



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

2012

**РОССИЙСКИЕ СЕТИ
НА ЮГЕ**



2012

ГODOBOЙ OTЧET



Открытое акционерное общество
«Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга»

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

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

Прогнозные заявления, в силу своей специфики, связаны с неотъемлемым риском и неопределенностью как общего, так и частного характера, и существует опасность, что предположения, прогнозы, проекты и иные прогнозные заявления не осуществляются.

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

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

ОГЛАВЛЕНИЕ

Обращение к акционерам Председателя Совета директоров ОАО «МРСК Юга» и генерального директора – Председателя Правления ОАО «МРСК Юга»	4
Основные результаты	8
1. О КОМПАНИИ	12
Географическое положение	14
Краткая история развития	14
Организационная структура	15
Ключевые события и факты	18
Положение ОАО «МРСК Юга» в отрасли	24
Приоритетные направления деятельности и перспективы развития	27
2. РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	40
Производство	40
Деятельность по передаче электрической энергии	40
Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	45
Технологическое присоединение к электрическим сетям	46
Повышение надежности работы и эффективности энергосистемы	53
Развитие информационных технологий	55
Развитие автоматизированных систем технологического управления	57
Закупочная деятельность	58
Инвестиционная деятельность	63
Инновационное развитие	68
Финансы	72
Основные положения учетной политики Общества	72
Анализ финансового состояния и результатов деятельности Общества	75
3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	90
Корпоративное управление	90
Ревизионная комиссия	118
Аудитор	123
Система внутреннего контроля и управления рисками	125
Правовое обеспечение деятельности Общества	131
Управление собственностью	132
4. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ И РЫНОК ЦЕННЫХ БУМАГ	140
Акционерный капитал	140
Обращение акций на фондовом рынке	143
5. ОТЧЕТ ОБ УСТОЙЧИВОМ РАЗВИТИИ	148
Кадровая политика	149
Экологическая политика	159
Клиентоориентированная политика	162
Предотвращение чрезвычайных ситуаций	164
Связи с общественностью, органами государственной власти, средствами массовой информации и конгрессно-выставочная деятельность	165
Глоссарий	170
ПРИЛОЖЕНИЯ	173
1. Информация о тарифах на услуги по передаче электрической энергии	174
2. Информация о тарифах и объемах спроса на технологическое присоединение	178
3. Отчетная финансовая информация по российским стандартам	182
4. Аудируемая отчетная финансовая информация по международным стандартам	192
5. Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» за 2012 год	236
6. Заключение ревизионной комиссии ОАО «МРСК Юга»	238
7. Сведения о соблюдении ОАО «МРСК Юга» Кодекса корпоративного поведения за 2012 г.	241
8. Информация об участии ОАО «МРСК Юга» в непрофильных видах деятельности	251
9. Информация о сделках, в совершении которых имелась заинтересованность, заключенных ОАО «МРСК Юга» в 2012 г.	253
Контактная информация	273

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

Уважаемые акционеры!

ОАО «МРСК Юга» занимает доминирующее положение на рынке оказания услуг по передаче электроэнергии в Южном федеральном округе. Общество входит в группу компаний ОАО «Россети», одну из крупнейших инфраструктурных компаний России, контролирующую около 80% распределительного сетевого комплекса страны. Развитие ОАО «МРСК Юга», как и других межрегиональных распределительных сетевых компаний в составе холдинга, в значительной степени определяется политикой, проводимой ОАО «Россети» через своих представителей в Советах директоров дочерних обществ.

Основной вид деятельности Общества — транспорт электрической энергии по сетям 110 кВ и ниже на территории четырех субъектов Федерации: Ростовской, Астраханской и Волгоградской областей, Республики Калмыкия.

ОАО «МРСК Юга» в 2012 году осуществляло свою деятельность в соответствии с законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, внутренними документами, регулирующими деятельность органов управления и контроля Общества, Кодексом корпоративного управления, Положением об информационной политике ОАО «МРСК Юга», а также иными внутренними документами. Корпоративное управление в Обществе основано на уважении прав и законных интересов его акционеров, инвесторов, менеджеров и иных заинтересованных лиц.

Неотъемлемой частью общей системы управления ОАО «МРСК Юга» является система внутреннего контроля и управления рисками. Она обеспечивает принятие органами управления Общества наиболее эффективных и экономически обоснованных решений, повышение прозрачности и эффективности управления.

В 2012 году состоялось более 20 заседаний Совета директоров Общества, на которых рассмотрено свыше 300 вопросов.

В качестве основных направлений деятельности ОАО «МРСК Юга», на решение которых были направлены усилия менеджмента и трудового коллектива, были определены следующие:

- обеспечение надежного и безопасного функционирования электросетевого комплекса;
- снижение уровня сверхнормативных потерь в целом по Обществу;
- техническое перевооружение, реконструкция и новое строительство энергообъектов;
- повышение инвестиционной привлекательности и стоимости Общества;
- обеспечение энергоэффективного и инновационного развития Общества;
- реализация клиентоориентированного подхода в деятельности ОАО «МРСК Юга»;
- повышение информационной открытости;
- снижение дебиторской задолженности в рамках реализации плана мероприятий по финансовому оздоровлению ОАО «МРСК Юга»;
- профилактика травматизма сторонних лиц на энергообъектах ОАО «МРСК Юга» (на 2013–2014 годы).

Среди прочих Советом директоров были приняты следующие важные решения:

- одобрено участие ОАО «МРСК Юга» в Некоммерческом партнерстве «Национальный комитет СИРЭД Электрические распределительные сети», а также в Неком-

*Владимир Франтишкович
Вашкевич*

*Генеральный директор —
Председатель Правления
ОАО «МРСК Юга»*



мерческом партнерстве «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»;

- утверждена стратегия Общества в области информационных технологий, автоматизации и телекоммуникаций на период до 2016 года;
- утверждена Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «МРСК Юга» на 2013 год и прогноза до 2018 г.;
- утвержден План перспективного развития Общества на 2012–2018 годы.

На заседаниях Совета директоров регулярно рассматривались отчеты генерального директора Общества по различным направлениям деятельности Общества и о выполнении ранее принятых решений.

В 2012 году ОАО «МРСК Юга» осуществляло свою хозяйственную деятельность в сложных финансовых условиях, возникших по причине хронических неплатежей со стороны крупных промышленных предприятий, смежных электросетевых и энергосбытовых компаний за услуги по передаче электроэнергии. Объем общей дебиторской задолженности перед ОАО «МРСК Юга» на конец 2012 года составил 8 262,8 млн руб. В этих условиях главная задача, которую решало Общество, — максимальная мобилизация внутренних резервов для обеспечения качественного и надежного энергоснабжения потребителей.

Объем оказанных услуг по передаче электроэнергии составил по итогам отчетного 2012 года 27 млрд 029,7 млн кВт•ч. Отпуск электроэнергии из сети в 2012 году по отношению к 2011 году увеличился на 90 млн кВт•ч. Благодаря этому по

итогах 2012 года общий объем выручки ОАО «МРСК Юга» составил 23 464 млн руб. Выручка от услуг по передаче электроэнергии — 21 362 млн руб., от услуг по технологическому присоединению к электрической сети Общества — 1 954 млн руб.

В соответствии с производственной программой ОАО «МРСК Юга» на 2013 год отпуск электроэнергии в сеть ОАО «МРСК Юга» запланирован в объеме 30 513 млн кВт•ч, что на 1,1 % больше, чем отпуск в сеть в 2012 году. Причиной запланированного увеличения является естественный рост электропотребления. А плановая выручка от реализации услуг по передаче электрической энергии по сетям ОАО «МРСК Юга» на 2013 год запланирована в объеме 25 807,8 млн руб.

Успешно выполняя в отчетном периоде ключевые задачи производственной деятельности, менеджмент Общества уделял пристальное внимание оптимизации расходов в отчетном периоде, которая коснулась всех статей затрат Общества. Тем не менее деятельность компании по итогам года убыточна. Величина чистого убытка составила 3 302,9 млн руб. Среди негативных факторов, повлиявших на финансовый результат, — сторнирование выручки по филиалу «Ростовэнерго» в объеме 1 717 млн руб., создание резервов по сомнительным долгам в связи с наличием рекомендаций внутренних и внешних аудиторов Общества в размере 1 615 млн руб. Эти мероприятия были тщательно продуманы менеджментом компании и необходимы для достоверизации учета.

Несмотря на то, что Общество получило отрицательный финансовый результат по итогам года, выполнен ряд мероприятий по снижению расходов в части себестоимости, управленческих расходов, процентных расходов вследствие проводимых мероприятий по оптимизации издержек на 707 млн руб. относительно плана. Также была получена сверх плана выручка от услуг технологического присоединения в объеме 101 млн руб.

В соответствии с основными направлениями деятельности, определенными на 2012 год Советом директоров, несмотря на сложное финансовое положение, усилия исполнительных

органов Общества в отчетном году были направлены на обеспечение эффективной эксплуатации электросетевого хозяйства, выполнение задач по поддержанию системной надежности и безопасности, реализацию ремонтной и инвестиционной программ.

В 2012 году во исполнение инвестиционной программы Обществом освоены капитальные вложения в сумме 5 094,7 млн руб. или 103,5 % от утвержденного плана, ввод основных фондов составил 3 439,2 млн руб. Введено в эксплуатацию свыше 1,3 тыс. км линий электропередачи (122 % от плана), 202,7 МВ•А (106,4 % от плана). Фактический объем освоения капитальных вложений в инвестиции в 2012 году вырос на 24 % по отношению к 2011 году и на 182 % по отношению к 2010 году.

Наиболее знаковым событием по итогам работы за год стало завершение строительства подстанции «НПС-3» мощностью 80 МВ•А в Республике Калмыкия, а также осуществлен ввод реконструированных прилегающих воздушных линий электропередачи и подстанций общей стоимостью 733,2 млн руб., введенной и реконструированной мощностью более 85 км. Новая подстанция является одним из ключевых объектов в масштабном инвестиционном проекте ОАО «МРСК Юга» по технологическому присоединению нефтеперекачивающих станций (НПС-2 и НПС-3) Каспийского трубопроводного консорциума «КТК-Р». В рамках реализации мероприятий АСКУЭ проведена реконструкция сетей в Володарском районе Астраханской области, Неклиновском и Тацинском районах Ростовской области.

