



ЭНЕРГИЯ СВЕТА

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2013



Открытое акционерное общество
«Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга»

ЭНЕРГИЯ СВЕТА

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2013



Ограничение ответственности

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

Некоторые заявления, содержащиеся в Годовом отчете, являются «заявлениями, содержащими прогноз относительно будущих событий» и подвержены влиянию различных рисков. Данные риски включают в себя возможность изменения хозяйственных и финансовых условий деятельности компании и перспектив ее развития, возможность изменения политической и экономической ситуации в России, изменение существующего или будущего регулирования российской отрасли электроэнергетики, возможность изменения российского законодательства, а также воздействие других факторов.

Большинство из указанных факторов находятся вне пределов контроля или возможности прогнозирования со стороны компании.

Прогнозные 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 иные прогнозные заявления не осуществляются.

С учетом сказанного компания предупреждает о том, что фактические результаты могут существенно отличаться от выраженных прямо или косвенно в указанных прогнозных заявлениях и действительных только на момент составления Годового отчета.

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

Обращение к акционерам Председателя Совета директоров ОАО «МРСК Юга» и Генерального директора — Председателя Правления ОАО «МРСК Юга»	4
Основные результаты деятельности ОАО «МРСК Юга» в 2013 г.	7
1. О компании	8
1.1. Географическое положение	9
1.2. Краткая история развития	9
1.3. Организационная структура	10
1.4. Ключевые события и факты	12
1.5. Положение ОАО «МРСК Юга» в отрасли	15
1.6. Приоритетные направления деятельности и перспективы развития	17
2. Результаты деятельности	24
2.1. Производство	25
Деятельность по передаче электрической энергии	25
Технологическое присоединение к электрическим сетям	30
Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	42
Повышение надежности работы и эффективности энергосистемы	43
Развитие информационных технологий	44
Развитие автоматизированных систем технологического управления (АСТУ)	45
Закупочная деятельность	46
Инвестиционная деятельность	48
Инновационное развитие	52
2.2. Финансы	58
Основные положения учетной политики	58
Анализ финансового состояния и результатов деятельности	60
3. Корпоративное управление	68
3.1. Корпоративное управление	69
3.2. Ревизионная комиссия	94
3.3. Аудитор	98
3.4. Система внутреннего контроля и управления рисками	99
3.5. Правовое обеспечение	108
3.6. Управление собственностью	108
4. Акционерный капитал и рынок ценных бумаг	110
4.1. Акционерный капитал	111
4.2. Обращение акций на фондовом рынке	112
5. Отчет об устойчивом развитии	114
5.1. Кадровая политика	115
5.2. Экологическая политика	123
5.3. Клиентоориентированная политика	125
5.4. Предотвращение чрезвычайных ситуаций	127
5.5. Связи с общественностью, органами государственной власти, средствами массовой информации и конгрессно-выставочная деятельность	128
Глоссарий	132
Приложения	134
Отчетная финансовая информация по российским стандартам
Аудиторское заключение по отчетной финансовой информации, подготовленной в соответствии с российскими стандартами
Информация об участии ОАО «МРСК Юга» в иных организациях
Контактная информация	149



Генеральный директор
ОАО «МРСК Юга»
**Вашкевич Владимир
Франтишкович**



Председатель
Совета директоров
ОАО «МРСК Юга»
**Гуревич Дмитрий
Михайлович**

Совместное обращение к акционерам Председателя Совета директоров и Генерального директора ОАО «МРСК Юга»

Уважаемые акционеры!

2013 год стал для ОАО «МРСК Юга» временем перемен, продолжения реализации ранее стартовавших проектов, достижения намеченных результатов и планирования новых целей, а также преодоления сложностей, которые решались нашими совместными усилиями за счет координационных мер в финансово-экономической, производственной, кадровой политике Общества.

В отчетном периоде перед ОАО «МРСК Юга» стояла задача выйти на безубыточный уровень работы, оптимизировать расходы, максимально мобилизовать внутренние резервы для выполнения нашей основной функции — обеспечения качественного и надежного энергоснабжения потребителей.

Чистая прибыль ОАО «МРСК Юга» по РСБУ в 2013 году составила 27 млн рублей при плановом значении 16 млн. руб. Выручка выросла на 16,9%, до 27,43 млрд руб. — 94% приходится на выручку от передачи электроэнергии, прибыль до налогообложения составила 387,5 млн руб.

Достижению этого результата способствовали рост выручки и снижение себестоимости услуг по передаче электроэнергии и услуг по технологическому присоединению; снижение себестоимости по прочим видам деятельности; снижение управленческих расходов; наличие незапланированных доходов в виде процентов к получению и рост прочих доходов Общества.

В 2013 году проведена работа по снижению процентной нагрузки на Общество. Произведено замещение кредитных ресурсов с высокими процентными ставками на сумму 3,9 млрд рублей. Снижение процентной нагрузки за трехлетний период составит 122 млн рублей. Проведено перекредитование ковенантных договоров. Качественные показатели кредитного портфеля улучшены.

В отчетном периоде Общество сохранило ежегодные темпы ввода в эксплуатацию электросетевых объектов и даже перевыполнило взятые на себя обязательства по объему строительства и реконструкции линий электропередачи.

В 2013 году введено в эксплуатацию около 1 000 км линий электропередачи и 300 МВА мощности. Объем инвестиций составил почти 3,2 млрд рублей, в том числе 1,2 млрд рублей по объектам технологического присоединения.

Были завершены работы по технологическому присоединению крупных объектов — нефтеперекачивающих станций («НПС-2», «НПС-3») Каспийского трубопроводного консорциума «КТК-Р» в Калмыкии.

Также в этом году осуществлено техприсоединение и ввод в региональную энергосистему Астраханской области мощности новой станции ПГУ-235 МВт «Лукойл-Астрахань-энерго». Общество обеспечило качественную реализацию этого объекта в предельно сжатые сроки. Для осуществления этого проекта потребовалось существенно реконструировать имеющиеся трансформаторные мощности и построить электросетевую инфраструктуру.

Ключевые задачи производственной деятельности в 2013 году были выполнены Обществом успешно: в требуемом объеме проведены капитальный ремонт подстанций, высоковольтных и кабельных линий, техническое обслуживание, диагностика и испытания оборудования. На ремонтную программу в 2013 году Обществом были направлены 781,8 млн рублей, или 113% от плана. Осуществлен ремонт порядка 14,4 тыс. км линий электропередачи различных классов напряжения, произведен ремонт 3 735 трансформаторных подстанций напряжением 6/10-0,4 кВ. 11 октября получен Паспорт готовности к работе в осенне-зимний период 2013–2014 годов.

Анализ работы в 2013 году показал, что количество технологических нарушений по отношению к 2012 году снизилось на 7%, суммарная длительность перерывов электроснабжения сократилась на 9%.

Для работы по снижению потерь в сети в каждом филиале ОАО «МРСК Юга» определено по 10 РЭС с наибольшим уровнем потерь, в которых реализуются дополнительные мероприятия: 53,5 тыс. шт. принципиально новых антимагнитных пломб по итогам года установлено потребителям группы риска, усилена аналитическая и рейдовая работа по выявлению безучетного и бездоговорного потребления (составлено на 20% больше актов неучтенного потребления,

общий объем выявленного неучтенного потребления почти в два раза больше по сравнению с предыдущим годом). Плановый уровень потерь электроэнергии в 2013 году Обществом выполнен — фактический уровень составил 9,38% при плане 9,43%, при этом относительно 2012 года уровень потерь снижен на 0,3%.

В 2013 году проведена масштабная работа по снижению операционных расходов. Исполнительный аппарат Общества перемещен из г. Краснодара к месту юридического адреса в г. Ростов-на-Дону. Проведен первый этап снижения операционных расходов за счет сокращения должностей штатного расписания исполнительного аппарата — численность исполнительного аппарата снижена на 19,5%, затраты на персонал снижены на 18,1%.

Также сокращены вакансии во всех аппаратах управления филиалов. В результате штатная численность аппаратов управлений дополнительно по Обществу снизилась на 3%. В 2014 году эта работа продолжена.

Для совершенствования процесса управления в Обществе и исходя из расположения исполнительного аппарата и аппарата управления ростовского филиала на одной территории проведена централизация обеспечивающих функций этих структур. Планируемое сокращение общей штатной численности сотрудников этих структур составит 26,5% (143 шт. ед.). Ожидаемая экономия по фонду оплаты труда — 20% (257,934 млн рублей в год).

Продолжена системная работа ОАО «МРСК Юга» как социально ответственной компании по улучшению условий труда и жизненного уровня работников, предложению социальных гарантий, обеспечению защищенности работников предприятия. ОАО «МРСК Юга» стремится к повышению привлекательности профессии энергетика, оказывает поддержку ветеранам, детям и юношеству.

Руководствуясь требованиями Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике на 2013–2015 годы в части индексации минимальной месячной тарифной ставки (ММТС), в ОАО «МРСК Юга» разработана и введена в действие Программа поэтапного доведения размера ММТС до уровня ММТС в электроэнергетике для промышленно-производственного персонала (Программа). Постепенное доведение ММТС до ставки 5 400 рублей произойдет к 1 июля 2014 года.

В результате проведения коллективно-договорной кампании 14 ноября 2013 года подписан единый Коллективный договор ОАО «МРСК Юга», в котором сформирован перечень наиболее востребованных социальных льгот и гарантий в целях удержания квалифицированного персонала и обеспечения социальной защищенности работников Общества и членов их семей.

Положения коллективного договора оптимизированы с учетом реальности их исполнения, экономия по затратам социального характера от утвержденных плановых параметров бизнес-плана Общества за 2013 год составила 12 млн рублей.

Экономия по затратам социального характера от параметров, предлагаемых профсоюзными организациями в ходе коллективных переговоров, составляет 169 млн руб.

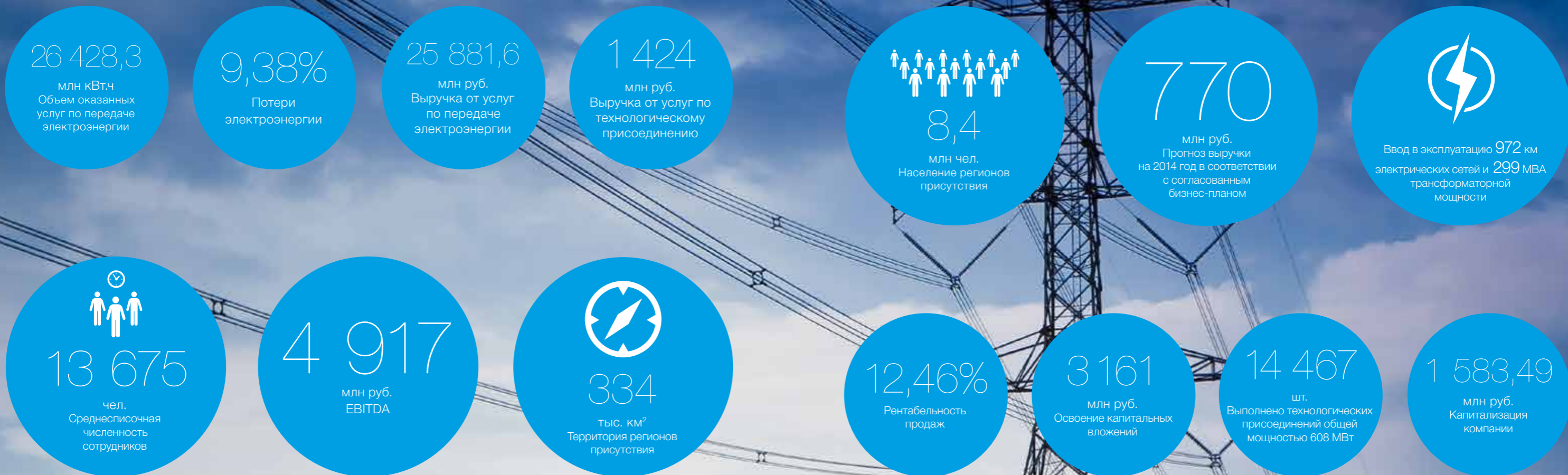
Главными целями ОАО «МРСК Юга» на 2014 год остаются получение и стабильный рост прибыли, формирование интересных и значимых инвестпроектов, создание сбалансированной и перспективной компании, а также решение сложных вопросов предыдущего периода по взысканию задолженности с наиболее проблемных предприятий — ОАО «Волгоградэнергообл» и ОАО «Химпром».

В этом году начаты работы по подготовке строительства объектов для электроснабжения спортивной инфраструктуры Чемпионата мира по футболу 2018 года.

Расширяется спектр дополнительных услуг, компания переходит на качественно новый, более высокий уровень работы с заявителями. Это позволит повысить конкурентоспособность, избежать обращения заявителей в другие территориальные сетевые организации, а также создания ими собственных сетевых комплексов. Для создания комфортных условий клиентам, в соответствии с современными требованиями времени к on-line сервисам разработан интерактивный портал для оформления заявок на технологическое присоединение на корпоративном сайте ОАО «МРСК Юга».

Наши усилия направлены на надежную и качественную поставку электроэнергии потребителям. Для этого мы поддерживаем сети в надлежащем состоянии, занимаемся их развитием с обязательным учетом планов перспективного развития регионов.

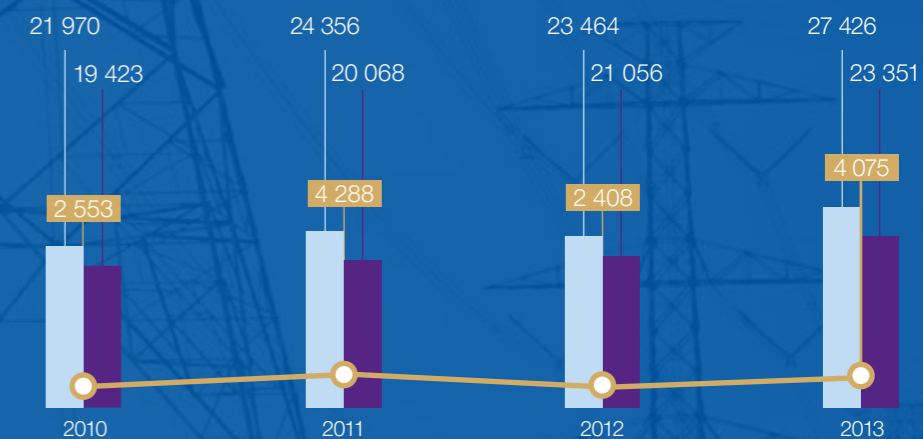
Мы надеемся, что достигнутые результаты, поставленные задачи и стратегические цели ОАО «МРСК Юга» позволяют рассчитывать на доверие акционеров Общества, органов государственной власти и внешних инвесторов.



Основные результаты деятельности ОАО «МРСК Юга» в 2013 г.

Динамика роста (падения) доходов ОАО «МРСК Юга»

- Выручка
- Затраты (себестоимость)
- Валовая прибыль



Раздел 1

О КОМПАНИИ

334

тыс км²
Территория регионов
присутствия

8,4

млн чел.
Население регионов
присутствия



1.1. Географическое положение

В отчетном году ОАО «МРСК Юга» осуществляло свою деятельность на территории четырех регионов Южного федерального округа Российской Федерации — Астраханской, Волгоградской, Ростовской областей и Республики Калмыкия.

Территория ответственности ОАО «МРСК Юга» граничит с административными границами Краснодарского и Ставропольского краев — в южном направлении, Азовским морем и государственной границей с сопредельным государством Украиной — в западном направлении, с административными границами Воронежской и Саратовской

областей — в северном направлении, государственной границей с сопредельным государством Казахстаном, Каспийским морем, а также с административными границами Республики Дагестан и Карачаево-Черкесской Республики — в восточном направлении.

Климатические условия на территории обслуживания ОАО «МРСК Юга» — континентальные. Совокупная площадь территории регионов присутствия ОАО «МРСК Юга» — около 334 тыс. км² с численностью населения около 8,4 млн человек и плотностью населения в среднем 25 чел. на 1 км².

1.2. Краткая история развития

Создание ОАО «МРСК Юга» является неотъемлемой частью утвержденного плана реформирования российской электроэнергетики, который предусматривает межрегиональную интеграцию вновь созданных предприятий после разделения энергокомпаний по видам бизнеса.

Ключевые события и даты реформирования электроэнергетики подробно изложены на корпоративном веб-сайте Общества в разделе «Реформирование».

ОАО «МРСК Юга» зарегистрировано 28 июня 2007 года на основании решения единственного учредителя — ОАО РАО «ЕЭС России» (Распоряжение ОАО РАО «ЕЭС России» от 22.06.2007 №192р).

Позже Правлением ОАО РАО «ЕЭС России», выполняющим функции внеочередного общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга» (Протокол №1795пр/6 от 25.12.2007), а также Общими собраниями акционеров пяти распределительных сетевых компаний (РСК) — ОАО «Астраханьэнерго», ОАО «Волгоградэнерго», ОАО «Кубаньэнерго», ОАО «Ростовэнерго», ОАО «Калмэнерго» — были приняты решения о реорганизации компаний путем присоединения РСК к ОАО «МРСК Юга».

31 марта 2008 года в Единый государственный реестр юридических лиц внесены записи о прекращении деятельности присоединенных к ОАО «МРСК Юга» четырех из пяти РСК (ОАО «Астраханьэнерго», ОАО «Волгоградэнерго», ОАО «Ростовэнерго», ОАО «Калмэнерго»).

С этого момента ОАО «МРСК Юга» осуществляет свою деятельность в качестве единой операционной компании.

В отношении ОАО «Кубаньэнерго» до 01.12.2010 ОАО «МРСК Юга» исполняло функции единоличного исполнительного органа.

В настоящее время ОАО «МРСК Юга», занимая доминирующее положение на рынке оказания услуг по передаче электроэнергии в Южном федеральном округе, входит в группу компаний ОАО «Россети», одной из крупнейших инфраструктурных компаний России, контролирующей около 80% распределительного сетевого комплекса страны.

1.3. Организационная структура

Организационная структура ОАО «МРСК Юга» разработана в соответствии с совместным распоряжением ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «ФСК ЕЭС» и первоначально утверждена на заседании Совета директоров Общества в январе 2008 года.

Последние изменения внесены в организационную структуру ОАО «МРСК Юга» в марте 2013 года.

Основные направления деятельности ОАО «МРСК Юга» распределены по функциональным блокам, управление которыми осуществляют заместители Генерального директора ОАО «МРСК Юга»:

- экономика и финансы;
- развитие и реализация услуг;
- капитальное строительство, инвестиции;
- технический блок;
- корпоративное управление, управление собственностью, консолидация электросетевых активов и правовое обеспечение;
- управление персоналом, организационное развитие и мотивация труда, административно-хозяйственное обеспечение, управление делами;
- безопасность, защита государственной тайны;
- энергосбережение и повышение энергоэффективности.

Отдельные направления выведены в самостоятельные структурные подразделения, напрямую подчиненные Генеральному директору ОАО «МРСК Юга»:

- Департамент бухгалтерского и налогового учета и отчетности;
- Департамент внутреннего аудита и управления рисками;
- Департамент логистики и материально-технического обеспечения;
- Департамент информационных технологий;
- Департамент по связям с общественностью;
- Отдел мобилизационной подготовки и гражданской обороны.

В организационной структуре представлены заместители Генерального директора — директора филиалов, которые осуществляют управление текущей деятельностью созданных филиалов Общества.

Филиалы Общества

В соответствии с решением Совета директоров Общества в 2008 году создано 5 филиалов ОАО «МРСК Юга»:

1. «Астраханьэнерго»;
2. «Волгоградэнерго»;
3. «Калмэнерго»;
4. «Кубаньэнерго»;
5. «Ростовэнерго».

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

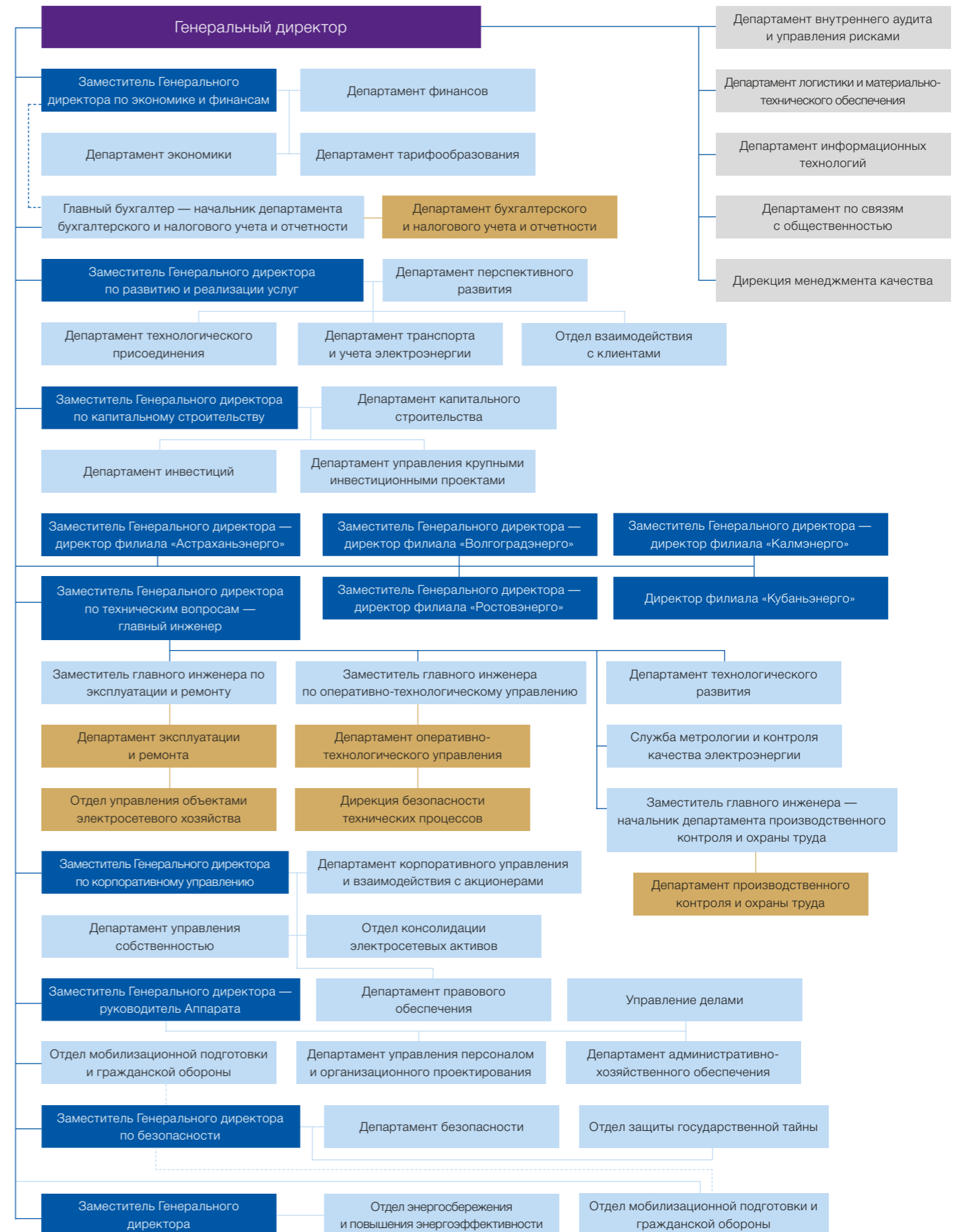
Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Кубаньэнерго» операционной деятельности не ведет.



По состоянию на 31.12.2013 ОАО «МРСК Юга» владело 100 процентами голосующих акций следующих обществ (более подробная информация приведена в п. 3.6. и Приложении 3 к настоящему Годовому отчету):

- ОАО «Волгоградсетремонт»;
- ОАО «ПСХ имени А. А. Гречко»;
- ОАО «ПСХ Соколовское»;
- ОАО «База отдыха «Энергетик»;
- ОАО «Энергосервис Юга».

Организационная структура исполнительного аппарата ОАО «МРСК Юга» (утверждена решением Совета директоров Общества, протокол №105/2013 от 11.03.2013)



1.4. Ключевые события и факты

Январь

Глава Республики Калмыкия Алексей Орлов вручил Государственную награду старшему мастеру филиала ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго» Сергею Церенову. Почетное звание энергетика присвоено за достигнутые трудовые успехи и заслуги.

Февраль

Совет директоров ОАО «МРСК Юга» избрал Владимира Вашкевича Генеральным директором Общества до 2016 года.

Аккредитационный орган SAS (Швейцария) проверил и утвердил результаты сертификационного аудита и принял решение о подтверждении и выдаче соответствующих сертификатов.

Март

ОАО «МРСК Юга» и Координационный совет уполномоченных по правам ребенка в Южном федеральном округе подписали соглашение о сотрудничестве в сфере профилактики детского электротравматизма.

Апрель

Сборная команда ОАО «МРСК Юга» стала четвертой из 24 команд в общем зачете Зимней спартакиады работников электросетевого комплекса России в Сочи.

В преддверии Весенней недели добра (20–27 апреля) и Национального дня донора (20 апреля) Департамент по связям с общественностью и Совет молодых специалистов ОАО «МРСК Юга» провели акцию по добровольному донорству крови для детей, больных лейкемией.

Май

Генеральный директор ОАО «МРСК Юга» Владимир Вашкевич, руководители структурных подразделений компании и члены Совета молодых специалистов приняли участие в возложении венков и цветов к Монументу Героям-освободителям Ростова-на-Дону от немецко-фашистских захватчиков на Гвардейской площади донской столицы.

На базе филиала «Калмэнерго» состоялся III межрегиональный молодежный форум ОАО «МРСК Юга». Ключевым мероприятием деловой части форума стало проведение круглого стола на тему «Совет молодых специалистов ОАО «МРСК Юга» как инструмент корпоративной мотивации», где обсудили вопросы финансирования и организации корпоративных мероприятий, а также формы, виды сотрудничества с министерствами и комитетами по делам молодежи.

Июнь

ОАО «МРСК Юга» и управление Министерства регионального развития РФ по Южному федеральному округу подписали Соглашение о взаимодействии. Подписи под Соглашением поставили Генеральный директор энергетической компании Владимир Вашкевич и руководитель управления Минрегионразвития по Южному федеральному округу Алексей Копалин.

Энергетики ростовского филиала ОАО «МРСК Юга» в преддверии 70-й годовщины прорыва Миус-фронта почтили память павших бойцов, возложив венки и цветы к пяти мемориалам воинской славы Миус-фронта. Почти сотня участников мероприятия по инициативе и при поддержке Генерального директора ОАО «МРСК Юга» Владимира Вашкевича в рамках военно-исторической конференции «Мужество и трагедия Миус-фронта» посетили мемориалы и места захоронения воинов в Неклиновском, Матвеево-Курганском и Куйбышевском районах Ростовской области.

24 июня ОАО «МРСК Юга» завершило работы по технологическому присоединению нового объекта генерации в Астраханской области ПГУ-235.

ОАО «МРСК Юга» произведен ряд кадровых назначений. На должность заместителя Генерального директора — директора филиала «Астраханьэнерго» назначен Тимур Алаев. Заместителем Генерального директора по техническим вопросам — главным инженером стал Павел Гончаров. Вопросы безопасности в должности заместителя Генерального директора назначен курировать Александр Часовской. Заместителем Генерального директора — руководителем Аппарата назначен Олег Киек. Курировать капитальное строительство в должности заместителя Генерального директора будет Михаил Королев. Дмитрий Шутов назначен на должность заместителя Генерального директора по развитию и реализации услуг. Заниматься вопросами энергосбережения и повышения эффективности будет заместитель Генерального директора Дмитрий Журавлев.



Июль

В городских соревнованиях среди работающей молодежи предприятий г. Ростова-на-Дону «Мы команда!» энергетики ОАО «МРСК Юга» заняли 3-е место.

За время 6-часовой общесистемной тренировки в Астраханской области, проводимой ОАО «Россети», диспетчерская группа ОАО «МРСК Юга» не допустила ни одной ошибки и по оценке штаба справилась на «отлично» с задачей ведения оперативных переговоров.

Плановая выездная проверка Управления Росприроднадзора по Астраханской области подтвердила полное отсутствие нарушений в работе ОАО «МРСК Юга» в области экологической безопасности.

Август

В ОАО «МРСК Юга» сформирован институт общественного контроля — Совет потребителей.

Сентябрь

В Черноземельском районе Республики Калмыкия ОАО «МРСК Юга» полностью завершило строительные-монтажные работы на ПС 110/10 кВ «НПС-2» мощностью 80 МВА — одном из объектов масштабной программы сотрудничества между ОАО «МРСК Юга» и крупнейшим международным объединением нефте-транспортных компаний — Каспийским трубопроводным консорциумом (КТК-Р).

Октябрь

Руководство компании ОАО «ЛУКОЙЛ» поблагодарило ОАО «МРСК Юга» за профессионально проведенную работу по осуществлению технологического присоединения объекта и своевременную выдачу мощности с ПГУ-235 в ходе совещания по вопросам подготовки субъектов электроэнергетики ЮФО к прохождению осенне-зимнего периода (ОЗП) 2013–2014 годов под руководством министра энергетики РФ Александра Новака.

Паспорт готовности к работе в осенне-зимний период 2013–2014 годов Генеральному директору ОАО «МРСК Юга» Владимиру Вашкевичу вручил заместитель руководителя Северо-Кавказского Управления Ростехнадзора Вадим Сергеев.

Сотрудники волгоградского филиала ОАО «МРСК Юга» создали систему освещения памятника советским воинам 40-й Гвардейской дивизии, обеспечившим оборону от фашистских захватчиков безымянной высоты у станции Сиротинской в Иловлинском районе Волгоградской области.

13 сотрудников различных филиалов крупнейшей на Юге России распределительной сетевой компании ОАО «МРСК Юга» получили дипломы об окончании Школы подготовки диспетчеров.

Ноябрь

ОАО «МРСК Юга» подписало единый Коллективный договор с профсоюзами, что обеспечивает единый подход и единые социальные гарантии для работников Общества, а также перечень наиболее востребованных социальных льгот и гарантий.

Российский институт директоров присваивает рейтинг корпоративного управления ОАО «МРСК Юга» НРКУ 7, «Развитая практика корпоративного управления» по шкале Национального рейтинга корпоративного управления.

Руководство ОАО «МРСК Юга» в Астраханской области и Астраханского отделения Сбербанка России подвели итоги реализации совместного проекта по внедрению Leap-технологий, направленного на оптимизацию работы энергопредприятия и усовершенствование системы взаимодействия с клиентами. Система позволила сократить время на подготовку документов до 30% и в целом повысить качество работы с клиентами.

Декабрь

25 декабря в преддверии профессионального праздника — Дня энергетика — Генеральный директор ОАО «МРСК Юга» Владимир Вашкевич вручил работникам энергокомпании профессиональные награды.

В 2013 году в рамках реализации программы профилактики электротравматизма сторонних лиц на объектах электроэнергетики специалисты ОАО «МРСК Юга» посетили более 2 700 дошкольных и средних общеобразовательных учреждений четырех регионов, в которых провели уроки и лекции по электробезопасности для 117 тыс. детей и подростков.

События после отчетной даты

Январь

Генеральный директор ОАО «МРСК Юга» Владимир Вашкевич выразил благодарность сотрудникам, принимавшим участие в ликвидации последствий стихии в Волгоградской области накануне новогодних праздников, отметив, что труд энергетиков благородный, но очень нелегкий, требующий высокого профессионализма и почти всегда сопряженный с риском.

Одним из победителей конкурса «Человек года — 2013», проведенного в Калмыкии, стал сотрудник калмыцкого филиала ОАО «МРСК Юга» — электромонтер Яшкульского района электрических сетей Эрдни Джугрунов. Претендентами на звание «Человек года» стали жители Калмыкии, которые внесли значительный вклад в развитие различных сфер деятельности и способны влиять на формирование культурного, экономического, общественного имиджа республики.

23 января в г. Ростове-на-Дону прошла эстафета Олимпийского огня «Сочи-2014», в которой приняли участие два сотрудника производственного отделения «Южные электрические сети» Ростовского филиала ОАО «МРСК Юга».

28 января энергетическая система Астраханской области отметила свой 50-летний юбилей. В честь этого события Почетные грамоты, благодарности администрации и правительства Астраханской области, а также областной Думы и мэрии г. Астрахани были вручены сотрудникам астраханского филиала ОАО «МРСК Юга».

250 энергетиков ОАО «МРСК Юга» в составе 68 бригад были задействованы в ликвидации последствий стихии на энергообъектах Ростовской области.

Февраль

На протяжении нескольких дней энергетики ОАО «МРСК Юга» вели круглосуточные аварийно-восстановительные работы в тяжелейших погодных условиях. Метель, порывистый ветер, критически низкие температуры воздуха, заносы и гололед на дорогах были серьезным препятствием при определении мест поврежденных и проведении работ, однако профессионализм донских энергетиков и ответственность за потребителей позволили им успешно справиться с задачей.

Волгоградские энергетики ОАО «МРСК Юга» совместно со специалистами Главного управления МЧС России по Волгоградской области провели урок безопасности для юных кадетов, обучающихся по профилю МЧС в лицее №7 г. Волгограда.

По итогам работы в 2013 году потери в сети ОАО «МРСК Юга» снизились на 0,3%. Всего отпущено в сеть МРСК Юга в 2013 году составил 29,5 млрд кВт.ч.

23 февраля в г. Ростове-на-Дону сотрудники ОАО «МРСК Юга» почтили память героев Великой Отечественной войны, возложив венки и цветы к памятнику воинам-освободителям.

Март

14 марта состоялось внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «МРСК Юга», на котором избраны новые составы Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества.

В ОАО «МРСК Юга» в рамках Программы расширения и модернизации систем сбора и передачи информации (ССПИ) на подстанциях 35-110 кВ полностью обновлены системы 10 подстанций Астраханской области.

Молодые специалисты ОАО «МРСК Юга» выбрали победителей конкурса «Мисс Весна – 2014» в подшефной астраханской школе-интернате и присудили специальный традиционный титул «Мисс Энергия».

1.5. Положение ОАО «МРСК Юга» в отрасли

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;
- 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 от 16 июня 2008 года №208-э 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».

В электроэнергетической отрасли России в настоящее время существуют 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 осуществляющей свою деятельность на территории Российской Федерации.

2 УРОВЕНЬ. Межрегиональные распределительные сетевые компании (МРСК), образованные в результате реформирования АО-энерго в форме выделения по видам деятельности и последующего объединения распределительных сетевых компаний (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.

В настоящее время ОАО «МРСК Юга» — межрегиональная распределительная сетевая компания 2-го уровня, имеющая технологические присоединения к ЕНЭС и занимающая доминирующее положение на рынке оказания услуг по передаче электроэнергии Южного федерального округа Российской Федерации.

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

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

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.

Для сохранения положительной тенденции развития Общество проводит следующие мероприятия:

- постоянный мониторинг региональных рынков электроэнергии и мощности, который заключается в прогнозе и анализе 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 «ФСК ЕЭС», ОАО «Россети», местными сетевыми организациями, энергосбытовыми и энергоснабжающими организациями в вопросах тарифно-балансового регулирования и работы региональных рынков энергии и мощности.

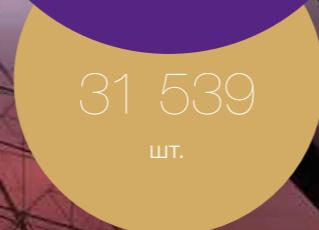
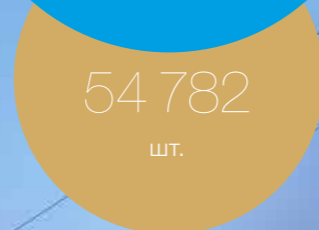
ОАО «МРСК Юга» своевременно выявляет и предупреждает возможные риски неплатежеспособности энергосбытовых компаний за оказанные услуги по транспорту электроэнергии. Обществом предпринимаются меры по нормализации расчетов со сбытовыми компаниями: переход на прямые договоры оказания услуг по транспорту электроэнергии с потребителями, урегулирование разногласий в ходе заключения договоров, привлечение к сотрудничеству административных и регулирующих органов.

Производственные мощности суммарно по Обществу (МВА, км)

Протяженность воздушных линий электропередачи 0,4-220 кВ составляет 155 689,6 км по трассе и 159 619,6 км по цепям. Общее количество подстанций 10 кВ и выше составляет 31 539 шт. суммарной мощностью 23 716,6 МВА.

Протяженность воздушных линий электропередачи, количество подстанций суммарной мощностью с разбивкой по уровням напряжения

Наименование групп объектов электросетевого хозяйства	Протяженность (по трассе), км	Мощность, МВА	Количество, шт.
Воздушные линии электропередачи (ВЛ), км в том числе:	155 689	—	54 782
ВЛ 220 кВ	386	—	4
ВЛ 110 кВ	15 805	—	728
ВЛ 35 кВ	11 644	—	701
ВЛ 10 кВ и ниже	127 855	—	53 349
Кабельные линии электропередачи (КЛ), км в том числе:	2 080	—	5 218
КЛ 110 кВ	15	—	17
КЛ 35 кВ	57	—	28
КЛ 6-20 кВ	1 385	—	2 106
КЛ 0,4 кВ	623	—	3 067
Подстанции (ПС), шт. в том числе:	—	23 716,6	31 539
ПС 220 кВ	—	516,5	4
ПС 110 кВ	—	14 930,3	640
ПС 35 кВ	—	3 267,56	576
ТП 6-10/0,4 кВ	—	5 002,24	30 319



1.6. Приоритетные направления деятельности и перспективы развития

Миссия ОАО «МРСК Юга»

Мы, команда единомышленников-профессионалов, создаем базу для устойчивого развития экономики регионов Юга России, опираясь на консолидацию энергетических активов и повышение эффективности энергоснабжения, а также на успешный опыт каждого работника Компании и наших партнеров.

Мы постоянно заботимся об опережающем развитии сетей и обеспечении потребителю доступности и возможности использования электроэнергии там, где ему нужно, тогда, когда она ему нужна, и в том объеме, который ему необходим.

Мы стремимся к созданию благоприятных условий для деятельности каждого нашего работника, заботясь о возможности реализации им имеющегося потенциала и сохранении его здоровья.

Ценности ОАО «МРСК Юга»

Ценности ОАО «МРСК Юга» — это набор принципов, которые понимают, разделяют и которым соответствуют все сотрудники:

- Надежность
- Ответственность
- Клиентоориентированность
- Лидерство
- Профессионализм
- Социальная ответственность
- Стабильность.

Приоритетные направления деятельности Общества

Одним из приоритетных направлений деятельности Общества в 2013 году являлась организация работы по фиксации данных максимальной разрешенной мощности ранее присоединенных потребителей к электрическим сетям Общества.

В рамках принятого Советом директоров решения было поручено обеспечить реализацию мероприятий по оформлению документов о технологическом присоединении всех ранее присоединенных потребителей к электрическим сетям Общества:

- по группе потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт — в срок до 01.07.2013;
- по остальным группам потребителей — в срок до 01.12.2013.

Тем же решением было определено признать приоритетным направлением Общества деятельность в области реализации положений постановления Правительства Российской Федерации от 08.05.2013 №403 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования территориальных сетевых организаций», согласно которому проведен комплекс организационных мероприятий, направленных на согласование с Региональной службой по тарифам Ростовской области и ОАО «ФСК ЕЭС».

Повышение надежности и качества реализуемых Обществом услуг

С 2009 года система управления ОАО «МРСК Юга» сертифицирована по требованиям международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007. Сертификация компании на международном уровне позволяет клиентам и партнерам компании быть уверенными в ОАО «МРСК Юга» как надежном партнере и социально ответственной организации. Следование требованиям международных стандартов нацеливает деятельность многотысячного коллектива ОАО «МРСК Юга» на результативную работу, эффективное расходование ресурсов и динамичное развитие. Партнером по сертификации выступает компания ЗАО «СЖС Восток Лимитед», входящая в группу SGS (Швейцария), которая является мировым лидером на рынке контроля, экспертизы, испытаний и сертификации.

В период с 26 ноября по 3 декабря 2013 года результативность и эффективность ОАО «МРСК Юга» в области качества, экологии и охраны труда подтверждена в ходе надзорного аудита подразделений исполнительного аппарата и филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго».

При подготовке к надзорному аудиту проведено традиционное обучение персонала и высшего руководства основам знаний международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007 и правилам применения основных внутренних стандартов в области качества, экологии и охраны труда Общества:

- в филиале «Астраханьэнерго» обучено 54 человека;
- в Исполнительном аппарате ОАО «МРСК Юга» обучен 41 человек.

По итогам обучения проведена аттестация персонала.

Перспективы развития в регионах присутствия

В настоящее время ОАО «МРСК Юга» является одной из крупнейших и наиболее динамично развивающихся энергокомпаний Южного федерального округа, и при этом самой «молодой». Для дальнейшего не менее успешного существования в сфере электроэнергетики большое значение имеет правильная и грамотная постановка целей и направлений развития Общества, а также пути и способы их реализации.

Важнейшими направлениями развития ОАО «МРСК Юга» являются:

- клиентоориентированная политика и повышение доступности электросетевой инфраструктуры;
- эффективное планирование развития электрической сети с учетом тенденций изменения направлений движения социально-экономической сферы и территориального планирования регионов;
- проведение модернизации и технического перевооружения объектов электроэнергетики;
- строительство объектов электросетевого хозяйства;
- энергоэффективность и энергосбережение.

С целью формирования единого подхода к решению вопросов перспективного развития, территориального планирования и реализации инвестиционных проектов малого и среднего бизнеса, в ОАО «МРСК Юга» разработана интерактивная карта мощностей подстанций 35-110 кВ (далее — Интерактивная карта).

Интерактивная карта представляет собой географическую карту с нанесенной на нее информацией о существующих центрах питания с указанием зоны их действия, уровня загрузки электросетевого оборудования, а также о планируемых этапах реконструкции и нового строительства.

Реализация визуализации загрузки питающих центров является элементом формы обязательного раскрытия информации в соответствии со Стандартами раскрытия

информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации.

Использование Интерактивной карты позволяет в он-лайн режиме взаимодействовать с администрациями субъектов Российской Федерации и потенциальными инвесторами по координации развития электросетевого комплекса в зависимости от потребности в электрической мощности.

Во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 09.12.2013 №1131, а также в целях дальнейшего развития одного из приоритетных направлений деятельности ОАО «Россети» Обществом производится реализация 5-го этапа пункта 28 Дорожной карты, а именно: обеспечение возможности получения потребителями на информационном ресурсе в сети «Интернет» информации о свободных мощностях, возможности подачи в электронном виде заявки на технологическое присоединение, возможности отслеживания сроков, расчета стоимости подключения.

На Портале будет отражаться информация по поданным заявкам на технологическое присоединение, (далее — Заявка ТП), поступающим как через Портал, так и в ДЗО ОАО «Россети». Таким образом, в дальнейшем потребитель сможет на Портале получить информацию по любой Заявке ТП, поступившей в ОАО «Россети».

На безвозмездной основе обеспечена публикация информации о загрузке центров питания смежных территориальных сетевых организаций (далее — ТСО) на интерактивных картах, размещенных на интернет-сайтах ДЗО ОАО «Россети».

Кроме того, на территории регионов, входящих в операционную зону ОАО «МРСК Юга», реализуются проекты по развитию крупного бизнеса и, как следствие, социально-экономическому развитию регионов в целом. Данные проекты являются основополагающими при разработке и формировании схем и программ перспективного развития электроэнергетики.

Взаимодействие с органами исполнительной власти по разработке схем и программ перспективного развития осуществляется через механизм рабочих совещаний координационных органов, на которых рассматриваются предложения по развитию электрической сети региона.

В целях выполнения схем и программы перспективного развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации, а также повышения доступности электросетевой инфраструктуры предусмотрена подготовка мероприятий, направленных не только на повышение надежности уже существующей электрической сети, но и на обеспечение возможности технологического присоединения новых потребителей. Мероприятия включают в себя реконструкцию подстанций, увеличение сечения линий электропередачи, а также новое строительство питающих центров, прокладку воздушных и кабельных линий.

В целях своевременной реализации мероприятий, направленных на обеспечение электроснабжения объектов инфраструктуры Чемпионата мира по футболу 2018 года, в ОАО «МРСК Юга» организовано активное взаимодействие с органами исполнительной власти.

Для осуществления электроснабжения планируется проведение реконструкции ряда питающих центров 110 кВ с увеличением трансформаторной мощности, распределительных сетей 6-10 кВ, а также существующих ВЛ 110 кВ, трассы которых проходят в черте г. Волгограда, с целью увеличения пропускной способности линий. В части нового строительства планируется сооружение ПС 110 кВ Гвардейская, ПС 110 кВ Кубанская. По предварительной информации от Правительства Волгоградской области, мощность, необходимая для электроснабжения объектов инфраструктуры Чемпионата мира по футболу 2018 года, составит 60 МВт.

Для обеспечения электроснабжения спортивных сооружений и объектов инфраструктуры в рамках планируемого к проведению чемпионата в г. Ростове-на-Дону запланировано строительство подстанции ПС 110 кВ Спортивная с кабельно-воздушными линиями напряжением 110 кВ, срок реализации мероприятий намечен на 2015–2017 годы.

Необходимо отметить, что организацию схем внешнего электроснабжения объектов Чемпионата мира по футболу 2018 года планируется осуществить с учетом применения современного оборудования и технологий при сооружении электросетевых объектов в черте города с созданием элементов Smart Grid.

В целях реализации направлений развития Общества в части модернизации и технического перевооружения объектов электроэнергетики, строительства объектов электросетевого хозяйства, а также соблюдения требований по энергоэффективности и энергосбережению во всех филиалах ОАО «МРСК Юга» выполняются мероприятия, предусмотренные инвестиционной программой.

Астраханская область

В рамках выполнения обязательств по договорам об осуществлении технологического присоединения к электрической сети филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» в 2013 году было исполнено 4 980 договоров на общую мощность около 309,2 МВт, в том числе технологическое присоединение ПГУ мощностью 235 МВт.

С целью устранения дефицита мощности на «закрытых» центрах питания в 2013 году проведена реконструкция ПС 110 кВ Солодничи с заменой существующего трансформатора 2,5 МВА на 10 МВА для обеспечения надежности электроснабжения потребителей Черноярского района Астраханской области.

В 2013 году в целях реализации мероприятий по технологическому присоединению начата с окончанием работ

в 2014 году реконструкция ПС 35 кВ Травино с заменой существующего трансформатора Т-2 мощностью 4,0 МВА на 6,3 МВА, что обеспечит возможность подключения объекта «Реконструкция базы «Лотос» с заявленной мощностью 610 кВт и других объектов на территории Камызякского района Астраханской области.

В дальнейшем планируется реализация мероприятий по развитию распределительного сетевого комплекса.

Долгосрочной инвестиционной программой филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» на период 2014–2019 годов предусматривается реализация следующих мероприятий:

- реконструкция ПС 110 кВ Восточная с заменой силовых трансформаторов на 2х25 МВА для подключения социально-бытовых потребителей Советского района г. Астрахани;
- реконструкция ПС 35 кВ Началово с заменой силовых трансформаторов на 2х10 МВА для подключения строящихся микрорайонов малоэтажной застройки и развивающегося индивидуального строительства жилых домов в с. Началово Астраханской области;
- реконструкция ПС 35 кВ Октябрьская с заменой силовых трансформаторов на 2х10 МВА для подключения строящихся объектов Трусовского района г. Астрахани и индивидуальной застройки в Наримановском районе Астраханской области;
- реконструкция ПС 110 кВ Кири-Кили с заменой трансформаторов на 2х40 МВА для подключения объектов Ленинского района г. Астрахани;
- строительство новой ПС 110 кВ Аэропортовская с ЛЭП-110 кВ с двумя трансформаторами установленной мощностью по 2х40 МВА, необходимой для обеспечения растущих нагрузок существующих объектов Зацаревского района г. Астрахани, а также вновь подключаемых по ул. Аэропортовское шоссе объектов потребной мощностью 13 МВт.

Также предусматривается продолжение начатой реконструкции существующих системообразующих ВЛ-110 кВ на деревянных опорах с заменой на железобетонные и металлические:

- «Капустин Яр-Пологое Займище» (№701) — ориентировочная протяженность 26,6 км;
- «Пологое Займище-Покровка» (№702) — 18,87 км.

В рамках реализации Программы перспективного развития электроэнергетики региона в 2013 году введена в работу ПГУ-235 на территории котельной «Центральная» в г. Астрахани мощностью 235 МВт (заявитель ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго»), для осуществления технологического присоединения которой к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» выполнены следующие мероприятия:

- строительство двухцепной ЛЭП-110 кВ «ПГУ-235-Кири-Кили» и шлейфового захода от ВЛ-110 кВ «ЦРП-Бузанская» (№170).

Также Программой предусматривается ввод следующих объектов:

- ГТУ ТЭЦ в МО ЗАТО Знаменск мощностью 44 МВт (заявитель ЗАО «ГК-4») (2014 год);
- площадки А-НПС-5А (заявитель ЗАО «Каспийский Трубопроводный Консорциум — Р») (2015 год).

Для осуществления технологического присоединения данных объектов к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» в 2014 году продолжаются работы по реализации следующих мероприятий:

- строительство ВЛ-110 кВ «ПС Капустин Яр-ПУ 110 кВ ГТУ ТЭЦ» и шлейфового захода от ВЛ-110 кВ «Капустин Яр-Советская» (№742) до ПУ-110 кВ ГТУ ТЭЦ с реконструкцией ПС 110 кВ Капустин Яр и Советская;
- реконструкция ПС 110/35/10 кВ Зензели.

Кроме того, филиалом ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» проводится значительный объем работ по реализации мероприятий по новому строительству и реконструкции распределительных электрических сетей 6-10 кВ г. Астрахани.

В 2014 году продолжатся строительные-монтажные работы по переводу первого и второго этапа нагрузок 6 кВ на напряжение 10 кВ с ПС 110 кВ Северная на вновь построенную ПС 110 кВ Юбилейная, которые продолжатся и в последующие годы.

Для развития электрической сети филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» в 2013 году продолжено взаимодействие с ОАО «ФСК ЕЭС» в рамках решения вопросов по «закрытым» центрам питания, требующим реконструкции устаревшего оборудования и увеличения трансформаторной мощности.

Так, в соответствии с инвестиционной программой ОАО «ФСК ЕЭС» в 2013 году начата работа, а в 2014 году планируется окончание работ по замене существующих трансформаторов напряжением 110/10 кВ мощностью 2х6,3 МВА на трансформаторы 2х16 МВА на ПС 220 кВ Харабали.

Реализация вышеуказанных мероприятий позволит обеспечить надежность электроснабжения существующих потребителей и в перспективе — возможность беспрепятственного технологического присоединения новых потребителей.

Волгоградская область

Промышленный сектор, пользующийся услугами волгоградских энергетиков, включает в себя предприятия по переработке нефти и газа, химические, металлургические, а также машиностроительные заводы. Значительную часть потребления составляет население и сельское хозяйство.

Ежегодная реализация мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой развития филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго», обеспечивает надежное электроснабжение региона.

В 2013 году завершена реконструкция подстанции 110 кВ Развилка-2 заменой силового трансформатора Т-1 с установленной мощностью 16 МВА на 40 МВА в целях повышения надежности электроснабжения социально значимых объектов Волгоградской области (Волгоградский перинатальный центр, Волгоградский кардиологический центр, Санаторий «Волгоград»).

Реконструкция ПС 110 кВ Развилка-2 позволила удовлетворить потребность в трансформаторной мощности жилого микрорайона по ул. Зевина в Советском районе г. Волгограда, а также плавательного бассейна в Кировском районе и ТРЦ ООО «Гера».

