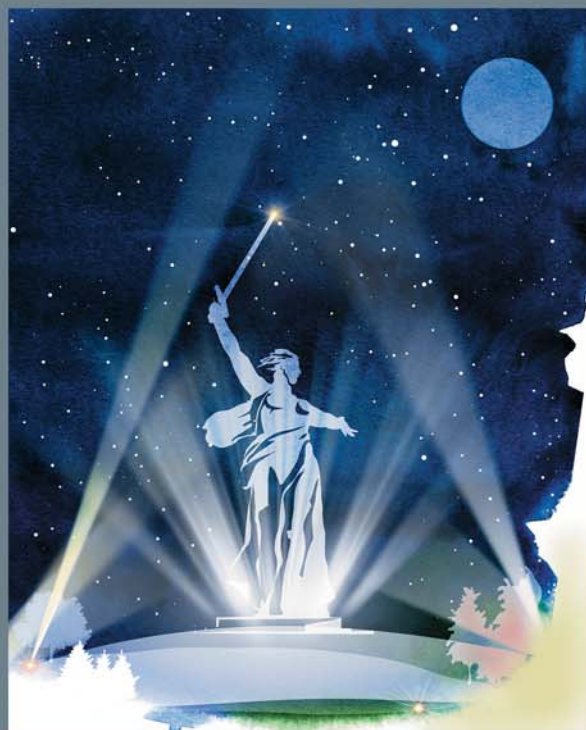
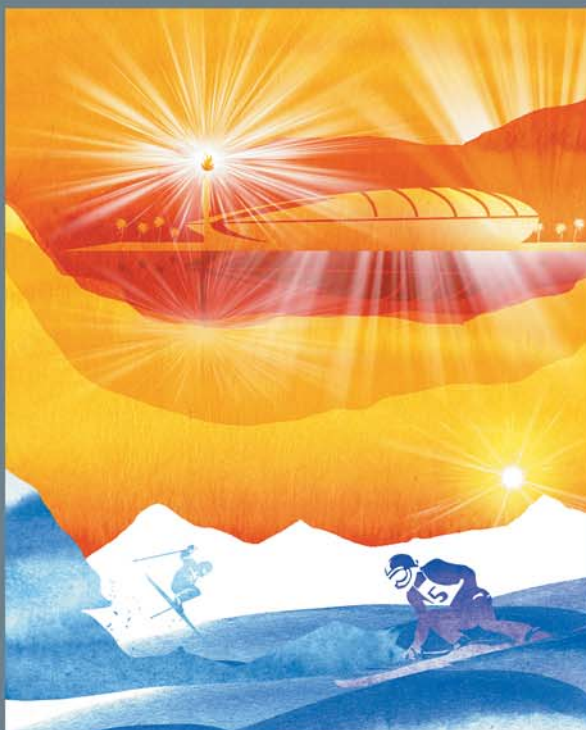
Петленко Андрей Владимирович,

тел. (861) 279 84 30,

e-mail: petlenkoav@mrsk-yuga.ru.

СЕМЬ ЧУДЕС СВЕТА

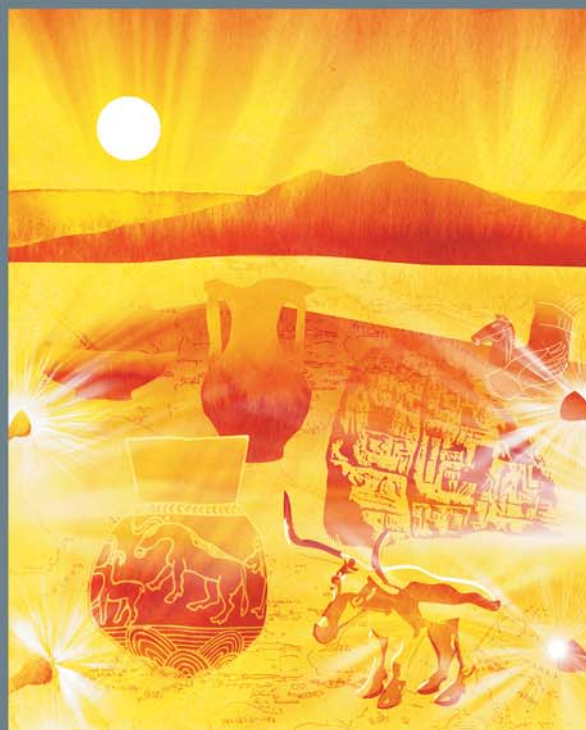
МРСК ЮГА

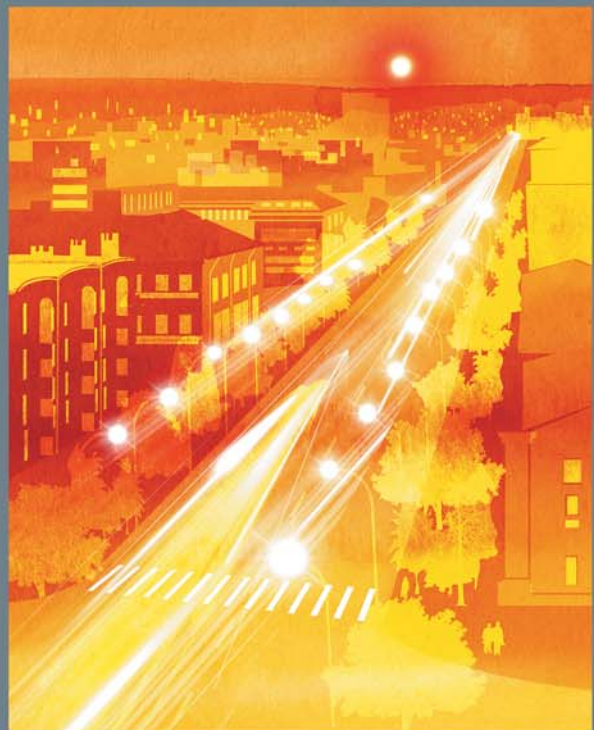
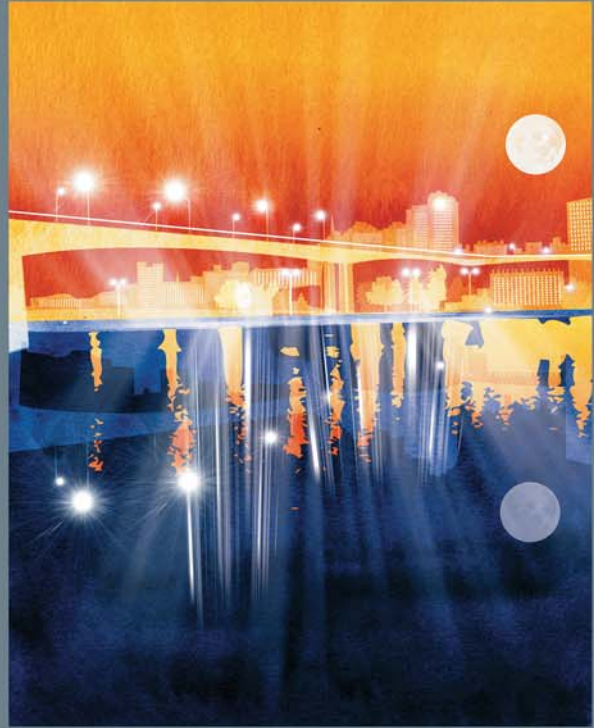


Уникальные памятники,
нерукотворные чудеса,
всемирно известные
достопримечательности.

Создания природы
и человека, озаренные
светом истории, светом
победы, светом разума,
светом прогресса.

Мир «МРСК Юга» полон
чудес, света, энергии,
работы на благо страны.
В развитии этого мира –
цель компании.





СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ

ОРГАНИЗАЦИЯ ПРОЦЕССА ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ

ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИСПОЛНЕНИИ СОГЛАШЕНИЙ С АДМИНИСТРАЦИЯМИ СУБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ЗОНЫ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ОАО «МРСК ЮГА» ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ (ПО ОБЪЕКТАМ, ВКЛЮЧЕННЫМ В СОГЛАШЕНИЕ, ГДЕ ИСТОЧНИК — ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ)

В зоне ответственности филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» был подготовлен проект Соглашения «О взаимодействии Администрации Астраханской области и ОАО РАО «ЕЭС России» по развитию электроэнергетической системы Астраханской области и обеспечению надежного электроснабжения ее потребителей», который согласовало Правительство Астраханской области (далее — Соглашение).

В связи с прекращением с 1 июля 2008 г. функционирования ОАО РАО «ЕЭС России» как юридического лица процедура дальнейшего согласования и подписания Соглашения приостановлена.

В настоящее время, в соответствии с протоколом совещания под председательством заместителя министра энергетики РФ Синюгина В. Ю. №9 от 30.07.2008, ОАО «ФСК ЕЭС», как правопреемник ОАО РАО «ЕЭС России», определено основным координатором сторон при заключении (корректировке) и анализе исполнения действующих аналогичных соглашений. Кроме того, стороной соглашений определено ОАО «СО ЕЭС», осуществляющее согласование соответствия мероприятий соглашений условиям обеспечения надежности перспективных режимов работы ЕЭС.

В качестве пилотных проектов по отработке механизма заключения (корректировки) соглашений определены соглашения между ОАО РАО «ЕЭС России» и Правительством Тюменской области, Правительством Ханты-Мансийского автономного округа — Югры, Администрацией Ямало-Ненецкого автономного округа.

Работа по завершению согласования и подписанию Соглашения с Администрацией Астраханской области будет продолжена в 2010 г.

В рамках приобретения электросетевого комплекса МУП г. Астрахани «Астркоммунэнерго» филиалом ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго», в соответствии с Федеральным Законом № 210-ФЗ от 30.12.2004 «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» Городской думой МО «Город Астрахань» Решениями № 48, № 49 от 24.04.2008 был утвержден тариф на подключение к электрической сети на 2008–2010 гг. Объем инвестиций составил 4 616 364 тыс. руб. без учета НДС. Однако, в связи с произведенными изменениями в Федеральном законе № 210-ФЗ от 30.12.2004, тариф на подключение к электрической сети был досрочно отменен Решением Городской думы МО «Город Астрахань» № 22 от 26.02.2009.

Аналогичная ситуация сложилась при подготовке Соглашения и в зоне ответственности филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго».

В целях реализации технологических присоединений потребителей на территории Волгоградской области было подписано «Соглашение о взаимодействии Администрации Волгоградской области и ОАО «МРСК Юга» № С-247/07 от 25.10.2007.

В рамках данного соглашения разработана филиалом ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» и утверждена Администрацией Волгоградской области инвестиционная программа филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» по созданию технической возможности технологического присоединения потребителей к электрическим сетям (строительство распределительных электрических сетей) филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» на 2009–2011 гг. (далее — Программа).

В рамках реализации Программы предполагается строительство (реконструкция) 17 ПС 110–35 кВ.

Суммарная сметная стоимость инвестиционных проектов по технологическому присоединению 2 197 925,503 тыс. руб. (без НДС и налога на прибыль), присоединяемая мощность — 403,864 МВт, по строительству и реконструкции питающих центров филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоград-энерго» — 1 037 071,985 тыс. руб., по строительству и реконструкции распределительных сетей — 1 160 853,518 тыс. руб.

Указанная инвестиционная программа является основой расчета ставок платы за технологическое присоединение, утвержденная постановлением УРТ Волгоградской области № 6/2 от 17.02.2010.

В зоне ответственности филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» 30 июня 2008 года подписано «Соглашение о взаимодействии Администрации Ростовской области и ОАО РАО «ЕЭС России» по развитию электроэнергетической системы Ростовской области и обеспечению надежного электроснабжения ее потребителей», в том числе «Программа первоочередных мер по строительству и реконструкции электроэнергетических мощностей на период до 2012 года для недопущения дефицита мощности и повышения надежности электроснабжения потребителей Ростовской области».

В рамках реализации утвержденного Соглашения до 2012 г. планируется ввести в работу 15 ПС 110 кВ с трансформаторами 2×40 МВ·А, суммарная мощность составляет 1200 МВ·А. За период 2008–2009 гг. выполнены:

- строительство ПС 110 кВ А-26 в Новоалександровской зоне г. Азова с трансформаторами 2×40 МВ·А, общие капитальные вложения составили — 301 774 тыс. руб.;
- строительство ПС 110 кВ ДОССАФ (Р28) с КЛ-110 кВ Р8-ДОССАФ (Р28), общие капитальные вложения составили — 844 900 тыс. руб.

На стадии завершения находится строительство ПС 110 кВ Центральная с КЛ-110 кВ Р1-Цент-

ральная, освоенные капитальные вложения — 232 589 тыс. руб.

Филиалом ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» в Администрацию Ростовской области направлены письма № 715/10-2/а от 19.02.2009 и № РЭ/715/1300/306 от 07.05.2009 с предложениями по корректировке сроков исполнения мероприятий, предусмотренных Соглашением.

В рамках Соглашения «О взаимодействии Администрации Краснодарского края и ОАО РАО «ЕЭС России» при реализации мероприятий по обеспечению надежного электроснабжения и создания условий для технологического присоединения к электрическим сетям потребителей Краснодарского края» (далее — Соглашение) реализуется Программа первоочередных мер ОАО «Кубаньэнерго» по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и ниже (далее по тексту — Программа), включающая 68 объектов (строительство 7 ПС 110 кВ и 10 км ВЛ 35 кВ, реконструкция 36-ти ПС 110–35 кВ и 3 9,5 км ВЛ 110–35 кВ, а также 40 км КЛ 6–10 кВ). Кроме того, Программа предусматривает выполнение мероприятий по восстановлению и установке источников реактивной мощности на ПС 110 кВ.

Общий объем капитальных вложений предусмотрен в размере 8,6 млрд руб., в том числе на новое строительство — 3,5 млрд руб., на техническое перевооружение и реконструкцию — 5,1 млрд руб.

Программа предусматривает ввод трансформаторной мощности в размере 1737,6 МВ·А, из объема которой в 2009 г. фактически введено 160 МВ·А.

В отчетном году освоение по объектам Программы составило 105,6% от годового плана.

Реализация мер, предусмотренных Соглашением, должна создать благоприятные условия в особо энергодефицитных районах Кубани для присоединения всех категорий заявителей, при этом особое внимание уделяется строительству энергообъектов жилых микрорайонов.

ИНФОРМАЦИЯ О НАЛИЧИИ (РАЗРАБОТКЕ) СХЕМ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СЕТИ, СОГЛАСОВАННЫХ С АДМИНИСТРАЦИЕЙ СУБЪЕКТОВ РФ (ДАТА РАЗРАБОТКИ И УТВЕРЖДЕНИЯ СХЕМЫ, ЕЕ АКТУАЛЬНОСТЬ)

В декабре 2007 г. филиалом ОАО «Южный инженерный центр энергетики» — «Волгоградэнерго-сетьпроект» была разработана «Схема перспективного развития распределительных электрических сетей напряжением 35–110 кВ ОАО «Астраханьэнерго» на период до 2015 г. с перспективой до 2020 г. (далее — Схема). Указанная Схема согласована филиалом ОАО «СО ЕЭС» — Астраханское РДУ № 08-01/31 от 20.02.2008 и ОАО «МРСК Юга» № 510/16-68 от 17.03.2008.

Разработанная в 2007 г. Схема и на сегодняшний день является актуальной теперь уже для филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго», ее решениями предусматривается ликвидация «узких мест энергосистемы» — перевод существующих ПС 35 кВ, отработавших свой нормативный срок, на напряжение 110 кВ, реконструкция ВЛ-35, 110 кВ на деревянных опорах, а также строительство новых подстанций в связи с ростом нагрузок. На основании Схемы формируется инвестиционная программа филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго».

Однако при необходимости — появлении крупных потребителей, новой генерации, а также при конкретном проектировании — проводится корректировка ее отдельных узлов.

В марте 2007 г. филиалом ОАО «Южный инженерный центр энергетики» — «Волгоградэнерго-сетьпроект» была разработана «Схема перспективного развития электрических сетей 35–110 кВ ОАО «Волгоградэнерго» на период до 2015 года с перспективой до 2020 года» (далее — Схема), которая в октябре 2007 г. была согласована ОАО «МРСК Юга» (управляющей организации ОАО «Волгоградэнерго»).

В соответствии с данной Схемой Администрацией г. Волгограда 15 ноября 2007 г. согласована «Отраслевая схема перспективного развития электрических сетей ОАО «Волгоградэнерго» по г. Волгограду» (далее — Отраслевая схема).

В формате реализации Отраслевой схемы предусмотрено:

- строительство 9 новых ПС 110 кВ Кубанская, Голицыно, Гвардейская, Тепличная, Тарифная, Мечетка и Вишневая в г. Волгограде, Городская-4 и Городская-5 в г. Волжском;

- реконструкция 22-х существующих ПС 110 кВ с увеличением трансформаторной мощности;
- реконструкция свыше 500 км ВЛ-110 кВ с заменой опор, провода и изоляции.

В соответствии с вышеуказанной Схемой филиалом ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» была разработана и утверждена проектно-сметная документация на строительство ПС 110 кВ Городская-4 (2×40 МВ•А) с отходящими ВЛ-110 кВ, строительство которой начато в 2009 г.

В связи со сложившейся экономической ситуацией реализация Схемы в настоящее время приостановлена, но филиал ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» проводит работу по резервированию земельных участков в г. Волгограде под новые подстанции и заходы линий электропередачи к ним.

В зоне ответственности филиала ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго» разработка Схемы перспективного развития электрических сетей 35–110 кВ в настоящее время не актуальна.

Филиалом ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» разработанная в декабре 2008 г. «Схема развития Региональной Сетевой Компании ОАО «Ростовэнерго» на период до 2010 года с перспективой до 2020 года» (далее — Схема) утверждена Протоколом НТС № 22 от 04.12.2009, согласована ОАО «МРСК Юга». В соответствии с запросом филиала ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» — «Ростовское РДУ» Схема направлена для сведения в ОАО «Системный оператор — Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы» Филиал ОАО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление Ростовской области и Республики Калмыкия» «Ростовское РДУ».

Проект «Схема перспективного развития электрических сетей 35 кВ и выше ОАО «Кубаньэнерго» на период 2005–2010 годы с перспективой до 2015 года» был разработан в 2006 г. В настоящее время ОАО «Кубаньэнерго» завершает рассмотрение и согласование проекта «Корректировка схемы перспективного развития электрических сетей 35 кВ и выше ОАО «Кубаньэнерго» на период 2005–2010 годы с перспективой до 2015 года» при участии проектного института ОАО «Южный инженерный центр энергетики».

ИНФОРМАЦИЯ О ЦЕНТРАХ ПИТАНИЯ ЕНЭС (ОБЩЕЕ КОЛИЧЕСТВО, ПЕРЕЧЕНЬ ЗАКРЫТЫХ ПС)

В составе **Астраханской энергосистемы** находятся 10 подстанций, относящихся к ЕНЭС:

- ПС 220 кВ Владимировка, Харабали, Газовая, Черный Яр, Баррикадная, Нефтепровод, Рассвет, Лиман;
- ПС 110 кВ Бузанская, В. Баскунчак.

В соответствии с Перечнем Закрытых Центров питания филиала ОАО «ФСК ЕЭС» — «МЭС Центра» на территории Астраханской и Волгоградской областей (далее — Перечень), утвержденным главным инженером филиала ОАО «ФСК ЕЭС» — «МЭС Центра», согласованным заместителем генерального директора филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Юга 5 марта 2008 г. и подтвержденным главным инженером Волго-Донского ПМЭС № М1/П1/2/219 от 16.04.2009, на территории Астраханской области закрытыми являются ПС 220 кВ Владимировка, Харабали, Газовая.

В настоящее время начата реконструкция (строительство на новых площадках) ПС 220 кВ Владимировка и ПС 220 кВ Газовая.

На балансе филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» подстанций, отнесенных к объектам ЕНЭС, нет.

В составе **Волгоградской энергосистемы** находится 24 питающих центра (связь ЕНЭС с филиалом ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго»):

- ПС 500 кВ Балашовская, Волга, Трубная;
- ПС 220 кВ Гумрак, Котельников, Красноармейская, Заливская, Кировская, Садовая, Юбилейная, Северная, Алюминиевая, Волжская, Арчеда, Астаховская, Сатаровская, Таловка, Петров Вал, Литейная, Красный Яр, Палласовка, Приморская, Головная, Полунино.

В соответствии с Перечнем на территории Волгоградской области закрытыми центрами питания являются ПС 220 кВ Арчеда, Гумрак, Красноармейская.

В соответствии с письмом Волгоградского РДУ № 41-03/50а-77 от 04.04.2008 шины 110 и 10 кВ Волгоградской ГРЭС филиала ОАО «ЮГК ТГК-8» — «Волгоградская генерация» являются центром питания, по которому возникают ограничения на присоединяемую мощность по режиму работы сети.

На балансе филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» подстанций, отнесенных к объектам ЕНЭС, нет.

Находящиеся на балансе филиала ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго» ПС 220 кВ Элиста-Северная, Большой Царын в соответствии с договором использования объектов электросетевого хозяйства № ДИ-5 от 23.03.2005 переданы с 1 января 2010 г. в аренду ОАО «ФСК ЕЭС». Указанные ПС 220 кВ относятся к открытым центрам питания.

В составе **Ростовской энергосистемы** находятся 26 подстанций, относящихся к ЕНЭС:

- ПС 500 кВ Ш-30;
- ПС 220 кВ Вешенская 2, Сысово, Донецк, Погорелово, Б-10, Г-20, Печная, НЭЗ, НЗБ, Р-40, Р-20, Р-4, Т-15, Т-10, А-20, А-30, Койсуг, Зерновая, ГПП-2, Городоская 2, СНАЭС, РП Волгодонск, Сальск, Песчанокопская, Ш-50.

На балансе филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» подстанций, отнесенных к объектам ЕНЭС, нет.

