

Утверждён

решением годового Общего собрания
акционеров ОАО «МРСК Юга»,
протокол от «25» июня 2014 года № 11

Предварительно утверждён

решением Совета директоров
ОАО «МРСК Юга», приложение 4 к
протоколу от «23» мая 2014 года №
134/2014

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
Открытого акционерного общества «Межрегиональная
распределительная сетевая компания Юга»
(ОАО «МРСК Юга»)
по результатам работы за 2013 год

Генеральный директор
ОАО «МРСК Юга»

Главный бухгалтер
ОАО «МРСК Юга»



Вашкевич
В.Ф. Вашкевич

Савин
Г.Г. Савин

г. Ростов-на-Дону
2014 г.

СОДЕРЖАНИЕ

	№ страницы
Ограничение ответственности	3
Обращение к акционерам Председателя Совета директоров ОАО «МРСК Юга» и генерального директора – Председателя Правления ОАО «МРСК Юга»	4
Основные результаты	7
1. О компании	8
1.1. Географическое положение	8
1.2. Краткая история развития	9
1.3. Организационная структура	12
1.4. Ключевые события и факты	12
1.5. Положение ОАО «МРСК Юга» в отрасли	16
1.6. Приоритетные направления деятельности и перспективы развития	18
2. Результаты деятельности	29
2.1. Производство	29
2.1.1. Деятельность по передаче электрической энергии	29
2.1.2. Технологическое присоединение к электрическим сетям	37
2.1.3. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	57
2.1.4. Повышение надежности работы и эффективности энергосистемы	60
2.1.5. Развитие информационных технологий	61
2.1.6. Развитие автоматизированных систем технологического управления	64
2.1.7. Закупочная деятельность	65
2.1.8. Инвестиционная деятельность	73
2.1.9. Инновационное развитие	80
2.2. Финансы	88
2.2.1. Основные положения учетной политики	88
2.2.2. Анализ финансового состояния и результатов деятельности	92
3. Корпоративное управление	102
3.1. Корпоративное управление	102
3.2. Ревизионная комиссия	133
3.3. Аудитор	139
3.4. Система внутреннего контроля и управления рисками	140
3.5. Правовое обеспечение	154
3.6. Управление собственностью	157
4. Акционерный капитал и рынок ценных бумаг	160
4.1. Акционерный капитал	160
4.2. Обращение акций на фондовом рынке	162
5. Устойчивое развитие	165
5.1. Кадровая политика	165
5.2. Экологическая политика	179
5.3. Клиентоориентированная политика	183
5.4. Предотвращение чрезвычайных ситуаций	185
5.5. Связи с общественностью, органами государственной власти, средствами массовой информации и конгрессно-выставочная деятельность	187
ГЛОССАРИЙ	191
ПРИЛОЖЕНИЯ:	193
1. Информация о тарифах на услуги по передаче электрической энергии	193
2. Отчетная финансовая информация по российским стандартам	198
3. Аудиторское заключение по отчетной финансовой информации, подготовленной в соответствии с российскими стандартами	207
4. Сведения о соблюдении ОАО «МРСК Юга» Кодекса корпоративного поведения	212
5. Информация об участии ОАО «МРСК Юга» в непрофильных видах деятельности	225
6. Информация о сделках, в совершении которых имелась заинтересованность, заключенных ОАО «МРСК Юга»	230
7. Информация о земельных участках ОАО «МРСК Юга»	237
8. Контактная информация	238

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» или Компания или Общество) и его дочерним и зависимым Обществам на момент его составления.

Некоторые заявления, содержащиеся в Годовом отчёте, 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.

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 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 рублей – 94% приходится на выручку от передачи электроэнергии, прибыль до налогообложения составила 387,5 млн.

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 3-х летний 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 электропередач.

В 2013 году введено в эксплуатацию около 1000 км линий электропередач и 300 МВА мощности. Объем инвестиций составил почти 3,2 млрд. руб., в том числе 1,2 млрд. руб. 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 станцией ПГУ-235 МВт «Лукойл-Астраханьэнерго». 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. руб. или 108% от плана. Осуществлен ремонт порядка 14,4 тысяч километров 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 2013-2014гг.

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 2 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 г. проведена масштабная работа по снижению операционных расходов. Исполнительный аппарат Общества перемещён из г. Краснодара к месту юридического адреса в г. Ростов-на-Дону. Проведен первый этап снижения операционных расходов за счёт 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. руб. в год).

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

Руководствуясь требованиями Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике на 2013-2015 гг. 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 5400 руб. произойдет к 01 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.руб.

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 «Волгоградэнергосбыт» и ОАО «Химпром».

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

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 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.

С уважением,

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

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

ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «МРСК Юга»

в 2013 г.

Объем оказанных услуг по передаче электроэнергии 26 428,3 млн. кВтч	Территория регионов присутствия 334 тыс. кв. км. Численность населения около 8,4 млн. чел.
Потери электроэнергии 9,38%	Выполнено 14 467 технологических присоединений общей мощностью 608 МВт.
Выручка от услуг по передаче электроэнергии 25 881,6 млн. руб.	Среднесписочная численность сотрудников 13 675 чел.
Выручка от услуг по технологическому присоединению 1 424 млн. руб. Прогноз выручки на 2014 год в соответствии с согласованным БП 2014 – 770 млн. руб.	Освоение капитальных вложений 3161 млн. руб.
ЕВИТДА 4 917 млн. руб.	Ввод в эксплуатацию 972 км электрических сетей и 299 МВА трансформаторной мощности
Рентабельность продаж 12,46%	Капитализация компании 1 583,49 млн. руб.

1. О КОМПАНИИ

1.1. ГЕОГРАФИЧЕСКОЕ ПОЛОЖЕНИЕ

В отчётном 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, административными границами с Воронежской и Саратовской областями — в северном направлении, государственной границей с сопредельным государством — Казахстаном, Каспийским морем, а также административными границами с Республикой Дагестан и Карачаево-Черкесской Республикой — 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 человек на квадратный километр.

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».

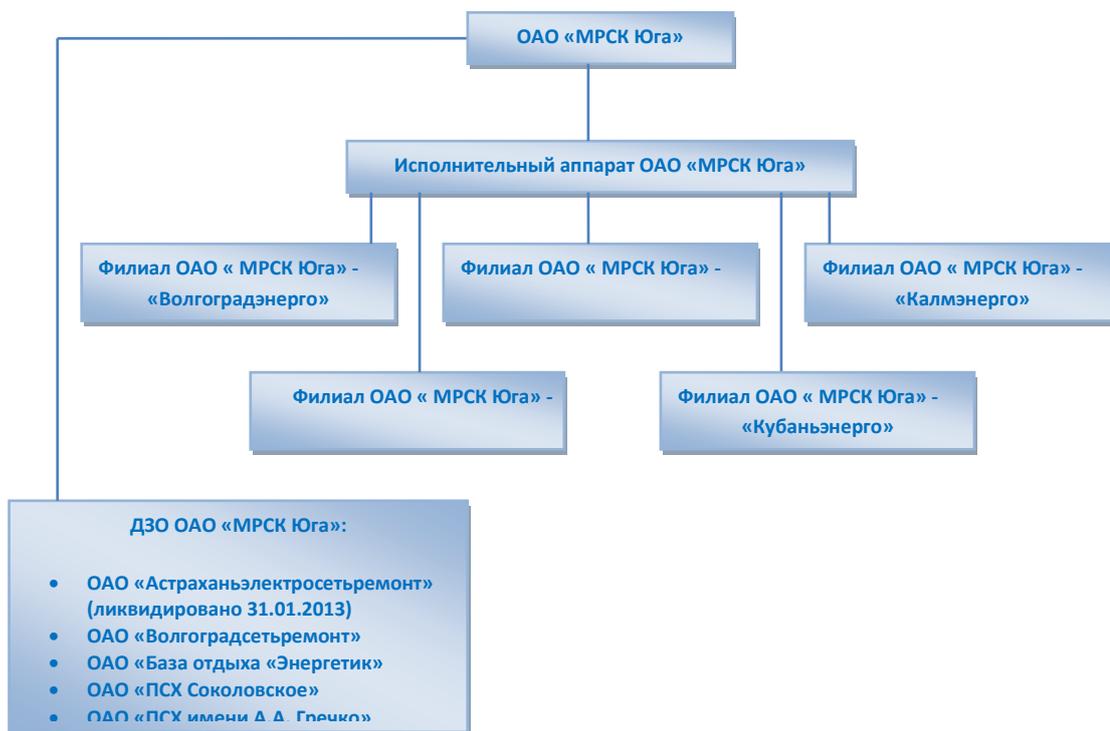
31 марта 2008 года в единый государственный реестр юридических лиц внесены записи о прекращении деятельности присоединённых к ОАО «МРСК Юга» четырех из пяти РСК (ОАО «Астраханьэнерго», ОАО «Волгоградэнерго», ОАО «Ростовэнерго», ОАО «Калмэнерго»).

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 восьмидесяти процентов 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» №356р/459р от 24.12.2007 «О совершенствовании организационной структуры операционной МРСК», утверждена на заседании Совета директоров Общества (Протокол №7/2008 от 28.01.2008), введена в действие с 01.04.2008 (Приказ ОАО «МРСК Юга» №11 от 28.01.2008).

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

- [Протокол](#) №16/2008 от 25.07.2008;
- [Протокол](#) №21/2008 от 23.12.2008;
- [Протокол](#) №28/2009 от 03.06.2009;
- [Протокол](#) №31/2009 от 07.08.2009;
- [Протокол](#) №52/2010 от 06.08.2010;
- [Протокол](#) № 59/2011 от 11.02.2011;
- [Протокол](#) №65/2011 от 01.06.2011;
- [Протокол](#) №84/2012 от 19.03.2012;
- [Протокол](#) №105/2013 от 11.03.2013.

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;
- Дирекция менеджмента качества;
- Отдел мобилизационной подготовки и гражданской обороны.

В организационной структуре представлены заместители генерального директора – директора филиалов, которые на основании доверенностей, выданных генеральным директором ОАО «МРСК Юга», осуществляют управление текущей деятельностью созданных филиалов Общества.

Филиалы Общества

В соответствии с решением Совета директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 11.01.2008 г. №6/2008) создано 5 филиалов ОАО «МРСК Юга»:

1. *Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»* по адресу: 414000, г. Астрахань, ул. Красная Набережная, 32;
2. *Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго»* по адресу: 400066, г. Волгоград, пр-т Ленина, 15;
3. *Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго»* по адресу: 358007, Республика Калмыкия, г. Элиста, Северная промышленная зона;
4. *Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Кубаньэнерго»* по адресу: 350033, г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2;
5. *Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»* по адресу: 344002, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, 49.

Все 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 8 к настоящему годовому отчету):

1. ОАО «Волгоградсельремонт»;
2. ОАО «ПСХ имени А. А. Гречко»;
3. ОАО «ПСХ Соколовское»;
4. ОАО «База отдыха «Энергетик»;
5. ОАО «Энергосервис Юга».

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 ЮФО 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.
- 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 ЮФО Алексей Копалин.

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.

- 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 ЮФО 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
- 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 молодёжи предприятий Ростова-на-Дону «Мы команда!» энергетики ОАО «МРСК Юга» заняли третье место.
- За время 6-ти 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 МРСК Юга в области экологической безопасности.

Август

- В ОАО «МРСК Юга» (ОАО «Россети») сформирован институт общественного контроля - Совет потребителей.

Сентябрь

- В Черноземельском районе Республики Калмыкия ОАО «МРСК Юга» полностью завершило строительно-монтажные работы на ПС 110/10 кВ «НПС-2»

мощностью 80 МВА - одним из объектов масштабной программы сотрудничества между ОАО «МРСК Юга» и крупнейшим международным объединением нефтетранспортных компаний – Каспийским трубопроводным консорциумом (КТК-Р).

Октябрь

- Руководство компании «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 2013-2014гг 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, 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 Lean-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 2700 дошкольных и средних общеобразовательных учреждений четырех регионов, в которых провели уроки и лекции по электробезопасности для 117 тысяч детей и подростков.

События после отчетной даты

Январь

- Генеральный директор 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, который требует высокого профессионализма и почти всегда сопряжён 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 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 МРСК Юга в составе 68 бригад были задействованы в ликвидации последствий стихии на энергообъектах Ростовской области.

Февраль

- На протяжении нескольких дней энергетики 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 повреждений 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 отпуск в сеть МРСК Юга в 2013 году составил 29,5 млрд. кВтч.
- 23 февраля в 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 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, которое обеспечивается комплексом организационно и технологически связанных действий, в том числе по оперативно-технологическому управлению;
- оказание услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям Общества;
- ремонтно-эксплуатационная деятельность.

Приказом Федеральной службы по тарифам от 16 июня 2008 года N 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 осуществляющая 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: местные сетевые организации обслуживают потребителей нескольких муниципальных образований, а некоторые и потребителей, находящихся на территории всего субъекта Российской Федерации.

В настоящее время ОАО «МРСК Юга» - 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.

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

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

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

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

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

С целью минимизации финансовых и иных потерь ОАО «МРСК Юга» своевременно выявляет и предупреждает возможные риски 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 31539 шт. суммарной мощностью 23716,6 МВа.

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

№п/п	Наименование групп объектов электросетевого хозяйства	Протяженность (по трассе), км	Мощность, МВа	Количество, шт.
1	Воздушные линии электропередачи (ВЛ), км в том числе:	155689		54782
1.1	ВЛ 220 кВ	386		4
1.2	ВЛ 110 кВ	15805		728
1.3	ВЛ 35 кВ	11644		701
1.4	ВЛ 10 кВ и ниже	127855		53349

2	Кабельные линии электропередачи (КЛ), км в том числе:	2080		5218
2.1	КЛ 110 кВ	15		17
2.2	КЛ 35 кВ	57		28
2.3	КЛ 6-20 кВ	1385		2106
2.4	КЛ 0,4 кВ	623		3067
3	Подстанции (ПС), в шт. в том числе:		23716,6	31539
3.1	ПС 220 кВ		516,5	4
3.2	ПС 110 кВ		14930,3	640
3.3	ПС 35 кВ		3267,56	576
3.4	ТП 6-10/0,4 кВ		5002,24	30319

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 (минимизация времени перебоев в электроснабжении потребителей);
- Ответственность (такое субъективное отношение сотрудников Общества к выполняемой работе, при котором они осознают важность выполняемой работы и несут обязанность отвечать за ее результаты);
- Клиентоориентированность (отражает место интересов клиента в системе приоритетов Общества в виде стремления руководства Общества удовлетворять требования потребителей);
- Лидерство (характеристика личности, позволяющая менеджерам высшего и среднего звена Общества организовывать сплоченный коллектив, брать инициативу в свои руки);
- Профессионализм (способность достигать наилучших результатов в профессиональной деятельности на благо Общества при минимальных затрачиваемых ресурсах);
- Социальная ответственность (осознание менеджерами высшего звена ответственности перед обществом, потребителями, персоналом, акционерами, будущими поколениями, признание своего влияния и стремление к минимизации негативного влияния на указанные стороны);
- Стабильность (способность Общества функционировать длительное время без резких негативных изменений во внутренней среде при параллельном развитии и внедрении передовых технологий).

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. Данное решение принято на заседании Совета директоров Общества 11 июня 2013 года (Протокол № 111/2013 от 14.06.2013).

В рамках принятого 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.

Информация о ходе реализации мероприятий рассматривалась в рамках рассмотрения Советом директоров отчета Генерального директора Общества о выполнении решений Совета директоров.

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».

В рамках реализации данного приоритетного направления, 11 июня 2013 года Советом директоров Общества, Генеральному директору Общества поручено провести комплекс организационных мероприятий, направленных на согласование с Региональной службой по тарифам Ростовской области, 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.

Подробная информации о результатах развития Общества по приоритетным направлениям приведена в разделе «Деятельность Совета директоров Общества в 2013 году» настоящего Годового отчета.

Повышение надежности и качества реализуемых Обществом услуг

С 2009 года система управления ОАО «МРСК Юга» сертифицирована по требованиям международных стандартов ISO 9001:2008 «Системы менеджмента качества. Требования», ISO 14001:2004 «Системы экологического менеджмента. Требования и руководство по применению», OHSAS 18001:2007 «Система менеджмента профессионального здоровья и безопасности. Требования». Сертификация компании на международном уровне позволяет клиентам и партнёрам компании быть уверенными в ОАО "МРСК Юга" как надёжном партнёре и социально ответственной организации. Следование требованиями международных стандартов ISO 9001, ISO 14001 и OHSAS 18001 нацеливает деятельность многотысячного коллектива ОАО "МРСК Юга" результативную работу, эффективное расходование ресурсов и динамичное развитие. Партнёром 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 результативность и эффективность ОАО «МРСК Юга» в области качества, экологии, охраны труда подтверждена в ходе надзорного аудита подразделений исполнительного аппарата и филиала ОАО «МРСК Юга» – «Астраханьэнерго».

По итогам надзорного аудита выявлено 1 некритическое несоответствие, устранение которого позволит усовершенствовать процесс разработки и актуализации политик Общества и планирования целей.

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, охран труда Общества:

- в филиале ОАО «МРСК Юга» – «Астраханьэнерго» (3-6 октября 2012г. обучено 54 человека);
- в Исполнительном аппарате ОАО «МРСК Юга» (16-18 октября 2013г. 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, при этом самой «молодой». А для дальнейшего, не менее успешного существования в сфере электроэнергетики большое значение играет 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» в 2012 году 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 элементов формы обязательного раскрытия информации в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 (в действующей редакции).

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

Во исполнении постановления Правительства Российской Федерации от 09.12.2013 № 1131, а так же, в целях дальнейшего развития одного из приоритетных направлений деятельности ОАО «Россети», должно являться реализация 5-го этапа пункта 28 Дорожной карты, а именно: обеспечение возможности получения потребителями на информационном ресурсе в информационно-телекоммуникационной 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), поступающих 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».

Во исполнение пунктов 2.2. и 5.1. Приказа ОАО «Россети» от 30.12.2013 № 731 «О совершенствовании технологического присоединения», а также во исполнение решений заседания Совета директоров ОАО «Россети» от 12.02.2014 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, представляющие значительный интерес руководства страны и регионов к развитию крупного бизнеса и, как следствие, к социально – экономическому развитию регионов в целом, который в свою очередь является основополагающим 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 электропередач, а также новое строительство питающих центров, прокладку воздушных и кабельных линий напряжением.

Необходимо также обратить особое внимание, на реализацию в зоне ответственности ОАО «МРСК Юга» крупных, социально-значимых мероприятий, в рамках которых будут реализованы инвестиционные проекты, направленные на повышение доступности электросетевой инфраструктуры.

Одним из таких проектов, требующих является организация внешнего электроснабжения объектов Чемпионата мира по футболу 2018 года.

В соответствии с решением, принятым членами Международной федерации футбола (ФИФА) в г. Цюрихе о проведении Чемпионата мира по футболу 2018 года в России, в сентябре 2012 года были официально объявлены 11 городов Российской Федерации, в которых будут проводиться футбольные матчи турнира и культурно-массовые мероприятия в рамках чемпионата.

Из них 2 города входят в операционную зону обслуживания ОАО «МРСК Юга»: г. Волгоград и столица Южного федерального округа - г. Ростов-на-Дону. 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, составляет 60 МВт.

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

При этом 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 создания 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» происходит выполнение мероприятий, предусмотренных 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 4980 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 Солодники 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, тем самым обеспечив 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 гг. предусматривается реализация следующих мероприятий:

- реконструкция ПС 110 кВ Восточная с заменой силовых трансформаторов на 2x25 МВА для подключения социально-бытовых потребителей Советского района г. Астрахани;
- реконструкция ПС 35 кВ Началово с заменой силовых трансформаторов на 2x10 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 2x10 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 2x40 МВА для подключения объектов Ленинского района г. Астрахани;
- строительство новой ПС 110 кВ Аэропортовская с ЛЭП-110 кВ с двумя трансформаторами установленной мощностью по 2x40 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 которых к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» в 2014 году продолжают работы по реализации следующих мероприятий:

- строительство ВЛ-110 кВ «ПС Капустин Яр – РУ 110 кВ ГТУ ТЭЦ» и шлейфового захода от ВЛ-110 кВ «Капустин Яр - Советская» (№ 742) до РУ-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 областного центра г. Астрахани.

В 2014 г. продолжатся строительно-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, инвестиционной программой ОАО «ФСК ЕЭС» в 2013 году начата работа, а в 2014 году планируется окончание 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.

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 г. завершена реконструкция подстанции 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 позволило удовлетворить потребность в трансформаторной мощности постоянно растущие электрические нагрузки жилого микрорайона по ул. Зевина в Советском районе г. Волгограда, а также плавательного бассейна в Кировском районе, ТРЦ ООО «Гера».

По итогам 2013 года выполнены мероприятия по реконструкции подстанций, увеличению сечения линий электропередач, 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 – 13шт, на ВЛ -35кВ - 32 шт.
- замена изоляции на ВЛ-110кВ – 9025 шт.

Стоит отметить, что в 2013 году к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» подключено 2600 новых потребителей с заявленной мощностью около 90МВт.

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

В рамках инвестиционной программы филиала ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» на период 2014-2018 гг. 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 подключения 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.Волгоград;
- 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.Волгоград;
- 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.Волгоград;
- 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.Волгоград;
- 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/кв.м., удельная годовая выработка тепла -800-900 кВт*ч/кв.м.

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 2-х станций НПС-2, НПС-3, что обеспечит сотни миллионов рублей инвестиций в экономику республики и способствует 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 Яшукульского районов, что позволит увеличить объем полезного отпуска на 350 млн кВт*ч (расчетный срок – 2013-2014 гг.)

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 2013г. были выполнены работы по строительству ПС 110 кВ НПС-3 и ПС 110 кВ «НПС-2».

В период 2014-2018 гг. 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 2x10 МВА на 2x25 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 электроснабжения существующих потребителей (т.е. исключит вероятность аварий на электросетевых объектах), а также подключение новых потребителей республиканского центра г. Элиста.

Ростовская область

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

Наиболее крупные города - 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. Наиболее сложная ситуация складывается в районе города Ростова-на-Дону

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

Электроснабжение объектов для проведения ЧМФ-2018 в 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. Ростов-на-Дону на территории ограниченной пр. Стачки, ул. Малиновского и ул. Доватора площадью 231 га, планируется выполнить подключением 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 2x40 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 6569 потребитель на общую мощность 204,97 МВт.

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

В ЗЖМ на территории бывшего аэродрома ДОАСААФ (вертолетное поле) планируют реализовать подключение многоэтажного жилого комплекса к ПС 110кВ «Р-28» следующие потенциальные заявители:

- ООО "СБ Инвест", заявленная мощность – 2,193МВт;
- ООО "Комстрой", заявленная мощность – 3,383МВт;
- ООО "Комстрой-3", заявленная мощность – 2,939МВт;
- ООО "Оптима-Строй", заявленная мощность – 0,256МВт;
- ООО "Новер", заявленная мощность – 1,2МВт;

Второй очереди комплекса по выращиванию индюков в Октябрьском районе (заявитель ООО «Евродон-Юг») с увеличением мощности комплекса до 210 тыс. тонн индюшатины с заявленной мощностью около 4 МВт. Так же ООО «Евродон-Юг» планирует строительство мясоперерабатывающего завода максимальной мощностью энергопринимающих устройств 7,5 МВт., комплекса по выращиванию уток в Миллеровском районе заявителя ООО «Донстар» максимальной мощностью 8 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), в ст. Старочеркасской (3 МВт), в п. Щепкин (2,2 МВт), в х. Островского (0,810 МВт), в п. Темерницкий (0,63 МВт), жилищная застройка намечается в п. Рассвет (8,450 МВт) и п. Золотой Колос (2,2 МВт).

В г. Новочеркаске в период с 2013 по 2017 гг. 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. Причём 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 гг. предусматривается реализация следующих мероприятий:

- реконструкция ОРУ-110 кВ ПС 110 кВ Ш-14; 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 и замена кабеля по ВЛ 10 кВ №1 ПС 110/35/10 "ГОК" и ВЛ 10 кВ №5 ПС 110/10 "Промзона";

- Тех.переворужение ПС Т-13 с установкой 2-х 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, северо-восточном районе Ростовской энергосистемы имеется проблема поддержания напряжения на уровне предельно-допустимых значений. Решением проблемы надежного энергообеспечения северного, северо-восточного района Ростовской энергосистемы является строительство ВЛ-220 кВ Г-20 - Донецкая (ориентировочной протяженностью 40 км), Донецкая-Промзона, которые значительно повышают надежность тупиковых ПС 220 кВ Донецкая, Погорелово, а также строительство ВЛ-220 кВ Шахта - Донецкая.

Выполнение мероприятий позволит осуществить подключение новых потребителей к подстанциям напряжением 110-35 кВ северного и северо-восточного районов Ростовской области, в противном случае в ремонтных и аварийных режимах сети происходит падение напряжения ниже 110 кВ (при номинальном значении 110 кВ).

Основной задачей работы 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 формирования инвестиционных программ и планов капитального строительства электросетевых объектов и их проектирования.

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

2.1. Производство

2.1.1. 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 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 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 год		2013 год		Изменение		
	млн. кВтч	млн. руб.	млн. кВтч	млн. руб.	млн. кВт*ч	млн.р уб.	%
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 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. кВтч: ОАО «Волгоградоблэлектро», МУПП «Волгоградские межрайонные электрические сети», МКП «Волжские межрайонные электрические сети», ООО «Русэнергоресурс», так и сокращением электропотребления крупными промышленными предприятиями.

Наиболее существенное снижение объема полезного отпуска произошло по следующим потребителям:

- ООО «Газпром добыча Астрахань» (энергосбытовая компания ОАО «Межрегионэнерго») снижение на 55,3 млн. кВтч (на 6,6%);

- потребители бытовой компании ООО «ГАРАНТ ЭНЕРГО» снижение на 22,5 млн. кВтч (на 60,4%);

- Бубновский ЛПУМГ ООО "ГазпромТрансгазВолгоград" (энергосбытовая компания ОАО «Межрегионэнергосбыт») снижение на 127,8 млн. кВтч (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» на 105,5 млн. кВтч в связи с переводом нагрузки на собственные линии;

- ОАО "Волжский Оргсинтез" снижение на 19,4 млн. кВтч (на 14,8%) в связи с вводом в эксплуатацию собственной генерации;

- территориальная сетевая организация ОАО «Донэнерго» снижение на 117 млн. кВтч.