Долгосрочная инвестиционная программа ОАО «МРСК Юга» на 2013–2017 годы предусматривает освоение капитальных вложений в объеме 28 814 млн руб. (без НДС), финансирование — 33 454 млн руб. (включая НДС), ввод основных фондов — 31 353 млн руб. За этот период планируется вновь построить и реконструировать 3 325 км и осуществить ввод трансформаторной мощности в объеме 1 773 МВ•А.

По итогам 2013 года ОАО «МРСК Юга» планирует вернуться к безубыточности, что, несомненно, повлечет за собой

улучшение финансовых результатов, показателей ликвидности и финансовой устойчивости. В 2013 г. большое внимание уделяется повышению операционной эффективности, основным направлением работы в рамках поставленной задачи является сокращение операционных и финансовых расходов Общества. Также планируется производить оптимизацию мероприятий инвестиционной направленности.

На ремонт объектов электросетевого хозяйства в 2012 году Обществом было направлено 670,3 млн руб. Ремонт электросетевого оборудования составил 104% от плана по затратам. В требуемом объеме проведены капитальный ремонт подстанций, высоковольтных и кабельных линий, техническое обслуживание, диагностика и испытания оборудования. Благодаря этому, а также высокому профессионализму и слаженности действий работников ОАО «МРСК Юга» были своевременно и качественно выполнены все подготовительные мероприятия к прохождению осенне-зимнего периода, 9 ноября 2012 года получен Паспорт готовности к работе в осенне-зимний период 2012–2013 годов. Крупных аварий в работе оборудования электросетевого комплекса ОАО «МРСК Юга» не допущено.

Важнейшим направлением развития Общества в 2012 году стало сохранение РAB-регулирования для филиалов «Астраханьэнерго», «Ростовэнерго», «Калмэнерго», предусматривающее оптимизацию долгосрочных параметров без изменения размера инвестированного капитала и их закрепление органами исполнительной власти на долгосрочную перспективу. Реализация принятых долгосрочных параметров направлена на развитие и надежность электросетевого комплекса в регионах, снижение износа основных средств, повышение энергобезопасности регионов, их инвестиционной привлекательности.

В рамках реализации Программы инновационного развития ОАО «МРСК Юга» на 2011–2016 годы основные мероприятия 2012 года были направлены на создание системы управления инновационным развитием в Обществе, в том

числе с построением коммуникативных площадок с привлечением базовых отраслевых высших учебных заведений. Программа 2012 года предусматривает освоение 134,55 млн руб. на реализацию научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ.

В конце 2012 года в ОАО «МРСК Юга» успешно пройдена сертификация интегрированной системы менеджмента, основанной на трех международных стандартах: в области качества ISO серии 9000, в области экологии ISO серии 14000, в области охраны здоровья — OHSAS 18000. Второй выпуск сертификатов действует до конца 2015 года при условии успешного прохождения надзорных аудитов.

ОАО «МРСК Юга» — социально ответственная компания. С целью улучшения условий труда и жизненного уровня работников, а также защиты иных категорий заинтересованных лиц в Компании действует система корпоративной социальной ответственности (SA 8000:2001). Общество в 2012 году осуществило подготовку и публичное раскрытие регулярной социальной отчетности за 2011 год в соответствии с мировыми стандартами.

В 2013 году Общество намерено под руководством создаваемого по решению Президента России В. Путина ОАО «Российские сети», совместно с органами власти всех уровней продолжать работу по развитию распределительного электросетевого комплекса на территории ответственности Общества. Несмотря на объективные трудности, отразившиеся на итогах финансово-хозяйственной деятельности Общества, удалось создать условия для реализации плана финансового оздоровления, повышения эффективности по ключевым параметрам деятельности.

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, в том числе для привлечения масштабных инвестиций в электроэнергетику Южного федерального округа.

С уважением,

**Председатель Совета директоров
ОАО «МРСК Юга»**

**Генеральный директор
ОАО «МРСК Юга»**

**Валерий Анатольевич
Гончаров,**

**Владимир Франтишкович
Вашкевич**

ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «МРСК ЮГА» В 2012 ГОДУ

Объем оказанных услуг
по передаче электроэнергии —
27 029,7 млн кВт·ч

*Прогноз на 2013 год —
27 364,7 млн кВт·ч*

Территория регионов
присутствия —
334 тыс. км²

Численность населения —
около **8,1 млн чел.**

Потери электроэнергии —
9,66 %

*Прогноз на 2013 год —
9,43 %*

Выполнено **15 929** технологических
присоединения общей мощностью
401 553 кВт

*Прогноз на 2013 год —
8 335 технологических присоединений
общей мощностью 323 049 кВт*

Выручка от услуг по передаче
электроэнергии —
21 363 млн руб.

*Прогноз на 2013 год —
25 807 млн руб.*

Среднесписочная численность
сотрудников —
14 035 чел.

Выручка от услуг по технологическому присоединению —
1 954 млн руб.

*Прогноз на 2013 год в соответствии с согласованным БП 2013 —
1 153 млн руб.*

Освоение капитальных вложений —
5 095 млн руб.

*Прогноз на 2013 год —
5 254 млн руб.*

ЕБИТДА —
561 млн руб.

*Прогноз на 2013 год —
4,4 млрд руб.*

Ввод в эксплуатацию **1 316 км**
электрических сетей и **203 МВ·А**
трансформаторной мощности

*Прогноз на 2013 год — 645 км
электрических сетей и 459 МВ·А
трансформаторной мощности*

Рентабельность продаж —
6,53%

Капитализация компании —
2 591,17 млн руб.





О КОМПЛАНИИ

В 2012 г. введено в эксплуатацию
более **1**,3 тыс. км электрических сетей

1

О КОМПАНИИ



Астрахань



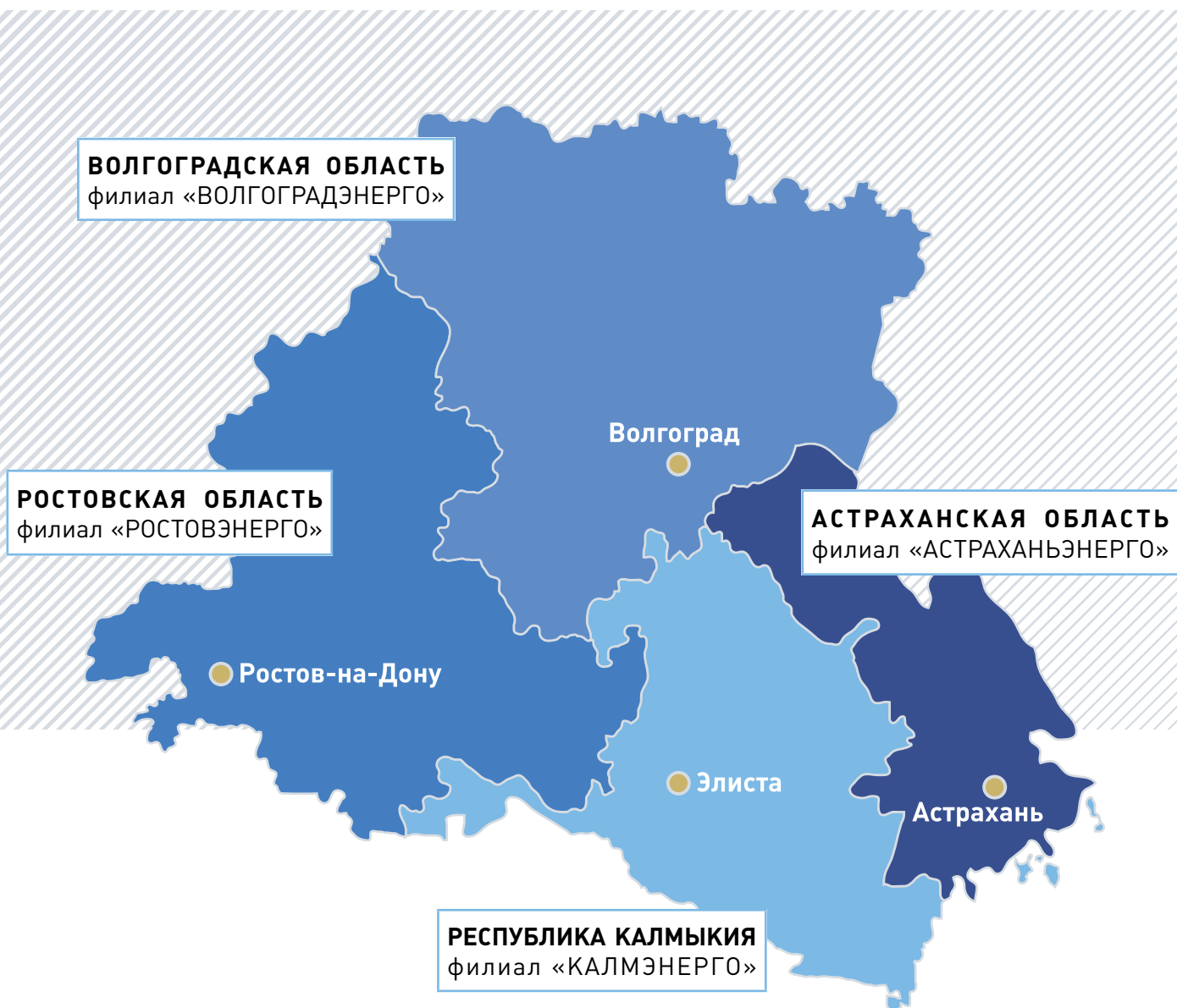
Волгоград



Ростов-на-Дону



Элиста



ГЕОГРАФИЧЕСКОЕ ПОЛОЖЕНИЕ

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

Территория ответственности ОАО «МРСК Юга» ограничена административными границами с Краснодарским и Ставропольским краем — 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 — на восточном направлении.

Совокупная площадь территории регионов присутствия ОАО «МРСК Юга» — около 334 тыс. квадратных километров с численностью населения около 8,1 млн человек и плотностью населения в среднем 24 человека на квадратный километр.

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 ПАО «ЕЭС России» (Распоряжение ОАО ПАО «ЕЭС России» от 22.06.2007 № 192р).

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

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

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

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

В настоящее время ОАО «МРСК Юга», занимая доминирующее положение на рынке оказания услуг по передаче электроэнергии в Южном федеральном округе, входит в группу компаний ОАО «Холдинг МРСК», одну из крупнейших инфраструктурных компаний России, контролирующую около восьмидесяти процентов распределительного сетевого комплекса страны.

ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА



Организационная структура ОАО «МРСК Юга» разработана в соответствии с совместным Распоряжением ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «ФСК ЕЭС» от 24.12.2007 № 356р/459р «О совершенствовании организационной структуры операционной МРСК», утверждена на заседании Совета директоров Общества (Протокол от 28.01.2008 № 7/2008), введена в действие с 1 апреля 2008 года (Приказ ОАО «МРСК Юга» от 28.01.2008 № 11).

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 оплата труда, административно-хозяйственное обеспечение, управление делами;
- безопасность, защита государственной тайны;
- энергосбережение и повышение энергоэффективности.

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

- Протокол от 25.07.2008 № 16/2008;
- Протокол от 23.12.2008 № 21/2008;
- Протокол от 03.06.2009 № 28/2009;
- Протокол от 07.08.2009 № 31/2009;
- Протокол от 06.08.2010 № 52/2010;
- Протокол от 11.02.2011 № 59/2011;
- Протокол от 01.06.2011 № 65/2011;
- Протокол от 19.03.2012 № 84/2012.

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

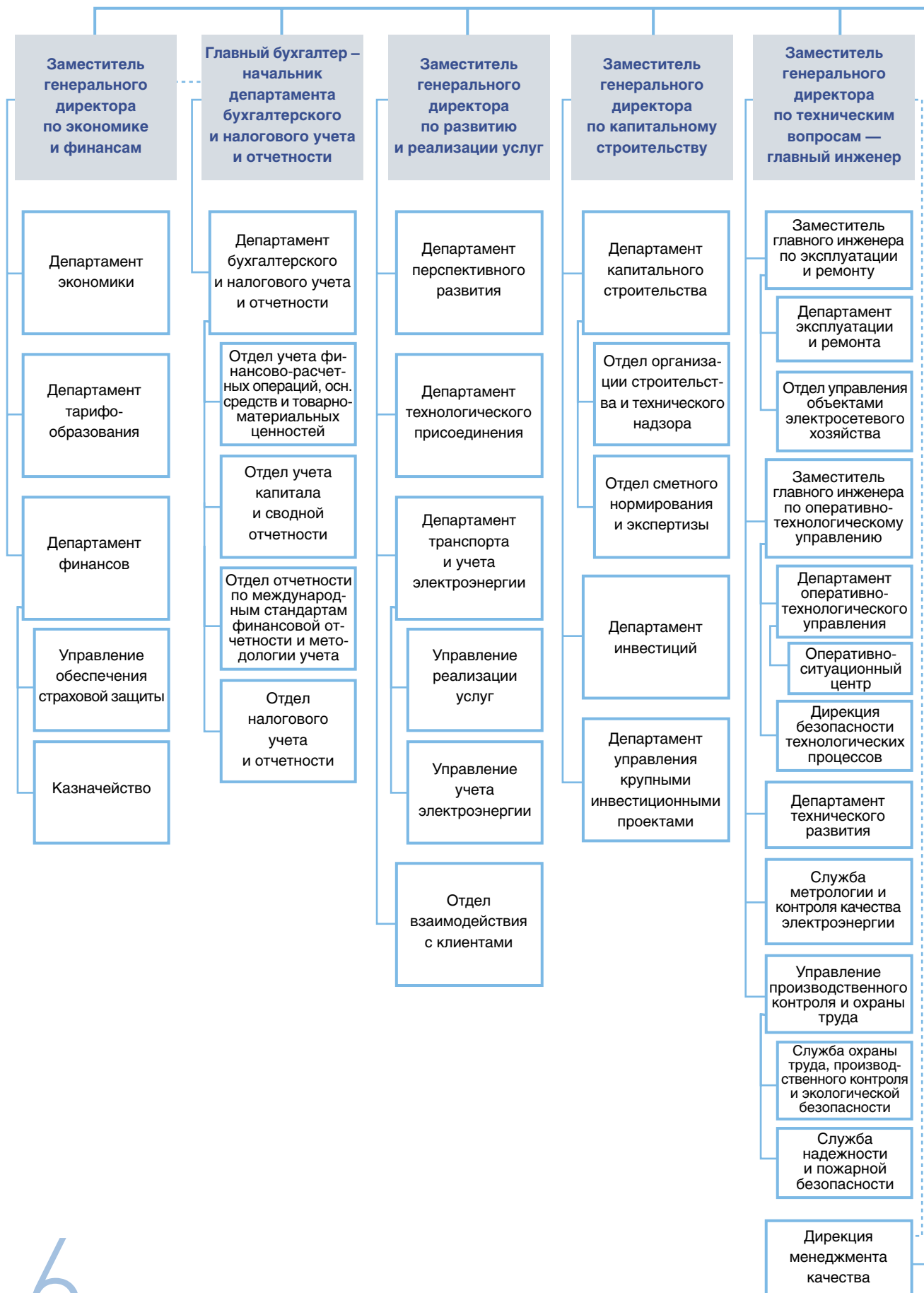
- Департамент бухгалтерского и налогового учета и отчетности;
- Департамент внутреннего аудита и управления рисками;
- Департамент логистики и материально-технического обеспечения;
- Департамент информационных технологий;
- Департамент технической инспекции;
- Департамент по связям с общественностью;
- 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.

1. 0 компании

Организационная структура исполнительного аппарата ОАО «МРСК ЮГА»

(утверждена Решением Совета директоров Общества, Протокол № 84/2012 от 19.03.2012)



1. 0 компании

Филиалы Общества

В соответствии с Решением Совета директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 11.01.2008 № 6/2008) создано пять 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. 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 фи-

лиала ОАО «МРСК Юга» — «Кубаньэнерго», действуют с 31 марта 2008 года.

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

По состоянию на 31.12.2012 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 «Астраханьэлектросетьремонт» (ликвидировано 31.01. 2013);
2. ОАО «Волгоградсетьремонт»;
3. ОАО «ПСХ имени А. А. Гречко»;
4. ОАО «ПСХ Соколовское»;
5. ОАО «База отдыха «Энергетик»;
6. ОАО «Энергосервис Юга».

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ И ФАКТЫ

Январь

- В ОАО «МРСК Юга» введен в промышленную эксплуатацию модуль IS-U системы SAP.
- Состоялся пресс-тур по объектам техприсоединения Каспийского трубопроводного консорциума (Республика Калмыкия).
- ОАО «МРСК Юга» оказало помощь ОАО «Кубаньэнерго» в восстановлении энергоснабжения Юго-Западного энергорайона Кубани.



Февраль

Февраль

- Сотрудник ОАО «МРСК Юга» стал победителем первого Всероссийского молодежного конкурса науко-емких инновационных идей и проектов «Энергетика будущего», организованного ОАО «Холдинг МРСК».
- В Волгограде состоялась первая рабочая встреча генерального директора ОАО «МРСК Юга» Сергея Архипова и главы администрации Волгоградской области Сергея Боженова. В ходе беседы обсуждались актуальные вопросы развития электроэнергетики региона.
- 28 февраля в Астрахань с рабочим визитом прибыл министр энергетики Российской Федерации Сергей Шматко. Он провел ряд рабочих встреч с руководством Астраханской области и филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго», а также принял участие в работе штаба по ликвидации последствий взрыва в жилом доме по улице Н. Островского в г. Астрахань.

Март

- 11 марта в информационном агентстве «Интерфакс-Юг» состоялась пресс-конференция генерального директора ОАО «МРСК Юга» Сергея Архипова, в которой приняли участие представители ведущих СМИ Южного федерального округа и Ростовской области.

Апрель

- 2 апреля состоялось заседание Совета молодых специалистов ОАО «МРСК Юга» в Ростове-на-Дону.
- Генеральный директор ОАО «МРСК Юга» Сергей Архипов принял участие в производственном совещании ОАО «Холдинг МРСК» по подведению итогов прохождения ОЗП 2010/2011.
- 17 апреля в ходе рабочей встречи директора филиала ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго» Тимура Алаева и министра природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Калмыкия Владимира Мирошниченко подписано соглашение о взаимодействии и сотрудничестве.
- Социальный отчет Межрегиональной распределительной сетевой компании Юга за 2010 год внесен в Национальный регистр корпоративных нефинансовых отчетов.
- Заместитель генерального директора — главный инженер ОАО «МРСК Юга» Виталий Иванов награжден Благодарственным письмом ОАО «Холдинг МРСК» во время Всероссийского производственного совещания с руководителями МРСК/РСК, состоявшегося 24 апреля в ОАО «Холдинг МРСК» в связи с подведением итогов осенне-зимнего сезона.
- Высшие менеджеры ОАО «МРСК Юга» приняли участие во Всероссийском совещании «Об итогах прохождения субъектами электроэнергетики отопительного сезона 2011–2012 годов и задачах по подготовке к отопительному сезону 2012–2013 годов», которое состоялось в Министерстве энергетики Российской Федерации 25 апреля.



Апрель

1. 0 компании

Май

- ОАО «МРСК Юга» и Правительство Астраханской области разработали Программу перспективного развития электроэнергетики Астраханской области на 2013–2017 годы.
- Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» вошел в число лучших предприятий региона согласно рейтингу промышленных предприятий и организаций за I квартал 2012 года Правительства Волгоградской области.

Июнь

- В День защиты детей ОАО «МРСК Юга» организовало праздничные мероприятия для детей сотрудников Компании, а также для своих подшефных — воспитанников детских домов, интернатов, приютов Астраханской, Волгоградской, Ростовской областей и Республики Калмыкия.
- 18 июня в ОАО «МРСК Юга» состоялось Общее собрание акционеров, на котором были подведены итоги деятельности Компании за 2011 год.
- 22 июня в День памяти и скорби в регионах ответственности ОАО «МРСК Юга» прошли завершающие мероприятия в рамках общероссийской историко-мемориальной акции ОАО «Холдинг МРСК» «Эстафета Знамени Победы». Копии легендарного боевого стяга 150-й Идрицкой стрелковой дивизии, пронесенные энергетиками по всем памятным местам юга России, переданы на хранение в районы электрических сетей.