На территории **Краснодарского края** находится 21 подстанция, относящаяся к ЕЭС:

- ПС 500 кВ Тихорецк, Центральная;
- ПС 330 кВ Кропоткин, Армавир;
- ПС 220 кВ Староминская, Славянск, Крымская, Кирилловская, Восточная, Брюховецкая, Витаминкомбинат, Каневская, Афипская, Горячий Ключ, Тверская, Шепси, Псоу, Дагомыс, Крыловская, Усть-Лабинская, Светлая.

Из перечисленных центров питания ЕНЭС (Кубанского ПМЭС) к закрытым относятся следующие:

- ПС 220 кВ Афипская, Брюховецкая, Витаминкомбинат, Восточная, Горячий Ключ, Кирилловская, Крымская, Славянск, Усть-Лабинск, Тверская.

Указанный перечень закрытых центров питания ЕНЭС (Кубанского ПМЭС) приведен согласно письму ОАО «ФСК ЕЭС» № М5/6/287 от 31.03.2008, согласованному заместителем генерального директора ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Юга Пасторовым В. М. и утвержденным главным инженером филиала ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС Юга Ковтуном Г. Н.

ИНФОРМАЦИЯ О РЕАЛИЗУЕМЫХ ПРОГРАММАХ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ СТРОЯЩИХСЯ ОБЪЕКТОВ

Жилищное строительство по федеральной целевой программе (ФЦП) «Доступное жилье»

В рамках ФЦП «Доступное жилье» на территории Ростовской области реализуются следующие программы строительства коттеджных поселков:

- В с. Покровское Неклиновского района осуществляется строительство 20 малоэтажных домов. Договоры на технологическое присоединение заключены с физическими лицами. Для осуществления технологического присоединения построены ВЛ-10 кВ длиной 165 м, ВЛ-0,4 кВ длиной 750 м, установлена КТП-10/0,4 кВ мощностью 100 кВ·А. На ПС 35 кВ Покровская произведена замена масляного выключателя на вакуумный выключатель типа ВВ/TEL. 31 декабря 2009 г. все обязательства по договорам технологического присоединения выполнены.
- В сл. Красюковская осуществляется электро-снабжение 16 жилых домов и насосной станции. Договор на технологическое присоединение заключен с Администрацией Красюковского сельского поселения и физическими лицами. Для осуществления технологического присоединения смонтирована КТП мощностью 160 кВ·А, построена ВЛ-10 кВ длиной 750 м, ВЛ-0,4 кВ длиной 600 м. Обязательства по договору выполнены в декабре 2009 г.
- В сл. Родионово-Несветайской осуществляется строительство жилых домов. Договоры на технологическое присоединение заключены с физическими лицами. Для осуществления технологического присоединения необходимо построить КТП-250 кВ·А, ВЛ-10 кВ длиной 515 м, ВЛ-0,4 кВ длиной 780 м. Обязательства по договорам выполнены в декабре 2009 г.
- В п. Красногорняцкий осуществляется электро-снабжение жилого дома. Договор на технологическое присоединение заключен с Деревянко А. В. Для осуществления технологического присоединения произведена замена трансформатора в КТП № 525 на 160 кВ·А, осуществлено строительство ВЛ-0,4 кВ длиной 500 м. Обязательства по договору выполнены в декабре 2009 г.
- В с. Летник Песчанокопского района осуществляется строительство 15 малоэтажных домов. Заключено 6 договоров на технологическое присоединение с физическими лицами. Для осуществления технологического присоединения выполнено строительство ВЛ-10 кВ длиной 780 м, ВЛ-0,4 кВ длиной 530 м, строительство ТП-10/0,4 кВ — 100 кВ·А. Обязательства по договорам выполнены в декабре 2009 г.
- В с. Уютное Пролетарского района осуществляется строительство 12 малоэтажных домов. Заключено 5 договоров на технологическое присоединение с физическими лицами. Для осуществления технологического присоединения выполнено строительство ВЛ-10 кВ длиной 1430 м, ВЛ-0,4 кВ длиной 610 м, строительство ТП-10/0,4 кВ — 100 кВ·А. Обязательства по договорам выполнены в декабре 2009 г.
- В ст. Романовская Волгодонского района выполнено строительство 19 малоэтажных домов. Договоры на технологическое присоединение заключены с физическими лицами. Для осуществления технологического присоединения выполнено строительство ВЛ-6 кВ длиной 200 м, ВЛ-0,4 кВ длиной 600 м, строительство ТП-6/0,4 кВ — 250 кВ·А. Обязательства по договорам выполнены в ноябре 2009 г.
- В сл. Б. Мартыновка Мартыновского района осуществляется строительство 19 малоэтажных домов. Договоры на технологическое присоединение заключены между филиалом ОАО «Донэнерго» и физическими лицами. Для осуществления технологического присоединения необходима реконструкция РЗА и линейной ячейки № 4 — 10 кВ на ПС 110 кВ Б. Мартыновка, на данный момент никаких работ не осуществлено, так как заявка от филиала ОАО «Донэнерго» в филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» не поступала.
- В ст. Тацинской осуществляется строительство 6 жилых домов суммарной потребной мощностью 30 кВт. Договор на технологическое присоединение заключен с филиалом ОАО «Донэнерго» на сумму 65 004,99 руб. (с НДС). Все технические мероприятия выполнены филиалом ОАО «Донэнерго». Договор оплачен ОАО «Донэнерго». Обязательства по договору выполнены в декабре 2009 г.
- В г. Донецке осуществляется строительство малоэтажной жилой застройки суммарной потребной мощностью 211 кВт. Договор на технологическое присоединение с филиалом ОАО «Донэнерго» находится в стадии согласования, оферта направлена 20 января 2010 г. Все технические мероприятия выполняются филиалом ОАО «Донэнерго».

- В х. Красный, ул. Центральная, Багаевского района Ростовской области осуществлено строительство 7 жилых домов. Договор на технологическое присоединение заключен с каждым застройщиком индивидуально. Технологическое присоединение объектов осуществлялось от существующей распределительной сети БРЭС ПО «ЦЭС Ростовэнерго». Идет процесс присоединения построенных жилых домов.
 - В п. Веселый, ул. Степная, Веселовского района Ростовской области осуществляется строительство 22 жилых домов. Договор на технологическое присоединение заключен с каждым застройщиком индивидуально. Для осуществления технологического присоединения произведена замена КТП 10/0,4 кВ № 70 мощностью 25 кВ·А на КТП 10/0,4 кВ мощностью 250 кВ·А. Построена ВЛ 0,4 кВ № 3, протяженностью 400 м. Выполнена реконструкция существующих ВЛ 0,4 кВ № 1 и № 2, общей протяженностью 2,2 км. На данный момент все работы со стороны ПО «ЦЭС Ростовэнерго» выполнены. Идет процесс присоединения построенных жилых домов.
 - В х. Новомирский осуществляется строительство 32 малоэтажных домов. Договор на технологическое присоединение заключен с Администрацией Калиновского сельского поселения. Для осуществления технологического присоединения в центре нагрузок потребителем выполнена установка ТП-10/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 250 кВ·А. Между опорами 15, 16 ВЛ-10 кВ установлена дополнительная анкерная опора, от которой выполнено строительство отпаечной ВЛ-10 кВ длиной 25 м до новой ТП — 10/0,4 кВ, от РУ-0,4 кВ новой ТП-10/0,4 кВ построено 2 линии электропередач 0,4 кВ суммарной протяженностью 2,3 км. Обязательства по договору выполнены в апреле 2009 г.
 - В с. Пешково осуществляется строительство 20 малоэтажных домов. Договоры на технологическое присоединение заключены с физическими лицами. Также заключен договор с Администрацией Пешковского сельского поселения на организацию освещения поселка. Для осуществления технологического присоединения выполнено строительство: ВЛ-10 кВ — 0,2 км, ВЛ-0,4 кВ — 0,8 км, КТП — 10/0,4 кВ — 160 кВ·А. Обязательства по договорам выполнены в декабре 2009 г.
 - В с. Кугей осуществляется строительство 16 малоэтажных домов. Договоры на технологическое присоединение заключены с физическими лицами. С Администрацией Кугейского сельского поселения заключен договор на технологическое присоединение СНО. Для выполнения обязательств по ТУ выполнено строительство: ВЛ-10 кВ — 0,125 км, ВЛ-0,4 кВ — 1,89 км, КТП — 10/0,4 кВ — 250 кВ·А. Обязательства по договорам выполнены в декабре 2009 г.
 - В ст. Егорлыкской запланировано строительство 300 жилых домов. На сегодняшний день подано 50 заявок. Для осуществления технологического присоединения на ПС 35 кВ Е-3 необходима реконструкция одной линейной ячейки 10 кВ № 5 и одной вводной ячейки 10 кВ № 3 с заменой масляных выключателей на вакуумные. Реконструировать РЗА.
 - В г. Ростове-на-Дону ФЦП «Доступное жилье» выделены 2 площадки под жилой массив «Левенцовский», в составе которого будет 11 микрорайонов с суммарной потребной мощностью 44 МВт. В ЦОК филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» поступили заявки на суммарную мощность 24 370,8 кВт. Подписаны 2 договора технологического присоединения с ОАО «Донэнерго» в интересах Заказчика — ООО «ККПД-Инвест» на присоединение 1-го мкр. и 1-й очереди 3-го мкр. «Левенцовский» на мощность 8773 кВт. Предполагаемый срок выполнения обязательств по вводу в эксплуатацию 1-го мкр. и 1-й очереди 3-го мкр. «Левенцовский» — 1 кв. 2010 г.
- Согласно плану развития [районов г. Астрахани](#) на 2007–2011 гг., разработанному Комитетом по Архитектуре и градостроительству г. Астрахани, ожидается присоединение перспективной нагрузки объектов многоэтажной жилой застройки суммарной мощностью 90,5 МВт, объектов индивидуальной жилой застройки — 8,3 МВт, объектов торгово-делового назначения — 69,5 МВт, объектов социально-культурного назначения — 23,6 МВт, объектов производственного назначения — 11,3 МВт.
- В городе Астрахани действует программа по строительству объектов многоэтажной жилой застройки в рамках программы ликвидации ветхого и аварийного жилья. Данная программа финансируется за счет федерального и областного бюджетов. Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» ведет строительство электрических сетей в рамках заключенных договоров на подключение к электрической сети, договоров технологического присоединения.

Пилотные проекты развития предприятий строительных материалов, изделий и конструкций

1. Строительство базы стройиндустрии, включающей завод по производству газобетона, завод по производству силикатных изделий, завод по производству сухих строительных смесей в г. Усть-Лабинск Краснодарского края. В соответствии с Проектом по строительству базы стройиндустрии в г. Усть-Лабинске ЗАО «Главстрой-Усть-Лабинск» (завод по производству газобетона, завод по производству силикатных изделий, завод по производству сухих строительных смесей) направило в ОАО «Кубаньэнерго» заявку на технологическое присоединение на мощность 3000 кВт. Технологическое присоединение «Базы стройиндустрии в г. Усть-Лабинске» ЗАО «Главстрой-

Усть-Лабинск» (1, 2, 3 очередь) к электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго» будет производиться по индивидуальному тарифу с установлением РЭК ДЦиТ Краснодарского края индивидуальной платы по договору технологического присоединения.

2. Строительство новой технологической линии мощностью 2,3 млн т цемента в год. ОАО «Верхнебаканский цементный завод» (ОАО «ВБЦЗ») сообщил ОАО «Кубаньэнерго» о планах строительства новой технологической линии с просьбой выдачи технических условий на технологическое присоединение завода с максимальной мощностью 50 МВт. В настоящий момент проводится работа по формированию технических условий, договора на технологическое присоединение и согласованию технологического присоединения.

Особые экономические зоны

В рамках реализации программы социально-экономического развития, на территории Ростовской области планируется создание следующих промышленных и социальных зон:

- Новоалександровская промышленная зона г. Азова. Общая мощность зоны составляет 39 878,1 кВт. Со всеми восьмью резидентами зоны заключены договоры на технологическое присоединение общей стоимостью 389 185 323,57 руб. (с НДС). Энергоснабжение зоны планируется обеспечить от новой ПС 110 кВ А-26. В настоящее время в эксплуатацию введено два объекта (ООО «Кока-Кола Эйч Би Си Евразия» и ГКНС), ввод остальных объектов планируется в 2011–2012 гг.
- Юго-Восточная зона г. Азова. По состоянию на конец 2009 г. заключено два договора с ООО «Фрито Лей Мануфактуринг» на сумму 106 200 тыс. руб. (с НДС) и с МП «Азовводоканал» на сумму 3379 тыс. руб. (с НДС) на технологическое присоединение КНС мощностью 203,6 кВт. Центром питания является ПС 220 кВ А-20. Для осуществления технологического присоединения было построено: КЛ-10 кВ протяженностью 8,14 км, двухцепная ВЛ-10 кВ — 1,36 км, РП-10 кВ. Обязательства по договорам выполнены в августе 2009 г.
- Игровая зона на границе Ростовской области и Краснодарского края. В 2009 г. договоров на технологическое присоединение заключено не было. Заявителю (ООО «Пак Экспресс») направ-

лена оферта договора об осуществлении технологического присоединения на величину мощности 583,386 кВт стоимостью 9448 тыс. руб.

В рамках исполнения обязательств по обеспечению игровой зоны электроэнергией построена ВЛ-35 кВ в габаритах 110 кВ — 15,86 км. Идет выбор площадки под размещение ПС 110 кВ.

- ОАО «Краснодарская дирекция «Азов-Сити»» подало заявку в ОАО «Кубаньэнерго» на технологическое присоединение с общей мощностью 7500 кВт.

В настоящее время с заявителем заключен

договор технологического присоединения по индивидуальному проекту и выданы технические условия, которыми предусмотрено осуществление строительства ВЛ-35 кВ «Ей-Укрепление — Молчановка», ПС 35 кВ Молчановка и реконструкция ПС 35 кВ Ей-Укрепление. Проектно-изыскательские работы выполнены, документы проходят экспертизу.

- В целях осуществления технологического присоединения ОЭЗ «Новая Анапа» ОАО «Особые экономические зоны» направило в адрес ОАО «Кубаньэнерго» заявки на технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью 40 МВт, вместо которой позднее поступила заявка на мощность 65 МВт, и на удовлетворение нужд строительства объектов были поданы заявки на присоединяемую мощность 5000 кВт, 500 кВт и 1000 кВт.

В настоящее время заявителю предложено технологическое присоединение энергопринимающих

устройств объекта по индивидуальному проекту с осуществлением строительства ПС 110 кВ Благовещенская 2 × 40 (2 × 63 МВ·А) и двух ВЛ-110 кВ «Бужора-220 кВ — Благовещенская».

В целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств строительной площадки ОАО «Кубаньэнерго» направило заявителю договор технологического присоединения по индивидуальному проекту с осуществлением

Технологическое присоединение объектов генерации в соответствии с инвестиционной программой

Астраханская ГРЭС ОАО «ЮГК ТГК-8»

ОАО «МРСК Юга» заключило договор с ОАО «ЮГК ТГК-8» на технологическое присоединение объекта генерации — Астраханская ГРЭС, по которому планируется увеличение существующей генерирующей мощности на 10 МВт. Присоединение данной мощности требует реконструкции существующих электрических сетей 35–110 кВ ОАО «МРСК Юга». ОАО «ЮГК ТГК-8» произведена оплата аванса на разработку технических условий в размере 94 876,43 руб. (с НДС), технические условия выданы.

ГТУ ТЭЦ ЗАО «ГК-4» в г. Знаменске

ОАО «МРСК Юга» заключило договор с ЗАО «ГК-4» на технологическое присоединение объекта генерации — ГТУ ТЭЦ в г. Знаменске Астраханской области, по которому планируется ввод генерирующей мощности 44 МВт, что потребует как реконструкции существующих электрических сетей 110 кВ ОАО «МРСК Юга», так и строительства новой ВЛ-110 кВ. По заключенному договору ЗАО «ГК-4» произведена оплата аванса в размере 25 648 руб. (с НДС) за разработку технических условий, технические условия выданы, подписано Дополнительное соглашение на авансирование проектных работ. Объект внесен в Инвестиционную программу ОАО «МРСК Юга» 2010 г., но в связи с отсутствием финансирования конкурсные процедуры по выбору исполнителя на выполнение проектно-изыскательских работ не проводились.

Цимлянская ГЭС ОАО «ЮГК ТГК-8»

В адрес филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростов-энерго» от ОАО «ЮГК ТГК-8» поступила заявка на технологическое присоединение объекта генерации — «Цимлянская ГРЭС» (планируется увеличение генерирующей мощности на 2 МВт.). Присоединение данной мощности не требует нового сетевого строительства, а также проведения реконструкции существующих электрических сетей ОАО «МРСК Юга».

реконструкции существующей ПС 35 кВ Благовещенская и питающих ее ВЛ-35 кВ.

Письмом № 301-11-200//КЭ/1200/1035 от 22.10.2009 ОАО «Кубаньэнерго» сообщило заявителю, что корректировка заявки на отбор мощности от ПС 220 кВ Бужора ОАО «ФСК ЕЭС», необходимая для присоединения энергопринимающих устройств заявителя, будет производиться не ранее заключения договора с ОАО «Особые экономические зоны».

Туапсинская (Джубгинская) ТЭС ОАО «ОГК-3»

Запрашиваемая мощность на технологическое присоединение генерирующих установок для выдачи в сеть электроэнергетики составляет 180 МВт класса напряжения 110 кВ. Ожидаемый срок ввода — 2013 г.

До настоящего времени ОАО «ОГК-3» не предоставило в ОАО «Кубаньэнерго» необходимых документов для дальнейшей разработки материалов на технологическое присоединение Джубгинской ТЭС.

Адлерская ТЭС ЗАО «Межрегион-Энергострой»

Запрашиваемая мощность на технологическое присоединение генерирующих установок для выдачи в сеть электроэнергетики составляет 360 (180) МВт класса напряжения 110 кВ. Ожидаемый срок ввода — 2012 г.

Между ОАО «Кубаньэнерго» и ЗАО «Межрегион-Энергострой» заключен Договор о технологическом присоединении энергетических установок заявителя № 20202-09-00021150-4 от 17.12.2009.

Технологическое присоединение генерируемой мощности Адлерской ТЭС станет возможным после проведения реконструкции ВЛ-110 кВ «Южная — Адлер» и прилегающей сети со строительством заходов на РУ-110 кВ Адлерской ТЭС. Точную стоимость данных работ будет возможно определить после выполнения проектно-сметной документации. Схема выдачи мощности согласована ОАО «МРСК Юга».

Сочинская ТЭС ОАО ИНТЕР РАО ЕЭС (вторая очередь)

По предварительной информации ОАО «Кубаньэнерго» запрашиваемая мощность на технологическое присоединение генерирующих установок для выдачи в сеть электроэнергетики ОАО ИНТЕР РАО ЕЭС составляет 80 МВт класса напряжения 110 кВ.

Осуществление технологического присоединения генерируемой мощности второй очереди Сочинской ТЭС возможно без нового строительства и реконструкции объектов РСК. Точную стоимость данных работ будет возможно определить после проектной проработки. Согласованной схемы выдачи мощности нет.

ИНФОРМАЦИЯ О ВЫПОЛНЕНИИ ПОСТАНОВЛЕНИЯ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ № 991 ОТ 29.12.2007 «О ПРОГРАММЕ СТРОИТЕЛЬСТВА ОЛИМПИЙСКИХ ОБЪЕКТОВ И РАЗВИТИЯ ГОРОДА СОЧИ КАК ГОРНОКЛИМАТИЧЕСКОГО КУРОРТА»

Во исполнение постановления Правительства Российской Федерации № 991 от 29.12.2007 «О программе строительства олимпийских объектов и развития города Сочи как горноклиматического курорта», в соответствии с которой ОАО «Кубаньэнерго» является ответственным исполнителем по ряду объектов электроэнергетики, последнее проводит мероприятия по строительству и реконструкции электросетевых объектов олимпийского строительства и подготовки инфраструктурных объектов Олимпийского г. Сочи.

Вся инвестиционная программа строительства олимпийских объектов в зоне ответственности ОАО «Холдинг МРСК» — ОАО «Кубаньэнерго» оценивается в объеме около 23,4 млрд руб. с учетом НДС.

В 2009 г. выполнена реконструкция ПС 110 кВ Родниковая с заменой двух силовых трансформаторов напряжением 110/6 кВ мощностью 16 МВ·А на трансформаторы напряжением 110/10/6 кВ мощностью 25 МВ·А и установкой двух секций шин 10 кВ.

Завершены проектно-изыскательские работы на строительство кабельно-воздушных линий 110 кВ «Сочинская ТЭС — Сочи», «Сочинская ТЭС — Хоста».

По трем линейным объектам (строительство ЛЭП 110 кВ — Сочинская ТЭС-Сочи и Сочинская ТЭС-Хоста, а также реконструкция ВЛ 110 кВ: Сочинская ТЭС — Мацеста — Хоста — Краснополянская ГЭС — Сочинская ТЭС) в конце августа 2009 г. заключены договоры на выполнение проектных работ с ЗАО «ЭнергоПроект», которые были своевременно выполнены.

По объекту «Строительство производственной базы Краснополянского РРЭС» проведено оформление земельного участка под размещение объекта и предпроектные проработки размещения объекта.

На ПС 110 кВ Верещагинская в ходе реконструкции выполнены работы по замене 2-х трансформаторов 110 кВ 16 МВ·А на 25 МВ·А, выполнен монтаж блочной трансформаторной подстанции, установлено на железобетонные фундаменты модульное здание ОПУ 110 кВ.

На ПС 110 кВ Бытха был проведен значительный объем планировочных работ и инженерной подготовки территории.

Противооползневые мероприятия на территории площадки потребовали выполнения большого объема работ подготовительного периода, в том числе перемещение 48 000 м³ земляных масс, устройство 208 буронабивных свай диаметром 0,8–1,2 м с глубиной заложения до 16 м, укладки 6100 м³ бетонной смеси и монтажа 450 т металлических конструкций.