По итогам 2013 года выполнены мероприятия по реконструкции подстанций, увеличению сечения линий электропередачи, которые позволили повысить надежность электроснабжения потребителей и возможность технологического присоединения новых потребителей:

- реконструкция подстанций с заменой масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные;
- замена грозозащитного троса на ВЛ-110кВ — 11,0 км;
- замена провода на ВЛ-110 кВ — 31,9 км;
- замена опор на ВЛ-110кВ — 13 шт., на ВЛ-35кВ — 32 шт.;
- замена изоляции на ВЛ-110кВ — 9 025 шт.

Стоит отметить, что в 2013 году к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» подключено 2 600 новых потребителей с заявленной мощностью около 90 МВт.

Не останавливаясь на достигнутых результатах, в филиале ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» в настоящее время планируется проведение мероприятий по развитию электроэнергетики, которые придется на крупные городские центры — г. Волгоград и г. Волжский.

В рамках инвестиционной программы филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» на период 2014–2018 годов предполагается выполнить работы по следующим крупным объектам:

- реконструкция ПС 110 кВ Ельшанская с заменой силовых трансформаторов мощностью 28 и 30 МВА на 2х40 МВА, которая направлена на повышение надежности электроснабжения существующих и подключение новых потребителей Советского района г. Волгограда;
- установка блок-модуля 6 кВ на ПС 110/6 кВ Центральная для электроснабжения объектов при проведении чемпионата мира по футболу в г. Волгограде;
- реконструкция ПС 110 кВ «Городская-2» с установкой дополнительного силового трансформатора мощностью 40 МВА для повышения надежности электроснабжения существующих и подключения вновь вводимых объектов в г. Волжском;
- реконструкция ВЛ-110кВ №2, замена провода для электроснабжения объектов при проведении чемпионата мира по футболу в г. Волгограде;
- реконструкция ПС 110 кВ ТДН с заменой существующих двух силовых трансформаторов 20 МВА на 2х25 МВА каждый для электроснабжения объектов при проведении чемпионата мира по футболу в г. Волгограде;
- строительство заходов ВЛ-110 кВ «Развилка-2» на ПС 220/110/10/6 кВ Садовая;
- строительство ПС 110/6 кВ Гвардейская с заходами КЛ-110 кВ для электроснабжения объектов при проведении чемпионата мира по футболу в г. Волгограде;
- реконструкция ВЛ-110кВ №3 «Развилка-2» с заменой провода, которая направлена на повышение надежности электроснабжения существующих и подключения новых потребителей;
- реконструкция ВЛ-110 кВ №446 «Лемешкино-Жирновская», которая направлена на повышение надежности электроснабжения существующих и подключения новых потребителей;
- реконструкция участка от опоры №41 до опоры №50 ВЛ-110 кВ «Волжская ТЭЦ-2-Волжская №1» с отпайками (ВЛ-110 кВ №203) с заменой опор и провода на большее сечение, которая направлена на повышение надежности электроснабжения существующих и подключения новых потребителей;
- реконструкция ВЛ-110 кВ №550 с устройством заходов на ПС 110/10 кВ Ширяи;
- реконструкция ВЛ-35кВ «Ельшанка-2» с реконструкцией ПС 35/6кВ Дар-Гора 35 и ПС 110/35/6кВ Советская.

Реализация вышеуказанных мероприятий позволит обеспечить надежность электроснабжения существующих потребителей и в перспективе возможность беспрепятственного технологического присоединения новых.

Республика Калмыкия

Природно-климатические условия Республики Калмыкия благоприятны для строительства генерирующих объектов с использованием возобновляемых источников энергии. По Республике Калмыкия технический ветроэнергетический потенциал оценивается величиной 170 тыс. МВт и годовой выработкой в 590 млрд кВт.

Республика относится к наиболее благоприятным регионам РФ для строительства солнечных электростанций и широкого применения солнечных коллекторов для теплоснабжения. Исходя из технических характеристик апробированного и эксплуатируемого технологического оборудования, удельная годовая выработка электрической энергии при их внедрении может составить от 145-200 кВт.ч/м², удельная годовая выработка тепла — 800-900 кВт.ч/м².

В недрах республики имеются ресурсы нефти, сырья для производства строительных материалов, а также месторождения самосадочной соли, газа и каменного угля.

Крупный инвестор ЗАО «КТК-Р» выполняет мероприятия, направленные на строительство двух станций — НПС-2 и НПС-3, что обеспечит сотни миллионов рублей инвестиций в экономику республики и будет способствовать реализации совместных проектов в промышленной и социальной сфере.

Организацией внешнего энергоснабжения занимается филиал ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго» в рамках заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения с ЗАО «КТК-Р» на общую присоединяемую мощность 55,5 МВт. Проект предусматривает строительство подстанций напряжением 110/10 кВ, воздушных линий электропередачи 110 кВ на территории Черноземельского, Ики-Бурульского и Яшкульского районов, что позволит увеличить объем полезного отпуска на 350 млн кВт.ч (расчетный срок — 2013–2014 годы).

В ходе реализации важнейшего инвестиционного проекта ОАО «МРСК Юга» — «Строительство ПС 110 кВ НПС-3 и ПС 110 кВ НПС-2 с питающими линиями 110 кВ и реконструкцией прилегающей сети 110 кВ» в 2013 году были выполнены работы по строительству ПС 110 кВ НПС-3 и ПС 110 кВ НПС-2.

В период 2014–2018 годов в западном районе г. Элисты планируется осуществить жилищное строительство — малоэтажную застройку, на отдельных участках в северо-западном и восточном районах — застройку высотными многоквартирными домами. Суммарная электрическая нагрузка энергопринимающих устройств заявителей оценивается в 7-8 МВт.

Кроме того, в 2013 году в филиале ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго» были выполнены мероприятия, предусмотренные инвестиционной программой, по реконструкции и новому строительству ВЛ и подстанций напряжением 35 кВ и выше.

Существующая проблема «закрытых» центров питания, требующих реконструкции устаревшего оборудования и увеличения трансформаторной мощности, на ПС 110 кВ Элиста-Западная будет решена в 2020 году путем проведения реконструкции с заменой существующих трансформаторов установленной мощностью 2х10 МВА на 2х25 МВА в соответствии с утвержденной инвестиционной программой развития Общества.

Выполнение мероприятий по реконструкции, предусмотренных инвестиционной программой филиала ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго», позволит обеспечить надежное и бесперебойное электроснабжение существующих потребителей (т.е. исключит вероятность аварий на электросетевых объектах), а также подключение новых потребителей г. Элисты.

Ростовская область

Город Ростов-на-Дону является не только административным центром Ростовской области, но и центром Южного федерального округа Российской Федерации.

Наиболее крупные города области — Таганрог, Шахты, Новочеркасск и Волгодонск.

Ростовская энергосистема осуществляет централизованное электроснабжение потребителей на территории Ростовской области и входит в состав ОЭС Юга. Загрузка трансформаторов питающих центров в вышеуказанных городах, а также прилегающих районах близка к номинальному значению.

В связи с реализацией в Ростовской области ряда крупных инвестиционных проектов филиалом ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» на период 2014–2019 годов запланировано выполнение мероприятий по развитию электрической сети и повышению доступности электросетевой структуры.

Для обеспечения электроснабжения объектов Чемпионата мира по футболу в 2018 году в г. Ростове-на-Дону планируется строительство ПС 110/10 кВ Спортивная с КВЛ 110 кВ «Койсуг-Спортивная-Р-4».

Электроснабжение жилой застройки II очереди района «Левенцовский», расположенного в западной части г. Ростова-на-Дону на территории, ограниченной пр. Стачки, ул. Малиновского и ул. Доватора, площадью 231 га, планируется выполнением подключения новых нагрузок от ПС 110 кВ Р-35, ПС Р-19. В дальнейшем при увеличении нагрузок планируется строительство ПС 110 кВ Левенцовская с трансформаторами мощностью 2х40 МВА.

Электроснабжение жилой комплексной многоквартирной застройки по пр. Шолохова в г. Ростове-на-Дону заявителя ООО «Ростовский кемпинг» планируется выполнить подключением от ПС 110 кВ АС-15.

В рамках выполнения обязательств по договорам об осуществлении технологического присоединения к электрической сети филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» в 2013 году был подключен 6 569 потребитель на общую мощность 204,97 МВт.

В перспективе намечено развитие электрической сети филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» в связи с планируемым строительством в Ростовской области ряда крупных предприятий.

В ЗЖМ на территории бывшего аэродрома ДОСААФ (вертолетное поле) планируют подключение многоэтажного жилого комплекса к ПС 110кВ Р-28 следующих заявителей:

- ООО «СБ Инвест» (заявленная мощность — 2,193 МВт);
- ООО «Комстрой» (заявленная мощность — 3,383 МВт);
- ООО «Комстрой-3» (заявленная мощность — 2,939 МВт);
- ООО «Оптима-Строй» (заявленная мощность — 0,256 МВт);
- ООО «Новер» (заявленная мощность — 1,2 МВт).

В Октябрьском районе Ростовской области планируется подключение второй очереди комплекса по выращиванию индюков (заявитель ООО «Евродон-Юг») с увеличением мощности комплекса до 210 тыс. тонн индюшатины с заявленной мощностью около 4 МВт. Также ООО «Евродон-Юг» планирует строительство мясоперерабатывающего завода максимальной мощностью энергопринимающих устройств 7,5 МВт.

ООО «Армидейл» планирует построить на землях Волченского сельского поселения Каменского района участок продукции репродуктора второго порядка мощностью 75 млн шт. инкубационного яйца в год (1,782 МВт).

ООО «МК — Телец» в Ремонтненском районе Ростовской области планирует строительство мясохладобойни, максимальная заявленная мощность составляет 1 МВт.

В г. Волгодонске продолжается строительство ПС 110 кВ Шлюзовая с заходами ВЛ-110 кВ по программе комплексной реконструкции с целью перевода питания потребителей ПС 35 кВ Шлюзовая и ПС 110 кВ Центральная на новую ПС 110 кВ Шлюзовая. Вышеуказанные мероприятия необходимы для повышения надежности электроснабжения существующих потребителей и обеспечения электроснабжения возросших нагрузок.

В промзоне Азовского района планируется увеличение производства ряда следующих промышленных предприятий:

ЗАО «Донэлектросталь» планирует строительство сталелитейного завода, заявленная мощность 35 МВт.

В Аксайском районе комплексная коттеджная застройка намечается в п. Российском (8,45 МВт), ст. Старочеркасской (3 МВт), п. Щепкин (2,2 МВт), х. Островского (0,810 МВт), п. Темерницкий (0,63 МВт), жилищная застройка намечается в п. Рассвет (8,450 МВт) и п. Золотой Колос (2,2 МВт).

В г. Новочеркасске в период с 2013 по 2017 год планируется осуществить жилищное строительство в ГФК «Восточный» с электрической нагрузкой 2,530 МВт, а также застройку микрорайона «Сармат» с электрической нагрузкой 7,5 МВт.

В г. Таганроге планируется комплексная застройка микрорайона I, II северного жилого массива с ориентировочной электрической нагрузкой 30 МВт.

В Красносулинском индустриальном парке планируют реализовать свои инвестиционные проекты следующие потенциальные резиденты:

- ООО «Завод ТЕХНО» планирует строительство завода по производству минеральной изоляции из базальтового волокна, заявленная мощность 5,850 МВт.

В Новоалександровском индустриальном парке Азовского района планируют реализовать свои инвестиционные проекты следующие потенциальные резиденты:

- ООО «Эйр Продактс Газ» планирует строительство завода промышленных газов, заявленная мощность 8 МВт.

Интенсивное развитие сети 110 кВ приводит к необходимости строительства как новых электросетевых объектов 500-220 кВ, так и реконструкции существующих питающих центров 220 кВ. Причем темпы строительства электросетевых объектов 220 кВ должны вестись темпами, опережающими строительство электросетевых объектов 110 кВ.

Долгосрочной инвестиционной программой развития филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» на период 2014–2019 годов предусматривается реализация следующих мероприятий:

- реконструкция ОРУ-110 кВ ПС 110 кВ Ш-14 и ПС 110 кВ Ш-47 для электроснабжения прокатного комплекса ЕВРАЗ Южный стан;
- реконструкция ПС 110/10 кВ Промзона и ПС 110/35/10 кВ ГОК с заменой в линейных ячейках трансформаторов тока; замена кабеля по ВЛ 10 кВ №1 ПС 110/35/10 ГОК и ВЛ 10 кВ №5 ПС 110/10 Промзона;
- техническое перевооружение ПС Т-13 с установкой двух линейных ячеек (для ТП ОАО «Таганрогский металлургический завод»);

• реконструкция ПС 110/10 кВ Самбек (ООО «Тепличный комбинат Ростовский»); реконструкция ПС 110/10кВ Промзона с установкой выкатных элементов в линейные ячейки типа км-1М-10-20УЗ (для ТП Донстар);

• техническое перевооружение ПС Р-31 для обеспечения электроснабжения ООО «Ростовский универсальный порт»;

• реконструкция ПС 110/10/6 кВ АС-6 с заменой силовых трансформаторов на 2х16МВА для подключения ООО «Гольф Инвест»;

• реконструкция устройства РЗА и каналов связи ПС 110/35/10 кВ ГОК (для ТП ОАО «Астон»);

• реконструкция ПС 35/6 кВ БТ-4 с заменой силовых трансформаторов и линейных ячеек (для ТП ООО «АкваИнвестПроект»);

• реконструкция ПС 110/35/10 кВ А-12 (Донэлектросталь);

• реконструкция ПС 110кВ ГПП-1 (для ТП Донметалл);

• реконструкция ПС 110 кВ Чалтырь с заменой трансформаторов на 2х25МВА.

Из-за недостаточного развития электрических сетей 220 кВ в северном и северо-восточном районах Ростовской энергосистемы имеется проблема поддержания напряжения на уровне предельно-допустимых значений. Решением проблемы надежного энергообеспечения данных районов Ростовской энергосистемы является строительство ВЛ-220 кВ «Г-20-Донецкая» (ориентировочной протяженностью 40 км) и «Донецкая-Промзона», которые значительно повышают надежность тупиковых ПС 220 кВ Донецкая, Погорелово, а также строительство ВЛ-220 кВ «Шахта-Донецкая».

Выполнение этих мероприятий позволит осуществить подключение новых потребителей к подстанциям напряжением 110-35 кВ северного и северо-восточного районов Ростовской области.

Основной задачей работы филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» является формирование информационной базы для выполнения локальных работ по перспективному развитию электроэнергетики на территории Ростовской области (выдача мощности новых и расширяемых электростанций, присоединение к энергосистеме крупных потребителей электроэнергии), а также формирование инвестиционных программ и планов капитального строительства электросетевых объектов и их проектирования.

Раздел 2 Результаты деятельности

770

млн руб.
Прогноз выручки
на 2014 год в соответствии
с согласованным
бизнес-планом



Ввод в эксплуатацию 972 км
электрических сетей и 299 МВА
трансформаторной
мощности

3 161

млн руб.
Освоение капитальных
вложений

14 467

шт.
Выполнено технологических
присоединений общей
мощностью 608 МВт

1 583,49

млн руб.
Капитализация
компании

2.1. Производство

Деятельность по передаче электрической энергии

По итогам работы ОАО «МРСК Юга» в 2013 году объем услуг по передаче электрической энергии составил 26 428,3 млн кВт.ч, что в сравнении с показателями 2012 года (27 029,7 млн кВт.ч) на 601,4 млн кВт.ч, или на 2,2% меньше.

Результаты производственной деятельности за 2013 год

Наименование филиала	Отпуск в сеть, млн кВт.ч	Отпуск из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности, млн. кВт.ч	Потери	
			млн кВт.ч	%
«Астраханьэнерго»	3 821,7	3 215,2	606,5	15,87
«Волгоградэнерго»	11 312,5	10 484,6	827,9	7,32
«Калмэнерго»	472,5	383,1	89,4	18,92
«Ростовэнерго»	13 891,5	12 648,6	1 242,9	8,95
Итого ОАО «МРСК Юга»	29 498,2	26 731,6	2 766,7	9,38

Динамика объема оказанных услуг по передаче электроэнергии в 2012–2013 годах

Наименование филиала	Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии						
	2012		2013		изменение		
	млн кВт.ч	млн руб.	млн кВт.ч	млн руб.	млн кВт.ч	Млн руб.	%
«Астраханьэнерго»	3 190,5	3 519,3	3 188,2	3 912,9	-2,3	393,6	-0,1
«Волгоградэнерго»	10 850,8	7 905,1	10 401,9	9 271,8	-448,9	1366,7	-4,1
«Калмэнерго»	378,0	579,2	383,1	627,0	5,1	47,8	1,3
«Ростовэнерго»	12 610,3	9 359,0	12 455,0	12 070,0	-155,3	2711	-1,2
Итого ОАО «МРСК Юга»	27 029,7	21 362,6	26 428,3	25 881,6	-601,4	4519	-2,2

Данный факт обусловлен как исключением с 01.07.2012 из баланса филиалов ОАО «МРСК Юга» электропотребления следующих контрагентов, относящихся к «последней миле», в суммарном объеме 141,3 млн кВт.ч (ОАО «Волгоградоблэлектро», МУПП «Волгоградские межрайонные

электрические сети», МКП «Волжские межрайонные электрические сети», ООО «Русэнергоресурс»), так и сокращением электропотребления крупными промышленными предприятиями.

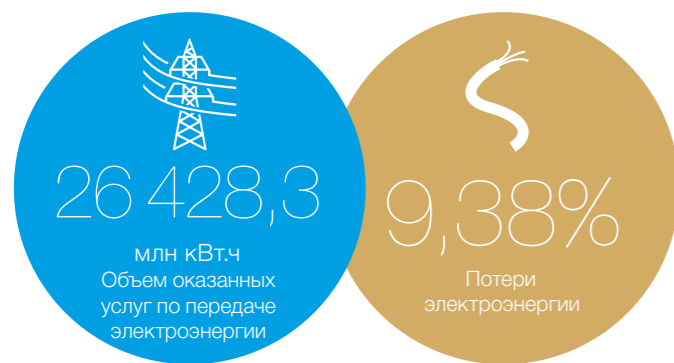
Фактические потери электрической энергии в 2012–2013 годах

Наименование филиала	Потери электрической энергии в 2012–2013 годах							
	факт 2012			факт 2013		изменение		
	млн кВт.ч	%	% (в сопост. услов.)	млн кВт.ч	%	млн кВт.ч*	%	
«Астраханьэнерго»	731,4	18,56	18,56	606,5	15,87	-124,9	-2,69	
«Волгоградэнерго»	849,7	7,25	7,29	827,9	7,32	-21,8	0,07	
«Калмэнерго»	94,4	19,98	19,98	89,4	18,92	-5,0	-1,07	
«Ростовэнерго»	1 238,7	8,82	8,87	1 242,9	8,95	4,2	0,13	
Итого ОАО «МРСК Юга»	2 914,2	9,66	9,70	2 766,7	9,38	-147,5	-0,28	

* Динамика потерь электроэнергии приведена в условиях, сопоставимых с условиями 2013 года по составу потребителей услуг (отсутствовавшие в 2013 году потребители «последней мили» исключены из баланса 2012 года).

Наиболее существенное снижение объема полезного отпуска произошло по следующим потребителям:

- ООО «Газпром добыча Астрахань» (энергосбытовая компания ОАО «Межрегионэнергосбыт») — снижение на 55,3 млн кВт.ч (на 6,6%);
- потребители сбытовой компании ООО «ГАРАНТ ЭНЕРГО» — снижение на 22,5 млн кВт.ч (на 60,4%);
- Бубновский ЛПУМГ ООО «ГазпромТрансгазВолгоград» (энергосбытовая компания ОАО «Межрегионэнергосбыт») — снижение на 127,8 млн кВт.ч (на 66,8%). Такое существенное снижение электропотребления связано с проведением реконструкции газопровода «Уренгой – Новопсков» путем демонтажа КС «Бубновская». С июня 2013 года электроэнергия используется только для демонтажа оборудования;
- ОАО «Каустик» — снижение на 105,5 млн кВт.ч в связи с переводом нагрузки на собственные линии;
- ОАО «Волжский Оргсинтез» — снижение на 19,4 млн кВт.ч (на 14,8%) в связи с вводом в эксплуатацию собственной генерации;
- территориальная сетевая организация ОАО «Донэнерго» — снижение на 117 млн кВт.ч.



Фактические потери электрической энергии в электрических сетях ОАО «МРСК Юга» составили 2 766,7 млн кВт.ч, или 9,38% от отпуска в сеть. По сравнению с 2012 годом при снижении отпуска в сеть на 2,3% снижение потерь электрической энергии составило 147,5 млн кВт.ч, или 0,28% по отношению к отпуску электроэнергии в сеть в условиях, сопоставимых с условиями 2013 года.

Снижение фактических потерь электроэнергии в 2013 году по сравнению с 2012 годом в целом по Обществу составило 147,5 млн кВт.ч (в том числе: эффект от реализованных в рамках программы энергосбережения мероприятий по снижению потерь электроэнергии — 94 млн кВт.ч, снижение нетехнических (коммерческих) потерь — 49 млн кВт.ч, снижение технологических потерь — 4 млн кВт.ч).

Информация о мероприятиях по снижению потерь электроэнергии приведена на стр. 43 настоящего годового отчета.

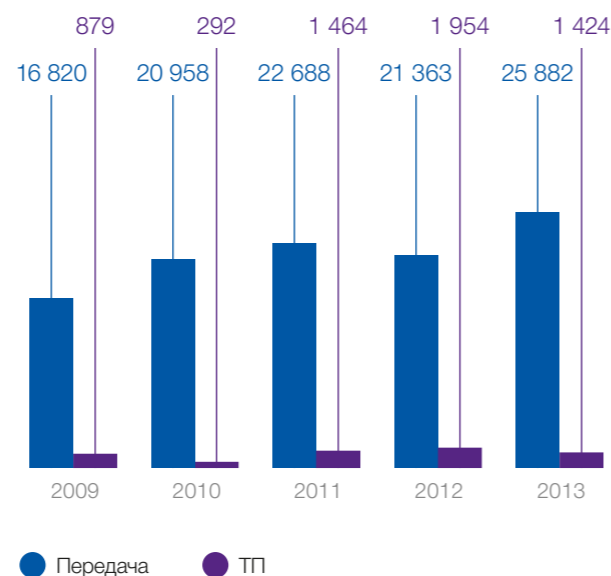
Тарифная политика компании

Основными видами деятельности ОАО «МРСК Юга» являются:

- оказание услуг по передаче электрической энергии;
- технологическое присоединение потребителей электрической энергии к электрическим сетям.
- прочие виды деятельности.

Регулирование тарифов на передачу электрической энергии осуществляется как федеральными органами власти (Федеральная служба по тарифам), так и региональными органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в строгом соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Динамика фактически начисленной выручки от регулируемых видов деятельности ОАО «МРСК Юга», млн руб.



По итогам работы ОАО «МРСК Юга» в 2013 году размер выручки за услуги по передаче электроэнергии составил 25 882 млн руб. без НДС, что в сравнении с 2012 годом (21 363 млн руб.) больше на 4 519 млн руб., или 21%.

Информация о тарифах на услуги по передаче электрической энергии

В 2013 году на территории всех субъектов РФ, входящих в зону ответственности ОАО «МРСК Юга» действовал единый («котловой») метод тарифообразования услуг по передаче электроэнергии. Особенностью данного метода является то, что абсолютно для всех потребителей одного класса напряжения передача электроэнергии осуществляется по единому тарифу, независимо от того, к сетям какой организации они присоединены.

Во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года №1178 единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2013 год утверждены с разбивкой по полугодиям, с периодами действия:

- с 1 января 2013 года по 30 июня 2013 года;
- с 1 июля 2013 года по 31 декабря 2013 года.

Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго»

Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» перешел на регулирование методом доходности инвестированного капитала (РАВ-регулирование) в качестве пилотной компании с долгосрочным периодом регулирования на 2009–2011 годы.

В 2012 году ФСТ России согласованы долгосрочные параметры регулирования деятельности филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала, до 1 июля 2017 года.

Таким образом, тарифное регулирование филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» осуществляется методом доходности инвестированного капитала с долгосрочным периодом на 2009–2017 годы.

Принятая схема взаиморасчетов в регионе — «котел сверху». Держатель «котла» — филиал ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго». Филиал собирает всю сетевую НВВ от энергосбытовых компаний (далее — ЭСК) региона по «котловым» тарифам и оплачивает транзит по сетям территориальных сетевых организаций (далее — ТСО) по индивидуальным тарифам. Все потребители услуг по передаче электроэнергии рассчитываются с филиалом ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» как по двухставочным тарифам, так и по одноставочным.

«Котловые» тарифы на 2013 год утверждены постановлением службы по тарифам Астраханской области от 17 декабря 2012 года №273.

Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго»

Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» с 2011 года перешел на регулирование методом долгосрочной индексации с долгосрочным периодом на 2011–2013 годы.

Постановлением комитета тарифного регулирования от 13 декабря 2013 года №60/1 определен второй долгосрочный период регулирования на 2014–2018 годы методом долгосрочной индексации.

В регионе в 2013 году реализована схема взаиморасчетов «смешанный котел», основной держатель котла — филиал ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго». Филиал получает выручку от потребителей услуг по

передаче электроэнергии по котловым и индивидуальным тарифам (от ОАО «Волгоградоблэлектро», МУПП «Волгоградские межрайонные электрические сети», МКП «Волжские межрайонные электросети», ОАО «Оборонэнерго», Филиала «ВГАЗ» ОАО «СУАЛ»). Потребители услуг по передаче электроэнергии рассчитываются с филиалом как по двухставочным тарифам, так и по одноставочным.

«Котловые» тарифы на 2013 год рассчитаны методом долгосрочной индексации и утверждены постановлением Министерства топлива, энергетики и тарифного регулирования Волгоградской области от 26 декабря 2012 года №36/10 (в редакции Постановления Министерства топлива, энергетики и тарифного регулирования Волгоградской области от 17 мая 2013 года № 23/4). Индивидуальные тарифы для взаиморасчетов между филиалом ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» и вышеуказанными сетевыми организациями на 2013 год утверждены постановлением Министерства топлива, энергетики и тарифного регулирования Волгоградской области от 26 декабря 2012 года №36/11 (в редакции Постановления Министерства топлива, энергетики и тарифного регулирования Волгоградской области от 17 мая 2013 года №23/4).

Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго»

Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго» перешел на регулирование методом доходности инвестированного с 2011 года с долгосрочным периодом регулирования в 2011–2015 годах.

ФСТ России согласованы долгосрочные параметры регулирования деятельности филиала ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала, до 1 июля 2017 года.

Таким образом, тарифное регулирование филиала ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго» осуществляется методом доходности инвестированного капитала с долгосрочным периодом на 2011–2017 годы.

Принятая схема взаиморасчетов в регионе «котел снизу». Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго» формирует свою выручку по «котловым» тарифам за полезный отпуск потребителей ОАО «Калмэнергосбыт», присоединенных к сетям филиала, и по индивидуальным тарифам за отпуск из сети филиала в сети ТСО. Потребители услуг по передаче электроэнергии рассчитываются с филиалом как по двухставочным тарифам, так и по одноставочным.

«Котловые» тарифы и индивидуальные тарифы на 2013 год рассчитаны методом доходности инвестированного капитала (РАВ) и утверждены приказом РСТ Республики Калмыкия от 6 февраля 2013 года №8 — п/э.

Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго»

Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» перешел на регулирование методом доходности инвестированного капитала (РАВ-регулирование) в качестве пилотной компании с долгосрочным периодом регулирования в 2009–2011 годах.

В 2012 году ФСТ России согласованы долгосрочные параметры регулирования деятельности филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала, до 1 июля 2017 года.

Таким образом, тарифное регулирование филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» осуществляется методом доходности инвестированного капитала с долгосрочным периодом на 2009–2017 годы.

В регионе реализована схема взаиморасчетов «смешанный котел» («два котла»). В регионе две крупные сетевые компании — держатели «котла»: филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» и ОАО «Донэнерго». Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» собирает свою часть сетевого «котла» от всех ЭСК по котловым тарифам и от ОАО «Донэнерго» по индивидуальным тарифам и отдает часть сетевой выручки своим нижестоящим ТСО по индивидуальным тарифам. ОАО «Донэнерго» собирает свою часть сетевого котла от ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго» по котловым тарифам и отдает часть выручки в филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» и нижестоящие ТСО по индивидуальным тарифам. Потребители услуг по передаче электроэнергии рассчитываются с филиалом ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» как по двухставочным тарифам, так и по одноставочным.

Во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 22 июля 2013 года №614 «О порядке установления и применения социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам установления и применения социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)» на территории Ростовской области реализован пилотный проект по введению социальной нормы электропотребления для населения и приравненных к нему потребителей с 1 сентября 2013 года.

В соответствии с действующим законодательством Региональной службой по тарифам Ростовской области установлены:

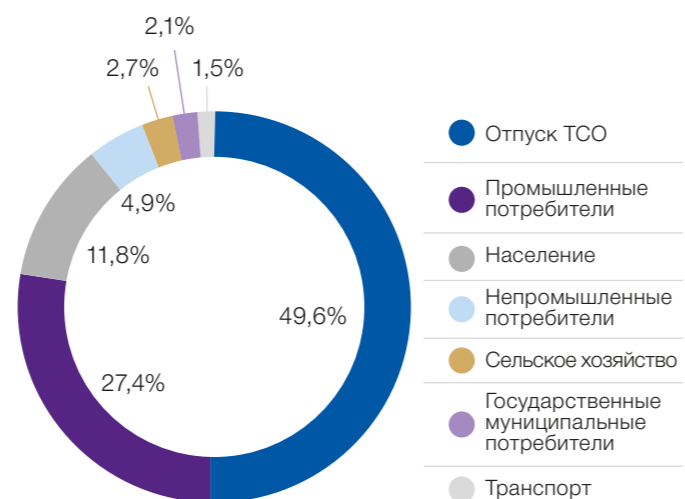
- социальная норма потребления электрической энергии (мощности) в отношении групп домохозяйств и типов жилых помещений в Ростовской области (постановление РСТ Ростовской области от 05.08.2013 №28/1). Согласно постановлению №28/1 социальная норма для домохозяйства 1 группы (1 проживающий) составила 96 кВт.ч в месяц;

- единые «котловые» тарифы передачи электроэнергии для группы «население» (постановление РСТ Ростовской области от 23 августа 2013 года №32/1);
- тарифы на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий по Ростовской области (постановление РСТ Ростовской области от 23 августа 2013 года №32/2);
- индивидуальные тарифы взаиморасчетов между ОАО «Донэнерго» и филиалом ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» (постановление РСТ Ростовской области от 23 августа 2013 года №32/3).

«Котловые» тарифы на 2013 год рассчитаны методом доходности инвестированного капитала (РАВ) и утверждены постановлениями РСТ Ростовской области от 27 декабря 2012 года №55/7 (в редакции Постановления РСТ Ростовской области от 23 августа 2013 года №32/1).

Индивидуальные тарифы для расчетов между филиалом ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» и ОАО «Донэнерго» утверждены постановлением РСТ Ростовской области от 27 декабря 2012 года №55/8 (в редакции Постановления РСТ Ростовской области от 23 августа 2013 года №32/3).

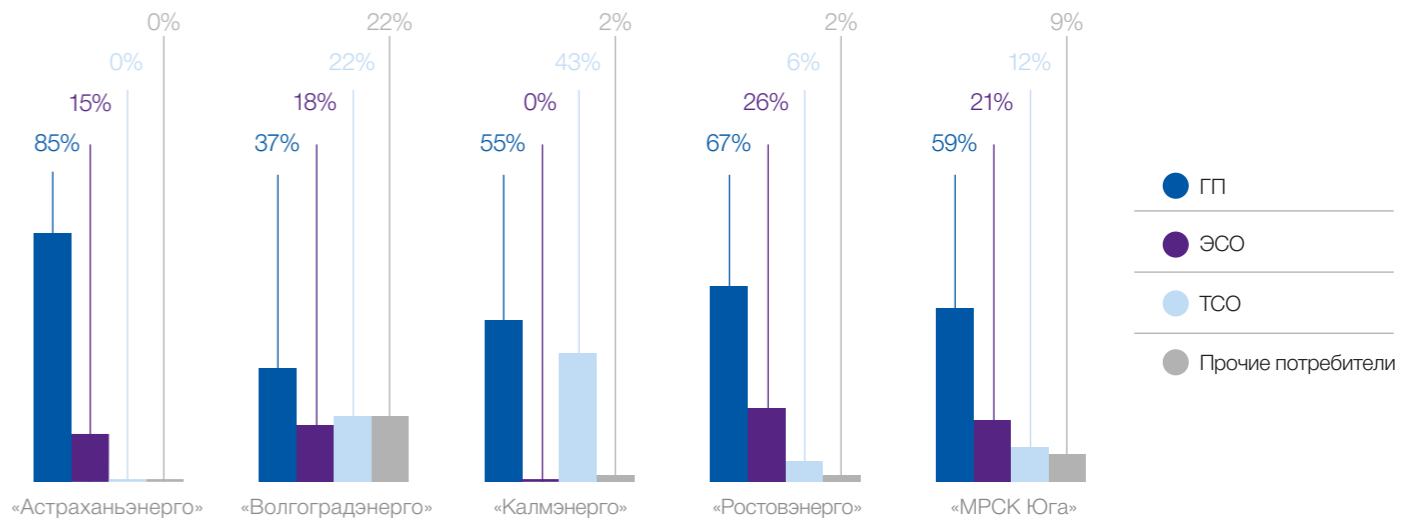
Структура выручки от деятельности по передаче электрической энергии в целом по ОАО «МРСК Юга» в 2013 году в разрезе групп потребителей



Отличие структуры выручки за услуги по передаче электрической энергии в разрезе групп потребителей в филиалах ОАО «МРСК Юга» связано с используемыми в регионах различными схемами взаиморасчетов между субъектами розничного рынка электроэнергии и проводимой в Обществе политикой по заключению «прямых» договоров оказания услуг по передаче электроэнергии.

В филиале «Астраханьэнерго» отсутствует схема взаимоотношений «котел снизу», в связи с чем отсутствуют доходные договора с ТСО и основную долю в выручке составляют гарантирующие поставщики.

Структура выручки от деятельности по передаче электрической энергии в 2013 году в разрезе групп потребителей в разрезе филиалов



Анализ изменения среднего тарифа на услуги по передаче электрической энергии согласно решениям регулирующих органов в разрезе филиалов, коп./кВт.ч

Наименование	2009	2010	2011	2012	2013
«Астраханьэнерго»	78,00	98,75	114,12	118,06	126,49
«Волгоградэнерго»	46,80	79,00	75,15	76,53	85,75
«Калмэнерго»	112,54	128,06	148,78	160,15	171,64
«Ростовэнерго»	67,44	79,54	92,96	93,55	104,85
ОАО «МРСК Юга»	59,32	82,40	88,99	90,705	101,15
Рост, %	—	138,92	108,0	101,98	111,52

В филиале «Волгоградэнерго» высока доля услуг по «прямым» договорам оказания услуг в связи с проводимой Обществом компанией по заключению в регионе договоров оказания услуг по передаче электроэнергии непосредственно с потребителями из-за систематических неплатежей гарантирующего поставщика ОАО «Волгоградэнерго». Всего по состоянию на 01.01.2014 в филиале «Волгоградэнерго» заключено непосредственно с потребителями 711 договоров оказания услуг по передаче электроэнергии.

Ввиду отсутствия в Республике Калмыкия крупных промышленных предприятий доля услуг по передаче электроэнергии энергосбытовых организаций в структуре филиала «Калмэнерго» незначительна.

Относительно невысокая доля услуг по передаче электроэнергии ТСО в структуре филиала «Ростовэнерго» связана с принимаемыми в регионе тарифно-балансовыми решениями в части установления индивидуальных тарифов для расчетов ОАО «Донэнерго» с филиалом «Ростовэнерго». В результате «котловая» выручка региона распределяется между ОАО «Донэнерго» и филиалом «Ростовэнерго» непропорционально количеству условных единиц эксплуатируемого электрооборудования.

Значительный прирост среднего тарифа 2013 года по отношению к 2012 году по филиалам ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» (12,05%) и «Ростовэнерго» (12,08%) в том числе связан с учетом регулируемыми органами в необходимой валовой выручке 2013 года решений, принятых ФСТ России в рамках рассмотрения заявлений о досудебном рассмотрении споров.

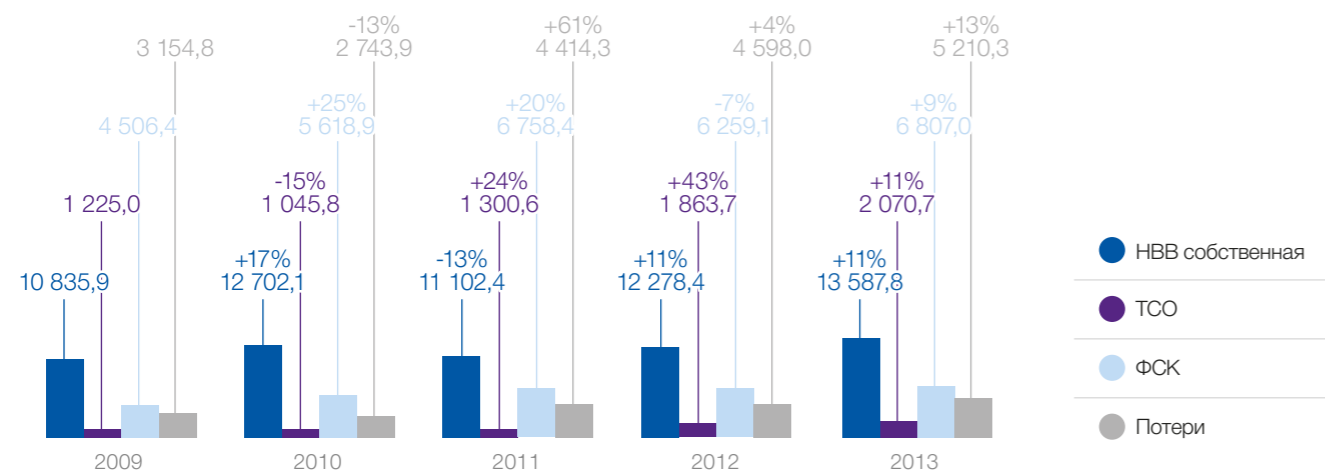
Приросты собственной необходимой валовой выручки на оказание услуг по передаче электрической энергии в 2013 году по отношению к 2012 году составили:

- «Астраханьэнерго» — 5,2%;
- «Волгоградэнерго» — 12,7%, что связано с учетом в НВВ 2013 года решений, принятых ФСТ России в рамках рассмотрения заявления о досудебном рассмотрении спора;
- «Калмэнерго» — 34,3%, что связано с учетом в тарифно-балансовых решениях 2013 году объемов потребления электрической энергии объектами ЗАО «КТК-Р»;
- «Ростовэнерго» — 9,9%, что связано с учетом в НВВ 2013 года решений, принятых ФСТ России в рамках рассмотрения заявления о досудебном рассмотрении спора.

Динамика необходимой валовой выручки на оказание услуг по передаче электрической энергии согласно решениям регулирующих органов в разрезе филиалов, млн руб.

Наименование	2009		2010		2011		2012		2013	
	всего	собств.	всего	собств.	всего	собств.	всего	собств.	всего	собств.
«Астраханьэнерго»	2 577	1 629	3 267	2 172	3 627	2 125	3 947	2 238	4 342	2 355
«Волгоградэнерго»	7 327	3 939	8 141	4 746	8 181	3 569	8 331	3 974	9 188	4 479
«Калмэнерго»	450	319	497	344	573	356	597	364	751	489
«Ростовэнерго»	9 367	4 950	10 206	5 439	11 195	5 053	12 124	5 702	13 395	6 266
ОАО «МРСК Юга»	19 722	10 836	22 111	12 702	23 576	11 102	24 999	12 278	27 676	13 588

Динамика составляющих НВВ на услуги по передаче электрической энергии ОАО «МРСК Юга» согласно решениям регулирующих органов в разрезе филиалов, млн руб.



Объем необходимой валовой выручки от деятельности по передаче электрической энергии ОАО «МРСК Юга» в 2013 году превышает величину НВВ, утвержденную в 2012 году, на 10,7%, а именно:

- доля собственной НВВ увеличилась на 11% (по филиалу «Астраханьэнерго» — на 5,2%, по «Волгоградэнерго» — на 12,7%, по «Калмэнерго» — на 34,3%, по «Ростовэнерго» — на 9,9%);
- доля затрат на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь увеличилась на 13% (по «Астраханьэнерго» — на 15,5%, по «Волгоградэнерго» — на 11,5%, по «Калмэнерго» — на 11,6%, по «Ростовэнерго» — на 13,7%);
- по затратам на оплату услуг ОАО «ФСК ЕЭС» отклонение составило порядка 9% (по филиалу «Астраханьэнерго» увеличилась на 14,5%, по «Волгоградэнерго» — на 5,2%, по «Калмэнерго» — на 13,6%, по «Ростовэнерго» — на 10,2%);
- доля затрат на оплату услуг территориальных сетевых организаций в целом по Обществу увеличилась на 11% (по филиалу «Астраханьэнерго» рост составил 25,5%, по «Волгоградэнерго» — 12,0%, по филиалу «Калмэнерго» территориальных сетевых организаций нет, по «Ростовэнерго» — 8,3%).

Технологическое присоединение к электрическим сетям

Показатели деятельности по технологическому присоединению к электрическим сетям Общества

Для решения вопросов технологического присоединения электроустановок потребителей к электрическим сетям филиалов ОАО «МРСК Юга» созданы департамент технологического присоединения и департамент перспективного развития.

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 департамент капитального строительства ОАО «МРСК Юга». Общее руководство вопросами технологического присоединения 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».

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

Плата за технологическое присоединение рассчитывается в случаях присоединения впервые вводимых в эксплуатацию, ранее присоединенных реконструируемых устройств, максимальная мощность которых увеличивается, а также в случаях, при которых в отношении ранее присоединенных устройств изменяются категория надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких устройств.

Плата за технологическое присоединение при изменении категории надежности рассчитывается за объем максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя, у которых изменяется категория надежности.

Плата за технологическое присоединение в случаях изменения схемы внешнего электроснабжения, не влекущих пересмотр величины максимальной мощности в результате изменения точек присоединения, видов производственной деятельности, рассчитывается за объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение.

Органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее РСТ) для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям утверждаются:

1. На период регулирования:

- стандартизированные тарифные ставки (при этом расходы для утверждения регулирующим органом стандартизированных тарифных ставок определяются исходя из сметно-нормативной базы ценообразования 2001 года);

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт);
- формула платы за технологическое присоединение;
- плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), составляет не более 550 рублей (с НДС) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого Заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

2. Плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям энергопринимающих устройств отдельных потребителей и объектов по производству электрической энергии максимальной мощностью не менее 8 900 кВт и на уровне напряжения не ниже 35 кВ, а также при присоединении по индивидуальному проекту.

Ставки платы к электрическим сетям утверждаются с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности, а также могут быть утверждены по муниципальным образованиям и по районам.

Для филиалов ОАО «МРСК Юга» на 2013 год утверждены тарифные меню по технологическому присоединению.

Анализ изменений средней ставки за единицу мощности в разрезе филиалов, руб./кВт *

Наименование	Утверждено 2011	Утверждено 2012	Утверждено 2013
Филиал «Астраханьэнерго»			
НВВ «на чернила» (без 15 кВт), тыс. руб.	1 161,32	1 296,39	1 701,51
Объем мощности (без 15 кВт), кВт	22 151,56	21 651,32	28 054,00
Средняя ставка руб./кВт	52,43	59,88	60,65
Филиал «Волгоградэнерго»			
НВВ «на чернила» (без 15 кВт), тыс. руб.	9 002,88	4 467,94	8 304,20
Объем мощности (без 15 кВт), кВт	27 804,00	36 011,00	28 182,50
Средняя ставка руб./кВт	323,80	124,07	294,66
Филиал «Ростовэнерго»			
НВВ «на чернила» (без 15 кВт), тыс. руб.	197 298,4	87 852,8	87 045,9
Объем мощности (без 15 кВт), кВт	101 775,1	98 729,3	105 902,00
Средняя ставка руб./кВт	1 938,57	889,84	821,95
Филиал «Калмэнерго»			
НВВ «на чернила» (без 15 кВт), тыс. руб.	557,88	1 505,93	1 229,00
Объем мощности (без 15 кВт), кВт	1 112,00	3 365,00	2 134,00
Средняя ставка руб./кВт	501,69	447,53	575,91

Наименование	Утверждено 2011	Утверждено 2012	Утверждено 2013
ОАО «МРСК Юга»			
НВВ «на чернилах» (без 15 кВт), тыс. руб.	208 020,53	95 123,10	98 280,57
Объем мощности (без 15 кВт), кВт	152 842,62	159 756,62	164 272,50
Средняя ставка руб./кВт	1 361,01	595,43	598,28
Рост/снижение средней ставки руб./кВт, %		43,7%	100,5%

* В таблице приведены утвержденные РСТ параметры на 2011–2013 годы по мероприятиям организационного характера (за исключением стоимости мероприятий «последней мили») по заявителям, не относящимся к льготной категории заявителей до 15 кВт (для данной категории установленная оплата составила 550 руб. за присоединение, без НДС).

Как видно из таблицы, в 2013 году прирост средней ставки составил 0,5%.

Объем выпадающих доходов ОАО «МРСК Юга» от оказания услуг по технологическому присоединению, включаемый согласно решению регулятора в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии и размер экономически обоснованной ставки платы, составил:

- по 2011 году — 156 003,55 тыс. руб.;
- по 2012 году — 189 600,34 тыс. руб.;
- по 2013 году — 257 221,71 тыс. руб. (с учетом тарифного решения «Волгоградэнерго» по передаче электроэнергии на 2014 год, в котором утверждена величина выпадающих по ТП за 2013 год).