Фактические потери электрической энергии в 2012-2013 годах

Наименование филиала	Потери электрической энергии в 2012-2013 годах						
	Факт 2012			Факт 2013		Изменение 2013-2012	
	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 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).

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 за 2013 год по сравнению с 2012 годом в целом по Обществу составило 147,5 млн. кВтч, в том числе: эффект реализованных в рамках программы энергосбережения мероприятий по снижению потерь электроэнергии - 94 млн. кВтч, снижение нетехнических (коммерческих) потерь - 49 млн. кВтч, снижение технологических потерь - 4 млн. кВтч.

Информация о мероприятиях по снижению потерь электроэнергии приведена в п. 2.1.3. 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.

Согласно действующему законодательству Российской Федерации оказание услуг по передаче электрической энергии и по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям являются естественно-монопольным видом деятельности и,

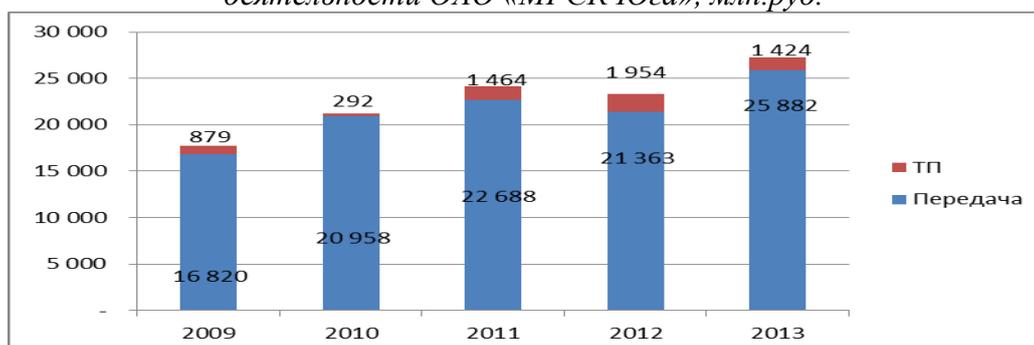
соответственно, подлежат государственному регулированию в части установления тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии и на технологическое присоединение к сетям.

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

Основными нормативными правовыми актами, регулирующими деятельность ОАО «МРСК Юга» в части ценообразования деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии являются:

- Федеральный закон от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;
- Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
- Приказ ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- Приказ ФСТ России от 30.03.2012 №228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала»;
- Приказ ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
- прочие нормативные акты.

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 (приложение 1)

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 г. № 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 2009 - 2011 гг.

В 2012 году ФСТ России согласованы долгосрочные параметры регулирования деятельности филиала ОАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала, до 01 июля 2017 года.

Таким образом, тарифное регулирование филиала ОАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» осуществляется методом доходности инвестированного капитала с долгосрочным периодом 2009 - 2017 гг.

Принятая схема взаиморасчетов в регионе «котел сверху». Держатель «котла» - филиал ОАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго». Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» 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 г. № 273.

Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго»

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

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

В регионе в 2013 году реализована схема взаиморасчетов «смешанный котел», основной держатель котла - филиал ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго». Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» 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 ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» 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 г. № 36/10 (в редакции Постановления Министерства топлива, энергетики и тарифного регулирования Волгоградской области от 17 мая 2013 г. № 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 г. № 36/11 (в редакции Постановления Министерства топлива, энергетики и тарифного регулирования Волгоградской области от 17 мая 2013 г. № 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 2011 - 2015 гг.

ФСТ России согласованы долгосрочные параметры регулирования деятельности филиала ОАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала, до 01 июля 2017 года.

Таким образом, тарифное регулирование филиала ОАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго» осуществляется методом доходности инвестированного капитала с долгосрочным периодом 2011 - 2017 гг.

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 ОАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго», и по индивидуальным тарифам за отпуск из сети филиала ОАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго» в сети ТСО. Потребители услуг по передаче электроэнергии рассчитываются с филиалом ОАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго» 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 06 февраля 2013 г. № 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 2009 - 2011 гг.

В 2012 году ФСТ России согласованы долгосрочные параметры регулирования деятельности филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала, до 01 июля 2017 года.

Таким образом, тарифное регулирование филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» осуществляется методом доходности инвестированного капитала с долгосрочным периодом 2009 - 2017 гг.

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 г. № 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 кВтч в месяц;

единые «котловые» тарифы передачи электроэнергии для группы «население» (постановление РСТ Ростовской области от 23 августа 2013 года № 32/1);

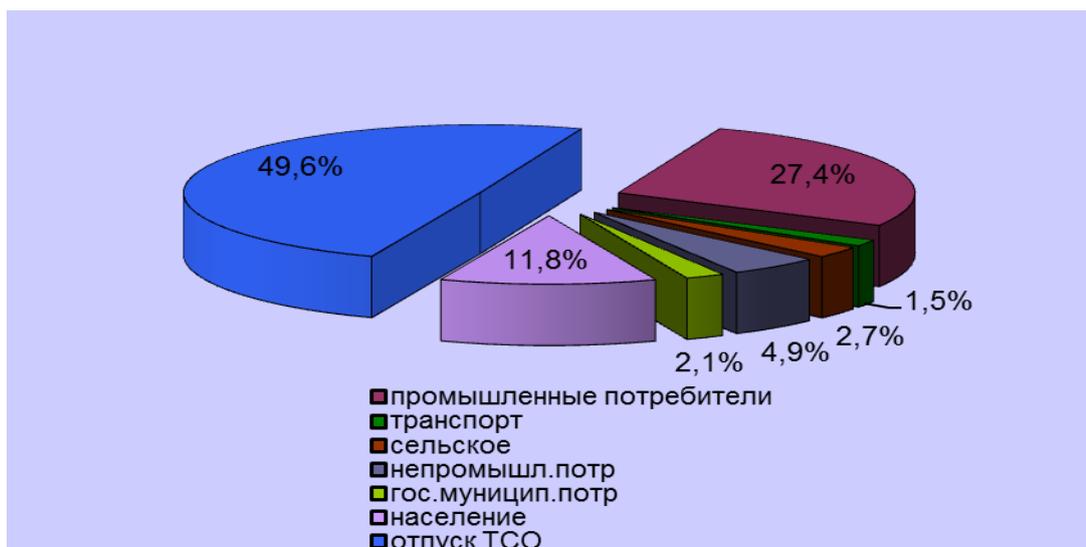
тарифы на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий по Ростовской области (постановление РСТ Ростовской области от 23 августа 2013 года № 32/2);

индивидуальные тарифы взаиморасчетов между ОАО «Донэнерго» и филиалом ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» (постановление РСТ Ростовской области от 23 августа 2013 года № 32/3).

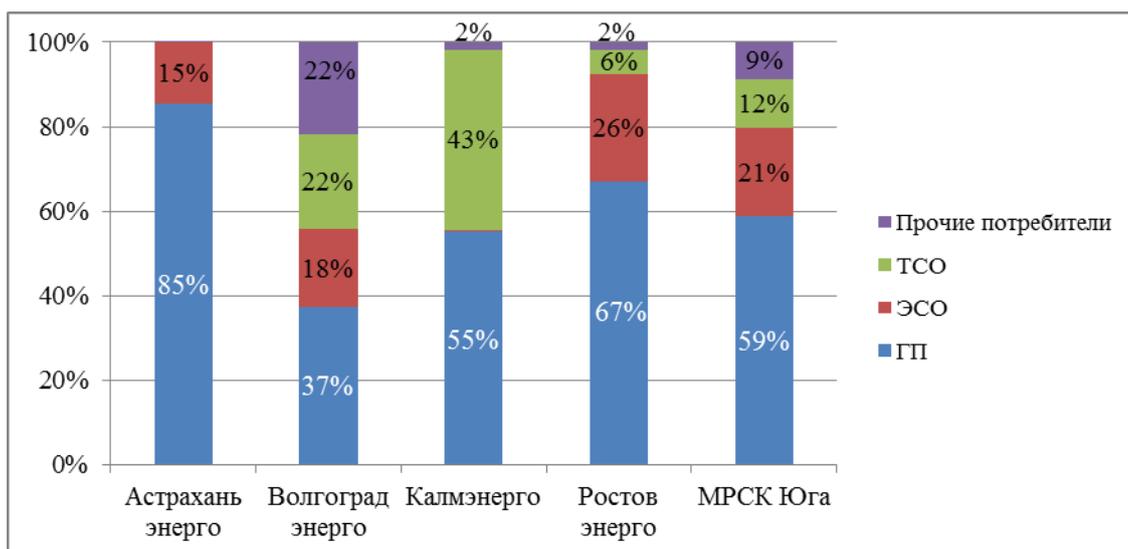
«Котловые» тарифы на 2013 год рассчитаны методом доходности инвестированного капитала (РАВ) и утверждены постановлениями РСТ Ростовской области от 27 декабря 2012 г. № 55/7 (в редакции Постановления РСТ Ростовской области от 23 августа 2013 г. № 32/1).

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

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



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



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.

В филиале «Волгоградэнерго» высокая 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 «Волгоградэнергосбыт». 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.

Анализ изменения среднего тарифа на услуги по передаче электрической энергии согласно решениям регулирующих органов в разрезе филиалов.

Наименование	коп./кВт*ч				
	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

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.

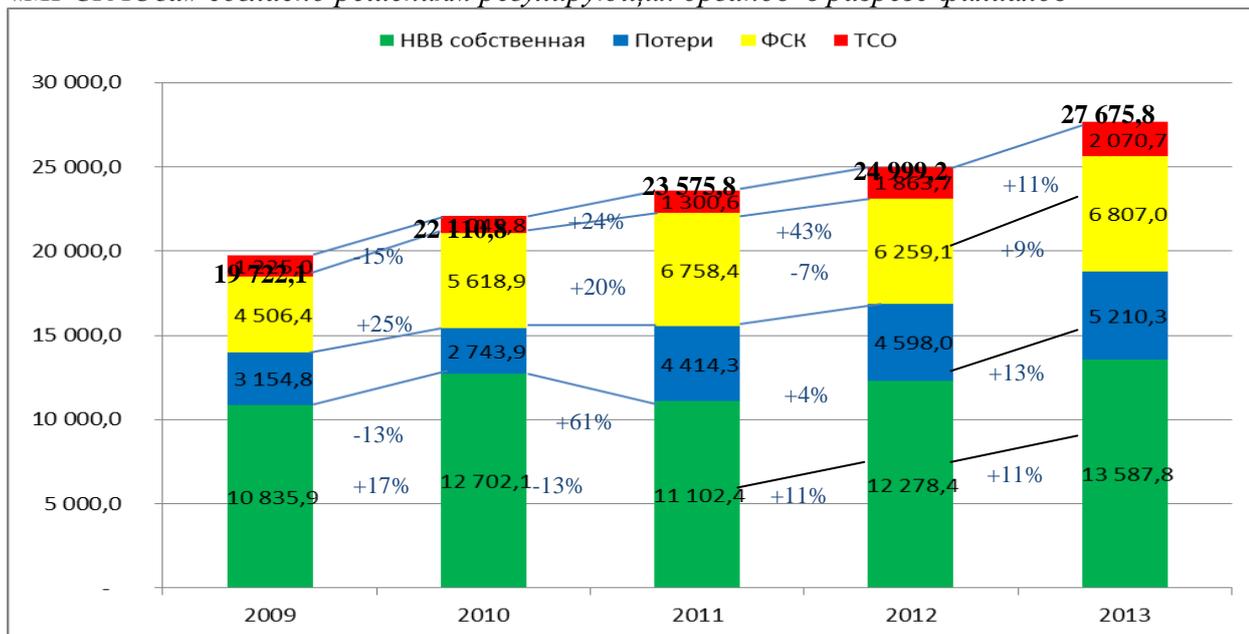
Динамика необходимой валовой выручки на оказание услуг по передаче электрической энергии согласно решениям регулирующих органов в разрезе филиалов

Наименование	млн. рублей									
	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

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



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» увеличилась на 5,2%, по «Волгоградэнерго» - 12,7%, по «Калмэнерго» - 34,3%, по «Ростовэнерго» - 9,9%);

- доля затрат на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь увеличилась на 13% (по «Астраханьэнерго» - 15,5%, по «Волгоградэнерго» - 11,5%, по «Калмэнерго» - 11,6%, по «Ростовэнерго» - 13,7%);

- по затратам на оплату услуг ОАО «ФСК ЕЭС» отклонение составило порядка 9% (по филиалу «Астраханьэнерго» увеличилась на 14,5%, по «Волгоградэнерго» - 5,2%, по «Калмэнерго» - 13,6%, по «Ростовэнерго» - 10,2%);

- доля затрат на оплату услуг территориальных сетевых организаций в целом по Обществу увеличилась на 11% (по филиалу «Астраханьэнерго» рост на 25,5%, по «Волгоградэнерго» - 12,0%, по филиалу «Калмэнерго» территориальных сетевых организаций нет, по «Ростовэнерго» - 8,3%).

2.1.2. 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».

Нормативная база, законодательные акты: федеральные, региональные, другие нормативные документы, применяемые Обществом на подведомственных территориях при осуществлении деятельности по технологическому присоединению и перспективному развитию.

1. Федеральным законом от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах»;
2. Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
3. Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 №861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;
4. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442 «О функционировании розничных рынков в электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
5. Приказом ФСТ РФ от 11.09.2012 №209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»;
6. Постановлением Правительства РФ от 29.11.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
7. Приказ Министерства промышленности и энергетики РФ от 22.02.2007г. №49 «О порядке расчета значений соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей электрической энергии, применяемых для определения обязательств сторон в договорах об оказании услуг по передаче электрической энергии (договорах энергоснабжения)»;
8. Постановление Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 (в действующей редакции) «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии».
9. Постановление Правительства РФ от 28.09.2010 № 764 «Об утверждении Правил осуществления контроля за соблюдением субъектами естественных монополий стандартов раскрытия информации».
10. Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».
11. Постановлением Правительства РФ от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики».

Нормативные акты, изданные регулирующими органами

1. Постановление СТ Астраханской области от 28.12.2012 № 286 «О ставках за единицу присоединяемой максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставках за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Юга», расположенным на территории Астраханской области на 2013».
2. Постановление Министерства топлива, энергетики и тарифного регулирования Волгоградской области от 31.07.2013 г. № 38/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Юга» (филиал «Волгоградэнерго»).

3. Постановление Министерства топлива, энергетики и тарифного регулирования Волгоградской области от 31.07.2013 г. № 38/2 «Об установлении ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Юга» (филиал «Волгоградэнерго»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт).

4. Приказ РСТ РК от 25.12.2012 № 146-П/Э и от 06.01.2013 №9-п/э «Об установлении платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго» на 2013 год»

5. Приказ РСТ РК от 06.02.2013 г. № 9-п/э «О внесении изменений в приказ РСТ РК от 25.12.2012 г. №146-п/э «Об установлении платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго» на 2013 год»

6. Постановление РСТ РО от 27.12.2012 № 55/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы и ставок за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2013 год».

7. Постановление РСТ РО от 27.12.2012 № 55/13 «Об установлении формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей с применением стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций

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

Информация о тарифах на технологическое присоединение

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 2013год утверждены тарифные меню по технологическому присоединению:

1). Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» - Постановление Минтопэнерготариф 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).

2). 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, опубликован в газете «Хальмг Унн» от 29.12.2012 №238) с учетом изменений (Приказ РСТ Республики Калмыкия от 06.02.2013г №9-п/э – опубликован на официальном сайте РСТ РК 06.02.2013 г., опубликовано в газете «Хальмг Унн» от 20.02.2013 г. №29).

3). 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).

4). 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).

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

Наименование	Утверждено 2011г	Утверждено 2012г	Утверждено 2013г
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
ОАО "МРСК Юга"			
НВВ «на чернила» (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 2011-2013гг 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 э/э на 2014г в котором утверждена величина выпадающих по ТП за 2013г).

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		руб./кВт	296,70

<i>электросетевого 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 г. №209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") (в текущих ценах без НДС):</i>			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором		руб./кВт	53,14
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий		руб./кВт	59,22
Осмотр (обследование) присоединяемых Устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и собственника таких устройств		руб./кВт	9,73
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата		руб./кВт	174,61
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (в ценах 2001г. без НДС.):			
ВЛ	0,4	руб./км	187 663,04
ВЛИ	0,4	руб./км	180 621,22
ВЛ	6-10	руб./км	399 508,92
ВЛИ	6-10	руб./км	229 988,05
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (в ценах 2001 г.):			
-	0,4	руб./км	368 490,99
-	6-10	руб./км	694 314,85
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (в ценах 2001 г.):			
до 250 кВА включительно	6-10	руб./кВт	423,97
400 кВА	6-10	руб./кВт	421,63
630 кВА	6-10	руб./кВт	408,16
2*400 кВА	6-10	руб./кВт	513,93
2*630 кВА	6-10	руб./кВт	474,38
2*1000 кВА	6-10	руб./кВт	519,18
2*1250 кВА	6-10	руб./кВт	373,95
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		руб./кВт	337,56
Проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий		руб./кВт	210,84
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств		руб./кВт	-
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт	273,54
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (в ценах 2001 г.):			
	НН		290 532,31

-	СН2	руб./км	457 243,61
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (в ценах 2001 г.):			
-	НН	руб./км	291 225,00
	СН2		764 360,92
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (в ценах 2001 г.), в том числе:			
Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-	НН	руб./кВт	-
	СН2		273,75
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	НН	руб./кВт	820,00
	СН2		-
Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	НН	руб./кВт	-
	СН2		1 508,21
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	НН	руб./кВт	672,00
	СН2		
от 15 до 150 кВт включительно	НН	руб./кВт	124,00
	СН2		107,60
от 150 до 670 кВт включительно	НН		24,3

	CH2	руб./кВт	21,65
не менее 670 кВт	НН	руб./кВт	9,9
	CH2		
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 электропередач по III категории надежности электроснабжения (в ценах 2001 г)			
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	163 388
	CH2	руб./км	225 594
от 15 до 100 кВт включительно	НН	руб./км	182 576
	CH2	руб./км	225 594
от 100 до 670 кВт включительно	НН	руб./км	184 914
	CH2	руб./км	234 612
не менее 670 кВт	НН	руб./км	184 914
	CH2	руб./км	234 612
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 г)			
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
	CH2	руб./км	191 133
от 15 до 100 кВт	НН	руб./км	150 377

включительно	СН2	руб./км	203 721
от 100 до 670 кВт включительно	НН	руб./км	201 977
	СН2	руб./км	214 664
не менее 670 кВт (С3)	НН	руб./км	249 125
	СН2	руб./км	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 г)			
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	руб./кВт	608,01
	СН2		
Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей не менее 670 кВт	НН	руб./кВт	281,50
	СН2		
Строительство распределительного пункта для присоединения заявителей не менее 670 кВт	НН	руб./кВт	701,35
	СН2		

Строительство 1 пункта секционирования для присоединения заявителей от 15 до 150 кВт включительно	НН	руб./кВт	2 165,97
	СН2		
Строительство 1 пункта секционирования для присоединения заявителей от 150 и менее 670 кВт	НН	руб./кВт	379,49
	СН2		
Строительство 1 пункта секционирования для присоединения заявителей не менее 670 кВт	НН	руб./кВт	129,42
	СН2		

Вид ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение утвержденные на 2013 год.

Дата принятия тарифного решения	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»				
Постановление Минтопэнерготариф 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	Ставки за единицу максимальной мощности платы за технологическое присоединение, в том числе:			
	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 г. №209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в"), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт); (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		руб./кВт	59,22
	Осмотр (обследование) присоединяемых Устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и		руб./кВт	9,73

06.06.2012) в редакции постановления от 31.07.2013 №38/2 (источник публикации «Волгоградская правда» №143 от 07.08.2013)	собственника таких устройств			
	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата		руб./кВт	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		руб/кВт	5 490,00
	Строительство воздушных линий, напряжением 6-20 кВ		руб/кВт	5012,71
	Строительство кабельных линий, напряжением 0,4 кВ		руб/кВт	4674,90
	Строительство кабельных линий, напряжением 6-20 кВ		руб/кВт	4761,50
	Строительство комплексных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ			
	Строительство ТП-6(10) кВ до 250 кВА включительно		руб/кВт	2 475,98
	Строительство ТП-6(10) кА 400 кВА		руб/кВт	2 462,32
	Строительство ТП-6(10) кА 630 кВА		руб/кВт	2383,65
	Строительство ТП-6(10) кА 2х400 кВА		руб/кВт	3001,35
	Строительство ТП-6(10) кА 2х630 кВА		руб/кВт	2770,38
Строительство ТП-6(10) кА 2х1000 кВА		руб/кВт	3032,01	
Строительство ТП-6(10) кА 2х1250 кВА		руб/кВт	2183,87	
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 06.02.2013г №9-п/э – опубликован на официальном сайте РСТ РК 06.02.2013 г., опубликовано в газете «Хальмг Унн» от 20.02.2013 г. №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	руб./кВт	281,12
		6-20		459,52
	от 150 до 670 кВт	0,4	руб./кВт	97,72
		6-20		49,16
	2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»			
	-	-	руб./кВт	-
	3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»			
	3.1. Строительство воздушных линий			
	от 15 до 150 кВт	0,4	руб./кВт	3 392,52
		6-20		5 044,87
	от 150 до 670 кВт	0,4	руб./кВт	-
6-20		-		
3.2. Строительство кабельных линий				

	-	-	руб./кВт	-
3.3. Строительство пунктов секционирования				
	-	-	руб./кВт	-
3.4. Строительство комплектных трансформаторных (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
от 15 до 150 кВт	0,4	руб./кВт	196,78	
	6-20		-	
от 150 до 670 кВт	0,4	руб./кВт	-	
	6-20		-	
3.5. Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше				
	-	-	руб./кВт	-
4. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий				
от 15 до 150 кВт	0,4	руб./кВт	229,55	
	6-20		342,20	
от 150 до 670 кВт	0,4	руб./кВт	62,59	
	6-20		32,97	
5. Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя				
от 15 до 150 кВт	0,4	руб./кВт	-	
	6-20		-	
от 150 до 670 кВт	0,4	руб./кВт	-	
	6-20		-	
6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети				
от 15 до 150 кВт	0,4	руб./кВт	299,66	
	6-20		537,51	
от 150 до 670 кВт	0,4	руб./кВт	82,58	
	6-20		58,53	
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:	-	руб./кВт	821,95
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	-	руб./кВт	337,56

	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	-	руб./кВт	210,84
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств	-	руб./кВт	-
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	руб./кВт	273,54
Ставка по мероприятиям «последней мили» на строительство воздушных линий (в ценах 2001 г.)				
		НН	Руб./ кВт	1 500,94
		СН2		3 104,28
Ставка по мероприятиям «последней мили» на строительство кабельных линий (в ценах 2001 г.):				
		НН	руб./кВт	-
		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 г.):				
	Ставка на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов)	НН	руб./ кВт	-
		СН2		273,75
	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	НН	руб./ кВт	820,00
		СН2		
Филиал ОАО "МРСК Юга" - "Астраханьэнерго"				

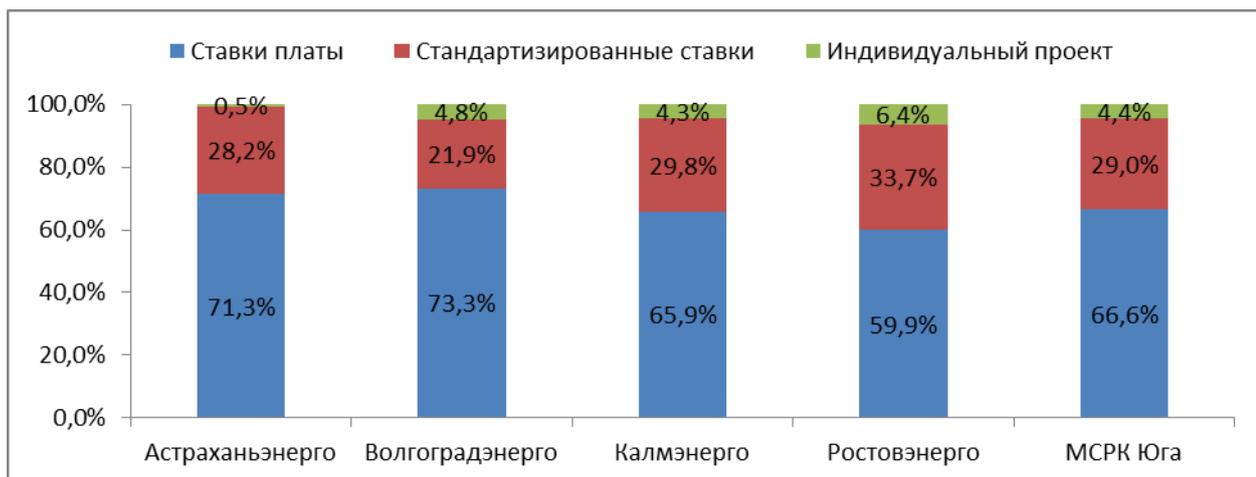
Постановление службы по тарифам Астраханской области от 28.12.2012 №286 (Источники публикации - официальный сайт службы по тарифам Астраханской области, "Сборник законов и нормативных правовых актов Астраханской области", №1, 10.01.2013)	Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое 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:	-	руб./кВт	671,52
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	-	руб./кВт	246,75
	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	руб./кВт	-
	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	руб./кВт	-
	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	-	руб./кВт	133,68
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих	-	руб./кВт	-

	устройств			
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	-	руб./кВт	291,09
	Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность свыше 15 до 150 кВт включительно, всего, в том числе:	НН	руб./кВт	123,67
		СН2	руб./кВт	107,60
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	НН	руб./кВт	45,44
		СН2	руб./кВт	39,54
	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	НН	руб./кВт	-
		СН2	руб./кВт	-
	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	НН	руб./кВт	-
		СН2	руб./кВт	-
	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	НН	руб./кВт	24,62
		СН2	руб./кВт	21,42
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств	НН	руб./кВт	-
		СН2	руб./кВт	-
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	НН	руб./кВт	53,61
		СН2	руб./кВт	46,64
	Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность свыше 150 и менее 670 кВт	НН	руб./кВт	24,27
		СН2	руб./кВт	21,65

	включительно, всего, в том числе:			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	НН	руб./кВт	8,22	
	СН2	руб./кВт	7,38	
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	НН	руб./кВт	-	
	СН2	руб./кВт	-	
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	НН	руб./кВт	-	
	СН2	руб./кВт	-	
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	НН	руб./кВт	4,30	
	СН2	руб./кВт	3,82	
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств	НН	руб./кВт	2,39	
	СН2	руб./кВт	2,13	
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	НН	руб./кВт	9,36	
	СН2	руб./кВт	8,32	
Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность не менее 670 кВт, всего, в том числе:	-	руб./кВт	9,95	
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	-	руб./кВт	4,05	
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	руб./кВт	-	
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	руб./кВт	-	

Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	-	руб./кВт	1,37
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств	-	руб./кВт	1,53
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	-	руб./кВт	2,99

По итогам заключенных в отчетном периоде (2013 году) договоров об осуществлении технологического присоединения, за исключение 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.