По ПС 110 кВ Вишневая выполнены проектно-изыскательские работы (в стадии согласования и экспертизы). В настоящее время на основании полученного утвержденного проекта планировки территории проектируются заходы ВЛ 110 кВ на ПС. В связи с увеличением проектной мощности трансформаторов вносится корректировка в рабочую документацию. Произведена закупка основного оборудования

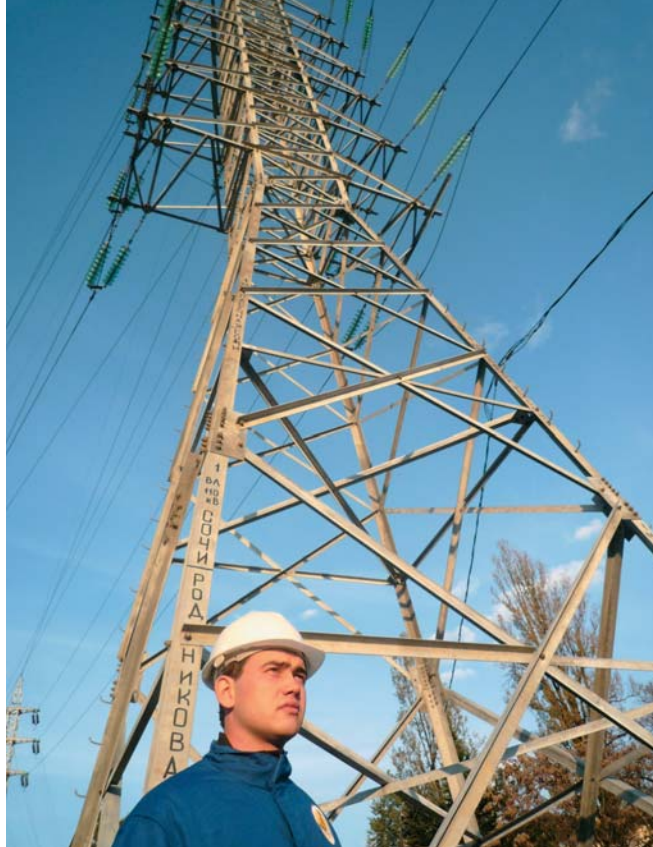
На ПС 110 кВ Бочаров Ручей выполняются предпроектные проработки вариантов по размещению объекта.

В конце августа 2009 г. «ГК Олимпстрой» и ОАО «Кубаньэнерго» согласовали вариант размещения площадки под строительство ПС на участке общей площадью 0,66 га на территории санатория «Ставрополье». ОАО «Кубаньэнерго» обратилось к «ГК Олимпстрой» с просьбой начать работы по подготовке проекта планировки территории. В дополнение к выбору земельного участка определены и переданы в «ГК Олимпстрой» координаты прохождения трассы захода ЛЭП 110 кВ на подстанцию для подготовки проекта планировки.

По объекту «Распределительная городская электрическая сеть (проектирование и изыскательские работы, реконструкция и строительство)» выполнены предпроектные проработки и проектные материалы:

- Определение коридоров кабельных линий 6–10 кВ Центрального (Сочинского) РРЭС;
- Определение коридоров кабельных линий 6–10 кВ Хостинского РРЭС;
- Определение коридоров кабельных линий 6–10 кВ Краснополянского РРЭС;
- Выполняется разработка Схемы перспективного развития распределительных сетей 6–10 кВ г. Сочи, с учетом представленных «ГК Олимпстрой» нагрузок и мест размещения олимпийских объектов.

В части осуществления технологического присоединения объектов олимпийского строительства за 2009 г. между ОАО «Кубаньэнерго» и заявителями было заключено 45 договоров технологического присоединения на общую мощность 43,522 МВт.



Контактное лицо:

Начальник департамента перспективного развития

Головаха Дмитрий Николаевич,

тел. (861) 279 87 33,

e-mail: golovahadn@mrsk-yuga.ru.

ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЗАДАЧИ ОАО «МРСК ЮГА»

Основной целью деятельности ОАО «МРСК Юга» является получение прибыли.

В современных условиях приоритетными направлениями деятельности ОАО «МРСК Юга» и стратегическими задачами Общества являются:

- Удовлетворение спроса и создание резерва электрических мощностей в объеме, опережающем развитие экономики на 3–5 лет.
- Снижение износа объектов электросетевого хозяйства Общества до уровня развитых стран.
- Обеспечение качественного и надежного электроснабжения потребителей.
- Модернизация и создание новой электросетевой инфраструктуры на основе инновационного масштабного технологического обновления.
- Обеспечение достижения показателей операционной эффективности Общества до уровня аналогичных электросетевых компаний развитых стран мира.
- Обеспечение к 2015 г. стабильной рентабельности на уровне компаний Российской Федерации с сопоставимыми рыночными рисками.
- Увеличение доли рынка электросетевых услуг Общества на обслуживаемых территориях.
- Обеспечение роста капитализации Общества до уровня аналогичных компаний из стран с сопоставимым уровнем экономического развития.
- Увеличение инвестиционной привлекательности ценных бумаг ОАО «МРСК Юга».

Основными задачами ОАО «МРСК Юга» на 2010 г. в части антикризисных мер по преодолению последствий мирового экономического спада являются:

- Сохранение инвестиций на уровне, обеспечивающем непрерывный ввод новых мощностей. В последние годы развитие регионов привело к необходимости наращивания производственных мощностей и расширения инвестиционной программы. Длительный инвестиционный цикл не позволяет отказаться от реализации инвестиционной программы в условиях экономического спада.

- Минимизация расходов с целью недопущения дальнейшего роста убытков, с учетом обеспечения безаварийной работы сетевого хозяйства.
- Минимизация сверхнормативных потерь электроэнергии.
- Недопущение снижения заработной платы, расходов на повышение квалификации персонала, затрат социального характера, сохранение кадрового и производственного потенциала компании.
- Рефинансирование заемных средств под более низкие процентные ставки.

Основными задачами ОАО «МРСК Юга» на 2010 г. в части оказания услуг по передаче электроэнергии являются:

1. Разработка, выбор современного программного продукта для формирования объема оказанных услуг по передаче электроэнергии с возможностью информационного обмена со сбытовыми компаниями.
2. Разработка и внедрение единой методики формирования объемов оказанных услуг бытовых абонентов при отсутствии оплаты и контрольного съема показаний расчетных приборов учета, разработка предложений по внесению изменений в действующее законодательство с целью установления однозначных условий выбора тарифа и величины заявленной мощности, согласование условий данных методик в договорах со сбытовыми компаниями.
3. Организация и модернизация приборного учета электроэнергии в соответствии с требованиями Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» № 261-ФЗ от 23.11.2009, в том числе:
 - оказание дополнительных услуг (по установке, замене и обслуживанию приборов и систем учета потребителей и др.);
 - урегулирование с субъектами Российской Федерации и органами местного самоуправления вопроса выделения бюджетных средств



на оборудование потребительских присоединений приборами учета электроэнергии.

4. Инициирование внесения изменений и дополнений в законодательства РФ по вопросам:
 - содействия в утверждении объективных методов расчета нормативов потребления электроэнергии;
 - утверждения Правил пользования электрической энергией;
 - утверждения Правил коммерческого учета электрической энергии.

Для обеспечения бесперебойного и надежного функционирования электросетевого хозяйства ОАО «МРСК Юга», возможности подключения к электрическим сетям Общества новых потребителей одной из приоритетных задач для ОАО «МРСК Юга» является улучшение технико-экономических показателей в работе электрических сетей.

Повышение эффективности функционирования сетей должно осуществляться за счет увеличения масштабов работ по реконструкции и техническому перевооружению. При этом модернизация объектов электросетевого хозяйства должна проводиться с использованием современных технических решений, соответствующих требованиям Положения о технической политике ОАО «МРСК Юга», утвержденного приказом ОАО «МРСК Юга» № 53 от 06.03.2009.

Основными задачами ОАО «МРСК Юга» по улучшению технико-экономических показателей являются:

- 1) Преодоление тенденции старения основных фондов ОАО «МРСК Юга» с заменой морально и физически устаревшего оборудования и использование новейших технологий, оборудования, материалов повышенной прочности и надежности:
 - элегазовых выключателей 110–220 кВ;
 - вакуумных выключателей 10 кВ;
 - самонесущего изолированного провода (СИП) на ВЛ 0,38 кВ;
 - ограничителей перенапряжений (ОПН), в том числе подвесных ОПН для защиты ВЛ 110 кВ и выше без грозотроса;
 - многогранных опор ВЛ;

- малообслуживаемых аккумуляторных батарей;
 - полимерных изоляторов;
 - компактных проводов на ВЛ-35 кВ и выше, не подверженных снегоналипанию и гололедообразованию;
 - проводов типа AERO-Z на ВЛ 110 кВ и выше, не подверженных снегоналипанию и гололедообразованию;
 - спиральной соединительной, натяжной и поддерживающей арматуры и т. д.
- 2) Разработка схем перспективного развития электрических сетей ОАО «МРСК Юга» с учетом всех приоритетных направлений и технологий.
 - 3) Обеспечение адаптивности электрических сетей ОАО «МРСК Юга» к динамично развивающимся условиям регионов, росту электрических нагрузок, надежности энергоснабжения с учетом требований потребителей.
 - 4) Снижение потерь электроэнергии за счет регулирования напряжения в сети 6–110 кВ, вывода в резерв незагруженных трансформаторов, разгрузки перегруженных участков ЛЭП, внедрения самонесущего изолированного провода, выявления и устранения небалансов электроэнергии и т. д.; повышение пропускной способности электрических сетей Общества за счет реализации мероприятий по управлению реактивной мощностью.
 - 5) Совершенствование и повышение качества ремонтно-эксплуатационного обслуживания электрических сетей Общества, снижение количества и продолжительности отключений элементов сети с внедрением новых технологий, в том числе комплексных методов ремонта.
 - 6) Мониторинг состояния существующего силового электрооборудования и внедрение современных методов и приборов испытаний и диагностики, в том числе тепловизионного контроля, беспрожиговых методов контроля состояния изоляции кабельных линий.
 - 7) Реконструкция ПС с увеличением установленной мощности для обеспечения технологического присоединения потребителей к электрическим сетям Общества.
 - 8) Внедрение устройств телемеханики и связи нового поколения, развитие ГТ-технологий.
 - 9) Обновление парка спецтехники и механизмов.
 - 10) Применение новых информационных технологий при управлении распределительными электрическими сетями на платформе SAP R/3.
 - 11) Обеспечение своевременной подготовки сетевого хозяйства Общества к работе в осенне-зимний период 2010/2011 гг.
Для достижения поставленной задачи во всех филиалах ОАО «МРСК Юга» разрабатываются и реализуются мероприятия соответствующих целевых программ.
 - 12) Переход к регулированию тарифа на услуги по передаче методом доходности инвестированного капитала (RAB).

Преимуществами RAB-регулирования являются:
 - наличие экономических стимулов для снижения потерь электроэнергии и операционных издержек;
 - привязка уровня тарифов к надежности и качеству обслуживания;
 - создание условий для инвестирования исходя из потребностей региона в развитии сети и повышения надежности;
 - создание условий для привлечения долгосрочного и дешевого капитала;
 - возможность повышения инвестиционной программы с минимальным ростом тарифа;
 - соответствие лучшему международному опыту в регулировании естественных монополий.
 С 1 января 2009 г. два филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» и «Ростовэнерго» — осуществили переход на новую систему регулирования тарифов, основанную на методе доходности инвестированного капитала (RAB-метод).
В соответствии с Распоряжением Правительства № 30-р от 19.01.2010 филиалы ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго», «Калмэнерго» и ОАО «Кубаньэнерго» планируют перейти на RAB-регулирование тарифов до 1 июля 2010 г.

Цели ОАО «МРСК Юга» в области качества, экологии, охраны здоровья и обеспечения безопасности труда:

- *Обеспечить эффективное и результативное функционирование интегрированной системы менеджмента Общества за счет выполнения требований международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007.*

В четвертом квартале 2009 г. в исполнительном аппарате и филиалах Общества органом по сертификации ЗАО «СЖС Восток Лимитед» проведен

сертификационный аудит интегрированной системы менеджмента, в результате которого установлено, что в ОАО «МРСК Юга» внедрена и эффективно функционирует система управления в соответствии с требованиями международных стандартов. Общество продемонстрировало способность внедренной системы достигать согласованных требований к продукту или услугам в рамках области применения системы, Политики организации и ее целей. Обществом получены сертификаты соответствия со сроком действия с 30 декабря 2009 г. по 29 декабря 2012 г.

ISO 9001:2008	<p>«Системы менеджмента качества. Требования» Наличие сертифицированной системы менеджмента качества является наглядным и убедительным подтверждением стабильности компании и высокого качества ее продукции (услуг), позволяет постоянно совершенствовать продукцию (услуги) и процессы с целью увеличения вероятности повышения удовлетворенности как потребителей, так и других заинтересованных сторон.</p>
ISO 14001:2004	<p>«Системы экологического менеджмента. Требования и руководство по применению» Наличие сертифицированной системы экологического менеджмента является одним из важнейших конкурентных преимуществ компании, которое не только обеспечивает уменьшение неблагоприятных воздействий на окружающую среду, но и резко повышает привлекательность компании как объекта для инвестирования и существенно увеличивает лояльность потребителей к производимому продукту (предоставляемой услуге).</p>
OHSAS 18001:2007	<p>«Системы менеджмента охраны здоровья и обеспечение безопасности труда. Требования» Наличие сертифицированной системы охраны здоровья и обеспечения безопасности труда показывает, что компания ведет пристальный контроль факторов производственного и профессионального рисков, заботится о безопасности персонала на рабочих местах, стремится к снижению количества несчастных случаев благодаря систематизации всех видов деятельности и снижению рисков, связанных со здоровьем, а также улучшает имидж и конкурентоспособность компании с помощью документированных и постоянных результатов деятельности по профессиональной безопасности и охране труда.</p>

- *Повысить уровень удовлетворенности потребителей услуг Общества путем улучшения сервисного обслуживания за счет создания не менее 5 новых Центров обслуживания клиентов.*

Осознавая важность клиентоориентированного подхода в бизнесе, Общество ввело в действие внутренний документ, регламентирующий работу с клиентами, — Стандарт Системы централизованного обслуживания клиентов в ОАО «МРСК Юга» (утвержден приказом генерального директора ОАО «МРСК Юга» № 254 от 08.09.2009).

В 2009 г. в ОАО «МРСК Юга» открыто 2 Центра обслуживания клиентов и 2 Офиса обслуживания клиентов: Центр обслуживания клиентов ПО г. Элиста (филиал ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго»); Центр обслуживания клиентов ПО г. Ахтубинск (филиал ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго»); Офис обслуживания клиентов Палласовский РЭС ПО «Левобережные электросети» и Офис обслуживания клиентов Еланский РЭС ПО «Камышенские электросети» (филиал ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго»).

- *Повысить уровень надежности энергоснабжения потребителей за счет обеспечения выполнения инвестиционной программы, выполнения планов ремонта оборудования, повышения уровня профессиональной компетентности работников Общества.*

Для обеспечения надежного энергоснабжения ОАО «МРСК Юга» постоянно ведется работа по капитальному строительству, технологическому перевооружению, реконструкции и ремонту объектов электросетевого хозяйства Общества. Благодаря своевременному и качественному выполнению всех необходимых мероприятий по подготовке к осенне-зимнему периоду 12 ноября 2009 г. ОАО «МРСК Юга» получило Паспорт готовности к работе в осенне-зимний период 2009/2010 гг.

- *Снизить годовой уровень профессионального травматизма и профессиональных заболеваний работников Общества.*

Проведена идентификация и оценка рисков в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда в соответствии с требованиями международного стандарта OHSAS 18001; реализована Программа по предупреждению или минимизации рисков в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда; проведена аттестация рабочих мест в ОАО «Кубаньэнерго» (управляющая компания ОАО «МРСК Юга») по условиям труда; работники Общества обеспечены необходимыми средствами индивидуальной защиты, специальной одеждой и обувью; выполнены обязательства по санитарно-бытовому и лечебно-профилактическому обеспечению работников Общества, в соответствии с требованиями санитарно-гигиенических норм и правил по охране труда; проведены медицинские осмотры, вакцинации.

- *Снизить негативное воздействие на окружающую среду за счет реализации мероприятий, направленных на уменьшение образования опасных отходов.*

Снижение негативного воздействия на окружающую среду от отходов производства ОАО «МРСК Юга» в 2009 г. достигнуто за счет ремонта маслоприемников на подстанциях, оборудования мест временного накопления, хранения отходов, выполнения работ по утилизации отходов производства.

- *Повысить управление в области охраны окружающей среды за счет внедрения системы экологического менеджмента и обучения работников.*

В Обществе внедрена и функционирует система экологического менеджмента, соответствующая требованиям международного стандарта ISO 14001:2004. В 2009 г. дополнительно был обучен персонал на право обращения с отходами, проведено обучение внутренних аудиторов по направлению «экология».

- *Соблюдать требования действующего природоохранного законодательства РФ.*

Общество обеспечивает своевременное получение разрешительной документации, осуществляет платежи за негативное воздействие на окружающую среду, систематически проводит производственный экологический контроль, мониторинг и внутренние аудиты.

- *Внедрить в Обществе систему корпоративной социальной ответственности (SA 8000:2001).*

С целью улучшения условий труда и жизненного уровня работников, а также защиты интересов иных категорий заинтересованных лиц:

- начаты подготовительные работы по внедрению в Обществе системы корпоративной социальной ответственности (SA 8000:2001);
- подготовлен Социальный кодекс (внутренний документ, регулирующий вопросы социальной ответственности в отношении всех категорий заинтересованных лиц).

Общество планирует подготовку и публичное раскрытие регулярной социальной отчетности в соответствии с мировыми стандартами.

Цели ОАО «МРСК Юга» в области корпоративного управления:

- Улучшение практики корпоративного управления.

В отчетном году Общество осуществило ряд мероприятий, направленных на улучшение практики корпоративного управления, одно из основных — создание и избрание персонального состава комитетов Совета директоров.

Понимая важность дальнейшего совершенствования практики корпоративного управления, ОАО «МРСК Юга» стремится закрепить базовые рекомендации российского Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного к применению ФКЦБ России, в Уставе и локальных нормативных актах, направленные на повышение эффективности управления, открытости и доверия в отношениях с акционерами (включая урегулирование конфликтов).

- Повышение привлекательности акций для российских и иностранных инвесторов.
В 2009 г. была проведена активная работа: **в области повышения открытости ОАО «МРСК Юга»:**
- усовершенствован процесс раскрытия информации на англоязычной версии корпоративного веб-сайта;
- обеспечен процесс получения пользователями веб-сайтов аналитической информации о торгах акциями ОАО «МРСК Юга»;
- организована подготовка и выпуск ежеквартальных бюллетеней, освещающих деятельность Общества, а также качественное информационное обеспечение аналитиков, представителей акционеров и инвесторов; **в области повышения ликвидности акций Общества:**
- заключен договор с ООО «Уником Партнер» на выполнение услуг маркет-мейкера; **в области работы с акционерами Общества:**
- заключен договор об установлении трансфер-агентских отношений с регистратором Общества — ОАО «ЦМД» и создание пунктов по обслуживанию акционеров Общества по место-

нахождению филиалов Общества «Волгоград-энерго» и «Астраханьэнерго»;

- организована и проведена работа по выявлению акционеров, имеющих некорректные реквизиты, оказана методическая помощь.

В 2010 г. Общество планирует осуществление ряда мероприятий, направленных на повышение инвестиционной привлекательности акций для потенциальных инвесторов и рыночной капитализации, в числе которых листинг акций Общества в Котировальном списке «Б» ЗАО «ФБ ММВБ», дальнейшее совершенствование процесса раскрытия информации и др.

Контактные лица:

Начальник департамента корпоративного управления
Бондарь Наталья Олеговна,
тел. (861) 279 86 35,
e-mail: bondarno@mrsk-yuga.ru.