Вид стандартизированной тарифной ставки утвержденной на 2013 год

Категория присоединения		Единица измерения	Ставка платы (без НДС)
Диапазон мощности, кВт/ Тип провода/ Трансформаторная мощность	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго»			
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электро- сетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года №209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в») (в текущих ценах без НДС):		руб./кВт	296,70
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором			
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий			
Осмотр (обследование) присоединяемых Устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и собственника таких устройств			
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата			
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (в ценах 2001 года без НДС):		руб./км	187 663,04
ВЛ	0,4		
ВЛИ	0,4		
ВЛ	6-10		
ВЛИ	6-10		
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (в ценах 2001 года):		руб./км	368 490,99
—			
—		руб./км	694 314,85
0,4			
6-10		руб./кВт	423,97
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (в ценах 2001 года):			
До 250 кВА включительно			
400 кВА			
630 кВА			
2*400 кВА			
2*630 кВА			
2*1000 кВА			
2*1250 кВА			
6-10			

Категория присоединения		Единица измерения	Ставка платы (без НДС)
Диапазон мощности, кВт/ Тип провода/ Трансформаторная мощность	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго»			
Ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение за исключением мероприятий, связанных со строительством «последней мили» и разработкой организацией проектной документации (в текущих ценах):			
Ставка всего, в том числе:		руб./кВт	821,95
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю			
Проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий			
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств			
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (в ценах 2001 года):			
—		руб./км	290 532,31
НН			
—		руб./км	457 243,61
СН2			
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (в ценах 2001 года):			
—		руб./км	291 225,00
НН			
—		руб./км	764 360,92
СН2			
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (в ценах 2001 года), в том числе:			
Строительство пунктов секционирования (реклоузуров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов)		руб./кВт	—
НН			
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		руб./кВт	273,75
НН			
Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		руб./кВт	820,00
НН			
—		руб./кВт	—
СН2			
—		руб./кВт	1 508,21
СН2			
Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго»			
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства (в текущих ценах)			
До 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности		руб./кВт	672,00
НН			
От 15 до 150 кВт включительно		руб./кВт	124,00
СН2			
От 150 до 670 кВт включительно		руб./кВт	107,60
НН			
От 150 до 670 кВт включительно		руб./кВт	24,3
СН2			
Не менее 670 кВт		руб./кВт	9,9
НН			
Не менее 670 кВт		руб./кВт	9,9
СН2			
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам в части расходов на строительство и реконструкцию воздушных линий электропередачи по III категории надежности электроснабжения (в ценах 2001 года)			
До 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности		руб./км	163 388
НН			
От 15 до 100 кВт включительно		руб./км	225 594
СН2			
От 15 до 100 кВт включительно		руб./км	182 576
НН			
От 100 до 670 кВт включительно		руб./км	225 594
СН2			
От 100 до 670 кВт включительно		руб./км	184 914
НН			
От 100 до 670 кВт включительно		руб./км	234 612
СН2			
Не менее 670 кВт		руб./км	184 914
НН			
Не менее 670 кВт		руб./км	234 612
СН2			

Категория присоединения		Единица измерения	Ставка платы (без НДС)
Диапазон мощности, кВт/ Тип провода/ Трансформаторная мощность	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам в части расходов на строительство и реконструкцию кабельных линий электропередач при присоединении по III категории надежности электроснабжения (в ценах 2001 года)			
До 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности	НН	руб./км	146 568
	СН2		191 133
От 15 до 100 кВт включительно	НН		150 377
	СН2		203 721
От 100 до 670 кВт включительно	НН		201 977
	СН2		214 664
Не менее 670 кВт (С3)	НН		249 125
	СН2		488 055
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам в части расходов на строительство подстанций при присоединении по III категории надежности электроснабжения (в ценах 2001 года)			
Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности	НН	руб./кВт	2 962,97
	СН2		
Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей от 15 до 100 кВт включительно	НН	руб./кВт	748,75
	СН2		
Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей от 100 до 670 кВт включительно	НН		608,01
	СН2		
Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей не менее 670 кВт	НН		281,50
	СН2		
Строительство распределительного пункта для присоединения заявителей не менее 670 кВт	НН		701,35
	СН2		
Строительство 1 пункта секционирования для присоединения заявителей от 15 до 150 кВт включительно	НН	2 165,97	
	СН2		
Строительство 1 пункта секционирования для присоединения заявителей от 150 и менее 670 кВт	НН	379,49	
	СН2		
Строительство 1 пункта секционирования для присоединения заявителей не менее 670 кВт	НН	129,42	
	СН2		

Вид ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение утвержденных на 2013 год

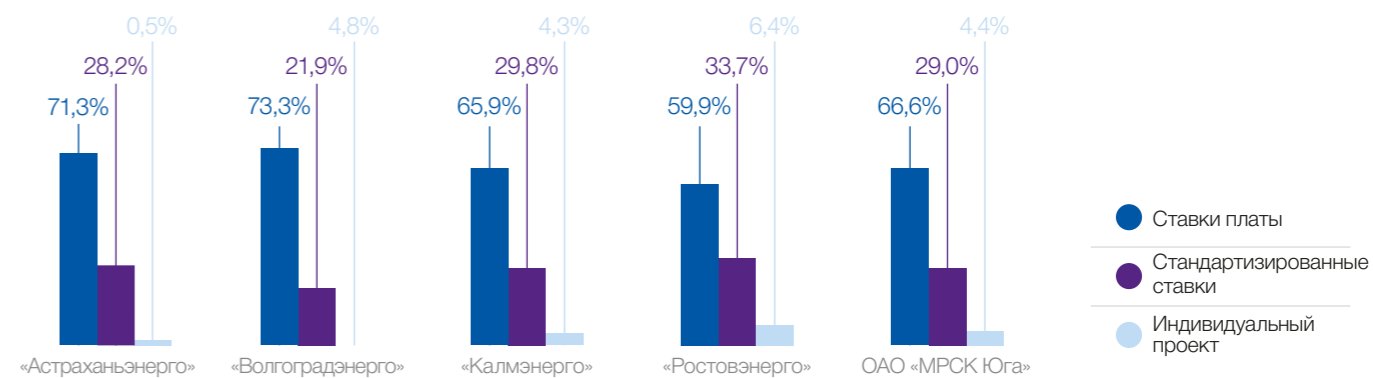
Дата принятия тарифного решения	Категория присоединения		Ставка платы (без НДС) руб./кВт	
	Диапазон мощности, кВт/ Тип провода/ Трансформаторная мощность	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго»				
Постановление Минтопэнерго Волгоградской области от 26.12.2012 №36/13 (источник публикации «Волгоградская правда», №247, 29.12.2012), в ред. постановления от 31.07.2013 №38/1 (источник опубликования «Волгоградская правда», №143, от 07.08.2013). Постановление УРТ Администрации Волгоградской области от 23.05.2012 №19/2 (источник публикации «Волгоградская правда», №99 от 06.06.2012) в редакции постановления от 31.07.2013 №38/2 (источник публикации «Волгоградская правда» №143 от 07.08.2013)	Ставки за единицу максимальной мощности платы за технологическое присоединение, в том числе:		296,70	
	Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года №209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт); (в текущих ценах без НДС):			
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором			53,14
	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий			59,22
	Осмотр (обследование) присоединяемых Устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и собственника таких устройств			9,73
	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата			174,61
	Ставки за единицу максимальной мощности на выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (руб./кВт) (в текущих ценах без НДС)			
	Строительство воздушных линий, напряжением 0,4 кВ			5 490,00
	Строительство воздушных линий, напряжением 6-20 кВ			5012,71
	Строительство кабельных линий, напряжением 0,4 кВ			4674,90
	Строительство кабельных линий, напряжением 6-20 кВ			4761,50
	Строительство комплексных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ			
	Строительство ТП-6(10) кВ до 250 кВА включительно			2 475,98
	Строительство ТП-6(10) кА 400 кВА			2 462,32
	Строительство ТП-6(10) кА 630 кВА			2383,65
Строительство ТП-6(10) кА 2х400 кВА		3001,35		
Строительство ТП-6(10) кА 2х630 кВА		2770,38		
Строительство ТП-6(10) кА 2х1000 кВА		3032,01		
Строительство ТП-6(10) кА 2х1250 кВА		2183,87		

Дата принятия тарифного решения	Категория присоединения		Ставка платы (без НДС) руб./кВт
	Диапазон мощности, кВт/ Тип провода/ Трансформаторная мощность	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	
Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго»			
Приказ РСТ Республики Калмыкия от 25.12.2012 №146-п/э (размещен на официальном сайте РСТ РК 27.12.2012, опубликовано в газете «Хальмг Унн» от 29.12.2012 №238 (16608)) с учетом изменений (Приказ РСТ Республики Калмыкия от 06.02.2013 №9-п/э — опубликован на официальном сайте РСТ РК 06.02.2013, опубликовано в газете «Хальмг Унн» от 20.02.2013 №29 (16637))	Ставки за единицу максимальной мощности платы за технологическое присоединение (в текущих ценах), в том числе:		
	1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю		
	от 15 до 150 кВт	0,4	281,12
		6-20	459,52
	от 150 до 670 кВт	0,4	97,72
		6-20	49,16
	2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		
	—		
	3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		
	3.1. Строительство воздушных линий		
	от 15 до 150 кВт	0,4	3 392,52
		6-20	5 044,87
	от 150 до 670 кВт	0,4	—
		6-20	—
	3.2. Строительство кабельных линий		
	—		
	3.3. Строительство пунктов секционирования		
	—		
	3.4. Строительство комплектных трансформаторных (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
	от 15 до 150 кВт	0,4	196,78
		6-20	—
	от 150 до 670 кВт	0,4	—
		6-20	—
	3.5. Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		
—			
4. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий			
от 15 до 150 кВт	0,4	229,55	
	6-20	342,20	
от 150 до 670 кВт	0,4	62,59	
	6-20	32,97	
5. Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя			
от 15 до 150 кВт	0,4	—	
	6-20	—	
от 150 до 670 кВт	0,4	—	
	6-20	—	
6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети			
от 15 до 150 кВт	0,4	299,66	
	6-20	537,51	
от 150 до 670 кВт	0,4	82,58	
	6-20	58,53	

Дата принятия тарифного решения	Категория присоединения		Ставка платы (без НДС) руб./кВт
	Диапазон мощности, кВт/ Тип провода/ Трансформаторная мощность	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	
Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго»			
Постановление РСТ РО от 27.12.2012 №55/1 (Источник публикации газета «Наше время» №788-794 (21444-21450), 29.12.2012)	Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение		
	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, за исключением мероприятий, связанных со строительством «последней мили» и разработкой организацией проектной документации (в текущих ценах):		
	Ставка всего, в том числе:		821,95
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	—	337,56
	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	—	210,84
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств	—	—
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	—	273,54
	Ставка по мероприятиям «последней мили» на строительство воздушных линий (в ценах 2001 года)		
	—	НН	1 500,94
		СН2	3 104,28
	Ставка по мероприятиям «последней мили» на строительство кабельных линий (в ценах 2001 года):		
	—	НН	—
		СН2	7 800,32
	Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных со строительством пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (в ценах 2001 года):		
	Ставка на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов)	НН	—
		СН2	273,75
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	НН	820,00	
	СН2		

Дата принятия тарифного решения	Категория присоединения		Ставка платы (без НДС) руб./кВт
	Диапазон мощности, кВт/ Тип провода/ Трансформаторная мощность	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	
Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго»			
Постановление службы по тарифам Астраханской области от 28.12.2012 №286 (Источники публикации — официальный сайт службы по тарифам Астраханской области, «Сборник законов и нормативных правовых актов Астраханской области», №1, 10.01.2013)	Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение, рассчитаны без инвестиционной составляющей (средств на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства)		
	Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность до 15кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности, всего, в том числе:	—	671,52
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	—	246,75
	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	—	—
	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	—	—
	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	—	133,68
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств	—	—
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	—	291,09
	Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность свыше 15 до 150 кВт включительно, всего, в том числе:	НН	123,67
		СН2	107,60
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	НН	45,44
		СН2	39,54
	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	НН	—
		СН2	—
	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	НН	—
		СН2	—
	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	НН	24,62
		СН2	21,42
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств	НН	—
		СН2	—
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	НН	53,61	
	СН2	46,64	

Дата принятия тарифного решения	Категория присоединения		Ставка платы (без НДС) руб./кВт	
	Диапазон мощности, кВт/ Тип провода/ Трансформаторная мощность	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
	Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность свыше 150 и менее 670 кВт включительно, всего, в том числе:		НН	24,27
			СН2	21,65
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий		НН	8,22
			СН2	7,38
	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		НН	—
			СН2	—
	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		НН	—
			СН2	—
	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		НН	4,30
			СН2	3,82
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств		НН	2,39
			СН2	2,13
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		НН	9,36
			СН2	8,32
	Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность не менее 670 кВт, всего, в том числе:		—	9,95
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий		—	4,05
	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		—	—
	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		—	—
	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		—	1,37
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств		—	1,53
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		—	2,99	

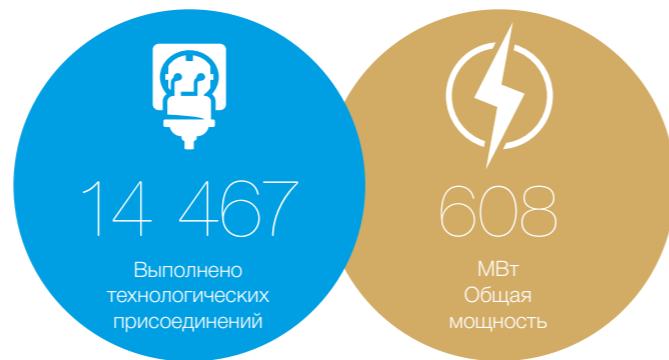


По итогам заключенных в отчетном периоде (2013 году) договоров об осуществлении технологического присоединения, за исключением льготной категории заявителей до 15 кВт, проведен анализ частоты использования (выбора заявителем) того или иного способа расчета платы за технологическое присоединение. Анализ представлен в виде накопительной столбчатой гистограммы по каждому филиалу и по ОАО «МРСК Юга» в целом.

Как видно из гистограммы, заявители при осуществлении технологического присоединения к сетям ОАО «МРСК Юга» в большинстве случаев выбирали установленные для филиалов ОАО «МРСК Юга» ставки платы руб./кВт.

Информация об объемах спроса на технологическое присоединение и степени его удовлетворения

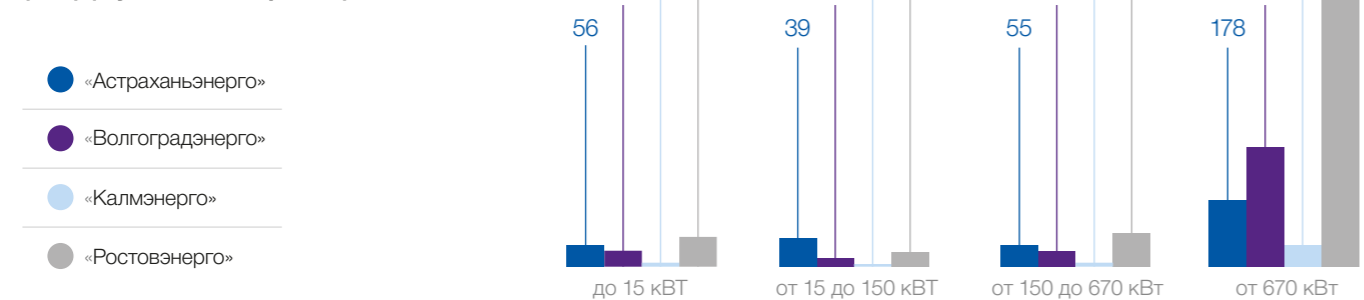
За 12 месяцев 2013 года была принята 21 091 заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям филиалов ОАО «МРСК Юга»: «Астраханьэнерго», «Волгоградэнерго», «Ростовэнерго» и «Калмэнерго» общей мощностью 1 829 362,59 кВт. Заключено договоров технологического присоединения 17 038 шт. общей мощностью 671 69,58 кВт.



Структура заявок по мощностям и классам напряжения

Категории заявителей	Кол-во поданных заявок на ТП (принятых в работу) с учетом объектов генерации									
	«Астраханьэнерго»		«Волгоградэнерго»		«Калмэнерго»		«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, всего	7 498	56 246	3 007	31 223	357	2 145	7 050	73 033	17 912	162 647
в т.ч. физ. лица	6 457	49 232	2 314	25 869	232	1 192	5 725	60 901	14 728	137 195
от 15 до 100 кВт, всего	641	39 381	247	14 265	30	1 236	516	32 729	1 434	87 611
в т.ч. заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	0	0	3	73	1	18	4	491	8	582
от 100 до 670 кВт	179	55 028	150	49 081	12	3 120	312	83 849	653	191 077
670 кВт и более	60	178 273	273	311 683	6	50 091	753	847 982	1 092	1 388 028
Всего	8 378	328 928	3 677	406 252	405	56 592	8 631	1 037 593	21 091	1 829 363

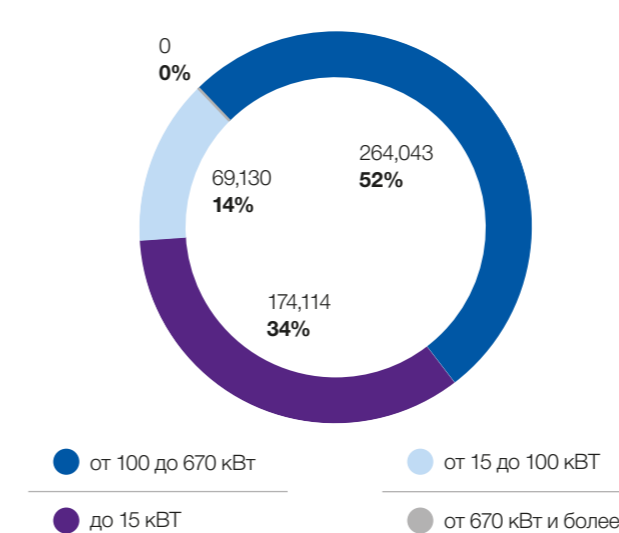
Динамика заявленной мощности по видам бизнеса в разрезе филиалов ОАО «МРСК Юга» в отчетном 2013 году (кВт) (с учетом генерации)



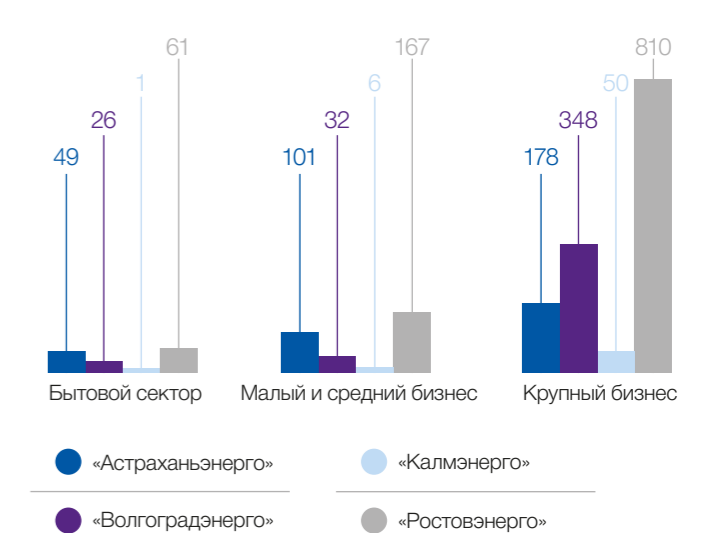
Структура заявок по видам бизнеса (с учетом генерации)

Категории заявителей	Кол-во поданных заявок на ТП (принятых в работу) с учетом объектов генерации									
	«Астраханьэнерго»		«Волгоградэнерго»		«Калмэнерго»		«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	6 457	49 232	2 314	25 869	232	1 192	5 725	60 902	14 728	137 195
Малый и средний бизнес	1 861	101 423	1 087	31 900	168	5 979	2 158	166 848	5 274	306 149
Крупный бизнес	60	178 273	276	348 483	5	49 421	748	809 842	1 089	1 386 019
Всего	8 378	328 928	3 677	406 252	405	56 592	8 631	1 037 593	21 091	1 829 363

Динамика заявленной мощности ОАО «МРСК Юга» по видам бизнеса в разрезе филиалов в отчетном 2013 году (МВт) (с учетом генерации)



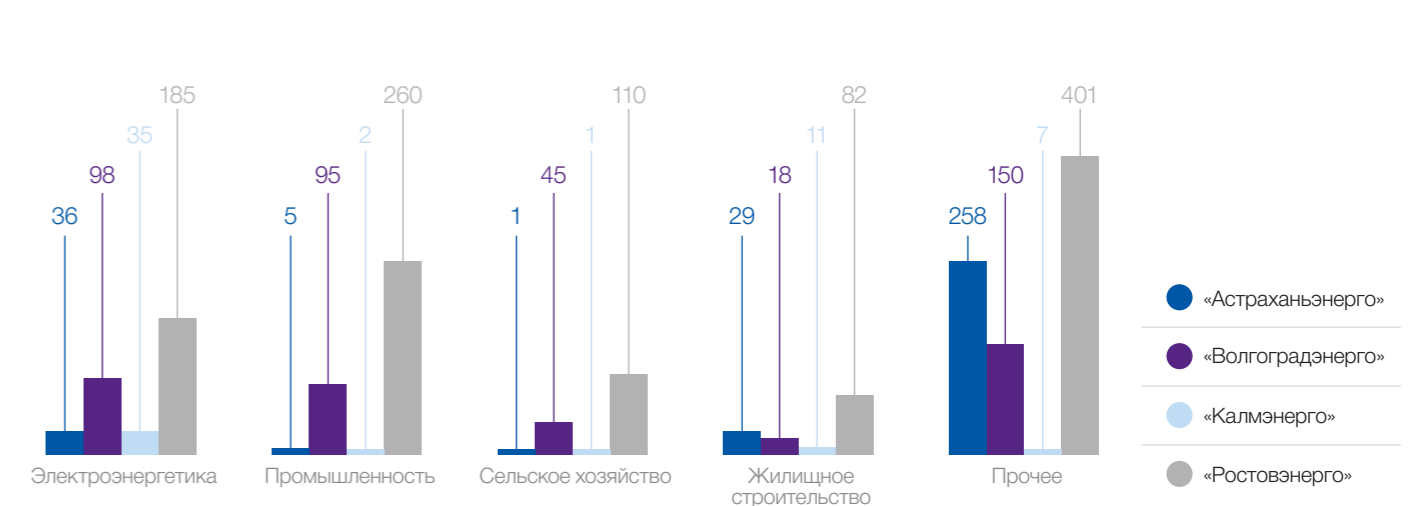
Соотношение заявленной мощности по видам бизнеса в разрезе филиалов ОАО «МРСК Юга», 12 месяцев 2013 года (МВт)



Структура заявок по отраслям (с учетом генерации)

Категории заявителей	Кол-во поданных заявок на ТП (принятых в работу) с учетом объектов генерации									
	«Астраханьэнерго»		«Волгоградэнерго»		«Калмэнерго»		«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
Электроэнергетика	148	36 428	257,00	98 078,21	5	35 420	711	185 258,94	1 121	355 185,15
Промышленность	21	4 661	81,00	94 615,9	13	1 622,8	109	260 467,46	224	361 367,16
Сельское хозяйство	26	1 365	61,00	44 784,6	45	966,6	154	110 305,39	286	157 421,59
Жилищное строительство	89	28 654	90,00	18 445,09	11	11 495,6	127	81 888,66	317	140 483,35
Прочие	8 094	25 7820	3 188,0	150 327,6	331	7 087	7 530	400 940,15	19 143	814 905,75
Всего	8 378	328 928	3 677,0	406 251,4	405	56 592	8 631	1 038 860,6	21 091	1 829 363

Соотношение заявленной мощности по отраслям в разрезе филиалов ОАО «МРСК Юга» за 2013 год (кВт) (с учетом генерации)



Энергосбережение и повышение энергетической эффективности

В области энергосбережения и повышения энергетической эффективности целевыми показателями в соответствии с Программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «МРСК Юга» на период 2013–2018 годов (далее — Программа), приняты:

- потери электрической энергии при передаче и распределении по электрическим сетям;
- потребление энергетических ресурсов на хозяйственные нужды;
- оснащенность современными приборами учета электроэнергии на розничном рынке в соответствии с Программой ПРСУЭ.

Численные значения целевых показателей Программы установлены на период 2013–2018 годов.

На 2013 год от реализации Программы планировался эффект в целом 59,51 млн кВт.ч, или 168,302 млн руб., и по подпрограммам:

- Целевые организационные мероприятия по снижению потерь электроэнергии — 29,79 млн кВт.ч, или 80,44 млн руб.;
- Целевые технические мероприятия по снижению потерь электроэнергии — 4,51 млн кВт.ч, или 8,51 млн руб.;
- Программа развития системы учета — 24,43 млн кВт.ч, или 77,55 млн руб.;
- Программа технического перевооружения и реконструкции 0,78 млн кВт.ч, или 1,36 млн руб.

Плановые и фактические значения целевых показателей за 2013 год

Наименование показателя	Единицы измерения	2013	
		план	факт
Потери электроэнергии, в том числе:	млн кВт.ч	2 876,42	2 766,66
	% к ОС	9,43	9,38
расход на собственные нужды подстанций	млн кВт.ч	45,87	39,06
Потребление ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе по видам ресурсов	млн руб.	249,46	225,47
	тыс. т.у.т	29,6	23,53
топливо и энергии, в том числе:	млн руб.	240,14	219,03
	т.у.т на м ³ площади помещений	0,05	0,04
электрическая энергия	млн кВт.ч	65,49	55,06
	млн руб.	184,92	173,34
тепловая энергия	Гкал	17 993,4	13 764,92
	млн руб.	15,44	13,07
газ	тыс. м ³	2 256,81	1 350,31
	млн руб.	11,19	3,83
иное (дизельное топливо, керосин, бензин и др.)	тыс. т.у.т	1,76	0,96
	млн руб.	28,59	28,78
водоснабжение горячее	тыс. м ³	3,87	14,91
	Гкал	0,8	474,23
водоснабжение холодное	млн руб.	0,28	0,95
	тыс. м ³	222,41	216,48
Оснащенность современными приборами учета электроэнергии на розничном рынке	млн руб.	9,04	5,49
	%	40,37	37

По итогам 2013 года эффект от реализации Программы составил в целом 206,69 млн кВт.ч, или 469,53 млн руб, и по подпрограммам:

- Целевые организационные мероприятия по снижению потерь электроэнергии — 151,15 млн кВт.ч, или 368,76 млн руб.;
- Целевые технические мероприятия по снижению потерь электроэнергии — 3,24 млн кВт.ч, или 5,47 млн руб.;
- Программа развития системы учета — 46,74 млн кВт.ч, или 78,44 млн руб.;

- Программа технического перевооружения и реконструкции — 5,56 млн кВт.ч, или 16,43 млн руб.

Эффект от реализации мероприятий, «поддерживающих» существующий уровень потерь, составил 113,149 млн кВт.ч на сумму 266,509 млн руб.

Затраты на реализацию мероприятий составили 330,57 млн руб. Источниками финансирования программы энергосбережения являлись: инвестиционная программа в объеме 224,96 млн руб, ремонтная программа в объеме 105,61 млн руб.

Целевые мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

По результатам 2013 года эффект от реализации целевых мероприятий по снижению потерь электроэнергии в целом по Обществу составил 93,541 млн кВт.ч на общую сумму 203,021 млн руб. Более подробно реализованные целевые мероприятия по снижению потерь раскрыты в разделе «Деятельность по снижению потерь электроэнергии».

Основными целевыми мероприятиями, обеспечивающими снижение потребления ресурсов на хозяйственные нужды, являются: внедрение энергоэффективных светильников, замена ламп накаливания на энергосберегающие, замена окон на пластиковые или деревянные с многокамерными стеклопакетами, установка терморегуляторов.

По результатам 2013 года эффект от реализации целевых мероприятий по снижению расхода ресурсов на хозяйственные нужды в целом по Обществу составил 121,4 т.у.т на сумму 0,44 млн руб. при плане 121,12 т.у.т. на сумму 0,44 млн руб.

Мероприятия по снижению потерь электроэнергии

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

За счет реализации комплекса мероприятий по оптимизации потерь в 2013 году объем экономии составил 206,7 млн кВт.ч (469,5 млн руб.), при этом за счет организационных мероприятий объем экономии составил 151,2 млн кВт.ч (368,8 млн руб.), за счет технических мероприятий — 8,8 млн кВт.ч (21,9 млн руб.), за счет мероприятий по совершенствованию учета электроэнергии — 46,7 млн кВт.ч (78,4 млн руб.).

Выполнение ремонтной программы 2013 года, тыс. руб.

Наименование сетевой организации	План	Факт	% выполнения годового плана
ОАО «МРСК Юга»	723 543	781 784	108
«Астраханьэнерго»	135 697	147 965	109
«Волгоградэнерго»	180 255	202 633	112
«Калмэнерго»	45 730	51 895	113
«Ростовэнерго»	361 861	379 291	105

Своевременное выполнение ремонтно-эксплуатационных работ в полном объеме обеспечило качественную подготовку филиалов и Общества в целом к прохождению осенне-зимнего периода 2013/2014 годов.

В 2013 году при плане модернизации в 33,2 тыс. точек учета и плановых затратах в 423,9 млн руб. было модернизировано 28,2 тыс. точек учета, затраты составили 171,7 млн руб. Организован удаленный сбор данных с более 22 тыс. точек учета при плане в 31,5 тыс. точек учета.

План по снижению потерь электроэнергии за 2013 год (в натуральных единицах) выполнен на 191%.

Обязательное энергетическое обследование

Во исполнение требований федерального законодательства в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в ОАО «МРСК Юга» в 2011–2012 годах проведено обязательное энергетическое обследование. На основании проведенного энергообследования в 2013 году Обществом получен энергетический паспорт №ЭП-095-026/002.

Общее количество обследованных объектов — 2 139, в том числе объектов электросетевого хозяйства — 1 197.

Общее число разработанных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности — 1 214, в том числе мероприятий по снижению потерь электроэнергии — 514.

Выявленный потенциал энергосбережения и повышения энергетической эффективности — 666 млн руб., в том числе по снижению потерь электроэнергии — 280,63 млн кВт.ч (634 млн руб.).

Повышение надежности работы и эффективности энергосистемы

Ремонтно-эксплуатационная деятельность

Выполнение ремонтной программы в целом по ОАО «МРСК Юга» по итогам 2013 года составляет 781 784 тыс. руб. при плане 723 543 тыс. руб., или 108%.

Выполнение плановых показателей физических объемов ремонтной программы ОАО «МРСК Юга» в 2013 году

	Ед. изм.	План	Факт	%
Комплексный ремонт ПС 35 кВ и выше	шт.	165	165	100
Ремонт трансформаторов 35 кВ и выше	шт.	41	41	100
Ремонт ЛЭП 35-220 кВ	км	3 757	3 821	102
Ремонт ЛЭП 0.38-20 кВ	км	10 400	10 713	103
Ремонт ТП 6(10)-35/0.4 кВ	шт.	3 689	3 748	102
Расчистка просек ВЛ 0,38 и выше кВ	шт.	964	1 016	105

Развитие информационных технологий

Развитие информационных технологий Общества неразрывно связано с реализацией общей стратегии развития ОАО «МРСК Юга». Для целенаправленного системного воздействия со стороны информационных технологий и телекоммуникаций (ИТТ) был сформулирован набор сквозных задач:

1. Повышение наблюдаемости электросетевых объектов;
2. Совершенствование автоматизированных систем технологического управления;
3. Повышение эффективности процессов управления взаимодействием с потребителями на основе внедрения соответствующих автоматизированных систем;
4. Совершенствование процессов и внедрение автоматизированных систем управления активами;
5. Совершенствование процессов и повышение эффективности автоматизированных систем инвестиционного планирования и капитального строительства;
6. Совершенствование процесса передачи электроэнергии за счет развития автоматизированных систем коммерческого и технического учета электроэнергии;
7. Повышение эффективности и развитие систем комплексной автоматизации производственной и финансово-хозяйственной деятельности;
8. Повышение качества управленческой информации на основе внедрения эффективных автоматизированных систем управленческого учета и отчетности;
9. Развитие организации, повышение качества и эффективности предоставления ИТ-услуг;
10. Повышение качества внешнего и внутреннего информационного взаимодействия.

В Обществе разработана и утверждена Советом директоров Общества стратегия развития компании в области информационных технологий и телекоммуникаций (ИТТ) на период до 2016 года. В процессе разработки стратегии выявлены ключевые факторы в достижении поставленных бизнес-целей, на основе которых были сформулированы ключевые задачи и приоритеты развития, детализированные до конкретных инициатив и проектов, которые и были сгруппированы в программу развития ИТТ Общества.

Стратегия включает в себя описание целевого состояния и программы перехода по следующим направлениям:

- внедрение корпоративных информационных систем на базе SAP;
- оптимизация и развития ИТТ-инфраструктуры;
- развитие системы информационной безопасности;
- развитие автоматизированных систем технологического управления;
- развития телекоммуникационного обеспечения;
- оптимизации бизнес-процессов ИТТ.

Проекты развития ИТ-инфраструктуры

Телекоммуникации

В рамках реконструкции систем связи и систем передачи данных в 2013 году построено четыре радиорелейных линий, проведена реконструкция кабельных линий связи с организацией цифровых каналов связи, построена новая кабельная линия связи от ПО ВЭС до ПС 110кВ Цимлянская, с организацией цифровых каналов связи и установкой автоматизированных телефонных станций последнего поколения.

ИТ-инфраструктура

В 2013 году настроена виртуальная среда для создания и запуска виртуальных серверов, что позволило рационально использовать ресурсы имеющегося оборудования и не производить закупку нового. В совокупности в виртуальной среде запущено 134 сервера.

В 2013 году внедрена система для управления ИТ-инфраструктурой на основе System Center Configuration Manager 2012R2. Configuration Manager позволяет централизованно выполнять следующие функции:

- управление обновлениями;
- развертывание ПО и операционных систем;
- интеграция с NAP, инвентаризация аппаратного и программного обеспечения;
- удаленное управление, управление виртуализированными и мобильными системами на базе Windows.

Корпоративные и технологические бизнес-приложения

В 2013 году введена в промышленную эксплуатацию единая система управления финансово-хозяйственной деятельностью Общества на базе 1С: Предприятие 8.2, объединившая в себе нормативные справочники и модули бухгалтерского, налогового, управленческого учета, расчета зарплаты и управления персоналом.

В Обществе осуществлялось внедрение информационной системы по паспортизации электросетевого оборудования с использованием программного обеспечения SAP. Система предназначена для планирования, управления и осуществления контроля процесса технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования. Ввод в промышленную эксплуатацию планируется в 2014 году.

В рамках развития модуля SAP IS-U в 2013 году начато внедрение функционала по ведению и расчету фактической и резервируемой мощности, а также по ведению учета актов бездоговорного потребления электроэнергии. Ввод в промышленную эксплуатацию планируется в 2014 году.

Организация и управление ИТ

В 2013 году в Обществе разработана и введена в промышленную эксплуатацию система Service Desk. В результате внедрения системы удалось обеспечить непрерывность и бесперебойное функционирование бизнес-процессов в рамках всего Общества за счет:

- перехода на сервисные принципы оказания ИТ-услуг на основе процессно-ориентированной модели управления поддержкой ИТ-услуг;
- унификации и автоматизации процедур приема, согласования и исполнения заявок пользователей ИТ-услуг Общества;
- организации управления жизненным циклом всех заявок пользователей ИТ-услуг Общества;
- формирования каталога информационных ресурсов;
- формирования структуры Каталога запросов и перечня запросов;
- обеспечения процессов контроля и управления ИТ необходимой статистической информацией.

Краткие итоги и планы развития ИТТ в последующем

По результатам реализации ИТТ-Стратегии в 2013 году были достигнуты следующие основные результаты:

- в Обществе используется система управленческой отчетности Cognos;
- в Обществе запущена в промышленную эксплуатацию система Service Desk;

- закуплена система проектирования высоковольтных линий PLS CADD;
- создана и введена в промышленную эксплуатацию единая автоматизированная система управления финансово-хозяйственной деятельностью Общества на базе 1С 8.2;
- завершена реконструкция систем связи и систем передачи данных по филиалу «Ростовэнерго»;
- в рамках системы связи и передачи информации телемеханизировано 22 ПС 110 кВ, организованы цифровые каналы передачи данных на базе волоконно-оптических линий связи, РРЛ, ВЧ;
- в части реконструкции систем связи и систем передачи данных реализованы проекты: «Организация цифровых каналов филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» на уровне ПО-РЭС», «Реконструкция средств связи филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» ПО ЗЭС 1 этап», «Сооружение кабельной линии связи ПС 110/35/10 кВ Цимлянская — ПСБ ПО ВЭС», «Техпервооружение резервных каналов связи по волоконно-оптическим линиям связи между административным зданием «Ростовэнерго» по адресу: г. Ростов-на-Дону, ул. Б. Садовая, 49 и строением Литер «А» по адресу: г. Ростов-на-Дону, ул. 2-я Краснодарская, 147».

Развитие автоматизированных систем технологического управления (АСТУ)

В 2013 году в Обществе введена в опытно-промышленную эксплуатацию система по учету аварийности — программный комплекс «Аварийность». Данная система является централизованной на уровне ОАО «Россети» и внедряется в других ДЗО ОАО «Россети». Система предназначена для автоматизации следующих процессов: ввода актов расследования аварий в работе оборудования, ведения диспетчерского журнала отключений электрооборудования, анализа результатов расследования причин аварий в разрезе ПО и РЭС.

В 2013 году в Обществе произведена закупка системы проектирования высоковольтных линий PLS-CADD. Система представляет собой инструмент для решения специфических задач проектирования, эксплуатации, ремонта и модернизации высоковольтных линий электропередачи.

В 2013 году по Обществу по Программе модернизации средств сбора и передачи информации (ССПИ) телемеханизировано 22 ПС 110 кВ, с организацией цифровых каналов передачи информации.

- Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго»: в 2013 году завершены работы по модернизации телемеханики на трех ПС 110 кВ, с которыми организованы цифровые каналы передачи информации. В 2014 году планируется телемеханизировать две ПС 110 кВ;

- Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго»: выполнена модернизация телемеханики на семи ПС 110 кВ, с которыми организованы цифровые каналы передачи информации.
- Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго»: выполнена модернизация телемеханики на 10-и ПС 110 кВ, с которыми организованы цифровые каналы передачи информации. Кроме того, расширен объем передаваемой информации.
- Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго»: выполнена телемеханизация двух ПС 110 кВ.

Закупочная деятельность

Нормативное регулирование закупочной деятельности

Основными организационно-распорядительными документами, регламентирующими закупочную деятельность ОАО «МРСК Юга», являются:

- Положение об организации закупок товаров, работ, услуг в ОАО «МРСК Юга».
- Методика расчета и оценки выполнения КПЭ для Генерального директора и высших менеджеров ОАО «МРСК Юга».
- Регламент взаимодействия структурных подразделений ОАО «МРСК Юга» при проведении регламентированных закупок товаров, работ, услуг.
- Регламент проведения централизованных (объединенных) закупок для нужд дочерних и зависимых обществ ОАО «Россети».
- Положение о работе Центральной конкурсной комиссии ОАО «МРСК Юга».
- Положение о работе постоянно действующей закупочной комиссии ОАО «МРСК Юга».

С 13.09.2013 закупочная деятельность регламентируется Положением о закупке товаров, работ, услуг для нужд ОАО «МРСК Юга», утвержденным Советом директоров Общества (протокол от 13.09.2013 №115/2013), устанавливающим порядок проведения закупок товаров, работ, услуг независимо от их стоимости.

В целях организации качественного процесса формирования отчетности и расчета КПЭ «Снижение затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции не менее чем на 10% в год в течение трех лет в реальном выражении в ценах 2010 года» в Обществе по итогам отчетного периода, определения сроков и порядка ее формирования утвержден приказ «О порядке формирования отчетности и расчета КПЭ «Снижение затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции не менее чем на 10% в год в течение трех лет в реальном выражении в ценах 2010 года».

Принципы построения закупочной деятельности

Процедурная регламентация закупок применяется в целях обеспечения целевого и эффективного расходования денежных средств Заказчика, а также получения экономического обоснования затрат (в форме рыночных цен на продукцию) и предотвращения возможных злоупотреблений со стороны Заказчика.

Регламентация закупочной деятельности построена на разумном использовании специальных приемов для целенаправленного усиления действия рыночных законов в каждом случае закупки и осуществляется путем применения обязательных процедур, которые должны выполняться сотрудниками Заказчика при каждой закупке стоимостью выше определенного значения (такие процедуры могут также применяться и при более мелких закупках, если это признано целесообразным).

Данные процедуры предполагают:

- анализ рынка;
- планирование потребности в продукции;
- информационную открытость закупки;
- равноправие, справедливость, отсутствие дискриминации и необоснованных ограничений конкуренции по отношению к участникам закупки;
- честный и разумный выбор наиболее предпочтительных предложений при комплексном анализе выгод и издержек (прежде всего цены и качества продукции);
- целевое и экономически эффективное расходование денежных средств на приобретение товаров, работ, услуг (с учетом, при необходимости, стоимости жизненного цикла закупаемой продукции) и реализации мер, направленных на сокращение издержек Заказчика;
- отсутствие ограничения допуска к участию в закупке путем установления неизмеряемых требований к участнику закупки;
- системный подход, который означает для Заказчика наличие регламентирующей среды, установленной организационной структуры управления закупками и их контроля, подготовленных кадров для проведения закупок, налаженной инфраструктуры закупок (информационное обеспечение, средства электронной коммерции, сертификация, профессиональные консультанты),
- соблюдение корпоративного единства правил закупок;
- контроль за объемом полномочий и ответственность закупающих сотрудников.

Структура закупок, проведенных в 2013 году

За 12 месяцев 2013 года было проведено 525 закупок на общую сумму 7 007 134 тыс. руб. с НДС (98,6% от планового значения).

Структура закупок по способам закупок:

- открытый конкурс — 91 шт. на сумму 3 154 958 тыс. руб. с НДС (17,3% от общего количества закупок, 45,0% от общего объема закупок в стоимостном выражении);
- закрытые запросы цен и предложений по результатам открытых конкурентных переговоров — 162 шт. на сумму 1 470 415 тыс. руб. с НДС (30,8% от общего количества закупок, 20,9% от общего объема закупок в стоимостном выражении);
- открытый запрос предложений — 196 шт. на сумму 644 424 тыс. руб. с НДС (37,3% от общего количества закупок, 9,1% от общего объема закупок в стоимостном выражении);
- открытый запрос цен — 7 шт. на сумму 15 616 тыс. руб. с НДС (1,3% от общего количества закупок, 0,2% от общего объема закупок в стоимостном выражении);
- открытые конкурентные переговоры — 3 шт. на сумму 125 622 тыс. руб. с НДС (0,5% от общего количества закупок, 1,7% от общего объема закупок в стоимостном выражении);
- закрытые конкурентные переговоры — 1 шт. на сумму 10 360 тыс. руб. с НДС (0,2% от общего количества закупок, 0,1% от общего объема закупок в стоимостном выражении);
- закупки у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) — 50 шт. на сумму 243 071 тыс. руб. с НДС (3,4% от общего объема закупок в стоимостном выражении);
- закупки у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) по результатам несостоявшихся открытых процедур — 15 шт. на сумму 1 339 667 тыс. руб. с НДС (19,1 % от общего объема закупок в стоимостном выражении).

Структура закупок по видам деятельности:

- «Новое строительство и расширение электросетевых объектов» — 160 шт. на сумму 796 496 тыс. руб. с НДС (30,4% от общего количества закупок, 11,3% от общего объема закупок в стоимостном выражении);
- «Реконструкция и техническое перевооружение электросетевых объектов» — 121 шт. на сумму 1 927 294 тыс. руб. с НДС (23,04% от общего количества закупок, 27,5% от общего объема закупок в стоимостном выражении);
- «Энергоремонтное (ремонтное) производство, техническое обслуживание» — 113 шт. на сумму 590 050 тыс. руб. с НДС (21,5% от общего количества закупок, 8,4% от общего объема закупок в стоимостном выражении);
- «ИТ-закупки» — 24 шт. на сумму 296 230 тыс. руб. с НДС (4,5% от общего количества закупок, 4,2% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

- «Консультационные услуги» — 1 шт. на сумму 10 360 тыс. руб. с НДС (0,2% от общего количества закупок, 0,1% от общего объема закупок в стоимостном выражении);
- «Прочие закупки» — 106 шт. на сумму 3 383 705 тыс. руб. с НДС (20,1% от общего количества закупок, 48,2% от общего объема закупок в стоимостном выражении).

Доля открытых закупочных процедур (открытые конкурсы, запросы предложений, конкурентные переговоры, закрытые запросы цен по результатам открытых конкурентных переговоров) в структуре закупок составила 90,2% от общего количества завершенных закупочных процедур и 96,3% от общего объема закупок в стоимостном выражении.

Количество закупок с **использованием средств электронной коммерции** составило 455 шт. на сумму 6 580 571 тыс. руб. с НДС (97,2% от общего объема закупок в стоимостном выражении (без учета закупок у ЕИ)).

Экономический эффект по итогам проведения закупочных процедур за период составил 596 793 тыс. руб. с НДС, или 7,8% от плановой стоимости конкурентных закупок (с учетом требования о 10% снижении от уровня цен 2010 года).

Структура закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства

Требование о предоставлении участниками закупок, а также привлекаемыми субподрядчиками документов, позволяющих определить отнесение участников закупочных процедур (привлекаемых субподрядчиков) к субъектам малого и среднего предпринимательства, включается в состав документации о закупке с момента вынесения ЦКК Общества решения о согласовании внесения изменений в приложения Положения о закупке товаров, работ и услуг для нужд ОАО «МРСК Юга», а именно с 26.12.2013 (протокол №58). Оценка предложений и выбор победителей по закупочным процедурам, объявленным после 27.12.2013, планируется в 2014 году.

Мероприятия, направленные на совершенствование закупочной деятельности

С целью повышения эффективности закупочная политика направлена на приобретение товаров, работ, услуг на открытой, конкурентной основе у поставщиков, предлагающих оптимальное соотношение цены и качества. Решением Совета директоров Общества (протокол от 19.12.2013 №121/2013) утверждена Программа управления эффективностью Общества на 2014–2018 годы, в рамках которой определены следующие мероприятия, направленные на повышение эффективности в ходе проведения закупочных процедур:

- увеличение доли открытых конкурентных процедур;
- введение по конкурсным процедурам обязательной переторжки.

Инвестиционная деятельность

Параметры инвестиционной деятельности

Объем освоения капитальных вложений в 2013 году составил 3161 млн руб. Введено основных фондов — 5 190 млн руб. В физическом выражении введено в эксплуатацию 972 км и 299 МВА.

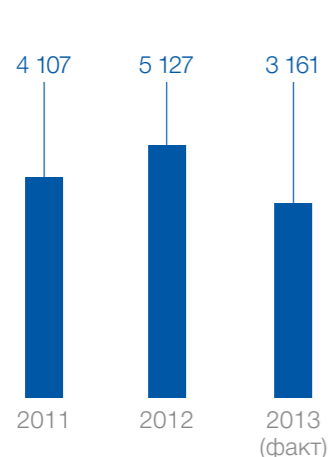
Стоимостные и физические параметры инвестиционной деятельности в 2013 году

Филиал ОАО «МРСК Юга»	Кап. вложения, млн руб. без НДС	Ввод ОФ, млн руб. без НДС	Финансирование, млн руб. с НДС	Ввод мощности МВА	км
«Астраханьэнерго»	1 030	1 326	970	49	212
«Волгоградэнерго»	401	592	701	63	126
«Калмэнерго»	230	1 221	185	161	200
«Ростовэнерго»	1 492	2 052	1 921	27	434
Исполнительный аппарат	7	0	10	0	0
Всего	3 161	5 190	3 787	299	972

Динамика объемов капитальных вложений

Как видно из графика, фактический объем освоения капитальных вложений в инвестиции в 2013 году уменьшился на 38% по отношению к 2012 году и на 23% по отношению к 2011 году. Уменьшение инвестиционной программы утверждено решением Совета директоров ОАО «МРСК Юга» от 11.04.2013 (протокол №107/2013) исходя из финансового состояния Общества.

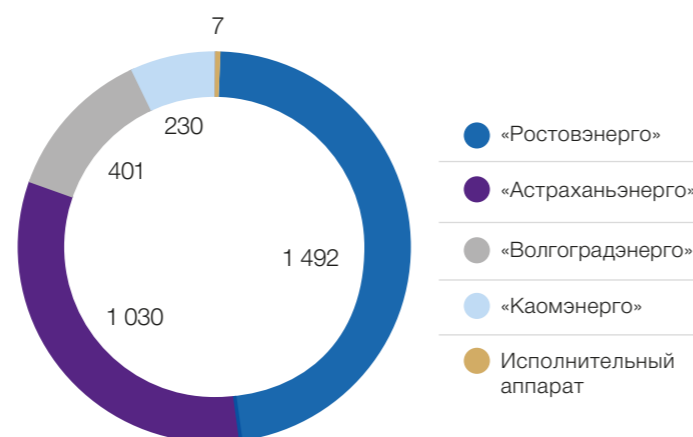
Динамика капитальных вложений, млн руб. без НДС



Объем капитальных вложений по филиалам

По филиалам фактическое освоение капитальных вложений распределено в следующей пропорции: филиал «Астраханьэнерго» — 33%, или 1 030 млн руб. от общего объема капитальных вложений; филиал «Волгоградэнерго» — 13%, или 401 млн руб.; филиал «Калмэнерго» — 7%, или 230 млн руб.; филиал «Ростовэнерго» — 47%, или 1 492 млн руб.; на исполнительный аппарат ОАО «МРСК Юга» приходится 7 млн руб. из объема фактического освоения капитальных вложений в 2013 году.

Объем капитальных вложений в 2013 году по филиалам, млн руб. без НДС



Направление и структура капитальных вложений

По итогам работы Общества за 2013 год фактически освоено 3 161 млн руб., в том числе по направлениям:

- техническое перевооружение и реконструкция — 1 588 млн руб.;
- новое строительство — 1 567 млн руб.;
- прочее приобретение основных средств — 6 млн руб.

В отчетном году объем капитальных вложений, направленных на техническое перевооружение и реконструкцию электросетевых объектов, составил 50,2% от общего объема капитальных вложений, на новое строительство — 49,6%, на прочее приобретение основных средств — 0,2% от общего объема освоения.

Осуществлен ввод в эксплуатацию объектов:

- «Реконструкция ПС 110/10кВ Развилка-2 с заменой Т1, Т2 на 40МВА»: установкой элегазового выключателя 110 кВ, ТТ-110 кВ и разъединителей 110 кВ, что позволило увеличить мощность ПС на 24 МВА;
- «Реконструкция ПС 110/10 кВ Солодники с заменой трансформатора Т-1»: с заменой силового трансформатора мощностью 2,5 МВА на трансформатор мощностью 10,0 МВА;
- «Реконструкция объектов распределительной электрической сети 0,4-10 кВ Заболдинского участка ПО «Астраханские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» под установку АИИС КУЭ, г. Астрахань — 1 этап»: протяженностью 28,807 км (в т.ч. КЛ-0,4 кВ — 0,517 км, КЛ-10 кВ — 0,441 км, ВЛ-0,4 кВ — 24,77 км, ВЛ-10 кВ — 3,079 км);
- «Реконструкция распределительной сети 110 кВ, прилегающей к ГТУ ТЭЦ в г. Знаменске»: по договору технологического присоединения (индивидуальный тариф) с заявителем ЗАО «ГК-4» — ВЛ 110 кВ Капустин Яр-РУ

110 кВ ГТУ ТЭЦ; шлейфовый заход ВЛ 110 кВ Капустин Яр-Советская (№ 742) на РУ 110 кВ ГТУ ТЭЦ; реконструкция ПС 110/35/10 кВ Капустин Яр;

- «Реконструкция ВЛ 110кВ «Каргинская-В. Свечниковская»: выполнена реконструкция 11,715 км ВЛ 110 кВ. Произведенные работы на ВЛ-110 кВ «Каргинская-В. Свечниковская» повысили надежность в обеспечении электроснабжения ПС110/35/10кВ Каргинская и ПС110/35/10кВ «В. Свечниковская», от которых электрифицируются коммунально-бытовые и сельскохозяйственные потребители Боковского и Кашарского районов Ростовской области, с суммарной нагрузкой 17 МВт;
- «Строительство ВЛ-35 кВ «Виноградная-Потаповская» с реконструкцией ОРУ-35 кВ ПС Виноградная и ПС Потаповская»: по результатам выполненных работ введено 21,458 км линии 35 кВ;

Для осуществления технологического присоединения объекта ООО «ЛУКОЙЛ Астраханьэнерго» (ПГУ-235) к электрическим сетям ОАО «МРСК Юга» на территории Ленинского района Астраханской области с ноября 2012 года по март 2013 года велось строительство объекта «Распределительная сеть 110 кВ схемы выдачи мощности ПГУ-235». Объект был реализован и введен за 9 месяцев при нормативном сроке реализации 24 месяца, что позволило выполнить обязательства по технологическому присоединению парогазовой установки ПГУ-235 к электрическим сетям и, как следствие, значительно снизить существующий в регионе дефицит выдачи мощности. Объем ввода в 2013 году составил 491,5 млн руб.

В июне 2013 года филиалом ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго» на территории Республики Калмыкия закончено строительство объекта «Строительство ПС 110/10 кВ НПС-3 с питающими линиями 110 кВ и реконструкцией прилегающей сети 110 кВ», а в сентябре 2013 года объекта «Строительство ПС 110/10 кВ НПС-2 с питающими линиями 110 кВ и реконструкцией прилегающей сети 110 кВ». Инвестиционные проекты реализованы с целью технологического присоединения нефтеперекачивающей станций ЗАО «КТК-Р» НПС-3 к сети филиала.



«Реконструкция ПС 110/10кВ Развилка-2 с заменой Т1, Т2 на 40МВА», установкой элегазового выключателя 110 кВ, ТТ-110 кВ и разъединителей 110 кВ, что позволило увеличить мощность ПС на 24 МВА.

В результате реализации данного проекта построено и введено:

1. ПС 110/10 кВ «НПС-3» с трансформаторной мощностью 2х40 МВА;
2. ПС 110/10 кВ «НПС-2» с трансформаторной мощностью 2х40 МВА;
3. Новые воздушные линии 110 кВ:
 - ПС «НПС-3»-ПС «Ики-Бурул» — 39,249 км.
 - ПС «НПС-3»-ПС «Рагули» — 11,75 км.
 - ПС «Ики-Бурул»-ПС «Партизанская» — 53,433 км.
 - заходы на ПС «НПС-2» — в расщелку «Черноземельская-Адык» — 8,3 км;
4. Узел связи «Калмэнерго».

Реализованные мероприятия позволят не только расширить пропускную способность нефтепровода «Тенгиз–Новороссийск», который отвечает стратегическим интересам России и Казахстана, но и повысить надежность сети филиала и электроснабжения потребителей Республики Калмыкия, а также обеспечат сотни миллионов рублей инвестиций в экономику республики, что позволит реализовать совместные проекты в промышленной и социальной сферах.

Выполнена реконструкция системы ПА «АЛАР» в филиале ОАО «МРСК Юга» – «Ростовэнерго» с вводом основных фондов в объеме 49,9 млн руб., а также создание автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) в северном и северо-восточном энергорайонах Ростовской области с вводом основных фондов в объеме 56,7 млн руб.

Продолжается реконструкция ПС 110/35/10 кВ Мартыновская (в 2012 году выполнена замена силового трансформатора Т2 мощностью 10 МВА, в 2013 году завершены работы на ОРУ, выполнена реконструкция ОПУ, монтаж АБ, оборудования РЗА).

Структура капитальных вложений, млн руб.

ОАО «МРСК Юга»	2013 факт	2014	2015	2016	2017	2018
Итого	3 161	1 001	1 632	1 689	1 723	1 772
Перечень важнейших объектов	203	36	1	1	1	1
ТПиР	—	—	—	—	—	—
НС	203	36	1	1	1	1
Программы особой важности	0	41	97	0	0	0
ТПиР	—	—	—	—	—	—
НС	—	41	97	—	—	—
Программы	470	288	457	776	902	938
ТПиР	289	252	423	720	872	910
НС	181	36	34	56	31	28
Технологическое присоединение	1 127	368	375	403	428	446
Объекты технологического присоединения мощностью свыше 750 кВт	529	0	0	0	0	0
Объекты технологического присоединения мощностью от 100 до 750 кВт	243	5	50	58	36	45.61
Объекты технологического присоединения мощностью от 15 до 100 кВт	1	7	—	—	—	—
Объекты технологического присоединения мощностью до 15 кВт	354	356	324	345	392	400.304
Распределительные сети	463	100	458	296	137	117
ТПиР	409	86	392	240	108	68
НС	54	14	66	56	29	49
Автоматизация технологического управления (кроме АСКУЭ)	337	126	190	194	231	244
Средства учета, контроля электроэнергии	182	2	30	5	7	7
Программы по обеспечению безопасности	32	28	6	0	1	5
Приобретение электросетевых активов, земельных участков и пр. объектов	6	0	0	0	0	0
Прочие программы и мероприятия	341	12	17	15	18	14

Динамика ввода основных средств

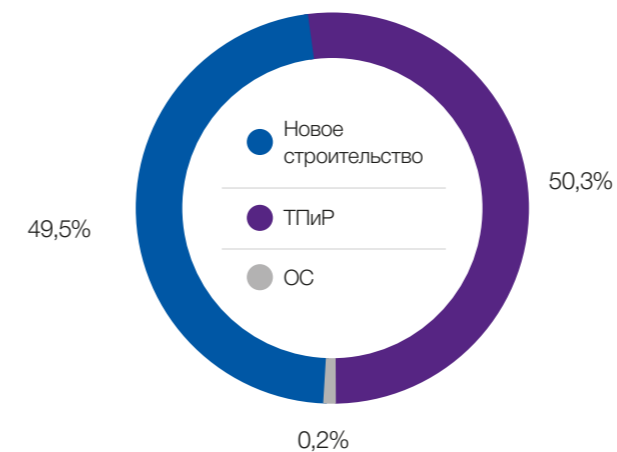
ОАО «МРСК Юга» филиал	2011		2012		2013				
	ввод ОФ, млн руб. без НДС	вводимая мощность		ввод ОФ, млн руб. без НДС	вводимая мощность				
		км	МВА		км	МВА			
«Астраханьэнерго»	679	335	91	570	261	83	1 326	212	49
«Волгоградэнерго»	224	90	59	347	42	45	592	126	63
«Калмэнерго»	74	75	6	809	275	21	1 221	200	161
«Ростовэнерго»	1 819	684	252	1 700	738	55	2 052	434	27
Исполнительный аппарат	50	0	0	13	0	0	0	0	0
Всего	2 846	1 184	408	3 439	1 316	203	5 190	972	299

Как видно из таблицы, фактический ввод основных средств в 2013 году вырос на 51% по отношению к 2012 году и на 82% по отношению к 2011 году.