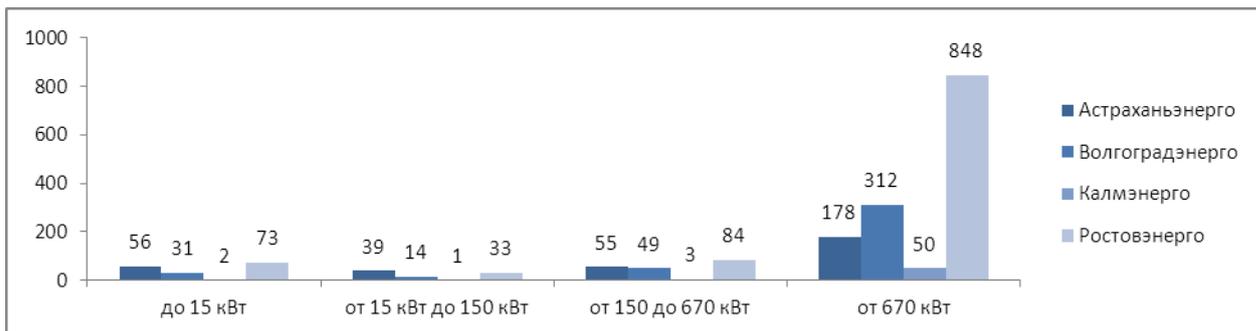
Информация об объёмах спроса на технологическое присоединение и степени его удовлетворения

За 12 месяцев 2013 года было принято 21 091 заявок 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 038шт. общей мощностью 671 69,58 кВт.

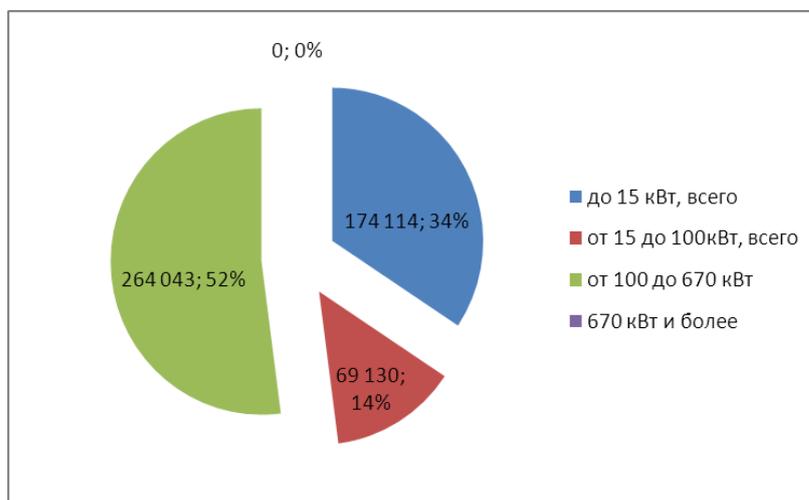
Структура заявок по мощностям и классам напряжения

Категории заявителей	Кол-во поданных заявок на ТП (принятых в работу) с учетом объектов генерации									
	филиал ОАО «МРСК Юга» - "Астраханьэнерго"		филиал ОАО «МРСК Юга» - "Волгоградэнерго"		филиал ОАО «МРСК Юга» - "Калмэнерго"		филиал ОАО «МРСК Юга» - "Ростовэнерго"		ОАО «МРСК Юга»	
	шт.	на общую мощность (N) кВт	шт.	на общую мощность (N) кВт.	шт.	на общую мощность (N) кВт	шт.	на общую мощность (N) кВт	шт.	на общую мощность (N) кВт
до 15 кВт, всего	7 498	56 246	3 007	31 223	357	2145	7 050	73 033	17 912	162 647
в т.ч. физ.лица	6 457	49 232	2 314	25 869	232	1192	5 725	60 901	14 728	137 195
от 15 до 100кВт, всего	641	39 381	247	14 265	30	1236	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	3120	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
В С Е Г О	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)



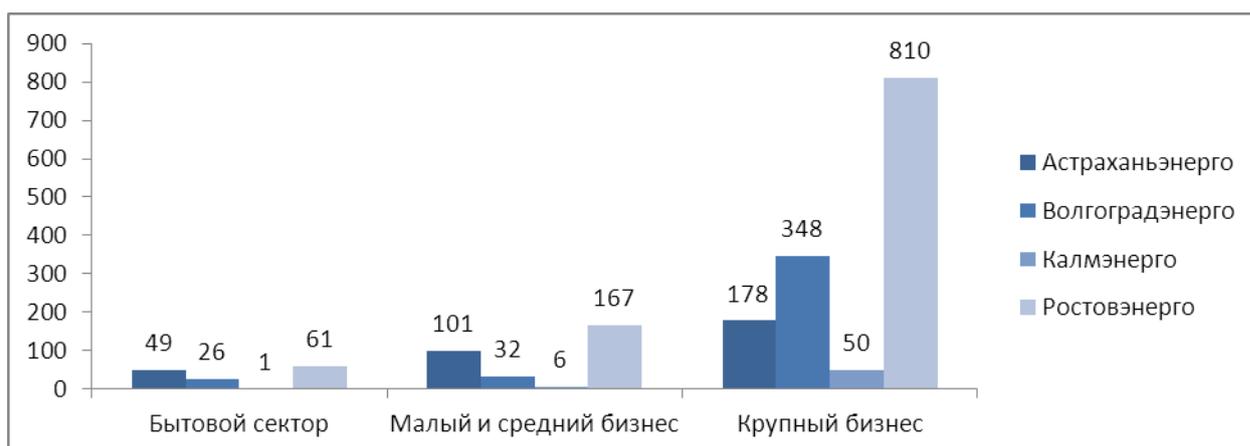
Динамика заявленной мощности ОАО "МРСК Юга" по видам бизнеса в разрезе филиалов в отчетном 2013 году (МВт) (с учетом генерации)



Структура заявок по видам бизнеса (с учетом генерации)

Категории заявителей	Кол-во поданных заявок на ТП (принятых в работу) с учетом объектов генерации									
	филиал ОАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»		филиал ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго»		филиал ОАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго»		филиал ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»		ОАО «МРСК Юга»	
	шт.	на общую мощность (N) кВт	шт.	на общую мощность (N) кВт	шт.	на общую мощность (N) кВт	шт.	на общую мощность (N) кВт	шт.	на общую мощность (N) кВт
Бытовой сектор	6457	49232	2314	25869	232	1192	5725	60902	14728	137195
Малый и средний бизнес	1861	101423	1087	31900	168	5979	2158	166848	5274	306149
Крупный бизнес	60	178273	276	348483	5	49421	748	809842	1089	1386019
Итого	8378	328928	3677	406252	405	56592	8631	1037593	21091	1829363

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									
	филиал ОАО «МРСК Юга» - "Астраханьэнерго"		филиал ОАО «МРСК Юга» - "Волгоградэнерго"		филиал ОАО «МРСК Юга» - "Калмэнерго"		филиал ОАО «МРСК Юга» - "Ростовэнерго"		ОАО «МРСК Юга»	
	шт.	на общую мощность (N) кВт	шт.	на общую мощность (N) кВт.	шт.	на общую мощность (N) кВт	шт.	на общую мощность (N) кВт	шт.	на общую мощность (N) кВт
Электроэнергетика	148	36428	257,00	98078,21	5	35420	711	185258,94	1121	355185,15
Промышленность	21	4661	81,00	94615,9	13	1622,8	109	260467,46	224	361367,16
Сельское хозяйство	26	1365	61,00	44784,6	45	966,6	154	110305,39	286	157421,59
Жилищное строительство	89	28654	90,00	18445,09	11	11495,6	127	81888,66	317	140483,35
Прочие	8094	257820	3188,0	150327,6	331	7087	7530	400940,15	19143	814905,75
ВСЕГО	8378	328928	3677,00	406251,4	405	56592	8631	1038860,6	21091	1829363

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



2.1.3. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности

Организация работы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ОАО «МРСК Юга» в 2013 году выполнялась в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 977 от 1 декабря 2009 г. «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики (в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.06.2010 N 484, от 29.12.2011 N 1178), постановлений органов исполнительной власти субъекта (ов) Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении организаций осуществляющих деятельность по передаче электрической энергии, а так же в соответствии с Программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «МРСК Юга» на период 2013 – 2018 гг. (далее – Программа), утвержденной решением Совета Директоров ОАО «МРСК Юга» от 29 декабря 2012 года №102/2012.

В целях обеспечения реализации Программы в Исполнительном аппарате ОАО «МРСК Юга» и в филиалах ОАО «МРСК Юга», в соответствии с Приказом ОАО «Россети» №561 от 09.09.2013 г. «Об организации работы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в ОАО «Россети»» назначены ответственные руководители, отвечающие за контроль исполнения Программы, созданы рабочие группы осуществляющие анализ выполнения Программ (Приказ ОАО «МРСК Юга» от 18 октября 2013 года №546 «О создании Рабочей группы по энергосбережению и повышению энергоэффективности»).

В рамках программы инновационного развития ОАО «МРСК Юга» в 2013 году завершена работа по «Разработке системы нормативных документов ОАО «МРСК Юга» на основе требований Международного стандарта ISO 50001:2011». Результатом данной работы является «Положение о системе энергоменеджмента ОАО «МРСК Юга», утвержденное и введенное в работу Приказом от 26.12.2013г. №732 «Об утверждении и введении Положения о системе энергоменеджмента ОАО «МРСК Юга».

В области энергосбережения и повышения энергетической эффективности целевыми показателями в соответствии с Программой 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 гг.

Плановые и фактические значения целевых показателей за 2013 год:

Наименование показателя	Единицы измерения	2013	
		План	Факт
Потери электроэнергии, в том числе:	млн. кВт*ч	2876,42	2766,66
	% 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

топливо и энергии, в том числе:	тыс. т.у.т	29,6	23,53
	млн. руб.	240,14	219,03
	т.у.т на м ² площади помещений	0,05	0,04
электрическая энергия	млн. кВт*ч	65,49	55,06
	млн. руб.	184,92	173,34
тепловая энергия	Гкал	17993,4	13764,92
	млн. руб.	15,44	13,07
газ	тыс. м ³	2256,81	1350,31
	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
	млн. руб.	0,28	0,95
водоснабжение холодное	тыс. м ³	222,41	216,48
	млн. руб.	9,04	5,49
Оснащенность современными приборами учета электроэнергии на розничном рынке	%	40,37	37

Программа состоит из разделов, целевых подпрограмм (мероприятий) и сопутствующих мероприятий, делящихся, в свою очередь, на мероприятия по снижению потерь электроэнергии при передаче и распределении по электрическим сетям и мероприятия по снижению расхода энергетических ресурсов на объектах производственных и хозяйственных нужд и подразделяющихся на организационные и технические мероприятия.

К целевым относятся мероприятия, реализация которых обеспечивает сокращение потребления энергетических ресурсов (в том числе электрической энергии) и (или) воды не менее чем на 15 процентов от годового потребления соответствующего ресурса, с окупаемостью 80 процентов вложенных средств за 5 лет для потребления энергетических ресурсов и (или) воды на производственные и хозяйственные нужды и окупаемостью не более 10 лет для мероприятий обеспечивающих снижение потерь при передаче и распределении электрической энергии.

К сопутствующим мероприятиям по оптимизации расхода на производственные и хозяйственные нужды и мероприятиям по снижению потерь электрической энергии отнесены мероприятия, имеющие положительную энергетическую эффективность и не соответствующим критериям отнесения к целевым.

При этом такие мероприятия, как отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой, выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ, выявление нарушений в системе учета, проведение контрольных снятий показаний с расчетных приборов учета и др. выполняются ежегодно, относятся к «поддерживающим» имеющийся уровень потерь электроэнергии, и не влияют на показатели баланса электроэнергии компании.

На 2013 год планировался эффект в целом 59,51 млн. кВтч или 168,302 млн.руб и по подпрограммам:

- Целевые организационные мероприятия по снижению потерь электроэнергии 29,79 млн. кВтч или 80,44 млн. руб.
- Целевые технические мероприятия по снижению потерь электроэнергии 4,51 млн. кВтч или 8,51 млн. руб.
- Программа развития системы учета 24,43 млн. кВтч или 77,55 млн. руб.

- Программа технического перевооружения и реконструкции 0,78 млн. кВтч или 1,36 млн. руб.

По итогам 2013 года эффект составил в целом 206,69 млн. кВтч или 469,53 млн.руб, и по подпрограммам:

- Целевые организационные мероприятия по снижению потерь электроэнергии 151,15 млн. кВтч или 368,76 млн. руб.

- Целевые технические мероприятия по снижению потерь электроэнергии 3,24 млн. кВтч или 5,47 млн. руб.

- Программа развития системы учета 46,74 млн. кВтч или 78,44 млн. руб.

- Программа технического перевооружения и реконструкции 5,56 млн. кВтч или 16,43 млн. руб.

Эффект от реализации мероприятий «поддерживающих» существующий уровень потерь составил 113,149 млн. кВтч. 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. кВтч 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 обеспечивающие 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. кВтч (469,5 млн. руб.), при этом за счет организационных мероприятий объем экономии составил 151,2 млн. кВтч (368,8 млн. руб.), за счет технических мероприятий объем экономии составил 8,8 млн. кВтч (21,9 млн. руб.), за счет мероприятий по совершенствованию учета электроэнергии объем экономии составил 46,7 млн. кВтч (78,4 млн. руб.).

В 2013 году при плане модернизации 33,2 тыс. точек учета и плановых затратах 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 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 период 2011-2012 гг. проведено обязательное энергетическое обследование. На основании проведенного энергообследования в 2013 году Обществом получен энергетический паспорт №ЭП-095-026/002.

Общее количество обследованных объектов 2139, в том числе объектов электросетевого хозяйства 1197.

Общее число разработанных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности 1214 шт., в том числе мероприятий по снижению потерь электроэнергии 514 шт.

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

2.1.4. 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%.

Наименование сетевой организации	Выполнение ремонтной программы 2013 года, тыс. руб.		
	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

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

	ед. изм.	2013		
		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

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

2.1.5. 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 учёта 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 2012 году была 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 были 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 2013г. построено 4 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 была 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;
- развёртывание ПО и операционных систем;
- интеграция с NAP, инвентаризация аппаратного и программного обеспечения;
- удалённое управление, управление виртуализированными и мобильными системами на базе Windows;

Корпоративные и технологические бизнес-приложения.

В 2013 году в Обществе 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 2013 году 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 осуществлялось 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:

1. В Обществе используется система управленческой отчетности Cognos.
2. В Обществе запущена в промышленную эксплуатацию система Service Desk.
3. Закуплена система проектирования высоковольтных линий PLS CADD.

4. Создана и введена в промышленную эксплуатацию единая автоматизированная система управления финансово-хозяйственной деятельности Общества на базе 1С 8.2.

5. Завершена реконструкция систем связи и систем передачи данных по филиалу «Ростовэнерго».

6. 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.

7. 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», «Техпереворужение 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».

В 2014г. для реализации ИТТ-Стратегии планируются следующие проекты:

1. Развитие системы электронного документооборота в части связи между системой электронного документооборота ОАО «Россети», ОАО «МРСК Юга» и ФСК ЕЭС.
2. Развитие функционала единой информационной системы на базе 1С по учету финансово-хозяйственной деятельности и управления основными средствами МСФО, а также системы параллельного учета и подготовки консолидированной финансовой отчетности по МСФО Группы ОАО «МРСК Юга».
3. Развитие функционала системы управления активами (в части индекса состояния оценки последствий отказа) SAP.
4. Внедрение информационной системы по паспортизации электросетевого оборудования с использованием программного обеспечения SAP.
5. Реализация инвестиционных проектов систем связи и передачи информации в части телемеханизации и каналов связи:
 - Реконструкция средств диспетчерского технологического управления (СДТУ) на ПС А-20 для организации каналов связи и передачи информации ПС А20-ПС А1 филиала ОАО «МРСК-Юга» «Ростовэнерго».
 - Реконструкция средств связи филиала ОАО «МРСК-Юга» «Ростовэнерго».

2.1.6. 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 согласно приказу ОАО «Холдинг МРСК» №615 от 23.11.2012г. 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, 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 электропередач.

В 2013 г. по Обществу по программе модернизации средств сбора и передачи информации (ССПИ) телемеханизировано 22 ПС 110 кВ., с организацией цифровых каналов передачи информации. Из них:

Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго».

В 2013 г. по программе модернизации средств сбора и передачи информации (ССПИ) завершены работы по модернизации телемеханики на 3-х ПС 110 кВ., с которыми организованы цифровые каналы передачи информации. В 2014 г. планируется телемеханизировать 2 ПС 110 кВ.

Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго».

В 2013 г. по Программе модернизации средств сбора и передачи информации (ССПИ) выполнена модернизация телемеханики на 7 ПС 110 кВ., с которыми организованы цифровые каналы передачи информации.

Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго».

В 2013 г. по Программе модернизации средств сбора и передачи информации (ССПИ) 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».

В 2013 г. по Программе модернизации средств сбора и передачи информации (ССПИ) выполнена телемеханизация 2-вух ПС 110 кВ.

2.1.7. 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».

1.1. Положение об организации закупок товаров, работ, услуг в ОАО «МРСК Юга»

В период с 01.01.2013 по 12.09.2013 г.г. действовало Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ и услуг для нужд ОАО «МРСК Юга», утвержденное Советом директоров Общества (протокол от 29.12.2011 г. №78/2011), устанавливающее порядок проведения закупок товаров, работ, услуг за счет средств Общества стоимостью свыше 500 000 рублей с НДС.

Проведение закупок на сумму до 500 000 рублей с НДС регламентировалось Положением об организации закупок товаров, работ, услуг в ОАО «МРСК Юга» стоимостью до 500 000 рублей (с учетом НДС) (приказ Общества от 27.03.2012 г. №153).

С 13.09.2013г. закупочная деятельность регламентируется Положением о закупке товаров, работ, услуг для нужд ОАО «МРСК Юга», утвержденным Советом директоров Общества (протокол от 13.09.2013 г. №115/2013), устанавливающим порядок проведения закупок товаров, работ, услуг независимо от ее стоимости. Положение об организации закупок товаров, работ, услуг в ОАО «МРСК Юга» стоимостью до 500 000 рублей (с учетом НДС) признано утратившим силу с 27.09.2013 г. (приказ Общества от 27.09.2013 г. №496).

1.2. Методика расчета и оценки выполнения КПЭ для генерального директора и высших менеджеров ОАО «МРСК Юга» утверждена Советом директоров Общества (протокол от 31.12.2011 г. №79/2011) в связи с поручением Президента РФ от 08.04.11 № П/п-846 и представленным в его развитие поручением Первого Заместителя Председателя Правительства РФ И.И. Шувалова от 15.08.11 №ИШ-П13-5809, решениями Совета директоров ОАО "Холдинг МРСК" от 07.10.11 № 64 и от 22.11.2011 № 67.

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» ОАО «МРСК Юга» по итогам отчетного периода, определения сроков и порядка ее формирования, утвержден приказ Общества «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» ОАО «МРСК Юга» по итогам отчетного периода» от 05.04.2013 г. №165.

1.3. Регламент взаимодействия структурных подразделений ОАО «МРСК Юга» при проведении регламентированных закупок товаров, работ, услуг (далее – Регламент) разработан в целях определения порядка взаимодействия структурных подразделений исполнительного аппарата и филиалов Общества при планировании и проведении закупок, формировании отчетности по итогам закупок. В период с 01.01.2013 по 06.08.2013 г.г. Регламент действовал в редакции приказа Общества от 27.03.2012 г. №153. С 07.08.2013 г. Регламент утвержден в редакции приказа Общества от 07.08.2013 г. №393.

1.4. Регламент проведения централизованных (объединенных) закупок для нужд дочерних и зависимых обществ ОАО «Россети» утвержден приказом Общества от 06.09.2013 г. №456, во исполнение приказа ОАО «Россети» от 21.08.2013 г. №518, в целях эффективной координации закупочной деятельности ОАО «Россети» и ОАО «МРСК Юга».

1.5. Положение о работе Центральной конкурсной комиссии ОАО «МРСК Юга» разработано с целью определения функций, задач, порядка подготовки и проведения заседаний Центральной конкурсной комиссии Общества. Положение о работе Центральной конкурсной комиссии ОАО «МРСК Юга» утверждено приказом Общества от 30.01.2012 г. №41, с изменениями (приказ Общества от 14.12.2012 г. №768).

1.6. Положение о работе постоянно действующей закупочной комиссии ОАО «МРСК Юга» (далее – Положение) разработано с целью определения функций, задач, порядка подготовки и проведения заседаний постоянно действующей закупочной комиссии Общества. В период с 01.01.2013 по 22.09.2013 г.г. Положение действовало в редакции приказа Общества от 11.10.2012 г. №594, с изменениями (приказ Общества от 15.08.2013 г. №414). В период с 23.09.2013 по 16.12.2013 г.г. Положение действовало в редакции приказа Общества от 23.09.2013 г. №488.

С 17.12.2013 г. Положение утверждено в редакции приказа Общества от 17.12.2013 г. №692.

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 не измеряемых требований к участнику закупки;
- базируется на системном подходе, 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),
- предусматривает соблюдение корпоративного единства правил закупок;
- предусматривает контроль за объемом полномочий и ответственность закупающих сотрудников.

Способы проведения закупочных процедур

В случае отсутствия прямо предусмотренных Положением о закупке товаров, работ, услуг для нужд ОАО «МРСК Юга» (далее – Положением о закупках) оснований, закупка любой продукции должна производиться путем проведения открытого одноэтапного конкурса без применения специальных процедур либо открытого аукциона, если иное не установлено законодательством Российской Федерации. В исключительных случаях по решению Совета директоров Общества для отдельных конкретных закупок возможно превышение пороговых значений для выбора способов закупки (по стоимости закупки или проценту), если иного не предусмотрено нормами действующего законодательства Российской Федерации.

№ п/п	Способ закупки	Положение о закупках, протокол Совета директоров от 29.12.2011 г. №78/2011. Период действия с 01.01.2013 г. по 12.09.2013 г.		Положение о закупках, протокол Совета директоров от 13.09.2013 г. №115/2013). Период действия с 13.09.2013 г.	
		основание выбора способа закупки	пункт	основание выбора способа закупки	пункт
1	2	3	4	5	6
1	конкурс	закупка любой продукции	11.1.1	закупка любой продукции	5.2.1
2	запрос предложений	- на проведение конкурса нет времени или его проведение нецелесообразно по каким-то иным веским причинам, однако обстоятельства, требующие немедленного проведения закупки у единственного источника отсутствуют, а сложность продукции или условий ее поставки не допускают проведение аукциона; - необходимо провести переговоры с участниками, а использование процедуры двух- и многоэтапного конкурса с учетом затрат времени или по иным веским причинам нецелесообразно; - планируемая стоимость закупки не превышает: при закупке строительных материалов и подрядных работ, уникального (индивидуального оборудования) - 10 000 000 рублей (с НДС); при закупке прочих товаров, работ, услуг - 7 000 000 рублей (с НДС).	11.4	- на проведение конкурса нет времени или его проведение нецелесообразно по каким-то иным веским причинам, однако обстоятельства, требующие немедленного проведения закупки у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) отсутствуют, а сложность продукции или условий ее поставки не допускают проведения аукциона, запроса цен ; - необходимо провести переговоры с участниками, а использование процедуры двух- и многоэтапного конкурса с учетом затрат времени или по иным веским причинам нецелесообразно; - когда предполагаемый объем закупок не превышает 10 млн. рублей (с налогом на добавленную стоимость); - осуществляется закупка проектно-изыскательских работ по сооружению, техническому перевооружению и реконструкции электросетевых объектов, необходимых для осуществления мероприятий по технологическому присоединению; - осуществляется закупка на выполнение работ по проектированию электросетевых объектов на сумму до 100 млн. рублей (с налогом на добавленную	5.6

				стоимость)	
3	аукцион	- предметом закупки является простая (в том числе стандартная) продукция; - предметом закупки является продукция, которая включена в перечень товаров (работ, услуг), размещение заказов на поставки (выполнение, оказание) которых осуществляется путем проведения аукциона в соответствии с законодательством Российской Федерации. Примечание: аукцион предназначен исключительно для закупок продукции на виртуальных торговых площадках.	11.5	проводится при закупках продукции, для которой существует функционирующий рынок и относительно которой инициатором закупки сформулированы подробные требования в форме технического задания; ЦЗО вправе определить перечень продукции, закупаемой по результатам проведения аукциона	5.5
4	запрос цен	при закупках простой продукции, для которой существует сложившийся рынок при условии, что цена договора не превышает 5 000 000 рублей (с НДС). Запрещается проводить закупки сложного, уникального (индивидуального) оборудования способом запроса цен.	11.6	при закупках простой продукции, для которой существует функционирующий рынок, единственным критерием является цена и при условии, что цена договора не превышает для открытого запроса цен 5 млн. рублей (с налогом на добавленную стоимость), а срок не позволяет провести аукцион. По результатам открытой конкурентной закупочной процедуры может проводиться вне зависимости от размера начальной (максимальной) цены договора (цены лота) при условии, что поставщики, с которыми заключены рамочные соглашения, привлечены к участию в таком запросе цен.	5.7
5	конкурентные переговоры	при закупках продукции, когда необходимо провести переговоры с участниками, а использование процедуры двухэтапного конкурса или запроса предложений с учетом затрат времени или по иным причинам нецелесообразно.	11.7	при закупках особо сложной продукции, когда необходимо провести переговоры с участниками, а использование процедуры двухэтапного конкурса или запроса предложений с учетом затрат времени или по иным причинам нецелесообразно	5.8
6	закупка у единственного источника; с 13.09.2013 г. закупка у единственного	- вследствие чрезвычайных обстоятельств возникла потребность в определенной продукции или соответствующих работах, в связи с чем, применение иных процедур неприемлемо; - в случае закупки уникального	11.8	подразделяются на: 1. закупка уникальных товаров (работ, услуг) у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика): - если поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг относятся к сфере деятельности субъектов	5.11-5.13