Начальник департамента технического развития
Лебедев Алексей Геннадьевич,
тел. (861) 279 86 99,
e-mail: lebedevag@mrsk-yuga.ru

Начальник департамента эксплуатации и ремонта
Анацкий Сергей Владимирович,
тел. (861) 279 85 11,
e-mail: anatskiysv@mrsk-yuga.ru

Начальник департамента транспорта электроэнергетики
Самарченко Ольга Петровна,
тел. (861) 279 86 55,
e-mail: samarchenkoop@mrsk-yuga.ru

Начальник департамента экономики
НеGREба Денис Владимирович,
тел. (861) 279 86 11,
e-mail: negrebadv@mrsk-yuga.ru

Начальник департамента тарифообразования
Пивень Ирина Николаевна,
тел. (861) 279 85 88,
e-mail: pivenin@mrsk-yuga.ru

ГЛОССАРИЙ

Термины, аббревиатуры	Определения
АИИС КУЭ	Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии
АИСБУ	Автоматизированная информационная система бюджетного управления
Акция	Эмиссионная ценная бумага, закрепляющая права ее владельца (акционера) на получение части прибыли акционерного общества в виде дивидендов, на участие в управлении акционерным обществом и на часть имущества, остающегося после его ликвидации
АО-энерго	Акционерные общества энергетики, входящие в холдинг ОАО РАО «ЕЭС России»
АСДТУ	Автоматизированная система диспетчерского и технологического управления
АСКУЭ	Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии
АСУД	Автоматизированная система управленческого документооборота
Аудитор общества	Организация, которая в соответствии с решением Общего собрания акционеров и заключенным договором, осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества
Аффилированное лицо	Физическое или юридическое лицо, способное оказывать влияние на деятельность юридических лиц и/или физических лиц, занимающихся предпринимательской деятельностью
ВВ	Вакуумные выключатели
ВЛ	Воздушная линия электропередачи
ВН	Высокое напряжение (от 110 кВ)
ВЧ-каналы	Высокочастотные каналы
ГКПЗ	Годовая комплексная программа закупок
Дивиденд	Часть чистой прибыли Общества, распределяемая в соответствии с решением Общего собрания акционеров между акционерами пропорционально принадлежащим им долям в общем количестве размещенных акций Общества
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
ЕНЭС	Единая национальная (общероссийская) электрическая сеть
ЕСН	Единый социальный налог
ЕЭС	Единая энергетическая система
ЖКХ	Жилищно-коммунальное хозяйство
ЗАО	Закрытое акционерное общество
Инвестиционная деятельность	Вложение инвестиций и осуществление практической деятельности в целях получения прибыли и (или) достижения иного положительного эффекта

Термины, аббревиатуры	Определения
Инвестиционная программа	Совокупность инвестиционных проектов в виде перечня объектов капитальных вложений, их основных характеристик и объемов финансирования, составляемая на один год или на другой определенный временной период, формируемая на основании нормативных документов. Инвестиционная программа является составной частью бизнес-плана Общества и входит в него
Инвестиционный проект	Обоснование экономической целесообразности, объема и сроков осуществления капитальных вложений в основной капитал (в новое строительство, расширение, реконструкцию и техническое перевооружение действующих предприятий, а также иные вложения, которые в соответствии с правилами бухгалтерского учета могут быть отнесены к капитальным вложениям); в том числе необходимая проектно-сметная документация, разработанная в соответствии с законодательством Российской Федерации и утвержденными в установленном порядке стандартами (нормами и правилами)
ИТ	Информационные технологии
Капитализация	Рыночная стоимость компании, рассчитываемая как произведение рыночной (биржевой) цены и количества акций, находящихся в обращении
кВ	Киловольт. Единица измерения напряжения
кВт • ч	Киловатт-час. Единица измерения электрической энергии
КИСУР	Корпоративная информационная система управления ресурсами
КЛ	Кабельная линия электропередачи
Котловые тарифы на передачу электроэнергии	Дифференцированные по уровням напряжения единые тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации для потребителей услуг по передаче электрической энергии (кроме сетевых организаций), независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены
КПЭ	Ключевые показатели эффективности
Крупная сделка	Сделка или несколько взаимосвязанных сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения обществом прямо либо косвенно имущества, стоимость которого составляет 25 и более процентов балансовой стоимости активов общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением установленных законодательством Российской Федерации случаев. Для совершения такой сделки законодательством установлен особый порядок одобрения
Ликвидность	Показатель, определяющий возможность быстро и без существенного колебания цен совершать биржевые сделки, предметом которых являются акции; прямо пропорционален количеству заключаемых сделок и объему торгов
ЛЭП	Линия электропередачи
Мажоритарный акционер	Акционер, обладающий основными долями акционерного капитала, крупными пакетами акций
МВ • А	Мегавольт-ампер. Единица измерения электрической мощности
МВт	Мегаватт. Единица измерения электрической мощности

Термины, аббревиатуры	Определения
Менеджмент	Высшее руководство Общества, включающее генерального директора и заместителей генерального директора
Миноритарный акционер	Все акционеры Общества, за исключением мажоритарного
ММ	Управление материальными потоками
МО	Муниципальное образование
Мотивация	Процесс создания у членов организации внутреннего побуждения к действиям для достижения целей организации в соответствии с делегированными им обязанностями и сообразно с планом
МРСК	Межрегиональная распределительная сетевая компания
МУП	Муниципальное унитарное предприятие
МЧС	Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий
Независимый директор	Лицо, избранное акционерами в состав Совета директоров и соответствующее критериям независимости, установленным действующим законодательством Российской Федерации и локальными нормативными актами
НН	Низкое напряжение (0,4 кВ и ниже)
Нормативные потери электроэнергии	Расчетные значения потерь, устанавливаемые уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в отношении совокупности линий электропередачи и иных объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевой организации, дифференцированные по уровням напряжения сетей. Стоимость нормативных потерь электроэнергии включается в размер платы за передачу электроэнергии (тариф)
ОАО	Открытое акционерное общество
Общество, Компания	ОАО «МРСК Юга»
Обыкновенные акции	Акции, предоставляющие их владельцам права на участие в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции, получение дивидендов и части имущества Общества в случае его ликвидации (ликвидационной стоимости)
ОДС	Оперативно-диспетчерская служба
ОЗП	Осенне-зимний период
ОРД	Организационно-распорядительные документы
ОРУ	Открытое распределительное устройство
ОРЭ	Оптовый рынок электроэнергии
Отпуск в сеть	Объем электрической энергии, поставленной в электрическую сеть сетевой компании из других сетей или от производителей электрической энергии

Термины, аббревиатуры	Определения
ОФ	Основные фонды
ПБУ	Положение по бухгалтерскому учету
ПИР	Проектно-изыскательские работы
ПО	Производственное отделение
Подстанция	Электроустановка, предназначенная для преобразования и распределения электрической энергии
Полезный отпуск из сети	Объем электрической энергии, потребляемой энергопринимающими устройствами Потребителя, присоединенными к этой сети, а также переданной другим сетевым организациям
Последняя миля	Канал связи от оператора связи до абонента
Потери электроэнергии	Разница между отпуском в сеть и полезным отпуском электроэнергии
Потребитель, клиент	Субъект, получающий результаты бизнес-процесса (продукцию, услуги)
ПС	Подстанция
Регулируемый вид деятельности	Вид деятельности, регулируемый в соответствии с Федеральным законом «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации»
РЗА	Релейные защиты
Ротация персонала	Перемещения (горизонтальные) работников с одного рабочего места на другое, предпринимаемые с целью ознакомления работников с различными производственными задачами организации
РПН	Регулирование под нагрузкой
РРЭ	Региональный рынок электроэнергии
РСТ	Региональная служба по тарифам
РЭС	Район электрических сетей
Сверхнормативные (коммерческие) потери электроэнергии	Разница между фактическими и нормативными потерями электроэнергии; в полном объеме оплачивает сетевая организация, в сетях которой возникли сверхнормативные потери электроэнергии
СВМ	Схема выдачи мощности
Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность	Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность члена совета директоров общества, члена правления, единоличного исполнительного органа общества, или акционера общества, имеющего совместно с его аффилированными лицами 20 и более процентов голосующих акций общества, а также лица, имеющего право давать обществу обязательные для него указания. Для совершения такой сделки законодательством Российской Федерации установлен особый порядок одобрения

Термины, аббревиатуры	Определения
Сетевая организация, распределительно-сетевая компания (РСК)	Организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к ЕНЭС, а в случаях, установленных законодательством Российской Федерации, — с использованием объектов электросетевого хозяйства или части указанных объектов, входящих в ЕНЭС
СИП	Самонесущий изолированный провод
СМИ	Средства массовой информации
СН 1	Среднее напряжение 1 (35 кВ)
СН 2	Среднее напряжение 2 (20–1 кВ)
СО	Контролинг (управленческий учет)
ССПИ	Система сбора, передачи информации
Существенный факт	Событие, действие, затрагивающее финансово-хозяйственную деятельность эмитента ценных бумаг, информацию о которых в соответствии с законодательством Российской Федерации Общество обязано раскрыть в форме сообщений о существенных фактах
Технологическое присоединение	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям компании, предоставляющей услуги по передаче электроэнергии
ТМЦ	Товарно-материальные ценности
ТП	Трансформаторная подстанция
ТПиР, техпереворужение	Техническое перевооружение и реконструкция основных фондов
ТПП	Технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям
ТУ	Технические условия
Управляющая компания, управляющая организация	Коммерческая организация, которая в соответствии с решением общего собрания акционеров и заключенным договором осуществляет функции единоличного исполнительного органа Общества
УРТ	Управление регулирования транспорта
Уставный капитал общества	Состоит из номинальной стоимости размещенных акций Общества; его размер зафиксирован в Уставе Общества
Фактические (отчетные) потери электроэнергии	Разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть из других сетей или от производителей электрической энергии, и объемом электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами, присоединенными к этой сети, а также переданной в другие сетевые организации
ФКЦБ	Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг

Термины, аббревиатуры	Определения
ФСК	Федеральная сетевая компания
ФСТ	Федеральная служба по тарифам
ФСФР	Федеральная служба по финансовым рынкам
ФЭК	Федеральная энергетическая комиссия
ЦОК	Центр обслуживания клиентов
Энергосбытовая компания	Организация, осуществляющая в качестве основного вида деятельности продажу другим лицам электрической энергии
ЕБИТДА	Показатель характеризует свободный денежный поток (Earnings before Interest, Taxes, Depreciation, and Amortization) — показатель прибыли компании до вычета налога на прибыль, начисленных процентов по кредитам и амортизации
FI	Финансы (бухгалтерия)
HR	Управление персоналом
IS-U (Industry Solution Utilities)	Отраслевое решение в энергетике
IS-U/CCS	Обслуживание и поддержка пользователей (биллинг, расчет услуг)
IS-U/EDM	Управление данными по энергии
PM(ТОРО)	Техническое обслуживание и ремонт оборудования
ROE	Доходность собственного капитала, обеспеченная денежным потоком (return on equity — ROE), — чистая прибыль Компании, выраженная в процентах к собственному капиталу
ROTA	Доходность совокупных активов (Return on Total Assets)

ПРИЛОЖЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ 1 ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧАСТИИ ОАО «МРСК ЮГА» В ОРГАНИЗАЦИЯХ

Участие ОАО «МРСК Юга» в коммерческих организациях

Наименование ОАО, ЗАО, ООО и местонахождение	Дата регистрации общества	Основной вид деятельности	Доля голосов ОАО «МРСК Юга» в ОАО, ЗАО, ООО, %
1. Открытое акционерное общество «Астраханьэлектросетьремонт» Российская Федерация, г. Астрахань, ул. Краматорская, 204	16.03.2004	Деятельность по капитальному и текущему ремонту оборудования, передаточных устройств, зданий и сооружений, техперевооружению и реконструкции и деятельность по эксплуатации электрических сетей	100 %
2. Открытое акционерное общество «Волгоградсетьремонт» Россия, г. Волгоград, ул. Грановитая, 1а	01.04.2004	Деятельность по эксплуатации электрических сетей и деятельность по капитальному и текущему ремонту оборудования, передаточных устройств, зданий и сооружений, техперевооружению и реконструкции	100 %
3. Открытое акционерное общество «Предприятие сельского хозяйства имени А. А. Гречко» Россия, Ростовская область, с. Куйбышево Куйбышевского района, ул. Театральная, 21	17.11.2003	Производство, переработка и реализация сельхозпродукции собственного производства	100 %
4. Открытое акционерное общество «Предприятие сельского хозяйства Соколовское» Россия, г. Новошахтинск, п. Соколово-Кундрюченский, ул. Курская, 32	13.11.2003	Производство, переработка и реализация сельхозпродукции собственного производства	100 %
5. Открытое акционерное общество «База отдыха «Энергетик» Российская Федерация, Краснодарский край, Туапсинский район, с. Шепси, ул. Школьная, 3	10.11.2003	Деятельность санаторно-курортного учреждения по лечению и оздоровлению (отдыху) взрослых, родителей с детьми (не менее 5-летнего возраста) и организованных групп детей школьного возраста, оказание сервисно-бытовых, экскурсионно-туристических, культурно-развлекательных услуг	100 %
6. Открытое акционерное общество «Волгоградэнергообьт» 400001, Российская Федерация, г. Волгоград, ул. Козловская, 14	01.01.2005	Покупка и продажа электрической энергии	0,5610 %
7. Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А	20.08.2002	Передача и распределение электрической энергии, услуги по присоединению к электрическим сетям	0,0008 %
8. Открытое акционерное общество Футбольный клуб «Ростов» 344000, г. Ростов-на-Дону, пр. Шолохова, 31/6а	19.11.1997	Подготовка и организация футбольных команд, проведение футбольных соревнований	0,49 %
9. Открытое акционерное общество «Страховая акционерная компания «ЭНЕРГОГАРАНТ» 115035, г. Москва, ул. Садовническая набережная, д. 23	14.08.2002	Страхование	0,022 %
10. Открытое акционерное общество «Газэнерго»* 357506, Ставропольский край, г. Пятигорск, ул. Подстанционная, 26	16.01.1992	Покупка, продажа и производство электрической энергии	0,5550 %
11. Закрытое акционерное общество «Международный фонд инвестиций и приватизации» 109028, г. Москва, ул. Солянка, д. 3, стр. 3	22.06.1994	Разработка, обоснование эффективности проектов, нестандартных систем страхования	0,0330 %

Наименование ОАО, ЗАО, ООО и местонахождение	Дата регистрации общества	Основной вид деятельности	Доля голосов ОАО «МРСК Юга» в ОАО, ЗАО, ООО, %
12. Открытое акционерное общество «Акционерная электросетевая компания» 113035, Россия, г. Москва, ул. Осипенко, д. 27	04.08.1992	Электромонтажные работы	5,2220
13. Закрытое акционерное общество «Сфера-Инком» 400005, Волгоградская обл., г. Волгоград, ул. Пражская, 13	13.06.1996	Разработка, производство и реализация продукции производственно-технического назначения и товаров народного потребления и др.	12,889
14. Закрытое акционерное общество «ЧАГАНСКОЕ» Астраханская область, Камызякский район, село Чаган, ул. Ленина, дом 1	30.06.1999	Сельскохозяйственная деятельность	2,8810

* С 25 февраля 2010 г. ОАО «МРСК Юга» прекратило участие в ОАО «Газэнерго», в связи с его ликвидацией вследствие банкротства

Участие ОАО «МРСК Юга» в некоммерческих организациях

Наименование некоммерческой организации и местонахождение	Дата вступления в организацию	Основной вид деятельности некоммерческой организации
Объединения юридических лиц (ассоциации и союзы)		
1. Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики 119526, Россия, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3, С-109	17.11.2008	Представительство и защита интересов работодателей электроэнергетики в отношениях с профессиональными союзами и иными представителями интересов работников, а также с органами государственной власти и органами местного самоуправления
Некоммерческие партнерства		
2. Некоммерческое партнерство «Совет ветеранов энергетики» 129344, Россия, г. Москва, проспект Мира, д. 119, стр. 55	30.01.2009	Оказание всесторонней помощи ветеранам энергетики
3. Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы» 129344, Россия, г. Москва, проспект Мира, д. 119, стр. 55	16.02.2009	Деятельность профессиональных организаций, научные исследования и разработки в области естественных и технических наук
4. Некоммерческое партнерство «Ростовский Учебный центр Единой энергетической системы» 111250, Россия, г. Москва, ул. Красноказарменная, д. 13, корп. П	05.02.2009	Оказание образовательных услуг в области подготовки, переподготовки, повышения квалификации и аттестации работников
5. Некоммерческое партнерство «Инновации в электроэнергетике» Российская Федерация, г. Москва, Ленинский проспект, д. 19	10.04.2008	Содействие членам Партнерства в повышении эффективности финансирования научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в сфере производства, передачи, распределения и сбыта электроэнергии
6. Некоммерческое партнерство «Объединение организаций, осуществляющих строительство, реконструкцию и капитальный ремонт энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОСТРОЙ» Россия, 107996, г. Москва, Уланский переулок, дом 26, строение 1	07.12.2009	Основными целями создания и деятельности Партнерства являются: предупреждение причинения вреда жизни или здоровью физических лиц, имуществу физических или юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, окружающей среде, жизни или здоровью животных и растений, объектам культурного наследия (в том числе памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства и выполняются членами Партнерства
Учреждения		
7. Негосударственное образовательное учреждение «Учебный центр «Энергетик» 344091, Россия, г. Ростов-на-Дону, ул. 2-я Краснодарская, 147	31.03.2008	Подготовка, переподготовка и повышение профессиональных знаний рабочих и специалистов ОАО «МРСК Юга» и других предприятий и организаций, незанятого населения и безработных
8. Негосударственное некоммерческое образовательное учреждение «Астраханский учебный комбинат» 416474, Астраханская область, Приволжский район, с. Кулаковка, территория Астраханской ТЭЦ-2	31.03.2008	Подготовка, переподготовка и повышение профессиональных знаний рабочих и специалистов ОАО «МРСК Юга» и других предприятий и организаций
Фонды		
9. Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики 119072, Россия, г. Москва, Берсеневская набережная, д. 16, стр. 5	31.03.2008	Деятельность по негосударственному пенсионному обеспечению участников фонда; деятельность в качестве страховщика по обязательному пенсионному страхованию, по профессиональному пенсионному страхованию

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА

КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ ЗА 2009 г.

(УТВЕРЖДЕННОГО РАСПОРЯЖЕНИЕМ ФЕДЕРАЛЬНОЙ КОМИССИИ ПО РЫНКУ ЦЕННЫХ БУМАГ № 42/1/Р ОТ 04.04.2002 «О РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРИМЕНЕНИЮ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ»)

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
Общее собрание акционеров			
1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Соблюдается	Предусмотрено п. 11.5 ст. 11 Устава
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	Предусмотрено пп. 3) п. 6.2 Устава. Процесс ознакомления происходит в соответствии с п. 4 ст. 51 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах»
3	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	Предусмотрено п. 4.1 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров, п. 1 главы IV Кодекса корпоративного управления
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	В Уставе и внутренних документах такая возможность не закреплена, фактически — предоставляется. Общество планирует внести в повестку дня Общего собрания вопрос о внесении соответствующих дополнений в Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга»
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	Кодекс корпоративного управления содержит положения о стремлении Общества обеспечивать присутствие на Общем собрании акционеров членов органов управления и контроля, а также аудитора Общества. Кроме того, в будущем планируется внести в повестку дня Общего собрания вопрос о внесении соответствующих дополнений в Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга»
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	Нет	Такие требования не предусмотрены Уставом и внутренними документами. Общество стремится обеспечить присутствие на ОСА кандидатов в члены органов управления и контроля, а также аудитора Общества. В будущем во внутренние документы Общества планируется внести соответствующие изменения.
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Соблюдается	п. 11.10 Устава, п. 5.1 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга»
Совет директоров			
8	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	Предусмотрено пп. 19 п. 15.1 ст. 15 Устава
9	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Частично соблюдается	Положение о процедурах внутреннего контроля (в части финансово-хозяйственной деятельности)

№	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	Нет	Избрание генерального директора и досрочное прекращение его полномочий относится к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с пп. 12 п. 15.1 ст. 15, п. 21.4 и п. 21.10 ст. 21 Устава
11	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	В части требований к квалификации — нет; в части размера вознаграждения — да	В соответствии пп. 21.6, 21.7. ст. 21 Устава Общества условия трудовых договоров с генеральным директором, членами Правления определяются Советом директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества на подписание трудовых договоров. Согласно условиям заключенного с Генеральным директором Общества трудового договора материальное стимулирование (вознаграждение) Генерального директора осуществляется в соответствии с утвержденным Советом директоров Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «МРСК Юга» (протокол от 17.07.2007 г. № 1/2007, с изменениями, утвержденными решением Совета директоров — протокол от 10.11.2009 № 36/2009). Кроме того, Советом директоров Общества утверждено Положение о материальном стимулировании высших менеджеров ОАО «МРСК Юга», устанавливающее размер вознаграждения руководителей основных структурных подразделений Общества, в компетенцию которых входит решение стратегических вопросов в области производства, финансов и реформирования.
12	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Соблюдается	В соответствии с п. 21.6 и 21.7 ст. 21 Устава Общества условия трудовых договоров с генеральным директором, членами Правления определяются Советом директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества на подписание трудовых договоров.
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	Нет	Не предусмотрено Уставом и внутренними документами, но фактически соблюдается. В будущем планируется внести в повестку дня Общего собрания вопрос о внесении соответствующих дополнений в Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Юга»
14	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается	В составы Совета директоров: 1) избранный ГОСА (Протокол № 1 от 04.06.2008), действовавший до 19.06.2009 г.; 2) избранный ГОСА (Протокол № 2 от 19.06.2009 г.), действовавший с 19.06.2009 г. по 14.09.2009; 3) избранный ВОСА (Протокол № 3 от 14.09.2009), действующий с 14.09.2009, входит не менее 3-х независимых директоров
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	Данные сведения ежеквартально запрашиваются у членов Совета директоров
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	Данные сведения ежеквартально запрашиваются у членов Совета директоров. Общество является субъектом естественной монополии
17	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	Предусмотрено п. 10.8 ст. 10, п. 16.2 ст. 16 Устава Общества

№	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	Предусмотрено гл. V п. 1 Кодекса корпоративного управления, Положением об инсайдерской информации
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Соблюдается	Предусмотрено п. 4.1 Положения об инсайдерской информации, гл. V п. 1 Кодекса корпоративного управления
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	Кодекс корпоративного управления устанавливает периодичность не реже 1 раза в шесть недель. Фактически в отчетном году заседания проводились не реже одного раза в месяц (17 заседаний). В будущем планируется внести в повестку дня Общего собрания вопрос о внесении соответствующих изменений в Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Юга»
21	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	В отчетном году заседания Совета директоров проводились не реже 1 раза в месяц (17 заседаний)
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	Предусмотрено ст. 18 Устава, Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Юга»
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	Предусмотрено пп. 38 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	Предусмотрено Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Юга» (п. 3.1–3.3, п. 4.4.–4.6.)
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	В Обществе создан Комитет по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию
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	
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Соблюдается	
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Нет	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членом комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Соблюдается	П. 4–5 Положения о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга»
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	
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Нет	
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Нет	
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)	Нет	
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)	Нет	
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Нет	Комитет по урегулированию корпоративных конфликтов не создан
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Нет	Комитет по урегулированию корпоративных конфликтов не создан
37	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Соблюдается	П. 19 Устава предусмотрено, что Комитеты создаются по решению Совета директоров, их порядок формирования и работы устанавливается отдельными решениями Совета директоров. Кроме того, указанные положения содержатся в положениях о комитетах Совета директоров
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Нет	