Июль

- В Астрахани завершился региональный этап Всероссийского конкурса профессионального мастерства «Лучший по профессии» в номинации «Лучший электромонтер» и Межрегиональные соревнования профессионального мастерства специалистов служб изоляции и защиты от перенапряжений энергооборудования филиалов ОАО «МРСК Юга».
- ОАО «МРСК Юга» приняло участие во Всероссийском форуме участников рынка энергоаудиторских и энергосервисных услуг.
- Приказом генерального директора ОАО «МРСК Юга» Сергея Архипова за большой личный вклад в развитие электросетевого комплекса и в связи с пятой годовщиной со дня образования Общества 59 сотрудникам исполнительного аппарата и филиалов объявлена благодарность.
- Власти Волгоградской области отметили четкую координацию действий энергетиков ОАО «МРСК Юга» при организации работы по восстановлению электроснабжения потребителей, частично нарушенного в Волгоградской области ураганом в ночь с 17 на 18 июля 2012 г.
- В Астрахани состоялась рабочая встреча генерального директора ОАО «МРСК Юга» Сергея Архипова и губернатора Астраханской области Александра Жилкина.



Июнь



Июль

Август

- В Камышинском технологическом институте (г. Камышин Волгоградской области) состоялось методологическое совещание по инновационным разработкам «Техническое обслуживание оборудования электросетевого распределительного комплекса под рабочим напряжением» с участием представителей ОАО «Холдинг МРСК», «МРСК Юга», «МРСК Центра», «МРСК Северного Кавказа», распределительных электросетевых компаний Армении, Татарстана, а также профессорско-преподавательского состава Волгоградского государственного технического университета, Южно-Российского государственного технического университета и Научного отделения «Проблемы безопасности топливно-энергетического комплекса» Академии военных наук.
- В г. Азов Ростовской области состоялась V Спартакиада энергетиков ОАО «МРСК Юга».
- 24 августа состоялось внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «МРСК Юга», на котором было принято решение досрочно прекратить полномочия всех членов Совета директоров Общества и избрать новый состав Совета директоров.

Сентябрь

- Энергетики ОАО «МРСК Юга» завоевали второе место на Всероссийских соревнованиях оперативно-ремонтного персонала распределительного сетевого комплекса ОАО «Холдинг МРСК» в Вологде.
- С 10 по 15 сентября 2012 года в Астрахани на базе подстанции 110/10–10 КВ «Юбилейная» филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» прошли Всероссийские соревнования по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования в распределительном сетевом комплексе ОАО «Холдинг МРСК» (федеральный этап Всероссийского конкурса профессионального мастерства «Лучший по профессии» в номинации «Лучший электромонтер»).
- Молодые специалисты ОАО «МРСК Юга» приняли участие в IV Фестивале работающей молодежи ОАО «Тюменьэнерго» (г. Тюмень, 22–23 сентября 2012 г.) в рамках обмена опытом.
- Председателем Совета директоров Общества избран Валерий Анатольевич Гончаров (заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС», заместитель Исполнительного директора по инвестиционной деятельности ОАО «Холдинг МРСК»).
- На IX Открытом конкурсе годовых отчетов акционерных обществ, организованном администрацией Краснодарского края при участии Российского института директоров и журнала «Harvard Business Review — Россия» и проведенном в рамках XI Международного инвестиционного форума «Сочи-2012», годовой отчет ОАО «МРСК Юга» за 2011 год занял первые места в номинациях «Уровень раскрытия информации» и «Отраслевой отчет «Инфраструктура»».



Август



Сентябрь

1. 0 компании

Октябрь

- Решением Совета директоров ОАО «МРСК Юга» от 8 октября 2012 года исполняющим обязанности генерального директора компании назначен Владимир Франтишкович Вашкевич.
- В столице Республики Калмыкия — г. Элиста — состоялась рабочая встреча исполняющего обязанности генерального директора ОАО «МРСК Юга» Владимира Вашкевича и главы Республики Калмыкия Алексея Орлова.
- Исполняющий обязанности генерального директора ОАО «МРСК Юга» Владимир Вашкевич обсудил перспективы развития регионального сетевого комплекса с заместителем председателя правительства, министром промышленности транспорта и природных ресурсов Астраханской области Юрием Махошвили.
- 19 октября 2012 года исполняющий обязанности генерального директора ОАО «МРСК Юга» Владимир Вашкевич обсудил перспективы развития регионального сетевого комплекса с губернатором Астраханской области Александром Жилкиным.
- В ОАО «МРСК Юга» введен новый Кодекс корпоративной этики, который определяет основные корпоративные ценности, этические принципы, нормы и правила делового поведения для всех сотрудников Общества.
- Исполняющий обязанности генерального директора ОАО «МРСК Юга» Владимир Вашкевич принял участие во Всероссийском совещании «О ходе подготовки субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период 2012–2013 годов и развитию рынка электроэнергии и мощности», которое состоялось в Москве.

Ноябрь

- 9 ноября ОАО «МРСК Юга» получило паспорт готовности к ОЗП 2012–2013 годов.
- Годовой отчет ОАО «МРСК Юга» за 2011 год признан победителем в номинации «Лучший отчет эмитента Южного федерального округа» на XV федеральном конкурсе годовых отчетов и сайтов, организованном журналом «Рынок ценных бумаг» и социальной сетью INVESTOR.RU в партнерстве с Федеральной службой по финансовым рынкам и проведенном в рамках IX Федерального инвестиционного форума.
- Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» избран одной из пилотных площадок реализации целевых коммуникационных программ ОАО «Холдинг МРСК» «Энергетика — профессия будущего».
- Исполняющий обязанности генерального директора ОАО «МРСК Юга» Владимир Вашкевич провел выездное совещание на объекте строительства ПС 110/10 кВ «НПС-3», на котором обсуждалась реализация крупного инвестиционного проекта по технологическому присоединению всех объектов Каспийского трубопроводного консорциума «КТК-Р».

Декабрь

- Исполняющий обязанности генерального директора ОАО «МРСК Юга» Владимир Вашкевич в ходе рабочей поездки в Волгоград встретился с губернатором Сергеем Боженовым для обсуждения актуальных вопросов развития электросетевого комплекса Волгоградской области.
- В Республике Калмыкия введена в эксплуатацию новая электроподстанция «НПС-3», которая является одним из ключевых объектов в масштабном инвестиционном проекте ОАО «МРСК Юга» по технологи-



Октябрь



Ноябрь



Декабрь

ческому присоединению нефтеперекачивающих станций (НПС-2 и НПС-3) Каспийского трубопроводного консорциума «КТК-Р».

- В информационном агентстве «Интерфакс-Юг» состоялась пресс-конференция исполняющего обязанности генерального директора ОАО «МРСК Юга» Владимира Вашкевича для ведущих средств массовой информации Южного федерального округа и Ростовской области, на которой были подведены итоги 2012 года.

События после отчетной даты

Январь

- Энергетики ОАО «МРСК Юга» заняли второе место на Всероссийских соревнованиях профессионального мастерства ремонтных бригад ФСК ЕЭС и Холдинга МРСК, которые состоялись в столице зимних Олимпийских игр 2014 года — г. Сочи.
- 250 энергетиков МРСК Юга в составе 68 бригад были задействованы в ликвидации последствий стихийного бедствия на энергообъектах Ростовской области.

Февраль

- В Ростове-на-Дону состоялось производственное совещание департамента по связям с общественностью ОАО «МРСК Юга» и руководителей PR-подразделений филиалов Компании по вопросам выработки стратегии реализации информационной политики Общества.
- 14 февраля 2013 года Совет директоров открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» избрал Владимира Вашкевича генеральным директором Общества до 2016 года.
- В ОАО «МРСК Юга» завершен сертификационный аудит. Аккредитационный орган SAS (Швейцария) проверил и утвердил результаты аудита и принял решение о подтверждении и выдаче соответствующих сертификатов.
- Генеральный директор ОАО «МРСК Юга» Владимир Вашкевич совершил рабочую поездку в Волгоград, где обсудил с руководителями филиалов Компании, функционирующих на территории Волгоградской, Астраханской, Ростовской областей и Республики Калмыкия, ключевые направления реализации производственной и социальной политики Общества.

Март

- 1 марта состоялось очное заседание Правления ОАО «МРСК Юга» под руководством председателя Правления — генерального директора Общества В.Ф. Вашкевича.
- 6 марта 2013 года в Ростове-на-Дону состоялась пресс-конференция генерального директора ОАО «МРСК Юга» Владимира Вашкевича, посвященная избранию генерального директора Компании и вопросам перспектив развития ОАО «МРСК Юга».



Январь 2012 г.



Февраль 2012 г.

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 16.06.2008 № 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 которая осуществляет 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.

При этом любая другая сетевая организация, расположенная на территории обслуживания ОАО «МРСК Юга», является нижестоящей и для осуществления своей деятельности в 2011 году обязана была заключить с ОАО «МРСК Юга» договор оказания услуг по передаче электроэнергии (это касается организаций 3-го уровня, имеющих технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Юга»).

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

Значительная часть электроэнергии, которая поступает 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 электрического 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, который оказывает 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 «Холдинг МРСК», местными сетевыми организациями, энергосбытовыми и энергоснабжающими организациями в вопросах тарифно-балансового регулирования и работы региональных рынков энергии и мощности.

С целью минимизации финансовых и иных потерь ОАО «МРСК Юга» своевременно выявляет и предупреждает возможные риски 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.