	<p>поставщика (исполнителя, подрядчика)</p>	<p>(индивидуального) оборудования, которое производится по уникальной технологии, либо обладает уникальными свойствами, что подтверждено соответствующими документами, и только один поставщик может поставить такую продукцию;</p> <ul style="list-style-type: none"> - оказание услуг водоснабжения, водоотведения, канализации, теплоснабжения, газоснабжения (за исключением услуг по реализации сжиженного газа), общедоступной электросвязи и общедоступной почтовой связи (за исключением услуг экспресс-почты), а также подключения (присоединения) к сетям инженерно-технического обеспечения по регулируемым в соответствии с законодательством Российской Федерации ценам (тарифам); - заключение договора энергоснабжения или купли-продажи электрической энергии с гарантирующим поставщиком электрической энергии; - оказание услуг по авторскому контролю за разработкой проектной документации объектов капитального строительства, авторскому надзору за строительством, реконструкцией, капитальным ремонтом объектов капитального строительства соответствующими авторами; - проводятся дополнительные закупки, необходимость которых невозможно было предвидеть в процессе проведения основной закупки, когда по соображениям стандартизации, унификации, а также для обеспечения совместимости или преемственности (для работ, услуг) с ранее приобретенной продукцией новые закупки должны быть сделаны у лица, у которого ранее приобретена продукция; - если по результатам открытой закупочной 		<p>естественных монополий по регулируемым в соответствии с законодательством Российской Федерации ценам (тарифам);</p> <ul style="list-style-type: none"> - если возникла потребность в работах или услугах, выполнение или оказание которых может осуществляться исключительно органами исполнительной власти; - если продукция может быть получена только от одного поставщика и отсутствует ее равноценная замена и т.д.; <p>2. закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) в целях предотвращения чрезвычайной ситуации или ликвидации ее последствий;</p> <p>3. закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) условно-постоянной продукции</p>	
--	---	--	--	---	--

		процедуры была представлена только одна заявка (предложение), или только один участник, подавший заявку на участие в конкурентной процедуре, признан участником конкурентной процедуры, (решение о закупке у единственного источника может быть принято закупочной комиссией Общества только на основании заключения службы по внутреннему аудиту Общества по качеству проведенной закупки.			
7	закупка путем участия в процедурах, организованных продавцами продукции	Процедуры и порядок их проведения определяются их организатором. По решению ЦКК Общества закупка может производиться путем участия Общества в аукционах, конкурсах или иных процедурах, организуемых продавцами продукции (в том числе на виртуальных электронных торговых площадках в международной компьютерной сети Интернет)	9.8	По решению ЦЗО Заказчика закупка может производиться путем участия Заказчика в аукционах, конкурсах или иных процедурах, организуемых продавцами продукции (в том числе на ЭТП). Положительное решение об участии в таких процедурах принимается, если эти процедуры обеспечивают честную и справедливую конкуренцию участников	5.14
8	простая закупка	-	-	проводятся только в случае, если выручка Заказчика за отчетный финансовый год составляет более 5 млрд. рублей. Простые закупки проводятся при сумме от 100 000 рублей до 500 000 рублей с НДС и при выполнении хотя бы одного из условий: - наличия однозначно сформулированных к закупаемой продукции технических требований, в том числе когда определены функциональные характеристики (потребительские свойства) товара, размеры, упаковка, отгрузка товара, установлены конкретные требования к результатам работы (услуги) в форме технического задания; - отсутствия времени для проведения иной конкурентной закупки	5.9
9	мелкая закупка	-	-	проводятся при сумме до 100 000 рублей с НДС и при выполнении хотя бы одного из условий: - наличия однозначно сформулированных технических требований к закупаемой продукции, в	5.10

				<p>том числе когда определены функциональные характеристики (потребительские свойства) товара, размеры, упаковка, отгрузка товара, установлены конкретные требования к результатам работы (услуги) в форме технического задания; - отсутствия времени для проведения иной конкурентной закупки.</p>	
--	--	--	--	---	--

Структура закупок, проведенных в 2013 году

За 12 месяцев 2013 г. были проведены 525 закупок на общую сумму 7 007 134 тыс. руб. с НДС (98,6% от планового значения):

в том числе по способам закупок:

91 шт. (открытый конкурс) на сумму 3 154 958 тыс. руб. с НДС (17,3% от общего количества закупок, 45,0% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

162 шт. (закрытые запросы цен и предложений по результатам открытых конкурентных переговоров) на сумму 1 470 415 тыс. руб. с НДС (30,8% от общего количества закупок, 20,9% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

196 шт. (открытый запрос предложений) на сумму 644 424 тыс. руб. с НДС (37,3% от общего количества закупок, 9,1% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

7 шт. (открытый запрос цен) на сумму 15 616 тыс. руб. с НДС (1,3% от общего количества закупок, 0,2% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

3 шт. (открытые конкурентные переговоры) на сумму 125 622 тыс. руб. с НДС (0,5% от общего количества закупок, 1,7% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

1 шт. (закрытые конкурентные переговоры) на сумму 10 360 тыс. руб. с НДС (0,2% от общего количества закупок, 0,1% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

50 шт. закупок у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) на сумму 243 071 тыс. руб. с НДС (3,4% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

15 шт. закупок у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) по результатам несостоявшихся открытых процедур на сумму 1 339 667 тыс. руб. с НДС (19,1% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

в том числе по видам деятельности:

«Новое строительство и расширение электросетевых объектов» – 160 закупок 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 закупка 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 закупок 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 закупки 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 закупка 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 закупок 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 закупок 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 г. (протокол №58). Оценка предложений и выбор победителей по закупочным процедурам, объявленным после 27.12.2013 г., 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 г. №121/2013) утверждена Программа управления эффективностью Общества на 2014-2018 г.г., 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.

2.1.8. Инвестиционная деятельность

Параметры инвестиционной деятельности

Стоимостные и физические параметры инвестиционной деятельности

ОАО "МРСК Юга" филиал	2013				
	Кап. Вложения	Ввод ОФ	Финансирование	Ввод мощности	
	млн.руб., без НДС	млн.руб., без НДС	млн.руб., с НДС	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

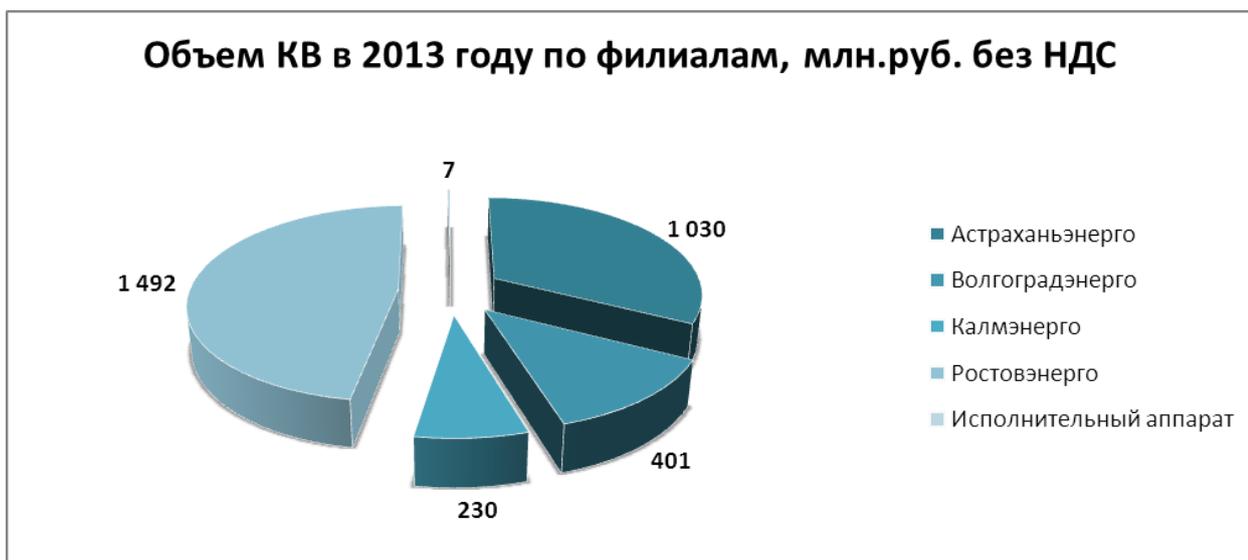
Объем освоения капитальных вложений в 2013 году составил 3161 млн.руб. Введено основных фондов – 5190 млн.руб. В физическом выражении введено в эксплуатацию 972 км и 299 МВА.

Динамика объемов капитальных вложений ОАО «МРСК Юга» за 2011 – 2013 годы



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 одобрено решением Совета Директоров ОАО «МРСК Юга» от 11.04.2013 г (протокол №107/2013) исходя из финансового состояния Общества.

Объем капитальных вложений по филиалам



По филиалам фактическое освоение капитальных вложений распределено в следующей пропорции: филиал «Астраханьэнерго» - 33% или 1030 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 1492 млн.руб., и 7 млн.руб. из объема фактического освоения капитальных вложений в 2013 году приходится на исполнительный аппарат ОАО «МРСК Юга».

Направление и структура капитальных вложений

По итогам работы Общества за 2013 год фактически освоено 3161 млн. руб., из них Техническое перевооружение и реконструкция – 1588 млн. руб., Новое строительство – 1567 млн. руб., Прочие приобретение основных средств - 6 млн. руб.

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

Осуществлен ввод в эксплуатацию объектов:

- «Реконструкция ПС 110/10кВ "Развилка-2" с заменой Т1,Т2 на 40МВА» с заменой силового трансформатора Т2, 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 Солонники 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 - 1этап 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. Свечиковская"» - выполнена реконструкция 11,715 км. воздушной линии 110 кВ. Произведенные работы на ВЛ-110кВ «Каргинская-В.Свечниковская» повысили надежность в обеспечении электроснабжения ПС110/35/10кВ «Каргинская» и ПС110/35/10кВ «В. Свечниковская», от которых электрифицируются коммунально-бытовые и с/х потребители Боковского и Кашарского районов Ростовской области, с суммарной нагрузкой 17 МВт;

- «Строительство ВЛ-35кВ "Виноградная-Потаповская" с реконструкцией ОРУ-35кВ 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 по март 2013 г. 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 перед заявителем в лице крупнейшей Российской нефтяной группы ОАО «ЛУКОЙЛ» по технологическому присоединению парогазовой установки ПГУ-235 к электрическим сетям и, как следствие, выдаче ОАО «ЛУКОЙЛ», в установленные Правительством Российской Федерации сроки, мощности на оптовый рынок поставки электроэнергии в Астраханской области, а также 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» в рамках Соглашения с Администрацией Республики Калмыкия о реализации мероприятий по обеспечению надежного электроснабжения и создания условий для технологического присоединения потребителей к электрическим сетям 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 нефтеперекачивающих станций ЗАО «КТК-Р» НПС-3 к сети филиала.

В результате реализации данного проекта построено и введено:

1. ПС 110/10 кВ «НПС-3» с трансформаторной мощностью 2x40 МВА;

2. ПС 110/10 кВ «НПС-2» с трансформаторной мощностью 2x40 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 рассечку «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 сфере.

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.

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
<i>Объекты технологического присоединения мощностью свыше 750 кВт.</i>	529	0	0	0	0	0
<i>Объекты технологического присоединения мощностью от 100 до 750 кВт.</i>	243	5	50	58	36	45.61
<i>Объекты технологического присоединения мощностью от 15 до 100 кВт.</i>	1	7				
<i>Объекты технологического присоединения мощностью до 15 кВт.</i>	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 Э/Э	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

Структура капитальных вложений ОАО «МРСК Юга»



Динамика ввода основных средств

ОАО "МРСК Юга" филиал	2011			2012			2013		
	Ввод ОФ, без НДС млн. руб.	Вводимая мощность		Ввод ОФ, без НДС млн. руб.	Вводимая мощность		Ввод ОФ, без НДС млн. руб.	Вводимая мощность	
		Км	МВА		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 г. освоено капитальных вложений в объёме 3161 млн. руб. без НДС, введено основных фондов в объёме 5190 млн. руб. без НДС. Ввод мощностей составил 972 км и 299 МВА.

Финансирование капитальных вложений осуществлено в размере 3787 млн. руб. с НДС.

Долгосрочная инвестиционная программа

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

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 учёта 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 защищённости энергообъектов.
7. Развитие систем связи, телемеханики и передачи данных с целью повышения управляемости сетей и снижения времени реагирования на внештатные ситуации.
8. Включения инвестиционных проектов по реконструкции электросетевых объектов в связи с требованиями ОАО «СО ЕЭС».

Долгосрочная инвестиционная программа ОАО «МРСК Юга» на период 2013-2018 гг. утверждена в органах исполнительной власти субъектов:

По филиалу «Астраханьэнерго» 24.09.2013 г. Распоряжением № 96-Р (утверждена на период 2013-2018гг.)

По филиалу «Калмэнерго» 30.09.2013 г Приказом №76-П (утверждена на период 2013-2018гг)

По филиалу «Ростовэнерго» 28.09.2012г. Постановлением №36/1 (утверждена на 2012-2017гг)

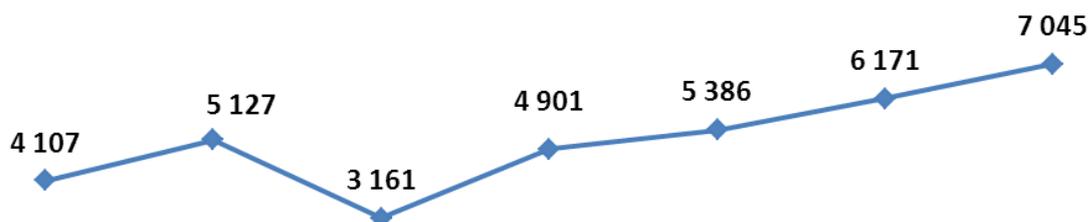
По филиалу «Волгоградэнерго» 02.10.2013г. Постановлением №47/6 (утверждена на период 2013-2018гг).

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

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 – 4895 млн. руб., планируется построить и реконструировать 397 км и ввести 169 МВА.

Объём планируемых капитальных вложений в соответствии с ИПР 2013-2017 гг. по ОАО «МРСК Юга»

Планируемый объем КВ на 2013-2017 гг. млн.руб. без НДС



факт 2011 год факт 2012 год факт 2013 год план 2014 год план 2015 год план 2016 год план 2017 год

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 г. на уровне 2013 г. и ограничения роста тарифов уровнем инфляции в 2015 и 2016 гг. 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.

2.1.9. Инновационное развитие

Программа инновационного развития ОАО «МРСК Юга» на 2011-2016 гг.» (далее – ПИР) разработана в ОАО «МРСК Юга» (далее – Общество) в 2011 г., согласованна в ОАО «Холдинг МРСК» и утверждена на состоявшемся 29 июля 2011 г. заседании Совета директоров Общества (выписка из протокола заседания от 01 августа 2011 г. №69/2011).

План реализации мероприятий программы инновационного развития ОАО «МРСК Юга» на 2011-2016 гг. разработан в Обществе в 2011 г., согласован в ОАО «Холдинг МРСК» и утвержден приказом Общества от 31 августа 2011 г. №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. Скорректированная ПИР согласована в ОАО «Холдинг МРСК» и утверждена на состоявшемся 30 октября 2012 г. заседании Совета директоров Общества (выписка из протокола заседания от 02 ноября 2012 г. №98/2012).

Основные мероприятия ПИР в 2013 г. направлены на создание системы управления инновационным развитием в ОАО «МРСК Юга», в том числе с построением коммуникативных площадок с 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 (далее – 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 гг.», предусматривающий реализацию в течение 2013 г. научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ (далее – 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.

№ п/п	Выполнение этапов НИОКР по состоянию на 31 декабря 2013 г.
1	<p>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 г. №2-476/11у/742 и предусматривающий выполнение 3 этапов НИОКР, общей стоимостью 9,0 млн. руб. (с учетом НДС), завершен.</p> <p>По состоянию на 31 декабря 2013 г., все этапы НИОКР выполнены в полном объеме.</p> <p>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.</p> <p>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 г. №253 «О вводе в эксплуатацию завершенных научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ».</p>
2	Договор на выполнение НИОКР на тему «Разработка технических требований и

	<p>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 г. №706 и предусматривающий выполнение 5 этапов НИОКР, общей стоимостью 3,15 млн. руб. (с учетом НДС), завершен.</p> <p>По состоянию на 31 декабря 2013 г., все этапы НИОКР выполнены в полном объеме.</p> <p>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.</p> <p>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 г. №253 «О вводе в эксплуатацию завершенных научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ» и от 07 марта 2013 г. №101 «Об утверждении и введении в действие проекта повторного применения, разработанного ЗАО «Межрегиональное производственное объединение технического комплектования «Технокомплект», в целях обеспечения максимального его использования при выполнении мероприятий инвестиционной программы их развития на 2013 г. и на предстоящие годы с обязательной привязкой к конкретным объектам распределительного электросетевого комплекса, подлежащих реконструкции и техническому перевооружению.</p>
3	<p>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 г. №745 и предусматривающий выполнение 5 этапов НИОКР, общей стоимостью 18,78 млн. руб. (с учетом НДС), завершен.</p> <p>По состоянию на 31 декабря 2013 г., все этапы НИОКР выполнены в полном объеме.</p> <p>Фактическая оплата со стороны ОАО «МРСК Юга» за выполнение контрагентом этапов НИОКР произведена в полном объеме и составила 18,78 млн.руб за счет себестоимости электроэнергии.</p> <p>Фактическим результатом реализации НИОКР стала установка и ввод в эксплуатацию оборудования системы раннего обнаружения гололедообразования на постах контроля на опорах, фазных проводах и грозозащитных тросах ВЛ 35-110 кВ филиалов ОАО «МРСК Юга» – «Ростовэнерго» и «Волгоградэнерго» а также в помещениях оперативно-диспетчерских служб их производственных отделений и диспетчерских служб центров управления сетями аппаратов управления на основании требований приказов ОАО «МРСК Юга» от 25 июня 2013 г. №287 «О вводе в эксплуатацию оборудования системы раннего обнаружения гололедообразования на фазных проводах и грозозащитных тросах ВЛ 35-110 кВ», от 12 августа 2013 г. №405 «О внесении изменений в приказ ОАО «МРСК Юга» от 25 июня 2013 г. №287 «О вводе в эксплуатацию оборудования системы раннего обнаружения гололедообразования на фазных проводах и грозозащитных тросах ВЛ 35-110 кВ» и от 14 января 2014 г. №5 «О проведении</p>

	<p>опытной эксплуатации оборудования системы раннего обнаружения гололедообразования, установленного на фазных проводах и грозозащитных тросах ВЛ 35-110 кВ филиалов ОАО «МРСК Юга» – «Ростовэнерго» и «Волгоградэнерго».</p> <p>Кроме того, на основании поданной в Федеральную службу по интеллектуальной собственности, патентам и товарным знакам заявки от 28 ноября 2011 г. №2011148052/07, в 2012 г. Обществом получен патент на полезную модель №116705 «Устройство обнаружения отложений на проводе анкерного пролета воздушной линии электропередачи», который 27 мая 2012 г. опубликован и зарегистрирован в Государственном реестре полезных моделей Российской Федерации (срок действия истекает 28 ноября 2021 г.).</p> <p>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».</p>
4	<p>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 г. №2-475/11у/741 и предусматривающий выполнение 3 этапов НИОКР, общей стоимостью 12,0 млн. руб. (с учетом НДС), завершен.</p> <p>По состоянию на 31 декабря 2013 г., все этапы НИОКР выполнены в полном объеме.</p> <p>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.</p> <p>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 г. №253 «О вводе в эксплуатацию завершенных научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ».</p>
5	<p>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 распредустройство одной подстанции филиала ОАО «МРСК Юга» – «Ростовэнерго»)), заключенный с ООО «Научно-исследовательский институт энергетических технологий» от 27 сентября 2011 г. №727 и предусматривающий выполнение 3 этапов НИОКР, общей стоимостью 2,9 млн. руб. (НДС не предусмотрен), завершен.</p>

	<p>По состоянию на 31 декабря 2013 г. все этапы НИОКР выполнены в полном объеме.</p> <p>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.</p> <p>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 г. №359 «Об установке и вводе в опытную эксплуатацию микропроцессорной и микроэлектронной системы электромагнитной блокировки на ПС 110/35/10 кВ «Новиковская», от 07 августа 2013 г. №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 г. №20 «О проведении опытной эксплуатации микропроцессорной и микроэлектронной системы электромагнитной блокировки, установленной на ПС 10-10 кВ «Носовская».</p>
6	<p>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 г. №12/027/628 и предусматривающий выполнение 6 этапов НИОКР, общей стоимостью 33,0 млн. руб. (с учетом НДС), действует.</p>
	<p>По состоянию на 31 декабря 2013 г. все этапы НИОКР выполнены в полном объеме.</p> <p>Фактическая оплата со стороны ОАО «МРСК Юга» за выполнение контрагентом 6-го этапа НИОКР планируется к осуществлению по результатам проведения в 2014 г. полноценной опытной эксплуатации вышеперечисленных устройств, необходимой в целях накопления опыта их эксплуатации и обеспечивающей возможность получения максимально положительных результатов от реализации НИОКР.</p> <p>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 3-х опытных образцов индивидуального устройства защиты от однофазного замыкания на землю (ОЗЗ) и 2-х опытных образцов централизованного устройства селективной сигнализации ОЗЗ.</p>

7	<p>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 г. №17/12-К/897 и предусматривающий выполнение 5 этапов ТР, общей стоимостью 5,894 млн. руб. (с учетом НДС), действует.</p>
	<p>По состоянию на 31 декабря 2013 г. все этапы ТР выполнены в полном объеме.</p> <p>При этом фактическая авансовая оплата со стороны ОАО «МРСК Юга» за выполнение контрагентом этапов НИОКР составила 1,179 млн.руб за счет себестоимости электроэнергии.</p> <p>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.</p> <p>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 г. №732 «Об утверждении и введении в действие Положения о системе энергоменеджмента ОАО «МРСК Юга» и от 30 декабря 2013 г. №760 «О введении в действие Положения о системе энергоменеджмента в ДЗО ОАО «Россети».</p>
8	<p>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 09 ноября 2012 г. №891 и предусматривающий выполнение 5 этапов ОКР, общей стоимостью 15,501 млн. руб. (с учетом НДС), действует.</p>
	<p>По состоянию на 31 декабря 2013 г., 1-й и 2-й этапы ОКР выполнены в полном объеме.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>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-ая Краснодарская, 147, а также разработка методических материалов для проведения обучения электротехнического персонала на оборудовании распределительных устройств с использованием вышеуказанного тренажера.</p>

В 2013 г. 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

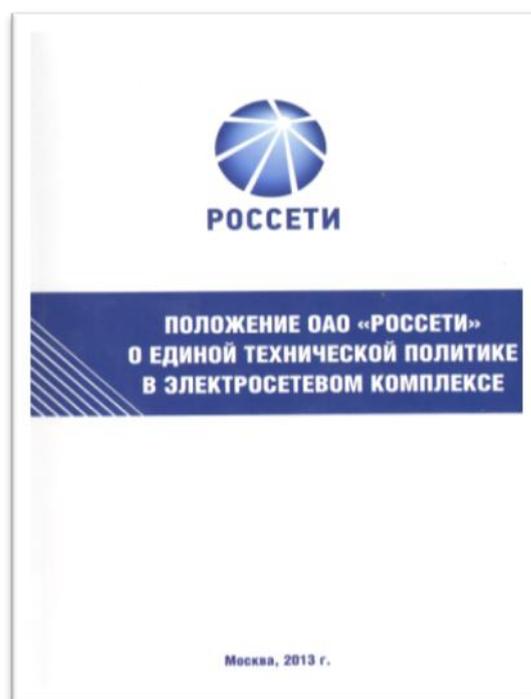
Категория	Количество объектов, на которых проведено внедрение, шт.	Количество установленного оборудования, внедренных технологий, шт.	Общая стоимость (инвестиции), млн. руб.	Дополнительные сведения
Оборудование, материалы, конструкции	54	197	58,198	—
в том числе разработанные в ходе НИОКР	54	197	58,198	—
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.
законтрактовано	завершено	законтрактовано	фактически выплачено		
8	6	100,225	83,527	1	1

Приказом ОАО «МРСК Юга» от 03 марта 2014 г. №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 г. №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.



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;
- Сейсмоустойчивые малогабаритные блочные ТП 10(6)/0,4 кВ и РП 10(6) кВ максимальной заводской готовности;
- Секционирующие пункты и реклоузеры.

Система аттестации



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

2.2.1. Основные положения учетной политики Общества

Положение «Об учётной политике Общества разработано в соответствие 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 декабря 2011 года № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утвержденным приказом Минфина РФ от 29.07.98г. №34н; Планом счетов бухгалтерского учета, утвержденным приказом Минфина РФ от 31.10.2000г №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.

Текущая рыночная стоимость формируется исходя из цен, действующих на данный или аналогичный вид имущества. При этом данные о действующей цене должны быть подтверждены документально или экспертным заключением.

Имущество, полученное Обществом по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами (в частности, по договорам мены), оценивается по стоимости ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществом. Стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществом, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных ценностей.

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, в 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 13.06.1995г. №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 40000 рублей 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).

Определение срока полезного использования объектов основных средств производится исходя из ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации, естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта. Срок полезного использования объектов основных средств определяется в пределах, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от

01.01.2002 № 1, по перечню, утверждаемому руководителем Общества или уполномоченным им лицом.

Общество применяет линейный способ начисления амортизации основных средств.

Учет нематериальных активов Общества ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007) утвержденным Приказом Минфина РФ от 27.12.2007г. №153н.

Переоценка нематериальных активов не производится.

Амортизационные отчисления по всем видам нематериальных активов производятся линейным способом.

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 19.11.2002г. №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), приходяемые 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 приходяемых 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 оценки 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.

2.2.2. Анализ финансового состояния и результатов деятельности Общества

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 запланирован возврат к безубыточности, улучшение финансовых показателей, показателей ликвидности и финансовой устойчивости.