Исполнительные органы

39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Соблюдается	Данная норма предусмотрена ст. 21 и 22 Устава, Положением о Правлении Общества
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	Данная норма предусмотрена пп. 7 п. 22.2 ст. 22 Устава
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	Данная норма предусмотрена пп. 2 п. 22.2 ст. 22 Устава
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	Данные сведения ежеквартально запрашиваются у членом Правления. Общество является субъектом естественной монополии.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
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 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	Данные сведения ежеквартально запрашиваются у членов Правления
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	Предусмотрено гл. V Кодекса корпоративного управления. Общество является субъектом естественной монополии
45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта — обязанности информировать об этом совет директоров	Соблюдается	ст. 3 Положения о Правлении предусмотрено декларирование членами Правления своей аффилированности (способной привести к конфликту интересов), п. 3.7. Положения об инсайдерской информации в части воздержания от сделок с акциями Общества. Кроме того, указанные положения содержатся в п. 2 гл. V Кодекса корпоративного управления.
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Соблюдается	Предусмотрено п. 2 гл. V Кодекса корпоративного управления
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Соблюдается	Необходимость предоставления Совету директоров исполнительными органами отчетов о своей деятельности закреплена пп. 34 п. 15.1., п. 22.2. Устава. Генеральным директором — Председателем Правления Общества ежеквартально представляются отчеты о деятельности Общества, о выполнении решений Совета директоров, о соблюдении Положения об информационной политике, об итогах выполнения бизнес-плана, о выполнении контрольных показателей ДПН, о кредитной политике, о выполнении инвестиционной программы, о внеплановых закупках и др. Кроме того, с иной периодичностью (установленной внутренними документами Общества) предоставляются отчеты о соблюдении Кодекса корпоративного управления, об исполнении годовой комплексной программы закупок и др.
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 имеются такие положения. Кроме того, с членами исполнительных органов, как с инсайдерами, заключаются договорные обязательства, содержащие аналогичные положения.
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	Предусмотрено ст. 20 Устава, Положением о корпоративном секретаре ОАО «МРСК Юга»

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Соблюдается	Предусмотрено ст. 20 Устава и п. 3 Положения о корпоративном секретаре ОАО «МРСК Юга»
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Соблюдается	Предусмотрено ст. 20 Устава и п. 3.6 Положения о корпоративном секретаре ОАО «МРСК Юга»
Существенные корпоративные действия			
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	пп 17 п. 10.2 ст. 10, п. 24 п. 15.1 ст. 15 Устава
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	Предусмотрено пп. 24, 45 п. 15.1 ст. 15 Устава
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)	Нет	
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	Нет	
56	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Соблюдается	
57	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Частично соблюдается	В соответствии с пп. 45 п. 15.1 Устава к компетенции Совета директоров относится утверждение кандидатуры независимого оценщика для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом и отдельными решениями Совета директоров. Кроме того, в будущем Общество планирует включить в повестку дня Общего собрания акционеров вопрос о внесении соответствующих изменений в Устав.
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
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	Нет	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Соблюдается	Предусмотрено п. 1 гл. IV Кодекса корпоративного управления, п. 4.1. Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга»
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	Предусмотрено Положением об информационной политике ОАО «МРСК Юга». Адрес корпоративного веб-сайта в сети Интернет: www.mrsk-yuga.ru
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	Соблюдается	п. 5.2.10.2 Положения об информационной политике
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. 12.2 Положения об информационной политике
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	Положение об инсайдерской информации
Контроль финансово-хозяйственной деятельности			
65	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества	Соблюдается	Положение о процедурах внутреннего контроля
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	Департамент внутреннего контроля и аудита
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Нет	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
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	
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	Общество является субъектом естественной монополии
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	п. 6.1.2 Положения о процедурах внутреннего контроля
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. 6.1.4 Положения о процедурах внутреннего контроля
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)	Нет	
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Соблюдается	Полномочия по утверждению бизнес-плана и корректировок к нему отнесены к компетенции Совета директоров (пп. 9 п. 15.1. ст. 15 Устава). Кроме того, пп. 30, 38 ст. 15.1 Устава определяет перечень сделок, совершение которых требует одобрения Советом директоров.
74	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается	Данный порядок предусмотрен Положением о Ревизионной комиссии, утвержденным ОСА

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Соблюдается	В связи с созданием Комитета по аудиту 01.12.2009 в 2009 г. такая практика не осуществлялась. Оценка аудиторского заключения до даты проведения годового Общего собрания акционеров предусмотрена Планом работы Комитета по аудиту на 2010 год
Дивиденды			
76	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Соблюдается	Положение о дивидендной политике
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	Нет	
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	Соблюдается частично	В части размещения сведений на корпоративном веб-сайте

УПОМЯНУТЫЕ В ДАННОМ ОТЧЕТЕ ВНУТРЕННИЕ ДОКУМЕНТЫ ОБЩЕСТВА
ОПУБЛИКОВАНЫ НА КОРПОРАТИВНОМ ВЕБ-САЙТЕ ОБЩЕСТВА:

№	Наименование документа	Информация об утверждении документа
1	Устав ОАО «МРСК Юга»	Утвержден Общим собранием акционеров ОАО «МРСК Юга» (протокол Правления ОАО РАО «ЕЭС России от 28.02.2008 г. № 1829пр/7).
2	Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга»	Утверждено Общим собранием акционеров ОАО «МРСК Юга» (протокол Правления ОАО РАО «ЕЭС России от 28.02.2008 г. № 1829пр/7).
3	Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Юга»	Утверждено Общим собранием акционеров ОАО «МРСК Юга» (протокол Правления ОАО РАО «ЕЭС России от 28.02.2008 г. № 1829пр/7).
4	Положение о Правлении ОАО «МРСК Юга»	Утверждено Общим собранием акционеров ОАО «МРСК Юга» (протокол Правления ОАО РАО «ЕЭС России от 28.02.2008 г. № 1829пр/7).
5	Положение о Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Юга»	Утверждено Общим собранием акционеров ОАО «МРСК Юга» (протокол Правления ОАО РАО «ЕЭС России от 05.10.2007 г. № 1751пр/4).
6	Положение о Корпоративном секретаре ОАО «МРСК Юга»	Утверждено Советом директоров ОАО «МРСК Юга» (протокол от 14.09.2009 г. № 34/2009).
7	Кодекс корпоративного управления ОАО «МРСК Юга»	Утверждено Советом директоров ОАО «МРСК Юга» (протокол от 21.08.2009 г. № 32/2009).
8	Положение о дивидендной политике ОАО «МРСК Юга»	Утверждено Советом директоров ОАО «МРСК Юга» (протокол от 23.12.2008 № 21/2008).
9	Положение об информационной политике ОАО «МРСК Юга»	Утверждено Советом директоров ОАО «МРСК Юга» (протокол от 03.09.2007 № 2/2007).
10	Положение об инсайдерской информации ОАО «МРСК Юга»	Утверждено Советом директоров ОАО «МРСК Юга» (протокол от 03.09.2007 г. № 2/2007).
11	Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «МРСК Юга» вознаграждений и компенсаций	Утверждено решением годового Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга» 30.05.2008 (протокол от 04.06.2008 г. № 1).
12	Положение о выплате членам Ревизионной Комиссии ОАО «МРСК Юга» вознаграждений и компенсаций	Утверждено решением годового Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга» 30.05.2008 (протокол от 04.06.2008 г. № 1).
13	Положение о комитете по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете Директоров ОАО «МРСК Юга»	Утверждено Советом директоров ОАО «МРСК Юга» от 09.02.2009 г. (Протокол от 11.02.2009 г. № 22/2009.) .
14	Положение о процедурах внутреннего контроля ОАО «МРСК Юга»	Утверждено Советом директоров ОАО «МРСК Юга» от 09.02.2009 г. (Протокол от 11.02.2009 г. № 22/2009.) .
15	Порядок взаимодействия ОАО «МРСК Юга» с хозяйственными обществами, акциями (долями) которых владеет ОАО «МРСК Юга».	Утверждено Советом директоров ОАО «МРСК Юга» от 06.03.2009 г. (Протокол от 06.03.2009 г. № 24/2009.) .
16	Положение о Комитете по аудиту	Утверждено Советом директоров ОАО «МРСК Юга» от 01.12.2009 г. (Протокол от 04.12.2009 г. № 37/2009.) .
17	Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям	Утверждено Советом директоров ОАО «МРСК Юга» от 01.12.2009 г. (Протокол от 04.12.2009 г. № 37/2009.) .
18	Положение о Комитете по технологическому присоединению к электрическим сетям	Утверждено Советом директоров ОАО «МРСК Юга» от 09.02.2009 г. (Протокол от 11.02.2009 г. № 22/2009.) .
19	Положение о Комитете по надежности	Утверждено Советом директоров ОАО «МРСК Юга» от 01.12.2009 г. (Протокол от 04.12.2009 г. № 37/2009.) .
20	Положение о Комитете по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию	Утверждено Советом директоров ОАО «МРСК Юга» от 01.12.2009 г. (Протокол от 04.12.2009 г. № 37/2009.) .

ПРИЛОЖЕНИЕ 3 ИНФОРМАЦИЯ О СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ, ЗАКЛЮЧЕННЫХ ОАО «МРСК ЮГА» В 2009 г.

№	Вид сделки	Существенные условия сделки	Наименование органа управления, одобрявшего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
1	Договор о членстве в Некоммерческом партнерстве «Научно-технический совет Единой энергетической системы» № 101/09-26 от 05.02.2009	Стороны договора: Член Партнерства — ОАО «МРСК Юга», Партнерство — НП «НТС ЕЭС». Предмет договора: Определение порядка вступления члена Партнерства в Партнерство, определение прав и обязанностей члена Партнерства и Партнерства. Порядок внесения взносов: Размер вступительного взноса составляет 1573 000 (Один миллион пятьсот семьдесят три тысячи) рублей и оплачивается денежными средствами в течение 30 дней после принятия решения Совета директоров члена Партнерства о вступлении в Партнерство. Членский взнос за 2009 год составляет 1 500 000 (Один миллион пятьсот тысяч) рублей и уплачивается до 1 февраля 2009 г. Размер и порядок оплаты ежегодных членских взносов в последующем определяются решениями Наблюдательного Совета Партнерства.	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол № 20/2008 от 01.12.2008)	ОАО «Холдинг МРСК», генеральный директор ОАО «Холдинг МРСК» Казаков А. И.
2	Договор на осуществление технического надзора за строительством № 407/30-24/106 от 12.03.2009	Стороны договора: Исполнитель — ОАО «Кубаньэнерго», Заказчик — ОАО «МРСК Юга». Предмет договора: Исполнитель обязуется по заданию Заказчика от своего имени осуществить технический надзор за строительством/ реконструкцией объектов по договорам подряда, заключаемым Заказчиком с Подрядчиками в рамках исполнения Агентского договора от 21 августа 2008 года № 407/30-1064 и сдать результаты услуг Заказчику, Заказчик обязуется принять услуги Исполнителя и оплатить их на условиях договора. Цена договора: Стоимость осуществления технического надзора за строительством/ реконструкцией объектов Агентского договора от 21 августа 2008 года № 407/30-1064 составляет 0,01% от стоимости строительно-монтажных работ по каждому конкретному объекту, но не более 200 000 (Двухсот тысяч) руб. в год, включая НДС 18% — 30 508 (Тридцать тысяч пятьсот восемь) рублей 47 копеек в целом по договору.	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол № 21/2008 от 19.12.2008)	ОАО «Холдинг МРСК», генеральный директор и член Совета директоров ОАО «МРСК Юга» Гаврилов А. И., члены Правления ОАО «МРСК Юга»: Белоногов М. И., Султанов Г. А., Брижань В. В., Копанев В. Н., Лунев И. А., Костецкий В. Ю., Савин Г. Г., Пестов Д. В.
3	Договор хранения товарно-материальных ценностей № 174 от 15.04.2009	Стороны договора: Хранитель — ОАО «Кубаньэнерго», Поклажедатель — ОАО «МРСК Юга». Предмет договора: Хранитель обязуется принять от Поклажедателя или Перевозчика (Поставщика), хранить товарно-материальные ценности, принадлежащие Поклажедателю, переданные ему Поклажедателем или Перевозчиком (Поставщиком), и вернуть (передать) Поклажедателю либо уполномоченному им лицу Имущество в сохранности. Цена договора: Вознаграждение за хранение по договору составляет 10 000 (Десять тысяч) рублей в месяц, в том числе НДС 18% — 1 525 (Одна тысяча пятьсот двадцать пять) рублей 42 коп.	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол № 21/2008 от 19.12.2008)	ОАО «Холдинг МРСК», генеральный директор и член Совета директоров ОАО «МРСК Юга» Гаврилов А. И., члены Правления ОАО «МРСК Юга»: Белоногов М. И., Султанов Г. А., Брижань В. В., Копанев В. Н., Лунев И. А., Костецкий В. Ю., Савин Г. Г., Пестов Д. В.

№	Вид сделки	Существенные условия сделки	Наименование органа управления, одобрившего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
4	Договор аренды недвижимого имущества № 49-12-109 от 15.04.2009	<p>Стороны договора: Арендатор — ОАО «МРСК Юга», Арендодатель — ОАО «Астраханьэлектросетьремонт».</p> <p>Предмет договора: Арендодатель передает во временное владение и пользование следующее недвижимое имущество:</p> <p>1) Нежилое помещение, расположенное по адресу: Астраханская область, г. Ахтубинск, ул. Франко, 18, общей площадью 195 кв. м.;</p> <p>2) Нежилое помещение, расположенное по адресу: Астраханская область, г. Харабали, ул. Ленина, 143, общей площадью 555,7 кв. м.</p> <p>Цена договора: Арендатор ежемесячно производит арендные платежи в размере 40 818 (Сорок тысяч восемьсот восемнадцать) рублей 56 копеек, в том числе НДС 18% — 6226 (Шесть тысяч двести двадцать шесть) рублей 56 копеек.</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол № 22/2009 от 11.02.2009)	ОАО «Холдинг МРСК»
5	Договор подряда № 2009/2/261 от 29.05.2009	<p>Стороны договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга», Подрядчик — ОАО «Южный инженерный центр энергетики».</p> <p>Предмет договора: Заказчик поручает, а Подрядчик принимает на себя на условиях договора в установленный договором срок выполнение работ по «Разработке карт регионального районирования по различным климатическим характеристикам на территории Астраханской области с повторяемостью 1 раз в 25 лет» на основании лицензии Д 502129 от 26.07.2004, а Заказчик обязуется принять результаты работ и оплатить их.</p> <p>Цена договора: Стоимость работ по договору составляет 5 930 971 (Пять миллионов девятьсот тридцать тысяч девятьсот семьдесят один) рубль 08 копеек, в том числе НДС 18% — 904 724 (Девятьсот четыре тысячи семьсот двадцать четыре) рубля 40 копеек.</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол № 25/2009 от 10.04.2009)	ОАО «Холдинг МРСК»
6	Дополнительное соглашение № 4/407/30-940/571 от 19.11.2009 к Договору передачи полномочий единоличного исполнительного органа № 407/30-1143/26 от 14.09.2007	<p>Стороны дополнительного соглашения: ОАО «МРСК Юга» и ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>Предмет дополнительного соглашения: Внесение изменений в раздел 7 Договора, в части определения постоянной составляющей стоимости услуг.</p> <p>Цена договора: Общая стоимость услуг по договору составляет 389 902 938 (Триста восемьдесят девять миллионов девятьсот две тысячи девятьсот тридцать восемь) рублей, 48 копеек.</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол № 25/2009 от 10.04.2009)	ОАО «Холдинг МРСК», генеральный директор и член Совета директоров ОАО «МРСК Юга» Гаврилов А. И., члены Правления ОАО «МРСК Юга»: Белоногов М. И., Султанов Г. А., Брижань В. В., Копанев В. Н., Лунев И. А., Костецкий В. Ю., Савин Г. Г., Пестов Д. В.
7	Договор возмездного оказания услуг № 187 от 22.04.2009	<p>Стороны договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга»; Исполнитель — ОАО «Тюменьэнерго».</p> <p>Предмет договора: Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по оказанию 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» (г. Нижневартовск), в период с 07.09.2009 по 11.09.2009, в соответствии с Положением о соревнованиях.</p> <p>Цена договора: Стоимость услуг по договору составляет 700 000 (Семьсот тысяч) руб., в том числе НДС 18% — 106 779 (Сто шесть тысяч семьсот семьдесят девять) рублей 66 копеек.</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол № 27/2009 от 25.05.2009)	ОАО «Холдинг МРСК», члены Совета директоров ОАО «МРСК Юга»: Кравченко В. М., Оклей П. И.

№	Вид сделки	Существенные условия сделки	Наименование органа управления, одобрявшего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
8	Дополнительное соглашение № 121 от 17.03.2009 к Договору № 29 от 15.09.1993	Стороны дополнительного соглашения: Участники: ОАО «РусГидро», ОАО «МРСК Юга». Предмет дополнительного соглашения: Внесение изменений в текст основного Договора, а именно: замена наименования ОАО РАО «ЕЭС России» на ОАО «РусГидро», ОАО «Калмэнерго» на ОАО «МРСК Юга», а также изложение Преамбулы Договора в новой редакции.	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол № 28/2009 от 05.06.2009)	ОАО «Холдинг МРСК», члены Совета директоров ОАО «Холдинг МРСК»: Маслов С. В., Серебрянников С. В., Таций В. В., Шматко С. И.
9	Договор аренды недвижимого имущества № 135 от 01.05.2009	Стороны договора: Арендатор: ОАО «СО ЕЭС», Арендодатель: ОАО «МРСК Юга». Предмет договора: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное пользование и владение нежилое помещение, расположенное по адресу: Республика Калмыкия, г. Элиста, Северная промышленная зона, административное здание ОАО «МРСК Юга», 5 этаж общей площадью 9 м. кв., а Арендатор обязуется принять в возмездное пользование и владение на условиях договора. Цена договора: Арендатор ежемесячно производит арендные платежи в размере в размере 1561 (Одной тысячи пятисот шестидесяти одного) рубля 14 копеек, в том числе НДС 18% — 238 (Двести тридцать восемь) рублей 14 копеек.	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол № 29/2009 от 18.06.2009)	ОАО «Холдинг МРСК», член Совета директоров ОАО «Холдинг МРСК» Курбатов М. Ю., член Совета директоров ОАО «МРСК Юга» Раппопорт А. Н.
10	Договор № Вж 354/09/3470091494 от 05.11.2009	Стороны договора: ОАО «МРСК Юга» и Открытое акционерное общество «РусГидро». Предмет договора: Возмездное оказание услуг по ремонту и калибровке средств изменения. Цена договора: 227 268 (Двести двадцать семь тысяч двести шестьдесят восемь) руб. 00 коп., в том числе НДС 18% — 34 668 (Тридцать четыре тысячи шестьсот шестьдесят восемь) руб. 00 коп.	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол № 31/2009 от 04.08.2009)	ОАО «Холдинг МРСК», члены Совета директоров ОАО «Холдинг МРСК»: Маслов С. В., Серебрянников С. В., Таций В. В., Шматко С. И.
11	Договор возмездного оказания услуг № 190/2009 от 14.09.2009	Стороны договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга», Исполнитель — ОАО «Южный инженерный центр энергетики». Предмет договора: Подрядчик обязуется выполнить по заданию Заказчика разработку карт регионального районирования по различным климатическим характеристикам на территории Республики Калмыкия с повторяемостью 1 раз в 25 лет для нужд филиала ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго», а Заказчик обязуется принять результаты выполненных работ и оплатить их. Цена договора: Цена договора составляет 4 283 400 (Четыре миллиона двести восемьдесят три тысячи четыреста) рублей 00 коп., в том числе НДС 18% — 653 400 (Шестьсот пятьдесят три тысячи четыреста) рублей 00 коп.	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол № 32/2009 от 21.08.2009)	ОАО «Холдинг МРСК»
12	Дополнительное соглашение от 20.08.2009 к Договору № 29 от 15.09.1993	Стороны дополнительного соглашения: Участники: ОАО «РусГидро», ОАО «МРСК Юга». Предмет дополнительного соглашения: Определение долей в праве собственности на Калмыцкую ВЭС: – ОАО «МРСК Юга» — 148/1000 долей в праве собственности на имущественный комплекс Калмыцкой ВЭС, что составляет – 6 860 768,18 руб. в денежном выражении; – ОАО «РусГидро» — 852/1000 долей в праве общей собственности на имущественный комплекс Калмыцкой ВЭС, что составляет 39 402 244,98 руб. в денежном выражении	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол № 32/2009 от 19.08.2009)	ОАО «Холдинг МРСК», члены Совета директоров ОАО «Холдинг МРСК»: Маслов С. В., Серебрянников С. В., Таций В. В., Шматко С. И.