ХАРАКТЕРИСТИКА ОСНОВНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ МОЩНОСТЕЙ ОАО «МРСК ЮГА» (по состоянию на 31.12.2012)

Показатель	Единица измерения	Всего	Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Астрахань-энерго»	Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Волгоград-энерго»	Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Калм-энерго»	Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростов-энерго»
Количество и мощность ПС 35–220 кВ, всего	шт.	1 218	136	396	117	569
	МВ • А	18 484	2 140	6 557	1 112	8 675
в т. ч. ПС 220 кВ	шт.	4	0	2	2	0
	МВ • А	516	0	126	390	0
ПС 110 кВ	шт.	638	90	260	46	242
	МВ • А	14 707	1 777	5 636	512	6 782
ПС 35 кВ	шт.	576	46	134	69	327
	МВ • А	3 262	364	795	210	1 893
Протяженность ВЛ, всего	км	156 193	19 069	44 937	19 319	72 868
Протяженность ВЛ 35–220 кВ	км	27 729	3 023	8 896	4 156	11 654
	в т. ч. ВЛ 220 кВ	км	386	0	141	245
ВЛ 110 кВ	км	15 710	2 354	5 933	1 958	5 465
ВЛ 35 кВ	км	11 634	669	2 822	1 954	6 189
Протяженность ВЛ 0,38–10 кВ	км	128 464	16 046	36 042	15 162	61 214
	в т. ч. ВЛ 10 кВ	км	72 496	9 266	21 174	12 002
ВЛ 6 кВ	км	3 845	1 103	900	24	1 818
ВЛ 0,38 кВ	км	52 125	5 678	13 968	3 137	29 342
Протяженность КЛ, всего	км	2 094	1 136	428	1	529
в т. ч. КЛ 110–35 кВ	км	87	2		0	85
КЛ 10–0,38 кВ	км	2 007	1 134	428	1	444
Количество и мощность ТП, РП 6,10–0,38 кВ	шт.	30 446	3 452	9 973	3 206	13 815
	МВ • А	5 041	879	1 842	317	2 003

1. 0 компании

ФИЗИЧЕСКИЙ ИЗНОС ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ ОАО «МРСК ЮГА» (по состоянию на 31.12.2012)

Объекты электрических сетей	Износ, %
Общий износ по оборудованию, в том числе:	85,64
силовых трансформаторов	76,56
коммутационных аппаратов (выключателей)	51,35
ВЛ 35–220 кВ	61,33
ВЛ 0,38–10 кВ	78,62
КЛ 35–110 кВ	30
КЛ 0,38–10 кВ	67,71
всего ЛЭП	70,96

ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ НА ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ХОЗЯЙСТВЕННЫЕ НУЖДЫ (с учетом точек поставки арендаторов)

Наименование	Единица измерения	2012	
		План	Факт
Энергетические ресурсы, поставляемые на основании договоров поставки (купли-продажи), всего	тыс. руб. *	269 819,48	239 028,82
электрическая энергия	тыс. руб.	229 243,13	208 065,25
	тыс. кВт•ч	66 450,01	60 081,98
тепловая энергия	тыс. руб.	20 525,59	13 871,81
	Гкал	22 249,69	13 346,16
водоснабжение холодное	млн руб.	7 203,65	5 620,00
	тыс. м ³	204,61	178,48
водоснабжение горячее	млн руб.	295,00	1 286,20
	тыс. м ³	3,90	12,64
природный газ	млн руб.	12 552,12	10 185,56
	тыс. м ³	2 324,65	2 152,33

* Сумма указана включая НДС.

Сведения об установлении метода доходности инвестированного капитала (RAV-регулирование) для филиалов Общества

Во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 для филиалов ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго», «Калмэнерго», «Ростовэнерго» в 2012 году произведен пересмотр тарифов на передачу электроэнергии на второе полугодие 2012 г. и обеспечено утверждение долгосрочных RAV-параметров до 01.07.2017, предварительно согласованных с ФСТ России.

Основные итоги пересмотра RAV-параметров:

- по всем филиалам сохранен размер инвестированного капитала, принятый при переходе на RAV;
- учтен достаточный уровень доходности на «старый» капитал от 6 до 11 %;
- утверждены долгосрочные инвестиционные программы по передаче электроэнергии на 2012–2017 гг., в объемах, достаточных для развития и обеспечения бесперебойного

и надежного снабжения электроэнергией потребителей регионов.

Считаем, что реализация принятых долгосрочных параметров направлена на развитие и надежность электросетевого комплекса в регионах, позволит снизить износ основных средств, повысить энергобезопасность регионов и их инвестиционную привлекательность и одновременно с этим обеспечит прибыльность работы Компании в целом.

По филиалу ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» Минтопэнерготариф Волгоградской области принято решение о регулировании на 2011–2013 гг. методом долгосрочной индексации.

В течение 2013 года работа по переходу филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» на тарифное регулирование методом RAV будет продолжена.

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).

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 имеет правильная и грамотная постановка целей и направлений развития Общества, а также пути и способы их реализации.

Важнейшими направлениями развития ОАО «МРСК Юга» являются:

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

С целью формирования единого подхода к решению вопросов перспективного развития, территориального планирования и реализации инвестиционных проектов малого и среднего бизнеса в ОАО «МРСК Юга» 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.

Интерактивная карта расположена на официальном сайте ОАО «МРСК Юга» в подразделе «Питающие центры» раздела «Территория обслуживания» вкладки «Клиентам», а также на главной странице имеется баннер «Загрузка подстанций» для прямого доступа к ней потребителей (клиентов).

Визуализация информации о текущей загрузке центров питания в виде Интерактивных карт направлена на достижение задачи ОАО «МРСК Юга» (приказ ОАО «МРСК Юга» от 23.03.2011 № 148) в реализации стремления занять лидирующую позицию среди распределительных сетевых компаний Восточной Европы и является передовым/инновационным способом опубликования информации, пока не применяемым смежными сетевыми организациями (развитие и внедрение передовых технологий).

Реализация визуализации загрузки питающих центров является элементом формы обязательного раскрытия информации в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (в действующей редакции).

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

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 строительство новых 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 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 два 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 2015–2016 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 2012 году в целях реализации мероприятий по технологическому присоединению осуществлена реконструкция ПС 110 кВ Фунтово с заменой существующих трансформаторов 2×10 МВ•А на 2×16 МВ•А, тем самым обеспечив возможность подключения объекта «Детский оздоровительный центр им. А. С. Пушкина» с заявленной мощностью 2 124,5 кВт и других объектов на территории Приволжского района Астраханской области.

В рамках выполнения обязательств по договорам об осуществлении технологического присоединения к электрической сети филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» в 2012 году было подключено 5 047 потребителей на общую мощность около 100 МВт.

С целью устранения дефицита мощности на «закрытых» центрах питания в 2012 году проведена реконструкция ПС 110 кВ Володаровка с заменой существующего трансформатора 6,3 МВ•А на 16 МВ•А для обеспечения надежности электроснабжения объектов Володарского района Астраханской области.

В дальнейшем планируется реализация мероприятий по развитию распределительного сетевого комплекса.

Долгосрочной инвестиционной программой филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» на период 2013–2018 гг. предусмотрена реализация следующих мероприятий:

- реконструкция ПС 110 кВ Восточная с заменой силовых трансформаторов на 2×25 МВ•А для подключения социально-бытовых потребителей Советского района г. Астрахани;
- реконструкция ПС 35 кВ Началово с заменой силовых трансформаторов на 2×10 МВ•А 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 2×10 МВ•А для подключения строящихся объектов Трусовского района г. Астрахани и индивидуальной застройки в Наримановском районе Астраханской области;

1. 0 компании

- реконструкция ПС 110 кВ Кири-Кили с заменой трансформаторов на 2×40 МВ•А для подключения объектов Ленинского района г. Астрахани;
- реконструкция ПС 110 кВ Лесная-Новая с установкой второго трансформатора мощностью 40 МВ•А для обеспечения надежности выдачи мощности ТЭЦ «Северная» и подключения новых потребителей;
- реконструкция ПС 110 кВ Солодничи с заменой установленного трансформатора на 10 МВ•А для повышения надежности существующих потребителей;
- расширение ПС 110 кВ Царевская с установкой третьего силового трансформатора мощностью 40 МВ•А для подключения растущих нагрузок вновь вводимых потребителей Советского района г. Астрахани;
- реконструкция ПС 110 кВ Камызяк с установкой второго трансформатора мощностью 10 МВ•А для обеспечения надежности существующих и подключения новых потребителей районного центра Камызякского района Астраханской области — г. Камызяк;
- строительство новой ПС 110 кВ Аэропортовская с ЛЭП 110 кВ с двумя трансформаторами установленной мощностью по 2×40 МВ•А, необходимой для обеспечения растущих нагрузок существующих объектов Зацаревского района г. Астрахани, а также вновь подключаемых по ул. Аэропортовское шоссе объектов потребной мощностью 13 МВт;
- строительство новой ПС 110 кВ Шиповская (с последующим переводом части нагрузок на напряжение 10 кВ с существующей ПС 35 кВ Трусовская) с ЛЭП 110 кВ с двумя трансформаторами мощностью по 2×40 МВ•А для подключения строящихся объектов Трусовского района г. Астрахани.

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;
- «Владимировка — Покровка» (№ 703) — 12,2 км.

В рамках реализации Программы перспективного развития электроэнергетики региона в 2012 году начато строительство и планируется ввод в 2013 году:

- ПГУ-235 на территории котельной «Центральная» в г. Астрахани мощностью 235 МВт (заявитель — ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго»);
- ГТУ ТЭЦ в МО ЗАТО Знаменск мощностью 44 МВт (заявитель — ЗАО «ГК-4»);
- площадки А-НПС-5А (заявитель — ЗАО «Каспийский Трубопроводный Консорциум — Р»).

Для осуществления технологического присоединения которых к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» продолжаются работы по реализации следующих мероприятий:

- строительство двухцепной ЛЭП 110 кВ «ПГУ-235 — Кири-Кили» и шлейфового захода от ВЛ 110 кВ «ЦРП — Бузанская» (№ 170) (2013 г.);
- 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 в (2013);
- реконструкция ПС 110/35/10 кВ Зензели (2013).

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 2012 г. начаты строительно-монтажные работы по первому этапу перевода 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 2012 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 планируется окончание работ по замене существующих трансформаторов напряжением 110/10 кВ мощностью 2×6,3 МВ•А на трансформаторы 2×16 МВ•А на ПС 220 кВ Харабали, а также комплексной реконструкции ПС 220 кВ Владимировка с заменой трансформаторов.

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.

Так, в 2012 г. на ПС 110 кВ Развилка-2 произведена замена трансформатора Т-2 мощностью 16 МВ•А на 40 МВ•А, от которой осуществляется электроснабжение жителей Кировского и Советского районов г. Волгограда, промышленных предприятий, медицинских учреждений, детских садов, школ, а также городского метротрама и водоканала. В 2013 году планируется завершение реконструкции подстанции заменой силового трансформатора Т-1 с установленной мощностью 16 МВ•А на 40 МВ•А в целях повышения надежности электроснабжения социально значимых объектов Волгоградской области (Волгоградский перинатальный центр, Волгоградский кардиологический центр, санаторий «Волгоград»).