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%
<i>в том числе от услуг по передаче электроэнергии</i>	20 958	22 688	21 363	25 882	4 519	21,2%
<i>от услуг по технологическому присоединению</i>	292	1 464	1 954	1 424	-529	-27,1%
Себестоимость всего	19 423	20 068	21 056	23 351	2 295	10,9%
<i>в том числе от услуг по передаче электроэнергии</i>	18 699	19 760	20 425	23 002	2 577	12,6%
<i>от услуг по технологическому присоединению</i>	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%
<i>в том числе от услуг по передаче электроэнергии</i>	-3 547	-847	-632,4	-976,9	-345	54,5%
<i>от услуг по технологическому присоединению</i>	211	862	643	1066,9	424	65,9%

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

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:



Увеличение выручки от оказанных услуг в 2013 году по отношению к аналогичному показателю 2012 года сложилось за счёт 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»

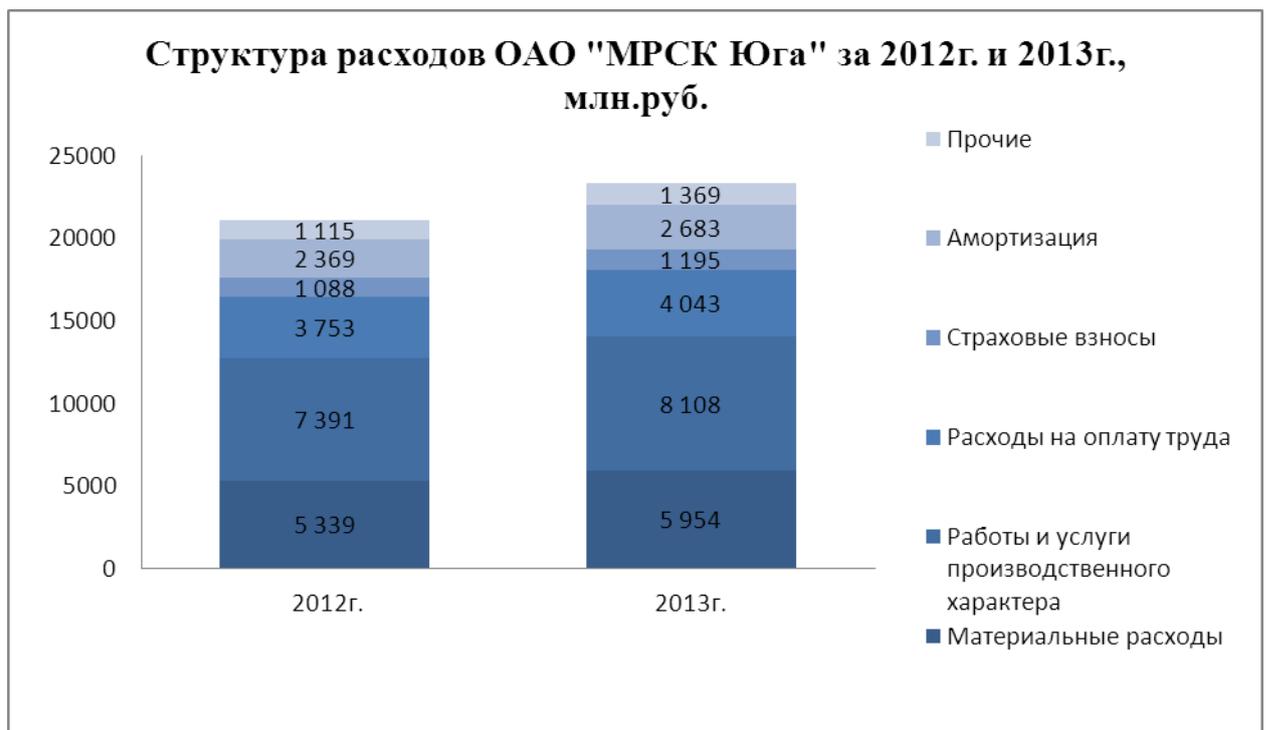
Наименование статьи расходов	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	Отклонение (2013-2012)	
					абс	%
Расходы на производство и реализацию продукции	19 423	20 068	21 056	23 351	2 295	11%
Материальные расходы	5 099	5 277	5 339	5 954	615	12%
Работы и услуги производственного характера	6 280	7 008	7 391	8 108	717	10%

млн.руб.

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:

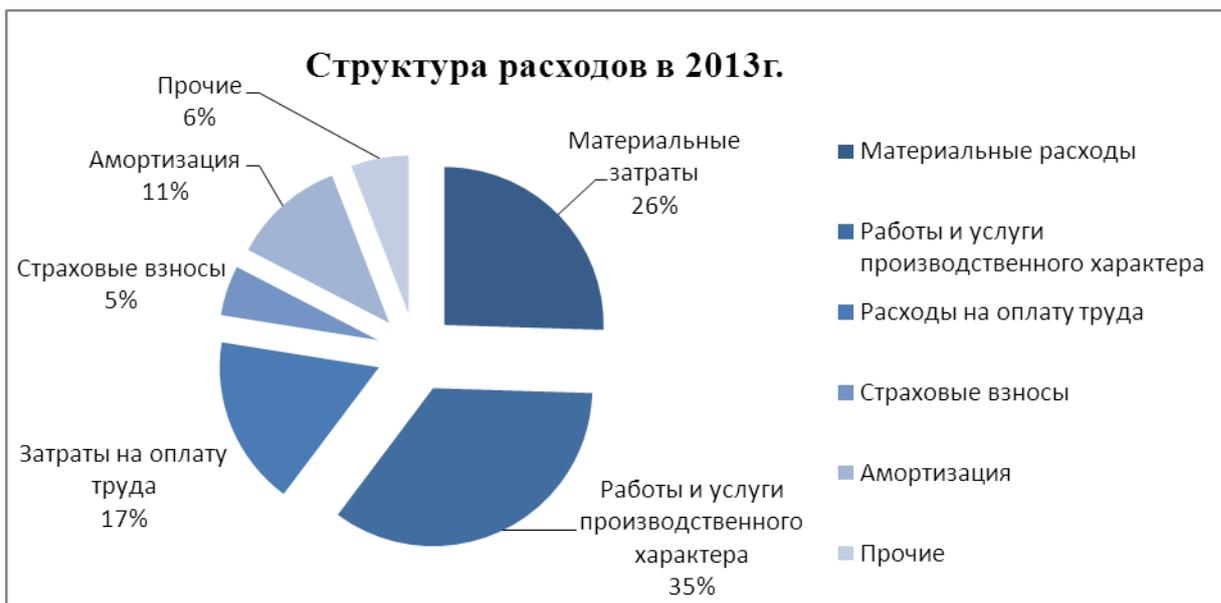
- увеличение материальных расходов на 615 млн.руб. или 12% в основном за счёт роста стоимости электроэнергии для компенсации потерь в 2013 году на 544 млн.руб. или 12,7%;
- рост по статье «работы и услуги производственного характера» на 717 млн.руб. или 10%. Наибольшее отклонение сложилось по передаче 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 счёт индексации тарифных ставок (должностных окладов) 6,6%, произведённой согласно п. 3.3 Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике, а также за счёт 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.



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

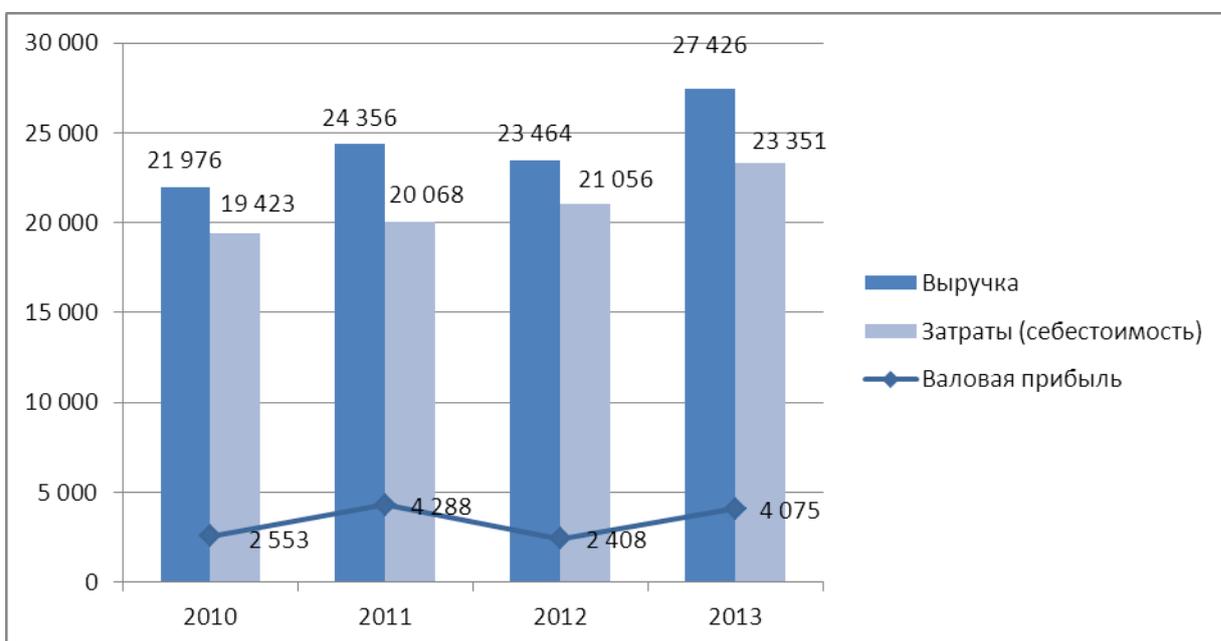
- работы и услуги производственного характера (35%): услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии, услуги ОАО «ФСК ЕЭС», расходы по выполнению ремонтной программы, поддержание основных фондов в работоспособном состоянии, а также услуги в области промышленной безопасности.

- материальные расходы (26%): покупная электроэнергия на компенсацию потерь и хозяйственные нужды, материалы и ГСМ, необходимые для производственной деятельности Общества.



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

Динамика роста (падения) доходов ОАО «МРСК Юга»



Распределение чистой прибыли по направлениям использования

Наименование показателя	Распределение прибыли			
	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.
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) прошлых лет	1370	(4582)	(7878)	(7 833)
отчетного периода	1371	(4582)	(7878)	(7 860)
	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 активах 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 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	отклонение к 2012 г.
ROE	%	-18,38%	0,01%	-22,66%	0,23	22,89
Рентабельность продаж	%	8,95%	14,52%	6,53%	12,46%	- 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 заёмных средств		0,698	0,599	0,377	0,347	-0,03
ЕБИТДА	млн. руб.	244,33	4 179,37	560,794	4 916,70	4 355,91
Отношение совокупного долга к ЕБИТДА		57,98	3,97	34,49	4,47	-30,02
Рентабельность ЕБИТДА	%	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

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 31.12.2013г. имеет задолженность покупателей и заказчиков – 89,6%, что составляет 10 285 579 тыс. руб. По сравнению с аналогичным показателем на 31.12.2012 года данная задолженность по состоянию на 31.12.2013 года 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
<i>поставщикам и подрядчикам</i>	<i>4 715</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>прочие долгосрочные обязательства</i>	<i>2 723 664</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
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
<i>поставщикам и подрядчикам</i>	<i>2 967 061</i>	<i>5 092 305</i>	<i>6 989 965</i>	<i>1 897 660</i>
<i>задолженность по оплате труда перед персоналом</i>	<i>188 665</i>	<i>10 888</i>	<i>197 138</i>	<i>186 250</i>
<i>задолженность перед государственными и внебюджетными фондами</i>	<i>84 023</i>	<i>106 084</i>	<i>104 136</i>	<i>-1 948</i>
<i>задолженность по налогам и сборам</i>	<i>88 363</i>	<i>37 530</i>	<i>445 506</i>	<i>407 976</i>
<i>авансы полученные</i>	<i>1 801 147</i>	<i>1 752 790</i>	<i>1 292 226</i>	<i>-460 564</i>
<i>прочие кредиторы</i>	<i>276 690</i>	<i>3 462 462</i>	<i>1 939 884</i>	<i>-1 522 578</i>
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).

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

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.

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

Вид кредита (займа)/источник основного долга	2011 год	2012 год	2013 год	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 займ	4 557 678	4 557 678	4 557 678	21 %
ИТОГО:	16 462 900	19 212 900	21 861 899	100 %

Облигационный займ

Облигации серии 02, государственный номер выпуска 4-02-34956-Е зарегистрирован 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 3-х лет) для рефинансирования ранее привлеченных кредитов и финансирования инвестиционной программы Общества.

Динамика средневзвешенной процентной ставки по обслуживанию заемных средств



По сравнению с началом текущего года произошло уменьшение средневзвешенной процентной ставки с 9,17% до 8,99% (с учётом облигационного займа) и с 9,51% до 9,23 % (без учёта 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.

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.

3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Корпоративное управление в Обществе представляет собой совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль за его деятельностью и включающих отношения между акционерами, Советом директоров и исполнительными органами Общества в интересах акционеров.

Общество рассматривает корпоративное управление как средство повышения эффективности деятельности Общества, укрепления его репутации и снижения затрат на привлечение им капитала.

Корпоративное управление в Обществе осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации, Уставом ОАО «МРСК Юга», внутренними документами, регулирующими деятельность органов управления и контроля ОАО «МРСК Юга», Кодексом корпоративного управления ОАО «МРСК Юга», Положением об информационной политике ОАО «МРСК Юга», а также иными внутренними документами Общества и основывается на следующих принципах:



Справедливость

Общество обязуется защищать права акционеров и обеспечивать равное отношение ко всем акционерам. Совет директоров предоставляет всем акционерам возможность получения эффективной защиты в случае нарушения их прав.

Прозрачность

Общество обеспечивает своевременное раскрытие достоверной информации обо всех существенных фактах, касающихся его деятельности, в том числе о его финансовом положении, результатах деятельности, структуре собственности и управления Обществом, а также свободный доступ к такой информации всех заинтересованных лиц.

Подотчетность

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

Принцип предусматривает подотчетность Совета директоров Общества всем акционерам в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и

служит руководством для Совета директоров при выработке стратегии и осуществлении руководства и контроля за деятельностью исполнительных органов Общества.

Ответственность

Общество признает свою ответственность перед акционерами Общества.

Члены Совета директоров, Правления, Генеральный директор или управляющая организация (управляющий) несут ответственность перед Обществом за убытки, причиненные их действиями (бездействиями).

ОАО «МРСК Юга» признано компанией с развитой практикой корпоративного управления.

18 ноября 2013 года Некоммерческим партнерством «Российский институт директоров» присвоен рейтинг корпоративного управления ОАО «МРСК Юга» НРКУ 7 «Развитая практика корпоративного управления» по шкале Национального рейтинга корпоративного управления.

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

С отчетом о практике корпоративного управления в ОАО «МРСК Юга» можно ознакомиться на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу:

http://mrsk-yuga.ru/stock/corporate_management/reiting/.

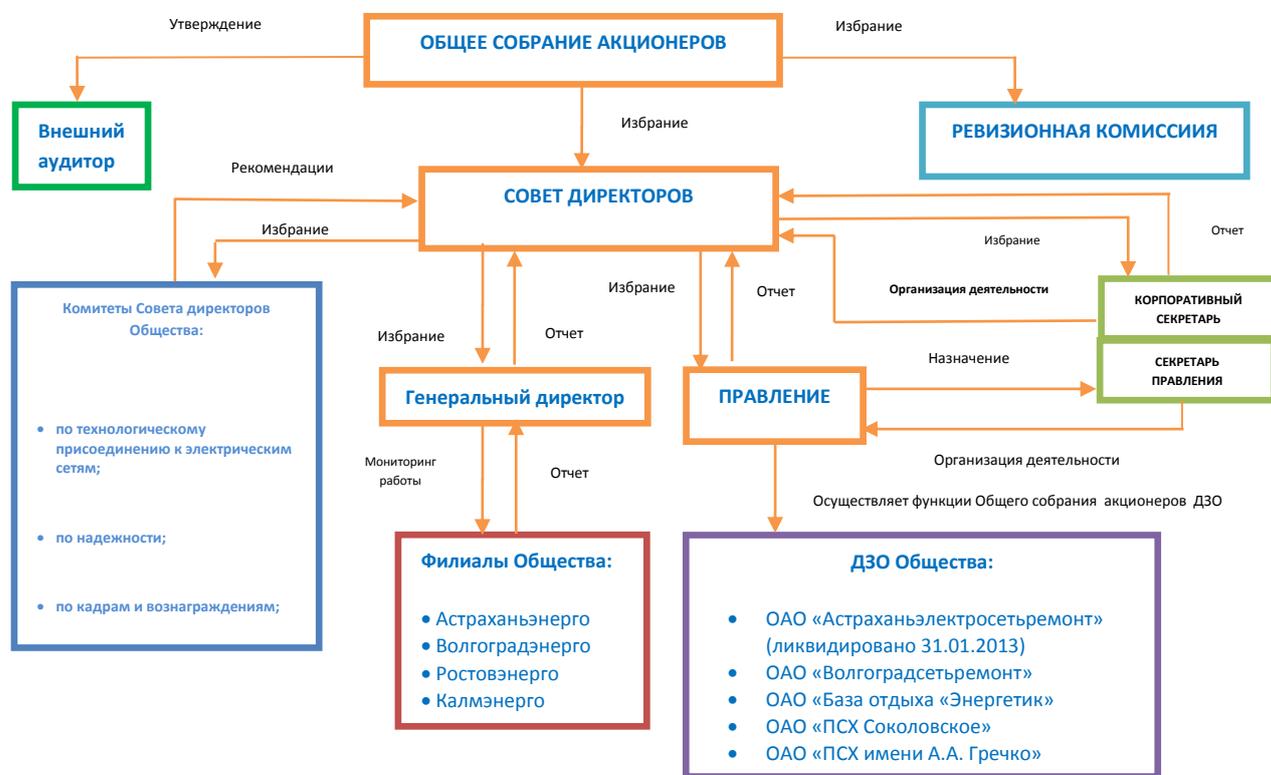
Сведения о соблюдении ОАО «МРСК Юга» Кодекса корпоративного поведения за 2013 год приведены в приложении № 7 настоящему Годовому отчёту.

Дочерним и зависимым обществам ОАО «МРСК Юга» рейтинги корпоративного управления не присваивались.

В процессе раскрытия информации об Обществе как эмитенте Общество соблюдает требования действующего законодательства Российской Федерации и локальных нормативных актов, а также стремится раскрывать дополнительную информацию о своей деятельности в соответствии с [Положением об информационной политике ОАО «МРСК Юга»](#).

Информация об Обществе за весь период деятельности ОАО «МРСК Юга», а также тексты документов находятся в постоянном открытом доступе на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: www.mrsk-yuga.ru.

СИСТЕМА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ОАО «МРСК ЮГА»



Общее собрание акционеров Общества

Высшим органом управления ОАО «МРСК Юга» в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом ОАО «МРСК Юга» является Общее собрание акционеров.

Общество ежегодно проводит годовое Общее собрание акционеров в сроки, установленные Уставом Общества, но не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

К компетенции Общего собрания акционеров относятся вопросы, касающиеся утверждения внутренних документов, регулирующих деятельность органов управления общества, вопросы, касающиеся уставного капитала и ценных бумаг, реорганизации и ликвидации общества, избрания органов управления общества, одобрения крупных сделок и контроля деятельности общества.

Подробная компетенция Общего собрания акционеров приведена в статье 10 [Устава ОАО «МРСК Юга»](#), размещенном на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет.

В 2013 году Обществом проведено **годовое** Общее собрание акционеров, которое состоялось 25 июня 2013г. (в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» и Устава Общества).

18 декабря 2013 года в ОАО «МРСК Юга» поступило требование акционера Общества – ОАО «Россети», владеющего более 10 процентов 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 Общее собрание 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 открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга», размещенном на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет.

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

1.	<i>Гончаров Валерий Анатольевич, Председатель</i>	Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Заместитель Исполнительного директора по инвестиционной деятельности ОАО «Холдинг МРСК»
2.	<i>Архипов Сергей Александрович</i>	Генеральный директор ОАО «МРСК Юга»
3.	<i>Бранис Александр Маркович</i>	Директор Компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»
4.	<i>Дьяков Федор Александрович</i>	Генеральный директор филиала МЭС «Юга» ОАО «ФСК ЕЭС»
5.	<i>Катина Анна Юрьевна</i>	Заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
6.	<i>Куваева Валерия Дмитриевна</i>	Консультант отдела корпоративного управления Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго России
7.	<i>Осинов Александр Михайлович</i>	Вице-президент общероссийской общественной организации «Деловая Россия», председатель Экспертного совета
8.	<i>Прохоров Егор Вячеславович</i>	Директор по финансам ОАО «ФСК ЕЭС», директор по финансам ОАО «Холдинг МРСК»
9.	<i>Филькин Роман Алексеевич</i>	Со-директор, электроэнергетика, машиностроение, Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»
10.	<i>Шевчук Александр Викторович</i>	Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциации по защите прав инвесторов
11.	<i>Репин Игорь Николаевич</i>	Некоммерческая организация Ассоциация по защите прав инвесторов, заместитель Исполнительного директора

Совет директоров Общества, избранный годовым Общим собранием акционеров ОАО «МРСК Юга» 25 июня 2013 года, Протокол от 26.06.2013 № 9 (должности указаны на момент выдвижения):

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. Профессора 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:

- Директор по телекоммуникациям
- 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 совмесительству) ОАО "Холдинг МРСК", ОАО "Россети";
- Член Совета директоров ОАО «МРСК Центра и Приволжья».

Бранис Александр Маркович

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»,

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

Год рождения: 1977

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Академия Народного Хозяйства при Правительстве Российской Федерации, Бакалавр менеджмента

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 «Севзапэлектросетьстрой», ОАО «Завод «Саранскабель», ОАО «МРСК Центра», ОАО «Башкирэнерго», ОАО «Прокатмонтаж», ОАО «Башкирэнерго», Открытое акционерное общество "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, г. Ленинград, специальность «Командная тактическая противовоздушной обороны», присвоена квалификация «Социальный педагог - психолог».
- Санкт-Петербургский государственный университет, г. Санкт – Петербург, специальность «Юриспруденция» присвоена квалификация «Юрист»;
- ФГБОУВПО «Кубанский государственный технологический университет», г. Краснодар, специальность «Электроснабжение», присвоена квалификация «Инженер».

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.
- Наличие ученой степени: 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 «Каббалгаз», ОАО «КамГЭК», ОАО «Каббалэнерго», 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, специальность 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 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 Ассоциации по защите прав инвесторов

Год рождения: 1966

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Московский Государственный Университет, географический факультет 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 Ассоциации 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:

- Высшее. Южно – Российский государственный технический университет г. Новочеркасск по специальности «Электрические системы и сети», квалификация «Инженер-электрик»

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»,

Со-директор, электроэнергетика, машиностроение, Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»

Год рождения: 1983

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- ФГОУ ВПО Финансовая Академия при Правительстве Российской Федерации, специальность «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», Открытое акционерное общество «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 «Мосэнергосетстрой», ОАО «Орловская сбытовая компания», ОАО «Курская энергосбытовая компания», ОАО «Территориальная генерирующая компания № 2», ОАО «Воронежская энергосбытовая компания», ОАО «Новгородсетстрой», ОАО «Химико-Фармацевтический комбинат «Акрихин», ОАО «Смоленскэнергосбыт», ОАО «Тамбовкая энергосбытовая компания», ОАО ТКЗ «Красный котельщик».
- Член Совета директоров ОАО «Дальэнергомонтаж», ОАО «НОВАЯ ЭРА», ОАО «НОВГОРОДОБЛКОМУНЭЛЕКТРО», ОАО «Энергоспецмонтаж», ОАО Банк «Южный регион», ОАО «Спецсетстрой», ОАО «Севертрубопроводстрой», ОАО «Воронежское акционерное самолетостроительное общество», ОАО «Башкирэнерго», ОАО «Уренгойтрубопроводстрой», Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Магаданэнерго», ОАОпо строительству магистральных Трубопроводов на Юге России «Южтрубопроводстрой», ОАО «Тамбовкая 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 Ассоциации по защите прав инвесторов

Год рождения: 1983

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Финансовая Академия при Правительстве Российской Федерации, факультет «Финансы и кредит»
- Должности за последние 5 лет:
- Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциации 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», квалификация «Экономист»

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.									
В.А.									
Катина А.Ю.									
Куваева В.Д.									
Осипов А.М.									
Прохоров Е.В.									
Репин И.Н.									
Филькин Р.А.									
Шевчук А.В.									

- участие в заседании

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, присоединённым 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 учёт 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, Генеральному директору 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.

В рамках реализации постановления Правительства Российской Федерации от 08 мая 2013 года №403 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования территориальных сетевых организаций» (далее - ПП РФ №403), ОАО «МРСК Юга» по филиалу «Ростовэнерго» проведены следующие мероприятия.

Подготовлены и направлены 23 мая 2013 года в адрес Заместителя Губернатора Ростовской области – министру промышленности и энергетики А. А. Гребенщикову предложения по корректировке сводного прогнозного баланса производства и поставок

электрической энергии (мощности) на 2013 год с просьбой инициировать совместное совещание с участием РСТ Ростовской области.

Предложения по корректировке сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2013 год согласованы 25 мая 2013 года с ОАО «ФСК ЕЭС» и официально направлены 27 мая 2013 года в адрес Руководителя Региональной службы по тарифам Ростовской области.

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.

03 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 08 мая 2013 г. №403 на территории Ростовской области» с участием Администрации Ростовской области, ОАО «Российские сети», ОАО «МРСК Юга».

04 июня 2013 года Минэнерго 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.