№	Вид сделки	Существенные условия сделки	Наименование органа управления, одобрившего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
13	Договор аренды недвижимого имущества № 49-12-98 от 12.09.2009	<p>Стороны договора: Арендодатель: ОАО «МРСК Юга». Арендатор: ОАО «СО ЕЭС».</p> <p>Предмет договора: Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование нежилые помещения без права выкупа и сдачи в субаренду:</p> <ul style="list-style-type: none"> – помещение общей площадью 450,3 кв. м., расположенное по адресу: г. Астрахань, ул. Красная Набережная/Советской Милиции, 32/19, – помещения общей площадью 115,1 кв. м., расположенные по адресу: г. Астрахань, ул. Красная Набережная/Советской Милиции, 32/19. <p>Цена договора: Общая сумма по договору составляет 767 546 (Семьсот шестьдесят семь тысяч пятьсот сорок шесть) рублей 34 копейки в месяц, включая НДС 18 % — 117 083 (Сто семнадцать тысяч восемьдесят три) рубля 34 копейки.</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол № 34/2009 от 14.09.2009)	Члены Совета директоров ОАО «Холдинг МРСК»: Дод Е. В., Курбатов М. Ю., Шматко С. И.
14	Договор по организации функционирования и развитию Единой энергетической системы России № 623/518 от 01.10.09	<p>Стороны договора: ОАО «Холдинг МРСК», именуемое далее — «Холдинг МРСК»; ОАО «МРСК Юга», именуемое далее — «Общество».</p> <p>Предмет договора: Холдинг МРСК обязуется оказывать Обществу услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС в части распределительного электросетевого комплекса в соответствии с условиями договора, а Общество обязуется принять и оплатить услуги в соответствии с условиями договора.</p> <p>Цена договора: Стоимость услуг Холдинг МРСК по договору за один расчетный период составляет 15 580 000,00 (Пятнадцать миллионов пятьсот восемьдесят тысяч) рублей 00 копеек, кроме того НДС (18 %) 2 804 400,00 (Два миллиона восемьсот четыре тысячи четыреста) рублей 00 копеек. Расчетным периодом считается календарный месяц оказания услуг.</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол № 34/2009 от 14.09.2009)	ОАО «Холдинг МРСК»
15	Договор аренды движимого имущества № 262 от 02.08.2009	<p>Стороны договора: Арендодатель — ОАО «МРСК Юга», Арендатор — ОАО «СО ЕЭС».</p> <p>Предмет договора: Арендодатель предоставляет во временное владение и пользование, а Арендатор принимает и оплачивает использование движимого имущества: компьютер (системный блок HP, монитор LG, блок питания, принтер), инвентарный номер 080100000069.</p> <p>Цена договора: Стоимость услуг в месяц составляет 875 (Восемьсот семьдесят пять) руб. 41 коп. в том числе НДС 18 % — 133 (Сто тридцать три) рубля 54 копейки.</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол № 34/2009 от 14.09.2009)	Члены Совета директоров ОАО «Холдинг МРСК»: Дод Е. В., Курбатов М. Ю., Шматко С. И.
16	Договор купли-продажи недвижимости № 386 от 24.06.2009	<p>Стороны сделки: Покупатель — ОАО «МРСК Юга»; Продавец — ОАО «Краснодарэнергосетьремонт».</p> <p>Предмет сделки: ОАО «Краснодарэнергосетьремонт» обязуется передать в собственность ОАО «МРСК Юга» имущество в следующем составе:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) недвижимое имущество, расположенное по адресу: Краснодарский край, г. Краснодар, Карасунский округ, ул. Новороссийская, 47. 2) недвижимое имущество, расположенное по адресу: Краснодарский край, г. Белореченск, ул. Красная, 1а 3) недвижимое имущество, расположенное по адресу: Краснодарский край, Северский район, п. г. т. Ильский, ул. Свердлова, д. 202. <p>ОАО «МРСК Юга» обязуется принять и оплатить указанное имущество.</p> <p>Цена сделки: Стоимость приобретаемого имущества определена в размере 135 282 000 (Ста тридцати пяти миллионов двухсот восьмидесяти двух тысяч) рублей, в том числе НДС 18 % — 20 636 237 (Двадцать миллионов шестьсот тридцать шесть тысяч двести тридцать семь) рублей 29 копеек.</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол № 35/2009 от 23.12.2009)	ОАО «Холдинг МРСК»

№	Вид сделки	Существенные условия сделки	Наименование органа управления, одобрившего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
17	Договор на выполнение проектных и изыскательских работ № 75517/25/09/7604	<p>Стороны договора: Заказчик: ОАО «МРСК Юга», Исполнитель: ОАО «Южный инженерный центр энергетики».</p> <p>Предмет договора: Исполнитель обязуется выполнить по заданию Заказчика проектно-сметную документацию по объекту: «Строительство ПС 110/10/6 кВ «Р-27» («Центральная») с КЛ-110 кВ и ячейками 110 кВ на ПС «Р-1» и ПС «Р-22». Корректировка рабочего проекта», а Заказчик обязуется принять результаты выполненных работ и оплатить их.</p> <p>Цена договора: Договорная цена согласно протоколу соглашения о договорной цене на проектно-сметную документацию составляет 4 296 113 (Четыре миллиона двести девяносто шесть тысяч сто тринадцать) рублей 00 копеек, кроме того, НДС 18% — 773 300 (Семьсот семьдесят три тысячи триста) рублей 34 копейки. Всего: 5 069 413 (Пять миллионов шестьдесят девять тысяч четыреста тринадцать) рублей 34 копейки.</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол № 35/2009 от 23.10.2009)	ОАО «Холдинг МРСК»
18	Дополнительное соглашение № 1/682 от 01.12.2009 к Договору оказания услуг по организации функционирования и развитию Единой энергетической системы России № 623/518 от 01.10.2009	<p>Стороны дополнительного соглашения: Заказчик — ОАО «МРСК Юга»; Исполнитель — ОАО «Холдинг МРСК».</p> <p>Предмет дополнительного соглашения: При оказании услуг по координации закупочной деятельности Исполнитель по поручению Заказчика принимает на себя обязательство от своего имени совершать юридические и иные действия, связанные с проведением конкурсов и иных регламентированных внеконкурсных процедур по выбору поставщиков материально-технических ресурсов, оборудования, работ и услуг.</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол № 36/2009 от 10.11.2009)	ОАО «Холдинг МРСК»
19	Договор на оказание услуг № 19-5434/3470091698 от 07.12.2009	<p>Стороны договора: Исполнитель: — ОАО «Южный инженерный центр энергетики»; Заказчик: — ОАО «МРСК Юга».</p> <p>Предмет договора: По договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по обследованию реальной электромагнитной обстановки (ЭМО) с разработкой рекомендаций по обеспечению электромагнитной совместимости (ЭМС) микропроцессорной аппаратуры РЗА, АСУ, АСКУЭ и связи на ПС 110/10 кВ «Молзавод», ПС 110/6 кВ «ВГТЗ-1», ПС 110/10 кВ «Строительная», ПС 110/35/6 кВ «Советская» для производственного отделения «Правобережные электрические сети» и на ПС 110/6 кВ «Зензеватка» для производственного отделения «Камышинские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго».</p> <p>Цена договора: Общая стоимость по договору в соответствии с локальными ресурсными сметными расчетами составляет 704 904 (Семьсот четыре тысячи девятьсот четыре) рубля 86 копеек, в том числе НДС 18% — 107 527 (Сто семь тысяч пятьсот двадцать семь) рублей 86 копеек.</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол № 37/2009 от 01.12.2009)	ОАО «Холдинг МРСК»

№	Вид сделки	Существенные условия сделки	Наименование органа управления, одобрившего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
20	Договор на выполнение проектных и изыскательских работ № 3.1.01/07.09/3470091812 от 15.12.2009	<p>Стороны договора: Подрядчик — ОАО «Инженерный центр энергетики Поволжья»; Заказчик — ОАО «МРСК Юга».</p> <p>Предмет договора: Подрядчик обязуется выполнить по заданию Заказчика проектные и изыскательские работы и разработать проектно-сметную документацию для строительства электрических сетей для электроснабжения объекта «Дачное некоммерческое партнерство «Дубрава» ООО «Евробилд», а Заказчик обязуется принять результаты выполненных работ и оплатить их.</p> <p>Цена договора: Договорная цена согласно Сводной смете составляет 490 979 (Четыреста девяносто тысяч девятьсот семьдесят девять) рублей 00 коп., кроме того НДС 18% в сумме 88 376 (Восемьдесят восемь тысяч триста семьдесят шесть) рублей 22 коп., всего: 579 355 (Пятьсот семьдесят девять тысяч триста пятьдесят пять) рублей 22 коп.</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол № 37/2009 от 01.12.2009)	ОАО «Холдинг МРСК»
21	Договор на выполнение работ по устранению неисправностей и техническому обслуживанию устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики № 302 от 04.12.2009	<p>Стороны договора: Исполнитель — ОАО «Главсервис ЕНЭС»; Заказчик — ОАО «МРСК Юга».</p> <p>Предмет договора: Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать комплекс услуг по устранению неисправности и техническому обслуживанию в объеме «Профилактическое восстановление» устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики (далее — РЗА и ПА) на ПС 220/110/10 кВ «Элиста Северная» и ПС «Зимовники» 220/110/10 кВ ВЛ 220 кВ «Элиста Северная — Зимовники», принадлежащих Заказчику на праве собственности, а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные услуги.</p> <p>Цена договора: Общая стоимость услуг по договору в соответствии со сметой составляет 293 790 (Двести девяносто три тысячи семьсот девяносто) рублей, в том числе НДС 18% — 44 815 (Сорок четыре тысячи восемьсот пятнадцать) рублей 42 коп.</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол № 37/2009 от 01.12.2009)	Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга» Шогенов В. М.
22	Договор № 7716/25/09/7606 от 07.12.2009	<p>Стороны договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга», Подрядчик — ОАО «ЮИЦЭ».</p> <p>Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить по заданию Заказчика проектно-исследовательские работы и разработать техническую документацию по объекту: «Внешнее электроснабжение транспортно-логистического комплекса ЗАО «КПД-Карго». Реконструкция ячеек на ПС 110/35/6 кВ Ш-9 и строительство двухцепной линии 6 кВ», а Заказчик обязуется принять результаты выполненных работ и оплатить их.</p> <p>Цена договора: Договорная цена согласно протоколу согласования договорной цены составляет 1 400 000 (Один миллион четыреста тысяч) рублей, кроме того, НДС 18% в сумме 252 000 (Двести пятьдесят две тысячи) рублей. Всего: 1 652 000 (Один миллион шестьсот пятьдесят две тысячи) рублей.</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол № 37/2009 от 01.12.2009)	ОАО «Холдинг МРСК»

№	Вид сделки	Существенные условия сделки	Наименование органа управления, одобрявшего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
23	Договор на выполнение проектных и изыскательских работ № 78039/25/09/7608 от 18.12.2009	Стороны договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга», Подрядчик — ОАО «ЮИЦЭ». Предмет сделки: Подрядчик обязуется выполнить по заданию Заказчика проектно-сметную документацию по объекту: «Строительство КЛ 6–10 кВ», а Заказчик обязуется принять результаты выполненных работ и оплатить их. Цена договора: Договорная цена согласно протокола соглашения о договорной цене на проектно-сметную документацию составляет 2 092 987 (Два миллиона девяносто две тысячи девятьсот восемьдесят семь) рублей 00 коп., кроме того, НДС 18 % — 376 737 (Триста семьдесят шесть тысяч семьсот тридцать семь) рублей 66 копеек. Всего: 2 469 724 (Два миллиона четыреста шестьдесят девять тысяч семьсот двадцать четыре) рубля 66 копеек.	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол № 37/2009 от 01.12.2009)	ОАО «Холдинг МРСК»
24	Дополнительное соглашение № 2/688 от 30.12.2009 к Агентскому договору № 407/30-1064 от 21.08.2008	Стороны дополнительного соглашения: ОАО «МРСК Юга» и ОАО «Кубаньэнерго». Предмет дополнительного соглашения: Одобрить дополнительное соглашение № 2 к агентскому договору № 407/30-1064 от 21.08.2008 между ОАО «МРСК Юга» и ОАО «Кубаньэнерго», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в соответствии с приложением к решению Совета директоров.	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол № 37/2009 от 04.12.2009)	ОАО «Холдинг МРСК», ОАО «МРСК Юга», осуществляющее функции единоличного исполнительного органа ОАО «Кубаньэнерго» в лице генерального директора ОАО «МРСК Юга», член Правления ОАО «Кубаньэнерго» Гаврилов А. И., члены Правления ОАО «МРСК Юга»: Савин Г. Г., Пестов Д. В.
25	Дополнительное соглашение № 407/30-1144/715 от 09.12.2009 к Договору аренды транспортных средств с экипажем № 407/30-1371/418.4 от 29.10.2008	Стороны дополнительного соглашения: ОАО «МРСК Юга» и ОАО «Кубаньэнерго». Предмет дополнительного соглашения: Продление и внесение изменений в Договор аренды транспортных средств с экипажем от 29.10.2008 № 407/30-1371/418.4. Цена дополнительного соглашения: 6 049 740 (Шесть миллионов сорок девять тысяч семьсот сорок рублей), в том числе НДС 18 %.	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол № 37/2009 от 04.12.2009)	ОАО «Холдинг МРСК», ОАО «МРСК Юга», осуществляющее функции единоличного исполнительного органа ОАО «Кубаньэнерго» в лице генерального директора ОАО «МРСК Юга», член Правления ОАО «Кубаньэнерго» Гаврилов А. И., члены Правления ОАО «МРСК Юга»: Савин Г. Г., Пестов Д. В.
26	Дополнительное соглашение № 407/30-1154/725 от 09.12.2009 к Договору аренды транспортных средств № 407/30-1334/418.5 от 29.10.2008	Стороны дополнительного соглашения: ОАО «МРСК Юга» и ОАО «Кубаньэнерго». Предмет дополнительного соглашения: о продлении и внесении изменений в Договор аренды транспортных средств от 29.10.2008 № 407/30-1334/418.5. Цена дополнительного соглашения: 1 460 628 (Один миллион четыреста шестьдесят тысяч шестьсот двадцать восемь) рублей 00 коп., в том числе НДС 18%.	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол № 37/2009 от 04.12.2009)	ОАО «Холдинг МРСК», ОАО «МРСК Юга», осуществляющее функции единоличного исполнительного органа ОАО «Кубаньэнерго» в лице генерального директора ОАО «МРСК Юга», член Правления ОАО «Кубаньэнерго» Гаврилов А. И., члены Правления ОАО «МРСК Юга»: Савин Г. Г., Пестов Д. В.

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

ИНФОРМАЦИЯ О ТАРИФАХ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

ОАО «МРСК ЮГА»

Тарифы для филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго»

Тарифы		ВН	СН-1	СН-2	НН
2009г.					
«Котловые» тарифы, утвержденные постановлением РСТ № 14/3 от 26.12.2008	Ставка на содержание электрических сетей, (руб/Мвт/мес)	252 085,98	391 628,90	414 019,97	437 422,70
	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, (руб/МВтч)	628,24	589,07	113,15	380,82
	Средний одноставочный тариф на передачу, руб/МВтч	1 027,77	1 681,45	952,10	1 303,10
2010г.					
«Котловые» тарифы, утвержденные постановлением РСТ № 16/3 от 29.12.2009	Ставка на содержание электрических сетей, (руб/Мвт/мес)	275 134,81	313 923,33	541 812,93	542 008,40
	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, (руб/МВтч)	689,72	624,13	139,07	442,09
	Средний одноставочный тариф на передачу, руб/МВтч	1 159,13	1 392,41	1 407,11	1 470,89
Прирост 2010/2009, %	Ставка на содержание электрических сетей (%)	9,14	-19,84	30,87	23,91
	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях (%)	9,79	5,95	22,91	16,09
	Средний одноставочный тариф на передачу, %	12,78	-17,19	47,79	12,88

Тарифы для филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго»

Тарифы		ВН	СН-1	СН-2	НН
2009г.					
«Котловые» тарифы, установленные Постановлением УРТ Администрации Волгоградской области № 12/2 от 24.04.2009	Ставка на содержание электрических сетей (руб/Мвт/мес)	268 963,11	533 217,85	638 340,93	907 151,25
	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях (руб/МВтч)	21,33	113,45	132,18	478,3
	Средний одноставочный тариф на передачу, руб/МВтч	413,52	843,89	1 835,45	2 081,76
	Население, руб/МВтч	355,95	355,95	355,95	355,95
2010г.					
«Котловые» тарифы, установленные Постановлением УРТ Администрации Волгоградской области № 42/1 от 24.12.2009	Ставка на содержание электрических сетей (руб/Мвт/мес)	578 240,76	757 813,00	945 365,96	1 021 679,47
	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях (руб/МВтч)	44,13	70,16	153,53	497,42
	Средний одноставочный тариф на передачу, руб/МВтч	921,61	1 265,63	2 561,5	2 602,93
	Население, руб/МВтч	514,36	514,36	514,36	514,36
Прирост 2010/2009, %	Ставка на содержание электрических сетей (%)	114,99	42,12	48,1	12,63
	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях (%)	106,89	-38,16	16,15	4,00
	Средний одноставочный тариф на передачу, %	122,87	49,98	39,56	25,04
	Население, %	44,50	44,50	44,50	44,50

Тарифы для филиала ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго»

Тарифы		ВН	СН-1	СН-2	НН	НН насел. гор. с НДС	НН насел. сел. с НДС
2009г.							
«Котловые» тарифы, утвержденные Приказом РСТ РК № 6-п/э от 19.01.2009	Ставка на содержание электрических сетей (руб/Мвт/мес)	655 666,06	842 754,17	862 573,17	1 089 702,67	590 238,04	204 944,71
	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях (руб/МВтч)	52,97	93,64	165,59	269,35	317,84	317,84
	Средний одноставочный тариф на передачу, руб/МВтч	1312,25	1712,25	1822,25	2362,25	1451,46	711,46
2010г.							
«Котловые» тарифы, утвержденные Приказом РСТ РК № 80-п/э от 16.12.2009	Ставка на содержание электрических сетей (руб/Мвт/мес)	879 254,82	1 128 658,96	1 143 534,06	1 408 717,89	773 890,39	300 717,49
	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях (руб/МВтч)	55,24	108,30	172,84	278,88	329,08	329,08
	Средний одноставочный тариф на передачу, руб/МВтч	1560,39	2040,39	2130,4	2690,39	1653,86	843,86
Прирост 2010/2009, %	Ставка на содержание электрических сетей (%)	34,10	33,93	32,57	29,28	31,11	46,73
	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях (%)	4,29	15,66	4,38	3,54	3,54	3,54
	Средний одноставочный тариф на передачу, %	18,91	19,16	16,91	13,89	13,94	18,61

Тарифы для филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго»

Тарифы		ВН	СН-1	СН-2	НН
2009г.					
«Котловые» тарифы, утвержденные Постановлением Службы по тарифам Астраханской области № 79 от 16.10.2008	Ставка на содержание электрических сетей (руб/Мвт/мес)	126 178,62	163 657,87	321 658,57	471 240,12
	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях (руб/МВтч)	192,90	228,45	278,00	109,50
	Средний одноставочный тариф на передачу, руб/МВтч	427,74	548,56	853,96	995,92
2010г.					
«Котловые» тарифы, утвержденные Постановлением Службы по тарифам Астраханской области № 79 от 16.10.2008	Ставка на содержание электрических сетей (руб/Мвт/мес)	142 139,62	193 217,48	411 058,82	616 542,41
	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях (руб/МВтч)	268,30	314,44	376,53	104,00
	Средний одноставочный тариф на передачу, руб/МВтч	532,80	691,76	1113,46	1263,58
Прирост 2010/2009, %	Ставка на содержание электрических сетей (%)	12,65	18,06	27,79	30,83
	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях (%)	39,09	37,64	35,44	-5,02
	Средний одноставочный тариф на передачу, %	24,56	26,10	30,39	26,88

ПРИЛОЖЕНИЕ 5

ЗАЯВЛЕННЫЕ В ОРГАН РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ НА ТЕКУЩИЙ ГОД И НА СЛЕДУЮЩИЙ ГОД ОБЪЕМЫ И ТАРИФЫ НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ И УСТАНОВЛЕННЫЕ РЕГУЛИРУЮЩИМ ОРГАНОМ ТАРИФЫ НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

Заявленные в орган регулирования тарифов в отчетном 2009 г. и на 2010 г. объемы и тарифы на технологическое присоединение и установленные регулирующим органом тарифы на технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго»

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго»					
		2009 г.			2010 г.		
		Объем мощности при расчете платы за ТП, кВт	Заявленная плата за ТП, руб./кВт, без НДС	Установленная плата за ТП, руб./кВт, без НДС	Объем мощности при расчете платы за ТП, кВт	Заявленная плата за ТП, руб./кВт, без НДС	Установленная плата за ТП, руб./кВт, без НДС
до 15 кВт, всего	0,4	35 829		466.1 руб./1 присоединение			466.1 руб./1 присоединение
	6–10						
	35–110						
в т. ч. физ. лица		11 790					
3 категория надежности	СН 2	20 827	20 379,70	18 639,33	33 187	20 379,70	18 639,33
	НН	34 743	17 272	14 615,40	54 059	17 272	14 615,40
Присоединение электросетевых объектов ОАО «Донэнерго» к распределительным сетям Ростовэнерго по 3 категории надежности	СН 2	32 697	2295,48	2295,48	100 473	2295,48	2295,48

Примечания:

- Ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Ростовэнерго» были рассчитаны и заявлены на 2009–2010 гг. в РЭК Ростовской области в 2009 г.
- Плата за технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям Общества устанавливается решениями РЭК Ростовской области. В 2009–2010 гг. действуют ставки платы за технологическое присоединение к сетям филиала «Ростовэнерго», утвержденные решениями РЭК Ростовской области № 7/1 и 7/2 от 27.05.2009.