Кроме того, реконструкция ПС 110 кВ Развилка-2 позволит 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 2012 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 110 кВ — 6,65 км;
- замена провода на ВЛ 110 кВ — 11,21 км;
- замена опор на ВЛ 110 кВ — 18 шт., на ВЛ 35 кВ — 10 шт.;
- замена фарфоровой изоляции на стеклянную на ВЛ 110 кВ — 1703 шт.

В целях обеспечения оперативной технологической информацией диспетчерских пунктов управления, а также обеспечения бесперебойного питания оборудования связи и телемеханики в диспетчерских пунктах производственных

отделениях и РЭС филиала выполнены работы по модернизации систем связи и телемеханики и установке систем гарантированного и бесперебойного электропитания СДТУ на 14 подстанциях напряжением 110 кВ.

В соответствии с «Положением о технической политике ОАО «МРСК Юга», утвержденным приказом от 30.08.2011 № 523, Компания ведет работу по замене устаревших (пришедших в негодность) приборов учета электроэнергии, которые не удовлетворяют современным нормативно-техническим стандартам.

В 2012 году выполнены строительно-монтажные работы по созданию АСУЭ по очагам наибольших потерь электроэнергии (х. Плотников-2, п. Солнечный и п. Центральный-2), выполнен учет на 35 вводах в многоквартирные жилые дома г. Волгограда.

Также планируется дальнейшее развитие в филиале ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» автоматизированных систем учета электроэнергии (АСУЭ). Создание АСУЭ позволит существенно снизить коммерческие потери электроэнергии, а также оперативно устранять вновь возникающие источники потерь.

Стоит отметить, что в 2012 году к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» подключено 3 407 новых потребителей с заявленной мощностью около 68 МВт.

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

В рамках инвестиционной программы филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» на период 2013–2018 гг. предполагается выполнить работы по следующим крупным объектам:

по г. Волгограду

- реконструкция ПС 110 кВ Ельшанская с заменой силовых трансформаторов мощностью 28 и 30 МВ•А на 2×40 МВ•А, которая направлена на повышение надежности электроснабжения существующих и подключения новых потребителей Советского района г. Волгограда;
- реконструкция ПС 110 кВ Фестивальная с заменой существующих силовых трансформаторов 16 МВ•А на

1. 0 компании

2×40 МВ•А для повышения надежности электроснабжения водонасосной станции «Самарская» и подключения новых потребителей строящегося жилого комплекса по ул. Шекснинская;

- реконструкция ПС 110 кВ Яблочная с установкой второго силового трансформатора мощностью 10 МВ•А для подключения вновь вводимых социально-бытовых потребителей Советского района г. Волгограда;
- реконструкция ПС 110 кВ ТДН с заменой существующих двух силовых трансформаторов 20 МВ•А на 2×25 МВ•А каждый и установка дополнительного силового трансформатора мощностью 25 МВ•А для подключения вновь вводимых потребителей г. Волгограда;
- реконструкция ПС 110 кВ Курганная с заменой двух существующих силовых трансформаторов 15 МВ•А на 40 МВ•А для повышения надежности потребителей Краснооктябрьского района г. Волгограда и подключения новых потребителей.

Республика Калмыкия

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

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

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

Крупный инвестор ЗАО «КТК-Р» выполняет мероприятия, направленные на строительство двух станций НПС-2, НПС-3, что обеспечит сотни миллионов рублей инвестиций в экономику республики и поспособствует 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

по г. Волжскому

- реконструкция ПС 110 кВ Городская-2 с установкой дополнительного силового трансформатора мощностью 40 МВ•А для повышения надежности электроснабжения существующих и подключения вновь вводимых объектов в г. Волжском;
- реконструкция ПС 110 кВ Городская-3 с заменой существующих силовых трансформаторов 16 МВ•А на 2×40 МВ•А для повышения надежности электроснабжения и подключения вновь вводимых объектов в г. Волжском;
- реконструкция ПС 110 кВ Красная Слобода с заменой существующих силовых трансформаторов 16 МВ•А на 2×25 МВ•А для повышения надежности электроснабжения и подключения вновь вводимых объектов в г. Волжском;
- реконструкция ПС 35 кВ Чайка с переводом на 110 кВ и заменой существующих трансформаторов на 2×16 МВ•А.

электропередачи 110 кВ на территории Черноземельского, Ики-Бурульского и Яшкульского районов, что позволит увеличить объем полезного отпуска на 350 млн кВт•ч (расчетный срок — 2013–2014 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» были выполнены работы по строительству ПС 110 кВ НПС-3, ВЛ 110 кВ «НПС-3 — Ики-Бурул» (40 км), ВЛ 110 кВ «ПС Партизанская — Ики-Бурул» (56 км), ВЛ 110 кВ «ПС Элиста-Западная — Ики-Бурул»: (79 км), ВЛ 110 кВ «НПС-3 — Рагули» (15 км), ВЛ 110 кВ «ПС Чолун-Хамур — ПС Черноземельская», а также реконструкции ПС 110 кВ Партизанская, ПС 110 кВ Элиста-Западная, ПС 110 кВ Ики-Бурул, ПС 110 кВ Чолун-Хомур, ПС 110 кВ Адык, ПС 110 кВ Черноземельская.

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 2012 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 2016 году путем проведения реконструкции с заменой существующих трансформаторов установленной мощностью 2×10 МВ•А на 2×25 МВ•А в соответствии с утвержденной инвестиционной программой развития Общества.

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 2013–2018 гг. запланировано выполнение мероприятий по развитию электрической сети и повышению доступности электросетевой структуры.

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 2×40 МВ•А.

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.

Электроснабжение жилых застроек на федеральных земельных участках в Аксайском районе (п. Рассвет, п. Золотой Колос, п. Красный Колос) планируется от нового питающего центра ПС 110 кВ АС-16 с трансформаторами 2×25 МВ•А согласно инвестиционной программе развития Общества запланировано на 2014–2015 гг.

Электроснабжение аэропортового комплекса «Южный» (строительство которого в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 20.05.2008 № 377 предполагается в 2013–2015 гг.) в районе п. Грушевка фи-

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

филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» предусмотрел от ПС 110 кВ АС-10. В инвестиционной программе развития Общества запланировано техническое перевооружение ПС 110 кВ АС-10 с заменой трансформаторов на 2×16 МВ•А с началом строительства в 2016 году и окончанием в 2017 году. Объем финансирования составит около 94 млн руб. без учета строительства питающих линий.

Электроснабжение застраиваемых территорий в районе пересечения ул. Ленина и ул. Нагибина предусматривается от нового питающего центра Р-34 (Р-11А). Строительство ПС 110 кВ Р-34 (Р-11А) с трансформаторами напряжением 110/10/6 кВ мощность 2×40 МВ•А согласно инвестиционной программе планируется реализовать в 2017–2018 гг.

С целью электроснабжения промышленной зоны Левобережной части г. Ростова-на-Дону в инвестиционной программе предусмотрено строительство ПС 110 кВ Левобережная с началом строительства ориентировочно в 2017 г. и вводом в эксплуатацию ориентировочно в 2018 г.

В рамках выполнения обязательств по договорам об осуществлении технологического присоединения к электрической сети филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» в 2012 году был подключено 7 170 потребителей на общую мощность 209 МВт.

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

Второй очереди комплекса по выращиванию индюков в Октябрьском районе (заявитель — ООО «Евродон-Юг») с увеличением мощности комплекса до 210 тыс. т индюшатины с заявленной мощностью около 4 МВт. Также 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 про-

1. 0 компании

дукции 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.

Компания «Северо-Кавказская база цветных металлов «Гриф» планирует строительство металлургического комплекса мощностью 2 МВт. В настоящее время компания рассматривает варианты строительства в г. Зверево, г. Новочеркасске, а также в Шолоховском и Усть-Донецком районе.

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;
- ООО «Азовский морской терминал» планирует строительство транспортного-логистического терминала, заявленная мощность 2 МВт;
- завод ООО «МТЕ ДПМ» планирует расширение кузнечно-прессового производства, увеличение мощности на 16 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. Новочеркасске в период с 2013-го по 2017 год планируется осуществить жилищное строительство в ГК «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 «Имерис Восток» планирует строительство завода по производству вспученного перлита, заявленная мощность 0,7 МВт;
- ООО «Праксэа Рус» планирует строительство завода промышленных газов, заявленная мощность 0,5 МВт;

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

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

В Чертковском районе Ростовской области планируется строительство «Агропромышленного комплекса «Станица», заявленная мощность 12,071 МВт. С целью электроснабжения «АПК»Станица» согласно инвестиционной программе планируется строительство нового питающего центра с силовыми трансформаторами 2×16 МВ•А, ввод мощности планируется в 2019–2020 гг.

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

Долгосрочной инвестиционной программой развития филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» на период 2013–2018 гг. предусматривается реализация следующих мероприятий:

- строительство ПС 110 кВ Р-42 (Северная) для подключения растущих нагрузок вновь вводимых потребителей северной части г. Ростова-на-Дону;
- реконструкция ОРУ 110 кВ ПС 110 кВ Ш-14; ПС 110 кВ Ш-47 для электроснабжения прокатного комплекса ЕВРАЗ Южный стан;
- реконструкция ПС 110 кВ Мартыновская;
- реконструкция ПС 110 кВ Тиховская;
- реконструкция ПС 110 кВ АС-1 с заменой трансформаторов на 2×16 МВ•А для электроснабжения объектов ст. Ольгинская;
- реконструкция ПС 110 кВ Чалтырь с заменой трансформаторов на 2×25 МВ•А;
- реконструкция ПС 110 кВ Р-33 с заменой трансформаторов 2×25 МВ•А на 2×40 МВ•А;
- реконструкция ОРУ 110 кВ ПС 110 кВ Н-16;
- реконструкция ОРУ 110 кВ на ПС 110 кВ Комаровская;
- реконструкция ПС 110 кВ АС-12 с заменой трансформаторов на 2×16 МВ•А для электроснабжения объектов х. Октябрьский Аксайского района для повышения надежности энергоснабжения существующих потребителей и подключения новых потребителей населенных пунктов.

Из-за недостаточного развития электрических сетей 220 кВ в северном, северо-восточном районе Ростовской энергосистемы имеется проблема поддержания напряжения на уровне

пределно 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.

ПОВЫШЕНИЕ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА РЕАЛИЗУЕМЫХ ОБЩЕСТВОМ УСЛУГ

В ноябре — декабре 2012 года ОАО «МРСК Юга» успешно пройдена сертификация интегрированной системы менеджмента, основанной на трех международных стандартах: в области качества ISO серии 9000, в области экологии ISO серии 14000, в области охраны здоровья — OHSAS 18000.