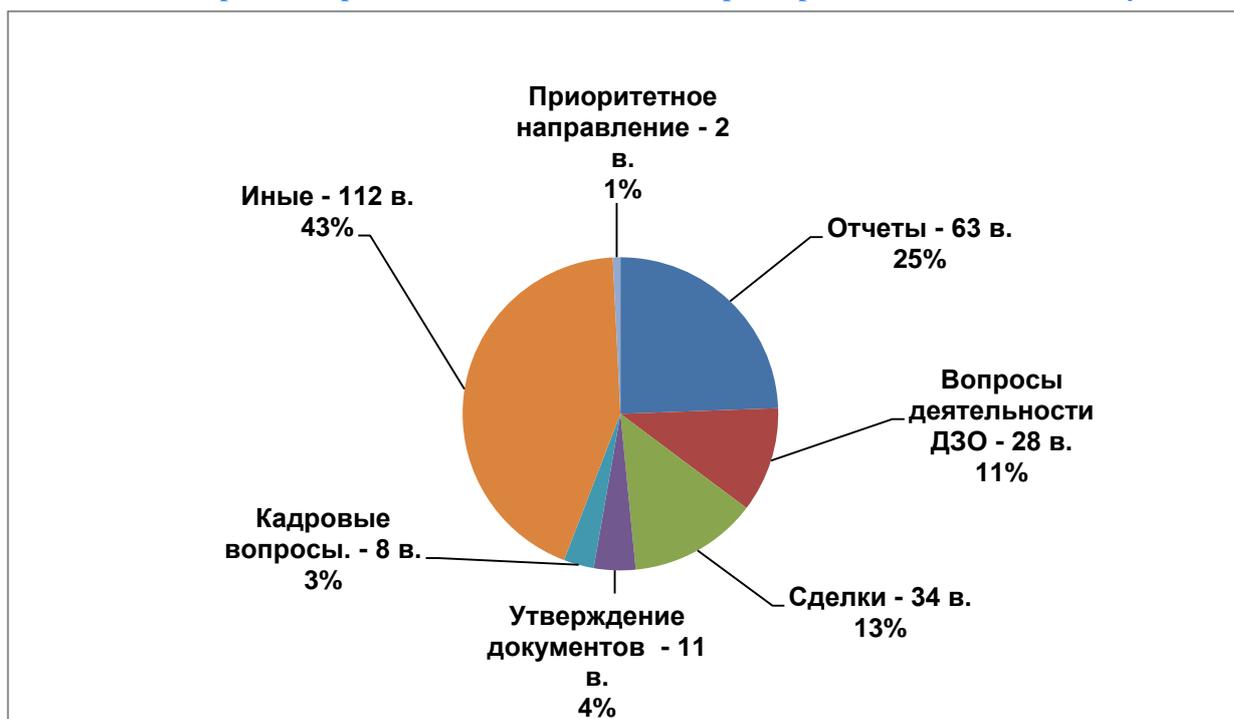
Кроме того, следует отметить следующие **решения, принятые Советом директоров Общества в 2013 году:**

- Утверждены в новых редакциях Положение по инвестиционной деятельности, Кодекс корпоративной этики, Кодекс корпоративного управления, Положение об обеспечении страховой защиты, Положения об информационной политике ОАО «МРСК Юга», Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МРСК Юга» и другие внутренние документы Общества.
- Утверждена организационной структуры исполнительного аппарата ОАО «МРСК Юга».
- Утвержден План научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ (НИОКР) ОАО «МРСК Юга» на 2013-2017 гг.
- 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 Реестра непрофильных активов ОАО «МРСК Юга» в новой редакции, Положение о кредитной политике Общества.
- Утверждению Плана 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 «Волгоградсетьремонт».
- Рассмотрен проект долгосрочной инвестиционной программы ОАО «МРСК Юга» на период с 2014года.
- Утверждению Положения об обеспечении страховой защиты ОАО «МРСК Юга» в новой редакции.
- Одобрен коллективный договор ОАО «МРСК Юга» на 2013-2015 гг.
- Утвержден скорректированный бизнес-плана 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».

Анализ принятия решений членами Совета директоров Общества в 2013 году



**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 компенсации](#), утвержденным решением годового Общего собрания акционеров Общества 30.05.2008 года (Протокол №1 от 04.06.2008 г.) и размещенным на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет.

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%)			За функции председателя	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 год					
1 квартал	4759	38 072	47 590	Увеличивается на 50 %	758 892
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.					

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

В 2013 году обучение членов Совета директоров Общества не проводилось.

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 от 02.10.2012 Рузавин Алексей Петрович

С 20 декабря 2012 года (протокол № 101/2012 от 21.12.2012) 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, специальность «Экономика, природопользования», квалификация «Экономист». ГОУ ВПО Ростовский государственный экономический университет «РИНХ», специальность «Юриспруденция», квалификация «Юрист».
	Должности за последние 5 лет: <ul style="list-style-type: none">• 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»:

- 1) *Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям;*
- 2) *Комитета по аудиту;*
- 3) *Комитета по кадрам и вознаграждениям;*
- 4) *Комитета по надежности;*
- 5) *Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию.*

В соответствии с утвержденными положениями о комитетах члены комитетов избираются на срок до переизбрания Совета директоров Общества в новом составе (в Комитете по надежности) и до первого заседания Совета директоров Общества в новом составе (в остальных четырех комитетах).

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

Согласно положениям о комитетах функции секретарей комитетов осуществляет Корпоративный секретарь Общества, если решениями комитетов не предусмотрено иное.

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



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 (Протокол от 11.02.2009 №22/2009) 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
<i>Репин Игорь Николаевич, председатель</i>	Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов
<i>Журавлев Дмитрий Олегович</i>	Заместитель генерального директора ОАО «МРСК Юга»
<i>Храмцев Денис Владимирович</i>	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Юга»
<i>Половнев Игорь Георгиевич</i>	Финансовый директор Ассоциации по защите прав инвесторов
<i>Корнеев Александр Юрьевич</i>	Начальник управления регламентации ТП Департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ОАО "Россети"

Информация о деятельности Комитета и основных решениях:

В отчетном году состоялось 3 заседания Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «МРСК Юга» (все в заочной форме) на которых рассмотрено 7 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.

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 (Протокол № 94/2012 от 24.08.2012) и размещенным на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет.

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.

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	Со-директор (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 Ассоциация по защите прав инвесторов

Все члены комитета являлись членами Совета директоров Общества.

Информация о деятельности Комитета и основных решениях:

В отчетном году состоялось 6 заседаний (4 – в заочной форме, 2 – в форме совместного присутствия) Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга», на которых рассмотрено более 30 вопросов.

Среди наиболее важных решений, принятых комитетом в 2012 году, следует отметить следующие:

- Одобрен отчет о результатах реализации мероприятий по соблюдению требований законодательства о контроле инсайдерской информации в Обществе в 4-ом квартале 2012 года и 2012 году в целом.
- Рассмотрена годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества, подготовленная в соответствии с РСБУ и МСФО за 2012 год.
- Рассмотрен отчет о результатах реализации мероприятий по соблюдению требований законодательства о контроле инсайдерской информации в Обществе в 1 полугодии 2013 года.
- Определен размер оплаты услуг аудитора ОАО «МРСК Юга».
- Утвержден План работы Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга» на 2013-2014 корпоративный год.

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

Комитет по кадрам и вознаграждениям является консультативно-совещательным органом, обеспечивающим эффективное выполнение Советом директоров Общества своих функций по общему руководству деятельности Общества.

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 (Протокол № 111/2013 от 14.06.2013) и размещенным на корпоративном веб-сайте Общества.

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.

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, <i>председатель</i>	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	Со-директор (электроэнергетика, машиностроение) Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»

Информация о деятельности Комитета и основных решениях:

В отчетном году состоялось 8 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.

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 (Протокол № 37/2009 от 04.12.2009) 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
<i>Лисавин Андрей Владимирович, председатель</i>	Начальник Управления реализации стратегии Департамента стратегического развития ОАО "Россети"
<i>Цымбал Сергей Ильич</i>	Заместитель начальника Департамента информатизации и бизнес-технологий ОАО "Россети"
<i>Балаева Светлана Александровна</i>	Директор Департамента инвестиционной деятельности ОАО "Россети"
<i>Лаврова Марина Александровна</i>	Начальник Управления экономики Департамента экономического планирования и бюджетирования ОАО "Россети"
<i>Иорданиди Кирилл Александрович</i>	Ведущий эксперт Управления стратегического планирования Департамента стратегического развития ОАО "Россети"
<i>Серебряков Константин Сергеевич</i>	Начальник Управления корпоративных событий ДЗО Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО "Россети"
<i>Королев Михаил Александрович</i>	Заместитель генерального директора по капитальному строительству ОАО "МРСК Юга"
<i>Рыбин Алексей Александрович</i>	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО "МРСК Юга"
<i>Шевчук Александр Викторович</i>	Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов
<i>Филькин Роман Алексеевич</i>	Со-директор (электроэнергетика, машиностроение) Представительства Компании "Просперити "Кэпитал Менеджмент" (РФ) Лтд"
<i>Репин Игорь Николаевич</i>	Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов
<i>Башинджагян Астхик Арташесовна</i>	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 (2 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 (Протокол № 37/2009 от 04.12.2009) 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
<i>Сухов Олег Александрович, председатель</i>	Начальник ситуационно-аналитического управления ОАО «Россети»
<i>Гончаров Павел Викторович</i>	Заместитель генерального директора по техническим вопросам - главный инженер ОАО «МРСК Юга»
<i>Рыбин Алексей Александрович</i>	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО "МРСК Юга"
<i>Королев Михаил Александрович</i>	Заместитель генерального директора по капитальному строительству ОАО «МРСК Юга»
<i>Половнев Игорь Георгиевич</i>	Финансовый директор Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов
<i>Репин Игорь Николаевич</i>	Заместитель исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов
<i>Новомлинский Эдуард Витальевич</i>	Заместитель начальника Управления анализа состояния активов Департамента управления производственными активами ОАО "Россети"

Информация о деятельности комитета и основных решениях:

В 2013 году состоялось 4 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» 03 февраля 2010 г. 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)	За функции председателя	
2013 год					
1 квартал	4759	4759	9518	Увеличивается на 50 %	38 523
2 квартал	4759	4759	9518		
3 квартал	5400	5400	10800		
4 квартал	5400	5400	10800		
Совокупный размер вознаграждения членам Комитета Совета директоров за 2013 год составил 1 560 208 руб.					

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 заверченный 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: http://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 г. (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 статьей 22 [Устава](#) Общества.

В соответствии с подпунктом 5 пункта 22.2. статьи 22 Устава ОАО «МРСК Юга», Правление Общества принимает решения по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления – Общих собраний акционеров - хозяйственных обществ, 100 процентов 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 пунктом 22.3 статьи 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 09 октября 2012 г.,

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, г. Ленинград, специальность «Командная тактическая противовоздушной обороны», присвоена квалификация «Социальный педагог - психолог».
- Санкт-Петербургский государственный университет, г. Санкт – Петербург, специальность «Юриспруденция» присвоена квалификация «Юрист»;
- ФГБОУВПО «Кубанский государственный технологический университет», г. Краснодар, специальность «Электроснабжение», присвоена квалификация «Инженер».

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 2011г.,

Заместитель генерального директора – директор филиала ОАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»

Год рождения: 1971

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Новочеркасский ордена Трудового Красного Знамени политехнический институт имени Серго Орджоникидзе, г.Новочеркасск, специальность «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».
- ГОУДПО 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 2011г.,

Заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер ОАО «МРСК Юга»

Год рождения: 1966

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 ФГБОУ ВПО "Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации" по программе "Управление развитием компании" 2013г.

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».

Киёк Олег Петрович

Член Правления ОАО «МРСК Юга» с 30 сентября 2013г.,

Заместитель генерального директора – руководитель Аппарата ОАО «МРСК Юга»

Год рождения: 1972

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Университет «МЭГУ-Краснодар» г. Краснодар, специальность «Юриспруденция», присвоена квалификация Юрист.
- Автономная некоммерческая образовательная организация высшего профессионального образования «Институт экономики и управления в медицине и социальной сфере», г. Краснодар, специальность «Психология», присвоена квалификация «Психолог. Преподаватель психологии».
- ФГБОУ ВПО «Кубанский государственный аграрный университет», г. Краснодар, специальность «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».

Королев Михаил Александрович

Член Правления ОАО «МРСК Юга» с 30 сентября 2013г.,

Заместитель генерального директора по капитальному строительству ОАО «МРСК Юга»

Год рождения: 1959

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Новочеркасский ордена Трудового Красного Знамени политехнический институт имени Серго Орджоникидзе, г. Новочеркасск, специальность «Химическая технология керамики и огнеупоров», присвоена квалификация «Инженер-химик-технолог».
- Краснодарский юридический институт МВД России, г. Краснодар, специальность «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, начальник 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».

Рыбин Алексей Александрович

Член Правления ОАО «МРСК Юга» с 30 сентября 2013г.,

Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Юга»

Год рождения: 1972

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Харьковский авиационный институт им. Н.Е. Жуковского, г. Харьков, специальность «Авиационные двигатели и энергетические установки», присвоена квалификация «Инженер-механик».
- Ростовский государственный университет, г. Ростов-на-Дону, специальность «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 2013г.,

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, г. Москва, специальность «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 2013г.,

Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Юга»

Год рождения: 1978

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Институт экономики и финансов, г. Санкт-Петербург, специальность «Финансы и кредит», специализация «финансовый менеджмент», присвоена квалификация «Экономист».
- ФГОУ ВПО «Санкт-Петербургский государственный университет», г. Санкт-Петербург, специальность «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 2013г.,

Заместитель генерального директора – директор филиала ОАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго»

Год рождения: 1976

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Новочеркасский государственный технический университет, г. Новочеркасск, специальность «Автоматическое управление электроэнергетическими системами», присвоена квалификация «Инженер».

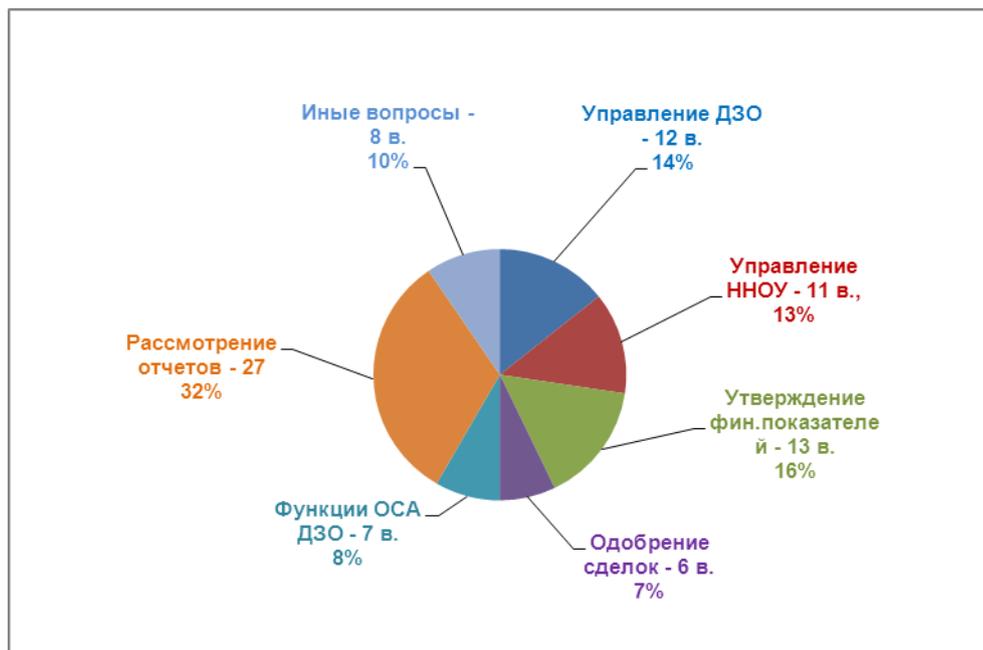
Должности за последние 5 лет:

- 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:



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
Восьмирко 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
Киёк 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

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

- одобрен проект инвестиционной программы ОАО «МРСК Юга» на период до 2016 года, включающий период планирования 2014-2016 гг. (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 «Волгоградсетремонт» (протокол от 09.12.2013 № 109).

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).

Члены Правления Общества систематически рассматривали отчёты 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, отнесённые к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 процентов уставного капитала которых принадлежит ОАО «МРСК Юга».

Информация о выплате вознаграждения (компенсации расходов) членам Правления

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

Члены Правления входят в категорию высших менеджеров Общества.

В соответствии с трудовыми договорами 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; 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.

На основании решений Совета директоров ОАО «МРСК Юга»:
[Протокол](#) от 22.05.2008 №13/2008, [Протокол](#) от 01.12.2008 №20/2008,
[Протокол](#) от 11.02.2009 №22/2009, [Протокол](#) от 25.12.2009 №38/2009,
[Протокол](#) от 05.02.2010 № 39/2010, [Протокол](#) от 28.04.2010 № 44/2010,
[Протокол](#) от 28.06. 2010 № 49/2010, [Протокол](#) от 08.07.2010 № 50/2010,

[Протокол](#) от 01.09.2010 № 53/2010, [Протокол](#) от 29.10.2010 № 55/2010, [Протокол](#) от 24.12.2010 № 57/2010, [Протокол](#) от 01.06.2011 №65/2011, [Протокол](#) от 30.08.2011 № 71/2011, [Протокол](#) от 19.09.2011 № 72/2011, [Протокол](#) от 26.12.2011 № 77/2011, [Протокол](#) от 30.07.2012 № 92/2012 [Протокол](#) от 01.03.2013 №104/2013, [Протокол](#) от 03.10.2013 №116/2013 об определении количественного состава Правления Общества и избрании членов Правления Общества, а также в соответствии со статьей 21 Устава ОАО «МРСК Юга» и статьями 15 и 57 Трудового кодекса РФ, с членами Правления Общества заключены дополнительные соглашения к трудовым договорам об осуществлении полномочий члена коллегиального исполнительного органа Общества - Правления.

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 рублей (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 пунктом 23.2. статьи 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 09 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 09 октября 2012г.,

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 г. №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 2012 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 имела заинтересованность.

Перечень одобренных Советом директоров сделок, в совершении которых имела заинтересованность, заключенных ОАО «МРСК Юга» в 2013 году представлен в приложении № 8 к настоящему Годовому отчету.

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.

В своей деятельности Ревизионная комиссия руководствуется законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и другими внутренними документами, утвержденными Общим собранием акционеров Общества, Положением о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга», утвержденным решением Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга» - (протокол от 05.10.2007 № 1751пр/4).

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 в сети Интернет по адресу: <http://оао-мрск-юга.рф/> в разделе «Корпоративное управление».

Компетенция Ревизионной комиссии

В соответствии с пунктом 24.3 статьи 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 осуществляла два состава Ревизионной комиссии.

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

- *Алимурадова Изумруд Алигаджиевна (председатель);*
- *Архипов Владимир Николаевич;*
- *Попова Ольга Викторовна;*
- *Синицына Ольга Сергеевна;*
- *Кормушкина Людмила Дмитриевна.*

Состав Ревизионной комиссии Общества, избранный решением годового Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга» 25.06.2013 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"

ФИО: **Богачев Игорь Юрьевич**

Год рождения: **1959**

Образование: **Московский автомеханический институт, квалификация – инженер-механик.**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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

ФИО: **Гайченя Иван Алексеевич**

Год рождения: **1967**

Образование: **Высшее пограничное военно-политическое училище КГБ СССР. Специальность офицер-пограничник. Международный независимый эколого-политологический университет. Специальность – юрист.**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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

ФИО: **Голубева Ольга Владимировна**

Год рождения: **1983**

Образование: **Московский государственный университет, квалификация - юрист.**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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 юристконсульт
2010	2014	ОАО «Россети»	Ведущий эксперт отдела анализа и контроля корпоративного управления Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами

ФИО: **Филиппова Ирина Александровна**

Год рождения: **1958**

Образование: **Рязанский сельскохозяйственный институт им. Проф. Костычева, специальность - бухгалтерский учет.**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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

ФИО: **Шмаков Игорь Владимирович**

Год рождения: **1974**

Образование: **Кубанский государственный университет, квалификация - экономист.**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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:

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеют

Доли участия лиц в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лица указанных долей не имеют**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лица к указанным видам ответственности не привлекались.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лица указанных должностей не занимали**

14.03.2014 внеочередным Общим собранием акционеров Общества принято решение о досрочном прекращении полномочий членов действующего состава Ревизионной комиссии Общества и об избрании членов Ревизионной комиссии нового состава (на период до даты проведения следующего годового Общего собрания акционеров Общества).

В состав Ревизионной комиссии избраны: Шмаков И.В., Очиков С.И., Гусева Е.Ю., Кириллов А.Н. и Малышев С.В.

Деятельность Ревизионной комиссии в 2013 г.

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

- 25.01.2013 г. (Протокол №7 от 25.01.2013 г.), на котором 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 г. (Протокол №8 от 31.01.2013 г.), на котором рассмотрены результаты проверки расходов по управлению персоналом за 2012 год;
- 26.03.2013 г. (Протокол №9 от 26.03.2013 г.), на котором рассмотрен вопрос об утверждении программы и сроков проведения проверки Ревизионной комиссии Общества в соответствии с планом работы Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Юга» на 2012-2013гг.;
- 16.04.2013 г. (Протокол №10 от 16.04.2013 г.), на котором рассмотрен вопрос об утверждении заключения Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Юга» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2012 год;
- 07.05.2013 г. (Протокол №11 от 07.05.2013 г.), на котором рассмотрен вопрос об утверждении Акта Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Юга» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2012 год»;
- 01.07.2013г. (Протокол №1 от 01.07.2013 г.), на котором рассматривались вопросы об избрании Председателя Ревизионной комиссии Общества, об избрании Секретаря

Ревизионной комиссии Общества, об утверждении плана работы Ревизионной комиссии Общества на период 2013-2014 гг., 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 г. (Протокол №2 от 31.07.2013 г.), на котором рассматривался вопрос о продлении срока проведения проверки организации закупочной деятельности Общества в 1 полугодии 2013 года;
- 21.08.2013 г. (Протокол №3 от 21.08.2013 г.), на котором рассматривался вопрос об утверждении итогов проверки организации закупочной деятельности Общества в 1 полугодии 2013 года;
- 02.09.2013 г. (Протокол №4 от 02.09.2013 г.), на котором 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 г. (Протокол №5 от 25.10.2013 г.), на котором рассматривался вопрос о проведении плановой ревизионной проверки за 9 месяцев 2013 года;
- 12.11.2013 г. (Протокол №6 от 12.11.2013 г.), на котором рассматривался вопрос о переизбрании секретаря ревизионной комиссии;
- 26.11.2013 г. (Протокол №7 от 25.10.2013 г.), на котором 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 г. (Протокол №8 от 13.12.2013 г.), на котором 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 в сети Интернет.

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 г. 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 НДС/Л).

3.3. АУДИТОР

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

Критерии и способ выбора Аудитора

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

Стоимость услуг и порядок оплаты услуг аудитора указываются в договоре, заключаемом 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 01 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 01 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, дом 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-ий Сыромятнический переулок 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 (далее - 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, направленных 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.

Совершенствование СВК и УР осуществляется на всех уровнях управления Общества по следующим направлениям контроля:

Превентивный (предупредительный) контроль в рамках которого осуществляются:

- построение и оптимизация процессов (направлений деятельности) с выстраиванием минимально необходимых контрольных процедур, разработанных с учетом затрат на их реализацию и эффекта от их внедрения;

- формализация (регламентация) деятельности - процессы Общества описываются во внутренних документах, участники, их полномочия и ответственность закрепляются документально, идентифицируются контрольные точки и мероприятия;

- мероприятия по управлению рисками - в Обществе осуществляется мониторинг, идентификация и оценка рисков, разработка и выполнение мероприятий по управлению рисками.

Текущий контроль, в рамках которого осуществляются:

- выполнение контрольных процедур владельцами процессов (руководителями подразделений) и работниками Общества в рамках выполнения своих основных функциональных обязанностей;

- контроль достижения количественных и качественных показателей деятельности Общества и отдельных направлений деятельности (мониторинг эффективности текущих процессов). По результатам мониторинга осуществляются корректирующие действия.

Последующий контроль, в рамках которого проводятся:

- внутренний аудит - осуществляется путем проведения:

• проверок структурных подразделений, процессов, проектов и направлений деятельности в Обществе и ДЗО;

• оценки надежности и эффективности функционирования системы внутреннего контроля в Обществе и ДЗО;

• участия в специальных (служебных) расследованиях по фактам злоупотреблений (мошенничества), причинения Обществу и ДЗО ущерба, нецелевого, неэффективного использования ресурсов;

- внешний аудит - осуществляется внешним аудитором Общества путем проведения аудита годовой отчетности Общества по РСБУ и оценки состояния системы внутреннего контроля Общества;

- ревизионные проверки - осуществляются ревизионной комиссией Общества путем контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества на предмет соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу и внутренним документам Общества;

- самооценка - осуществляется руководителями структурных подразделений или руководством Общества путем проведения оценки надежности и эффективности функционирования системы внутреннего контроля курируемых ими направлений деятельности (процессов), в том числе оценки эффективности, экономичности и результативности курируемых процессов и соблюдения применимых требований законодательства и внутренних документов Общества.

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 оценке;

– 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:

8.1. Превентивный контроль путем выполнения следующих функций:

8.1.1. Внедрение политик, стандартов и процедур по построению системы внутреннего контроля и управления рисками:

– обеспечение развития и совершенствования системы внутреннего контроля в Обществе, контроль деятельности структурных подразделений и филиалов Общества и ДЗО в области развития и совершенствования системы внутреннего контроля и управления рисками;

– внедрение единой методологии и регламентация деятельности по построению и совершенствованию риск-ориентированной системы внутреннего контроля, осуществление стандартизации внутреннего аудита в Обществе, организация унификации деятельности ревизионных комиссий ДЗО;

– координация деятельности по поддержанию и мониторингу целевого состояния системы внутреннего контроля и управления рисками;

– раскрытие информации о состоянии системы внутреннего контроля и управления рисками для внешних пользователей.

8.1.2. Организация управления рисками:

– организация и координация деятельности по выявлению, оценке и управлению рисками;

– оценка достаточности и эффективности мероприятий по управлению рисками, контроля выполнения планов мероприятий по управлению рисками;

– выдача рекомендаций владельцам рисков и менеджменту по вопросам управления рисками, эффективности реализуемых мероприятий;

– организация рассмотрения и утверждения исполнительными органами управления Общества мероприятий по управлению рисками, стратегии реагирования на внешние угрозы;

– обеспечение информирования органов управления Общества о результатах управления рисками, тенденциях и состоянии системы управления рисками.

8.1.3. 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.

8.2. Текущий контроль путем выполнения следующих функций:

8.2.1. Мониторинг выполнения мероприятий и процедур внутреннего контроля в Обществе;

8.2.2. 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);

8.2.3. Организации эффективного взаимодействия и сопровождения деятельности Ревизионной комиссии Общества:

- организация взаимодействия с Ревизионной комиссией Общества;
- организационное сопровождение деятельности Ревизионной комиссии Общества;
- организация разработки корректирующих мероприятий по результатам ревизионных проверок Общества, направленных на устранение недостатков и реализацию рекомендаций, выданных Ревизионной комиссией Общества, контроль за их исполнением.