Фактически в 2013 году освоено капитальных вложений в объеме 3 161 млн руб. без НДС, введено основных фондов в объеме 5 190 млн руб. без НДС. Ввод мощностей составил 972 км и 299 МВА.

Финансирование капитальных вложений осуществлено в размере 3 787 млн руб. с НДС.

Структура капитальных вложений ОАО «МРСК Юга»



Долгосрочная инвестиционная программа

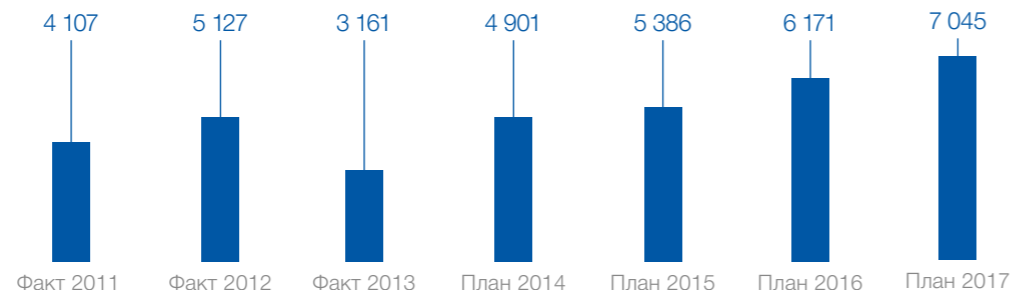
Инвестиционная программа ОАО «МРСК Юга» на 2014–2018 годы разработана в соответствии с планами развития территорий и техническим состоянием электрических сетей, а также с учетом значимости объектов электроснабжения и прогнозов по выручке от передачи электроэнергии и поступлений по договорам на технологическое присоединение. Программа сформирована на основании одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2014–2016 годы.

В рамках реализации инвестиционной программы предусматривается решение следующих задач:

1. поддержание в эксплуатационной готовности оборудования, необходимого для надежного, бесперебойного и качественного энергоснабжения потребителей;
2. проведение мероприятий по снижению производственных издержек, в том числе за счет повышения эффективности работы оборудования, развития систем учета потребляемых энергоресурсов;
3. модернизация основных фондов;
4. обеспечение безопасности работы оборудования и персонала;
5. обеспечение пропускной способности электрических сетей для устойчивого функционирования электроэнергетики и обеспечения присоединения потребителей.
6. повышение антидиверсионной и антитеррористической защищенности энергообъектов.
7. развитие систем связи, телемеханики и передачи данных с целью повышения управляемости сетей и снижения времени реагирования на внештатные ситуации.
8. включение инвестиционных проектов по реконструкции электросетевых объектов в связи с требованиями ОАО «СО ЕЭС».

В соответствии с утвержденной долгосрочной инвестиционной программой ОАО «МРСК Юга» на 2014–2017 годы предусматривается освоение капитальных вложений в объеме 23 504 млн руб. (без НДС), финансирование — 27 826 млн руб. (с НДС), ввод основных фондов — 24 017 млн руб. За период 2014–2017 годов планируется вновь построить и реконструировать 2 430 км и осуществить ввод трансформаторной мощности в объеме 1 625 МВА.

Объем планируемых капитальных вложений в соответствии с ИПР 2013–2017 годов по ОАО «МРСК Юга», млн руб. без НДС



В том числе в 2014 году освоение капитальных вложений составит 4 901 млн руб. (без НДС), финансирование — 5 784 млн руб. (с НДС), ввод основных фондов — 4 895 млн руб., планируется построить и реконструировать 397 км и ввести 169 МВА.

В соответствии с поручением Президента Российской Федерации В.В. Путина от 13.11.2013 №Пр-2657 по оптимизации инвестиционных программ естественных монополий в условиях сохранения тарифов на передачу электроэнергии на 2014 год на уровне 2013 года и ограничения роста тарифов уровнем инфляции в 2015 и 2016 годах в настоящее время ведется работа по утверждению секвестированных инвестиционных программ. В рамках снижения инвестиционных программ приоритеты реализации инвестиционных проектов смещены на соблюдение минимально необходимого уровня надежности и обеспечения технологического присоединения потребителей.

Инновационное развитие

Программа инновационного развития ОАО «МРСК Юга» на 2011–2016 годы» (ПИР) разработана в ОАО «МРСК Юга» в 2011 году и утверждена на состоявшемся 29 июля 2011 года заседании Совета директоров Общества (выписка из протокола заседания от 1 августа 2011 года №69/2011).

План реализации мероприятий программы инновационного развития ОАО «МРСК Юга» на 2011–2016 годы разработан в Обществе в 2011 году и утвержден приказом Общества от 31 августа 2011 года №528 «О реализации программы инновационного развития ОАО «МРСК Юга».

В целях участия ОАО «МРСК Юга» в формировании Специализированного фонда целевого капитала Сколковского института науки и технологий выполнена корректировка ПИР.

Основные мероприятия ПИР в 2013 году были направлены на создание системы управления инновационным развитием ОАО «МРСК Юга», в том числе с построением коммуникативных площадок и привлечением базовых отраслевых высших учебных заведений. В настоящее время выполняется формирование системы управления инновационными разработками и технологиями, совершенствуется механизм реализации пилотных проектов по внедрению инновационных технологий и переход

ОАО «МРСК Юга» на новую структуру управления электросетевым комплексом.

Основные направления инновационного развития ОАО «МРСК Юга»:

- развитие методологического (нормативного) обеспечения;
- развитие человеческого капитала (обучение персонала);
- планирование и выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ (НИОКР);
- внедрение «готовых» эффективных инновационных разработок;
- совершенствование основных бизнес-процессов;
- развитие информационных технологий и ИТ-инфраструктуры;
- повышение энергетической эффективности;
- планирование и выполнение рационализаторской работы.

Приоритетные направления проведения НИОКР:

- обеспечение бесперебойного энергоснабжения потребителей электроэнергии, а также снижение рисков возникновения технологических нарушений в распределительных электрических сетях;
- снижение потерь электроэнергии в распределительных электрических сетях;
- оптимизация системы управления, повышение эффективности финансово-экономической, эксплуатационной и ремонтной деятельности (разработка перспективных решений и мероприятий по совершенствованию систем обслуживания объектов распределительного электросетевого комплекса);
- повышение оперативности контроля за параметрами гололедно-ветровых нагрузок, воздействующими на фазные провода и грозозащитные тросы ВЛ, повышение качества принимаемых оперативным

персоналом решений и исключение его ошибки при выполнении действий по управлению электрическим режимом, а также снижение материальных затрат на ремонтно-эксплуатационное и техническое обслуживание ВЛ при минимальных материальных затратах на ремонтно-эксплуатационное и техническое обслуживание оборудования системы раннего обнаружения гололедообразования;

- экономия материальных затрат на техническое перевооружение объектов распределительного электросетевого комплекса;
- проведение опытной эксплуатации новейших перспективных типов электротехнического оборудования;
- разработка и внедрение новейших методик диагностики объектов распределительного электросетевого комплекса;
- повышение энергетической эффективности (внедрение энергосберегающего оборудования, систем управления освещением и микроклиматом, снижение потерь электроэнергии в электрических сетях, а также оптимизация издержек);
- обучение электротехнического персонала навыкам работы с оборудованием распределительных устройств с использованием тренажера распределительных устройств энергосистем;
- совершенствование нормативно-технической и методической базы;
- разработка организационных и технических мероприятий по повышению устойчивости функционирования объектов в чрезвычайных ситуациях;
- повышение экологической и информационной безопасности.

Скорректированная ПИР содержит утвержденный «План научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ ОАО «МРСК Юга» на 2011–2016 годы», предусматривающий реализацию в течение 2013 года НИОКР, выполняемых контрагентами в соответствии с условиями заключенных с ними договоров общей стоимостью 100,225 млн руб., результатом реализации которых станет подготовка к массовому внедрению в распределительном электросетевом комплексе ОАО «МРСК Юга» новейших образцов электротехнического оборудования и устройств, а также наиболее эффективных и передовых технологий.

Выполнение этапов НИОКР по состоянию на 31 декабря 2013 года

1. Договор на выполнение НИОКР на тему «Исследование и разработка методики определения показателей эффективности транспорта электрической энергии во взаимосвязи с перетоками реактивной мощности и показателями качества электрической энергии

в электрических сетях 110 кВ», заключенный с ФГБОУ ВПО «Национальный исследовательский Томский политехнический университет» от 19 сентября 2011 года №2-476/11у/742 и предусматривающий выполнение трех этапов НИОКР, общей стоимостью 9,0 млн руб. (с учетом НДС), завершен.

- По состоянию на 31 декабря 2013 года все этапы НИОКР выполнены в полном объеме.
- Фактическая оплата со стороны ОАО «МРСК Юга» за выполнение контрагентом этапов НИОКР произведена в полном объеме и составила 9,0 млн руб. за счет себестоимости электроэнергии.
- Фактическим результатом реализации НИОКР стало получение фундаментальных знаний и ввод в эксплуатацию в филиалах ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» и «Волгоградэнерго» «Методики определения показателей эффективности транспорта электрической энергии во взаимосвязи с перетоками реактивной мощности и показателями качества электрической энергии в электрических сетях 110 кВ» на основании требований приказа ОАО «МРСК Юга» от 11 июня 2013 года №253 «О вводе в эксплуатацию завершенных научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ».

2. Договор на выполнение НИОКР на тему «Разработка технических требований и характеристик источников постоянного оперативного тока, устанавливаемых в РП 6-10 кВ, ПС 35-110 кВ, выполненных на современной элементной базе, с разработкой проектов повторного применения», заключенный с ЗАО «Межрегиональное производственное объединение технического комплектования «Технокомплект» от 16 сентября 2011 года №706 и предусматривающий выполнение пять этапов НИОКР, общей стоимостью 3,15 млн руб. (с учетом НДС), завершен.

- По состоянию на 31 декабря 2013 года все этапы НИОКР выполнены в полном объеме.
- Фактическая оплата со стороны ОАО «МРСК Юга» за выполнение контрагентом этапов НИОКР произведена в полном объеме и составила 3,15 млн руб. за счет себестоимости электроэнергии.
- Фактическим результатом реализации НИОКР стал «Проект повторного применения 706-001-ТМ.011 «Разработка технических требований и характеристик источников постоянного оперативного тока, устанавливаемых в РП 6-10 кВ, ПС 35-110 кВ, выполненных на современной элементной базе, с разработкой проектов повторного применения», утвержденный и введенный в действие в филиалах ОАО «МРСК Юга» на основании требований приказов ОАО «МРСК Юга» от 11 июня 2013 года №253 «О вводе в эксплуатацию завершенных научно-исследовательских и опытно-конструкторских

работ» и от 7 марта 2013 года №101 «Об утверждении и введении в действие проекта повторного применения, разработанного ЗАО «Межрегиональное производственное объединение технического комплексов «Технокомплект», в целях обеспечения максимального его использования при выполнении мероприятий инвестиционной программы их развития на 2013 год и на предстоящие годы с обязательной привязкой к конкретным объектам распределительного электросетевого комплекса, подлежащих реконструкции и техническому перевооружению.

года №2011148052/07, в 2012 году Обществом получен патент на полезную модель №116705 «Устройство обнаружения отложений на проводе анкерного пролета воздушной линии электропередачи», который 27 мая 2012 года опубликован и зарегистрирован в Государственном реестре полезных моделей Российской Федерации (срок действия истекает 28 ноября 2021 года).

3. Договор на выполнение НИОКР на тему «Внедрение современной системы раннего обнаружения гололедообразования на ВЛ 35-110 кВ» (по филиалам ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго», «Ростовэнерго»), заключенный с ООО «НТЦ Инструмент-микро» от 19 сентября 2011 года №745 и предусматривающий выполнение пять этапов НИОКР, общей стоимостью 18,78 млн руб. (с учетом НДС), завершен.

- Формула полезной модели: «Устройство обнаружения отложений на проводе анкерного пролета воздушной линии (ВЛ) электропередачи, содержащее врезанные в образующие Y-образную подвеску гирлянды изоляторов датчики гололеда с размещенными в их корпусах датчиками температуры и многоканальными контролерами, отличающимися тем, что в устройство дополнительно введен силоизмерительный датчик, при этом он установлен таким образом, что образует с одним из имеющихся датчиков гололеда V-образную подвеску гирлянды изоляторов, а его выход соединен с соответствующим выходом контролера опроса».

4. Договор на выполнение НИОКР на тему «Обследование влияния тяговых и других нелинейных нагрузок электрических сетей 110 кВ на качество и уровень потерь электрической энергии», заключенный с ФГБОУ ВПО «Национальный исследовательский Томский политехнический университет» от 19 сентября 2011 года №2-475/11у/741 и предусматривающий выполнение трех этапов НИОКР, общей стоимостью 12,0 млн руб. (с учетом НДС), завершен.

- По состоянию на 31 декабря 2013 года все этапы НИОКР выполнены в полном объеме.
- Фактическая оплата со стороны ОАО «МРСК Юга» за выполнение контрагентом этапов НИОКР произведена в полном объеме и составила 12,0 млн руб. за счет себестоимости электроэнергии.

- Фактическим результатом реализации НИОКР стало получение фундаментальных знаний и ввод в эксплуатацию в филиалах ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» и «Волгоградэнерго» «Методики обследования влияния тяговых и других нелинейных нагрузок электрических сетей 110 кВ на качество и уровень потерь электрической энергии» на основании требований приказа ОАО «МРСК Юга» от 11 июня 2013 года №253 «О вводе в эксплуатацию завершенных научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ».

5. Договор на выполнение НИОКР на тему «Внедрение микропроцессорных блокировок разъединителей 110 кВ нового поколения (микроэлектронная и микропроцессорная система электромагнитной блокировки с установкой опытного образца на распределительное устройство одной подстанции филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго»), заключенный с ООО

«Научно-исследовательский институт энергетических технологий» от 27 сентября 2011 года №727 и предусматривающий выполнение трех этапов НИОКР, общей стоимостью 2,9 млн руб. (НДС не предусмотрен), завершен.

- По состоянию на 31 декабря 2013 года все этапы НИОКР выполнены в полном объеме.
- Фактическая оплата со стороны ОАО «МРСК Юга» за выполнение контрагентом этапов НИОКР произведена в полном объеме и составила 2,9 млн руб. за счет себестоимости электроэнергии.
- Фактическим результатом реализации НИОКР стала разработка микроэлектронной и микропроцессорной системы электромагнитной блокировки, установленной и введенной в эксплуатацию на оборудовании распределительного устройства 10 кВ ПС 110/10 кВ Носовская, находящейся на территории деятельности производственного отделения «Юго-Западные электрические сети» «Ростовэнерго» на основании требований приказов ОАО «МРСК Юга» от 22 июля 2013 года №359 «Об установке и вводе в опытную эксплуатацию микропроцессорной и микроэлектронной системы электромагнитной блокировки на ПС 110/35/10 кВ Новиковская», от 7 августа 2013 года №392 «О внесении изменений в приказ ОАО «МРСК Юга» от 22 июля 2013 г. №359 «Об установке и вводе в опытную эксплуатацию микропроцессорной и микроэлектронной системы электромагнитной блокировки на ПС 110/35/10 кВ Новиковская» и от 21 января 2014 года №20 «О проведении опытной эксплуатации микропроцессорной и микроэлектронной системы электромагнитной блокировки, установленной на ПС 10-10 кВ Носовская».

6. Договор на выполнение НИОКР на тему «Создание на современной элементной базе и внедрение в опытную эксплуатацию комплекта селективной защиты от однофазных замыканий на землю в компенсированных и некомпенсированных сетях напряжением 6-35 кВ, основанной на определении однофазного замыкания на землю на переходных и установившихся процессах», заключенный с ОАО «Научно-исследовательский инжиниринговый центр межрегиональных распределительных сетевых компаний» от 10 мая 2012 года №12/027/628 и предусматривающий выполнение шести этапов НИОКР, общей стоимостью 33,0 млн руб. (с учетом НДС), действует.

- По состоянию на 31 декабря 2013 года все этапы НИОКР выполнены в полном объеме.
- Фактическая оплата со стороны ОАО «МРСК Юга» за выполнение контрагентом шестого этапа НИОКР планируется к осуществлению по

результатам проведения в 2014 году полноценной опытной эксплуатации вышеперечисленных устройств, необходимой в целях накопления опыта их эксплуатации и обеспечивающей возможность получения максимально положительных результатов от реализации НИОКР.

- Планируемым результатом реализации НИОКР станет ввод в опытную эксплуатацию установленных на оборудовании ЗРУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Олимпийская производственного отделения «Правобережные электрические сети» «Волгоградэнерго» и трех опытных образцов индивидуального устройства защиты от однофазного замыкания на землю (ОЗЗ) и двух опытных образцов централизованного устройства селективной сигнализации ОЗЗ.

7. Договор на выполнение ТР на тему «Разработка системы нормативных документов ОАО «МРСК Юга» на основе требований международного стандарта ISO 50001:2011», заключенный с ЗАО «ФИНЭКС качество» от 31 октября 2012 года №17/12-К/897 и предусматривающий выполнение пяти этапов ТР, общей стоимостью 5,894 млн руб. (с учетом НДС), действует.

- По состоянию на 31 декабря 2013 года все этапы ТР выполнены в полном объеме.
- При этом фактическая авансовая оплата со стороны ОАО «МРСК Юга» за выполнение контрагентом этапов НИОКР составила 1,179 млн руб за счет себестоимости электроэнергии.
- Фактической оплаты со стороны ОАО «МРСК Юга» за выполнение контрагентом этапов ТР не производилось, вследствие чего суммарная фактическая текущая кредиторская задолженность ОАО «МРСК Юга» перед контрагентом составила 4,715 млн руб.

- Фактическим результатом реализации ТР стали разработанные «Положения о системе энергоменеджмента ОАО «МРСК Юга» и «Положения о системе энергоменеджмента ДЗО ОАО «Россети», утвержденные и введенные в действие в филиалах ОАО «МРСК Юга» на основании требований приказов ОАО «МРСК Юга» от 26 декабря 2013 года №732 «Об утверждении и введении в действие Положения о системе энергоменеджмента ОАО «МРСК Юга» и от 30 декабря 2013 года №760 «О введении в действие Положения о системе энергоменеджмента в ДЗО ОАО «Россети».

8. Договор на выполнение ОКР на тему «Разработка методических материалов для проведения обучения электротехнического персонала на оборудовании распределительных устройств с использованием тренажера распределительных устройств энергосистем»,

заключенный с ЗАО «Межрегиональное производственное объединение технического комплектования «Технокомплект» от 9 ноября 2012 года №891 и предусматривающий выполнение пяти этапов ОКР, общей стоимостью 15,501 млн руб. (с учетом НДС), действует.

- По состоянию на 31 декабря 2013 года 1-й и 2-й этапы ОКР выполнены в полном объеме.
- При этом фактическая 1-я и 2-я авансовые оплаты со стороны ОАО «МРСК Юга» за выполнение контрагентом этапов ОКР произведены в полном объеме и составили в сумме 7,75 млн руб за счет себестоимости электроэнергии.
- Кроме того, фактическая оплата со стороны ОАО «МРСК Юга» за выполнение контрагентом 2-го этапа НИОКР составила 2,768 млн руб за счет себестоимости электроэнергии, при плановой ее величине 4,429 млн руб, вследствие чего суммарная фактическая текущая кредиторская задолженность ОАО «МРСК Юга» перед контрагентом составила 1,661 млн руб.

- Планируемым результатом реализации ОКР станет установка оборудования тренажера распределительных устройств энергосистем в одной из учебных аудиторий холла 1-го этажа административного здания ОАО «МРСК Юга», находящегося по адресу: г. Ростов-на-Дону, Советский район, ул. 2-я Краснодарская, 147, а также разработка методических материалов для проведения обучения электротехнического персонала на оборудовании распределительных устройств с использованием вышеуказанного тренажера.

В 2013 году мероприятий по совместной внешнеэкономической деятельности ОАО «МРСК Юга», выполняемых в рамках его международного сотрудничества с иностранными организациями в области реализации работ и проектов в сфере исследований и разработок, а также создания при их участии инновационных мероприятий, центров исследований и разработок и т.п. не проводилось.

Внедрение инновационного оборудования, материалов, конструкций и технологий

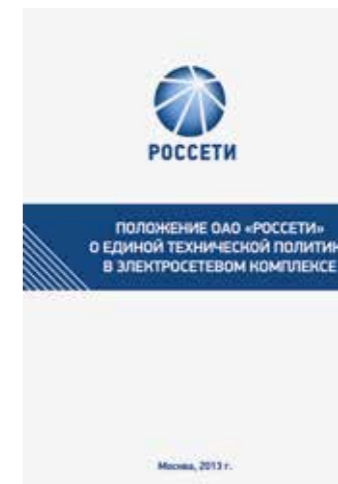
Категория	Количество объектов, на которых проведено внедрение, шт.		Общая стоимость (инвестиции), млн руб.	Дополнительные сведения
	Количество установленного оборудования, внедренных технологий, шт.	Количество объектов, на которых проведено внедрение, шт.		
Оборудование, материалы, конструкции	54	197	58,198	—
в том числе разработанные в ходе НИОКР	54	197	58,198	—
Технологии	4	4	25,329	—
в том числе разработанные в ходе НИОКР	4	4	25,329	—

Проведение исследований и разработок

Количество НИОКР, шт.		Объем финансирования, млн руб.		Количество зарегистрированных объектов интеллектуальной собственности, шт.	Количество публикаций, шт.
законтрактровано	завершено	законтрактровано	фактически выгласено		
8	6	100,225	83,527	1	1

Приказом ОАО «МРСК Юга» от 3 марта 2014 года №119 введено в действие «Положение ОАО «Россети» о единой технической политике в электросетевом комплексе», утвержденное решением Совета директоров ОАО «Россети» (протокол заседания от 23 октября 2013 года №138/2013).

В соответствии с требованиями вышеуказанного Положения, в распределительном электросетевом комплексе ОАО «МРСК Юга» актуальным считается применение малообслуживаемого энергоэффективного электротехнического оборудования и материалов, удовлетворяющих требованиям нормативно-технической документации, а также климатическому районированию.



Система аттестации



К основным видам вышеуказанных электротехнического оборудования и материалов относятся:

- самонесущий изолированный провод 6-10 кВ;
- КРУЭ и компактные элегазовые ячейки 110 кВ;
- КЛ 110 кВ с изоляцией из сшитого полиэтилена (для территории городских населенных пунктов);
- герметичные силовые трансформаторы;
- силовые трансформаторы с «сухой» изоляцией;
- компактные ячейки;
- сейсмостойчивые малогабаритные блочные ТП 10(6)/0,4 кВ и РП 10(6) кВ максимальной заводской готовности;
- секционирующие пункты и реклоузеры.

Основная задача «Положения ОАО «Россети» о единой технической политике в электросетевом

комплексе» — определение наиболее современных и прогрессивных технических требований и решений в области капитального строительства и эксплуатации объектов единой национальной энергетической системы Российской Федерации (далее — ЕНЭС), базовых направлений ее инновационного развития, а также организационных мероприятий, направленных на достижение следующих стратегических целей:

- обеспечение энергетической безопасности устойчивого развития Российской Федерации;
- обеспечение требуемых показателей надежности предоставляемых услуг по передаче электроэнергии;
- обеспечение свободного функционирования рынка электроэнергии;
- повышение эффективности функционирования и развития ЕНЭС;
- сокращение негативного влияния ЕНЭС на экологию.

Положение ОАО «Россети» о единой технической политике в электросетевом комплексе» — это прогрессивное направление работы, основанное на применении самых современных, надежных и долговечных методов и технологий при модернизации и строительстве объектов распределительного сетевого комплекса, которое определяет совокупность управленческих, технических и организационных мероприятий на ближайшую и долгосрочную перспективу, направленных на повышение эффективности, надежности и безопасности распределительных электрических сетей на основе апробированных при эксплуатации научно-обоснованных технических решений и технологий.

Вышеуказанное положение разработано для всех основных групп объектов электрических сетей, таких как:

- основные электрические сети 35-110 кВ;
- распределительные электрические сети 0,4-10(6) кВ;
- устройства релейной защиты и противоаварийной автоматики;
- системы телемеханики и связи, а также информационно-измерительные системы;
- приборы и системы учета электроэнергии;
- административные и производственные здания и сооружения;
- метрологическое обеспечение.

2.2. Финансы

Основные положения учетной политики

Положение об учетной политике Общества разработано в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учету, а также с учетом требований налогового и гражданского законодательства в Российской Федерации.

ОАО «МРСК Юга» организует и ведет бухгалтерский учет, составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Федеральным законом от 06.12.2011 №402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утвержденным приказом Минфина РФ от 29.07.98 №34н, Планом счетов бухгалтерского учета, утвержденным приказом Минфина РФ от 31.10.2000 №94н и иными нормативными документами в области бухгалтерского учета.

Положение об учетной политике Общества сформировано исходя из допущений:

- имущественной обособленности предприятия;
- непрерывности деятельности предприятия;
- последовательности применения учетной политики.

Для принятия имущества и обязательств к учету Общество производит их оценку в денежном выражении. Оценка имущества осуществляется следующим образом:

- имущество, приобретенное за плату, оценивается по сумме фактически произведенных затрат на его приобретение;
- имущество, произведенное подразделениями самого Общества, оценивается по себестоимости его изготовления (фактические затраты, связанные с производством объекта имущества);
- материальные ценности, остающиеся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию основных средств, запасные части, образующиеся в результате восстановления основных средств (реконструкция, модернизация, ремонт) оцениваются по текущей рыночной стоимости на дату списания основных средств или на дату принятия к учету запасных частей;
- имущество, полученное безвозмездно и имущество, выявленное при проведении инвентаризации активов и обязательств, оценивается по текущей рыночной стоимости на дату принятия имущества к учету;

Под текущей рыночной стоимостью понимается сумма денежных средств, которая может быть получена в результате продажи указанного актива на дату принятия к бухгалтерскому учету.

При оценке имущества, приобретенного по любым основаниям, его фактическая стоимость формируется с добавлением затрат, понесенных Обществом на доведение имущества до состояния, пригодного к использованию.

Стоимость имущества, по которой оно принято к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению, кроме случаев, установленных законодательством Российской Федерации.

Для финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, производится корректировка учетной стоимости до рыночной.

Инвентаризация имущества и обязательств проводится Обществом в соответствии со ст. 11 Федерального закона от 06.12.2011 №402-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Минфина РФ от 13.06.1995 №49.

В качестве основных средств Общество признает активы, в отношении которых одновременно выполняются следующие условия:

- предполагается использование в производстве продукции при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд в течение длительного времени (срока полезного использования продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев);
- способность приносить экономические выгоды (доход) в будущем, а также организацией не предполагается последующая перепродажа данных активов.

Активы, в отношении которых выполняются вышеописанные условия и стоимостью в пределах не более 40 000 руб. за единицу, учитываются в составе материально-производственных запасов, за исключением объектов электросетевого оборудования, автотранспорта, 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 (этапы ремонтных работ).

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 от 27.12.2007 №153н.

Переоценка нематериальных активов не производится.

Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы Общества ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» (ПБУ 17/02), утвержденным Приказом Минфина РФ от 19.11.2002 №115н. списание расходов на НИОКР осуществляется линейным способом.

В качестве финансовых вложений Общество признает активы, не имеющие материально-вещественной формы и способные приносить экономические выгоды (доход) в будущем в форме процентов, дивидендов, либо прироста их стоимости (в виде разницы между ценой продажи (погашения) и покупной стоимостью) в результате обмена, использования при погашении обязательств, увеличения текущей рыночной стоимости.

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.

Единицей бухгалтерского учета материально-производственных запасов является номенклатурный номер или однородная группа (в зависимости от вида материально-производственных запасов).

Стоимость специальной одежды со сроком эксплуатации больше 12 месяцев погашается линейным способом исходя из сроков полезного использования, определяемых в соответствии с нормами. списание производится начиная с месяца передачи специальной одежды в эксплуатацию.

Материально-производственные запасы, списываемые в производство, реализуемые на сторону, выбывающие по прочим основаниям, в т.ч. при внутреннем перемещении между филиалами и внутри филиала, оцениваются по средней себестоимости каждого вида запасов по локальной базе территориального отдела бухгалтерского и налогового учета и отчетности.

Средняя оценка фактической себестоимости материалов осуществляется путем определения фактической себестоимости материала в момент его отпуска (скользящая оценка).

Материально-производственные запасы (в том числе запасные части), приходящие в результате снятия с основных средств в стадии восстановления, признаются прочими доходами и оцениваются по учетной стоимости последних по времени приобретения аналогичных запасных частей с учетом процента фактического износа приходящих объектов (не ниже стоимости металлолома) в случае отсутствия подобной информации — по текущей рыночной стоимости.

Общество подразделяет доходы на доходы от обычных видов деятельности и прочие доходы.

Доходами от обычных видов деятельности Общество признает:

- доходы от услуг по передаче электроэнергии;
- доходы от услуг по технологическому присоединению к сети;
- доходы от аренды;
- доходы от реализации прочих работ и услуг;
- промышленного характера;
- непромышленного характера.

К прочим доходам относятся все доходы, не связанные с реализацией работ и услуг по обычным видам деятельности.

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.

Затраты, произведенные организацией в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском балансе в соответствии с условиями признания активов, установленными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида.

Коммерческие расходы признаются Обществом в бухгалтерской отчетности в случае их существенности.

Резервный капитал формируется Обществом из его прибыли на основании учредительных документов и решения учредителей (акционеров).

В разделе III баланса (Капитал и резервы) по строке «Переоценка внеоборотных активов» отражена сумма прироста стоимости внеоборотных активов по результатам их переоценки, переданная по вступительному балансу при реорганизации Общества в форме присоединения.

Суммы прироста стоимости имущества от переоценки используются для уценки тех объектов имущества, которые ранее подвергались дооценке, и только в пределах сумм, накопленных по каждому отдельному инвентарному объекту. В момент списания объекта с учета (по любым основаниям) суммы накопленной по нему дооценки списываются на счет нераспределенной прибыли Общества.

Кредиторская задолженность перед поставщиками товаров, работ, услуг учитывается в сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств согласно расчетным документам.

Кредиторская задолженность по неотфактурованным поставкам учитывается в сумме поступивших ценностей, определенной исходя из цены и условий, предусмотренных в договорах.

Расходы по займам и кредитам признаются прочими расходами соответствующего отчетного периода. Исключение из этого порядка составляют проценты 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.

Общество создает резерв по сомнительной дебиторской задолженности. Резерв создается ежеквартально, на основании результатов проведенной инвентаризации дебиторской задолженности, отдельно по каждому сомнительному долгу.

Общество признает оценочное обязательство на оплату будущих отпусков. Расчет величины оценочного обязательства производится ежемесячно в соответствии с методикой, разработанной в Обществе.

В соответствии с ПБУ 7/98 «События после отчетной даты» Общество отражает в бухгалтерской отчетности события после отчетной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результаты деятельности организации и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.

Общество исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, законодательными актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

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.

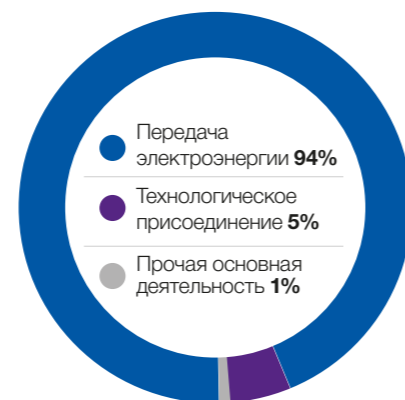
Анализ финансового состояния и результатов деятельности

На протяжении 2013 года Обществом произведены ряд мероприятий, направленных на компенсирование убытка, полученного по итогам деятельности за 2012 год, в части минимизации собственных расходов. Первоначальным бизнес-планом на 2013 год Обществом был запланирован возврат к безубыточности, улучшение финансовых показателей, показателей ликвидности и финансовой устойчивости.

По итогам 2013 года чистая прибыль Общества составила 27 млн руб., что выше аналогичного показателя 2012 года на 3 331 млн руб. По итогам деятельности за 2012 год был получен убыток в размере 3 303 млн руб.

В 2013 году общий объем выручки ОАО «МРСК Юга» составил 27 426 млн руб., что выше уровня прошлого года на 3 962 млн руб. (17%). Наибольшую долю (94%) составляет выручка от передачи электроэнергии:

Структура выручки ОАО «МРСК Юга» в 2013 году



Основные показатели деятельности Общества, млн руб.

Наименование	2010	2011	2012	2013	Отклонение (2013-2012)	
					абс.	%
Выручка от реализации продукции	21 976	24 356	23 464	27 426	3 962	16,9%
в том числе от услуг по передаче электроэнергии	20 958	22 688	21 363	25 882	4 519	21,2%
от услуг по технологическому присоединению	292	1 464	1 954	1 424	-529	-27,1%
Себестоимость всего	19 423	20 068	21 056	23 351	2 295	10,9%
в том числе от услуг по передаче электроэнергии	18 699	19 760	20 425	23 002	2 577	12,6%
от услуг по технологическому присоединению	134	181	509	240	-269	-52,8%
Валовая прибыль	2 553	4 288	2 408	4 075	1 666	69,2%
Управленческие расходы	587	751	876	657	-219	-25,0%
Прибыль (убыток) от продаж	1 966	3 537	1 532	3 418	1 885	123,0%
Проценты к получению	7	14	18	46	28	154,4%
Проценты к уплате	1 733	1 493	1 622	1 853	231	14,3%
Доходы от участия в других организациях	0	0	64	1	-63	-98,9%
Прочие доходы	773	1 056	1 302	2 982	1 680	129,0%
Прочие расходы	4 294	2 684	4 756	4 205	-551	-11,6%
Прибыль (убыток) до налогообложения	-3 280	430	-3 461	388	3 849	-111,2%
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-241	349	-158	360	518	-328,1%
Чистая прибыль (убыток)	-3 411*	81	-3 303	27	3 331	0,8%
в том числе от услуг по передаче электроэнергии	-3 547	-847	-632,4	-976,9	-345	54,5%
от услуг по технологическому присоединению	211	862	643	1 066,9	424	65,9%

* Корректировка финансового результата деятельности Общества в 2012 году, ретроспективно.

Увеличение выручки от оказанных услуг в 2013 году по отношению к аналогичному показателю 2012 года сложилось за счет роста выручки от услуг по передаче электроэнергии на 4 519 млн руб., или 21,2%.

Выручка от услуг по технологическому присоединению по итогам 2013 года составила 1 424 млн руб., что на 529 млн руб., или 27,1% ниже выручки от услуг по технологическому присоединению за 2012 год. Данное снижение обусловлено осуществлением масштабного технологического присоединения контрагента ЗАО «КТК-Р» в филиале «Калмэнерго» в 2012 году.

Фактические расходы ОАО «МРСК Юга» за 2013 год составили 23 351 млн руб., что превышает сумму расходов за 2012 год, составлявших 21 056 млн руб. Рост расходов составил 2 295 млн руб., или 11%, из них 2 577 млн руб., или 12,6%, приходится на себестоимость по передаче электроэнергии.

Себестоимость по технологическому присоединению снизилась по сравнению с фактом 2012 года на 269 млн руб., или 52,8%.

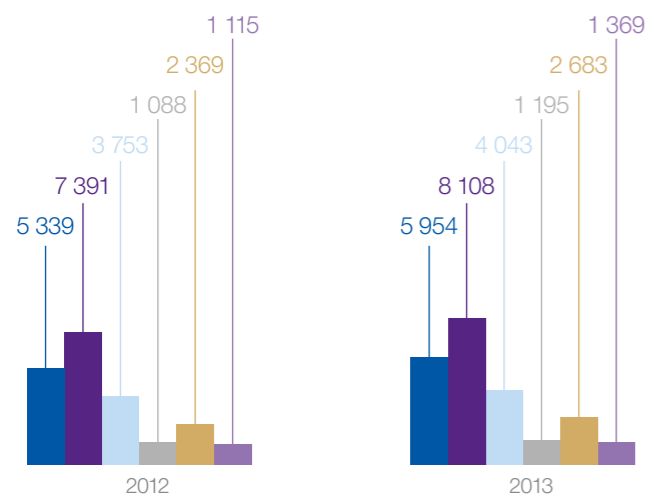
Динамика себестоимости ОАО «МРСК Юга» млн руб.

Наименование статьи расходов	2010	2011	2012	2013	Отклонение (2013-2012)	
					абс.	%
Расходы на производство и реализацию продукции	19 423	20 068	21 056	23 351	2 295	11%
Материальные расходы	5 099	5 277	5 339	5 954	615	12%
Работы и услуги производственного характера	6 280	7 008	7 391	8 108	717	10%
Расходы на оплату труда	3 781	3 458	3 753	4 043	290	8%
Страховые взносы	912	1 110	1 088	1 195	107	10%
Амортизация	2 145	2 190	2 369	2 683	314	13%
Прочие	1 206	1 025	1 115	1 369	254	23%

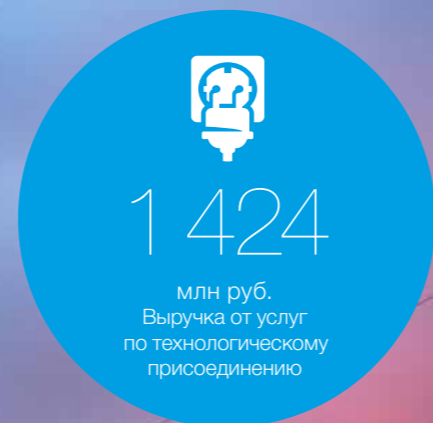
В структуре себестоимости Общества наибольший рост расходов по сравнению с 2012 годом наблюдается по следующим статьям расходов:

- увеличение материальных расходов на 615 млн руб., или 12%, в основном за счет роста стоимости электроэнергии для компенсации потерь в 2013 году на 544 млн руб., или 12,7%;
- рост по статье «работы и услуги производственного характера» на 717 млн руб., или 10%. Наибольшее отклонение сложилось по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС — рост на 520 млн руб., и через сети сторонних организаций (ТСО) — на 128 млн руб.;
- увеличение расходов на оплату труда на 290 млн руб., или 8%, за счет индексации тарифных ставок (должностных окладов) 6,6%, произведенной согласно п. 3.3 Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике, а также за счет перехода на новое Положение об оплате труда и Положение о материальном стимулировании филиалов ОАО «МРСК Юга» — на 0,6%;
- рост по статье «Амортизация» на 314 млн руб., или 13%, что обусловлено исполнением мероприятий инвестиционной программы.

Структура расходов ОАО «МРСК Юга» за 2012 г. и 2013 гг., млн руб.



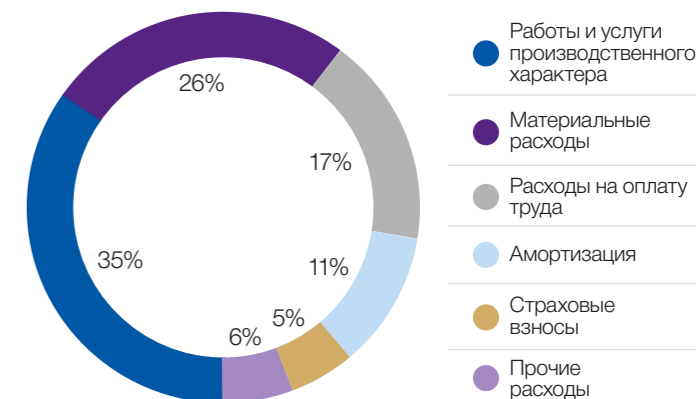
- Материальные расходы
- Работы и услуги производственного характера
- Расходы на оплату труда
- Страховые взносы
- Амортизация
- Прочие



По итогам 2013 года наибольшую часть расходов ОАО «МРСК Юга» (61%) составили:

- работы и услуги производственного характера (35%): услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии, услуги ОАО «ФСК ЕЭС», расходы по выполнению ремонтной программы, поддержание основных фондов в работоспособном состоянии, а также услуги в области промышленной безопасности;
- материальные расходы (26%): покупная электроэнергия на компенсацию потерь и хозяйственные нужды, материалы и ГСМ, необходимые для производственной деятельности Общества.

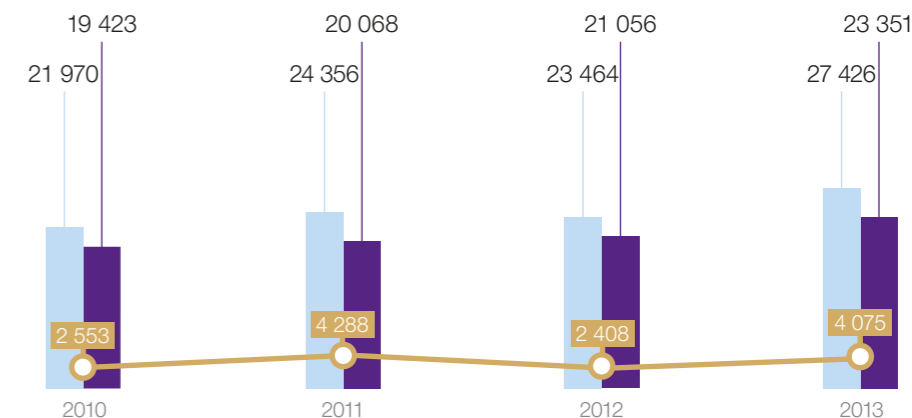
Структура расходов в 2013 г.



Фактическая валовая прибыль Общества 2013 года на 1 667 млн руб. выше соответствующей величины прошлого года.

Динамика роста (падения) доходов ОАО «МРСК Юга», млн руб.

- Выручка
- Затраты (себестоимость)
- Валовая прибыль



Распределение чистой прибыли по направлениям использования

Наименование показателя	Распределение прибыли			
	2010	2011	2012	2013
Чистая прибыль (тыс. руб.)	-3 410 983	80 819	-3 302 948	27 190
Резервный фонд (тыс. руб.)	—	5 869	—	—
Фонд накопления (тыс. руб.)	—	74 950	—	—
Дивиденды (тыс. руб.)	—	—	—	—
Использование прибыли на инвестиции текущего года (тыс. руб.)	—	—	—	—
Дивиденды на 1 акцию, коп.	—	—	—	—

По итогам деятельности за 2013 год распределение чистой прибыли будет осуществляться по итогам годового общего собрания акционеров.

Основные показатели бухгалтерского баланса млн руб.

Наименование показателя	Код строки	31.12.2011	31.12.2012	31.12.2013
Актив				
I. Внеоборотные активы				
Результаты исследований и разработок, в том числе:	1120	26	54	81
Основные средства	1150	28928	31302	31 617
Финансовые вложения	1170	419	245	220
Отложенные налоговые активы	1180	161	196	281
Прочие внеоборотные активы	1190	746	598	492
Итого по разделу I	1100	30279	32396	32 692
II Оборотные активы				
Запасы, в том числе	1210	1064	1161	1 228
Дебиторская задолженность	1230	7944	8263	11 483
Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	466	351	221
Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	7478	7912	11 262
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1404	1739	1 177
Итого по разделу II	1200	10582	11447	13 968
Баланс	1600	40862	43843	46 659
Пассив				
III. Капитал и резервы				
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	4981	4981	4 981
Переоценка внеоборотных активов	1340	14758	14745	14 727
Резервный капитал	1360	143	149	149
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(4582)	(7878)	(7 833)
прошлых лет	1371	(4582)	(7878)	(7 860)
отчетного периода	1372			27
Итого по разделу III	1300	15299	11996	12 024
IV. Долгосрочные обязательства				
Заемные средства	1410	13750	16500	13 241
Итого по разделу IV	1400	16776	16799	13 550
V. Краткосрочные обязательства				
Заемные средства	1510	2839	2842	8 748
Кредиторская задолженность	1520	5408	10462	10 969
Оценочные обязательства	1540	470	1682	1 314
Итого по разделу V	1500	8786	15047	21 085
Баланс	1700	40862	43843	46 659

Наибольшую долю в структуре активов занимают основные средства. Их удельный вес вместе с объемом незавершенного строительства составляет 67,7%. Данный факт обусловлен особенностями отрасли.

В структуре пассивов значительную часть составляют долгосрочные заемные средства — 28,4%. Однако высока и доля собственных средств: уставный и добавочный капитал, нераспределенные прибыли и убытки — суммарно 25,8%.

Показатели эффективности, ликвидности, рентабельности и финансовой устойчивости

Показатели	Ед. изм.	2010	2011	2012	2013	Отклонение к 2012
ROE	%	-18,38%	0,01	-22,66%	0,23	22,89
Рентабельность продаж	%	8,95	14,52	6,53	12,4	- 6,41
ROTA	%	-8,86	1,05	-7,89	0,83	- 7,88
Коэффициент текущей ликвидности*		0,49	1,20	0,76	0,66	- 0,1
Коэффициент срочной ликвидности*		0,42	1,02	0,64	0,59	- 0,05
Коэффициент абсолютной ликвидности*		0,0196	0,16	0,12	0,06	-0,06
Коэффициент автономии (финансовой независимости)		0,411	0,374	0,274	0,26	-0,014
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами		-1,41	0,13	-0,35	-0,53	-0,18
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности		1,140	0,976	0,79	1,047	0,257
Соотношение собственных и заемных средств		0,698	0,599	0,377	0,347	-0,03
EBITDA	млн руб.	244,33	4 179,37	560,794	4 916,70	4 355,91
Отношение совокупного долга к EBITDA		57,98	3,97	34,49	4,47	-30,02
Рентабельность EBITDA	%	4,5	17,2	2,4	17,9	15,5

* Коэффициенты ликвидности рассчитаны согласно Кредитной политике.

В целом все показатели в динамике имеют тенденцию к снижению, что подтверждает текущее положение Общества. На ухудшение показателей ликвидности повлиял рост дебиторской задолженности вследствие неисполнения гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми компаниями договорных обязательств, что повлекло за собой рост кредиторской задолженности и привлеченных кредитов.

По итогам отчетного периода можно отметить рост показателя EBITDA пропорционально полученному финансовому результату и, соответственно, показателя «Отношение совокупного долга к EBITDA».

По результатам 2013 года по сравнению с 2012 годом возросли показатели рентабельности. Так, коэффициент рентабельности собственного капитала характеризует уровень доходности собственного капитала, который представляет

наибольший интерес для акционеров и является одним из основных показателей инвестиционной привлекательности предприятия. Показатель ROTA (рентабельность совокупных активов) отражает общую доходность, отнесенную к совокупным активам Общества. Рентабельность по EBITDA показывает прибыльность компании до различных выплат (процентов, налогов и амортизации), т.е. по EBITDA.

Динамика и изменение структуры кредиторской и дебиторской задолженностей Общества

В 2013 году произошел рост дебиторской задолженности относительно 2012 года на 3 220 млн руб. и, как следствие, рост объема привлеченных заемных средств на 2 647 млн руб.

Рост кредиторской задолженности составил 507 млн руб.

Динамика и структура дебиторской задолженности Общества, тыс. руб.

Наименование	На конец 2011	На конец 2012	На конец 2013	Отклонение к предыдущему году, тыс. руб.
Всего долгосрочная:	577 372	351 114	220 572	-130 542
в т.ч. покупателей и заказчиков	31 542	14 519	2 726	-11 793
авансы выданные	853	16 368	11 688	-4 680
прочие дебиторы	544 977	320 227	206 158	-114 069
Всего краткосрочная:	8 353 074	7 911 754	11 261 855	3 350 101
в т.ч. покупателей и заказчиков	6 592 443	6 307 790	10 285 579	3 977 789
авансы выданные	700 407	117 932	69 888	-48 044
прочие дебиторы	1 060 224	1 486 032	906 388	-579 644
Итого	8 930 446	8 262 868	11 482 427	3 219 559

По сравнению с 2012 годом дебиторская задолженность в 2013 году увеличилась на 3 219 559 тыс. руб. Наибольший удельный вес в структуре дебиторской задолженности занимает краткосрочная задолженность — 98,1%.

Наибольший удельный вес в краткосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2013 имеет задолженность покупателей и заказчиков — 89,6%, что составляет 10 285 579 тыс. руб. По сравнению с аналогичным показателем на 31.12.2012 данная задолженность по состоянию на 31.12.2013 увеличилась на 3 977 789 тыс. руб.



Динамика и структура обязательств Общества

Наименование	На конец 2011	На конец 2012	На конец 2013	Отклонение к предыдущему году, тыс. руб.
Долгосрочные обязательства				
Всего	16 791 279	16 500 000	13 241 321	-3 258 679
Займы и кредиты	14 062 900	16 500 000	13 241 321	-3 258 679
Прочие долгосрочные обязательства, в т.ч.	2 728 379	0	0	0
поставщикам и подрядчикам	4 715	0	0	0
прочие долгосрочные обязательства	2 723 664	0	0	0
Краткосрочные обязательства				
Всего	7 932 169	13 303 949	19 716 887	6 412 938
Займы и кредиты	2 526 220	2 841 890	8 748 032	5 906 142
Кредиторская задолженность, в т.ч.	5 405 949	10 462 059	10 968 855	506 796
поставщикам и подрядчикам	2 967 061	5 092 305	6 989 965	1 897 660
задолженность по оплате труда перед персоналом	188 665	10 888	197 138	186 250
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	84 023	106 084	104 136	-1 948
задолженность по налогам и сборам	88 363	37 530	445 506	407 976
авансы полученные	1 801 147	1 752 790	1 292 226	-460 564
прочие кредиторы	276 690	3 462 462	1 939 884	-1 522 578
Итого	24 723 448	29 803 949	32 958 208	3 154 259

По итогам 2013 года произошел рост обязательств Общества на 3 154 259 тыс. руб.

Долгосрочные обязательства снизились на 3 258 679 тыс. руб. Краткосрочные обязательства увеличились в целом на 6 412 938 тыс. руб., или на 48,2%, при этом 1 897 660 тыс. руб. (37,3%) — рост задолженности перед поставщиками и подрядчиками.

Причиной роста краткосрочных обязательств Общества по статье «Займы и кредиты» на 5 906 142 тыс. руб. является

перевод долгосрочной задолженности по кредитам и займам в категорию краткосрочная (в соответствии с п. 19 ПБУ 4/99).

В основном все показатели деловой активности Общества в динамике имеют тенденцию к росту. Значительное превышение дебиторской задолженности над кредиторской создает угрозу финансовой устойчивости Общества. Основной причиной роста дебиторской задолженности является нарушение платежной дисциплины со стороны гарантирующих поставщиков и энергосбытовых компаний.

Динамика показателей деловой активности

Наименование	На конец 2011	На конец 2012	На конец 2013	Отклонение к предыдущему году
Соотношение темпов роста дебиторской и кредиторской задолженности	1,13	0,54	1,33	0,79
Соотношение совокупной дебиторской и кредиторской задолженности	0,98	0,79	1,05	0,26
Соотношение наиболее ликвидной дебиторской и кредиторской задолженности	2,09	1,39	1,52	0,13

Структура и динамика кредитного портфеля ОАО «МРСК Юга», тыс. руб.