Заявленные в орган регулирования тарифов в отчетном 2009 г. и на 2010 г. объемы и тарифы на технологическое присоединение и установленные регулирующим органом тарифы на технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго»

Зона «Город»

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго»					
		2009 г.			2010 г.		
		Объем мощности при расчете платы за ТП, кВт	Заявленная плата за ТП, руб./кВт, без НДС	Установленная плата за ТП, руб./кВт, без НДС	Объем мощности при расчете платы за ТП, кВт	Заявленная плата за ТП, руб./кВт, без НДС	Установленная плата за ТП, руб./кВт, без НДС
При наличии технической возможности для технологического присоединения							
до 100 кВт включительно	0,4 кВ	1020		1778,23		604,67	
от 100 кВт		111 052		93,17		194,89	
до 100 кВт включительно	6–10 кВ	1084		544,23		426,62	
свыше 100 до 750 кВт включительно		2357		211,54		165,23	
свыше 750 кВт		35 224		93,98		31,46	
до 15 кВт включительно		466,10 руб., без НДС, за одно присоединение					
При отсутствии технической возможности в связи с необходимостью строительства и реконструкции питающих центров							
Прочие потребители	3834,69 руб./кВт						
При отсутствии технической возможности в связи с необходимостью строительства и реконструкции распределительных электрических сетей сетевой организации							
до 100 кВт включительно	0,4 кВ	1020		2312,85		4560,76	
от 100 кВт		111 052		9206,63		18 200,50	
до 100 кВт включительно	6–10 кВ	1084		3340,04		8487,34	
свыше 100 до 750 кВт включительно		2357		5297,58		3892,57	
свыше 750 кВт		35 224		5519,84		17 220,35	
до 15 кВт включительно		466,10 руб., без НДС, за одно присоединение					

Зона «Область»

Диапазон мощностей, кВт		Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго»					
		2009 г.			2010 г.		
		Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Объем мощности при расчете платы за ТП, кВт	Заявленная плата за ТП, руб./кВт, без НДС	Установленная плата за ТП, руб./кВт, без НДС	Объем мощности при расчете платы за ТП, кВт	Заявленная плата за ТП, руб./кВт, без НДС
При наличии технической возможности для технологического присоединения							
до 100 кВт включительно	0.4 кВ	490		1847,99		618,52	
от 100 кВт		22 983		90,43		156,33	
до 100 кВт включительно	6–10 кВ	584		510,09		487,97	
свыше 100 до 750 кВт включительно		2327		192,76		188,93	
свыше 750 кВт		4200		110,82		34,61	
до 15 кВт включительно		466,10 руб., без НДС, за одно присоединение					
При отсутствии технической возможности в связи с необходимостью строительства и реконструкции питающих центров							
Прочие потребители	2119,62 руб./кВт						
При отсутствии технической возможности в связи с необходимостью строительства и реконструкции распределительных электрических сетей сетевой организации							
до 100 кВт включительно	0.4 кВ	490		2925,30		67,96	
от 100 кВт		22 983		7543,86		197,60	
до 100 кВт включительно	6–10 кВ	584		3470,74		0,00	
свыше 100 до 750 кВт включительно		2327		5565,46		10 887,17	
свыше 750 кВт		4200		5531,62		12 910,00	
до 15 кВт включительно		466,10 руб., без НДС, за одно присоединение					
Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» для МКП «Волжские межрайонные электросети», ОАО «Волгоградоблэлектро»							
при наличии технической возможности							
свыше 15 кВт		102,27 руб./кВт					
при отсутствии технической возможности в связи с необходимостью строительства и питающих центров							
свыше 15 кВт		2119,62 руб./кВт					
Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» для МУПП «Волгоградские межрайонные электрические сети»							
при наличии технической возможности							
свыше 15 кВт		220,6 руб./кВт					
при отсутствии технической возможности в связи с необходимостью строительства и питающих центров							
свыше 15 кВт		3834,69 руб./кВт					

Примечания:

- Ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Волгоградэнерго» были рассчитаны и заявлены в УРТ Волгоградской области в 2009 г.
- Плата за технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям Общества устанавливается УРТ Волгоградской области. В 2009–2010 гг. действуют ставки платы за технологическое присоединение к сетям филиала «Волгоградэнерго», утвержденные решениями УРТ Волгоградской области № 17/3 от 04.06.2008, № 20/1 от 22.07.2009, № 17/20 от 22.07.2009; № 23/3 от 09.09.2009.

Заявленные в орган регулирования тарифов в отчетном 2009 г. и на 2010 г. объемы и тарифы на технологическое присоединение и установленные регулирующим органом тарифы на технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго»

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго»					
		2009 г.			2010 г.		
		Объем мощности при расчете платы за ТП, кВт	Заявленная плата за ТП, руб./кВт, без НДС	Установленная плата за ТП, руб./кВт, без НДС	Объем мощности при расчете платы за ТП, кВт	Заявленная плата за ТП, руб./кВт, без НДС	Установленная плата за ТП, руб./кВт, без НДС
до 15 кВт, всего	0,4	197		466,1	487,5		466,1
	6–20						
	35–110						
от 16 до 30 кВт	До 1	1172,75	462	240			
от 30 до 100 кВт	До 10	1305,8	154	67			
от 15 до 100кВт	До 10				3539	160,50	82,10
От 100 до 750 кВт	6–35	6203,8	51	19	10 746	31	16,30
свыше 750 кВт	6–35	29917	8,70	4	24 924	11	7

Примечания:

- Ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Астраханьэнерго» были рассчитаны и заявлены в РЭК Астраханской области в 2009 г.
- Плата за технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям Общества устанавливается решениями РЭК Астраханской области. В 2009–2010 гг. действуют ставки платы за технологическое присоединение к сетям филиала «Астраханьэнерго», утвержденные решениями РЭК Астраханской области № 25 от 10.09.2008 (изменения № 9 от 15.04.2009), № 135 от 16.12.2009.

Заявленные в орган регулирования тарифов в отчетном 2009 г. и на 2010 г. объемы и тарифы на технологическое присоединение и установленные регулирующим органом тарифы на технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго»

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго»					
		2009 г.			2010 г.		
		Объем мощности при расчете платы за ТП, кВт	Заявленная плата за ТП, руб./кВт, без НДС	Установленная плата за ТП, руб./кВт, без НДС	Объем мощности при расчете платы за ТП, кВт	Заявленная плата за ТП, руб./кВт, без НДС	Установленная плата за ТП, руб./кВт, без НДС
Для физических лиц с подключаемой нагрузкой более 15 кВт и юридических лиц	0,4	560,35	203,34	126,96	560,35	126,96	
Для физических лиц, подающих заявку на ТП в целях потребления э/э для коммунально-бытовых нужд с подключаемой нагрузкой не более 15 кВт	0,4	66	203,34	269,75 руб./1 присоединение			
Заявителям максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) и расстоянием от границ участка Заявителя до объекта электросетевого хозяйства филиала ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго» не более 300 метров и городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности	0,4–10	942,7	466.1 руб./1 присоединение	466.1 руб./1 присоединение	942,7	466.1 руб./1 присоединение	

Примечания:

- Ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Калмэнерго» были рассчитаны и заявлены на 2006 г. в РЭК Республики Калмыкия, в 2009 г. филиал «Калмэнерго» направил в РЭК Республики Калмыкия заявление с расчетами по определению размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью ≤15 кВт к электрическим сетям «Калмэнерго».
- Плата за технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям Общества устанавливается решениями РЭК Республики Калмыкия. В 2009–2010 гг. действуют ставки платы за технологическое присоединение к сетям филиала «Калмэнерго», утвержденные решениями РЭК Республики Калмыкия № 23-п/э от 17.02.2006 (продлен № 29-п/э от 08.04.2008), № 56-п/э от 21.07.2009.

Объемы спроса на технологическое присоединение к электрической сети ОАО «МРСК Юга» в 2009 г. и его удовлетворение

№	Наименование категорий присоединения	Напряжение присоединения, кВ	Действующие договоры на начало отчетного периода			Кол-во поданных заявок на ТП		Заключено договоров на ТП в текущем периоде			Кол-во присоединений, (полное выполнение Договоров ТП)	
			шт	Суммарной мощностью, кВт	Суммарной стоимостью, тыс. руб.	шт	на общую мощность (N) кВт	шт	Суммарной мощностью, кВт	Суммарной стоимостью, тыс. руб.	ВСЕГО	
											шт	суммарной мощностью, кВт
1	до 15 кВт, всего	0,4	2336	13454,21	14665,09	6070	39844,26	5274	35589,59	4683,57	3404	23920,20
		6–20	234	1588,01	5142,29	1381	10667,25	468	3563,68	3807,64	389	2948,73
2	в т. ч. физ. лица	0,4	1763	11250,27	899,58	3744	24457,39	3359	22494,36	1563,01	2028	13436,03
		6–20	44	451,70	22,00	69	751,50	44	473,50	21,07	19	194,50
3	от 15 до 100 кВт, всего	0,4	292	6584,21	35732,57	281	10620,71	148	5117,79	12067,46	87	2953,79
		6–20	584	12902,48	35258,88	430	22399,41	234	11571,80	33518,19	178	8312,62
		35–110	0	0,00	0,00	4	122,05	0	0,00	0,00	0	0,00
4	в т. ч. льготные категории		9	549,25	21,65	46	1694,40	18	742,00	97,97	3	184,00
5	от 100 до 750 кВт	0,4	52	17057,13	177162,90	56	12030,90	21	4036,66	15269,03	14	3835,00
		6–20	213	62590,53	463135,65	311	81237,48	137	33450,00	76898,75	57	14480,32
		35–110	0	0,00	0,00	3	457,90	1	170,00	51,60	0	0,00
6	более 750 кВт	0,4	18	31311,90	198828,43	9	8640,00	1	885,00	8381,00	5	7231,23
		6–20	118	365533,77	2889985,54	77	276602,05	29	125864,70	611137,10	13	41338,30
		35–110	3	84500,00	441340,00	7	71393,27	5	49593,70	110098,55	0	0,00
Всего			3850	595522,24	4261251,35	8629	534015,28	6318	269842,92	875912,89	4147	105020,19

Кол-во присоединений, (полное выполнение Договоров ТП)		Кол-во расторгнутых Договоров ТП, по вине заказчика, в т.ч.				Действующие договоры на конец периода			Кол-во неудовлетворенных заявок		Вводимые по Договорам ТП объемы РСК	
По договорам отчётного года		ВСЕГО		По договорам отчётного года		шт	Суммарной мощностью, кВт	Суммарной стоимостью, тыс. руб.	шт	на общую мощность (N) кВт	Трансформаторной мощности	ЛЭП
шт	суммарной мощностью, кВт	шт	суммарной мощностью, кВт	шт	суммарной мощностью, кВт						кВА	км
2507	17285,00	108	661,27	62	353,25	4098	24462,33	5084,43	358	2077,42	1060,00	7,19
184	1374,10	32	218,85	3	10,50	281	1984,11	1585,60	52	690,73	2208,00	1,54
1465	10064,44	52	293,56	37	197,00	3042	20015,04	1413,24	137	732,74	0,00	0,00
14	131,50	5	56,00	0	0,00	64	674,70	71,02	11	165,00	0,00	0,00
46	1521,06	23	869,04	9	371,70	330	7879,17	44115,30	67	2605,86	650,00	9,88
80	3899,32	30	1512,29	7	360,50	610	14649,37	103281,18	60	2695,00	1840,00	21,19
0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00
0	0,00	0	0,00	0	0,00	22	982,25	82,33	4	160,00	0,00	0,00
6	1065,00	12	2591,60	1	200,00	47	14667,19	199587,85	31	5123,60	7533,00	2,56
34	8091,25	23	7330,61	6	1847,00	270	74229,60	585794,72	49	14526,00	2270,00	58,01
0	0,00	0	0,00	0	0,00	1	170,00	1652,30	0	0,00	0,00	0,00
0	0,00	4	7168,00	0	0,00	10	17797,67	156193,50	9	8596,00	6000,00	4,98
4	3640,00	14	36383,10	1	1450,00	120	413677,07	3035240,47	13	26037,00	20520,00	94,18
0	0,00	0	0,00	0	0,00	8	134093,70	1230664,39	0	0,00	22300,00	0,00
2861	36875,73	246	56734,76	89	4592,95	5775	703610,21	5363199,74	639	62351,61	64381,00	199,53

ПРИЛОЖЕНИЕ 6 ГОДОВАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «МРСК ЮГА» ЗА 2009 г.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС НА 31 ДЕКАБРЯ 2009 Г.

		КОДЫ		
	Форма № 1 по ОКУД	0710001		
	Дата (год, месяц, число)	2009	12	31
Организация: ОАО «МРСК Юга»	по ОКПО	80380011		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	6164266561		
Вид деятельности: передача электроэнергии	по ОКВЭД	40.10.2		
Организационно-правовая форма / форма собственности		47/16		
Открытые акционерные общества / частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС			
Единица измерения: тыс. руб. / млн руб. (ненужное зачеркнуть)	по ОКЕИ	384		
Местонахождение (адрес):	г.Ростов-на-Дону ул. Большая Садовая, 49			

Дата утверждения	
Дата отправки (принятия)	

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110		4426
Основные средства	120	24 986 699	25 472 480
Незавершенное строительство	130	1 283 913	1 493 351
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140	447 206	453 503
Отложенные налоговые активы	145	64 604	75 598
Прочие внеоборотные активы	150		7 455
ИТОГО по разделу I	190	26 782 422	27 506 813
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	1 385 014	1 372 322
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	757 058	733 382
животные на выращивании и откорме			
затраты в незавершенном производстве			
готовая продукция и товары для перепродажи	214	4 958	3 353
товары отгруженные			
расходы будущих периодов	216	622 998	635 587
прочие запасы и затраты			
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	44 006	25 182
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	378 253	970 488
в том числе покупатели и заказчики	231	316 213	905 368
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	6 597 420	10 190 530
в том числе покупатели и заказчики	241	3 500 527	7 154 550
Краткосрочные финансовые вложения	250	2 680	
Денежные средства	260	490 725	1 399 725
Прочие оборотные активы	270		
ИТОГО по разделу II	290	8 898 098	13 958 247
БАЛАНС	300	35 680 520	41 465 060

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	4981 110	4981 110
Собственные акции, выкупленные у акционеров			
Добавочный капитал	420	14857 284	14847 987
Резервный капитал	430	118 565	142 867
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	118 565	142 867
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами			
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	1 340 638	216 754
ИТОГО по разделу III	490	21 297 597	20 188 718
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	7 191 498	11 719 958
Отложенные налоговые обязательства	515	265 982	284 330
Прочие долгосрочные обязательства	520	87 741	72 322
ИТОГО по разделу IV	590	7 545 221	12 076 610
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	2 113 189	1 463 900
Кредиторская задолженность	620	4 612 227	7 635 835
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	3 542 455	5 761 241
задолженность перед персоналом организации	622	157 891	202 548
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	54 219	53 844
задолженность по налогам и сборам	624	148 201	219 871
прочие кредиторы	625	709 461	1 398 331
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	12 673	12 492
Доходы будущих периодов	640	99 613	87 505
Резервы предстоящих расходов	650		
Прочие краткосрочные обязательства	660		
ИТОГО по разделу V	690	6 837 702	9 199 732
БАЛАНС	700	35 680 520	41 465 060
Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	3 344 323	4 846 647
в том числе по лизингу	911	277 818	225 365
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	165 399	169 493
Товары, принятые на комиссию	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	629 176	427 599
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	80 000	6 000 000
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	55 510	850 858
Износ жилищного фонда	970	876	927
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	87 707	269 024
Бланки строгой отчетности	1000	2 268	241
Основные средства, сданные в аренду	1000	28 679	28 673
Имущество, находящееся в федеральной собственности	1000	7 674	13 070

ОТЧЕТ О ПРИВЫЛЯХ И УБЫТКАХ ЗА ЯНВАРЬ-ДЕКАБРЬ 2009 г.

	Форма № 2 по ОКУД	КОДЫ		
		0710002		
	Дата (год, месяц, число)	2009	12	31
Организация: ОАО «МРСК Юга»	по ОКПО	80380011		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	6164266561		
Вид деятельности: передача электроэнергии	по ОКВЭД	40.10.2		
Организационно-правовая форма / форма собственности		47/16		
Открытые акционерные общества / частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС			
Единица измерения: тыс. руб. / млн руб. (нужное зачеркнуть)	по ОКЕИ	384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	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	19 027 439	13 126 816
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(16 567 828)	(10 921 206)
Валовая прибыль	029	2 459 611	2 205 610
Коммерческие расходы	030		
Управленческие расходы	040	(665 057)	(399 727)
Прибыль (убыток) от продаж	050	1 794 554	1 805 883

Прочие доходы и расходы

Проценты к получению	060	9	
Проценты к уплате	070	(1 749 589)	(579 367)
Доходы от участия в других организациях	080	8	329
Прочие доходы	090	391 837	488 042
Прочие расходы	100	(1 395 922)	(741 610)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	(959 103)	973 277
Отложенные налоговые активы	141	11 030	(61 625)
Отложенные налоговые обязательства	142	(18 433)	(126 267)
Текущий налог на прибыль	150	(143 632)	(286 677)
Иные аналогичные обязательные платежи	151	1 259	(12 659)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	(1 108 879)	486 049

Справочно

Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	342 855	240 982
Базовая прибыль (убыток) на акцию		(0,0223)	0,013
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		(0,0223)	0,013

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИВЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Форма 0710002 с. 2

Показатель	код	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года		
		прибыль	убыток	прибыль	убыток	
наименование	1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	37 378	76 669	3395	2533	
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	47 041	543 394	12518	20402	
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230					
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240					
Отчисления в оценочные резервы	250	X		X		
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	349	64	4957	6117	

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА ЗА 2009 ГОД

		КОДЫ		
		Форма № 3 по ОКУД		
		2009	12	31
Организация: ОАО «МРСК Юга»	по ОКПО	80380011		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	6164266561		
Вид деятельности: передача электроэнергии	по ОКВЭД	40.10.2		
Организационно-правовая форма / форма собственности	по ОКОПФ/ОКФС	47/16		
Открытые акционерные общества / частная собственность				
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

Показатель наименование	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	10 000	-	-	6 883	16 883
2008 год (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике	011	×	×	×	—	—
Результат от переоценки объектов основных средств	012	×	—	×	—	—
Изменения правил бухгалтерского учета	013	×	—	×	—	—
Остаток на 1 января предыдущего года	020	10000	—	—	6 883	16 883
Результат от пересчета иностранных валют	023	×	—	×	×	—
Чистая прибыль	025	×	×	×	486 049	486 049
Дивиденды	026	×	×	×	—	—
Отчисления в резервный фонд	030	×	×	344	(344)	—
Увеличение величины капитала за счет:	040	4 971 110	14 857 284	118 221	807 775	20 754 390
дополнительного выпуска акций	041	—	×	×	×	—
увеличения номинальной стоимости акций	042	—	×	×	×	—
реорганизации юридического лица	043	—	×	×	—	—
прочее	044	4 971 110	14 857 284	118 221	807 775	20 754 390
Уменьшение величины капитала за счет:	050	—	—	—	—	—
уменьшения номинала акций	051	—	×	×	×	—
уменьшения количества акций	052	—	×	×	×	—
реорганизация юридического лица	053	—	×	×	—	—
прочее	054	—	—	—	—	—
Остаток на 31 декабря предыдущего года	060	4 981 110	14 857 284	118 565	1 300 363	21 257 322
2009 год (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	061	×	×	×	—	—
Результат от переоценки объектов основных средств	062	×	—	×	40 275	40 275
Изменения правил бухгалтерского учета	063	×	—	×	—	—
Остаток на 1 января отчетного года	100	4 981 110	14 857 284	118 565	1 340 638	21 297 597
Результат от пересчета иностранных валют	103	×	—	×	×	—
Чистая прибыль	105	×	×	×	(1 108 879)	(1 108 879)
Дивиденды	106	×	×	×	—	—
Отчисления в резервный фонд	110	×	×	24 302	(24 302)	—
Увеличение величины капитала за счет:	120	—	—	—	—	—
дополнительного выпуска акций	121	—	×	×	×	—
увеличения номинальной стоимости акций	122	—	×	×	×	—
реорганизации юридического лица	123	—	×	×	—	—
прочее	124	—	—	—	—	—
Уменьшение величины капитала за счет:	130	—	(9 297)	—	9 297	—
уменьшения номинала акций	131	—	×	×	×	—
уменьшения количества акций	132	—	×	×	×	—
реорганизация юридического лица	133	—	×	×	—	—
прочее	134	—	(9 297)	—	9 297	—
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	4 981 110	14 847 987	142 867	216 754	20 188 718

РЕЗЕРВЫ

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
данные предыдущего года	150	—	118 565	—	118 565
данные отчетного года	151	118 565	24 302	—	142 867
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
данные предыдущего года	152	—	—	—	—
данные отчетного года	153	—	—	—	—
Оценочные резервы:					
резерв по сомнительным долгам					
данные предыдущего года	160	—	—	—	—
данные отчетного года	161	—	—	—	—
резерв под обесценение финансовых вложений					
данные предыдущего года	162	—	—	—	—
данные отчетного года	163	—	—	—	—
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	—	—	—	—
данные отчетного года	167	—	—	—	—
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	25 594	31 061	(56 655)	—
данные отчетного года	181	—	—	—	—
резерв на оплату отпусков (включая отчисления)					
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

Показатель наименование	код	Остаток на начало года		Остаток на конец года	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	21 397 210		20 276 223	
		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	9	10	—	—
в том числе:					
на выплаты чернобыльцам	211	—	—	—	—
Прочие	212	9	10	—	—
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	—	—	—	—
в том числе:					
	221	—	—	—	—
Прочие	222	—	—	—	—

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА 2009 ГОД

		КОДЫ		
	Форма № 4 по ОКУД	0710004		
	Дата (год, месяц, число)	2009	12	31
Организация: ОАО «МРСК Юга»	по ОКПО	80380011		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	6164266561		
Вид деятельности: передача электроэнергии	по ОКВЭД	40.10.2		
Организационно-правовая форма / форма собственности		47/16		
Открытые акционерные общества / частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС			
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

Показатель наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	490 724	49 948
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	19 095 525	13 275 938
Поступление приобретенной иностранной валюты	030	—	—
Прочие доходы (поступления)	050	639 286	746 950
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(11 776 830)	(6 812 287)
на оплату труда	160	(3 039 518)	(1 998 504)
на выплату дивидендов, процентов	170	(1 402 780)	(587 065)
на расчеты по налогам и сборам	180	(2 520 933)	(1 185 391)
на прочие расходы (выплаты)	190	(617 932)	(4 180 044)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	376 818	(740 403)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	3 929	86 264
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	—	194 511
Полученные дивиденды	230	8	625
Полученные проценты	240	—	—
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	—	2 967
Прочие поступления	260	20 313	22 387
Приобретение дочерних организаций	280	—	—
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений и нематериальных активов	290	(40 948)	(271 598)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	—	—
Займы, предоставленные другим организациям	310	—	—
Прочие расходы	320	(2 885 311)	(3 448 232)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(2 902 009)	(3 413 076)
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевого бумаг	350	—	—
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	14 542 810	7 348 000
Поступление средств по целевому финансированию	370	—	10
Прочие доходы	380	9	—
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(11 011 794)	(2 513 594)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	(96 899)	(240 161)
Прочие расходы	405	—	—
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	410	3 434 126	4 594 255
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	908 935	440 776
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	430	1 399 659	490 724
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	—	—