8.2.4. Взаимодействие с государственными контрольно-надзорными органами по вопросам внутреннего контроля:

- организация обеспечения выполнения требований государственных контрольных органов к системе внутреннего контроля;
- обеспечение взаимодействия с государственными контрольно-надзорными органами при осуществлении ими контрольных мероприятий;
- координация деятельности по разработке корректирующих мероприятий, направленных на устранение недостатков и реализацию рекомендаций и предписаний, выданных государственными контрольно-надзорными органами, контроль за их исполнением;

8.2.5. Взаимодействие с внешним аудитором Общества и ДЗО по вопросам оценки эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками:

- оказание содействия и предоставление информации о состоянии системы внутреннего контроля в Обществе и ДЗО;
- согласование выводов внешних аудиторов о состоянии системы внутреннего контроля и управления рисками;
- оценка качества работы внешнего аудитора, подготовка заключения по результатам данной оценки и доведение ее до заинтересованных лиц.

8.2.6. Взаимодействие с Комитетом по аудиту Совета директоров Общества:

- взаимодействие с Комитетом по аудиту Совета директоров Общества по вопросам внутреннего контроля и управления рисками, внутреннего аудита;
- обеспечение максимально эффективной реализации Комитетом по аудиту своих функций: предварительный анализ всех материалов, выносимых на рассмотрение Комитета по аудиту Совета директоров Общества, на предмет полноты раскрытия и объективности изложения информации;

8.2.7. 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.

8.3. Последующий контроль путем выполнения следующих функций:

8.3.1. Обеспечение эффективного функционирования внутреннего аудита:

- планирование, организация и проведение внутренних аудитов структурных подразделений, филиалов, процессов, проектов и направлений деятельности;
- выработка рекомендаций по повышению эффективности и результативности деятельности, совершенствованию корпоративного управления, эффективности внутренних контролей и процессов управления рисками по результатам внутренних аудитов и оценок;
- оценка надежности и эффективности функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками;
- участие в специальных (служебных) расследованиях по фактам злоупотреблений (мошенничества), причинения ущерба, нецелевого, неэффективного использования ресурсов;
- осуществление последующего контроля и контроля реализации корректирующих мероприятий по итогам внутреннего аудита;

– обеспечение информирования органов управления о результатах аудита и состоянии системы внутреннего контроля и управления рисками, основных тенденциях и изменениях в деятельности, представление предложений по повышению эффективности деятельности;

8.3.2. Организация и координация деятельности ревизионных комиссий ДЗО, а также осуществление пост-контроля 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.

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

Фактором риска, оказывающим определённое 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 неправомерно входят 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 надёжности 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 учёт 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.

Изменения требований по лицензированию основной деятельности Общества может привести к увеличению срока подготовки документов, необходимых для продления срока действия лицензии, а также необходимости соответствия поставленным требованиям. Однако, в целом данный риск следует считать незначительным, кроме тех случаев, когда для продления лицензии или для осуществления 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 г. №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 утверждён 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 возникновение в своей финансово-хозяйственной деятельности каких-либо существенных рисков, связанных с изменением налогового законодательства, а также с изменением гражданского законодательства.

Общество строит свою деятельность на соблюдении норм действующего законодательства Российской Федерации, а кроме того, осуществляет постоянный мониторинг их изменений.

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, несоблюдением законодательно установленных сроков присоединения к электрическим сетям и рядом 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 ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

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.

Сведения о судебных процессах за 2013 год, которые могли бы существенно повлиять на деятельность Общества

Споры, связанные с взысканием с Общества неосновательного обогащения, в виде стоимости оказанных услуг по передаче электрической энергии по точкам поставки, относящимся к ЕНЭС, в отсутствие законных оснований владения и пользования территориальной сетевой организацией (ОАО «МРСК Юга») данными объектами электросетевого хозяйства, и процентов за пользование чужими денежными средствами:

ОАО «Нижноватомэнергосбыт» предъявлено исковое заявление о признании недействительной части договора оказания услуг по передаче электрической энергии (в части точек поставки ОАО «Энергопром-НЭЗ»), взыскании с ОАО «МРСК Юга» («Ростовэнерго») 588 681 524,79 руб. неосновательного обогащения и процентов за пользование чужими денежными средствами (дело № А53-9326/11). Решением Арбитражного суда Ростовской области от 05.12.2012 г., оставленным в силе постановлением Пятнадцатого арбитражного апелляционного суда от 06.02.2012 г., исковые требования были удовлетворены в полном объеме. Постановлением ФАС Северо-Кавказского округа от 07.06.2012 г. судебные акты отменены, дело направлено на новое рассмотрение в Арбитражный суд Ростовской области. При новом рассмотрении

дела, решением Арбитражного суда Ростовской области от 12.10.2012 г., оставленным в силе постановлением Пятнадцатого арбитражного апелляционного суда от 28.12.2012 г., исковые требования вновь суды удовлетворили в полном объеме, взыскав в пользу ОАО «Нижноватомэнергосбыт» 482 665 834,38 руб. неосновательного обогащения, 135 377 861,99 руб. - процентов за пользование чужими денежными средствами (уточненные требования). Обществом была подана кассационная жалоба, исполнение судебных актов приостановлено. 02.07.2013 г. Федеральный арбитражный суд Северо-Кавказского округа отменил решения нижестоящих судов о взыскании с ОАО «МРСК Юга» в пользу ОАО «Нижноватомэнергосбыт» 618 млн. руб. неосновательного обогащения и процентов за пользование чужими денежными средствами и, не передавая дело на новое рассмотрение, отказал в удовлетворении заявленных требований. Удовлетворение исковых требований, в том числе исполнение вступивших в законную силу судебных актов, могло существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

ООО «Русэнергосбыт» подан иск о взыскании с ОАО «МРСК Юга» («Ростовэнерго») неосновательного обогащения в сумме 372 305 952,35 руб., а также 78 024 282,70 руб. процентов за пользование чужими денежными средствами (дело № А53-5384/12). Решением Арбитражного суда Ростовской области от 02.05.2012 г., оставленным в силе постановлением Пятнадцатого арбитражного апелляционного суда от 02.07.2012 г., исковые требования были удовлетворены в полном объеме. Постановлением ФАС Северо-Кавказского округа от 05.09.2012 г. судебные акты отменены, дело направлено на новое рассмотрение в Арбитражный суд Ростовской области. Производство по делу приостанавливалось судом первой инстанции до проверки Высшим Арбитражным Судом РФ в порядке надзора судебного акта по аналогичному спору (дело № А76-10850/2011). Решением Арбитражного суда Ростовской области от 22.08.2013 г. в удовлетворении заявленных требований было отказано в полном объеме. При рассмотрении дела в апелляционной инстанции, истец отказался от исковых требований. Постановлением Пятнадцатого арбитражного апелляционного суда от 04.12.2013 г. отказ от иска ООО «Русэнергосбыт» был принят судом, решение Арбитражного суда Ростовской области от 22.08.2013 г. отменено, производство по делу прекращено. Удовлетворение исковых требований, в том числе исполнение вступившего в законную силу судебного акта, могло существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

ООО «Русэнергоресурс» подан иск о взыскании с ОАО «МРСК Юга» («Волгоградэнерго») неосновательного обогащения в сумме 58 014 396,89 руб., а также 11 634 989,38 руб. процентов за пользование чужими денежными средствами (дело № А53-5372/12). Решением Арбитражного суда Ростовской области от 02.05.2012 г., оставленным в силе постановлением Пятнадцатого арбитражного апелляционного суда от 02.07.2012 г., исковые требования были удовлетворены в полном объеме. Постановлением ФАС Северо-Кавказского округа от 05.09.2012 г. судебные акты отменены, дело направлено на новое рассмотрение в Арбитражный суд Ростовской области. При новом рассмотрении определением Арбитражного суда Ростовской области от 05.02.2013 г. производство по делу приостанавливалось до рассмотрения Высшим Арбитражным Судом РФ в порядке надзора судебного акта по аналогичному спору (дело № А76-10850/2011). Определением Арбитражного суда Ростовской области от 05.09.2013 г. производство по делу прекращено в связи с отказом ООО «Русэнергоресурс» от иска к ОАО «МРСК Юга».

Удовлетворение исковых требований, в том числе исполнение вступившего в законную силу судебного акта, могло существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

ООО «Русэнергоресурс» подан иск о взыскании с ОАО «МРСК Юга» («Ростовэнерго») неосновательного обогащения в сумме 37 238 230,06 руб., а также 7 577 696,30 руб. процентов за пользование чужими денежными средствами (дело № А53-5373/12). Решением Арбитражного суда Ростовской области от 25.04.2012 г., оставленным в силе постановлениями Пятнадцатого арбитражного апелляционного суда от 23.07.2012 г. и ФАС Северо-Кавказского округа от 20.11.2012 г., исковые требования были удовлетворены в полном объеме. Полагая судебные акты незаконными и необоснованными, ОАО «МРСК Юга» обратилось в Высший Арбитражный Суд Российской Федерации с заявлением о пересмотре в порядке надзора судебных актов, принятых по делу № А53-5373/12. Надзорное производство № ВАС-1934/13 по делу № А53-5373/12 было приостановлено ВАС РФ до принятия Президиумом ВАС РФ постановления по надзорному производству № ВАС-12435/12. Определением от 18.07.2013 г. № ВАС-1934/13 Высший Арбитражный Суд РФ отказал в передаче в Президиум ВАС РФ дела № А53-5373/12 Арбитражного суда Ростовской области для пересмотра в порядке надзора принятых судебных актов, указав на сформированную в постановлении Президиума ВАС РФ от 12.03.2013 г. № 12435/12 правовую позицию по данной категории дел и на возможность постановки заявителями вопроса о пересмотре оспариваемых судебных актов по новым обстоятельствам. 06.08.2013 г. ОАО «МРСК Юга» обратилось в Арбитражный суд Ростовской области с заявлением о пересмотре судебного акта по новым обстоятельствам в порядке п. 5 ч. 3 ст. 311 АПК РФ. Определением Арбитражного суда Ростовской области от 10.10.2013 г. заявление ОАО «МРСК Юга» было оставлено без удовлетворения. Постановлением Пятнадцатого арбитражного апелляционного суда от 06.12.2013 г., оставленным в силе постановлением ФАС СКО от 05.02.2014 г., определение суда первой инстанции отменено, вопрос о пересмотре решения по новым обстоятельствам направлен на новое рассмотрение. Решением Арбитражного суда Ростовской области от 25.02.2014 г. заявление Общества о пересмотре по новым обстоятельствам решения от 25.04.2012 г. по делу № А53-5373/12 удовлетворено, решение Арбитражного суда Ростовской области от 25.04.2012 г. отменено, назначено предварительное судебное заседание. Пересмотр судебных актов и отказ в удовлетворении исковых требований позволит Обществу вернуть взысканные в пользу ООО «Русэнергоресурс» по решению суда денежные средства в сумме 44 815 926,36 руб.

ООО «Русэнергосбыт» подан иск о взыскании с ОАО «МРСК Юга» («Ростовэнерго», «Волгоградэнерго», «Астраханьэнерго») неосновательного обогащения в сумме 730 622 522,79 руб., а также 145 568 181,26 руб. процентов за пользование чужими денежными средствами (дело № А53-509/13). Определением Арбитражного суда Ростовской области от 25.03.2013 г. производство по делу приостанавливалось до завершения надзорного производства № ВАС-12435/12 по делу № А76-10850/11. Решением Арбитражного суда Ростовской области от 05.09.2013 г. в удовлетворении исковых требований отказано в полном объеме. При рассмотрении дела в апелляционной инстанции, истец отказался от исковых требований. Постановлением Пятнадцатого арбитражного апелляционного суда от 19.12.2013 г. отказ от иска ООО «Русэнергосбыт» принят судом, решение Арбитражного суда Ростовской области от 05.09.2013 г. отменено, производство по делу прекращено. Удовлетворение исковых требований могло существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

ООО «Русэнергоресурс» подан иск о взыскании с ОАО «МРСК Юга» («Ростовэнерго», «Волгоградэнерго») неосновательного обогащения в сумме 99 416 446,67 руб., а также 43 107 259,72 руб. процентов за пользование чужими денежными средствами (дело № А53-378/13). Определением Арбитражного суда Ростовской области от 04.03.2013 г. производство по делу приостанавливалось до завершения надзорного производства №

ВАС-12435/12 по делу № А76-10850/11. Определением Арбитражного суда Ростовской области от 04.09.2013 г. производство по делу прекращено в связи с отказом истца от иска.

Удовлетворение исковых требований могло существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

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

Подробная информация приведена в приложении №7 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 **1876,5 га**, из них:

- в собственности 360 земельных участка площадью 101,6 га;
- на праве аренды 7 473 земельных участка площадью 1 059,3 га;
- в постоянном (бессрочном) пользовании 3 359 земельных участка площадью 498,8 га;
- право не определено на 17 036 земельных участка площадью 191,5 га.

Подробная информация о земельных участках приведена в приложении № 9 к настоящему Годовому отчету.

**Информация о структуре имущественного комплекса ОАО «МРСК Юга» и его изменениях
за период с 01.01.2013г. по 31.12.2013г.**

№ п/п	Наименование	Физические величины: по ВЛ, кабельным сетям - протяженность по цепям (км); по ПС, иным Активам – количество (шт.)	Балансовая (остаточная) стоимость на 01.01.2013г. (тыс. руб.)	Прибыло в период с 01.01.2013г. по 31.12.2013г. (тыс. руб.)	Выбыло в период с 01.01.2013г. по 31.12.2013г. (тыс. руб.)	начисленная амортизация в период с 01.01.2013г. по 31.12.2013г. (тыс.руб.)	Балансовая (остаточная) стоимость на 31.12.2013г. (тыс. руб.)
I	II	III	IV	VI	VII	V	VIII
1	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:	0,00	20 899 773,20	4 730 261,50	62 021,00	2 056 774,00	23 511 239,70
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	456,50	66 165,00	0,00	0,00	1 598,00	64 567,00
1.2.	ВЛ 110 кВ	18 385,30	4 342 502,20	891 033,20	8 583,20	275 293,00	4 949 659,20
1.3.	ВЛ 35 кВ	12 112,00	1 371 499,60	50 861,00	5 307,60	83 113,00	1 333 940,00
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	127 722,15	6 552 133,50	579 013,50	9 852,00	588 599,00	6 532 696,00
1.5.	ПС 220 кВ и выше	4,00	8 532,00	196,00	0,00	1 415,00	7 313,00
1.6.	ПС 110 кВ	638,00	4 020 810,90	1 483 379,00	12 618,00	421 670,00	5 069 901,90
1.7.	ПС 35 кВ	576,00	664 555,20	102 190,80	6,00	63 005,00	703 735,00
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	30 359,00	911 891,20	711 698,00	22 767,20	263 616,00	1 337 206,00
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	2 159,33	1 177 674,60	520 757,00	0,00	103 134,00	1 595 297,60
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	4 796,00	1 784 009,00	391 133,00	2 887,00	255 331,00	1 916 924,00
2	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	179,00	207 017,66	0,00	165,66	4 609,00	202 243,00
3	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1)	0,00	5 430 265,44	509 929,50	20 167,34	672 695,00	5 247 332,60
3.1.	земельные участки находящиеся в собственности	360,00	12 033,00	4 400,00	0,00	0,00	16 433,00
4	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)	118 481,00	26 537 056,30	5 240 191,00	82 354,00	2 734 078,00	28 960 815,30
5	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:	365,62	225 091,00	19 009,00	0,00	0,00	244 100,00
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.	ВЛ 110 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3.	ВЛ 35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	192,09	28 772,00	0,00	0,00	0,00	28 772,00
5.5.	ПС 220 кВ и выше	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.6.	ПС 110 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

5.7.	ПС 35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.8.	ПС 10 кВ и ниже	108,00	22 047,00	0,00	0,00	0,00	22 047,00
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	72,00	32 913,00	0,00	0,00	0,00	32 913,00
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	300,00	141 359,00	19 009,00	0,00	0,00	160 368,00
6	Прочие арендуемые Активы		4 893 368,00	620 568,00	302 396,00	0,00	5 211 540,00
6.1.	земельные участки	7 473,00	4 727 366,00	620 094,00	298 856,00	0,00	5 048 604,00
7	Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:	0,00	65 369,00	0,00	0,00	0,00	65 369,00
7.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2.	ВЛ 110 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3.	ВЛ 35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.5.	ПС 220 кВ и выше	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.6.	ПС 110 кВ	0,00	65 369,00	0,00	0,00	0,00	65 369,00
7.8.	ПС 35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.9.	ПС 10 кВ и ниже	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.10.	Кабельные сети (все классы напряжения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Иные Активы ,используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга	4,00	101 244,00	0,00	13 049,00	0,00	88 195,00
10	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу		5 285 072,00	639 577,00	315 445,00	0,00	5 609 204,00
	(п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
11	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)	71 837,62	31 822 128,30	6 223 092,56	781 872,86	2 734 063,00	34 529 285,00

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.
<i>Первый выпуск акций</i>					
1	1-01-34956-Е от 20.09.2007г.	10 000 000	Обыкновенные	100 000 000	0,1
<i>Дополнительные выпуски акций</i>					
2	1-01-34956-Е-001D от 20.03.2008г.	228 296 779,1	Обыкновенные	2 282 967 791	0,1
3	1-01-34956-Е-002D от 20.03.2008г.	1 620 347 283,7	Обыкновенные	16 203 472 837	0,1
3	1-01-34956-Е-003D от 20.03.2008г.	439 059 322,3	Обыкновенные	4 390 593 223	0,1
4	1-01-34956-Е-004D от 20.03.2008г.	2 029 712 678,4	Обыкновенные	20 297 126 784	0,1
5	1-01-34956-Е-005D от 20.03.2008г.	192 111 155	Обыкновенные	1 921 111 550	0,1
6	1-01-34956-Е-006D от 20.03.2008г.	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 20.09.2007г.					

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 г. в ОАО «Россети».

Изменений в составе акционеров, владеющих более 5% уставного капитала Общества, в 2013 г. не происходило.

По состоянию на 31.12.2013 общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров Общества, составляет **9 219**.

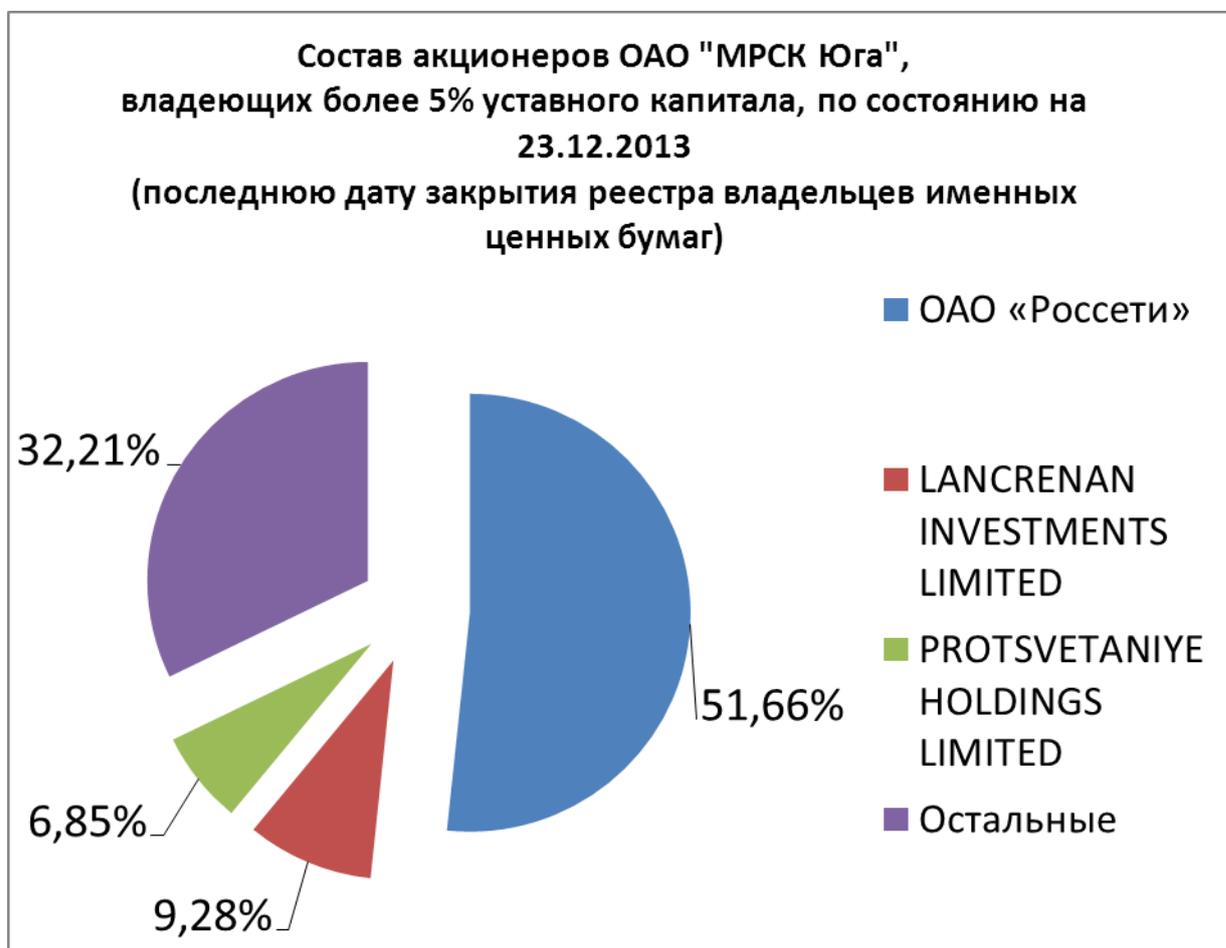
Структура акционерного капитала на 31.12.2013

Тип зарегистрированного лица	Количество акционеров Общества	Количество акций	Доля в уставном капитале, %
Физические лица	9 131	1 446 037 597	2,90
<i>в том числе нерезиденты</i>	42	11 295 945	0,02
Юридические лица	82	67 136 670	0,13
<i>в том числе нерезиденты</i>	9	14 679 869	0,03
Государство	2	70 456 639	0,14
Номинальные держатели	4	48 227 465 158	96,82
ВСЕГО:	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
<i>В том числе нерезиденты</i>	42	11 295 945	0,02
Владельцы – юридические лица	233	43 207 238 767	86,74
<i>В том числе нерезиденты</i>	81	17 161 278 672	34,45
Государство	2	70 456 639	0,14
Номинальные держатели	3	296 475	0,00
Доверительные	34	1 455 979 890	2,92

управляющие			
Залогодержатели	0	0	0,00
Акции неустановленных лиц	3	4 948 798	0,01
Всего:	11 827	49 811 096 064	100



Акции, находящиеся в перекрестном владении, отсутствуют.

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: **<http://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».

Котировки и объемы торгов в 2013 г.

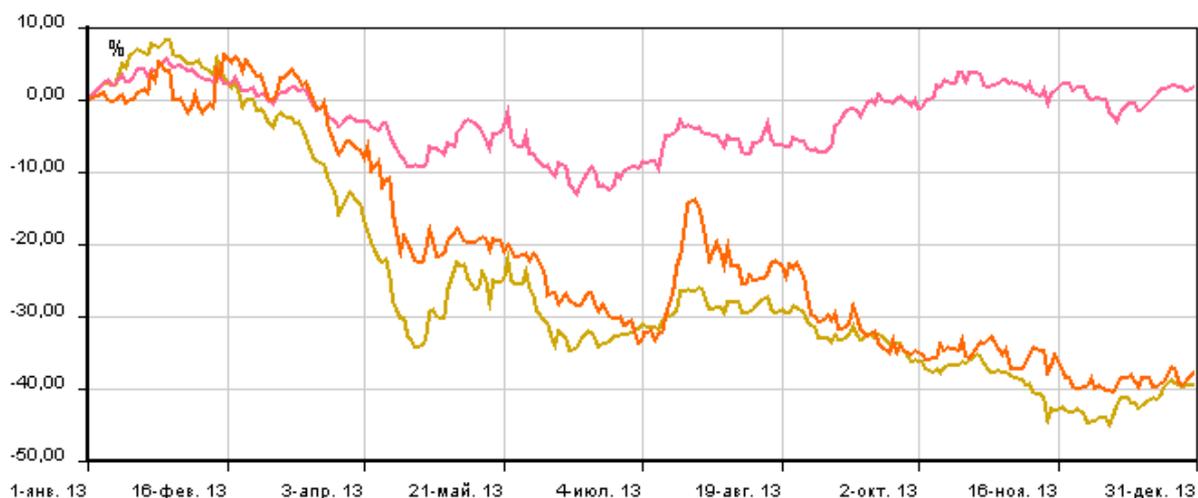
(данные представлены за период с 01.01.2013 - по 31.12.2013)

Организа- тор торговли	Объем, млн. шт. (рыноч- ные сделки)	Объем, руб. (рыноч- ные сделки)	Количество рыночных сделок, шт.	Цены сделок, руб.			
				первая	макси- мальна я	мини- мальная	последняя
ЗАО «ФБ ММВБ»	3 288,35	136,77	16 995	0,0524	0,0564	0,0305	0,0322

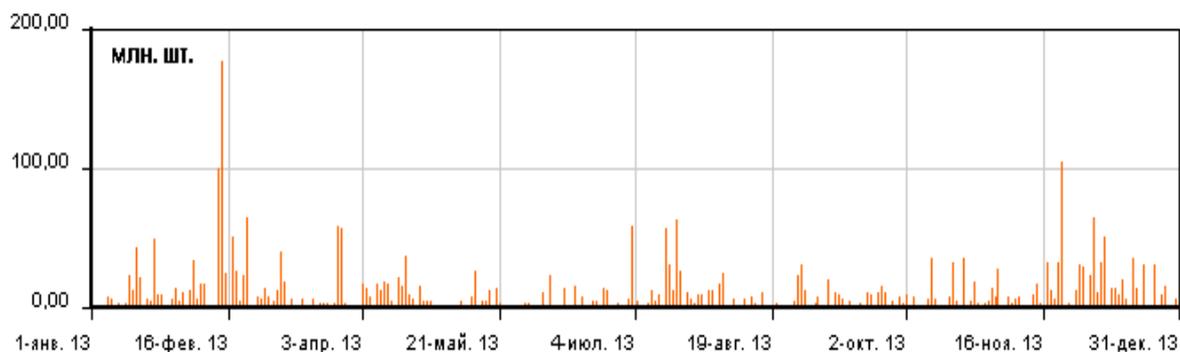
В 2013 году общий объем сделок с акциями Общества на ЗАО «ФБ ММВБ» составил **136,77 млн. руб.** Пиковые значения объема достигнуты в феврале 2013 года и составили **32, 95 млн. руб.**, что обусловлено ожиданием выхода позитивной отчетности по РСБУ за 2012 г.