Вид кредита (займа)/источник основного долга	2011	2012	2013	Доля в общей структуре обязательств по кредитам и займам
Краткосрочные кредиты	2 400 000	2 400 000	3 750 000	17%
Долгосрочные кредиты	9 192 322	11 942 322	13 241 321	61%
Вексель ОАО «МРСК Юга»	312 900	312 900	312 900	1%
Облигационный заем	4 557 678	4 557 678	4 557 678	21%
Итого	16 462 900	19 212 900	21 861 899	100%

Облигационный заем

Облигации серии 02, государственный номер выпуска 4-02-34956-Е зарегистрированы 16 декабря 2008 года Федеральной службой по финансовым рынкам.

Объем выпуска — 6 млн шт. номиналом 1 000 руб. каждая.

Срок выпуска 1 820 дней (10 купонных периодов по 182 дня каждый).

Дата размещения выпуска — 01.09.2009. Выпуск размещен в полном объеме.

Срок погашения облигационного займа — 26 августа 2014 года.

Ставка купонов с 1-го по 4-й — 17,5% годовых, с 5-го по 10-й — 8,1% годовых.

В соответствии с кредитной стратегией ОАО «МРСК Юга» привлекает долгосрочные заемные средства (от трех лет) для рефинансирования ранее привлеченных кредитов и финансирования инвестиционной программы Общества.

По сравнению с началом текущего года произошло уменьшение средневзвешенной процентной ставки с 9,17 до 8,99% (с учетом облигационного займа) и с 9,51 до 9,23% (без учета облигационного займа). Данное снижение обусловлено проведенными мероприятиями по замещению кредитов с наиболее высокой ставкой заимствования на кредиты со сниженной процентной ставкой заимствования, что позволило снизить процентную нагрузку на Общество.

По состоянию на конец 2013 года в распоряжении Общества имеются облигации на сумму 1 442 322 тыс. руб.

Динамика средневзвешенной процентной ставки по обслуживанию заемных средств



Анализ итогов деятельности за 2013 год

Таким образом, 2013 год показал в целом по всем показателям положительную тенденцию благодаря качественной работе менеджмента Общества.

Но негативная тенденция в части дебиторской задолженности в 2013 году продолжилась — оборачиваемость дебиторской задолженности по передаче составила 154 дня против 74 плановых. Дебиторская задолженность в целом выросла на 39% по сравнению с началом года. Причинами роста дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии являются неисполнение контрагентами, особенно гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми компаниями, своих договорных обязательств в части оплаты, а также разногласия в расчетах.

18 декабря 2013 года в ОАО «МРСК Юга» поступило требование акционера Общества — ОАО «Россети», владеющего более 10% голосующих акций Общества, о созыве внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга», повестка дня которого включает вопросы о досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров Общества и об избрании членов Совета директоров Общества, а также о досрочном прекращении полномочий членов Ревизионной комиссии Общества и об избрании членов Ревизионной комиссии Общества.

На основании решения Совета директоров Общества от 20 декабря 2013 года внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «МРСК Юга» созвано на 14 марта 2014 года.

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

Процедуры созыва и внесения предложений о включении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров Общества установлены действующим законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга».

Совет директоров Общества

Для осуществления общего руководства деятельностью Общего собрания акционеров определяет количественный состав Совета директоров Общества и избирает его членов.

Количественный состав Совета директоров Общества, в соответствии с п. 16.1. ст. 16 Устава Общества, составляет 11 (одиннадцать) человек.

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие основные вопросы:

- определение приоритетных направлений деятельности и стратегии развития Общества;
- созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, а также объявление даты проведения нового Общего собрания акционеров взамен несостоявшегося по причине отсутствия кворума, утверждение повестки дня Общего собрания акционеров Общества;
- утверждение регистратора общества, условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;

- избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним;
- рассмотрение отчетов Генерального директора о деятельности Общества (в том числе о выполнении им своих должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
- определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления Общества, установление выплачиваемых им вознаграждений и компенсаций, досрочное прекращение их полномочий;
- иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.

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

Подробная компетенция Совета директоров Общества и процедура выдвижения кандидатов в Совет директоров Общества приведены в Уставе ОАО «МРСК Юга», в Положении о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга».

Общество считает важным наличие в составе Совета директоров независимых директоров. Кроме того, в состав Совета директоров Общества избраны представители Некоммерческой организации Ассоциации по защите прав инвесторов Шевчук А.В. и Репин И.Н., что служит дополнительной гарантией учета интересов миноритарных акционеров.

Члены Совета директоров Общества обладают разносторонними знаниями и навыками в области бухгалтерского учета, стратегического менеджмента, корпоративного управления, корпоративных финансов, управления рисками, а также в специфических для электроэнергетики областях, что позволяет эффективно управлять Обществом.

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», опубликованном на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет.

В 2013 году управление Обществом осуществлялось под руководством Совета директоров ОАО «МРСК Юга» двух составов, которые соответствовали требованиям организатора торговли ЗАО ФБ «ММВБ» для поддержания ценных бумаг Общества в котировальном списке «Б».

Совет директоров Общества, действовавший до годового общего собрания акционеров, срок полномочий с 24.08.2012 по 25.06.2013 (должности указаны на момент избрания):

Гончаров Валерий Анатольевич, Председатель
Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Заместитель Исполнительного директора по инвестиционной деятельности ОАО «Холдинг МРСК»

Архипов Сергей Александрович
Генеральный директор ОАО «МРСК Юга»

Бранис Александр Маркович
Директор Компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»

Дьяков Федор Александрович
Генеральный директор филиала МЭС «Юга» ОАО «ФСК ЕЭС»

Катина Анна Юрьевна
Заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»

Куваева Валерия Дмитриевна
Консультант отдела корпоративного управления Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго России

Осипов Александр Михайлович
Вице-президент общероссийской общественной организации «Деловая Россия», председатель Экспертного совета

Прохоров Егор Вячеславович
Директор по финансам ОАО «ФСК ЕЭС», директор по финансам ОАО «Холдинг МРСК»

Филькин Роман Алексеевич
Содиректор, электроэнергетика, машиностроение, Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»

Шевчук Александр Викторович
Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциации по защите прав инвесторов

Репин Игорь Николаевич
Некоммерческая организация Ассоциация по защите прав инвесторов, заместитель Исполнительного директора



Гуревич Дмитрий Михайлович

Председатель Совета директоров ОАО «МРСК Юга», Заместитель исполнительного директора ОАО «Холдинг МРСК»

Год рождения: 1971

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Ленинградский электротехнический институт связи им. М.А. Бонч-Бруевича по специальности «Радиотехника».

Дополнительное образование:

- Диплом МВА в Санкт-Петербургском международном институте менеджмента (ИМИСП) и Master Certificate Университета Д. Вашингтона в области управления проектами.

Должности за последние 5 лет:

- Генеральный директор ОАО «Росжелдорпроект»;
- Директор по телекоммуникациям ОАО «ФСК ЕЭС»;
- Член Совета директоров ОАО «Московский узел связи энергетики», член Совета директоров ОАО «Читатехэнерго», ОАО «АйТи Энерджи Сервис»;
- Директор по телекоммуникациям и информационным технологиям ОАО «ФСК ЕЭС»;
- Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС»;
- Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»;
- Заместитель исполнительного директора (по совместительству) ОАО «Холдинг МРСК», ОАО «Россети»;
- Член Совета директоров ОАО «МРСК Центра и Приволжья».



Бранис Александр Маркович

Член Совета директоров, Директор Компании ОАО «МРСК Юга», Директор Компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»

Год рождения: 1977

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Академия Народного Хозяйства при Правительстве Российской Федерации.

Должности за последние 5 лет:

- Директор по инвестициям Представительства Компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»;
- Специалист по управлению активами негосударственных пенсионных фондов ООО «Просперити Кэпитал Менеджмент»;
- Член Совета директоров ОАО «ТГК-6», ОАО «ТГК-4», ОАО «ТГК-2»;
- Директор аналитического отдела Представительство компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»;
- Член Совета директоров ОАО «Севзапэлэктросетьстрой», ОАО «Завод «Саранскабель», ОАО «МРСК Центра», ОАО «Башкирэнерго», ОАО «Прокатмонтаж», ОАО «Башкирэнерго», ОАО «Новгородская энергосбытовая компания»;
- Генеральный директор, Главный бухгалтер ООО «Просперити Кэпитал Менеджмент»;
- Председатель ликвидационной комиссии ООО «Просперити Кэпитал Менеджмент»;
- Член Совета директоров ОАО «МРСК Центра и Приволжья».



Вашкевич Владимир Франтишкович

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга», Генеральный директор ОАО «МРСК Юга»

Год рождения: 1972

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Ленинградское высшее военно-политическое училище ПВО имени Ю.В. Андропова по специальности «Командная тактическая противовоздушной обороны»;
- Санкт-Петербургский государственный университет, по специальности «Юриспруденция»;
- Кубанский государственный технологический университет по специальности «Электроснабжение».

Дополнительное образование:

- повышение квалификации в Негосударственном образовательном учреждении дополнительного профессионального образования «Учебный центр «СпецПроект» по программе «Защита государственной тайны».

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель Генерального директора по материально-техническим ресурсам, Исполняющий обязанности Генерального директора ОАО «Электрогаз»;
- Заместитель Генерального директора по материально-техническому обеспечению ОАО «Электрогаз»;
- Заместитель Генерального директора по общим вопросам ОАО «Электрогаз»;
- Исполняющий обязанности заместителя Генерального директора ОАО «МРСК Юга»;
- Заместитель Генерального директора по капитальному строительству, Член Правления ОАО «МРСК Юга»;
- Член Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров ОАО «МРСК Юга»;
- Исполняющий обязанности Генерального директора, Председатель Правления ОАО «МРСК Юга».



Корсунов Павел Юрьевич

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга», Генеральный директор ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»

Год рождения: 1971

Гражданство: Россия

Образование высшее:

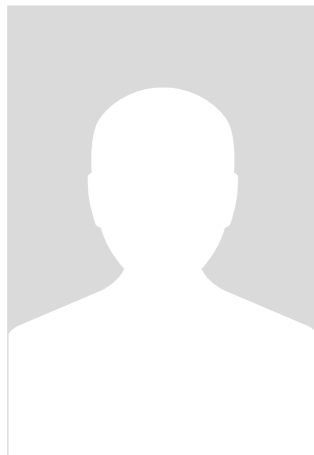
- Московский инженерно-физический институт.
- Кандидат экономических наук.

Дополнительное образование:

- Институт переподготовки и повышения квалификации управленческих кадров по финансовой — банковским специальностям Финансовой академии при Правительстве Российской Федерации, экономист по банковскому и страховому делу.

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель Генерального директора ООО «Нерудресурс»;
- Генеральный директор ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»;
- Заместитель Генерального директора по инновационному развитию ОАО «Россети» (по совместительству).



Лихов Хасан
Муштафаевич

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга», Заместитель Директора Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго России

Год рождения: 1983
Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Академия экономической безопасности МВД России

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель директора Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в отраслях ТЭК Министерство энергетики Российской Федерации;
- Член Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго», ОАО «Дагэнерго», ОАО «Нурэнерго», ОАО «Каббалкгаз», ОАО «КамГЭК», ОАО «Каббалкэнерго», ОАО «ДВУЭК», ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», ОАО «МРСК Северного Кавказа».



Магадеев Руслан
Раисович

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга», Начальник Департамента оперативно-технологического управления ОАО «Холдинг МРСК»

Год рождения: 1977
Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Магнитогорский государственный технический университет имени Г.И. Носова по специальности инженер-электрик, «Электроснабжение промышленных предприятий».

Дополнительное образование:

- ГВЦ Энергетики, г. Санкт-Петербург; КОНЦ ОАО РАО «ЕЭС России», Филиал ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Северного Кавказа»

Должности за последние 5 лет:

- Начальник Департамента оперативно-технологического управления, начальник отдела оперативно — технологического управления ОАО «МРСК Центра» (до 2008 г. — ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа»);
- Начальник Департамента оперативно-технологического управления ОАО «Холдинг МРСК»;
- Директор Департамента развития оперативно-технологического управления ОАО «Россети».



Репин Игорь
Николаевич

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга», Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов

Год рождения: 1966
Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Московский государственный университет по специальности «Гидрология суши».

Дополнительное образование:

- Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг России (получен аттестат 1-й категории), Высшая школа экономики по программе повышения квалификации для членов Совета директоров компаний, Российская правовая академия Министерства юстиции Российской Федерации по единой программе подготовки арбитражных управляющих.

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов;
- Член Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию, Комитета по кадрам и вознаграждениям, Комитета по аудиту, Комитета по надежности и Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «МРСК Юга».



Солод Александр
Викторович

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга», Заместитель главного инженера ОАО «ФСК ЕЭС»

Год рождения: 1976
Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Южно-Российский государственный технический университет по специальности «Электрические системы и сети».

- Дополнительное образование: Пятигорский государственный лингвистический университет, Московский энергетический университет.

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель главного инженера Южный филиал ОАО «Главсетсервис ЕНЭС»;
- Директор по инвестициям и поддержанию состояния активов Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС Юга;
- Заместитель Генерального директора — исполнительный директор Южный филиал ОАО «Главсетсервис ЕНЭС»;
- Заместитель Генерального директора по техническому обслуживанию и ремонту Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС Юга;
- Заместитель главного инженера ОАО «ФСК ЕЭС»;
- Директор Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» — Сочинские ПМЭС;
- Генеральный директор Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» — МЭС Юга.



**Филькин Роман
Алексеевич**

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга», Сопредседатель, электроэнергетика, машиностроение, Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»

Год рождения: 1983

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Финансовая Академия при Правительстве Российской Федерации по специальности «Финансы и кредит».

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель главы Представительства Компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»;
- Член Совета директоров ОАО «Мордовская энергосбытовая компания», ОАО «Новгородская энергосбытовая компания», ОАО «Пензенская энергосбытовая компания», ОАО «Рязанская энергетическая компания», ОАО «Тверская энергосбытовая компания», ОАО «Территориальная генерирующая компания №4», ОАО «Архангельская сбытовая компания», ОАО «Ярославская сбытовая компания», ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания», ОАО «Смоленская энергоремонтная компания», ОАО «Смоленская энергосервисная компания», ОАО «Тверская энергоремонтная компания», ОАО «Территориальная генерирующая компания № 6», ОАО «Брянская сбытовая компания», ОАО «Мосэнергосетьстрой», ОАО «Орловская сбытовая компания», ОАО «Курская энергосбытовая компания», ОАО «Территориальная генерирующая компания №2», ОАО «Воронежская энергосбытовая компания», ОАО «Новгородсестрой», ОАО «Химико-Фармацевтический комбинат «Акрихин», ОАО «Смоленскэнергосбыт», ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания», ОАО ТКЗ «Красный котельщик»;

- Член Совета директоров ОАО «Дальэнергомонтаж», ОАО «НОВАЯ ЭРА», ОАО «НОВГОРОДОБЛКОМУНЭЛЕКТРО», ОАО «Энергоспецмонтаж», ОАО Банк «Южный регион», ОАО «Спецсестрой», ОАО «Севертрубопроводстрой», ОАО «Воронежское акционерное самолетостроительное общество», ОАО «Башкирэнерго», ОАО «Уренгой-трубопроводстрой», ОАО «Магаданэнерго», ОАО «Южтрубопроводстрой», ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания», ОАО «Прокатмонтаж»;
- Член Совета директоров ОАО «МРСК Северо-Запада», ОАО «Дальэнергомонтаж», ОАО «Смоленская энергоремонтная компания», ОАО «Курганский машиностроительный завод»;
- Член Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию, Член Комитета по аудиту, Член Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МРСК Юга».



**Шевчук Александр
Викторович**

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга», Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов

Год рождения: 1983

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Финансовая Академия при Правительстве Российской Федерации по специальности «Финансы и кредит».

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов;
- Член Совета директоров ОАО «Дальсвязь», ОАО «Центртелеком», ОАО «МРСК Северного Кавказа», ЗАО «НСС», ОАО «ЮТК», ОАО «Сибирьтелеком», ОАО «МРСК Центра», ОАО «МРСК Северного Кавказа», ОАО «Волгоградгоргаз», ОАО «Уренгойтрубопроводстрой», ОАО «МОСТОТРЕСТ»;
- Член Комитета по аудиту, Комитета по кадрам и вознаграждениям, Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров ОАО «МРСК Юга», Член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «МРСК Юга».



**Шатохина Оксана
Владимировна**

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга», Директор по экономике ОАО «Холдинг МРСК»

Год рождения: 1975

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Финансовая Академия при Правительстве Российской Федерации по специальности «Финансы и кредит».

Должности за последние 5 лет:

- Первый заместитель начальника Департамента экономического планирования и бюджетирования ОАО «ФСК ЕЭС»;
- Начальник Департамента экономического планирования и бюджетирования ОАО «ФСК ЕЭС»;
- Директор по экономике ОАО «ФСК ЕЭС»;
- Директор по экономике ОАО «Холдинг МРСК»;
- Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «Россети».

Члены Совета директоров Общества не владеют акциями ОАО «МРСК Юга», акциями дочерних/зависимых обществ ОАО «МРСК Юга», не имеют родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления и контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Получено согласие всех членов Совета директоров Общества на раскрытие информации о них в настоящем годовом отчете.

Деятельность Совета директоров в 2013 году

В отчетном 2013 году состоялось 21 заседание Совета директоров Общества, проводимых опросным путем, на которых рассмотрено более 250 вопросов.

Сведения об участии членов Совета директоров в заседаниях, состоявшихся в 2013 году:

2013 (до 25.06)	14.02	26.02	06.03	28.03	11.04	14.05	15.05	31.05	11.06
Архипов С.А.									
Бранис А.М.									
Дьяков Ф.А.									
Гончаров В.А.									
Катина А.Ю.									
Куваева В.Д.									
Осипов А.М.									
Прохоров Е.В.									
Репин И.Н.									
Филькин Р.А.									
Шевчук А.В.									

2013 (после 25.06)	02.08	15.08	30.08	10.09	30.09	15.10	31.10	15.11	29.11	19.12	20.12	28.12
Гуревич Д.М.												
Магадеев Р.Р.												
Бранис А.М.												
Вашкевич В.Ф.												
Корсунов П.Ю.												
Лихов Х.М.												
Солод А.В.												
Шатохина О.В.												
Репин И.Н.												
Филькин Р.А.												
Шевчук А.В.												

■ участие в заседании

Отчет Совета директоров ОАО «МРСК Юга» о результатах развития Общества по приоритетным направлениям деятельности

В области организации работы по фиксации данных максимальной разрешенной мощности ранее присоединенных потребителей к электрическим сетям Общества.

11 июня 2013 года Советом директоров Общества принято решение определить приоритетным направлением деятельности ОАО «МРСК Юга» организацию работы по фиксации данных максимальной разрешенной мощности

ранее присоединенных потребителей к электрическим сетям Общества (Протокол №111/2013 от 14.06.2013).

В Обществе работа по фиксации максимальной мощности организована приказом от 20.06.2013 №280. В рамках данного приказа было проведено переоформление актов технологического присоединения и актов разграничения балансовой принадлежности электрических сетей с фиксацией в них максимальной мощности по потребителям, присоединенным к электрическим сетям Общества. На основе имеющихся данных о максимальной мощности в соответствии с требованиями Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг (утверждены постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861) в филиалах организован учет резервируемой максимальной мощности в отношении потребителей с максимальной мощностью не менее 670 кВт.

В области реализации положений постановления Правительства Российской Федерации от 08.05.2013 №403 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования территориальных сетевых организаций».

В рамках реализации данного приоритетного направления 11 июня 2013 года Советом директоров Общества поручено провести комплекс организационных мероприятий, направленных на согласование с Региональной службой по тарифам Ростовской области и ОАО «ФСК ЕЭС», и представить в ФСТ России заявления о корректировке сводного прогнозного баланса электрической энергии на 2013 год по Ростовской области в сроки, установленные постановлением Правительства РФ.

Кроме того, поручено согласовать с Региональной службой по тарифам Ростовской области тарифно-балансовые решения, учитывающие корректировку сводного прогнозного баланса электрической энергии на 2013 год.

Для согласования с РСТ Ростовской области указанных предложений по инициативе ОАО «МРСК Юга» организован и проведен ряд рабочих встреч с руководителями и специалистами РСТ и Правительства Ростовской области. Все технические моменты по предложениям и расчетам со специалистами РСТ Ростовской области согласованы. Однако руководством региона не принято решение о реализации ПП РФ №403 на территории Ростовской области, соответственно, не получено согласование со стороны региона по корректировке сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2013 год.

ОАО «МРСК Юга» направлено 30 мая 2013 года обращение в Министерство энергетики Российской Федерации о текущей ситуации по согласованию заявки по изменению сводного прогнозного баланса на территории Ростовской области и об оказании содействия по согласованию предложений ОАО «МРСК Юга» в регионе.

Министерством энергетики Российской Федерации согласованы указанные предложения и представлены 31 мая 2013 года в ФСТ России.

3 июня 2013 года в Министерстве энергетики Российской Федерации под руководством заместителя Министра энергетики Российской Федерации М. Ю. Курбатова проведено совещание на тему «О реализации постановления Правительства Российской Федерации от 8 мая 2013 года №403 на территории Ростовской области» с участием Администрации Ростовской области, ОАО «Российские сети» и ОАО «МРСК Юга».

4 июня 2013 года Минэнерго России направлено обращение заместителю Председателя Правительства РФ А.В. Дворковичу с предложением дополнительно рассмотреть возможность реализации ПП РФ №403 в Ростовской области.

28 июня 2013 года представителями ОАО «МРСК Юга» было принято участие в заседании Правления Федеральной службы по тарифам (повестка №34-э) по вопросу внесения изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2013 год.

По итогам заседания Правления Федеральной службы по тарифам был издан приказ ФСТ России от 28 июня 2013 года №124-э/2, согласно которому изменения в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по Ростовской области на 2013 год внесены не были.

Кроме того, следует отметить следующие решения, принятые Советом директоров Общества в 2013 году:

- Утверждены в новых редакциях Положение по инвестиционной деятельности, Кодекс корпоративной этики, Кодекс корпоративного управления, Положение об обеспечении страховой защиты, Положение об информационной политике ОАО «МРСК Юга», Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МРСК Юга» и другие внутренние документы Общества.
- Утверждена организационная структура исполнительного аппарата ОАО «МРСК Юга».
- Утвержден План научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ (НИОКР) ОАО «МРСК Юга» на 2013-2017 годы.
- Утвержден перечень должностей исполнительного аппарата Общества, согласование кандидатур на которые отнесено к компетенции Совета директоров ОАО «МРСК Юга».
- Избраны персональные составы пяти Комитетов Совета директоров Общества и их Председатели.
- Утверждены Планы-графики мероприятий Общества по снижению просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электрической энергии и урегулированию разногласий.
- Утвержден Реестр непрофильных активов ОАО «МРСК Юга» в новой редакции, Положение о кредитной политике Общества.
- Утвержден План мероприятий по реализации концепции решения вопроса «последней мили» в ОАО «МРСК Юга».

- Принято решение о прекращении участия Общества в Открытом акционерном обществе Футбольном клубе «Ростов» (ОАО ФК «Ростов») путем отчуждения принадлежащей доли (0,4967%) в уставном капитале, а также о прекращении участия ОАО «МРСК Юга» в ОАО «Волгоградсезеремонт».
- Рассмотрен проект долгосрочной инвестиционной программы ОАО «МРСК Юга» на период с 2014 года.
- Утверждено Положение об обеспечении страховой защиты ОАО «МРСК Юга» в новой редакции.
- Одобрен коллективный договор ОАО «МРСК Юга» на 2013–2015 годы.

- Утвержден скорректированный бизнес-план Общества, включающий инвестиционную программу на 2013 год.
- Утверждена Единая техническая политика в электросетевом комплексе.
- Утвержден План закупок ОАО «МРСК Юга» на 2014 год.

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».

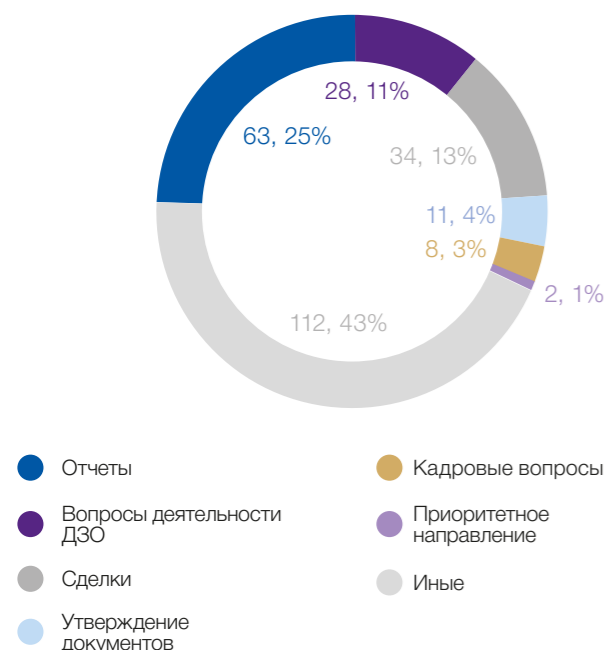
Информация о выплате вознаграждения (компенсации расходов) членам Совета директоров

Порядок расчета и выплаты вознаграждения членам Совета директоров Общества установлен Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «МРСК Юга» вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением годового Общего собрания акционеров Общества 30.05.2008 года (Протокол №1 от 04.06.2008) и размещенным на корпоративном веб-сайте Общества.

Задолженность по выплате вознаграждений членам Совета директоров по итогам работы за последний заверченный финансовый год отсутствует.

В 2013 году обучение членов Совета директоров Общества не проводилось.

Анализ принятия решений членами Совета директоров Общества в 2013 году, количество вопросов в шт. и %



Расчет размера вознаграждения членов Совета директоров Общества согласно Положению о выплате членам Совета директоров ОАО «МРСК Юга» вознаграждений и компенсаций

Период	Размер вознаграждения члену Совета директоров ОАО «МРСК Юга» за участие в одном заседании (с учетом НДФЛ, 13%)			Примерный средний годовой размер вознаграждения одному члену Совета директоров, руб.
	размер ММТС, руб.	в заочной форме, руб. (8 ММТС)	в форме совместного присутствия, руб. (10 ММТС)	
2013				
1 квартал	4759	38 072	47 590	Увеличивается на 50 %
2 квартал	4759	38 072	47 590	
3 квартал	5400	43 200	54 000	
4 квартал	5400	43 200	54 000	
Совокупный размер вознаграждения членам Совета директоров за 2013 год составил 7 968 368 руб.				758 892

Корпоративный Секретарь Общества

В целях надлежащего соблюдения в Обществе порядка подготовки и проведения Общего собрания акционеров, заседаний Совета директоров, обеспечения эффективного взаимодействия между Советом директоров, комитетами Совета директоров, Ревизионной комиссией, Аудитором Общества, исполнительными органами и исполнительным аппаратом Общества Советом директоров Общества избран Корпоративный Секретарь Общества.

В своей деятельности Корпоративный Секретарь Общества руководствуется Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, Уставом и внутренними документами Общества, а также Положением о Корпоративном Секретаре ОАО «МРСК Юга» (в новой редакции), утвержденным решением Совета директоров Общества (Протокол № 34/2009 от 14.09.2009).

Корпоративный секретарь подотчетен в своей деятельности Совету директоров Общества.

До 19 декабря 2013 года функции Корпоративного Секретаря Общества осуществлял избранный решением Совета директоров Общества Рузавин Алексей Петрович

В конце 2013 года Корпоративным Секретарем Общества избрана начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Общества:



Павлова Елена Николаевна

Корпоративный Секретарь Общества, Начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «МРСК Юга»

Год рождения: 1977

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Ростовская государственная экономическая академия по специальности «Экономика природопользования», квалификация «Экономист».
- Ростовский государственный экономический университет «РИНХ» по специальности «Юриспруденция», квалификация «Юрист».

Должности за последние 5 лет:

- Начальник отдела работы с ценными бумагами и акционерами департамента корпоративного управления ОАО «МРСК Юга»;
- Начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «МРСК Юга».

Корпоративному Секретарю Общества выплачивается вознаграждение в порядке, размере и на условиях, определенных Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «МРСК Юга» вознаграждений и компенсаций, Положением о Корпоративном секретаре ОАО «МРСК Юга» и договором на выполнение обязанностей Корпоративного Секретаря.

Комитеты Совета директоров ОАО «МРСК Юга»

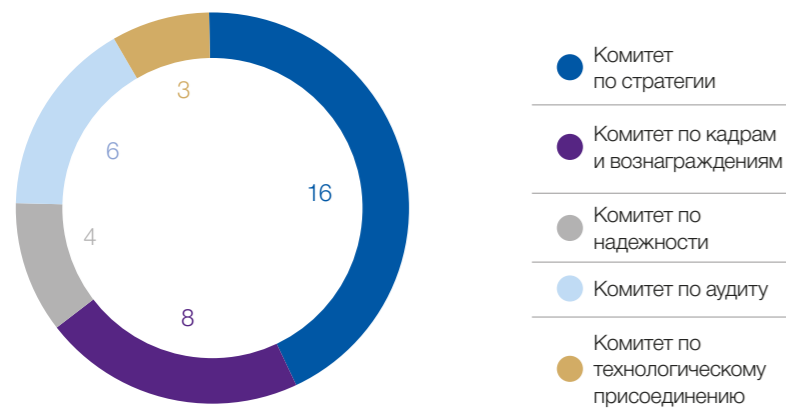
Для проработки вопросов, входящих в сферу компетенции Совета директоров, либо изучаемых Советом директоров в порядке контроля деятельности исполнительного органа Общества, и разработки необходимых рекомендаций Совету директоров Общества в 2009 году решениями Совета директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол №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 первые составы следующих пяти комитетов Совета директоров ОАО «МРСК Юга»:

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

Согласно положениям о комитетах функции секретарей комитетов осуществляет Корпоративный секретарь Общества.

В отчетном году деятельность Комитетов осуществлялась под руководством двух составов. В 2013 году состоялось 38 заседаний Комитетов, на которых рассмотрено более 160 вопросов.

Число заседаний комитетов Совета директоров Общества в 2013 году, шт.



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

Основной целью Комитета по технологическому присоединению 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.

Комитет осуществляет свою деятельность в соответствии с Положением о Комитете по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «МРСК Юга», утвержденным решением Совета директоров 09.02.2009 и размещенным на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет.

До 02.08.2013 в Обществе действовал состав комитета, избранный на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 28.09.2012 (Протокол №95/2012 от 02.10.2012) в следующем составе: Половнев Игорь Георгиевич (председатель Комитета), Карпенко Вадим Владимирович, Аушев Артур Магометович, Мазо Леонид Владимирович, Репин Игорь Николаевич.

Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 02.08.2013 (Протокол №112/2013 от 05.08.2013).

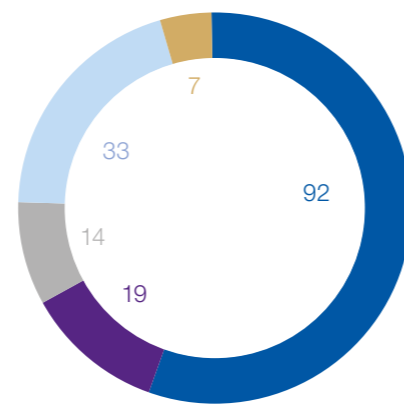
ФИО члена Комитета	Должность на момент избрания
Репин Игорь Николаевич, председатель	Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов
Журавлев Дмитрий Олегович	Заместитель Генерального директора ОАО «МРСК Юга»
Храмцев Денис Владимирович	Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Юга»
Половнев Игорь Георгиевич	Финансовый директор Ассоциации по защите прав инвесторов
Корнеев Александр Юрьевич	Начальник управления регламентации ТП Департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ОАО «Россети»

Информация о деятельности Комитета и основных решениях:

В отчетном году состоялось три заседания Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «МРСК Юга» (все в заочной форме), на которых рассмотрено семь вопросов. Приняты к сведению результаты мониторинга деятельности по вопросам технологического присоединения

потребителей к распределительным электрическим сетям, включая договорную работу и общую статистику присоединения с учетом отдельных групп, а также утвержден План работы на второе полугодие 2013 года — первое полугодие 2014 года и сформированы предложения о размере бюджета Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «МРСК Юга» на 2014 год.

Количество вопросов, рассмотренных в 2013 году, шт.



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.

Комитет осуществляет свою деятельность в соответствии с Положением о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга» в новой редакции, утвержденным решением Совета директоров Общества 23.08.2012 и размещенным на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет.

Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 02.08.2013 (Протокол №112/2013 от 05.08.2013).

ФИО члена Комитета	Должность на момент избрания
Шатохина Оксана Владимировна, председатель	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «Россети»
Гуревич Дмитрий Михайлович	Советник Генерального директора ОАО «Россети»
Корсунов Павел Юрьевич	Заместитель Генерального директора по инновационному развитию ОАО «Россети»
Солод Александр Викторович	Генеральный директор филиала ОАО «ФСК ЕЭС» — МЭС Юга
Филькин Роман Алексеевич	Содиректор (электроэнергетика, машиностроение) Представительства Компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»
Шевчук Александр Викторович	Заместитель исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов
Репин Игорь Николаевич	Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциации по защите прав инвесторов

Все члены комитета являлись членами Совета директоров Общества.

Информация о деятельности Комитета и основных решениях:

В отчетном году состоялось шесть заседаний (четыре — в заочной форме, два — в форме совместного присутствия) Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга», на которых рассмотрено более 30 вопросов.

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

Основной задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества по размеру вознаграждения членам Совета директоров Общества, по определению существенных условий договоров с членами Совета директоров, членами коллегиального исполнительного органа и лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества.

Компетенция, а также порядок созыва и проведения заседаний Комитета определены Положением о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МРСК Юга» в новой редакции, утвержденным решением Совета директоров Общества 11.06.2013 и размещенным на корпоративном веб-сайте Общества.

Персональный состав Комитета Совета директоров полностью соответствовал требованиям организатора торговли ЗАО ФБ «ММВБ» по поддержанию ценных бумаг Общества в Котировальном списке «Б».

До 02.08.2013 в Обществе действовал состав комитета, избранный на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 28.09.2012 (Протокол №95/2012 от 02.10.2012) в следующем составе: Прохоров Егор Вячеславович (председатель Комитета), Катина Анна Юрьевна, Осипов Александр Михайлович, Шевчук Александр Викторович, Филькин Роман Алексеевич, Репин Игорь Николаевич.

До 02.08.2013 в Обществе действовал состав комитета, избранный на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 28.09.2012 (Протокол №95/2012 от 02.10.2012) в следующем составе: Мангаров Юрий Николаевич, (председатель комитета) Эрпшер Наталия Ильинична, Чевкин Дмитрий Александрович, Греднева Светлана Борисовна, Шевчук Александр Викторович, Филькин Роман Алексеевич, Репин Игорь Николаевич.

Информация о деятельности Комитета и основных решениях:

В отчетном году состоялось восемь заседаний Комитета (все в заочной форме) на которых рассмотрено около 20 вопросов, в том числе:

- рассмотрены результаты деятельности заместителей Генерального директора Общества и подготовлены соответствующие рекомендации Генеральному директору Общества;
- предварительно согласованы кандидатуры на отдельные должности, исполнительного аппарата Общества, определенные Советом директоров Общества;
- утвержден План работы Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МРСК Юга» на 2 полугодие 2013 года — 1 полугодие 2014 года;
- определен количественный состав Правления Общества.

Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 02.08.2013 (Протокол №112/2013 от 05.08.2013).

ФИО члена Комитета	Должность на момент избрания
Мангаров Юрий Николаевич, председатель	Заместитель Генерального директора — руководитель Аппарата ОАО «Россети»
Чевкин Дмитрий Александрович	Директор Департамента кадровой политики и организационного развития ОАО «Россети»
Эрпшер Наталия Ильинична	Начальник Управления организационного развития Департамента кадровой политики и организационного развития ОАО «Россети»
Греднева Светлана Борисовна	Начальник Департамента управления персоналом и организационного проектирования ОАО «ФСК ЕЭС»
Репин Игорь Николаевич	Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов
Шевчук Александр Викторович	Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов
Филькин Роман Алексеевич	Содиректор (электроэнергетика, машиностроение) Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»

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

Основной задачей Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров ОАО «МРСК Юга» является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества по определению приоритетных направлений, стратегических целей и основных принципов стратегического развития Общества.

Компетенция, а также порядок созыва и проведения заседаний Комитета определены Положением о Комитете по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета

директоров ОАО «МРСК Юга», утвержденным решением Совета директоров Общества 01.12.2009 и размещенным на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет.

До 02.08.2013 в Обществе действовал состав комитета, избранный на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 28.09.2012 (Протокол №95/2012 от 02.10.2012) в следующем составе: Павлов Вадим Алексеевич (председатель Комитета) Балаева Светлана Александровна, Цику Руслан Кимович, Ахрименко Дмитрий Олегович, Исаев Валерий Иванович, Филькин Роман Алексеевич, Шевчук Александр Викторович, Самахужин Карим Каримович, Карпенко Вадим Владимирович, Акилин Павел Евгеньевич, Репин Игорь Николаевич.

Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 02.08.2013 (Протокол №112/2013 от 05.08.2013).

ФИО члена Комитета	Должность на момент избрания
Лисавин Андрей Владимирович, председатель	Начальник Управления реализации стратегии Департамента стратегического развития ОАО «Россети»
Цымбал Сергей Ильич	Заместитель начальника Департамента информатизации и бизнес-технологий ОАО «Россети»
Балаева Светлана Александровна	Директор Департамента инвестиционной деятельности ОАО «Россети»
Лаврова Марина Александровна	Начальник Управления экономики Департамента экономического планирования и бюджетирования ОАО «Россети»
Иорданиди Кирилл Александрович	Ведущий эксперт Управления стратегического планирования Департамента стратегического развития ОАО «Россети»
Серебряков Константин Сергеевич	Начальник Управления корпоративных событий ДЗО Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Россети»
Королев Михаил Александрович	Заместитель Генерального директора по капитальному строительству ОАО «МРСК Юга»
Рыбин Алексей Александрович	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Юга»
Шевчук Александр Викторович	Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов
Филькин Роман Алексеевич	Содиректор (электроэнергетика, машиностроение) Представительства Компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»
Репин Игорь Николаевич	Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов
Башинджаган Астхик Арташесовна	Консультант отдела корпоративного управления Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго России

Информация о деятельности Комитета и основных решениях:

В 2013 году состоялось 16 заседаний комитета (два заседания в очно-заочной форме), на которых рассмотрено более 90 вопросов, в том числе:

- выданы рекомендации Совету директоров Общества по определению приоритетных направлений деятельности Общества и утверждению отчетов Генерального директора Общества;
- рассмотрены предложения по совершенствованию процедур планирования и вынесения вопросов по утверждению Планов-графиков мероприятий Общества по снижению просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электрической энергии и урегулированию разногласий, сложившихся на начало текущего квартала;
- выданы рекомендации Совету директоров ОАО «МРСК Юга» по утверждению и корректировке бизнес-плана и инвестиционной программы Общества и др.

Комитет по надежности Совета директоров ОАО «МРСК Юга»

Основной задачей Комитета по надежности Совета директоров ОАО «МРСК Юга» является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества по экспертизе инвестиционных программ и планов по ремонту энергообъектов, анализ их исполнения с точки зрения обеспечения требований комплексной надежности, а также ежеквартальное информирование Совета директоров Общества о состоянии основных фондов энергетических объектов Общества.

Компетенция, а также порядок созыва и проведения заседаний Комитета определены Положением о Комитете по надежности Совета директоров ОАО «МРСК Юга», утвержденным решением Совета директоров Общества 01.12.2009 и размещенным на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет.

До 02.08.2013 в Обществе действовал состав комитета, избранный на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 28.09.2012 (Протокол №95/2012 от 02.10.2012) в следующем составе: Шпилевой Сергей Владимирович (председатель Комитета), Фролов Сергей Николаевич, Панков Дмитрий Леонидович, Репин Игорь Николаевич, Сухов Олег Александрович, Половнев Игорь Георгиевич, Беспалов Александр Васильевич.

Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 02.08.2013 (Протокол №112/2013 от 05.08.2013).

ФИО члена Комитета	Должность на момент избрания
Сухов Олег Александрович, председатель	Начальник ситуационно-аналитического управления ОАО «Россети»
Гончаров Павел Викторович	Заместитель Генерального директора по техническим вопросам — главный инженер ОАО «МРСК Юга»
Рыбин Алексей Александрович	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Юга»
Королев Михаил Александрович	Заместитель Генерального директора по капитальному строительству ОАО «МРСК Юга»
Половнев Игорь Георгиевич	Финансовый директор Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов
Репин Игорь Николаевич	Заместитель исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов
Новомлинский Эдуард Витальевич	Заместитель начальника Управления анализа состояния активов Департамента управления производственными активами ОАО «Россети»

Информация о деятельности комитета и основных решениях:

В 2013 году состоялось четыре заседания Комитета (все в заочной форме), на которых рассмотрено около 15 вопросов, в том числе:

- рассмотрены отчеты Генерального директора ОАО «МРСК Юга» по реализации Плана-графика мероприятий по внедрению системы управления производственными активами ОАО «МРСК Юга»;
- ежеквартально рассматривалась информация о состоянии основных фондов для Совета директоров Общества.

Все Комитеты Совета директоров Общества действовали на основании утвержденных Планов работы на 2013 год.

В течение отчетного периода Председателями и членами Комитетов проводились регулярные рабочие встречи с топ-менеджерами Общества, руководителями структурных подразделений исполнительного аппарата Общества, вовлеченных в процесс бизнес-планирования и разработки стратегии ОАО «МРСК Юга».

На очные заседания Комитетов приглашались внешние эксперты.

Получены согласия всех членов Комитета на раскрытие информации о них в настоящем годовом отчете.

Информация о выплате вознаграждения (компенсации расходов) членам Комитетов Совета директоров

На заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 3 февраля 2010 года по всем комитетам Совета директоров Общества утверждены соответствующие Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам комитетов Совета директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол № 39/2010 от 05.02.2010).

Расчет размера вознаграждения членов Комитета Совета директоров Общества согласно Положению о выплате вознаграждений и компенсаций членам Комитета Совета директоров ОАО «МРСК Юга»

Период	Размер вознаграждения члену Комитета Совета директоров ОАО «МРСК Юга» за участие в одном заседании (с учетом НДФЛ, 13%)			Примерный средний годовой размер вознаграждения одному члену Комитета Совета директоров, руб.
	размер ММТС, руб.	в заочной форме, руб. (1 ММТС)	в форме совместного присутствия, руб. (2 ММТС)	
2013		1	2	
1 квартал	4 759	4 759	9 518	Увеличивается на 50 %
2 квартал	4 759	4 759	9 518	
3 квартал	5 400	5 400	10 800	
4 квартал	5 400	5 400	10 800	
Совокупный размер вознаграждения членам Комитета Совета директоров за 2013 год составил 1 560 208 руб.				38 523

Размер вознаграждения, выплачиваемого секретарям Комитетов Совета директоров за каждое заседание в форме совместного присутствия, составляет сумму, эквивалентную 1 (одной) ММТС на день проведения заседания Комитета, в заочной форме — 0,5 (ноль целых пять десятых) ММТС.

Задолженность по выплате вознаграждений членам Комитета Совета директоров по итогам работы за последний завершённый финансовый год отсутствует.

С полным текстом решений, принятых на заседаниях Комитетов, можно ознакомиться на корпоративном веб-сайте ОАО «МРСК Юга» в сети Интернет по адресу: www.mrsk-yuga.ru/corporate_management/kom_sov_direct.

Исполнительные органы ОАО «МРСК Юга»

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом — Генеральным директором и коллегиальным исполнительным органом — Правлением Общества, которые подотчетны Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

Правление ОАО «МРСК Юга»

Правление Общества — коллегиальный исполнительный орган общества, отвечающий за практическую реализацию целей, стратегии развития и политики Общества. Председателем Правления в соответствии с Уставом ОАО «МРСК Юга» является Генеральный директор Общества.

Правление Общества, осуществляя руководство текущей деятельностью Общества, действует в интересах Общества, руководствуясь решениями Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества, в соответствии с законодательством Российской Федерации, Уставом ОАО «МРСК Юга», Положением о Правлении ОАО «МРСК Юга», утвержденным решением годового Общего собрания акционеров Общества 15 июня 2011 года (Протокол №5 от 17.06.2011) и иными внутренними документами Общества.

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

В соответствии с подп. 5 п. 22.2 ст. 22 Устава 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».

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. Численный состав Правления Общества в соответствии с п. 22.3 ст. 22 Устава ОАО «МРСК Юга» не может быть менее 3 (трех) человек.

Функции секретаря Правления Общества в 2013 году осуществлял сотрудник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Быканов А.С.

Состав Правления ОАО «МРСК Юга» по состоянию на 31.12.2013:



Вашкевич Владимир Франтишкович

Председатель Правления ОАО «МРСК Юга» с 9 октября 2012 года, Генеральный директор ОАО «МРСК Юга», член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»

Год рождения: 1972

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Ленинградское высшее военно-политическое училище ПВО имени Ю.В. Андропова, по специальности «Командная тактическая противовоздушной обороны».
- Санкт-Петербургский государственный университет по специальности «Юриспруденция».
- Кубанский государственный технологический университет по специальности «Электроснабжение».

Дополнительное образование:

- Повышение квалификации в Негосударственном образовательном учреждении дополнительного профессионального образования «Учебный центр «СпецПроект» по программе «Защита государственной тайны»

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель Генерального директора по материально-техническим ресурсам, Исполняющий обязанности Генерального директора ОАО «Электрогаз»; Заместитель Генерального директора по материально-техническому обеспечению ОАО «Электрогаз»;
- Заместитель Генерального директора по общим вопросам ОАО «Электрогаз»;
- Исполняющий обязанности заместителя Генерального директора ОАО «МРСК Юга»;
- Заместитель Генерального директора по капитальному строительству, Член Правления ОАО «МРСК Юга»;
- Член Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров ОАО «МРСК Юга»;
- Исполняющий обязанности Генерального директора, Председатель Правления ОАО «МРСК Юга», Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга».



Алаев Тимур Улюмджиевич

Член Правления ОАО «МРСК Юга» с 16 сентября 2011 года, Заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго»

Год рождения: 1971

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Новочеркасский политехнический институт им. С. Орджоникидзе по специальности «Автоматическое управление электроэнергетическими системами», присвоена квалификация «Инженер-электрик по автоматизации».
- Государственная академия профессиональной переподготовки и повышения квалификации руководящих работников и специалистов инвестиционной сферы по программе: «Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами общехозяйственных систем управления».
- Межотраслевой институт повышения квалификации и переподготовки руководящих кадров и специалистов Российской экономической академии им. Г.В. Плеханова по Федеральной программе подготовки управленческих кадров «Менеджмент», специализация «Стратегический менеджмент» с правом ведения профессиональной деятельности в сфере «менеджмента».

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель Генерального директора по техническим вопросам — главный инженер ОАО «Калмэнерго», член Правления ОАО «МРСК Юга».
- Заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго».



Гончаров Павел Викторович

Член Правления ОАО «МРСК Юга» с 16 сентября 2011 года, Заместитель Генерального директора по техническим вопросам — главный инженер ОАО «МРСК Юга»

Год рождения: 1966

Гражданство: Россия



Киек Олег Петрович

Член Правления ОАО «МРСК Юга» с 30 сентября 2013 года, Заместитель Генерального директора — руководитель Аппарата ОАО «МРСК Юга»

Год рождения: 1972

Гражданство: Россия



Королев Михаил Александрович

Член Правления ОАО «МРСК Юга» с 30 сентября 2013 года, Заместитель Генерального директора по капитальному строительству ОАО «МРСК Юга»

Год рождения: 1959

Гражданство: Россия



Рыбин Алексей Александрович

Член Правления ОАО «МРСК Юга» с 30 сентября 2013 года, Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Юга»

Год рождения: 1972

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Павлодарский индустриальный институт по специальности «Электрические системы», квалификация «Инженер-электрик».
- Волгоградская Академия государственной службы, переподготовка по специальности «Государственное и муниципальное управление».
- Институт повышения квалификации руководящих работников и специалистов ТЭК» по программе «Организация защиты коммерческой тайны».
- Профессиональная переподготовка в Государственном университете управления по программе «Управление энергетическими компаниями в рыночной экономике с правом ведения профессиональной деятельности в сфере экономики и управления в электроэнергетике».
- Профессиональная переподготовка в ФГБОУ ВПО «Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации по программе «Управление развитием компании» 2013 г.

Должности за последние 5 лет:

- Первый заместитель Генерального директора — Главный инженер ОАО «Астраханьэнерго»;
- Заместитель директора по техническим вопросам — Главный инженер филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго», Член Правления ОАО «МРСК Юга»;
- Заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго»;
- Член Совета директоров ОАО «Астраханьэлектросетьремонт»;
- Председатель Совета директоров ОАО «Энергосервис Юга».

Образование высшее:

- Университет «МЭГУ-Краснодар» по специальности «Юриспруденция», присвоена квалификация «юрист».
- Автономная некоммерческая образовательная организация высшего профессионального образования «Институт экономики и управления в медицине и социальной сфере» по специальности «Психология».
- Кубанский государственный аграрный университет по специальности «Финансы и кредит», присвоена квалификация «экономист».
- Профессиональная переподготовка во Всероссийском заочном финансово-экономическом институте по программе «Бухгалтерский учет и аудит».

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель Генерального директора по безопасности ООО «Краснодарская региональная компания по реализации газа»;
- Начальник департамента обеспечения экономической безопасности и режима ОАО «МРСК Юга»;
- Начальник департамента безопасности ОАО «МРСК Юга»;
- Заместитель руководителя Аппарата ОАО «МРСК Юга»;
- Председатель Совета директоров ОАО «База отдыха «Энергетик».

Образование высшее:

- Новочеркасский ордена Трудового Красного Знамени политехнический институт им. С. Орджоникидзе по специальности «Химическая технология керамики и огнеупоров», присвоена квалификация «Инженер-химик-технолог».
- Краснодарский юридический институт МВД России по специальности «Юриспруденция», присвоена квалификация «Юрист».

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель начальника департамента капитального строительства — начальник отдела планирования и организации строительства, заместитель начальника департамента капитального строительства — начальник отдела организации строительства, заместитель начальника департамента капитального строительства ОАО «МРСК Юга»;
- Исполняющий обязанности заместителя Генерального директора по капитальному строительству ОАО «МРСК Юга»;
- Член Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров ОАО «МРСК Юга»;
- Член Комитета по надежности Совета директоров ОАО «МРСК Юга».

Образование высшее:

- Харьковский авиационный институт им. Н.Е. Жуковского по специальности «Авиационные двигатели и энергетические установки», присвоена квалификация «Инженер-механик».
- Ростовский государственный университет по специальности «Юриспруденция», присвоена квалификация «Юрист».

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель Руководителя — начальник управления тарифного регулирования отраслей топливно-энергетического комплекса Региональной службы по тарифам Ростовской области;
- Заместитель Директора Департамента развития коммунальной инфраструктуры — Директор департамента развития коммунальной инфраструктуры ОАО «Корпорация развития Калужской области»;
- Заместитель директора по развитию инвестиционной деятельности и сервисам Филиала ОАО «ФСК ЕЭС» Ростовское предприятие магистральных электрических сетей;
- Исполняющий обязанности заместителя Генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Юга»;
- Член Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров ОАО «МРСК Юга»;
- Член Комитета по надежности Совета директоров ОАО «МРСК Юга».



Савин Григорий Григорьевич

Член Правления ОАО «МРСК Юга» с 26 февраля 2013 года, Главный бухгалтер – начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности ОАО «МРСК Юга»

Год рождения: 1952

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Всесоюзный заочный финансово-экономический институт по специальности «Экономика труда», присвоена квалификация «Экономист».