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ ЗА 2009 ГОД

		КОДЫ		
	Форма № 5 по ОКУД	0710005		
	Дата (год, месяц, число)	2009	12	31
Организация: ОАО «МРСК Юга»	по ОКПО	80380011		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	6164266561		
Вид деятельности: передача электроэнергии	по ОКВЭД	40.10.2		
Организационно-правовая форма / форма собственности		47/16		
Открытые акционерные общества / частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС			
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	—	21	—	21
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	—	—	—	—
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	—	—	—	—
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	—	21	—	21
Деловая репутация организации	030	—	—	—	—
Прочие	040	—	5 507	—	5 507
Всего	045	—	5 528	—	5 528

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов — всего	050	—	1 102

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	110	3 450 935	343 821	(5 476)	3 789 280
Сооружения и передаточные устройства	111	15 332 062	1 444 790	(392 373)	16 384 479
Машины и оборудование	112	7 269 140	1 588 552	(439 307)	8 418 385
Транспортные средства	113	229 291	107 226	(332)	336 185
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	78 241	4 161	(226)	82 176
Рабочий скот	115	—	—	—	—
Продуктивный скот	116	—	—	—	—
Многолетние насаждения	117	328	—	—	328
Другие виды основных средств	118	1 589	600	(98)	2 091
Земельные участки и объекты природопользования	119	1 240	—	—	1 240
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	—	—	—	—
Итого	130	26 362 826	3 489 150	(837 812)	29 014 164

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	1 376 127	3 541 684
в том числе:			
зданий и сооружений	141	814 678	1 964 534
машин, оборудования, транспортных средств	142	546 220	1 542 966
других	143	15 229	34 184
Передано в аренду объектов основных средств — всего	150	162 338	80 378
в том числе: зданий	151	143 226	71 859
сооружений	156	10 818	6 449
машин, оборудования, транспортных средств	152	7 651	1 020
других	153	643	1 050
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	310	—
Получено объектов основных средств в аренду — всего	160	3 344 323	4 846 647
в том числе:			
зданий и сооружений	161	65 142	79 415
машин, оборудования, транспортных средств	162	555 288	501 173
других	163	2 723 893	4 266 059
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	489 519	388 653
Справочно	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	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	—	1 146 685

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
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		
	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	250	—	—		

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

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	—	12962	(5507)	7455
в том числе:					
	311	—	—	—	—
	312	—	—	—	—
Прочие	313	—	12962	(5507)	7455
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	6047		7455	
	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 на прочие расходы	330	—		—	

Расходы на освоение продных ресурсов

Виды работ		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов — всего	410	—	—	—	—
в том числе:					
	411	—	—	—	—
	412	—	—	—	—
Прочие	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 на прочие расходы как безрезультатные	430	—		—	

Финансовые вложения

Показатель наименование	код	Долгосрчные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные капиталы других организаций) — всего	510	401 518	406 482	—	—
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	399 349	399 349	—	—
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	—	—	—	—
Ценные бумаги других организаций — всего	520	—	—	—	—
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	—	—	—	—
Предоставленные займы	525	—	—	2 680	—
Депозитные вклады	530	—	—	—	—
Прочие	535	45 688	47 021	—	—
Итого	540	447 206	453 503	2 680	—
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость: Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций — всего	550	—	—	—	—
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	—	—	—	—
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	—	—	—	—
Ценные бумаги других организаций — всего	560	—	—	—	—
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	—	—	—	—
Прочие	565	—	—	—	—
Итого	570	—	—	—	—
Справочно. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	—	4 964	—	—
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью 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	6 597 420	10 190 530
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	3 500 527	7 154 550
авансы выданные	612	801 066	339 252
прочая	613	2 295 827	2 696 728
долгосрочная — всего	620	378 253	970 488
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	316 213	905 368
авансы выданные	622	62 040	62 040
прочая	623	—	3 080
Итого	630	6 975 673	11 161 018
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная — всего	640	6 738 089	9 112 227
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	3 542 455	5 761 241
авансы полученные	642	460 822	372 309
расчеты по налогам и сборам	643	148 201	219 871
кредиты	644	2 113 189	1 463 900
займы	645	—	—
прочая	646	473 422	1 294 906
долгосрочная — всего	650	7 279 239	11 792 280
в том числе			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	87 575	72 322
расчеты по налогам и сборам	652	—	—
кредиты	653	7 191 498	5 369 000
займы	654	—	6 350 958
прочая	655	166	—
Итого	660	14 017 328	20 904 507

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель наименование	код	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Материальные затраты	710	9 472 572	6 337 743
Затраты на оплату труда	720	3 365 930	2 117 596
Отчисления на социальные нужды	730	760 210	485 753
Амортизация	740	2 052 391	1 353 175
Прочие затраты	750	1 581 782	1 026 666
Итого по элементам затрат	760	17 232 885	11 320 933
Изменение остатков (пророст [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	—	—
расходов будущих периодов	766	12 589	621 651
резервов предстоящих расходов	767	—	(25 594)

Обеспечения

Показатель наименование	код	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Полученные — всего	810	80000	6000000
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	55510	850858
в том числе:			
векселя	831	—	—
Имущество, переданное в залог	840	—	—
из него:			
объекты основных средств	841	—	—
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	—	—
прочее	843	—	—

Государственная помощь

Показатель наименование	код	Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		3	4	5	6
1	2	3	4	5	6
Получено в отчетном году бюджетных средств — всего	910	9	10		
в том числе:					
	911	—	—		
Прочие	912	9	10		
		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	—	—	—	—
Прочие	922	—	—	—	—

СПРАВКА ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ СТАТЕЙ БАЛАНСА

МРСК Юга (наименование организации)

Наименование показателя	По балансу на 31.12.2008г. (годовой отчет за 2008г.)		По балансу на 01.01.2009г.		Расхождение	в том числе:	
	код стр.	значение по графе 4	код стр.	значение по графе 3	Всего	изменение правил бух.учета и отчетности в отчетном году	переоценка основных средств
1	2	3	4	5	6	7	8

А К Т И В

I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

Нематериальные активы	110		110	—	—	—	—
в том числе:							
права на патенты, программы, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	111		111	—	—	—	—
деловая репутация организации	112		112	—	—	—	—
другие виды нематериальных активов	113		113	—	—	—	—
результаты НИОКР	114		114	—	—	—	—
Основные средства	120	24986699	120	24986699	—	—	—
в том числе:							
земельные участки и объекты природопользования	121	1240	121	1240	—	—	—
здания, машины и оборудование, сооружения	122	24742240	122	24742240	—	—	—
другие виды основных средств	123	243219	123	243219	—	—	—
Незавершенное строительство	130	1283913	130	1283913	—	—	—
Доходные вложения в материальные ценности	135		135		—	—	—
имущество для передачи в лизинг	136		136		—	—	—
имущество предоставляемое по договору аренды	137		137		—	—	—
Долгосрочные финансовые вложения в том числе:	140	447206	140	447206	—	—	—
инвестиции в дочерние общества	141	399349	141	399349	—	—	—
инвестиции в зависимые общества	142		142		—	—	—
инвестиции в другие организации	143	2169	143	2169	—	—	—
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	144		144		—	—	—
прочие долгосрочные финансовые вложения	145	45688	145	45688	—	—	—
Отложенные налоговые активы	148	77526	148	64604	(12922)	(12922)	—
Прочие внеоборотные активы	150		150	—	—	—	—
ИТОГО по разделу I	190	26795344	190	26782422	(12922)	(12922)	—

II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

Запасы	210	1385014	210	1385014	—	—	—
в том числе:							
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	757058	211	757058	—	—	—
животные на выращивании и откорме	212		212		—	—	—
затраты в незавершенном производстве	213		213		—	—	—
готовая продукция и товары для перепродажи	214	4958	214	4958	—	—	—
товары отгруженные	215		215		—	—	—

Наименование показателя	По балансу на 31.12.2008г. (годовой отчет за 2008г.)		По балансу на 01.01.2009г.		Расхождение Всего	в том числе:	
	код стр.	значение по графе 4	код стр.	значение по графе 3		изменение правил бух.учета и отчетности в отчетном году	переоценка основных средств
1	2	3	4	5	6	7	8
расходы будущих периодов	216	622 998	216	622 998	—	—	—
прочие запасы и затраты	217		217		—	—	—
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	44 006	220	44 006	—	—	—
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	378 253	230	378 253	—	—	—
в том числе:							
покупатели и заказчики	231	316 213	231	316 213	—	—	—
векселя к получению	232		232		—	—	—
задолженность дочерних и зависимых обществ	233		233		—	—	—
авансы выданные	234	62 040	234	62 040	—	—	—
прочие дебиторы	235		235		—	—	—
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	6 597 420	240	6 597 420	—	—	—
в том числе:							
покупатели и заказчики	241	3 500 527	241	3 500 527	—	—	—
векселя к получению	242		242		—	—	—
задолженность дочерних и зависимых обществ	243		243		—	—	—
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	244		244		—	—	—
авансы выданные	245	801 066	245	801 066	—	—	—
прочие дебиторы	246	2 295 827	246	2 295 827	—	—	—
Краткосрочные финансовые вложения	250	2 680	250	2 680	—	—	—
в том числе:							
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	2 680	251	2 680	—	—	—
прочие краткосрочные финансовые вложения	252		252		—	—	—
Денежные средства	260	490 725	260	490 725	—	—	—
в том числе:							
касса	261	154	261	154	—	—	—
расчетные счета	262	490 390	262	490 390	—	—	—
валютные счета	263		263		—	—	—
прочие денежные средства	264	181	264	181	—	—	—
Прочие оборотные активы	270		270		—	—	—
ИТОГО по разделу II	290	8 898 098	290	8 898 098	—	—	—
Баланс	300	35 693 442	300	35 680 520	(12 922)	(12 922)	—
П А С С И В							
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ							
Уставный капитал	410	4 981 110	410	4 981 110	—	—	—
Собственные акции, выкупленные у акционеров	415		415		—	—	—
Добавочный капитал	420	14 857 284	420	14 857 284	—	—	—
Резервный капитал	430	118 565	430	118 565	—	—	—
в том числе:							
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	118 565	431	118 565	—	—	—

Наименование показателя	По балансу на 31.12.2008г. (годовой отчет за 2008г.)		По балансу на 01.01.2009г.		Расхождение Всего	в том числе:	
	код стр.	значение по графе 4	код стр.	значение по графе 3		изменение правил бух.учета и отчетности в отчетном году	переоценка основных средств
1	2	3	4	5	6	7	8
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432		432		—	—	—
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	814 314	460	1 340 638	526 324	526 324	—
Непокрытый убыток прошлых лет	465		465		—	—	—
Нераспределенная прибыль отчетного года	470	486 049	470		(486 049)	(486 049)	—
Непокрытый убыток отчетного года	475		475	—	—	—	—
ИТОГО по разделу III	490	21 257 322	490	21 297 597	40 275	40 275	—
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА							
Займы и кредиты	510	7 191 498	510	7 191 498	—	—	—
в том числе:							
кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	511	7 191 498	511	7 191 498	—	—	—
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	512		512		—	—	—
Отложенные налоговые обязательства	515	319 179	515	265 982	(53 197)	(53 197)	—
Прочие долгосрочные обязательства	520	87 741	520	87 741	—	—	—
в том числе:							
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	521	87 575	521	87 575	—	—	—
кредиторская задолженность перед социальными фондами	522		522	—	—	—	—
прочие долгосрочные обязательства	523	166	523	166	—	—	—
ИТОГО по разделу IV	590	7 598 418	590	7 545 221	(53 197)	(53 197)	—
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ							
Займы и кредиты	610	2 113 189	610	2 113 189	—	—	—
в том числе:							
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	611	2 113 189	611	2 113 189	—	—	—
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	612		612		—	—	—
Кредиторская задолженность	620	4 612 227	620	4 612 227	—	—	—
в том числе:							
поставщики и подрядчики	621	3 542 455	621	3 542 455	—	—	—
векселя к уплате	622		622		—	—	—
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	623		623		—	—	—
задолженность по оплате труда перед персоналом	624	157 891	624	157 891	—	—	—
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	625	54 219	625	54 219	—	—	—
задолженность по налогам и сборам	626	148 201	626	148 201	—	—	—
авансы полученные	627	460 822	627	460 822	—	—	—
прочие кредиторы	628	248 639	628	248 639	—	—	—
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	12 673	630	12 673	—	—	—
Доходы будущих периодов	640	99 613	640	99 613	—	—	—
Резервы предстоящих расходов и платежей	650	—	650		—	—	—
Прочие краткосрочные обязательства	660		660		—	—	—
ИТОГО по разделу V	690	6 837 702	690	6 837 702	—	—	—
БАЛАНС	700	35 693 442	700	35 680 520	(12 922)	(12 922)	—

ПРИЛОЖЕНИЕ 7

«НЕКСИА ПАЧОЛИ»

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ

**АКЦИОНЕРАМ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ЮГА»**

от 24 февраля 2010 г.

г. Москва

Аудируемое лицо	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» (ОАО «МРСК Юга»)
Место нахождения	344002, Российская Федерация, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д. 49
Почтовый адрес	350015, г. Краснодар, ул. Северная, д. 327
Координаты	Тел. (861) 279 85 09, тел./факс (861) 279 88 09
Государственная регистрация	Свидетельство о государственной регистрации серии 61 № 005700952 от 28 июня 2007 года, выданное ИФНС по Ленинскому району г. Ростова-на-Дону. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1076164009096

Аудитор	Общество с ограниченной ответственностью «Нексиа Пачоли» (ООО «Нексиа Пачоли»)
Место нахождения	119180 г. Москва, ул. Малая Полянка, д. 2
Почтовый адрес	119180 г. Москва, ул. Малая Полянка, д. 2
Координаты	Тел. (495) 785 94 76, факс (495) 785 94 61, e-mail: pacioli@pacioli.ru
Государственная регистрация	Свидетельство о государственной регистрации № 856.235 от 23 июня 1995 года, выданное Московской регистрационной палатой; Свидетельство о государственной регистрации серии 77 № 005390060 от 22 октября 2002 года, выданное Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве; Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1027739428716
Членство в саморегулируемой организации аудиторов	Является членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов»; Включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций указанной саморегулируемой организации аудиторов 30 октября 2009 года за основным регистрационным номером 10202000073
Сертификат качества аудиторских услуг	№ 172, выдан Некоммерческим партнерством «Институт Профессиональных Аудиторов» сроком действия с 16 сентября 2008 года по 16 сентября 2011 года

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности организации **ОАО «МРСК Юга» за период с 1 января по 31 декабря 2009 года** включительно. Бухгалтерская (финансовая) отчетность организации состоит из:

- бухгалтерского баланса на 31.12.2009 года;
- отчета о прибылях и убытках за 2009 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
- пояснительной записки.

Ответственность за подготовку и представление этой бухгалтерской (финансовой) отчетности несет на основании Устава единоличный исполнительный орган — Генеральный директор организации ОАО «МРСК Юга»

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности на основе проведенного аудита.

Аудит бухгалтерской отчетности за предыдущий период 2008 год проводил Аудитор ООО «Файнарт-Аудит». По результатам аудита в аудиторском заключении от 18 марта 2009 года выражено безоговорочно положительное мнение о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2008 год.

Мы провели аудит в соответствии с:

1. Федеральным Законом «Об аудиторской деятельности»;
2. 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 бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит дает достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность организации **ОАО «МРСК Юга»** отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение **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 Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

24 февраля 2010 года

Исполнительный директор
ООО «Нексия Пачоли»

Горячева О. В.

Руководитель аудиторской проверки
(квалификационный аттестат № К028672
от 07 июля 2008 года, в области общего аудита,
бессрочный)

Головачева Т. М.

Включен в Реестр аудиторов и аудиторских
организаций НП «ИПАР» 30 октября 2009 года
за основным регистрационным номером
20802008643)



ПРИЛОЖЕНИЕ 8 ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕРКИ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «МРСК ЮГА» ЗА 2009 ГОД

от 16 апреля 2010 г.

г. Москва

СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга»
Юридический адрес	344002, Российская Федерация, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д. 49
Почтовый адрес	350015, г. Краснодар, ул. Северная, д. 327
Контактная информация	Департамент корпоративного управления. Отдел работы с ценными бумагами и акционерами. Начальник отдела: Юрченко Анна Ивановна Телефон / факс: (861) 279-85-38. Адрес электронной почты: ir@mrsk-yuga.ru Специалист отдела: Лунева Ольга Сергеевна Телефон / факс: (861) 279-85-36. Адрес электронной почты: ir@mrsk-yuga.ru
Государственная регистрация (ОГРН, дата)	1076164009096
ИНН	ИНН/КПП: 6164266561 /615250001
Филиалы и обособленные подразделения с отдельным балансом	Филиалы - «Астраханьэнерго», «Волгоградэнерго», «Калмэнерго», «Ростовэнерго»
Исполнительный орган (Ф.И.О., должность, дата вступления в должность) всех в отчетном периоде и событиях после отчетной даты	Генеральный директор — Гаврилов Александр Ильич (приказ ОАО «МРСК Юга» от 28.06.2007 № 1)
Главный бухгалтер (Ф.И.О., должность, дата вступления в должность) всех в отчетном периоде и событиях после отчетной даты	Главный бухгалтер Савин Григорий Григорьевич (приказ ОАО «МРСК Юга» от 02.07.2007 № 2-л)

СВЕДЕНИЯ О СОСТАВЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Председатель Ревизионной комиссии	Кормушкина Л. Д.
Секретарь Ревизионной комиссии	Михно И. В.
Члены Ревизионной комиссии	Степанова М. Д. Шмаков И. В. Матюнина Л. Р.

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Нексия Пачоли»
Юридический адрес (место нахождения)	119118, г. Москва, ул. Малая Полянка, дом 2
Почтовый адрес	119118, г. Москва, ул. Малая Полянка, дом 2
Государственная регистрация (ОГРН, дата)	1027739428716
Лицензии <i>(членство в СРО, дата вступления, наименование саморегулируемого аудиторского объединения)</i>	Данные о лицензии на осуществление аудиторской деятельности Наименование органа, выдавшего лицензию: Министерство финансов Российской Федерации. Номер: № Е 000733. Дата выдачи: 25.06.2002. Дата окончания действия: 25.06.2012. Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов Полное наименование: Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов»
Протокол годового собрания акционеров <i>(утвердивший аудитора, подтверждающего бухгалтерскую (финансовую) отчетность)</i>	Для осуществления проверки бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2009 год Советом директоров Общества был рекомендован (протокол от 08.05.2009 № 26/2009) и утвержден 19 июня 2009 года решением годового Общего собрания акционеров Общества (протокол от 22 июня 2009 г. № 2) аудитор Общества — ООО «Нексия Пачоли».
Аудиторское заключение	26 февраля 2010 года
Лица, подписавшие аудиторское заключение <i>(Ф.И.О., аттестат аудитора, членство в СРО)</i>	Исполнительный директор ООО «Нексия Пачоли» Горячева О. В. Руководитель аудиторской проверки Головачева Т. М. (квалификационный аттестат № К028672 от 07.07.2008 г., в области общего аудита, бессрочный. Включен в Реестр аудиторов и аудиторских организаций НП «ИПАР» 30.10.2009 г. за основным регистрационным номером 20802008643).

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 от 19.06.2009);
Решением Ревизионной комиссии об утверждении настоящего Заключения (протокол № 4 от 16.04.2010 г.);
иных нормативных документов и решений уполномоченных органов Общества.

Цель ревизии: подтверждение достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности и годового отчета ОАО «МРСК Юга» (далее Общества) за 2009 год, далее «Отчетность». Под достоверностью во всех существенных отношениях понимается степень точности данных Отчетности, которая позволяет пользователям этой отчетности делать правильные выводы о результатах хозяйственной деятельности, финансовом и имущественном положении Общества и принимать базирующиеся на этих выводах обоснованные решения.

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

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

Ревизия проводилась нами в соответствии с:

- Федеральным законом от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерской отчетности в Российской Федерации»;
- Приказом Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 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, далее совместно именуемые «Отчетность», 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 совершённых 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 920,8 млн 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: 01.01.2010 по 16.04.2010

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.	№ 1	Бухгалтерский баланс (консолидированный по всем обособленным подразделениям Общества)		2
2.	№ 2	Отчет о прибылях убытках (консолидированный по всем обособленным подразделениям Общества)		2
3.	№ 3	Отчет об изменениях капитала		3
4.	№ 4	Отчет о движении денежных средств		1
5.	№ 5	Приложение к бухгалтерскому Балансу		6
6.	—	Пояснительная записка (консолидированная по всем обособленным подразделениям Общества)		62
7.	—	Аудиторское заключение по бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «МРСК Юга» за 2009 год	26.02.2010	4
8.	—	Годовой отчет (консолидированный по всем обособленным подразделениям Общества с отражением информации о дочерних и зависимых обществах)		230

II. ИТОГОВАЯ ЧАСТЬ

По нашему мнению, Отчетность Общества за 2009 г., 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, в части 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 № 4 от 16. 04.2010 года.

Председатель Ревизионной комиссии

Кормушкина Л. Д.

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
**«МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ЮГА»**

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ,
344002, г. РОСТОВ-НА-ДОНУ,
ул. БОЛЬШАЯ САДОВАЯ, д. 49
ТЕЛ. (863) 238-52-59
WWW.MRSK-YUGA.RU