Разность между наибольшей ценой спроса (максимальной котировкой на покупку) и наименьшей ценой предложения (минимальной котировкой на продажу) в отчетном году составляла 46%.

Динамика цены акции ОАО «МРСК Юга», индекса ММВБ и ММВБ-Энергетика в 2013 году (по данным ЗАО «ФБ ММВБ»)



■ МРСК Юга
 ■ Индекс ММВБ
 ■ ММВБ-Энергетика



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.

5. ОТЧЕТ ОБ УСТОЙЧИВОМ РАЗВИТИИ

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:

1. оптимизацию процессов создания организационных систем, рационализацию труда;
2. планирование трудовых ресурсов (определение потребности в персонале (соотношение количества и качества));
3. определение особой категории работников, удержание которых имеет ключевое значение для Общества;
4. разработку и внедрение мероприятий по омоложению персонала в Обществе, в особенности персонала производственных подразделений (рабочих и инженерно-технических специалистов);
5. сотрудничество с ведущими российскими учебными заведениями высшего, среднего и дополнительного профессионального образования с акцентом на профильные энергетические учебные заведения и кафедры;
6. организацию системы непрерывной подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала, направленной на поддержание соответствующего уровня подготовки персонала для обеспечения конкурентоспособности Общества;
7. формирование и развитие кадрового резерва Общества, разработку индивидуальных программ развития потенциала персонала, планирование карьеры сотрудника, организацию системы наставничества в Обществе;
8. разработку и внедрение системы материальной и нематериальной мотиваций в Обществе, базируемой на результатах индивидуального труда и эффективности с целью привлечения, удержания и стимулирования персонала;
9. реализацию программ негосударственного пенсионного обеспечения с целью улучшения социальной защищенности работников Общества, обеспечение адресного предоставления социальных льгот и гарантий работникам Общества;
10. реализацию мероприятий, направленных на сохранение жизни и здоровья работников Общества, посредством проведения предварительных и периодических медицинских осмотров, а также реализации программы добровольного медицинского страхования;

11. формирование и поддержание корпоративной культуры Общества;
12. 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

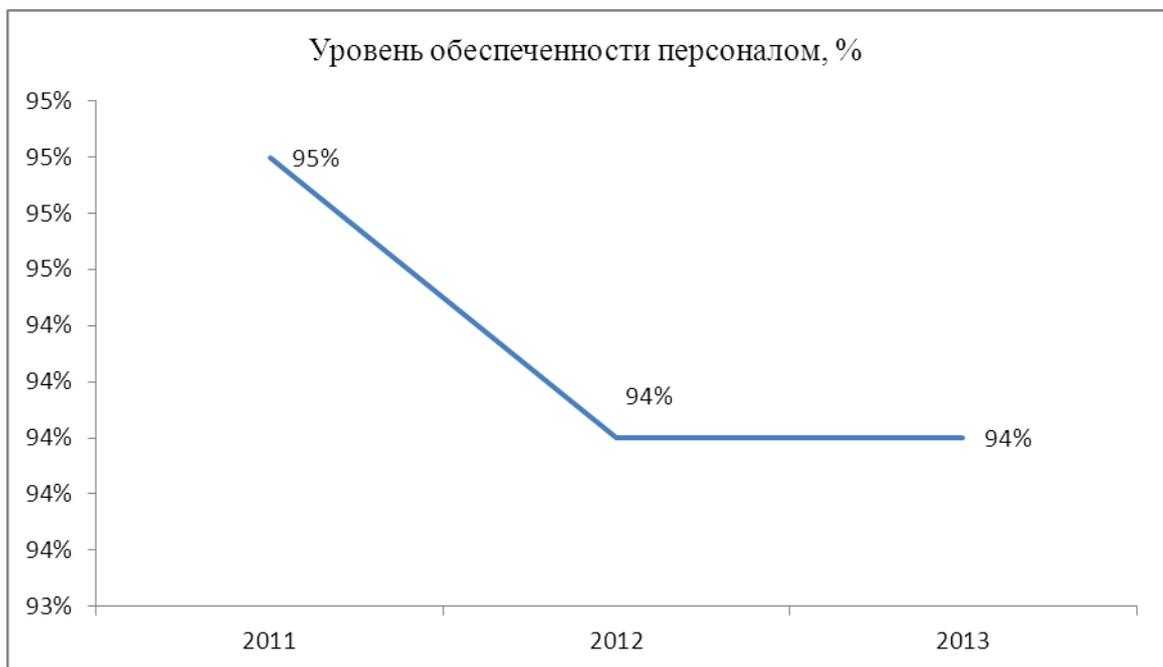
Среднесписочная численность персонала ОАО «МРСК Юга» за 2013 год составила 13 675 чел., снижение по отношению к предыдущему году – 360 чел., по отношению к 2011 году – снижение 760 чел.

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».

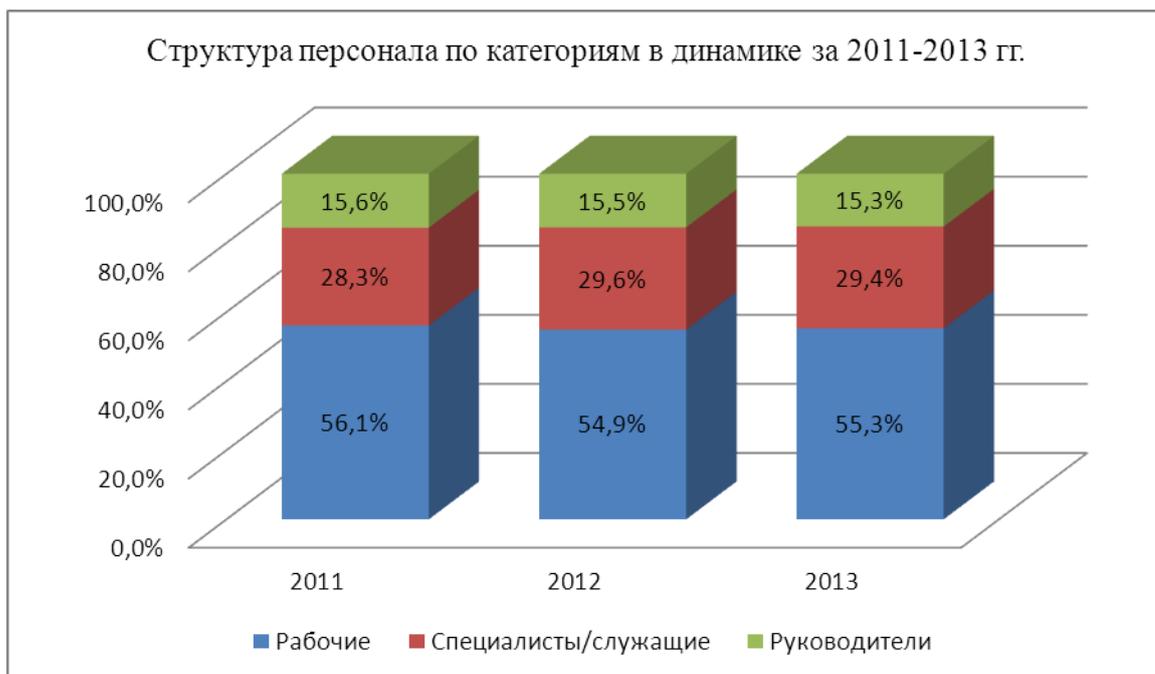




В целом по Обществу уровень обеспеченности персоналом стабилен и составляет 94% на протяжении 2012-2013 гг.



Графическая динамика численности персонала ОАО «МРСК Юга» по категориям за 2011-2013 годы представлена на рисунке.



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 г. Указанная динамика объясняется политикой Общества по оптимизации затрат и численности персонала.

Возрастной состав работников ОАО «МРСК Юга» в динамике за 2011-2013 годы представлен на рисунке.





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%.

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 увеличилось 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 РФ.

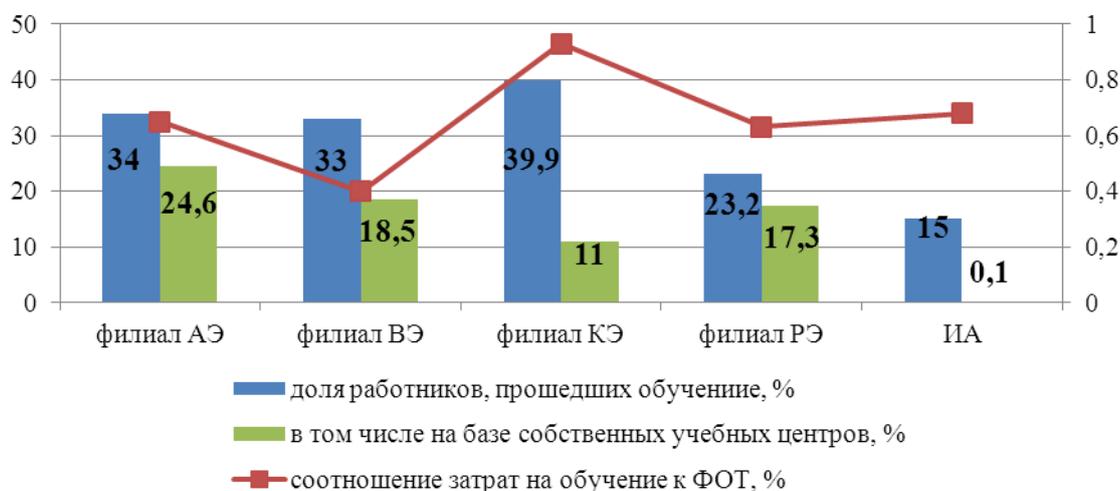
Развитие системы подготовки и развития персонала направлено на обеспечение наиболее полного соответствия работников структуре должностей и рабочих мест с учетом всего спектра требований, предъявляемых к качеству персонала в энергетической отрасли.

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.

Сравнительные данные о доле работников, принявших участие в обучающих мероприятиях и уровне затрат на обучение по отношению к ФОТ в разрезе филиалов представлены на диаграмме.

Доля работников, принявших участие в обучающих мероприятиях, и соотношение затрат на подготовку персонала к ФОТ в отчетном году, %



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). Учебные центры оснащены необходимым оборудованием, в том числе тренажерами, методическими материалами и литературой. В распоряжении центров имеются учебно-тренировочные полигоны, на базе которых происходит практическая подготовка рабочих и специалистов. Обязательное обучение в 2013 году на базе собственных учебных центров прошло 1750 работников.

Сведения об учебных центрах ОАО «МРСК Юга»



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. Целью учебной программы являлась профессиональная подготовка оперативно-диспетчерского персонала. Программа обучения была разработана

индивидуально под потребность предприятия, длительность её составила 500 часов, 6 учебных сессий. В ходе обучения слушателям данной программы были доведены передовые знания по инновационному развитию распределительного комплекса Российской Федерации, реализация стратегии развития до 2020 года. В процессе занятий обучающиеся посетили энергообъекты, познакомились с новыми техниками и технологиями.

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. На основании анализа и оценки представленных конкурсных работ профильными комиссиями ОАО «МРСК Юга» определены победители.

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 2251 работника Общества были направлены 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: Южно-Российским государственным техническим университетом (Новочеркасским политехническим институтом), Волгоградской сельскохозяйственной государственной академией, Волгоградским государственным университетом, Калмыцким государственным университетом, Астраханским государственным техническим университетом, Волгоградской государственной сельскохозяйственной академией.

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 музеи энергетики, Центры управления сетями, РЭСы, 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 2 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;

оперативных руководителей ПО.

При отборе кандидатов в управленческий кадровый резерв учитывались: уровень их профессиональной квалификации, результаты производственной деятельности, личностный и деловой потенциал. Включение работников в кадровый резерв производилось на конкурсной основе на основании оценки профессиональных и управленческих компетенций работников.

Управленческий кадровый резерв Общества формируется на двух уровнях - оперативный (компетенции резервиста полностью соответствуют целевой должности или могут быть развиты в период не превышающий одного года) и стратегический (для соответствия требованиям должности резервисту требуется подготовка от 1 года до 3 лет).

По состоянию на декабрь 2013 года в управленческих кадровых резервах филиалов и исполнительного аппарата Общества состояли 1460 работников.

Обеспеченность управленческим кадровым резервом в Обществе



Отмечаются некоторые сложности с формированием кадрового резерва на должности: «мастер групп/служб подстанций» (ПО) и «мастер участка электрических сетей» (РЭС), что связано с отсутствием кандидатов, соответствующих требованиям к резервистам по уровню квалификации/опыта работы/возраста и т.д.

Низкий процент обеспеченности кадровым резервом руководящих должностей исполнительного аппарата Общества объясняется начатой в 2013 году в Обществе масштабной реорганизацией, переводом исполнительного аппарата Общества в г. Ростов-на-Дону из г. Краснодара.

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.

ОАО «МРСК Юга» при формировании мотивации работников и повышении его самоотдачи в производственной деятельности особое место уделяет социальной поддержке работников предприятия. Существующие в Обществе социальные льготы и гарантии, социальные программы и программы помощи работникам позволяют привлекать и удерживать наиболее ценные кадры, укреплять лояльное отношение работников к акционерному обществу, способствовать достижению целей предприятия.

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 г. по

31.12.2015 г., подписан 14.11.2013 г. генеральным директором ОАО «МРСК Юга» В.Ф. Вашкевичем и председателем СПППО 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

Наименование документа	Утверждено
Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2013 - 2015 годы.	Отраслевое тарифное соглашение подписано 18.03.2013 г. 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 г. по 30.06.2013 г., подписан 29.06.2012 г. 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 г. по 30.06.2013 г., 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 г. по 30.06.2013 г., подписан 29.06.2012 г. генеральным директором ОАО «МРСК Юга» Архиповым С.А. и представителем Работников в лице председателя Калмыцкой республиканской организации Профком «Калмэнерго» Лиджи-Гаряевым Г.П.
Коллективный договор филиала ОАО «МРСК Юга» – «Ростовэнерго» на 2012-2013 годы.	Коллективный договор действует с 01.07.2012 г. по 30.06.2013 г., подписан 19.07.2012 г. генеральным директором ОАО «МРСК Юга» Архиповым С.А. и председателем СПППО «Ростовэнерго» Филеевой С.А.
Коллективный договор ОАО «МРСК Юга» на 2013 – 2015 гг.	Коллективный договор действует с 01.07.2013 г. по 31.12.2015 г., подписан 14.11.2013 г. генеральным директором ОАО «МРСК Юга» В.Ф. Вашкевичем и председателем СПППО 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 г. № 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 г. № 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 г. № 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 г.

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 ноябре 2013 года подписаны дополнительные соглашения к Договорам по негосударственному пенсионному обеспечению с НПФ «Электроэнергетики» на выплату задолженности по негосударственному пенсионному обеспечению перед уволенными работниками Общества. Проблемы с выплатой негосударственной пенсии сложились в Обществе в связи с тяжелым финансовым положением. Данный факт был обусловлен значительным ростом в 2010-2012 гг. дебиторской задолженности потребителей в следствие низкой платежной дисциплины и, соответственно, недостаточным финансированием программы негосударственного пенсионного обеспечения. Руководство ОАО «МРСК Юга» предприняло все необходимые меры по изысканию средств для погашения задолженности по негосударственному пенсионному обеспечению.

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 шахматных 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 энергетика». 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.

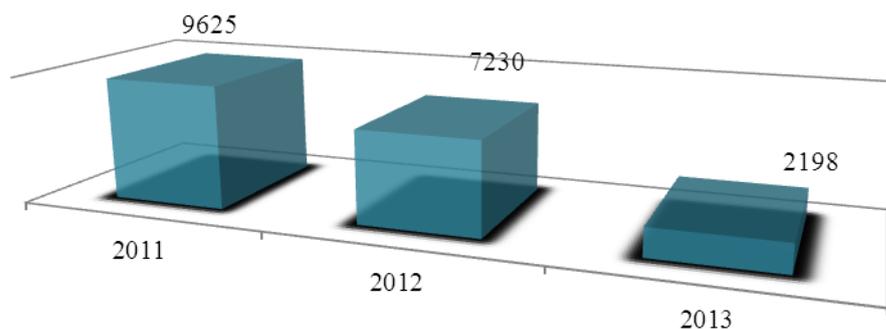
В 2013 году для отдельных производственных площадок ОАО «МРСК Юга» разработаны и утверждены в государственных органах нормативы основных экологических факторов воздействия: объемов образования и размещения отходов, а также количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. По итогам утверждения нормативов 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-технических мероприятия в периоды неблагоприятных метеоусловий;
- осуществлялся инструментальный контроль качества на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Величина платежей за негативное воздействие на окружающую среду от деятельности ОАО «МРСК Юга»



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 6 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;

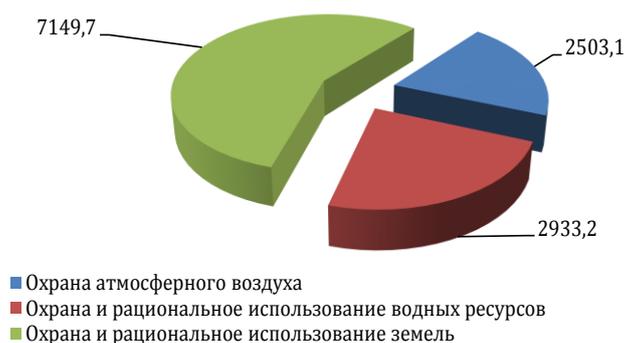
- оборудование строящихся ВЛ 6-10 кВ птицевозащитными устройствами (ремонт и поддержание в рабочем состоянии, установленного ранее). Основными мероприятиями по данному направлению является реконструкция существующей распределительной сети с заменой неизолированного провода на самонесущий изолированный 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



Общие затраты на выполнение мероприятий в рамках Программы реализации экологической политики в динамике за 2011-2013 гг.

Направление затрат	2011 г., тыс.руб.	2012 г., тыс.руб.	2013 г., тыс.руб.
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

Наименование основных мероприятий	Затраты, тыс.руб.	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 полихлорбифенилы, 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).

Так же в рамках городских акций, организованных органами муниципальных властей, работники ОАО «МРСК Юга» приняли участие в субботниках по облагораживанию прилегающих к производственным площадкам территории, сборе 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 4 филиалов ОАО «МРСК Юга»:

- филиал «Астраханьэнерго»;
- филиал «Волгоградэнерго»;
- филиал «Калмэнерго»;
- филиал «Ростовэнерго».

С целью улучшения взаимоотношений с клиентами в компании ОАО «МРСК Юга» в 2011 году утверждена «Клиентоориентированная политика ОАО «МРСК Юга» (Приказ от 07.02.2011 №56) в целях создания удобных и комфортных условий для клиентов при взаимодействии со всеми структурными подразделениями ОАО «МРСК Юга» на основе единых правил, гарантирующих равенство и доступность к услугам и обеспечивающих прозрачность этих отношений.

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 г. был утвержден СТО 80380011-ИА-ИСМ 028-2011 «Система централизованного обслуживания потребителей услуг в ОАО «МРСК Юга» (далее - 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 г. № 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 г. 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 г. 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 г. 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 г. 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 принято и обработано 45 065 шт. заявок на оказание дополнительных услуг.

В 2013г. 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 г., является:

-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 г. произошло сокращение сроков подготовки оферт договоров.

Также 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 регулируемыми органами показатели качества оказываемых услуг, а также требования Методических указаний по расчету уровня надёжности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.06.10г. № 296 (в редакции Приказа Минэнерго России от 28.09.2012 N 465) филиалами ОАО «МРСК Юга» за 2013 г. достигнуты (выполнены).

5.4. Предотвращение чрезвычайных ситуаций

В целях обеспечения надёжной 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 Организации «Организация противоаварийных мероприятий в электрических сетях ОАО «МРСК Юга» (приказ ОАО «МРСК Юга» от 21.03.2013 г. № 123) 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»;
- определён порядок привлечения ДЭС для запитывания социально значимых объектов;
- согласно нормативов, 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» на основании приказов ОАО «Россети», ОАО «МРСК Юга» и приказов филиалов 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, подключёнными 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» утвержденный приказом ОАО «Россети» от 09.10.2013 №603;
- 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» приказом ОАО «МРСК Юга» от 06.12.13 №664;
- 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» приказом ОАО «МРСК Юга» от 06.12.13 №664;

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 спец.техники.

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 (ветер порывами до 17 м/с, обильные осадки в виде мокрого снега, крупы и дождя при отрицательных температурах, односторонний 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 51712 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 плавов гололеда, в т.ч.:

- 10 плавов гололеда на ВЛ 110 кВ;
- 28 плавов гололеда на ВЛ 35 кВ;
- 19 плавов 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 9 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

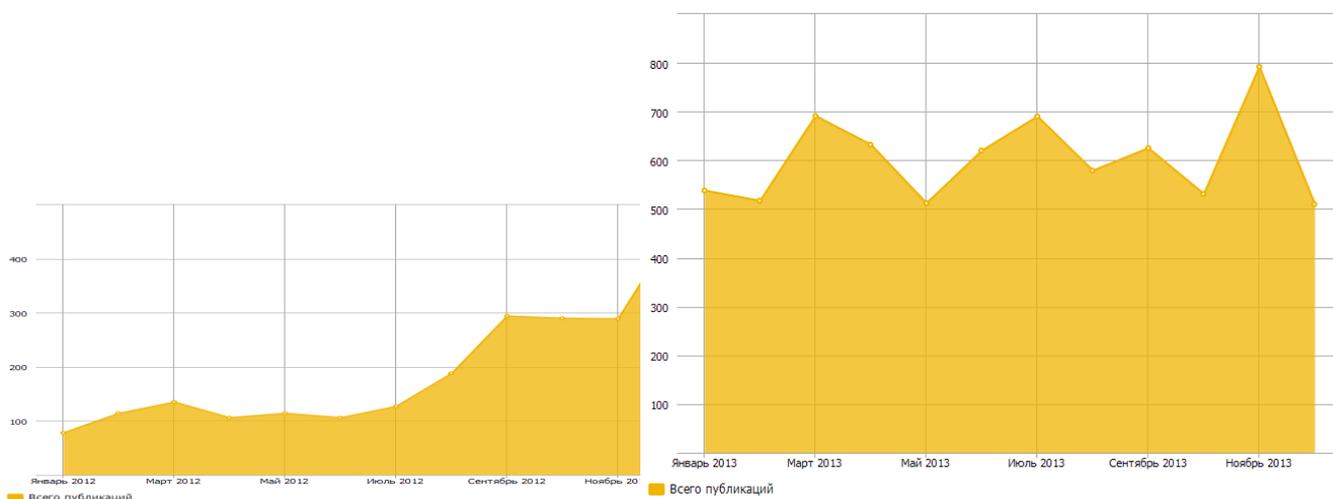
К 07:00 29.01.2013 полностью устранены повреждения на ВЛ 10 кВ в Неклиновском, Целинском, Зерноградском, Егорлыкском, Кагальницком районах. В этих районах бригады продолжали работать на устранении повреждений на ВЛ-0,4 кВ. Работы по восстановлению электроснабжения потребителей по ВЛ-10 кВ в наиболее 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 2013г. опубликовано порядка 500 официальных релизов, которые были процитированы в СМИ более 7 тыс. раз.

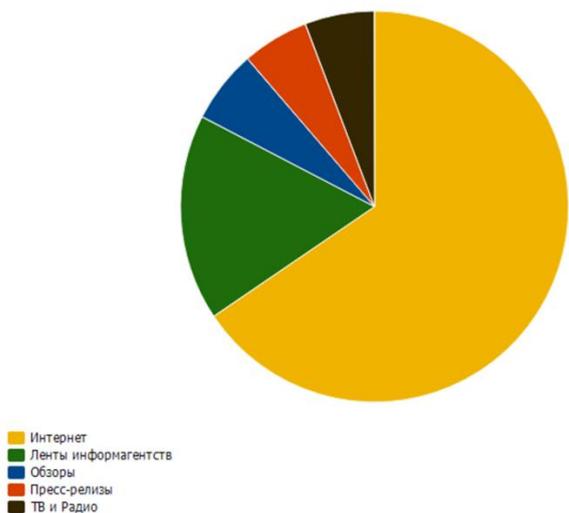
Детальный анализ запроса СМИ и аудитории, проведенный специалистами департамента по связям с общественностью, позволил пересмотреть характер, формат и качество подготавливаемой информации. В результате смещения акцентов, подготовки актуальной, востребованной, ожидаемой СМИ информации и тем в 2013г. объем цитирования увеличился почти в 3,5 раза при снижении затрат на информационное сопровождение на 20% (в сравнении с 2012г.).



* 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 подписаний 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:



20% приходится на ленты информ-агентств.

60% материалы с сайта и информ-агентств цитируются в интернет-СМИ.

20% приходится на 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 в Ростове и дальнейшей эксплуатации как спортивных объектов, так и инженерной инфраструктуры.

Интерес СМИ и общественности вызвал также межрегиональный форум медиа-группы «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 молодёжи», 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 2700 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 тысяч астраханцев знакомятся с правилами электробезопасности, совершая поездки в общественном транспорте городского и пригородного назначения. В дальнейшем Кампания планирует ретранслировать проект «Безопасность на колесах» и на другие регионы ответственности ОАО «МРСК Юга».

Благотворительность и внутрикорпоративные коммуникации

Как социально-ответственная компания 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 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-ой больницы г.Ростова-на-Дону (отделение для брошенных младенцев), больницы №2 г.Ростова-на-Дону (отделение для деток), социально-реабилитационного центра Песчанокского района Ростовской области.

В Калмыкии для Национальной библиотеки им. А.М. Амур-Санана были приобретены книги ограниченной серии «Обагранный ковыль».

Порядка 400 тыс. рублей 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. Но акция получила большой резонанс и продлилась еще неделю, тем самым подарив надежду другим нуждающимся в этой помощи.

Среди доноров, помимо жителей города 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 так же взаимопомощь, сплочение коллектива в решение острых социальных проблем общества.

В начале года Исполнительный аппарат Общества был перемещён из г. Краснодара к месту юридического адреса в г. Ростов-на-Дону - состав коллектива обновился, не были еще налажены внутрикорпоративные коммуникации. И 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 внутриофисных видеозэкранах, и фотоколлаж несколько дней радовал 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 4 основных ежеквартальных выпуска и 2 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
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, техпервооружение	- 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
ЕВИТДА	- 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)

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: +7 863 307-08-38

Адрес электронной почты: pavlovaen@mrsk-yuga.ru

В настоящем документе прошито, пронумеровано, скреплено
подписью и печатью 238 (двести тридцать восемь) листов.

Генеральный директор
ОАО «МРСК Юга»