Должности за последние 5 лет:

- Главный бухгалтер, член Правления ОАО «Кубаньэнерго»;
- Член Совета директоров ОАО «ОК «Пламя», ОАО «П/о «Энергетик»;
- Главный бухгалтер, член Правления ОАО «МРСК Юга».



Храмцев Денис Владимирович

Член Правления ОАО «МРСК Юга» с 30 сентября 2013 года, Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Юга»

Год рождения: 1978

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Институт экономики и финансов (г. Санкт-Петербург) по специальности «Финансы и кредит», присвоена квалификация «Экономист».
- Санкт-Петербургский государственный университет по специальности «Юриспруденция», присвоена квалификация «Юрист».

Должности за последние 5 лет:

- Начальник Департамента по управлению имуществом, правовым и административным вопросам, начальник Управления по стратегическому развитию, корпоративным и имущественным отношениям ОАО «Газавтоматика»;
- Заместитель Генерального директора по корпоративным отношениям ЗАО «Индивидуальные бизнес решения»;
- Начальник юридического отдела ООО «Энергогаз»;
- Директор по экономике и финансам ОАО «Интер РАО Инжиниринг»;
- Советник Генерального директора ОАО «Интер РАО Инжиниринг»;
- Исполняющий обязанности заместителя Генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Юга»;
- Член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «МРСК Юга».



Чекмарев Сергей Алексеевич

Член Правления ОАО «МРСК Юга» с 30 сентября 2013 года, Заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго»

Год рождения: 1976

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Новочеркасский государственный технический университет по специальности «Автоматическое управление электроэнергетическими системами», присвоена квалификация «Инженер».

Должности за последние 5 лет:

- Главный инженер Филиала ОАО «Ростовэнерго» Северо-Восточные электрические сети;
- Заместитель главного инженера Филиала ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго»;
- Заместитель директора филиала по техническим вопросам — главный инженер Филиала ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго».

Член Правления Гончаров П.В. владеет обыкновенными акциями ОАО «МРСК Юга» в количестве 236 633 шт., что составляет 0,000005% от уставного капитала Общества. Иные члены Правления Общества не владеют акциями ОАО «МРСК Юга» акциями дочерних/зависимых обществ ОАО «МРСК Юга», не имеют родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления и контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества. Получено согласие всех членов Правления Общества на раскрытие информации о них в настоящем Годовом отчете.

Деятельность Правления в 2013 году

В отчетном 2013 году прошло 33 заседания (из них 17 заседаний в очной форме) Правления Общества, на которых рассмотрено более 80 вопросов, в том числе:



Среди наиболее важных решений, принятых Правлением Общества в 2013 году, необходимо отметить следующие:

- одобрен проект инвестиционной программы ОАО «МРСК Юга» на период до 2016 года, включающий период планирования на 2014–2016 годы (протокол от 30.09.2013 №102);
- рассмотрен вопрос формирования бизнес-плана на 2014 год и прогноза на 2015–2018 годы (протокол от 08.11.2013 №105, протокол от 24.12.2013 №111);
- утверждены скорректированные программы финансового оздоровления филиалов ОАО «МРСК Юга» на 2013 год (протокол от 25.03.2013 №84);
- рассмотрены вопросы по совершенствованию организационно-производственной структуры Общества (протокол от 03.12.2013 №108);
- рассмотрены отчеты о ключевых рисках Общества (протокол от 22.04.2013 №88, протокол от 03.06.2013 №92, протокол от 07.10.2013 №103, протокол от 27.12.2013 №112);
- принято решение о добровольной ликвидации ОАО «Волгоградсетьремонт» (протокол от 09.12.2013 №109).

Член Правления	Кол-во участия в заседаниях / всего заседаний	Период полномочий
Вашкевич Владимир Франтишкович	33/33	с 30.05.2011 по настоящее время
Алаев Тимур Улюмджиевич	32/33	с 16.09.2011 по настоящее время
Акилин Павел Евгеньевич	0/3	с 24.12.2010 по 01.03.2013
Восьмиренко Александр Владимирович	0/3	с 01.09.2010 по 01.03.2013
Гончаров Павел Викторович	24/33	с 16.09.2011 по настоящее время
Иванов Виталий Валерьевич	4/23	с 24.12.2010 по 30.09.2013
Каленюк Егор Владимирович	21/23	с 16.09.2011 по 30.09.2013
Карпенко Вадим Владимирович	3/3	с 23.12.2011 по 01.03.2013
Кужилин Александр Владимирович	0/3	с 29.08.2011 по 01.03.2013
Савин Григорий Григорьевич	29/30	с 26.02.2013 по настоящее время
Федоров Николай Владимирович	17/20	с 26.02.2013 по 30.09.2013
Кирик Олег Петрович	10/10	с 30.09.2013 по настоящее время
Королев Михаил Александрович	10/10	с 30.09.2013 по настоящее время
Рыбин Алексей Александрович	10/10	с 30.09.2013 по настоящее время
Храмцев Денис Владимирович	10/10	с 30.09.2013 по настоящее время
Чекмарев Сергей Алексеевич	10/10	с 30.09.2013 по настоящее время

Ежемесячно на заседаниях Правления Общества рассматривалась информация о выполнении отдельных поручений и особо важных заданий в Обществе (поручений Президента Российской Федерации, Правительства Российской Федерации и Минэнерго России).

Члены Правления Общества систематически рассматривали отчеты о выполнении ранее принятых решений, осуществляли мониторинг деятельности Общества по вопросам технологического присоединения потребителей к распределительным электрическим сетям, включая договорную работу и общую статистику присоединения с учетом отдельных групп потребителей за отчетный период.

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

Информация о выплате вознаграждения (компенсации расходов) членам Правления

В соответствии с подп. 13 п. 15.1 ст. 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 между Обществом и членами Правления, вознаграждение члену Правления выплачивается в размере и порядке, установленном Положением о материальном стимулировании и социальном пакете Высших менеджеров ОАО «МРСК Юга» в новой редакции, с утвержденным решением Совета директоров Общества 14.06.2011 (Протокол от 16.06.2011 №67/2011).

Мотивация членов Правления осуществляется:

- путем установления приказом Генерального директора Общества персональной надбавки в размере до 15% от установленного высшему менеджеру должностного оклада;
- выплатой членам Правления квартального и годового вознаграждения за выполнение соответствующих ключевых показателей эффективности как высшим менеджерам.

С даты создания Правления ОАО «МРСК Юга» (19.05.2008) по 31.08.2011 членам Правления Общества за осуществление полномочий выплачивались ежемесячные вознаграждения в размере 5 (пяти) минимальных месячных тарифных ставок рабочего первого разряда, установленных отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации.

С 01.09.2011 членам Правления Общества за осуществление полномочий выплачиваются ежемесячные вознаграждения в размере 11% от установленного высшему менеджеру должностного оклада.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная членам Правления ОАО «МРСК Юга» за 2013 год составила 32 042 033 руб. (с учетом НДФЛ — 13%). Данная сумма включает расходы на вознаграждение за участие в заседаниях Правления Общества на общую сумму 1 057 199 руб. (с учетом НДФЛ — 13%) и на выплату заработной платы в сумме 28 129 518 руб. (с учетом НДФЛ — 13%) и компенсацию расходов в сумме 2 855 316 руб. (с учетом НДФЛ — 13%).

Генеральный директор

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

Права и обязанности Генерального директора определяются законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и трудовым договором между Обществом и Генеральным директором.

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

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

С 9 октября 2012 года по 14 февраля 2013 года исполняющим обязанности Генерального директора являлся Вашкевич Владимир Франтишкович (протокол Совета директоров Общества от 09.10.2012 №96/2012).

Решением Совета директоров Общества 14 февраля 2013 года (протокол от 18.02.2013 №103/2013) Генеральным директором Общества на три года до 13.02.2016 включительно избран:



Вашкевич Владимир Франтишкович

Председатель Правления ОАО «МРСК Юга» с 9 октября 2012 года, Генеральный директор ОАО «МРСК Юга»

Анкетные данные Генерального директора содержатся в разделе «Состав Правления ОАО «МРСК Юга» настоящего Годового отчета по состоянию на 31.12.2013.

Результаты управленческих решений по основным направлениям деятельности Общества, принятых Генеральным директором Общества в 2013 году, отражены в соответствующих разделах настоящего Годового отчета.

Информация о вознаграждении Генерального директора

Вопросы оплаты труда и материального стимулирования Генерального директора Общества регулируются Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «МРСК Юга», являющимся неотъемлемой частью трудового договора с Генеральным директором Общества, утвержденного решением Совета директоров ОАО «МРСК Юга» (протокол от 14.06.2011 №67/2011), с учетом изменений (протоколы от 26.04.2012 №85/2012 и 13.01.2013 №102/2012).

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

- порядок определения, утверждения и изменения размера должностного оклада Генерального директора;
- порядок установления надбавки к должностному окладу за работу со сведениями, составляющими государственную тайну;
- виды премирования:
 - премирование за выполнение ключевых показателей эффективности (квартальное, годовое, дополнительное и специальное);
 - единовременное премирование (за выполнение особо важных заданий (работ), в случае награждения государственными, ведомственными и корпоративными наградами);
- порядок принятия решений, направленных на реализацию утвержденного Положения.

Премирование Генерального директора Общества в 2013 году осуществлялось по результатам выполнения ключевых показателей эффективности, определенных Советом директоров Общества.

Информация о сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

В 2013 году в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» Советом директоров одобрено 17 сделок, в совершении которых имелась заинтересованность.

Информация о крупных сделках

В 2013 году Обществом не заключалось крупных сделок, требующих в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» предварительного одобрения Советом директоров или Общим собранием акционеров Общества.

В отчетном году не совершались сделки Общества по приобретению или отчуждению акций Общества с членами органов управления.

3.2. Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества.

Ревизионная комиссия является постоянно действующим органом внутреннего контроля Общества, осуществляющим регулярный контроль финансово-хозяйственной деятельности 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.

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 осуществляет свою деятельность путем проведения плановых и внеплановых проверок, по итогам которых составляются заключения (акты), являющиеся документами внутреннего контроля Общества.

Полный текст Положения о Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Юга» размещен корпоративном веб-сайте Общества по адресу: <http://oao-mrsk-yuga.rf/> в разделе «Корпоративное управление».

Компетенция Ревизионной комиссии

В соответствии с п. 24.3 ст. 24 Устава Общества к компетенции Ревизионной комиссии Общества относятся:

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, годовой бухгалтерской отчетности, счете прибылей и убытков Общества;
- анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;
- организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:
 - проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним и иным документам Общества;
- контроль за сохранностью и использованием основных средств;

- контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;
- контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;
- контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;
- проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;
- проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);
- осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.

В отчетном году контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляли два состава Ревизионной комиссии.

Состав Ревизионной комиссии Общества, избранный решением годового Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга» 18 июня 2012 года (Протокол №7 от 21.06.2012):

- Алимуратова Изумруд Алигаджиевна (председатель);
- Архипов Владимир Николаевич;
- Попова Ольга Викторовна;
- Сеницына Ольга Сергеевна;
- Кормушкина Людмила Дмитриевна.

Состав Ревизионной комиссии Общества, избранный решением годового Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга» 25 июня 2013 года (Протокол №9 от 25.06.2013):

- Шмаков Игорь Владимирович (председатель);
- Богачев Игорь Юрьевич;
- Гайченя Иван Алексеевич;
- Голубева Ольга Владимировна;
- Филиппова Ирина Александровна.

Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: Ревизионная комиссия ОАО «МРСК Юга»

Богачев Игорь Юрьевич

Год рождения: 1959

Образование: Московский автомеханический институт, квалификация «Инженер-механик».

Должности, занимаемые данным лицом в организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период	Наименование организации	Должность
2007 - 2010	ОАО «МОЭСК»	Главный специалист управления внутреннего аудита
2010 - 2013	ОАО «Холдинг МРСК»	Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита и управления рисками
2013 - Настоящее время	ОАО «ФСК ЕЭС»	Главный эксперт Департамента внутреннего аудита и управления рисками

Гайченя Иван Алексеевич

Год рождения: 1967

Образование: Высшее пограничное военно-политическое училище КГБ СССР, специальность «Офицер-пограничник». Международный независимый эколого-политологический университет, специальность «Юрист».

Должности, занимаемые данным лицом в организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период	Наименование организации	Должность
1985 - 2011	Служба в Вооруженных силах	—
2011 - 2012	ОАО «Холдинг МРСК»	Первый заместитель начальника Департамента безопасности
2012 - 2013	ОАО «ФСК ЕЭС»	Первый заместитель Директора по безопасности ОАО «ФСК ЕЭС»
2013 - Настоящее время	ОАО «Россети»	Директор Департамента безопасности

Голубева Ольга Владимировна

Год рождения: 1983

Образование: Московский государственный университет, квалификация «Юрист».

Должности, занимаемые данным лицом в организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период	Наименование организации	Должность
2005 – 2008	ОАО РАО «ЕЭС России»	Ведущий эксперт Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра
2009 – 2010	Некоммерческое партнерство «Корпоративной образовательный и научный центр Единой энергетической системы»	Ведущий юрист-консультант
2010 – 2014	ОАО «Россети»	Ведущий эксперт отдела анализа и контроля корпоративного управления Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами

Филиппова Ирина Александровна

Год рождения: 1958

Образование: Рязанский сельскохозяйственный институт им. П.А. Костычева, специальность «Бухгалтерский учет».

Должности, занимаемые данным лицом в организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период	Наименование организации	Должность
2006 – 2009	ООО «Энергоконсалтинг»	Специалист по МСФО
2010 – 2013	ОАО «Холдинг МРСК»	Ведущий эксперт департамента внутреннего аудита и управления рисками
2013 – настоящее время	ОАО «ФСК ЕЭС»	Ведущий эксперт департамента внутреннего аудита и управления рисками

Шмаков Игорь Владимирович

Год рождения: 1974

Образование: Кубанский государственный университет, квалификация «Экономист».

Должности, занимаемые данным лицом в организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период	Наименование организации	Должность
2008 – 2012	ОАО «МРСК Юга»	Начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками
2012 – 2013	ОАО «ФСК ЕЭС»	Руководитель Дирекции внутреннего контроля
2013 – настоящее время	ОАО «Россети»	Начальник Управления контроля и рисков Департамента внутреннего аудита и контроля

Члены Ревизионной комиссии не имеют доли участия в уставном капитале Общества и ДЗО Общества.

Деятельность Ревизионной комиссии в 2013 году

В 2013 году проведено 13 заседаний Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Юга»:

- 25.01.2013 (Протокол №7 от 25.01.2013) рассмотрены вопросы о проведении проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности ОАО «МРСК Юга», о сроках и программе проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности ОАО «МРСК Юга», о привлечении лиц в качестве экспертов для проведения проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности ОАО «МРСК Юга»;
- 31.01.2013 (Протокол №8 от 31.01.2013) рассмотрены результаты проверки расходов по управлению персоналом за 2012 год;
- 26.03.2013 (Протокол №9 от 26.03.2013) рассмотрен вопрос об утверждении программы и сроков проведения проверки Ревизионной комиссии Общества в соответствии с планом работы Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Юга» на 2012–2013 годы;
- 16.04.2013 (Протокол №10 от 16.04.2013) рассмотрен вопрос об утверждении заключения Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Юга» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2012 год;
- 07.05.2013 (Протокол №11 от 07.05.2013) рассмотрен вопрос об утверждении Акта Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Юга» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2012 год;
- 01.07.2013 (Протокол №1 от 01.07.2013) рассматривались вопросы об избрании Председателя Ревизионной комиссии Общества, об избрании Секретаря Ревизионной комиссии Общества, об утверждении плана работы Ревизионной комиссии Общества на 2013–2014 годы, о проведении проверки организации закупочной деятельности Общества в 1 полугодии 2013 года, об утверждении программы и срока проведения проверки, о проведении проверки исполнения Обществом требований нормативных правовых актов, утвержденных федеральными органами исполнительной власти, во исполнение плана мероприятий «Дорожная карта» «Повышение доступности энергетической инфраструктуры», утверждении программы и срока проведения проверки;
- 31.07.2013 (Протокол №2 от 31.07.2013) рассматривался вопрос о продлении срока проведения проверки организации закупочной деятельности Общества в 1 полугодии 2013 года;
- 21.08.2013 (Протокол №3 от 21.08.2013) рассматривался вопрос об утверждении итогов проверки организации закупочной деятельности Общества в 1 полугодии 2013 года;
- 02.09.2013 (Протокол №4 от 02.09.2013) рассматривался вопрос об утверждении итогов проверки исполнения

Обществом требований нормативных правовых актов, утвержденных федеральными органами исполнительной власти, во исполнение плана мероприятий «Дорожная карта» «Повышение доступности энергетической инфраструктуры»;

- 25.10.2013 (Протокол №5 от 25.10.2013) рассматривался вопрос о проведении плановой ревизионной проверки за 9 месяцев 2013 года;
- 12.11.2013 (Протокол №6 от 12.11.2013) рассматривался вопрос о переизбрании секретаря ревизионной комиссии;
- 26.11.2013 (Протокол №7 от 25.10.2013) рассматривались вопросы о продлении срока ревизионной проверки за 9 месяцев 2013 года, о привлечении специалиста для участия в проведении плановой ревизионной проверки за 9 месяцев 2013 года;
- 13.12.2013 (Протокол №8 от 13.12.2013) рассматривался вопрос о продлении срока ревизионной проверки за 9 месяцев 2013 года.

Протоколы заседаний Ревизионной комиссии за весь период деятельности Общества размещены на корпоративном веб-сайте Общества.

Информация о выплате вознаграждения (компенсации расходов) членам Ревизионной комиссии

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии Общества осуществляется в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» вознаграждений и компенсаций», утвержденным 30.05.2008 решением годового Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 04.06.2008 №1).

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

За каждую проведенную проверку (ревизию) члену Ревизионной комиссии может выплачиваться дополнительное вознаграждение в размере, не превышающем 20 минимальных месячных тарифных ставок рабочего первого разряда, установленных Соглашением с учетом индексации.

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

Общая сумма вознаграждения, выплаченного членам Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Юга» за 2013 год, составила 286 тыс. руб. (включает НДФЛ).

3.3. Аудитор

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

Критерии и способ выбора Аудитора

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».

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 за 2013 год Советом директоров ОАО «МРСК Юга» был рекомендован (Протокол 108/2013 от 17.05.2013) и утвержден 25 июня 2013 года решением годового Общего собрания акционеров Общества (Протокол №9 от 25.06. 2013) аудитор Общества — ЗАО «КПМГ».

ЗАО «КПМГ» является членом Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России».

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость Аудитора от эмитента, а также существенные интересы, связывающие Аудитора (должностных лиц Аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента), отсутствуют.

Порядок определения размера вознаграждения аудитора

В соответствии с п. 24.9 ст. 24 Устава ОАО «МРСК Юга» размер оплаты услуг Аудитора определяется Советом директоров Общества.

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

Решением Совета директоров Общества 30.08.2013 (протокол №114/2013 от 02.09.2013) определен размер оплаты услуг Аудитора ОАО «МРСК Юга» — ЗАО «КПМГ», по договору об оказании аудиторских услуг по аудиту консолидированной финансовой отчетности ОАО «МРСК Юга», составленной в соответствии с МСФО за 2013 год (проверяемый период с 1 января 2013 года по 31 декабря 2013 года), в размере 3 868 217,00 (три миллиона восемьсот шестьдесят восемь тысяч двести семнадцать) рублей, в том числе НДС (18%).

Тем же решением определен размер оплаты услуг Аудитора ОАО «МРСК Юга» — ЗАО «КПМГ», по договору об оказании аудиторских услуг по аудиту финансовой отчетности ОАО «МРСК Юга», составленной в соответствии с РСБУ за 2013 год (проверяемый период с 1 января 2013 года по 31 декабря 2013 года), в размере 1 558 780,00 (один миллион пятьсот пятьдесят восемь тысяч семьсот восемьдесят) рублей, в том числе НДС (18%). Работы в рамках специальных аудиторских заданий в отчетном году не проводились.

Контактная информация Аудитора

Полное фирменное наименование:
Закрытое акционерное общество «КПМГ»

Сокращенное фирменное наименование:
ЗАО «КПМГ»

Юридический адрес:
129110, РФ, г. Москва, Олимпийский проспект, д. 18/1, комната 3035

Место нахождения:
123317, РФ, г. Москва, Пресненская набережная, д. 10, блок «С», этаж 31

ИНН: 7702019950

ОГРН: 1027700125628

Телефон: (495) 937 4477

Факс: (495) 937 4499

Адрес электронной почты: moscow@kpmg.ru

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование:
Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России»

Место нахождения:
105120 Россия, Москва, 3-й Сыромятнинский пер., д. 3/9, стр. 3

Телефон/факс:
(495) 781-24-79 (многоканальный), Эл. почта: apr@aprussia.ru. Свидетельство №255 от 28.12.2009, основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) № 10301000804.

3.4. Система внутреннего контроля и управления рисками

Система внутреннего контроля и управления рисками (СВК и УР) Общества — элемент системы корпоративного управления Общества, включающий в себя весь диапазон процедур, методов и механизмов контроля, создаваемых и используемых Советом директоров, ревизионной комиссией, исполнительными органами управления, руководством и всеми работниками Общества, направленный на обеспечение разумных гарантий достижения целей по следующим направлениям:

- эффективность и результативность организации деятельности;
- соблюдение требований законодательства, применимых к деятельности Общества, а также требований локальных нормативных актов Общества;
- предотвращение неправомерных действий работников Общества и третьих лиц в отношении активов Общества;
- достоверность, полнота и своевременность подготовки всех видов отчетности.

В целях развития СВК и УР в Обществе Советом директоров утверждены нормативные акты:

- Политика внутреннего контроля;
- Политика управления рисками.

Участниками системы внутреннего контроля являются:

- Совет директоров Общества и его комитеты (по аудиту и другие);
- Ревизионная комиссия Общества;
- коллегиальный исполнительный орган (Правление) Общества;
- единоличный исполнительный орган (Генеральный директор) Общества;
- коллегиальные консультативно-совещательные органы, создаваемые единоличным исполнительным органом Общества для выполнения конкретных функций (комитеты, комиссии и т.п.);
- руководители блоков и структурных подразделений Общества;
- работники структурных подразделений Общества, выполняющие контрольные процедуры в силу своих должностных обязанностей;
- департамент внутреннего аудита и управления рисками.

Полномочия и ответственность основных участников системы внутреннего контроля:

1. К компетенции Совета директоров Общества в рамках системы внутреннего контроля относится обеспечение создания, контроль функционирования и определение общей стратегии развития системы внутреннего контроля в Обществе.
2. К компетенции Ревизионной комиссии Общества относятся:
 - осуществление контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
 - обеспечение наблюдения за соответствием совершаемых Обществом финансово-хозяйственных операций законодательству Российской Федерации и Уставу Общества;
 - осуществление независимой оценки информации о финансовом состоянии Общества;
 - подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах и иных финансовых документах Общества.

3. Комитет по аудиту Совета директоров Общества в рамках системы внутреннего контроля:

- обеспечивает процесс отбора аудитора (Аудиторов) и их оценку;
- обеспечивает оценку достоверности финансовой отчетности Общества (включая заключение внешнего Аудитора);
- оценивает заключение внешнего Аудитора;
- оценивает эффективность системы внутреннего контроля, подготавливает предложения по ее совершенствованию.

4. Правление Общества осуществляет подготовку отчетов о деятельности Общества в области СВК, в том числе рассмотрение и анализ отчетов о состоянии системы внутреннего контроля рисками.

5. Генеральный директор Общества в рамках системы внутреннего контроля:

- обеспечивает создание и повседневное функционирование в Обществе эффективной и надежной системы внутреннего контроля;
- выносит на рассмотрение Совета директоров предложения по совершенствованию системы внутреннего контроля.

6. Руководители блоков и структурных подразделений Общества в рамках системы внутреннего контроля:

- обеспечивают реализацию принципов системы внутреннего контроля;
- организуют эффективную контрольную среду курируемых процессов (направлений деятельности);
- несут ответственность за эффективность достижения операционных целей курируемых процессов (направлений деятельности);
- обеспечивают регламентацию курируемых процессов (направлений деятельности);
- проводят оценку курируемых процессов (направлений деятельности) на предмет необходимости их оптимизации для повышения эффективности и соответствия изменяющимся условиям внешней и внутренней среды и организуют разработку предложений по совершенствованию контрольных процедур;
- обеспечивают устранение выявленных недостатков контрольных процедур и контрольной среды процессов;

- управляют рисками курируемых процессов (направлений деятельности) и организуют исполнение контрольных процедур.

7. Работники структурных подразделений Общества, выполняющие контрольные процедуры в силу своих должностных обязанностей:

- исполняют контрольные процедуры в рамках функционирования системы внутреннего контроля в соответствии с должностными инструкциями и установленными регламентирующими документами;
- осуществляют мониторинг выполнения контрольных процедур;
- осуществляют самооценку эффективности исполняемых контрольных процедур и участвуют в совершенствовании системы внутреннего контроля;
- обеспечивают своевременное информирование непосредственных руководителей о случаях, когда исполнение контрольных процедур и мероприятий по управлению рисками по каким-либо причинам стало невозможным и/или требуется изменение дизайна контрольных процедур/мероприятий по управлению рисками в связи с изменением внутренних и /или внешних условий функционирования Общества, в том числе обеспечивают разработку и предоставление на рассмотрение руководству предложений по внедрению контрольных процедур и мероприятий по управлению рисками в соответствующих областях деятельности.

8. Департамент внутреннего аудита и управления рисками осуществляет:

- Превентивный контроль путем выполнения следующих функций:
 - внедрение политик, стандартов и процедур по построению системы внутреннего контроля и управления рисками;
 - организация и координация деятельности по выявлению, оценке и управлению рисками;
 - содействие в построении эффективных процессов, в том числе содействие менеджменту в построении контрольной среды, выработка рекомендаций по описанию и внедрению в процессы контрольных процедур и закрепления ответственности за должностными лицами.
- Текущий контроль путем выполнения следующих функций:
 - мониторинг выполнения мероприятий и процедур внутреннего контроля в Обществе;

- проведение дополнительных процедур текущего контроля в ключевых и высокорисковых процессах (финансы, инвестиции, закупки, деятельность по транспорту электроэнергии и технологическому присоединению и т.п.) путем участия в рабочих группах, комиссиях, коллегиальных органах, обеспечение проведения анализа, выдачи заключений и подготовки экспертных мнений (с учетом необходимости соблюдения баланса участия в текущем контроле и соблюдения независимости при проведении последующего контроля);

- организации эффективного взаимодействия и сопровождения деятельности Ревизионной комиссии Общества;

- взаимодействие с государственными контрольно-надзорными органами по вопросам внутреннего контроля;

- взаимодействие с внешним Аудитором Общества и ДЗО по вопросам оценки эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками;

- взаимодействие с Комитетом по аудиту Совета директоров Общества;

- подготовка экспертных мнений, заключений и предложений по материалам, выносимым на рассмотрение руководства и органов управления Общества и ДЗО по вопросам, входящим в компетенцию департамента внутреннего аудита и управления рисками.

- Последующий контроль путем выполнения следующих функций:

- обеспечение эффективного функционирования внутреннего аудита;

- организация и координация деятельности ревизионных комиссий ДЗО, а также осуществление постконтроля и контроля устранения ДЗО нарушений и недостатков, выявленных в ходе ревизионных проверок, исполнения рекомендаций и предписаний ревизионных комиссий.

Основные факторы рисков

Деятельность Общества сопряжена с рисками, которые инвесторам следует принимать во внимание. Ниже описаны ключевые факторы рисков, которые в настоящий момент Общество считает наиболее значимыми.

Страновые риски

ОАО «МРСК Юга» — крупнейшая межрегиональная распределительная сетевая компания, осуществляющая свою производственную деятельность на территории Астраханской, Волгоградской, Ростовской областей и Республики Калмыкия. Общество не осуществляет экспорт товаров, работ либо услуг. В связи с этим риски, связанные с его деятельностью, рассматриваются только для внутреннего рынка.

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.

Оказать воздействие на страновые риски Общество не в состоянии, однако планирование деятельности ведется исходя из возможности реализации таких рисков. Кроме того, Обществом ведется активное взаимодействие с государственными, регулирующими органами и иными организациями с целью создания условий для развития отрасли и российской экономики в целом.

Региональные риски

Регионы зоны ответственности Общества являются политически стабильными, и риск, возникновения в них военных конфликтов и чрезвычайных положений практически не существует. 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 и позволяет осуществлять хозяйственную деятельность с минимальными социально-политическими рисками.

Географические особенности регионов, в котором Общество осуществляет свою деятельность, предполагают небольшую 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.

Риски регуляторного характера (отраслевые риски)

Риски, связанные с тарифным, отраслевым и антимонопольным регулированием деятельности ОАО «МРСК Юга», относятся к регуляторным.

Риски, связанные с тарифным регулированием

Оказание услуг по передаче электроэнергии и осуществлению технологического присоединения являются регулируемыми видами деятельности. Тарифы устанавливаются органами исполнительной власти в области регулирования тарифов, при этом Общество несет риски учета экономически обоснованных затрат Общества не в полном объеме. Некомпенсированные расходы снижают финансовый результат Общества и требуют постоянного сокращения издержек для достижения уровня безубыточности.

К основным факторам рисков, связанных с тарифным регулированием, относятся:

- возникновение дефицита средств на финансирование расходов и развитие, связанное с политикой Правительства Российской Федерации, направленной на сдерживание темпов роста тарифов на передачу электроэнергии по региональным сетям;
- нестабильность законодательства в сфере электроэнергетики, выражающаяся в его частых изменениях;
- недостаток средств на финансирование инвестиционных программ вследствие ограничения денежного потока.

Для снижения негативного эффекта и условий, влияющих на деятельность, Обществом выполняются следующие мероприятия:

- взаимодействие с органами государственного регулирования тарифов по отстаиванию позиции о необходимости опережающего роста расходов Общества как системообразующей компании региона;
- участие ОАО «МРСК Юга» в разработке новых нормативных актов и изменений к действующим нормативным правовым актам, имеющим приоритетное значение для организации распределительного сетевого комплекса.

Риски, связанные с отраслевым регулированием

К основным факторам рисков, связанных с отраслевым регулированием, относятся:

- недостаточная проработка механизмов функционирования розничного рынка;
- свободное ценообразование на оптовом рынке электрической энергии (мощности), где осуществляется покупка электрической энергии (мощности) в целях компенсации технологического расхода (потерь) электрической энергии в процессе передачи электроэнергии по сетям, что приводит к превышению заложенного в тарифах уровня цен и возникновению у Общества некомпенсируемых расходов;
- снижение спроса на электроэнергию и технологическое присоединение: основной объем потребления электроэнергии и технологического присоединения на территориях зоны ответственности Обществом приходится на промышленные предприятия, в связи с чем уровень деловой активности, развитие промышленности и инвестиционный климат играют важную роль в формировании доходов ОАО «МРСК Юга»;
- низкий уровень платежеспособности энергосбытовых компаний и крупных промышленных предприятий, тяжелое финансовое положение и банкротство ряда контрагентов Общества;
- прекращение действия договоров аренды объектов электросетевого комплекса ОАО «ФСК ЕЭС» (договоров «последней мили») и переход потребителей услуг по передаче электроэнергии на прямые расчеты с ОАО «ФСК ЕЭС», что приводит к снижению доли рынка Общества;
- некорректное планирование потребителями электроэнергии объемов своего потребления на следующий период регулирования;
- нарушение баланса производства и потребления электроэнергии участниками оптового рынка;
- несоответствие требований единой политики в области учета электроэнергии и законодательства;
- отсутствие планов экономического развития с указанием динамики электропотребления на определенный период в некоторых субъектах РФ и муниципальных образованиях.

Для снижения негативного эффекта и условий, влияющих на деятельность, Обществом выполняются следующие мероприятия:

- в Обществе Советом директоров утвержден план-график мероприятий по снижению просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электрической энергии и урегулированию разногласий;
- организовано взаимодействие с ФСТ России и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов по формированию сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии на следующий год;
- проводится реализация мероприятий долгосрочной программы консолидации электросетевых активов;
- анализ причин разногласий, разработка краткосрочных планов мероприятий по устранению причин возникновения конфликтов с потребителями, результатом которых являются, в т.ч., разногласия по объему переданной электроэнергии;
- контроль за исполнением мероприятий по снижению дебиторской задолженности за услуги по передаче электрической энергии (мониторинг платежей/селекторные совещания);
- наработка судебной практики и создание положительных прецедентов в отношении спорной дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии;
- ведение претензионно-исковой работы;
- работа с предприятиями — банкротами по получению денежных средств либо электросетевого имущества;
- заключение «прямых» договоров оказания услуг по передаче электроэнергии.

Финансовые риски

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

- валютные, процентные риски;
- риски, связанные с влиянием инфляции;
- риски, связанные с неисполнением обязательств контрагентов;
- риски невыполнения обязательств по вводу в эксплуатацию объектов инвестиций.

Валютные, процентные риски

В процессе осуществления своей основной деятельности Общество привлекает заемные источники финансирования. В связи с тем что объем кредитных ресурсов составляет значительную долю в общем объеме собственных и привлеченных средств, Общество подвержено рискам, связанным с изменением процентных ставок по кредитам и займам. С ростом процентных ставок увеличиваются выплаты по процентам за пользование кредитами коммерческих банков и, соответственно, снижается прибыль Общества.

Для минимизации затрат на обслуживание долгового портфеля Общество на постоянной основе проводит анализ собственного финансового состояния, динамики плавающих процентных ставок, осуществляет отбор финансовых организаций для оказания финансовых услуг путем проведения открытого одноэтапного конкурса или открытого аукциона в соответствии с процедурами, установленными законодательством РФ, постоянный мониторинг рынка заемного капитала и по возможности проводит реструктуризацию задолженности.

Общество в настоящий момент осуществляет свою основную хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, не имеет вложений в иностранные компании, стоимость чистых активов которых подвержена риску изменения курсов валют, не имеет поступлений и расходов, выраженных в иностранной валюте. Кроме того, Общество не планирует осуществлять деятельность на внешнем рынке, поэтому риски, связанные с незначительными колебаниями валютных курсов, не являются факторами прямого влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества и оцениваются Обществом как незначительные.

В случае негативного влияния изменения валютного курса на финансово-экономическую деятельность Общество планирует провести анализ рисков и принять соответствующее решение в каждом конкретном случае.

Риски, связанные с влиянием инфляции

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, падению прибыли Общества и рентабельности его деятельности, а также к удорожанию заемных средств для Общества.

Существующий в настоящее время уровень инфляции не оказывает существенного влияния на финансовое положение Общества. В соответствии с прогнозными значениями инфляции, она не должна оказать существенного влияния на платежеспособность Общества, в частности, на выплаты по ценным бумагам.

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, связанные с неисполнением обязательств контрагентов

Риск заключения договоров с недобросовестными или неплатежеспособными контрагентами, которые правомочны входить в подобные договорные отношения или не в состоянии выполнить свои обязательства из-за тяжелого финансового положения, Обществом оценивается как незначительный, в связи с тем что в Обществе на постоянной основе проводится проверка благонадежности всех контрагентов.

Риски невыполнения обязательств по вводу в эксплуатацию объектов инвестиций

Для обеспечения должного уровня обновления основных фондов, безаварийной работы сетей, а также с целью обновления фонда электросетевого хозяйства Обществом осуществляются инвестиции в форме капитальных вложений, в связи с чем возникают риски несоблюдения сроков ввода в эксплуатацию объектов инвестиций.

В целях минимизации рисков Обществом проводятся следующие мероприятия:

- организация своевременной корректировки инвестиционной программы;
- перераспределение средств, полученных от экономии по результатам конкурсных процедур, на другие объекты инвестиционной программы;
- контроль своевременности проведения конкурсных процедур по объектам инвестиционной программы;
- контроль за сроками заключения договоров;
- контроль за ходом строительства.

Операционные риски

Деятельность Общества имеет широкую географию, представленную разнообразными климатическими условиями. Существует вероятность чрезвычайных ситуаций вследствие стихийных бедствий (ураганов, ливневых и ледяных дождей, паводков и наводнений, снеговых завалов и т.п.), что может привести к системным нарушениям работоспособности и эффективности функционирования оборудования электросетевого распределительного комплекса и сбоям в энергоснабжении потребителей Общества.

Операционно-технологические риски, влияющие на надежность энергоснабжения, связаны, в первую очередь, с высоким физическим и моральным износом электросетевых активов, нарушением условий эксплуатации и операционных режимов электросетевого оборудования, невыполнением программы ремонтов в необходимом объеме. Кроме того, факторами эксплуатационно-технологических рисков являются:

- аварийные ситуации природного и техногенного характера;
- снижение эффективности системы управления активами Общества (смещение приоритетов в обеспечении надежности эксплуатации сетей, неправильное ранжирование объектов, подлежащих ремонту);
- факторы, связанные с эксплуатацией оборудования, в том числе с предельными отклонениями от нормативно-технических требований, превышением технологических параметров режима работы электросетевого оборудования допустимых значений, с ошибками оперативного персонала и нарушением оперативной дисциплины.

В результате реализации указанных рисков возможны как существенные экономические, так и репутационные последствия. Кроме того, указанные факторы рисков влияют на объемы потерь в электрических сетях, увеличивая расходы Общества на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь.

В качестве мер, способствующих снижению вероятности возникновения операционно-технологических рисков, Общество осуществляет мероприятия, направленные на повышение надежности энергоснабжения потребителей и предупреждение рисков технологических нарушений, включающие:

- расчистку и расширение трасс ВЛ;
- реконструкцию объектов электросетевого хозяйства;

- расширение парка резервных источников питания электроэнергией (РИСЭ), авто- и спецтехники для проведения аварийно-восстановительных работ;
- комплексную программу модернизации (реновации) электросетевых активов;
- модернизацию коммутационного оборудования;
- модернизацию и создание автоматизированных систем технологического управления;
- совершенствование систем информационного обмена, анализа технологических нарушений, прогнозирования их последствий, включая внедрение автоматизированной системы управления распределенными ресурсами при проведении аварийно-восстановительных работ (СУРР АВР);
- совершенствование системы управления аварийным запасом;
- увеличение количества мобильных аварийно-восстановительных бригад и качества их укомплектованности;
- программы снижения рисков травматизма на объектах электросетевого хозяйства;
- обучение, контроль и аттестация персонала, эксплуатирующего технологическое оборудование;
- программу страхования;
- программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Инвестиционные риски

С целью увеличения объема оказываемых услуг Обществом инвестируются значительные средства на реконструкцию электрических сетей и создание новых точек присоединения к создаваемым мощностям.

Основными источниками финансирования инвестиционной программы являются тарифные источники и заемный капитал. В рамках реализации инвестиционных программ филиалов на Общество может быть возложена обязанность по строительству и управлению определенными распределительными объектами, а также предоставлению услуг по технологическому присоединению, которые могут не обеспечивать получение должной экономической отдачи. В случае если затраты на реализацию данных проектов не будут включены в тариф и расходы не будут компенсированы, это может оказать существенное влияние на деятельность и финансовое состояние Общества.

Инвестиционные программы филиалов формируются в соответствии с региональными программами долгосрочного развития и подлежат рассмотрению и утверждению со стороны региональных органов власти.

Своевременное исполнение инвестиционных программ филиалов зависит от множества факторов, включая неисполнение или несвоевременное исполнение контрагентами своих обязательств. Невыполнение инвестиционных программ увеличивает риск технических неисправностей и производственных аварий и может привести к нарушениям энергоснабжения потребителей.

Меры, принимаемые Обществом для снижения рисков инвестиционной деятельности:

- постоянная работа с региональными органами тарифного регулирования с целью утверждения обоснованного уровня тарифов и внедрения новых, прогрессивных методик тарифообразования. Однако сфера влияния Общества на принятие решений федеральными и региональными органами исполнительной власти ограничена и Общество не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации;
- осуществление контроля за исполнением обязательств со стороны поставщиков, подрядчиков в рамках исполнения инвестиционной программы;
- организация своевременной корректировки инвестиционной программы;
- перераспределение средств, полученных от экономии по результатам конкурсных процедур, на другие объекты инвестиционной программы;
- осуществление контроля соблюдения сроков проведения закупочных процедур;
- оценка эффективности и окупаемости инвестиционных проектов;

Комплаенс-риски

Комплаенс-риски, или риски несоблюдения законодательства и других официально установленных норм, правил и требований государственных органов власти и регулирования. Факты несоблюдения Обществом установленных норм, правил или действующего законодательства выявляются в ходе проверочной деятельности государственных, региональных или муниципальных органов надзора и регулирования.

С целью минимизации риска применения финансовых (наложение штрафов) и/или административных (запрет эксплуатации оборудования или использования помещениями и др.) санкций в ОАО «МРСК Юга» организован учет и обобщение материалов по результатам проверок ОАО «МРСК Юга», осуществляемых внешними органами контроля (надзора).

Проводимая работа по учету результатов проверок внешними органами надзора и контроля позволяет менеджменту ОАО «МРСК Юга» принимать своевременные меры по устранению замечаний и выявленных несоответствий нормам, правилам и действующему законодательству.

Риски, связанные с изменениями в налоговом, природоохранном законодательстве, таможенном и валютном регулировании

Риски, в частности, связанные с неоднозначными трактовками норм налогового законодательства, способны привести к некорректному исчислению и уплате налогов, в результате чего могут последовать штрафные санкции со стороны налоговых органов. Для снижения указанных рисков Общество на постоянной основе ведет работу по легитимному усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам и контролю их соответствия действующему законодательству.

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.

Изменение 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 деятельности, 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 рисков.

Система контроля за инсайдерской информацией

Требования законодательства в области инсайдерской информации к Обществу как к эмитенту возникают в связи с размещением финансовых инструментов Общества на торговых площадках России: фондовая биржа ММВБ-РТС (акции, облигации).

В соответствии с политикой внутреннего контроля Общества в целях обеспечения требований законодательства в Обществе осуществляется три направления комплаенс-контроля в области инсайдерской информации: превентивный, текущий и последующий.

В целях установления процедур превентивного комплаенс-контроля Советом директоров Общества 02.08.2013 утверждено Положение об инсайдерской информации ОАО «МРСК Юга» в новой редакции (протокол №112/2013 от 05.08.2013), учитывающее требования Федерального закона от 27.07.2010 №224-ФЗ «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации». В рамках Положения установлены следующие процедуры:

- установление правил формирования списка инсайдеров Общества;
- определение перечня инсайдерской информации Общества;
- установление правил обращения инсайдерской информации;
- установление правил осуществления операций с инсайдерскими финансовыми инструментами Общества и ДЗО;
- заключение соглашений о конфиденциальности инсайдерской информации и дополнительных соглашений к трудовым договорам с инсайдерами — работниками Общества.

Также в целях совершенствования превентивного контроля Советом директоров Общества утвержден Кодекс корпоративной этики, регулирующий корпоративную ответственность и этику поведения инсайдеров — работников Общества.

В рамках последующего комплаенс-контроля осуществляется анализ:

- динамики цен на финансовые инструменты Общества на организованных рынках;
- влияния новостного фона на динамику цен финансовых инструментов;
- операций с ценными бумагами Общества, задекларированных в уведомлениях, направляемых инсайдерами в Общество;
- информации о совершенных акционерами операциях от регистратора ценных бумаг.

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 возникновения 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.

Риски, связанные с судебной работой

Риски, связанные с судебной работой, 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.

Правовые риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам деятельности Общества, могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует ОАО «МРСК Юга».

Несмотря на то что в Российской Федерации отсутствует прецедентное право, судебная практика имеет немаловажное значение в системе правоприменения. Судебные акты, не будучи источниками системы права в прямом смысле, предполагают в определенных случаях обязательность толкования правовой нормы, подлежащей применению.

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.

Риск акционерной стоимости (корпоративный риск)

ОАО «МРСК Юга» включено в реестр естественных монополий, которые подлежат регулированию со стороны государства в соответствии с российским законодательством. В этой связи федеральные и региональные органы тарифного регулирования устанавливают и регулируют тарифы на услуги, оказываемые Обществом.

В целях сдерживания роста тарифов на электроэнергию для конечных потребителей государство имеет возможность ограничить параметры роста тарифов и, соответственно, показатели рентабельности услуг Общества. В целях минимизации данного фактора риска Общество реализует программу управления издержками, обеспечивает сбалансированное планирование деятельности в соответствии с утвержденными тарифно-балансовыми решениями, осуществляет контроль исполнения утвержденного бизнес-плана Общества, участвует в проработке совместно с местными органами власти программ развития территорий с согласованием объемов и источников финансирования инвестиционных программ.

Существенным фактором риска, кроме того, является конкуренция за тарифную выручку со стороны региональных ТСО в каждом субъекте Российской Федерации. В целях минимизации указанного фактора риска Обществом запланированы меры по уменьшению существующих тарифных диспропорций, приводящих к непропорциональному росту выручки региональных ТСО.

Существенным фактором риска является и признание Общества нарушившим антимонопольное законодательство. В наибольшей степени рискам антимонопольного регулирования подвержена деятельность в области технологического присоединения электроустановок потребителей к электрическим сетям Общества. Обращения потребителей в территориальные управления ФАС и последующее возбуждение антимонопольным органом дел о нарушении Обществом законодательства в области технологических присоединений могут быть вызваны нарушением прав потребителей. В частности, к этому могут привести отказы в технологическом присоединении, несоблюдение законодательно установленных сроков присоединения к электрическим сетям и ряд других факторов. Дополнительным негативным фактором является тот факт, что действующее законодательство предоставляет ФАС России право расширительно толковать понятие границ товарного рынка. Так, обоснованная жалоба заявителя может повлечь начисление оборотного

штрафа, рассчитываемого исходя из общей выручки, получаемой на всей территории присутствия Общества, не ограничиваясь территорией конкретного филиала.

Для снижения влияния факторов, приводящих к реализации указанного фактора риска Общество совершенствует бизнес-процессы технологического присоединения потребителей, упрощая свои внутренние процедуры, внедряя новые формы обслуживания потребителей, например, связанные с интерактивными способами обслуживания.

Российская Федерация как основной акционер ОАО «Россети» контролирует принятие решений по большинству вопросов и влияет на стратегию Общества. Решения, мотивированные экономическими и социальными интересами государства, могут противоречить интересам других акционеров. Такие решения могут касаться, в том числе, дивидендной политики, слияний и поглощений и вопросов приватизации Общества. Кроме того, будучи основным акционером ОАО «МРСК Юга», ОАО «Россети» может принимать решения, которые не будут рассматриваться миноритарными акционерами Общества как отвечающие их интересам. Это может привести к искам со стороны миноритарных акционеров и к оспариванию ими решений, принятых исполнительными органами Общества.

В целях минимизации указанных рисков Общество, руководствуясь нормами Кодекса корпоративного управления, утвержденного решением Совета директоров Общества, прилагает усилия по обеспечению соблюдения баланса интересов акционеров, в том числе соблюдения и защиты прав, гарантированных всем акционерам законодательством Российской Федерации.

3.5. Правовое обеспечение

Правовое обеспечение деятельности Общества осуществляется по следующим направлениям:

- правовое обеспечение хозяйственной деятельности Общества;
- претензионно-исковая работа;
- 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.

3.6. Управление собственностью

Дочерние и зависимые общества

По состоянию на 31.12.2013 ОАО «МРСК Юга» является учредителем пяти обществ, в которых владеет 100% голосующих акций в каждом:

- ОАО «Волгоградсетремнт»;
- ОАО «Энергосервис Юга»;
- ОАО «ПСХ имени А. А. Гречко»;
- ОАО «ПСХ Соколовское»;
- ОАО «База отдыха «Энергетик».

Более подробная информация приведена в приложении №3 к настоящему Годовому отчету.

Корпоративное управление ДЗО ОАО «МРСК Юга» осуществляет через своих представителей в органах управления ДЗО, руководствуясь действующим законодательством Российской Федерации, Уставами ОАО «МРСК Юга» и ДЗО и Порядком взаимодействия ОАО «МРСК Юга» с хозяйственными обществами, акциями (долями) которых владеет ОАО «МРСК Юга» (Порядок), утвержденным Советом директоров Общества (Протокол №24/2009 от 10.03.2009).

В соответствии с Порядком Совет директоров ОАО «МРСК Юга» определяет позицию Общества по вопросам повесток дня общих собраний акционеров и заседаний Совета директоров ДЗО (поручение представителям Общества принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против», «воздержался»), в том числе по вопросам об утверждении бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) ДЗО, отчетов об исполнении бизнес-плана ДЗО, распределения прибыли и убытков по результатам финансового года, о рекомендациях по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты.

В 2013 году на заседаниях Советов директоров ДЗО рассмотрено более 150 вопросов.

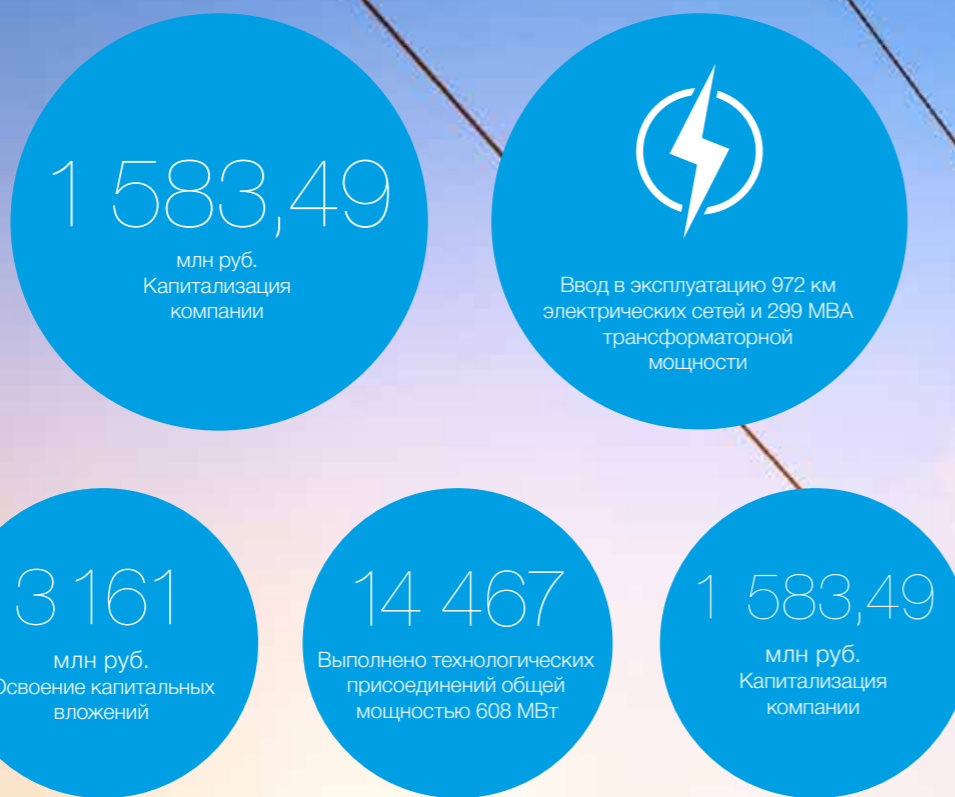
В целях минимизации рисков неисполнения ДЗО требований действующего законодательства РФ в области раскрытия информации Обществом осуществлялся постоянный контроль ДЗО посредством мониторинга публичных источников информации.

Земельные участки

В пользовании ОАО «МРСК Юга» находятся 28 228 земельных участков общей площадью 1 876,5 га, из них:

- в собственности 360 земельных участков площадью 101,6 га;
- на праве аренды 7 473 земельных участка площадью 1 059,3 га;
- в постоянном (бессрочном) пользовании 3 359 земельных участков площадью 498,8 га;
- право не определено на 17 036 земельных участка площадью 191,5 га.

Раздел 4 Акционерный капитал и рынок ценных бумаг



4.1. Акционерный капитал

История акционерного капитала

По состоянию на 28.06.2007 (дата государственной регистрации ОАО «МРСК Юга») уставный капитал Общества составлял 10 000 000 рублей и был разделен на 100 000 000 шт. обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 10 копеек каждая.

31.03.2008 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 31.12.2013 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 копеек каждая. Привилегированных акций Обществом не выпускалось.

Количество объявленных акций: 31 078 103 936 шт.

Обыкновенные акции, объявленные Обществом к размещению, предоставляют их владельцам права, предусмотренные п. 6.2. ст. 6 Устава ОАО «МРСК Юга».

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	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	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 от 12.08.2008 №08-ЕК-03/17099 осуществлено аннулирование индивидуальных номеров (кодов) дополнительных выпусков акций; объединенному выпуску присвоен номер государственной регистрации 1-01-34956-Е от 20.09.2007.

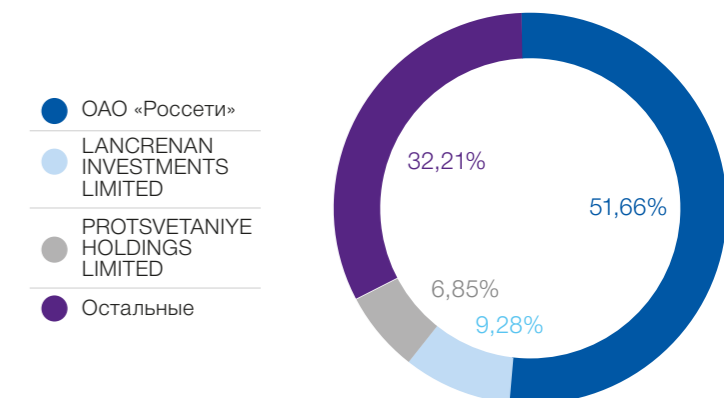
Структура акционерного капитала

По состоянию на 28.06.2007 100% акций принадлежало единственному учредителю Общества — ОАО РАО «ЕЭС России».

31.03.2008 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 01.07.2008 в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» владельцем его пакета акций Общества стало ОАО «Холдинг МРСК», переименованное 04.04.2013 в ОАО «Россети».

Состав акционеров ОАО «МРСК Юга», владеющих более 5% уставного капитала, по состоянию на 23.12.2013 (последнюю дату закрытия реестра владельцев именных ценных бумаг)



Акции, находящиеся в перекрестном владении, отсутствуют.

Изменений в составе акционеров, владеющих более 5% уставного капитала Общества, в 2013 году не происходило.

По состоянию на 31.12.2013 общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров Общества, составляет 9 219.

Структура акционерного капитала на 31.12.2013

Тип зарегистрированного лица	Количество акционеров Общества	Количество акций	Доля в уставном капитале, %
Физические лица	9 131	1 446 037 597	2,90
в том числе нерезиденты	42	11 295 945	0,02
Юридические лица	82	67 136 670	0,13
в том числе нерезиденты	9	14 679 869	0,03
Государство	2	70 456 639	0,14
Номинальные держатели	4	48 227 465 158	96,82
Итого	9 219	49 811 096 064	100,00

Структура акционерного капитала на 23.12.2013 (дата составления списка лиц, имеющих право на участие во внеочередном Общем собрании акционеров)

Тип держателя	Количество акционеров Общества	Количество акций, шт.	Доля в уставном капитале, %
Владельцы — физические лица	11 552	5 072 175 495	10,18
В том числе нерезиденты	42	11 295 945	0,02
Владельцы — юридические лица	233	43 207 238 767	86,74
В том числе нерезиденты	81	17 161 278 672	34,45
Государство	2	70 456 639	0,14
Номинальные держатели	3	296 475	0,00
Доверительные управляющие	34	1 455 979 890	2,92
Залогодержатели	0	0	0,00
Акции неустановленных лиц	3	4 948 798	0,01
Итого	11 827	49 811 096 064	100

4.2. Обращение акций на фондовом рынке

Акции ОАО «МРСК Юга» допущены к обращению на Московской бирже в котировальном списке «Б» (тикер — MRKY), ISIN код: RU000A0JPPG8.

Маркет-мейкеры

С целью повышения ликвидности акций Общества 24.12.2009 заключен договор на оказание услуг маркет-мейкера на ЗАО «ФБ ММВБ» с ООО «Уником Партнер», действовавший в отчетном году.

Сведения о маркет-мейкере

Полное фирменное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью «Универсальная инвестиционная компания Партнер»

Сокращенное фирменное наименование:

ООО «Уником Партнер»

Лицензия на осуществление дилерской деятельности:

№ 166-05957-010000 от 19 апреля 2002 года без ограничения срока действия, выдана Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг

Местонахождение:

Российская Федерация, г. Екатеринбург, ул. Красноармейская, 78а

Почтовый адрес:

Российская Федерация, 620026, г. Екатеринбург, ул. Красноармейская, 78а

Телефон: (343) 379-41-65

Факс: (343) 379-41-66

Адрес электронной почты:

www.unicompartner.ru

Параметры поддержания Двусторонних котировок:

- спрэд двусторонней котировки (фактический спрэд) в процентах, не более — 3%;
- минимально допустимый объем заявок, не менее — 300 000 руб.;
- суммарный объем сделок, заключенных с ценной бумагой в рамках выполнения обязательств Маркет-мейкера в течение одного торгового дня в режиме основных торгов, по достижении которого Маркет-мейкер вправе поддерживать только односторонние котировки на покупку или продажу ценных бумаг, не менее — 2 100 000 руб.

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

В отчетном году оборачиваемость по акциям ОАО «МРСК Юга» составила 6,6% от общего количества размещенных акций.

Акции ОАО «МРСК Юга» полностью соответствуют требованиям, предъявляемым организатором торговли для поддержания в Котировальном списке «Б» ЗАО «ФБ ММВБ».

В 2013 году общий объем сделок с акциями Общества на ЗАО «ФБ ММВБ» составил 136,77 млн руб. Пиковые значения объема достигнуты в феврале 2013 года и составили 32,95 млн руб., что обусловлено ожиданием выхода позитивной отчетности по РСБУ за 2012 год.

Разность между наибольшей ценой спроса (максимальной котировкой на покупку) и наименьшей ценой предложения (минимальной котировкой на продажу) в отчетном году составляла 46%.

По данным ЗАО «ФБ ММВБ» рыночная капитализация по состоянию на 31.12.2013 составила 1 583 494 743,87 руб.

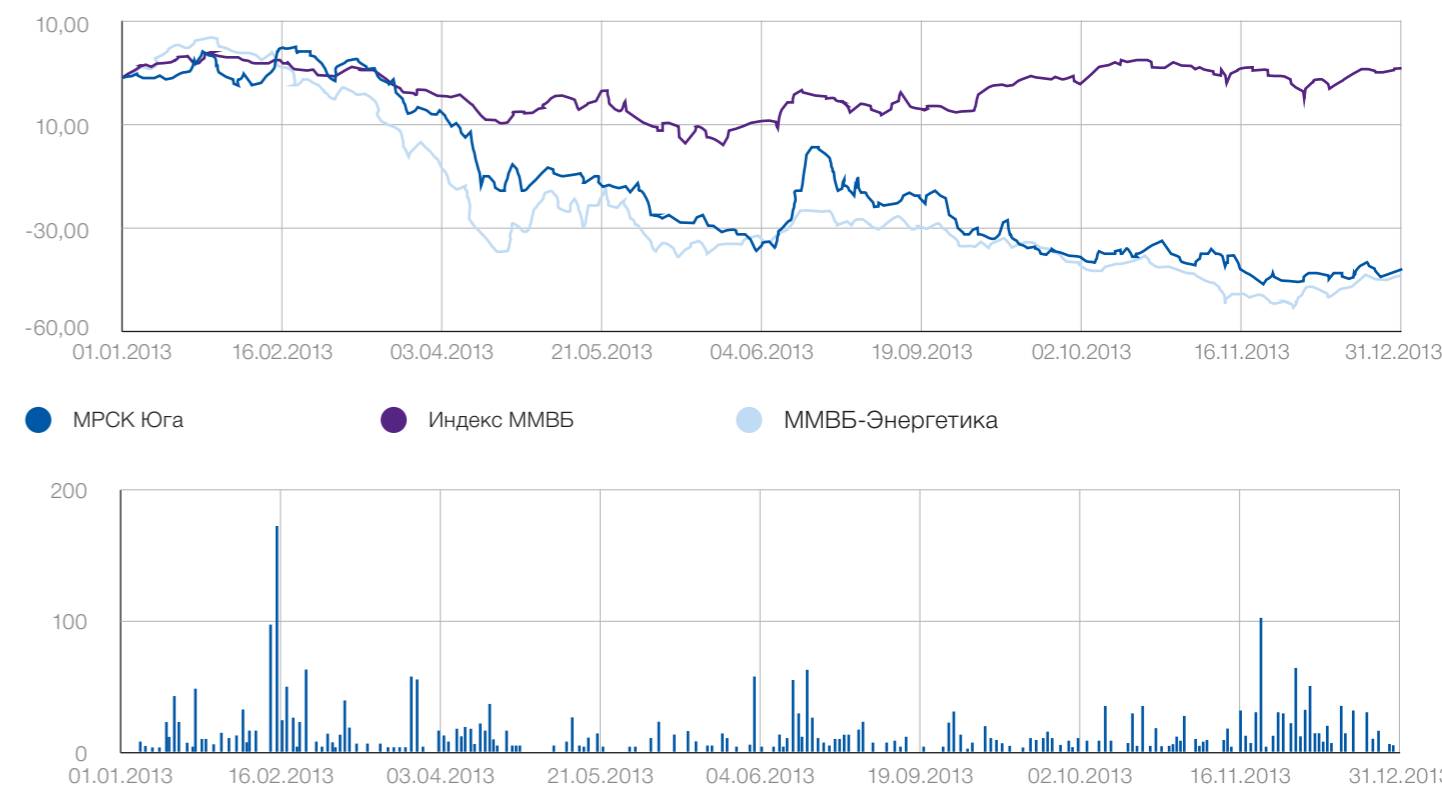
Динамика рыночной капитализации Общества на конец отчетного года по сравнению с 2012 годом продемонстрировала снижение на 38%.

Указанное снижение рыночной капитализации ОАО «МРСК Юга» произошло на фоне снижения индекса ММВБ-Энергетика (на 39,54%) и обусловлено политикой государства, направленной на сдерживание роста тарифов на передачу электроэнергии.

Котировки и объемы торгов в 2013 году (данные представлены за период с 01.01.2013 по 31.12.2013)

Организатор торговли	Объем, млн. шт. (рыночные сделки)	Объем, руб. (рыночные сделки)	Количество рыночных сделок, шт.	Цены сделок, руб.			
				первая	максимальная	минимальная	последняя
ЗАО «ФБ ММВБ»	3 288,35	136,77	16 995	0,0524	0,0564	0,0305	0,0322

Динамика цены акции ОАО «МРСК Юга», индекса ММВБ и ММВБ-Энергетика в 2013 году (по данным ЗАО «ФБ ММВБ»)



5.1. Кадровая политика

Кадровая политика ОАО «МРСК Юга» представляет собой набор основополагающих принципов, которые реализуются руководителями и подразделениями по работе с персоналом в трудовых коллективах Общества.

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:

- оптимизацию процессов создания организационных систем, рационализацию труда;

- планирование трудовых ресурсов (определение потребности в персонале (соотношение количества и качества));
- определение особой категории работников, удержание которых имеет ключевое значение для Общества;
- разработку и внедрение мероприятий по омоложению персонала в Обществе, в особенности персонала производственных подразделений (рабочих и инженерно-технических специалистов);
- сотрудничество с ведущими российскими учебными заведениями высшего, среднего и дополнительного профессионального образования с акцентом на профильные энергетические учебные заведения и кафедры;
- организацию системы непрерывной подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала, направленной на поддержание соответствующего уровня подготовки персонала для обеспечения конкурентоспособности Общества;
- формирование и развитие кадрового резерва Общества, разработку индивидуальных программ развития потенциала персонала, планирование карьеры сотрудника, организацию системы наставничества в Обществе;
- разработку и внедрение системы материальной и нематериальной мотиваций в Обществе, базируемой на результатах индивидуального труда и эффективности с целью привлечения, удержания и стимулирования персонала;

Раздел 5 Отчет об устойчивом развитии

- реализацию программ негосударственного пенсионного обеспечения с целью улучшения социальной защищенности работников Общества, обеспечение адресного предоставления социальных льгот и гарантий работникам Общества;
- реализацию мероприятий, направленных на сохранение жизни и здоровья работников Общества, посредством проведения предварительных и периодических медицинских осмотров, а также реализации программы добровольного медицинского страхования;
- формирование и поддержание корпоративной культуры Общества;
- систему психофизиологического обеспечения безопасности трудовой деятельности оперативного персонала.

В соответствии с Программой поддержания и развития кадрового потенциала ОАО «МРСК Юга», утвержденной Советом директоров ОАО «МРСК Юга» (протокол от 30.07.2010 №51/2010), проведен ряд мероприятий по сохранению, восполнению и развитию кадрового состава Общества, которые включают в себя:

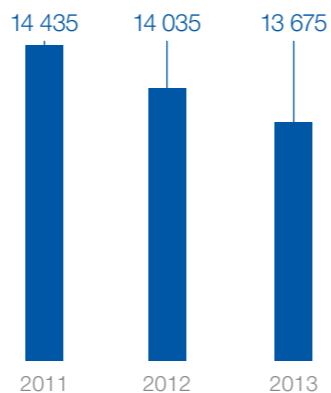
- определение особой категории должностей, заполнение которых имеет ключевое значение для Общества;
- разработку и внедрение мероприятий по омоложению персонала Общества;
- совершенствование системы подготовки и развития персонала Общества;
- усиление работы с кадровым резервом Общества;
- совершенствование системы оплаты труда и мотивации персонала Общества;
- развитие системы социальной защиты и социального партнерства в Обществе;
- систему психофизиологического обеспечения безопасности трудовой деятельности оперативного персонала.

Численность и структура персонала Общества

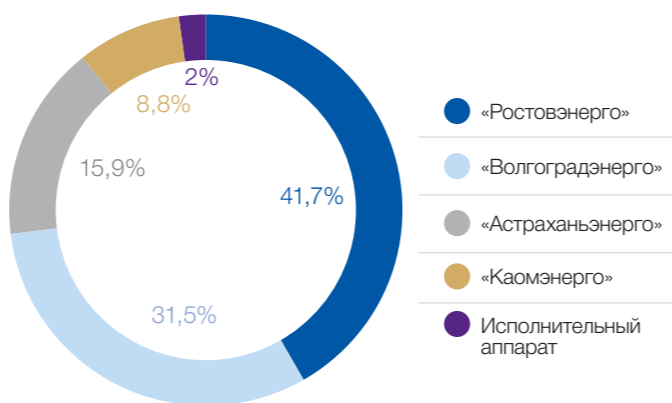
Среднесписочная численность персонала ОАО «МРСК Юга» за 2013 год составила 13 675 чел., снижение по отношению к предыдущему году — 360 чел., по отношению к 2011 году — снижение 760 чел.

Снижение среднесписочной численности обусловлено изменением организационно-штатного построения исполнительного аппарата Общества, естественным движением персонала, а также установлением моратория на прием в соответствии с приказами ОАО «МРСК Юга» от 25.07.2013 №285 «О приостановлении приема персонала» и от 05.11.2013 №596 «О моратории на заполнение вакансий».

Среднесписочная численность персонала ОАО «МРСК Юга» в динамике за 2011–2013 гг., чел.

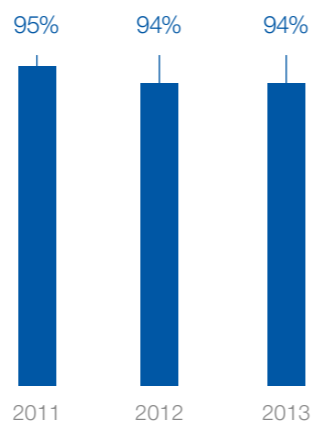


Распределение численности персонала по филиалам в 2013 г.

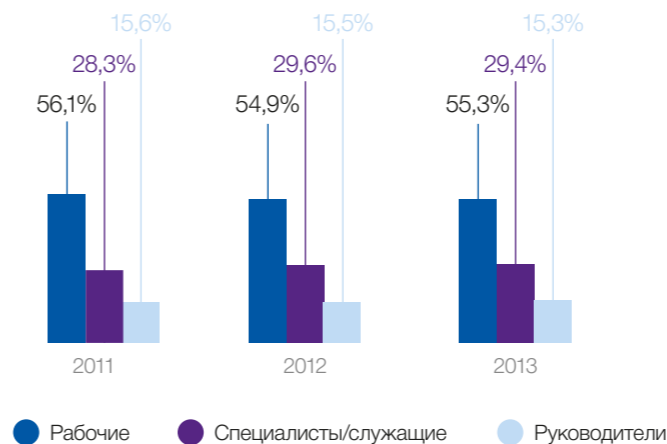


В целом по Обществу уровень обеспеченности персоналом стабилен и составляет 94% на протяжении 2012-2013 годов.

Уровень обеспеченности персоналом, %

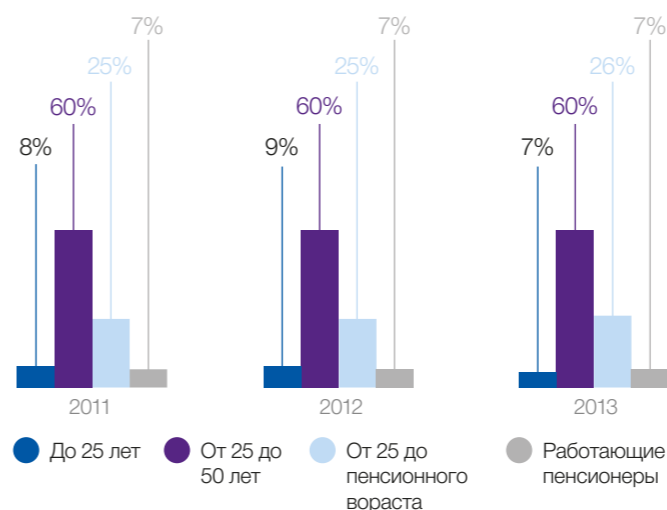


Структура персонала по категориям в динамике за 2011–2013 гг.



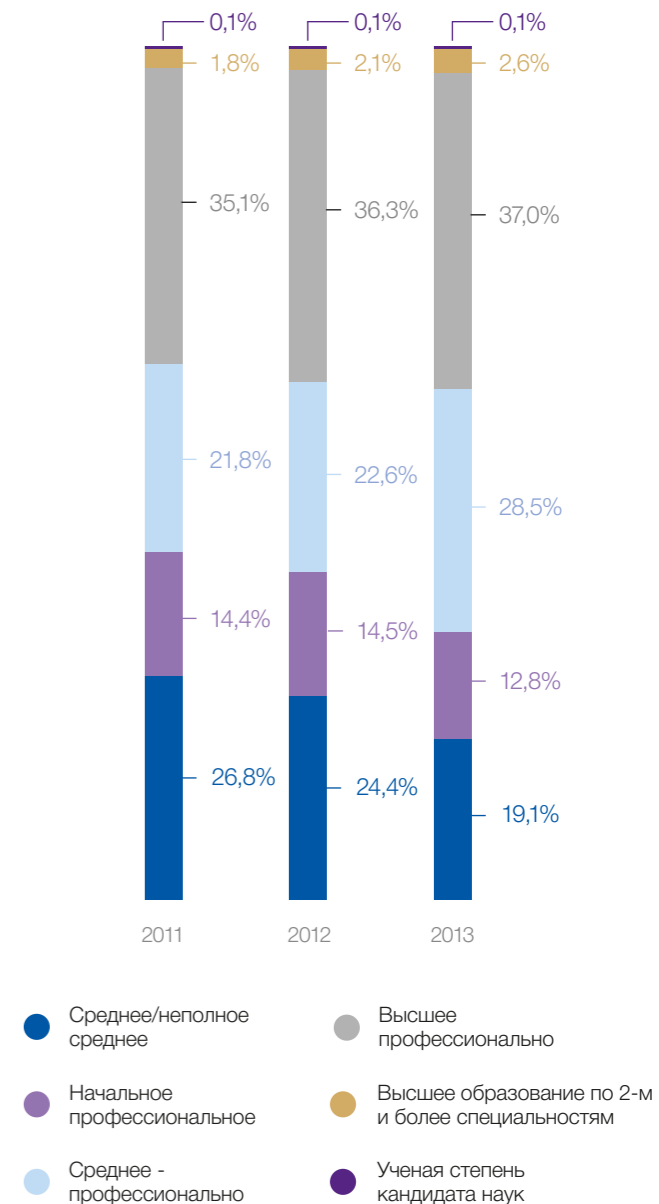
В 2013 году в ОАО «МРСК Юга» численность персонала уменьшилась по сравнению с 2012 годом. Доля руководителей, специалистов и служащих в общей численности персонала незначительно снизилась. Доля рабочих в общей численности сотрудников Общества возросла с 54,9% в 2012 году до 55,3% в 2013 году. Указанная динамика объясняется политикой Общества по оптимизации затрат и численности персонала.

Структура персонала по возрасту в динамике за 2011–2013 гг.



Анализ квалификационного состава сотрудников филиалов показывает наиболее высокий уровень сотрудников, имеющих высшее профессиональное образование в филиалах «Волгоградэнерго» и «Ростовэнерго», — 38 и 39 % соответственно. Наиболее высокий уровень персонала со средним профессиональным образованием отмечается в филиале «Астраханьэнерго» — 34%.

Структура персонала по уровню образования в динамике за 2011–2013 гг.



Анализ квалификационного состава сотрудников ОАО «МРСК Юга» показал, что доля сотрудников, имеющих начальное, неполное среднее образование, имеет тенденцию к снижению. Так количество сотрудников данных категорий в 2013 году снизилось на 7% по отношению к уровню 2012 года. Количество сотрудников, получивших среднее профессиональное образование, увеличилось с 2012 года на 5%. Также количество сотрудников, имеющих высшее образование (в том числе два и более), увеличилось на 1% по сравнению с 2012 годом. Такая тенденция обусловлена внедрением системы непрерывной подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала.

Обучение и развитие персонала

Одним из важных направлений деятельности в области кадровой политики предприятия является развитие потенциала работников. Главная роль в данном направлении отводится системному и плановому, непрерывному профессиональному обучению персонала. Концепция профессиональной подготовки персонала ОАО «МРСК Юга» предполагает непрерывное обучение всех категорий специалистов, что в конечном итоге способствует повышению надежности эксплуатации энергооборудования и обеспечению бесперебойного электроснабжения потребителей.

Обучение персонала Общества проводится в соответствии с Положением о профессиональной подготовке, переподготовке и повышении квалификации персонала ОАО «МРСК Юга», а также с Правилами работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ, утвержденные приказом Минтопэнерго России.

Развитие системы подготовки и развития персонала направлено на обеспечение наиболее полного соответствия работников структуре должностей и рабочих мест с учетом всего спектра требований, предъявляемых к качеству персонала в энергетической отрасли.

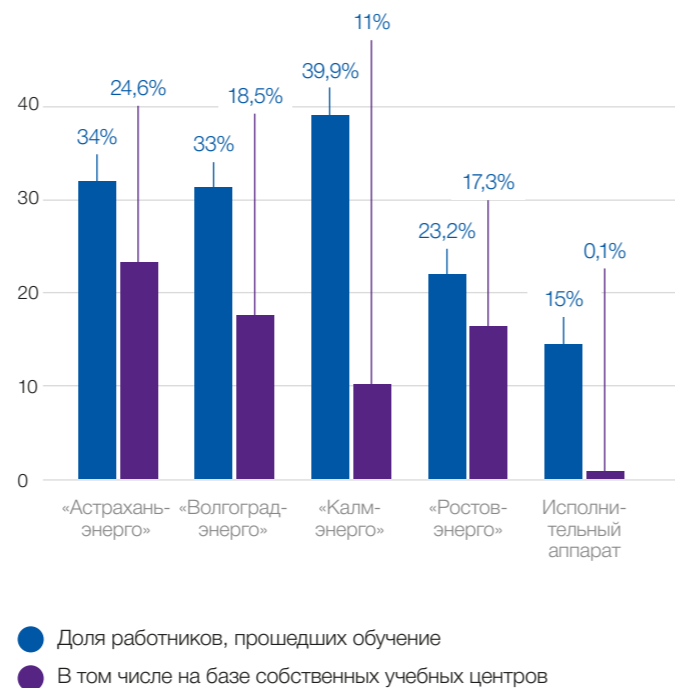
Обучение проводится по следующим основным направлениям для всех категорий сотрудников: профессиональная переподготовка и повышение квалификации сотрудников, переподготовка и обучение вторым профессиям, курсы повышения квалификации для рабочих, курсы целевого назначения для рабочих, повышение квалификации ИТР, предэкзаменационная подготовка по направлениям, подведомственным Ростехнадзору. В 2013 году в обучающих мероприятиях приняли участие 4 001 сотрудник, или 30% от численности Компании.

Для определения эффективности подготовки и рационального использования выделенных средств на эти цели в Обществе существует процедура контроля и оценки результативности обучения, предусматривающая заполнение специальных форм (анкет-отзывов), как непосредственно обученным работником, так и его руководителем. Анализ данных документов позволяет оценить качество и актуальность обучающих программ, процесс организации обучения, оптимизировать затраты по данному направлению.

Структура обученных работников Компании по категориям обусловлена спецификой деятельности предприятий распределительного сетевого комплекса. Основная категория сотрудников, направленных на обучение (43% от численности Компании) — рабочие.

Основной формой обучения персонала является обязательное обучение электротехнического персонала и ИТР, осуществляемое в соответствии с Правилами работы с персоналом в электроэнергетике на базе собственных учебных центров НОУ «Учебный центр Энергетик» (г. Ростов-на-Дону) и НОУ «Астраханский учебный комбинат» (г. Астрахань).

Доля работников, принявших участие в обучающих мероприятиях



Распределение обученных работников по категориям

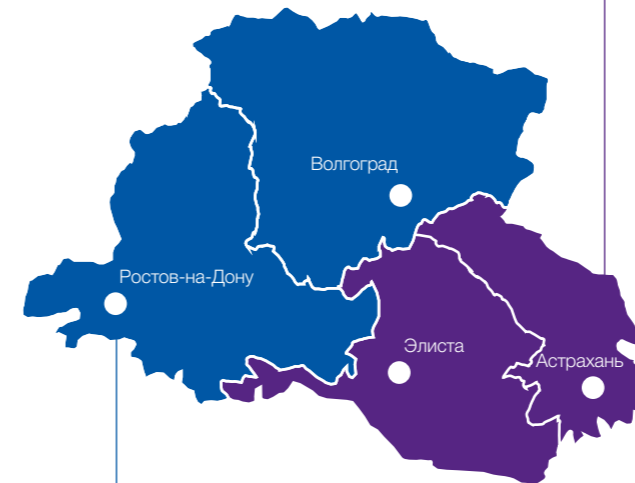


Обязательное обучение в 2013 году на базе собственных учебных центров прошло 1 750 работников.

В рамках мероприятий по подготовке персонала на ключевые для ОАО «МРСК Юга» должности разработаны и реализуются на базе НОУ «Учебный центр Энергетик» (г. Ростов-на-Дону) специализированные программы профессиональной подготовки и переподготовки кадров.

В 2013 году по долгосрочной программе профессиональной подготовки «Школа подготовки диспетчеров» в НОУ УЦ «Энергетик» была обучена группа из работников филиалов Общества.

НОУ «Астраханский учебный комбинат» (имеется полигон)



НОУ «Учебный центр «Энергетик» г. Ростов-на-Дону

В целях развития рационализаторства и творческого потенциала работников, распространения и внедрения передовых методов работы, повышения производительности труда, а также выявления наиболее перспективных работников в ОАО «МРСК Юга» в 2013 году проходил конкурс «Лучший по профессии — 2013», в котором могли принять участие сотрудники всех филиалов Общества и ИА. На конкурс представлено 26 работ по 13 номинациям.

Кроме собственных учебных центров Общество обеспечивает профессиональную подготовку, переподготовку и повышение квалификации персонала в следующих образовательных учреждениях, имеющих необходимую лицензию и государственную аккредитацию и хорошо зарекомендовавших себя: Корпоративный энергетический университет (г. Москва); Негосударственное образовательное учреждение «Центр подготовки кадров энергетики» (г. Санкт-Петербург); Государственное образовательное учреждение дополнительного профессионального образования «Петербургский энергетический институт повышения квалификации» (г. Санкт-Петербург), АНО НТЦ «ТЕХНОПРОГРЕСС» (г. Москва); АНО ДПО ИПК «Эксперт» (г. Москва) и другие. Всего в 2013 году 2 251 работник Общества был направлен в вышеуказанные учебные заведения. В ОАО «МРСК Юга» регулярно проводится мониторинг потребности в образовательных программах, который позволяет разрабатывать и внедрять новые учебные курсы, адаптированные под потребности компании.

Одной из стратегических задач в области кадровой политики Общества является привлечение на работу молодых специалистов. Для решения данной задачи Общество продолжает сотрудничество с ведущими образовательными учреждениями высшего и среднего профессионального образования на территории присутствия.

Студентам учебных заведений предоставляются места для прохождения производственной практики, за студентами-практикантами закрепляются высококвалифицированные специалисты-наставники, которые помогают приобрести необходимый практический опыт, освоить профессиональные знания, умения и навыки. Такое взаимодействие позволяет оценить личностный и деловой потенциал будущих энергетиков, создать мотивацию на дальнейшую работу в компании. После окончания учебного заведения выпускникам предоставляются рабочие места в соответствии с полученной профессией и квалификацией.

В 2013 г. были организованы Дни открытых дверей для студентов профильных вузов, учащихся техникумов и ПТУ, школьников старших классов, были проведены экскурсии учащихся в музей энергетики, Центры управления сетями, РЭС, на подстанции и т.п. На встречах учащиеся получили возможность пообщаться с опытными специалистами, познакомились с историей создания филиала, узнали о работе оперативно-диспетчерской службы, подстанций, возможностях карьерного роста в компании. Целью проведения подобных мероприятий является профессиональная ориентация выпускников школ, привлечение внимания молодых специалистов к профессиям, востребованным в филиалах Общества. В 2013 году в подразделениях Общества производственную и преддипломную практику прошли 430 студентов.

С целью привлечения на работу молодых квалифицированных специалистов, активное участие в профориентационных проектах принимают члены Советов молодых специалистов, основной задачей которых является построение эффективного взаимодействия с молодыми сотрудниками, развития творческой и научно-технической инициативы, активного участия в производственной и социально-культурной жизни Общества.

Работа с кадровым резервом Общества

Одна из приоритетных задач Общества в области развития кадрового потенциала — работа с кадровым резервом. В Обществе в 2013 году сформировано два вида резерва: управленческий кадровый резерв и кадровый резерв молодых специалистов.

Кадровый резерв Общества формируется из наиболее квалифицированных и перспективных руководителей и специалистов, обладающих необходимыми для выдвижения на новые должности профессионально-деловыми качествами и потенциалом к развитию, а также положительно зарекомендовавших себя на занимаемых должностях.

Работа с кадровыми резервами Обществе регламентируется Положением о кадровом резерве ОАО «МРСК Юга» и Положением о кадровом резерве молодых специалистов ОАО «МРСК Юга».

Работа с управленческим кадровым резервом

Формирование управленческого кадрового резерва осуществляется в целях оперативного и качественного обеспечения потребностей Общества в высококвалифицированных работниках, подготовленных для выполнения обязанностей на руководящих должностях.

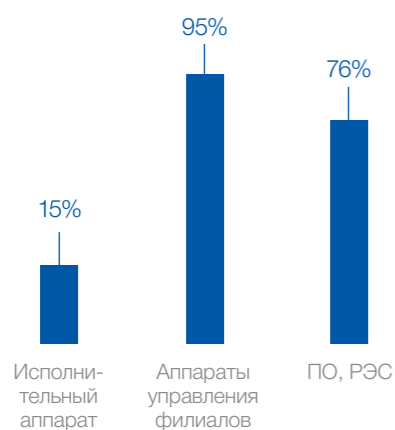
Управленческий кадровый резерв в Обществе формируется на должности:

- руководитель структурного подразделения;
- начальник управления;
- начальник отдела;
- заместитель директора филиала;
- руководители ПО и РЭС;
- оперативные руководители ПО.

Управленческий кадровый резерв Общества формируется на двух уровнях — оперативном (компетенции резервиста полностью соответствуют целевой должности или могут быть развиты в период не превышающий одного года) и стратегическом (для соответствия требованиям должности резервисту требуется подготовка от 1 года до 3 лет).

По состоянию на конец 2013 года в управленческих кадровых резервах филиалов и исполнительного аппарата Общества состояло 1 460 работников.

Обеспеченность управленческим кадровым резервом в Обществе



В Обществе большое значение уделяется развитию кадрового резерва на целевые должности. Для членов перспективного кадрового резерва разработаны планы индивидуального развития, в соответствии с которыми проводилась подготовка резервистов в течение года. Планы индивидуального развития включают такие формы и методы развития управленческих компетенций резервистов, как:

- включение в творческие группы по решению технических и организационных проблем;
- краткосрочное замещение целевых должностей на период отсутствия основного работника;
- привлечение к обучению персонала, выполнению роли наставника в отношении других работников, разработке учебных программ, методических рекомендаций;
- привлечение к подготовке проектов документов, инструкций, докладов.

Кроме того, работники, состоящие в управленческом кадровом резерве, проходят подготовку на курсах повышения квалификации, принимают участие в консультационных семинарах (с отрывом от производства) по актуальным темам их профессиональной деятельности. Все резервисты, состоящие в управленческих резервах, ежемесячно участвуют в технико-экономическом обучении, занимаются самоподготовкой.

В течение 2013 года в Обществе осуществлено 123 назначений на руководящие должности, в том числе из состава управленческого кадрового резерва Общества назначен 91 работник.

Работа с молодежным кадровым резервом

Основными целями создания молодежного кадрового резерва в Обществе являются: вовлечение молодых работников в решение актуальных проблем электросетевого комплекса, повышение их профессиональной компетентности, оказания им содействия в карьерном росте.

Формирование молодежного кадрового резерва в Обществе осуществляется на двух уровнях — в филиалах и Обществе в целом.

В кадровый резерв молодых специалистов рассматриваются кандидаты до 35 лет, обладающие высоким потенциалом к развитию, ориентированные на профессиональное развитие и карьерный рост, активно участвующие в общественной жизни Общества.

Формирование молодежного кадрового резерва осуществляется в Обществе на конкурсной основе по результатам оценочных процедур. Для определения потенциала и уровня компетентности молодых специалистов, претендующих на включение в молодежный кадровый резерв, проводятся оценочные мероприятия, их результаты в дальнейшем используются для определения наиболее

эффективных способов развития резервистов, при формировании индивидуальных рекомендаций по выбору образовательных программ.

В 2013 году проведено обновление состава молодежных кадровых резервов Общества. По состоянию на 31.12.2013 численность кадрового резерва молодых специалистов Общества составляет 66 человек.

Для резервистов были определены целевые должности и выбраны наставники из числа высокопрофессиональных работников Общества, способные оказать помощь в освоении знаний, умений, навыков, требующихся на целевой должности.

Для каждого резервиста составлен индивидуальный план развития, включающий мероприятия по освоению целевой должности. Приоритет отдан методам, позволяющим осуществлять развитие резервиста без дополнительных затрат — на рабочем месте или в проектной работе.

По итогам года на вышестоящие должности были назначены четверо работников из состава молодежного кадрового резерва.

Социальная ответственность

Основными принципами социальной политики ОАО «МРСК Юга» являются создание комфортных условий для труда и отдыха работников, повышение их социальной защищенности, улучшение трудовых и социальных отношений в коллективе.

Основой социальной политики ОАО «МРСК Юга» являются Отраслевое тарифное соглашение (ОТС) в электроэнергетике Российской Федерации на 2013–2015 годы.

В результате проведения коллективно-договорной кампании подписан единый Коллективный договор ОАО «МРСК Юга». В положениях Коллективного договора достигнуты следующие задачи: обеспечен единый подход при формировании обязательств, сформированы единые социальные гарантии для работников Общества; сформирован перечень наиболее востребованных социальных льгот и гарантий в целях удержания квалифицированного персонала и обеспечения социальной защищенности персонала и членов их семей; положения Коллективного договора оптимизированы с учетом реальности их исполнения. Коллективный договор действует с 01.07.2013 по 31.12.2015, подписан 14.11.2013 Генеральным директором ОАО «МРСК Юга» В.Ф. Вашкевичем и председателем СПП-ПО ОАО «МРСК Юга», представителем единого представительного органа первичных профсоюзных организаций ОАО «МРСК Юга» Ю.А. Кулишом.

Выполнение обязательств перед работниками, принятых работодателем в рамках коллективно-договорного регулирования, является важнейшим направлением деятельности ОАО «МРСК Юга».

Основные документы в сфере социальной политики

Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2013–2015 годы.

Отраслевое тарифное соглашение подписано 18.03.2013 Генеральным директором Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики А.В. Замосковным и председателем Общественного объединения «Всероссийский Электропрофсоюз» В.Н. Вахрушкиным.

Коллективный договор филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» на 2012–2013 годы

Коллективный договор действует с 01.07.2012 по 30.06.2013, подписан 29.06.2012 Генеральным директором ОАО «МРСК Юга» Архиповым С.А. и Председателем ППО «Астраханьэнерго» Кочетковой Н.И.

Коллективный договор филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» на 2012–2013 годы

Коллективный договор действует с 01.07.2012 по 30.06.2013, подписан генеральным директором ОАО «МРСК Юга» Архиповым С.А. и председателем Совета первичных профсоюзных организаций филиала Вязьминим Ю.М.

Коллективный договор филиала ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго» на 2012–2013 годы

Коллективный договор действует с 01.07.2012 по 30.06.2013, подписан 29.06.2012 Генеральным директором ОАО «МРСК Юга» Архиповым С.А. и представителем Работников в лице председателя Калмыцкой республиканской организации Профком «Калмэнерго» Лиджи-Гаревым Г.П.

Коллективный договор филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» на 2012–2013 годы

Коллективный договор действует с 01.07.2012 по 30.06.2013, подписан 19.07.2012 Генеральным директором ОАО «МРСК Юга» Архиповым С.А. и председателем СПП-ПО «Ростовэнерго» Филеевой С.А.

Коллективный договор ОАО «МРСК Юга» на 2013-2015 годы

Коллективный договор действует с 01.07.2013 по 31.12.2015, подписан 14.11.2013 Генеральным директором ОАО «МРСК Юга» В.Ф. Вашкевичем и председателем СПП-ПО ОАО «МРСК Юга», представителем единого представительного органа первичных профсоюзных организаций ОАО «МРСК Юга» Ю.А. Кулишом.

Положение о дополнительных льготах, гарантиях и компенсациях для работников исполнительного аппарата ОАО «МРСК Юга»

Приказ ОАО «МРСК Юга» от 29.09.2011 № 589 «Об утверждении и введении в действие Положения о дополнительных льготах, гарантиях и компенсациях для работников исполнительного аппарата ОАО «МРСК Юга».

Приказ ОАО «МРСК Юга» от 19.12.2012 №774 «О внесении изменений в приказ ОАО «МРСК Юга» от 29 сентября 2011 года №589 «Об утверждении и введении в действие Положения о дополнительных льготах, гарантиях и компенсациях для работников исполнительного аппарата ОАО «МРСК Юга».

Приказ ОАО «МРСК Юга» от 15.04.2013 №178 «О внесении изменений в приказ ОАО «МРСК Юга» от 29 сентября 2011 года №589 «Об утверждении и введении в действие Положения о дополнительных льготах, гарантиях и компенсациях для работников исполнительного аппарата ОАО «МРСК Юга».

Приказ ОАО «МРСК Юга» от 30.10.2013 №584 «О внесении изменений в приказ ОАО «МРСК Юга» от 29 сентября 2011 года №589 «Об утверждении и введении в действие Положения о дополнительных льготах, гарантиях и компенсациях для работников исполнительного аппарата ОАО «МРСК Юга».

Реализация коллективных договоров филиалов ОАО «МРСК Юга» в 2013 году

В целях совершенствования и улучшения условий труда и жизненного уровня работников ОАО «МРСК Юга» Общество предоставляет работникам дополнительные, сверх установленных законодательством, социальные льготы и гарантии. В рамках социального пакета оказывается материальная помощь в экстренных случаях, в связи с рождением ребенка, регистрацией брака, погребением близких родственников, при уходе на пенсию и другие виды пособий, предусмотренные коллективными договорами.

Объем средств, направленный на оказание материальной помощи в 2013 году, тыс.руб.

Наименование филиала	2013 год
«Астраханьэнерго»	1 614,58
«Волгоградэнерго»	4 251,44
«Калмэнерго»	1 282,11
«Ростовэнерго»	12 496,99
Исполнительный аппарат	801,74
Итого по ОАО «МРСК Юга»	20 446,86

В целях улучшения социальной защищенности работников и развития нематериального стимулирования ОАО «МРСК Юга» в 2013 году была продолжена работа по негосударственному пенсионному обеспечению работников Общества через Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики (НПФЭ).

В 2013 году в рамках реализации социальной программы, направленной на оздоровление и отдых сотрудников и их детей, в детские оздоровительные лагеря были направлены дети сотрудников Общества в количестве 315 человек и более 500 сотрудников Общества и членов их семей по льготным путевкам отдохнули в санаторно-курортных учреждениях.

В целях развития корпоративной солидарности работников, чувства их приверженности Компании, гордости за ее достижения, а также духовного и физического развития в ОАО «МРСК Юга» ежегодно проводятся корпоративные мероприятия.

ОАО «МРСК Юга» уделяет большое внимание популяризации здорового образа жизни и развитию спортивно-оздоровительной работы. Для развития и поддержания здорового образа жизни ОАО «МРСК Юга» проводит физкультурно-оздоровительную работу и развивает массовые виды спорта среди работников Общества.

В апреле 2013 года состоялась Зимняя спартакиада работников электросетевого комплекса, команда ОАО «МРСК Юга» заняла 4-е место в общекомандном зачете; в сентябре 2013 года команда ОАО «МРСК Юга» приняла участие и стала чемпионом Серебряной серии игр Всероссийского IV отраслевого турнира для сотрудников энергетических, угольных и атомных предприятий «Кубок ТЭК» по мини-футболу; в ноябре 2013 года проведен III Открытый шахматный турнир энергетиков памяти М.М. Ботвинника при участии ОАО «МРСК Юга» и турнир по волейболу — «Кубок ТЭК», в котором команда ОАО «МРСК Юга» заняла первое место в Серебряном play-off.

С целью создания комфортных условий для труда и отдыха работников, повышения их социальной защищенности, улучшения трудовых и социальных отношений в Обществе проводится работа, направленная на сплочение коллектива. В 2013 году были проведены такие культурно-массовые мероприятия, как Международный женский день, празднование 68-й годовщины Победы в Великой Отечественной войне, День защиты детей, День энергетика, новогодние утренники и др., ежегодно проводится конкурс детского рисунка «Дети рисуют энергетику». В филиалах Компании проводились веселые старты, конкурсы, викторины, соревнования, посещения работниками и их детьми зоопарков, парков, цирка, музыкальных театров. Участие в этих мероприятиях также приняли воспитанники подшефных детских домов.

Являясь социально ответственной Компанией, ОАО «МРСК Юга» заботится о ветеранах и пенсионерах Общества. Ветераны Великой Отечественной войны приглашаются на праздничные мероприятия, комиссией по социальным льготам филиалов ежемесячно рассматриваются индивидуальные просьбы о помощи пенсионеров (бывших работников) и сотрудников, регулярно оказывается адресная помощь.

В целях сохранения и развития эффективного взаимодействия с ветеранской общественностью, привлечения ветеранов к участию в патриотическом воспитании молодежи и обучения молодых кадров, организации наставничества и передачи молодежи знаний и профессионального опыта бывших работников распределительного электросетевого комплекса в ОАО «МРСК Юга» работает Совет ветеранов.

5.2. Экологическая политика

Реализация основных задач Общества в 2013 году в сфере природоохранной деятельности

В 2013 году в целях реализации Экологической политики ОАО «МРСК Юга» разработана программа, в которой определены цели по обеспечению соблюдения законодательства Российской Федерации в области охраны окружающей среды и рационального природопользования, обозначены задачи о снижении негативного воздействия на окружающую среду от производственной деятельности Общества.

Для достижения целей и решения задач разработаны практические мероприятия по защите воздушного бассейна, охране и рациональному использованию земель, водных ресурсов и объектов животного мира.

В 2013 году для отдельных производственных площадок ОАО «МРСК Юга» разработаны и утверждены в государственных органах нормативы основных экологических факторов воздействия: объемов образования и размещения отходов, а также количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. По итогам утверждения нормативов воздействия получены необходимые разрешительные документы.

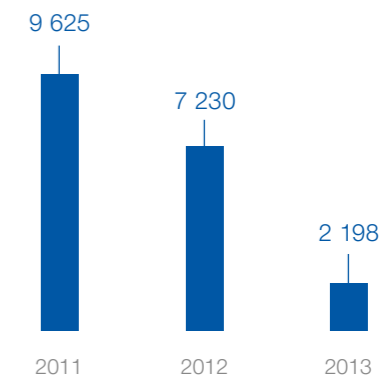
Своевременное нормирование негативного воздействия на окружающую среду позволило снизить экологические платежи ОАО «МРСК Юга», избавило от необходимости применения при расчете платы повышающих коэффициентов.

В целях недопущения необоснованных сверхнормативных платежей и прочих издержек в 2013 году, кроме разработки проектной документации и получения разрешительных документов, были приняты следующие меры:

- своевременно подтверждены неизменность производственного процесса и используемого сырья, определяющие виды и классы опасности для окружающей среды отходов, а также нормативы и количество их образования;
- вывоз отходов I-IV класса опасности с производственных площадок осуществлялся в рамках договоров со специализированными организациями. Все производственные отходы передавались с переходом права собственности, что позволило не оплачивать за размещение отходов в местах хранения и размещения отходов;
- проводился контроль содержания окиси углерода в выхлопных газах автотранспорта и проведение своевременного ремонта автотранспорта;
- использовалось сертифицированное топливо;
- проводились организационно-технические мероприятия в периоды неблагоприятных метеословий;

- осуществлялся инструментальный контроль качества на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Величина платежей за негативное воздействие на окружающую среду от деятельности ОАО «МРСК Юга», тыс. руб.



Охрана водных ресурсов в ОАО «МРСК Юга» в 2013 году осуществлялась в рамках лицензионных соглашений на пользование недрами.

В 2013 году для филиала «Ростовэнерго» были получены шесть лицензий на пользование недрами по объектам (срок действия разрешительных документов которых истек в 2012 году), проведены работы по разработке проекта на бурение скважины и оценке запасов подземных вод для филиала «Волгоградэнерго».

В целях соблюдения условий пользования недрами на всех скважинах обеспечено проведение мониторинга состояния подземных вод, организованы мероприятия по соблюдению режима зон санитарной охраны источников водоснабжения, исключению загрязнения подземных вод.

При комплексном наблюдении за состоянием и качеством вод проводились контрольные замеры дебета эксплуатируемых буровых, стационарные гидрогеологические наблюдения на каждом водозаборном сооружении, измерения уровня и температуры подземных вод, отбор проб на бактериологический и химический анализ, определение физических свойств воды.

В 2013 году в целях уменьшения негативного воздействия на окружающую среду в ОАО «МРСК Юга» проведен ряд технических и перспективных мероприятий, в том числе:

- совершенствование эксплуатационной деятельности и технологии ремонтного производства;
- оборудование строящихся ВЛ 6-10 кВ птицевозащитными устройствами (ремонт и поддержание в рабочем состоянии,

установленного ранее). Основными мероприятиями по данному направлению является реконструкция существующей распределительной сети с заменой неизолированного провода на самонесущий изолированный провод. Экологический эффект от выполнения данных мероприятий заключается в исключении вероятности поражения электрическим током птиц редких пород, обитающих на прилегающих к населенным пунктам территориях;

- в рамках долгосрочного графика вывод из эксплуатации и утилизация оборудования, содержащего полихлорированные бифенилы. Мероприятия проведены в рамках исполнения обязательств, принятых Российской Федерацией в 2001 году, по Стокгольмской конвенции о выводе технологического оборудования, содержащего стойкие органические загрязнения;

Общие затраты ОАО «МРСК Юга» на выполнение мероприятий в области охраны окружающей среды составили в 2013 году 12 586 тыс.руб.

По итогам 2013 года отмечено снижение затрат в сравнении с 2012 годом (13 460 тыс. руб.).

Структура затрат ОАО «МРСК Юга» за 2013 год на мероприятия по охране окружающей среды по направлениям, тыс. руб.



Общие затраты на выполнение мероприятий в рамках Программы реализации экологической политики в динамике за 2011–2013 годы, тыс. руб.

Направление затрат	2011	2012	2013
охрана атмосферного воздуха	1 542,0	2 211,2	2 503,1
рациональное использование водных ресурсов	3 439,8	2 111,2	2 933,2
охрана и рациональное использование земель	2 616,6	9 137,5	7 149,7
Общие затраты	7 598,4	13 460	12 586

Выполнение в 2013 году ОАО «МРСК Юга» наиболее значимых мероприятий в области охраны окружающей среды

Перечень и информация о затратах на проведение наиболее значимых мероприятий в области охраны окружающей среды, выполненных ОАО «МРСК Юга» в 2013 году, приведены в таблице.

Затраты на реализацию основных мероприятий в области охраны окружающей среды в 2013 году, тыс. руб.

Наименование основных мероприятий	Затраты	Достигнутый эффект
Мероприятия по нормированию вредного воздействия на окружающую среду, получению разрешительных документов в области охраны атмосферного воздуха и обращения с отходами.	3 419,64	Определение безопасных уровней воздействия на окружающую среду при осуществлении хозяйственной деятельности, получение разрешительных документов
Разработка Порядка производственного контроля в области обращения с отходами для ОАО «МРСК Юга», включая филиалы ОАО «МРСК Юга» – «Астраханьэнерго», «Волгоградэнерго», «Калмэнерго», «Ростовэнерго».	240,8	Обеспечение оперативного управления деятельностью по обращению с отходами
Утилизация производственных отходов, в том числе содержащих полихлоробифенилы, водомасляной эмульсии	3 584,4	Предотвращение загрязнения окружающей среды отходами производства и потребления, исключение загрязнения земель
Итого в ОАО «МРСК Юга»	7 244,84	

Основные задачи Общества в области экологической безопасности на 2014 год

Наиболее значимыми задачами в области экологической безопасности на 2014 год определены:

- оперативное управление процессом обращения с отходами по всей структуре;
- исключение загрязнения земель и сверхнормативного накопления отходов на производственных площадках;
- обеспечение и контроль безопасного уровня выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных и передвижных источников;
- исполнение обязанности своевременного внесения платежей за негативное воздействие на окружающую среду;
- обеспечение безопасного пользования недрами и соблюдение лицензионных соглашений.

Взаимодействие с заинтересованными сторонами

В 2013 году совместно с представителями общественных организаций, политических партий, средств массовой информации, дошкольных детских учреждений, органов исполнительной власти государственного и регионального

уровня сотрудники ОАО «МРСК Юга» принимали участие в мероприятиях, проводимых в рамках Всероссийской социально-экономической акции «Распределительный электросетевой комплекс — за охрану окружающей среды» и целевой коммуникационной программы «Сохраним энергию леса».

Работы по высадке саженцев деревьев различных видов в ОАО «МРСК Юга» проводились с привлечением сотрудников Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Калмыкия, Службы природопользования и охраны окружающей среды Астраханской области.

Всего в 2013 году было высажено 550 молодых саженцев (туи и фруктовых деревьев, клена, березы, тополя, сирени, акации, ясеня, хвойных деревьев).

Также в рамках городских акций, организованных органами муниципальных властей, работники ОАО «МРСК Юга» приняли участие в субботниках по благоустройству прилегающих к производственным площадкам территории сбора макулатуры. Собранные отходы бумаги передавались специализированным организациям на переработку и изготовление бумажного вторсырья. Повторное использование отходов позволяет не только экономить природные ресурсы региона, но и обеспечивает снижение нагрузки на полигоны размещения отходов.

5.3. Клиентоориентированная политика

Клиентами компании ОАО «МРСК Юга» являются физические лица, индивидуальные предприниматели и юридические лица, получающие услуги на территории обслуживания четырех филиалов ОАО «МРСК Юга»:

- «Астраханьэнерго»;
- «Волгоградэнерго»;
- «Калмэнерго»;
- «Ростовэнерго».

С целью улучшения взаимоотношений с клиентами в компании в 2011 году утверждена «Клиентоориентированная политика ОАО «МРСК Юга».

В рамках клиентоориентированной политики разъяснено, какие обязательства компания берет на себя перед клиентами, а также отношение руководства компании к проблемам клиентов. Целью клиентоориентированной политики руководство компании видит создание удобных и комфортных условий для клиентов при взаимодействии со всеми структурными

подразделениями Общества на основе единых правил, гарантирующих равенство и доступность к услугам компании. Принятие клиентоориентированной политики стало решающим шагом на пути к открытым и доверительным отношениям компании ОАО «МРСК Юга» с клиентами.

Также в целях усовершенствования качества обслуживания потребителей услуг, этикета обслуживания, бизнес-процессов очного и заочного взаимодействия с потребителями, оценки качества клиентского сервиса решением Совета директоров ОАО «МРСК Юга» от 19.10.2011 был утвержден СТО 80380011-ИА-ИСМ 028-2011 «Система централизованного обслуживания потребителей услуг в ОАО «МРСК Юга» (Стандарт).

На основании Стандарта разработан «План мероприятий по приведению системы обслуживания потребителей услуг в соответствии с требованиями Стандарта «Система централизованного обслуживания потребителей услуг в ОАО «МРСК Юга»», утвержденный Приказом ОАО «МРСК Юга» от 06.04.2012 №172, определяющий стратегию развития системы обслуживания потребителей услуг на долгосрочную перспективу, в том числе и на 2013 год.

План мероприятий устанавливает в ОАО «МРСК Юга» сроки исполнения требований Стандарта, в части:

- организации процесса централизованного обслуживания потребителей услуг, включающего все каналы взаимодействия с клиентами: очного, заочного и интерактивного;
- оптимизации бизнес-процессов взаимодействия с потребителями услуг, в том числе за счет внедрения современных IT технологий;
- приведения в соответствие помещений и оснащение типовым недостающим оборудованием, оргтехникой и каналами связи, мебелью вновь образованных структурных подразделений по обслуживанию клиентов филиалов Общества — групп технологического присоединения и обслуживания клиентов.

В рамках договорной работы в 2013 году ОАО «МРСК Юга» было заключено договоров по вопросам оказания основных услуг:

- 17 038 шт. договоров об осуществлении технологического присоединения к сетям компании;
- 965 шт. договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии потребителям.

В ОАО «МРСК Юга» по состоянию на 31.12.2013 функционирует 9 ЦОК и 108 ГТП и ОК, общее количество персонала, занятого в системе ЦОК с учетом исполнительного аппарата и филиалов ОАО «МРСК Юга» в 2013 году составляет 186 человек.

Подразделения по обслуживанию клиентов филиалов (ЦОК и ГТП и ОК) обеспечивают прием заявок на технологическое присоединение, реконструкцию и увеличение объема присоединенной мощности, изменение категории надежности электроснабжения, изменение схемы внешнего электроснабжения, продление, переоформление существующих технических условий, прием заявок и заключение договоров на дополнительные услуги.

В 2013 году персоналом ОАО «МРСК Юга» принято и обработано 137 044 шт. обращений на различные тематики, в рамках требований Стандарта, 19 633 шт. заявок на технологическое присоединение, а также 45 065 шт. заявок на оказание дополнительных услуг.

В 2013 году в филиалах ОАО «МРСК Юга» реализован ряд мероприятий, которые способствовали повышению качества услуг и обслуживания клиентов:

1. Для повышения степени информированности жителей в зоне ответственности ОАО «МРСК Юга» о дополнительных услугах, оказываемых компанией, в течение года проводилась масштабная PR-кампания (публикации в СМИ, раздача рекламных буклетов).
2. Упрощен порядок заключения договоров на услуги по передаче электроэнергии, а также возмездного оказания услуг.

3. Для обеспечения высокого уровня квалификации сотрудников ЦОК, ГТП и ОК проведены обучающие семинары.
4. Сокращены сроки рассмотрения обращений потребителей.
5. Проведены ремонты помещений ГТП и ОК в РЭС.
6. Создан функциональный сервис, позволяющий потребителям направлять заявки на технологическое присоединение через корпоративный сайт ОАО «МРСК Юга», а также отслеживать статус заявки на технологическое присоединение посредством Интернет-ресурса.

Среди важнейших задач по улучшению клиентской работы на 2014 год можно перечислить:

- развитие дополнительных сервисов, путем внедрения нового вида работ (услуг);
- сокращение количества жалоб потребителей по тематике технологического присоединения;
- сокращение сроков исполнения обязательств по договорам технологического присоединения;
- улучшение оформления и оснащения кабинетов ЦОК и ГТП и ОК, направленное на создание благоприятно и максимально комфортных условий для потребителей.

В рамках взаимодействия с заинтересованными сторонами ОАО «МРСК Юга» подписано соглашение об информационном взаимодействии при организации предоставления государственных и муниципальных услуг при подаче физическими и юридическим лицам заявлений о предоставлении им земельных участков. Также прорабатывается вопрос о заключении договорных отношений по взаимодействию между многофункциональными центрами предоставления государственных и муниципальных услуг (МФЦ) и ОАО «МРСК Юга» по вопросам приема заявок на технологическое присоединение.

Также для того, чтобы облегчить условия подключения пользователей к электрическим сетям (реализация «дорожной карты»), в ОАО «МРСК Юга» в 2013 году произошло сокращение сроков подготовки оферт договоров.

Значительно сократилось время выполнения обязательств сетевой организации в рамках договоров технологического присоединения. На официальном сайте ОАО «МРСК Юга» создан сервис, позволяющий потребителям направлять заявки до 150 кВт включительно с уровнем напряжения до 10 кВ. При направлении оферт договоров потребители уведомляются о возможности ускоренного подключения по временной схеме.

Утвержденные регулирующими органами показатели качества оказываемых услуг, а также требования Методических указаний по расчету уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.06.10 №296 филиалами ОАО «МРСК Юга» за 2013 год достигнуты (выполнены).

5.4. Предотвращение чрезвычайных ситуаций

В целях обеспечения надежной работы электросетевого комплекса в филиалах ОАО «МРСК Юга» в 2013 году проведена работа по сокращения времени на организацию и проведение аварийно-восстановительных работ. Принят Стандарт «Организация противоаварийных мероприятий в электрических сетях ОАО «МРСК Юга» на основании которого выполнено:

- ранжирование объектов электросетевого хозяйства Филиалов по группам схемной живучести;
- на каждый объект особой группы схемной живучести разработан «Паспорт организации противоаварийных мероприятий»;
- определен порядок привлечения ДЭС для запитывания социально значимых объектов;
- согласно нормативам создан и поддерживается в постоянной готовности к применению аварийный резерв материалов и оборудования;
- разработаны временные схемы электроснабжения потребителей при возникновении аварийных повреждений оборудования;
- спланированы и проводятся противоаварийные тренировки с реальными действиями персонала при проведении аварийно-восстановительных работ;
- в филиалах ОАО «МРСК Юга» созданы и успешно работают оперативные штабы филиалов.
- подготовлены мобильные ремонтные подразделения из работников СЛЭП ПО и бригад РС РЭС;
- организовано всестороннее взаимодействие с потребителями, смежными сетевыми организациями, подключенными к электрическим сетям Филиала, региональными органами МЧС, подрядными организациями при возникновении аварийных ситуациях в электросетевом комплексе Филиалов;
- принят к руководству «Порядок организации аварийно-восстановительных работ»;
- утверждено и введено в действие «Положение об аварийном резерве» приказом ОАО «МРСК Юга» от 06.12.13 №664;
- утвержден и введен в действие Стандарт Организации «Мобильные подразделения ОАО «МРСК Юга»;

- утверждено и введено в действие «Положение о порядке взаимодействия филиалов ОАО «МРСК Юга» с подрядными организациями и поставщиками при организации проведения аварийно-восстановительных работ на объектах электрических сетей».

Укомплектованность ОАО «МРСК Юга» резервными источниками электроснабжения (РИСЭ) составляет 289 шт. суммарной мощностью 5,25 МВт, что позволяет обеспечить электроснабжение потребителей на период проведения аварийно-восстановительных работ. Работа по обеспечению потребности подразделений ОАО «МРСК Юга» резервными источниками электроснабжения завершена.

Объем нормативного резерва составляет 132 млн руб. (аварийный резерв 90 млн руб., эксплуатационный резерв 42 млн руб.). Аварийный резерв укомплектован в полном объеме. По мере использования аварийный резерв пополняется. Складские помещения и площадки для хранения аварийного резерва подготовлены.

Ресурсы подрядных организаций ОАО «МРСК Юга» составляет 31 бригада и 100 единиц спецтехники.

Описание хода ликвидации массовых отключений в распределительном комплексе «МРСК Юга»

26–28 января 2013 года в филиале ОАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго» происходили массовые технологические нарушения по причине неблагоприятных погодных явлений (порывы ветра до 17 м/с, обильные осадки в виде мокрого снега, крупы и дождя при отрицательных температурах, однофазный гололед до 32 мм.). Для расследования данных технологических нарушений были сформированы комиссии, в работе которых приняли участие представители Ростехнадзора, специалисты исполнительного аппарата ОАО «МРСК Юга».

Максимально было отключено 4 ВЛ 35 кВ, 56 ВЛ 10 кВ, 568 ТП 10/0,4 кВ, нарушено электроснабжение 76 населенных пунктов с населением 51 712 человек. Отключения в распределительной сети происходили в:

- Азовском РЭС — 32 ВЛ 10 кВ;
- Неклиновском РЭС — 10 ВЛ 10 кВ;
- Зерноградском РЭС — 4 ВЛ 10 кВ;
- Егорлыкском РЭС — 5 ВЛ 10 кВ;
- Целинском РЭС — 5 ВЛ 10 кВ.

Проведено 57 плавков гололеда, в т.ч.:

- 10 плавков гололеда на ВЛ 110 кВ;
- 28 плавков гололеда на ВЛ 35 кВ;
- 19 плавков гололеда на ВЛ 6-10 кВ.

К аварийно-восстановительным работам в соответствии с имеющимися соглашениями о взаимодействии дополнительно привлечены бригады из филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго», Ростовского предприятия МЭС филиала ОАО «ФСК ЕЭС» — «МЭС Юга», ОАО «Кубаньэнерго», ОАО «Донэнерго». Были привлечены бригады девяти подрядных организаций: ООО «Донэнергосервис», ООО ПМФ «Энергострой», ООО «Техэнерго», ООО «Шахтыэнергоремонтмонтаж», ООО «Росэнергомонтаж», ООО «Вектор», ООО «Виктория 2002», ООО «Энергосоюз Дон», ЗАО «Донэлектромонтаж».

Дополнительно привлекались силы и средства МЧС (бульдозеры, осветительные установки, передвижные генераторы), разворачивалась мобильная группировка МЧС.

Концентрация задействованных сил и средств в районах проведения аварийно-восстановительных работ продолжалась до 30.01.2013. Максимально было задействовано 68 бригад, 250 человек, 87 единиц техники.

В ходе аварийно-восстановительных работ были задействованы 37 резервных источников электроснабжения общей мощностью 1 МВт. Для запитки потребителей от ТП 10/0,4 кВ и социально-значимых потребителей — РИСЭ мощностью 30-100 кВт, а для запитки отдельных потребителей — РИСЭ мощностью 5 кВт. Также использовались РИСЭ, принадлежащие МЧС и ОАО «Кубаньэнерго», мощностью 30 и 100 кВт, доставляемые кранами-манипуляторами, спецтехникой МЧС.

К 07:00 29.01.2013 полностью устранены повреждения на ВЛ 10 кВ в Неклиновском, Целинском, Зерноградском, Егорлыкском, Кагальницком районах. В этих районах бригады продолжали работать на устранении повреждений на ВЛ-0,4 кВ. Работы по восстановлению электроснабжения потребителей по ВЛ-10 кВ в наиболее пострадавшем Азовском РЭС были завершены в 14:00 30.01.2013. Работы по восстановлению электроснабжения по ВЛ-0,4 кВ в Азовском РЭС были завершены до конца дня 31.01.2013.

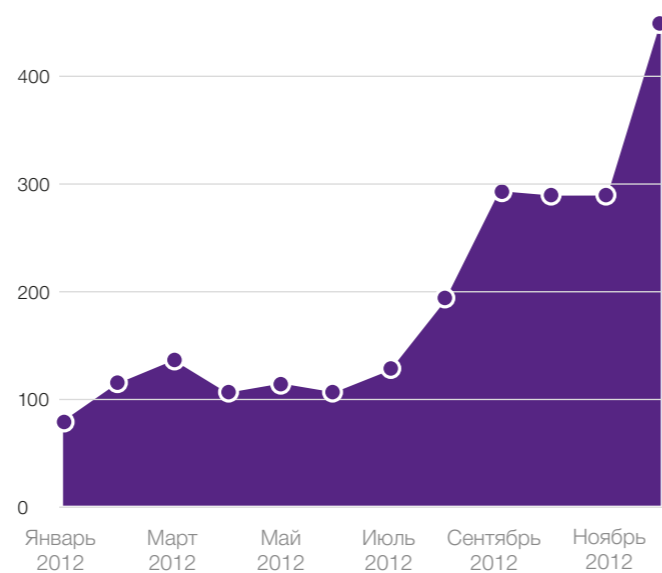
5.5. Связи с общественностью, органами государственной власти, средствами массовой информации и конгрессно-выставочная деятельность

Взаимодействие со средствами массовой информации

Придерживаясь принципов открытости и прозрачности, Общество информирует заинтересованные стороны обо всех аспектах своей деятельности. Так, в 2013 году опубликовано порядка 500 официальных релизов, которые были процитированы в СМИ более 7 тыс. раз.

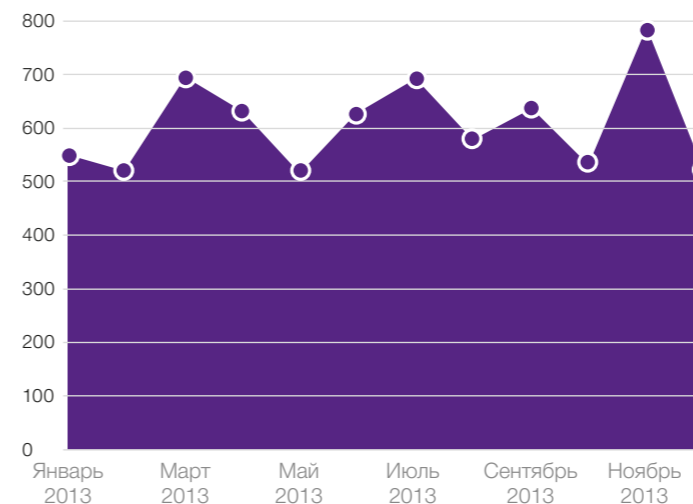
Детальный анализ запроса СМИ и аудитории, проведенный специалистами департамента по связям с общественностью, позволил пересмотреть характер, формат и качество подготавливаемой информации. В результате смещения акцентов, подготовки актуальной, востребованной, ожидаемой СМИ информации и тем в 2013 году объем цитирования увеличился почти в 3,5 раза при снижении затрат на информационное сопровождение на 20% (в сравнении с 2012 годом).

Количество упоминаний ОАО «МРСК Юга» в СМИ в 2012 г.



● Всего публикаций

Количество упоминаний ОАО «МРСК Юга» в СМИ в 2013 г.

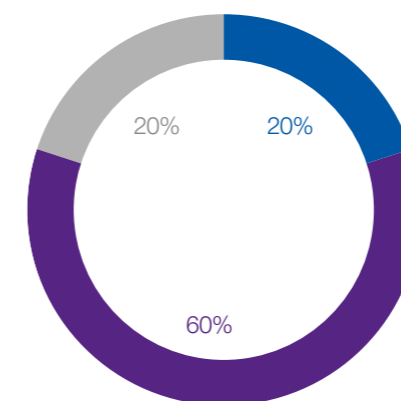


● Всего публикаций

* В расчет не входят анонсы, уведомления, реклама услуг.

Топ-менеджмент компании дал 14 интервью СМИ. Кроме того, проведено две плановых пресс-конференции по итогам прохождения ОЗП (март) и итогам года (декабрь). В ходе подписания соглашений о сотрудничестве с региональными органами исполнительной власти, правоохранительными структурами, общественными организациями и других событийных мероприятий проводились брифинги.

Распределение информации по источникам распространения выглядит следующим образом:



- Ленты информагенств
- Материалы с сайта информагенств цитируются в интернет-СМИ
- Традиционные СМИ (ТВ, радио, печатные)

Конгрессно-выставочная деятельность

В течение отчетного года Генеральный директор и высшие менеджеры Общества принимали участие в деловых региональных программах, где представители органов власти, крупного бизнеса обсуждали актуальные вопросы как для бизнеса, так и для власти.

Среди наиболее заметных деловых мероприятий можно назвать форум, посвященный вопросам подготовки к Чемпионату мира по футболу 2018 года в г. Ростове-на-Дону и дальнейшей эксплуатации как спортивных объектов, так и инженерной инфраструктуры.

Интерес СМИ и общественности вызвал также межрегиональный форум медиагруппы «Эксперт», посвященный проблемам развития городов Юга, развитию агломераций, инфраструктурных ограничений в ходе реализации крупных проектов, необходимости корректировки законодательной базы.

В сентябре топ-менеджмент Общества принял участие в деловой программе Международного экономического форума в Сочи, на полях которого были подписаны несколько соглашений о сотрудничестве с правительством Ростовской и Астраханской областей.

Энергетики ОАО «МРСК Юга» приняли участие в международной научно-технической конференции «Электроэнергетика глазами молодежи», которая прошла в г. Новочеркасске (Ростовская область).

Руководители ОАО «МРСК Юга» в составе делегации ОАО «Россети» приняли участие во втором Международном форуме UPGrid.

Взаимодействие с органами власти регионов, общественными организациями

Продолжается совместная работа с органами власти регионов присутствия в части реализации совместных социально-значимых проектов (Приложение 1).

В ходе совместной работы департамента по связям с общественностью, департамента производственного контроля и охраны труда, Уполномоченного по правам ребенка, региональных министерств образования в 2013 году проведено 2 700 уроков и лекций по профилактике электротравматизма сторонних лиц на объектах МРСК Юга, в занятиях приняли участие 117 тыс. детей дошкольного и школьного возраста.

В 2013 году к энергетикам в деле сохранения человеческих жизней подключились министерство промышленности, транспорта и природных ресурсов Астраханской области, а также энергетики объединили усилия с рядом общественных организаций региона, в том числе молодежных, в поисках новых методов разъяснительной работы.

Наиболее яркие результаты принесло сотрудничество с Советом молодых специалистов министерства промышленности, транспорта и природных ресурсов Астраханской области.

В декабре 2013 года молодые активисты запустили в Астрахани акцию «Электробезопасность на колесах», разместив в общественном транспорте плакаты по

электробезопасности. Теперь в городском и пригородном транспорте Астраханской области размещены красочные плакаты с основными правилами по электробезопасности и пассажиры, совершающие поездки в разные уголки региона, могут изучать в дороге правила обращения с электричеством.

Согласно статистическим данным, ежемесячно более 70 тыс. астраханцев знакомятся с правилами электробезопасности, совершая поездки в общественном транспорте городского и пригородного назначения. В дальнейшем Компания планирует ретранслировать проект «Безопасность на колесах» и на другие регионы ответственности ОАО «МРСК Юга».

Благотворительность и внутрикорпоративные коммуникации

Как социально-ответственная компания, ОАО «МРСК Юга» участвует в социальных и благотворительных проектах на всей территории ответственности. На добровольных началах сотрудники Общества оказывают финансовую помощь нуждающимся, ведут постоянную работу с подшефными детскими домами и приютами, организуют праздники для детей с ограниченными возможностями.

В 2013 году наибольший резонанс получили несколько акций.

Ко Дню защиты детей сотрудники ОАО «МРСК Юга» приняли участие в организации прогулки по Дону для детей с ограниченными возможностями и приобретении для них подарков.

На собранные сотрудниками исполнительного аппарата средства были приобретены бытовая техника, одежда, канцелярские принадлежности для 20-й больницы г. Ростова-на-Дону (отделение для брошенных младенцев), больницы №2 г. Ростова-на-Дону (детское отделение), социально-реабилитационного центра Песчанокосопского района Ростовской области.

В Калмыкии для Национальной библиотеки им. А.М. Амур-Санана были приобретены книги ограниченной серии «Обагранный ковыль».

Порядка 400 тыс. руб. собрали и направили сотрудники на помощь пострадавшим от наводнения на Дальнем Востоке.

В преддверии Весенней недели добра (20–27 апреля) и Национального дня донора (20 апреля) Департамент по связям с общественностью и Совет молодых специалистов ОАО «МРСК Юга» организовали акцию по добровольному донорству крови под девизом «Маленькая помощь лучше большого сострадания». В донации приняли участие десятки сотрудников исполнительного аппарата и ростовского филиала Компании.

Данная добровольная акция (первая подобная в истории исполнительного аппарата) задумывалась как однодневная и направленная на помощь конкретным детям, страдающим острым лейкозом — двенадцатилетней Виолетте Ищенко и трехлетнему Ивану Моисеенко. Однако акция получила большой резонанс и продлилась еще неделю, тем самым подарив надежду другим нуждающимся в этой помощи.

Среди доноров помимо жителей г. Ростова-на-Дону были сотрудники отдаленных ПО и РЭС Ростовской области.

Те сотрудники, которые по тем или иным характеристикам здоровья не смогли принять участие непосредственно в донации, оказывали организационную помощь.

Донорство крови — одно из многочисленных мероприятий социальной направленности (экологических, патриотических, благотворительных), реализуемых в ОАО «МРСК Юга» на принципах добровольности и безвозмездности.

Такие мероприятия способствуют развитию в коллективе чувства ответственности, сострадания и доброты, а также взаимопомощь, сплочение коллектива в решение острых социальных проблем общества.

В начале года Исполнительный аппарат Общества был перемещен из г. Краснодара к месту юридического адреса в г. Ростов-на-Дону — состав коллектива обновился. Для поддержания корпоративного духа, вовлечения новых сотрудников в традиции компании и улучшение позитивной атмосферы ко Дню смеха, отмечаемому 1 апреля, департамент по связям с общественностью в ОАО «МРСК Юга» организовал одну из самых веселых и позитивных акций — «Энергия улыбки».

Сотрудники ДСО изготовили и раздали яркие картонные «улыбки» и попросили всех работников с ними попозировать для фотографий. Десятки сотрудников на несколько минут отвлеклись от ответственной работы и улыбнулись.

Ролик с улыбками сотрудников, транслируемый на внутрифирменных видеозэкранах, и фотоколлаж несколько дней радовали энергетиков. А за самые искрометные улыбки полагался приз — диск с видеороликом и автографом Генерального директора.

Корпоративная газета

Корпоративная газета «Энергия Юга» на протяжении всего периода выхода являлась мощным инструментом налаживания коммуникации с коллективом и обратной связи, доведения политики руководства, текущих планов. В 2013 году вышли четыре основных ежеквартальных выпуска и два специальных, приуроченных к проведению ГОСА и ко Дню энергетика.

Выпуск по итогам годового собрания был ориентирован и на внешнюю аудиторию, распространялся вместе с газетой «Ведомости» на фирменных стойках издания.

С 2014 года выпуск самостоятельного печатного издания прекращен. Теперь ДЗО ОАО «Россети» будут выпускать региональную вкладку в единое издание «Российские сети».

Корпоративный сайт

Важнейшим инструментом коммуникации с внешней аудиторией является корпоративный сайт. На основе результатов WEB-мониторинга, анализа посещаемости и глубины просмотра страниц ДСО разработал новую структуру сайта — удобного, интуитивно понятного, с облегченной структурой. На самые посещаемые части сайта вынесена наиболее востребованная информация.

Посредством сайта Общество осуществляет внешние коммуникации, раскрывает обязательную информацию, налаживает обратную связь, информирует потребителей.

В разработке находится модуль интерактивной заявки на технологическое присоединение, что позволит, не выходя из дома, оформить заявку.

Глоссарий

Термины, аббревиатуры	Определения
АСТУ	Автоматизированная система технологического управления
ВЛ	Воздушная линия электропередачи
ВН	Высокое напряжение (от 110 кВ)
ВЧ каналы	Высокочастотные каналы
ГКПЗ	Годовая комплексная программа закупок
ЕНЭС	Единая национальная (общероссийская) электрическая сеть
ИТ	Информационные технологии
ИТТ	Информационные технологии и телекоммуникации
КЛ	Кабельная линия электропередачи
КИСУР	Корпоративная информационная система управления ресурсами
кВт.ч	Киловатт-час. Единица измерения электрической энергии
кВ	Киловольт. Единица измерения напряжения
КПЭ	Ключевые показатели эффективности
ЛЭП	Линия электропередачи
МРСК Юга	ОАО «МРСК Юга»
МВА	Мегавольт-ампер. Единица измерения электрической мощности
МВт	Мегаватт. Единица измерения электрической мощности
МСФО	Международная система финансовой отчетности
МЧС	Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий
НИОКР	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
НН	Низкое напряжение (0,4 кВ и ниже)
Отпуск в сеть	Объем электрической энергии, поставленной в электрическую сеть сетевой компании из других сетей или от производителей электрической энергии
ОЗП	Осенне-зимний период
ПБУ	Положение по бухгалтерскому учету
ПИР	Проектно-изыскательские работы
Потери электроэнергии	Разница между отпуском в сеть и полезным отпуском электроэнергии

Термины, аббревиатуры	Определения
ПС	Подстанция
ПО	Производственное отделение
Последняя миля	Канал связи от оператора связи до абонента
РЗА	Релейная защита и автоматика
РРЛ	Радио-релейные линии
РСТ	Региональная служба по тарифам
РЭС	Район электрических сетей
СИП	Самонесущий изолированный провод
СМИ	Средства массовой информации
СН 1	Среднее напряжение 1 (35 кВ)
СН 2	Среднее напряжение 2 (20-1 кВ)
ТПИР, техперевооружение	Техническое перевооружение и реконструкция основных фондов
ТП	Трансформаторная подстанция
ФСК	Федеральная сетевая компания
ФСТ	Федеральная служба по тарифам
ФСФР	Федеральная служба по финансовым рынкам
ФЭК	Федеральная энергетическая комиссия
ЦОД	Центр обработки данных
ЦОК	Центр обслуживания клиентов
ЦУС	Центр управления сетями
ЧС	Чрезвычайная ситуация
Энергосбытовая компания	Организация, осуществляющая в качестве основного вида деятельности продажу другим лицам электрической энергии
EBITDA	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
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

Отчетная финансовая информация по российским стандартам

Бухгалтерский баланс		г.	
на 31 декабря 2013			
Организация	ОАО «МРСК Юга»	Форма по ОКУД	0719001
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	31/12/2013
Вид экономической деятельности	передача электроэнергии	по ОКПО	80380011
Организационно-правовая форма собственности	открытое акционерное общество / частная собственность	ИНН	8164266561
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКВЭД	40.10.2
Местонахождение (адрес):	344002 г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д.49	по ОКФС/ОКФС	47/16
		по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	г.		
			На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
5.1.1.-5.2.2	Нематериальные активы	1110	38	40	18
5.2.2	в т.ч. незаконченные операции по приобретению нематериальных активов	1111	26	26	-
5.2.1.-5.2.2	Результаты исследований и разработок	1120	80 545	54 414	26 133
5.2.2	в т.ч. затраты по незаконченным исследованиям и разработкам	1121	55 983	43 346	21 267
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
5.3.1.-5.3.6	Основные средства	1150	31 617 894	31 301 804	28 927 577
	земельные участки и объекты природопользования	1151	16 434	12 033	2 037
	здания, машины и оборудование, сооружения	1152	28 584 999	28 170 491	25 260 976
	другие виды основных средств	1153	359 382	354 532	209 318
5.3.5	незавершенное строительство	1154	2 644 480	4 622 106	3 136 531
5.3.6	авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств сырья и материалы, предназначенные для использования при создании основных средств*	1155	12 599	142 642	318 715
5.3.1	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	имущество для передачи в лизинг	1161	-	-	-
	имущество предоставляемое по договору аренды	1162	-	-	-
5.4.1.-5.4.3	Финансовые вложения	1170	219 876	245 366	418 950
	инвестиции в дочерние общества	1171	215 979	236 513	350 451
	инвестиции в зависимые общества	1172	-	-	-
	инвестиции в другие организации	1173	3 897	8 883	20 236
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	-	-	-
	финансовые вложения	1175	-	-	48 263
5.7.2	Отложенные налоговые активы	1180	280 749	196 368	160 929
	Прочие внеоборотные активы	1190	491 864	598 105	745 779
	Итого по разделу I	1100	32 660 966	32 396 127	30 279 386
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
5.5.1.-5.5.2	Запасы	1210	1 228 241	1 160 532	1 064 327
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	1 191 790	1 119 042	1 021 057
	затраты в незавершенном производстве	1212	-	-	-
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	36 451	41 490	43 270
	товары отгруженные	1214	-	-	-
	прочие запасы и затраты	1215	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	63 852	254 061	63 758
5.6.1.-5.6.4	Дебиторская задолженность	1230	11 482 427	8 262 868	7 943 613
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	220 572	351 114	485 589
	покупатели и заказчики	123101	2 728	14 519	31 542
	векселя к получению	123102	-	-	-
	авансы выданные	123103	11 688	16 368	853
	прочая дебиторская задолженность	123104	206 158	320 227	433 194
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	11 261 855	7 911 754	7 478 024
	покупатели и заказчики	123201	10 285 579	6 307 790	5 605 610
	векселя к получению	123202	-	-	-
	задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	123203	-	-	-
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	123204	-	-	-
	авансы выданные	123205	69 895	117 932	700 407
	прочая дебиторская задолженность	123206	906 381	1 486 032	1 172 097
5.4.1.-5.4.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	4 000
	займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1241	-	-	-
	прочие краткосрочные финансовые вложения	1242	-	-	4 000
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 177 472	1 738 812	1 404 180
	касса	1251	133	169	152
	расчетные счета	1252	1 169 049	1 713 441	1 402 090
	валютные счета	1253	-	-	-
	прочие денежные средства	1254	8 290	25 202	1 938
	Прочие оборотные активы	1260	16 172	30 760	102 353
	Итого по разделу II	1200	13 968 194	11 447 033	10 982 231
	БАЛАНС	1600	46 659 160	43 843 160	40 861 617

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	г.		
			На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	4 981 110	4 981 110	4 981 110
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	14 727 032	14 744 980	14 757 652
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	148 736	148 736	142 867
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(7 833 272)	(7 878 410)	(4 582 285)
	прошлых лет	1371	(7 860 462)	(7 878 410)	(4 582 285)
	отчетного периода	1372	27 190	-	-
	Итого по разделу III	1300	12 023 606	11 998 416	15 299 364
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1410	13 241 321	16 500 000	13 750 000
	кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	13 241 321	11 942 322	9 192 322
	займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	-	4 557 678	4 557 678
5.7.2	Отложенные налоговые обязательства	1420	309 109	299 443	297 677
5.7.1	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
5.6.5.-5.6.6	Прочие обязательства	1450	-	-	2 728 379
	Итого по разделу IV	1400	13 550 430	16 799 443	16 776 056
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1510	8 748 032	2 841 890	2 839 120
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	3 750 000	2 402 548	2 401 801
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	4 998 032	439 342	437 319
5.6.5.-5.6.6	Кредиторская задолженность	1520	10 968 855	10 462 050	5 407 937
	поставщики и подрядчики	1521	6 969 965	5 092 305	2 967 061
	векселя к уплате	1522	1 589 835	2 996 675	-
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1523	197 136	16 888	168 665
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	104 136	106 084	84 023
	задолженность по налогам и сборам	1525	445 506	37 530	90 351
	авансы полученные	1526	1 292 226	1 752 790	1 801 147
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1527	-	-	-
	прочая кредиторская задолженность	1528	350 049	496 787	276 890
	Доходы будущих периодов	1530	54 316	61 495	68 874
5.7.1.	Оценочные обязательства	1540	1 313 921	1 681 857	470 266
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	21 085 124	15 047 301	8 786 197
	БАЛАНС	1700	46 659 160	43 843 160	40 861 617

Руководитель:  Главный бухгалтер:  Савин Г.Г.

03 марта 2014



Отчет о финансовых результатах
за 12 месяцев 20 13 г.

Организация ОАО «МРСК Юга»
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности передача электроэнергии
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество / частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

Коды	
Форма по ОКУД	0710002
Дата (число, месяц, год)	31/12/2013
по ОКПО	80390011
ИНН	6164266561
по ОКВЭД	40 10.2
по ОКПО/ОКФС	47/16
по ОКЕИ	384

Пояснение	Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 2013 г.	За 12 месяцев 2012 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	27 426 014	23 464 348
	в том числе:			
	выручка от передачи электроэнергии	2111	25 881 598	21 362 644
	выручка от техприсоединения	2112	1 424 476	1 953 622
	выручка от организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2113	-	-
	выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	2114	-	-
	доходы от участия в других организациях	2115	-	-
	доходы от аренды	2116	43 444	38 572
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2117	72 652	81 813
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2118	3 844	27 697
2.1.	Себестоимость продаж	2120	(23 351 253)	(21 056 317)
	в том числе:			
	себестоимость передачи электроэнергии	2121	(23 001 692)	(20 424 550)
	себестоимость техприсоединения	2122	(240 462)	(508 784)
	себестоимость организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2123	-	-
	себестоимость перепродажи электроэнергии и мощности	2124	-	-
	себестоимость участия в других организациях	2125	-	-
	себестоимость услуг аренды	2126	(16 949)	(13 799)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2127	(80 859)	(57 561)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2128	(11 291)	(51 623)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	4 074 761	2 408 031
2.1.	Коммерческие расходы	2210	-	-
2.1.	Управленческие расходы	2220	(657 195)	(876 014)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	3 417 566	1 532 017
	Доходы от участия в других организациях	2310	699	63 692
	Проценты к получению	2320	45 793	18 418
	Проценты к уплате	2330	(1 853 230)	(1 622 183)
5.11.	Прочие доходы	2340	2 981 937	1 302 436
5.11.	Прочие расходы	2350	(4 205 221)	(4 755 727)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	387 544	(3 461 347)
2.3.	Текущий налог на прибыль	2410	(378 256)	-
2.3.	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	226 763	647 400
2.3.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(9 934)	(1 996)
2.3.	Изменение отложенных налоговых активов	2450	83 918	46 865
2.3.	Прочее	2460	(56 082)	113 530
	Чистая прибыль (убыток)	2400	27 190	(3 302 948)

Пояснение	Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 2013 г.	За 12 месяцев 2012 г.
5.1.1.	СПРАВОЧНО			
5.3.1.	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
3.2.	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	27 190	(3 302 948)
2.2.	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,0005	(0,0663)
2.2.	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0,0005	(0,0663)

Руководитель Баскович В.Ф. Главный бухгалтер Савин Г.Г.

№ 03 марта 2013



Отчет об изменениях капитала
за 20 13

Организация ОАО «МРСК Юга»
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности передача электроэнергии
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество / частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

Коды	
Форма по ОКУД	0710003
Дата (число, месяц, год)	31/12/2013
по ОКПО	80390011
ИНН	6164266561
по ОКВЭД	40 10.2
по ОКПО/ОКФС	47/16
по ОКЕИ	384

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 20 11 г.	3100	4 981 110	-	14 757 652	142 867	(4 582 205)	15 299 364
За 20 12 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	-	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	x	x	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(3 302 948)	(3 302 948)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	(3 302 948)	(3 302 948)
переоценка имущества	3222	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	x	x	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	x	x	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(12 672)	x	12 672	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	5 869	(5 869)	x
Величина капитала на 31 декабря 20 12 г.	3200	4 981 110	-	14 744 980	148 736	(7 878 410)	11 996 416
За 20 13 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	27 190	27 190
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	27 190	27 190
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	-	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	x	x	x	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3322	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	x	x	x	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	x	x	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(17 948)	x	17 948	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 20 13 г.	3300	4 981 110	-	14 727 032	148 736	(7 833 272)	12 023 606

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	Изменение капитала за 2012 год		На 31 декабря 2012 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	15 299 364	(3 302 948)	-	11 996 416
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	15 299 364	(3 302 948)	-	11 996 416
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	(4 582 265)	(3 302 948)	6 803	(7 878 410)
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	(4 582 265)	(3 302 948)	6 803	(7 878 410)
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	19 881 629	-	(6 803)	19 874 826
Уставный капитал		4 981 110	-	-	4 981 110
Собственные акции, выкупленные у акционеров		-	-	-	-
Добавочный капитал		14 757 652	-	(12 672)	14 744 980
Резервный капитал		142 867	-	5 869	148 736
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	19 881 629	-	(6 803)	19 874 826

3.3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Чистые активы	3600	12 077 922	12 057 911	15 368 238

Руководитель

(подпись)

Веденков В.Ф.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Савин Г.Г.

(расшифровка подписи)

" 03 " марта

20 14



3.4. Расчет оценки стоимости чистых активов акционерного общества

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
1	2	3	4	5
I. Активы				
1. Нематериальные активы	1110	38	40	18
2. Результаты исследований и разработок	1120	80 545	54 414	26 133
3. Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
4. Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
5. Основные средства	1150	31 617 894	31 301 804	28 927 577
6. Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
7. Долгосрочные и краткосрочные финансовые	1170 + 1240	219 876	245 396	422 950
8. Прочие внеоборотные активы	1180+1190	772 613	794 473	906 708
9. Запасы	1210	1 228 241	1 160 532	1 064 327
10. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	63 882	254 061	63 758
11. Дебиторская задолженность	1230	11 482 427	8 262 868	7 943 613
12. Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 177 472	1 738 812	1 404 180
13. Прочие оборотные активы	1260	16 172	30 760	102 353
14. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 13)		46 659 160	43 843 160	40 861 617
II. Обязательства				
15. Долгосрочные заемные средства	1410	13 241 321	16 500 000	13 750 000
16. Отложенные налоговые обязательства	1420	309 109	299 443	297 677
17. Оценочные обязательства	1430+1540	1 313 921	1 681 857	470 266
18. Прочие долгосрочные обязательства	1450	-	-	2 728 379
19. Краткосрочные заемные средства	1510	8 748 032	2 841 890	2 839 120
20. Кредиторская задолженность	1520	10 968 855	10 462 059	5 407 937
21. Прочие краткосрочные обязательства	1550	-	-	-
22. Итого обязательства, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 15 - 21)		34 581 238	31 785 249	25 493 379
23. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 14) минус итог обязательства, принимаемые к расчету (стр. 22))		12 077 922	12 057 911	15 368 238

Руководитель



Вашкевич В.Ф.

Главный бухгалтер

Савин Г.Г.

Савин Г.Г.

к. 03 марта 20 14

Отчет о движении денежных средств за 12 месяцев 20 13 г.

Организация: ОАО «МРСК Юга»
 Идентификационный номер налогоплательщика: _____
 Вид экономической деятельности: передача электроэнергии
 Организационно-правовая форма/форма собственности: _____
 Открытое акционерное общество / частная собственность: _____
 Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД	Коды
0710004	
Дата (число, месяц, год)	31.12.2013
по ОКПО	80380011
ИНН	8104285561
по ОКВЭД	40-10-2
по ОКФС/ОКФС	4716
по ОКЕИ	388

Наименование показателя	Код	За 2013 г.	За 2012 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	22 137 197	21 458 258
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	21 275 084	20 795 396
в т.ч. от продажи продукции, товаров, работ и услуг материнским, дочерним и зависимым компаниям	411101	-	838
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	36 384	24 075
в т.ч. от арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей от материнских, дочерних и зависимых компаний	411201	121	132
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
в т.ч. от перепродажи финансовых вложений материнским, дочерним и зависимым компаниям	411301	-	-
прочие поступления	4119	825 729	638 767
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	411901	-	-
Платежи - всего	4120	(22 368 955)	(19 516 639)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(13 760 566)	(10 760 431)
в т.ч. поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги материнских, дочерних и зависимых компаний	412101	(156 837)	(165 829)
в связи с оплатой труда работников	4122	(4 289 654)	(4 891 519)
процентов по долговым обязательствам	4123	(1 964 236)	(1 393 715)
в т.ч. процентов по долговым обязательствам материнским, дочерним и зависимым компаниям	412301	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(237 492)	(554 494)
прочие платежи	4129	(2 137 007)	(1 916 480)
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	412901	-	-
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(231 758)	1 941 619
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	10 828	8 249
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	10 129	3 013
в т.ч. от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421101	-	-
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
в т.ч. от продажи акций других организаций (долей участия) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421201	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
в т.ч. от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421301	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	699	10
в т.ч. дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях от материнских, дочерних и зависимых компаний	421401	699	-
прочие поступления	4219	-	5 228
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	421901	-	5 228
Платежи - всего	4220	(2 959 033)	(4 324 956)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(2 953 272)	(4 271 583)
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	422101	-	-
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	422201	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	422301	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(5 761)	(43 373)
в т.ч. процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива материнским, дочерним и зависимым компаниям	422401	-	-
прочие платежи	4229	-	(10 000)
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	422901	-	(10 000)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(2 948 205)	(4 316 707)

Аудиторское заключение по отчетной финансовой информации, подготовленной в соответствии с российскими стандартами

Наименование показателя	Код	За 2013 г.	За 2012 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступление - всего:	4310	9 929 104	5 207 711
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	9 929 104	5 207 678
в т.ч. получение кредитов и займов от материнских, дочерних и зависимых компаний	431101	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
в т.ч. денежных вкладов собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	431201	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
в т.ч. от выпуска акций, увеличения долей участия материнских, дочерних и зависимых компаний	431301	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
в т.ч. от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др. материнских, дочерних и зависимых компаний	431401	-	-
прочие поступления	4319	-	33
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	431901	-	-
Платежи - всего	4320	(7 310 481)	(2 487 979)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организацией или ее выходом из состава участников	4321	-	-
в т.ч. собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или ее выходом из состава участников материнских, дочерних и зависимых компаний	432101	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-
в т.ч. на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	432201	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(7 289 714)	(2 457 678)
в т.ч. в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов материнских, дочерних и зависимых компаний	432301	-	-
прочие платежи	4329	(20 767)	(40 301)
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	432901	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	2 618 623	2 709 732
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(561 340)	334 644
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 738 812	1 404 168
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	1 177 472	1 738 812
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель:  Д. С. ...
 Руководитель бухгалтерии:  С. Г. ...
 03 марта 2014



МРСК Юга

ОАО «МРСК Юга»
 Аудиторское заключение
 по бухгалтерской отчетности за 2013 год

Аудиторское заключение

Акционерам Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга»

Мы провели аудит прилагаемой к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» (далее – «Общество») за 2013 год.

Бухгалтерская отчетность на 146 листах состоит из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013 года;
- отчета о финансовых результатах за 2013 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
 - отчета об изменениях капитала за 2013 год;
 - отчета о движении денежных средств за 2013 год;
 - пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность данной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности во всех существенных отношениях на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

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

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

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

Основание для выражения мнения с оговоркой

По состоянию на 31 декабря 2013 года в составе дебиторской задолженности, отраженной по строке бухгалтерского баланса Общества 1230 «Дебиторская задолженность», числится задолженность отдельных контрагентов общей суммой 6 542 миллиона рублей, в том числе просроченная свыше года - в размере 2 620 миллионов рублей, в отношении которой является вероятным, что задолженность не будет погашена в полном объеме и в установленные договором сроки. В отношении данной дебиторской задолженности резерв сомнительных долгов создан не был. В соответствии с требованиями пункта 70 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 года №34н, организация создает резервы сомнительных долгов в случае признания дебиторской задолженности сомнительной. Количественная оценка влияния указанного обстоятельства на бухгалтерскую отчетность не может быть достоверно определена.

Мнение с оговоркой

По нашему мнению, за исключением влияния на бухгалтерскую отчетность обстоятельства, изложенного в части, содержащей основание для выражения мнения с оговоркой, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях его финансовое положение по состоянию на 31 декабря 2013 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Прочие сведения

Аудит бухгалтерской отчетности за 2011 год был проведен другим аудитором, который в аудиторском заключении от 1 марта 2012 года выразил немодифицированное мнение.

Заместитель директора ЗАО «КПМГ»
(доверенность от 28 октября 2011 года № 50/11)



Титова Т.Е.

3 марта 2014 года

Информация об участии ОАО «МРСК Юга» в иных организациях

Участие ОАО «МРСК Юга» в коммерческих организациях, являющихся 100% дочерними и зависимыми обществами (ДЗО) по состоянию на 31.12.2013

Наименование и место нахождения	Дата регистрации общества	Основной вид деятельности	Выручка ДЗО (тыс. руб.)	2013
1. Открытое акционерное общество «Волгоградсетьремонт» Российская Федерация, г. Волгоград, ул. Грановитая, д. 1 А	01.04.2004	Деятельность по эксплуатации электрических сетей и деятельность по капитальному и текущему ремонту оборудования, переносных устройств, зданий и сооружений, техперевооружению и реконструкции.	5 476	-3 414
2. Открытое акционерное общество «Энергосервис Юга» Российская Федерация, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д. 49	30.12.2010	Технические испытания, исследования и сертификация, анализ механических и электрических характеристик готовой продукции, выполнение проектных и строительно-монтажных работ узлов учета электроэнергии, горячего и холодного водоснабжения, деятельность по обеспечению работоспособности электрических и тепловых сетей.	31 097	98
3. Открытое акционерное общество «Предприятие сельского хозяйства имени А. А. Гречко» Российская Федерация, Ростовская область, с. Куйбышево, Куйбышевского района, ул. Театральная, д. 21	17.11.2003	Производство, переработка и реализация сельхозпродукции собственного производства	283	-10 538
4. Открытое акционерное общество «Предприятие сельского хозяйства Соколовское» Российская Федерация, г. Новошахтинск, п. Соколово-Кундрюченский, ул. Курская, д. 32.	13.11.2003	Производство, переработка и реализация сельхозпродукции собственного производства	31 555	25
5. Открытое акционерное общество «База отдыха «Энергетик» Российская Федерация, Краснодарский край, Туапсинский район, с. Шепси, ул. Школьная, д. 3	10.11.2003	Деятельность санаторно-курортного учреждения по лечению и оздоровлению (отдыху) взрослых, родителей с детьми (не менее 5-тилетнего возраста) и организованных групп детей школьного возраста, оказание сервисно-бытовых, экскурсионно-туристических, культурно-развлекательных услуг.	25 952	-2 202

Наименование и место нахождения	Дата регистрации общества	Основной вид деятельности	Доля голосов ОАО «МРСК Юга»
1. Открытое акционерное общество «Волгоградэнергобыт» 400001, г. Волгоград, ул. Козловская, 14	01.01.2005	Покупка и продажа электрической энергии	Обыкновенные акции – 0,2469 Привилегированные акции – 1,8097
2. Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5 А	25.06.2002	Передача и распределение электрической энергии, услуги по присоединению к электрическим сетям.	0,0009%
3. Открытое акционерное общество Футбольный клуб «Ростов» 344000, г. Ростов-на-Дону, пр. Шолохова, 31 Е	19.11.1997	Подготовка и организация футбольных команд, проведение футбольных соревнований	0,4968%
4. Открытое акционерное общество «Страховая акционерная компания «ЭНЕРГОГАРАНТ» 115035, г. Москва, ул. Садовническая наб., д. 23	28.08.1992	Страхование	0,0226%
5. Закрытое акционерное общество «ЧАГАНСКОЕ» 416303, Астраханская область, Камызякский район, село Чаган, ул. Ленина, д. 1	25.07.1996	Сельскохозяйственная деятельность	2,3250%

Наименование некоммерческой организации и место нахождения	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, пр. 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 «Научно-технический совет Единой энергетической системы» 129344, Россия, г. Москва, пр. Мира, д. 119, стр. 55	16.02.2009	Деятельность профессиональных организаций, научные исследования и разработки в области естественных и технических наук
3. 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.
4. Некоммерческое партнерство «Объединение организаций, осуществляющих строительство, реконструкцию и капитальный ремонт энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОСТРОЙ» 107996, Россия, г. Москва, Уланский пер., д. 26, стр. 1.	07.12.2009	Основной целью создания и деятельности Партнерства является 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.
5. Некоммерческое партнерство «Объединение организаций, осуществляющих подготовку проектной документации энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОПРОЕКТ» 125362, Россия, г. Москва, Строительный пр-д, д. 7А, корп. 6.	14.04.2010	Предупреждение причинения вреда жизни или здоровью физических лиц, имуществу физических или юридических лиц, вследствие недостатков работ по подготовке проектной документации, которые оказывают влияние на безопасность Объектов капитального строительства и выполняются членами Партнерства, а также повышение качества осуществления архитектурно-строительного проектирования.
6. Некоммерческое Партнерство «Союз энергоаудиторов и энерго-сервисных компаний» 125171, Россия, г. Москва, Ленинградское шоссе, д.8, корп. 2	23.12.2010	Целью деятельности партнерства является содействие членам Партнерства в осуществлении ими деятельности по повышению качества выполнения работ в сфере проведения энергоаудита и оказания энерго-сервисных услуг.

<p>7. Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»</p> <p>123610, Москва, Краснопресненская наб., 12</p>	<p>24.12.2012</p>	<p>Обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры рынка, обеспечение эффективной взаимосвязи оптового и розничных рынков, формирование благоприятных условий для привлечения инвестиций в электроэнергетику, организация на основе саморегулирования эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией, мощностью, иными товарами и услугами, допущенными к обращению на оптовом и розничных рынках, в целях обеспечения энергетической безопасности Российской Федерации.</p>
Учреждения		
<p>8. Негосударственное образовательное учреждение «Учебный центр «Энергетик»</p> <p>344091, Россия, г. Ростов-на-Дону, ул. 2-я Краснодарская, д. 147</p>	<p>31.03.2008</p>	<p>Подготовка, переподготовка и повышение профессиональных знаний рабочих и специалистов ОАО «МРСК Юга» и других предприятий и организаций, незанятого населения и безработных.</p>
<p>9. Негосударственное некоммерческое образовательное учреждение «Астраханский учебный комбинат»</p> <p>416474, Астраханская область, Приволжский район, с.Кулаковка, территория Астраханской ТЭЦ-2</p>	<p>31.03.2008</p>	<p>Подготовка, переподготовка и повышение профессиональных знаний рабочих и специалистов ОАО «МРСК Юга» и других предприятий и организаций.</p>
Фонды		
<p>10. Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики</p> <p>119072, Россия, г. Москва, Берсеневская наб., д. 16, стр. 5</p>	<p>31.03.2008</p>	<p>Деятельность по негосударственному пенсионному обеспечению участников фонда; деятельность в качестве страховщика по обязательному пенсионному страхованию, по профессиональному пенсионному страхованию.</p>

Контактная информация

Вопросы по информации, включенной в состав настоящего Годового отчета, просим адресовать начальнику департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Павловой Елене Николаевне.

Адрес:

344002, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д.49

Телефон:

8 (863) 307-08-38

Адрес электронной почты:

pavlovaen@mrsk-yuga.ru