Интегрированная система менеджмента эффективно функционирует в Обществе с 2009 года, что подтверждено органом по сертификации, а свидетельством является отсутствие критических несоответствий при проведении сертификации ИСМ.

Второй выпуск сертификатов действует до 29 декабря 2015 года при условии успешного прохождения надзорных аудитов.

Как и прежде, органом по сертификации выступила компания ЗАО «СЖС Восток Лимитед», входящая в группу компаний SGS SA, которая является мировым лидером на рынке независимой экспертизы, лабораторных исследований и сертификации.

Аудиторы компании ЗАО «СЖС Восток Лимитед» отметили, что ОАО «МРСК Юга» установила и поддерживает систему управления в соответствии с требованиями международных стандартов и продемонстрировала способность системы систематически достигать согласованные требования к услугам по транспорту электроэнергии и технологическому присоединению в рамках области применения системы.

ПОВЫШЕНИЕ НАДЕЖНОСТИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ДЛЯ КОНЕЧНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Одной из основных задач повышения уровня надежности электроснабжения для конечных потребителей является поэтапный переход (в пятилетней перспективе) к расчету и использованию в производственной деятельности международных показателей надежности электроснабжения SAIDI, SAIFI, периодическая оценка их значений и динамики для корректировки производственных задач.

В 2012 году успешно реализованы поставленные задачи в части повышения надежности электроснабжения и поэтап-

ного перехода к применению международных показателей, основными из которых являются:

- автоматизация процесса учета всех аварийных отключений оборудования посредством внедрения современного производственно-технического комплекса «Модус»;
- достижение всеми филиалами Общества плановых значений показателей уровня надежности, установленных региональными службами по тарифам.

ПОВЫШЕНИЕ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРИВЛЕКАТЕЛЬНОСТИ, ОПЕРАЦИОННОЙ И ИНВЕСТИЦИОННОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Важнейшими направлениями развития ОАО «МРСК Юга» являются:

- сохранение RAB-регулирования для филиалов «Астраханьэнерго», «Ростовэнерго», «Калмэнерго» с учетом оптимизации параметров и их закреплением органами исполнительной власти на долгосрочную перспективу;
- перевод филиала «Волгоградэнерго» на RAB-регулирование с 2014 года;
- проведение модернизации и технического перевооружения объектов электроэнергетики;
- внедрение системы управления рисками, возникающими в процессе основной деятельности;
- оптимизация топологии сети;
- внедрение программы управления производственными активами;
- оптимизация системы бизнес-планирования;
- внедрение инновационных технологий;
- выполнение в полном объеме утвержденных субъектами РФ инвестиционных программ для обеспечения запланированного уровня тарифов, отсутствия штрафных санкций, необходимого воспроизводства основных фондов и ввода новых мощностей, обеспечивающих рост объема оказываемых услуг;
- минимизация расходов с целью повышения операционной эффективности в 2013 году и получения стабильной прибыли в последующих годах;
- минимизация сверхнормативных потерь электроэнергии;
- реформирование организационной структуры Общества с целью централизации функций управления, снижения расходов и повышения эффективности деятельности;
- проведение модернизации и технического перевооружения объектов электроэнергетики;
- энергоэффективность и энергосбережение.

Стратегические задачи и основные приоритетные направления деятельности на 5 лет:

- Снижение износа сетей до уровня развитых стран.
- Доведение показателей операционной эффективности до уровня сетевых компаний развитых стран.
- Выведение на стабильную рентабельность на уровне компаний РФ с сопоставимыми рыночными рисками.
- Рост доли рынка электросетевых услуг на обслуживаемых территориях.

ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ И ОБЕСПЕЧЕНИЕ ИННОВАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ

Решением Совета директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 02.10.2012 № 95/2012) утверждена Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества, в соответствии с которой будет решаться ряд задач:

- снижение удельного расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды;
- снижение потерь при осуществлении технологического процесса передачи электроэнергии;
- формирование эффективной системы управления энергосбережением.

В целях повышения энергетической эффективности объектов ОАО «МРСК Юга» и исполнения Федерального закона от 23.11.2009 № 261 «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в 2012 году завершено проведение энергетического обследования в соответствии с заключенным Обществом договором с дочерним зависимым обществом ОАО «МРСК Юга» — ОАО «Энергосервис Юга» (протокол от 19.10.2011 № 74/2011).

В 2012 году в рамках этого договора выполнены работы по заключительному этапу — проведено обследование всего электросетевого комплекса, подготовлен отчет, разработаны

мероприятия для включения в программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности, составлен энергетический паспорт.

Более подробно информация о повышении энергоэффективности раскрыта на стр. 45–46 настоящего годового отчета.

29 июля 2011 года решением Совета директоров ОАО «МРСК Юга» утверждена «Программа инновационного развития ОАО «МРСК Юга» на 2011–2016 гг.» (далее — ПИР) (протокол заседания Совета директоров Общества от 01.08.2011 № 69/2011).

Основные мероприятия ПИР в 2012 году 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.

Более подробно информация об инновационном развитии раскрыта на стр. 68–71 настоящего годового отчета.

ПОВЫШЕНИЕ ДОСТУПНОСТИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

Стратегия развития Общества в части повышения доступности электросетевой инфраструктуры определена Стандартом организации «Система централизованного обслуживания потребителей услуг в ОАО «МРСК Юга» — СТО 80380011-ИА-ИСМ 028–2011 (утвержденным решением Совета директоров ОАО «МРСК Юга», протокол от 21.10.2011 № 74/2011). Стандарт «Система централизованного обслуживания потребителей услуг в ОАО «МРСК Юга» (далее — Стандарт) устанавливает единые требования к организации процесса централизованного обслуживания потребителей услуг, бизнес-процессам очного, заочного и интерактивного взаимодействия с потребителями услуг, этикету обслуживания потребителей услуг, проведению

исследований для оценки качества клиентского сервиса и анализа полученных результатов.

На основании Стандарта Обществом разработан «План мероприятий по приведению системы обслуживания потребителей услуг в соответствие с требованиями Стандарта «Система централизованного обслуживания потребителей услуг в ОАО «МРСК Юга»», определяющий стратегию развития системы обслуживания потребителей услуг на 2012–2014 гг.

Более подробная информация о мероприятиях, проведенных Обществом в 2012 году в рамках реализации вышеуказанного плана, изложена в разделе «Клиентоориентированная политика» (стр. 162–164).

РАЗВИТИЕ ЧЕЛОВЕЧЕСКОГО КАПИТАЛА

В своей производственной деятельности ОАО «МРСК Юга» ориентировано на внедрение и распространение передовых и прогрессивных методов работы.

Учитывая невозможность развития производства без развития обеспечивающих его людей, Общество стремится опережать и превосходить потребность производства в квалифицированных кадрах. Во многом решение этой задачи в 2012 году достигалось за счет правильной организации системы обучения и развития персонала, а также реализации

специализированных программ профессиональной переподготовки работников.

В 2013 году с целью развития человеческих ресурсов особое внимание планируется уделить обучению работников, состоящих в управленческом и молодежном кадровом резерве Общества.

Более подробная информация приведена в подразделе «Кадровая политика» на стр. 149–159 настоящего годового отчета.







РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Выручка от услуг
по технологическому присоединению
составила ок. **2** млрд руб.

2

РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ПРОИЗВОДСТВО

Деятельность по передаче электрической энергии

По итогам отчетного 2012 года отпуск электрической энергии в сеть ОАО «МРСК Юга» составил 30 млрд 177 млн кВт•ч, полезный отпуск — 27 млрд 262 млн кВт•ч, при этом фактические потери на ее транспорт сложились на уровне 2 млрд 914 млн кВт•ч или 9,66% от отпуска в сеть, в том числе по филиалам:

Филиалы ОАО «МРСК Юга»	Отпуск в сеть, млн кВт•ч	Полезный отпуск из сети, млн кВт•ч	Фактические потери	
			млн кВт•ч	%
«Астраханьэнерго»	3941,2	3209,9	731,4	18,56
«Волгоградэнерго»	11721,2	10871,4	849,7	7,25
«Ростовэнерго»	14041,8	12803,1	1238,7	8,82
«Калмэнерго»	472,4	378,0	94,4	19,98
ИТОГО по ОАО «МРСК Юга»	30176,6	27262,4	2914,2	9,66

Объем переданной электрической энергии в границах РСК за 2012 год составил 27 262,4 млн кВт•ч, по отношению к 2011 году показатель увеличился на 90,0 млн кВт•ч или 0,3%, в том числе по филиалам:

Филиалы ОАО «МРСК Юга»	Объем переданной электроэнергии по сетям филиалов ОАО «МРСК Юга» (отпуск из сети)			
	2009	2011	Динамика 2012/2011	
			млн кВт•ч	%
«Астраханьэнерго»	3208,8	3209,9	1,1	0,03
«Волгоградэнерго»	11043,5	10871,4	-172,1	-1,6
«Ростовэнерго»	12544,0	12803,1	259,1	2,1
«Калмэнерго»	376,0	378,0	2,0	0,5
ИТОГО по ОАО «МРСК Юга»	27172,4	27262,4	90,0	0,3

Наибольший рост на 259,1 млн кВт•ч или 2,1% отпуска из сети в 2012 году по отношению к 2011 году произошел в филиале ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» по причине передачи в аренду филиалу ОАО «МРСК Юга» — «Ростов-

энерго» объектов электросетевого хозяйства ОАО «ФСК ЕЭС» по присоединениям к объектам ЕНЭС объектов ООО «Русэнергоресурс», исключенных в 2011 году.

ФАКТИЧЕСКИЕ ПОТЕРИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В 2012 ГОДУ

Филиалы ОАО «МРСК Юга»	Факт 2011		Факт 2012		Изменение 2012/2011	
	млн кВт•ч	% отчетный	млн кВт•ч	% отчетный	млн кВт•ч	%
	«Астраханьэнерго»	666,2	17,19	731,4	18,56	65,2
«Волгоградэнерго»	863,5	7,25	849,7	7,25	-13,8	0
«Ростовэнерго»	1216,3	8,84	1238,7	8,82	22,4	-0,02
«Калмэнерго»	96,2	20,37	94,4	19,98	-1,8	-0,39
ИТОГО по ОАО «МРСК Юга»	2842,2	9,47	2914,2	9,66	72,0	0,19

В связи с включением и исключением в 2012 году из баланса филиалов ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» и «Волгоградэнерго» электропотребления ряда контрагентов, относящихся к «последней миле», для корректной

оценки динамики уровня потерь электроэнергии необходимо привести структуру потребления 2011 года к структуре 2012 года.

ВЫПОЛНЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ БИЗНЕС-ПЛАНА В ЧАСТИ УРОВНЯ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА ЕЕ ТРАНСПОРТ

Филиалы ОАО «МРСК Юга»	Потери электроэнергии					
	План 2012		Факт 2012		Изменение	
	млн кВт•ч	%	млн кВт•ч	%	млн кВт•ч	%
«Астраханьэнерго»	656,4	16,50	731,4	18,56	74,9	2,06
«Волгоградэнерго»	863,7	7,33	849,7	7,25	-14,0	-0,08
«Ростовэнерго»	1257,3	8,89	1238,7	8,82	-18,6	-0,07
«Калмэнерго»	93,9	20,00	94,4	19,98	0,4	-0,02
ИТОГО по ОАО «МРСК Юга»	2871,4	9,46	2914,2	9,66	42,8	0,2

2. Результаты деятельности

Превышение фактических потерь электрической энергии в сети филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» в 2012 году от значения, утвержденного в бизнес-плане, составляет 74,9 млн кВт•ч и связано с:

- неурегулированными отношениями с гарантирующим поставщиком (прекращение работы по сверке баз данных, непредоставление сведений об оплатах потребителей-граждан);
- неудовлетворительным состоянием приборов учета электроэнергии;
- низкими доходами населения в регионе, что является причиной неплатежей и хищений.

С целью снижения уровня потерь электроэнергии в «Астраханьэнерго» проводились следующие мероприятия:

- установка общедомовых приборов учета электроэнергии на вводах в многоквартирные жилые дома. В 2012 году установлено более 1 700 общедомовых (коллективных) приборов учета на вводах в многоквартирные дома;
- создание автоматизированной системы учета электроэнергии в населенных пунктах с наибольшей величиной потерь, для чего приобретено 7 000 комплектов учета электроэнергии и в 2012 году было установлено более 5 600 приборов учета;
- замена приборов учета несоответствующих классов точности; в 2012 году заменено у юридических и приравненных к ним лиц 1 300 приборов учета и у граждан-потребителей — 14 700 приборов учета;
- проведение инструментальных проверок комплексов учета электроэнергии; в 2012 году проверено 18 200 комплексов учета у юридических и приравненных к ним лиц и 79 600 — у граждан-потребителей;
- проведение рейдов по выявлению неучтенного электропотребления; в 2012 году выявлено 956 фактов неучтенного потребления электроэнергии, в том числе бездоговорное потребление электроэнергии в объеме 7,6 млн кВт•ч и безучетное потребление электроэнергии в объеме 5,3 млн кВт•ч.

Кроме того, в IV квартале 2012 года были приняты дополнительные меры, направленные на выполнение в филиале «Астраханьэнерго» планового уровня потерь в 2012 году:

- создана Рабочая группа по совершенствованию в Обществе работы по энергосбережению и снижению потерь электроэнергии;
- приняты дополнительные меры по снижению потерь электроэнергии в филиале «Астраханьэнерго» (назначены кураторы РЭС по исполнению планового уровня потерь,

организовано проведение аудитов РЭС);

- издан локальный нормативный акт о выполнении филиалами ОАО «МРСК Юга» планового показателя потерь электроэнергии по итогам работы за ноябрь, декабрь и 2012 год в целом;
- проведена рабочая встреча по обмену опытом в части борьбы с потерями электроэнергии на территории филиала «Астраханьэнерго» в период с 21.11.2012 по 23.11.2012 с заместителем генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Сибири»;
- проведено общее собрание с персоналом филиала «Астраханьэнерго» с участием руководства РЭС по вопросу выполнения планового уровня потерь;
- организовано проведение рейдовых мероприятий по выявлению неучтенного потребления электроэнергии в выходные дни и нерабочее время;
- достигнуты договоренности с ОАО «Астраханская энергосбытовая компания» по порядку формирования объема оказанных услуг по передаче электроэнергии в соответствии с требованиями постановлений Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 и от 06.05.2011 № 354.

В результате проведенной работы в период с сентября по ноябрь 2012 года в филиале «Астраханьэнерго» плановый уровень потерь выполнялся. Однако в декабре 2012 года филиалом «Астраханьэнерго» были допущены сверхплановые потери в объеме 53,5 млн кВт•ч, фактический уровень потерь составил 28,39% при плане 15,25%. Одной из причин данной ситуации явился рост отпуска в сеть (+5,7% к факту прошлого года, +3,8% к плановому объему) в связи с погодными условиями — в текущем году средняя температура декабря в регионе значительно ниже среднестатистических показателей температуры. В период низких температур в регионе резко увеличилось число хищений электроэнергии населением, при этом проведение рейдовой работы по выявлению неучтенного электропотребления и контрольных съемов показаний приборов учета существенно осложняется. Кроме того, в связи со сбоями теплоснабжения обогрев помещений населением осуществлялся с использованием электрообогревательных устройств. Потребленные населением объемы электроэнергии будут зафиксированы при формировании полезного отпуска в январе 2013 года.

Бездоговорное электропотребление

В 2012 году выявлено и составлено 1 817 актов о бездоговорном потреблении в объеме 30,8 млн кВт•ч, что позволило не допустить рост издержек на сумму 80,3 млн рублей без НДС.

Информация о мероприятиях по снижению потерь электроэнергии приведена на стр. 45–46 настоящего годового отчета.

Информация о тарифах на услуги по передаче электрической энергии

(приложение 1)

В 2012 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.

В соответствии с п. 2 Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электро-

энергетике» цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, и единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по каждому уровню напряжения устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на период с 1 января 2012 года по 30 июня 2012 года на уровне, не превышающем уровень, установленный для указанных цен (тарифов) на 2011 год.

Таким образом, во исполнение Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2012 год установлены с разбивкой по полугодиям, с периодами действия:

с 1 января 2012 года по 30 июня 2012 года;

с 1 июля 2012 года по 31 декабря 2012 года.

Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго»

Модель «котла» в регионе — «котел сверху». Держатель «котла» — филиал ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго». Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» собирает всю сетевую НВВ от 5 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 в 2012 году рассчитывались с филиалом ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» по одноставочным тарифам.

«Котловые» тарифы на 1 полугодие 2012 года утверждены Постановлением Службы по тарифам Астраханской области от 16.12.2011 № 511 (в редакции постановления службы по тарифам Астраханской области от 31.01.2012 № 1), на 2-е полугодие 2012 года — Постановлением Службы по тарифам Астраханской области от 30.05.2012 № 71.

Необходимая валовая выручка филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» на 2012–2017 гг. сформирована методом доходности инвестированного капитала (РАВ).

Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго»

В регионе в 2012 году реализована схема расчетов «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 1-е полугодие 2012 года утверждены Постановлением УРТ Волгоградской области от 23.12.2011 № 54/1, на 2-е полугодие 2012 года — Постановлениями Министерства топлива, энергетики и тарифного регулирования Волгоградской области от 18.07.2012 № 3/1 и от 28.11.2012 № 27/1. Индивидуальные тарифы

для взаиморасчетов между филиалом ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» и ОАО «Волгоградоблэлектро», МУПП «Волгоградские межрайонные электрические сети», МКП «Волжские межрайонные электросети» на 1-е полугодие 2012 года утверждены постановлением УРТ от 23.12.2011 № 54/4.

Индивидуальные тарифы для взаиморасчетов между филиалом ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» и ОАО «Волгоградоблэлектро», МУПП «Волгоградские межрайонные электрические сети», МКП «Волжские межрайонные электросети», ОАО «Оборонэнерго», Филиалом «ВГАЗ» ОАО «СУАЛ» на 2-е полугодие 2012 года утверждены Постановлениями УРТ от 31.05.2012 № 21/4 и Постановлением Министерства топлива, энергетики и тарифного регулирования Волгоградской области от 28.11.2012 № 27/1.

Необходимая валовая выручка филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» на 2012–2013 гг. сформирована методом долгосрочной индексации.

2. Результаты деятельности

Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго»

В регионе реализована схема расчетов «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 фили-

алом ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго» по одноставочным тарифам.

«Котловые» тарифы и индивидуальные тарифы на 2012 год утверждены Приказом РСТ Республики Калмыкия от 31.05.2012 №65-п/э.

Необходимая валовая выручка филиала ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго» на 2012–2017 гг. сформирована методом доходности инвестированного капитала (РАВ).

Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго»

В регионе реализована схема расчетов «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 ООО «Донэнергосбыт», 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, так и по одноставочным тарифам.

«Котловые» тарифы на 2012 год утверждены постановлениями РСТ Ростовской области от 28.12.2011 №31/1, от 31.05.2012 №14/8 и от 09.10.2012 №38/3.

Индивидуальные тарифы для расчетов между филиалом ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» и ОАО «Донэнерго» на 1-е полугодие 2012 года утверждены Постановлением РСТ Ростовской области от 28.12.2011 №31/2, на 2-е полугодие 2012 года — Постановлениями РСТ Ростовской области от 31.05.2012 №14/9 и от 09.10.2012 №38/4.

Необходимая валовая выручка филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» на 2012–2017 гг. сформирована методом доходности инвестированного капитала (РАВ).

Прогнозирование производственных результатов на 2013 год

Отпуск электроэнергии в сеть ОАО «МРСК Юга»

В соответствии с Производственной программой ОАО «МРСК Юга» на 2013 год отпуск электроэнергии в сеть филиалов ОАО «МРСК Юга» запланирован в объеме **30 млрд 513 млн кВт•ч**, что на 1,1 % или 336 млн кВт•ч больше, чем отпуск в сеть в 2012 году.

Причиной запланированного увеличения отпуска в сеть является естественный рост электропотребления.

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ ОАО «МРСК ЮГА»

Показатель	Единица измерения	Факт 2012	План 2013	Отклонение плана от факта	
				млн кВт•ч	%
Прием в сеть	млн кВт•ч	30 176,6	30 512,6	336	1,1
Потери	млн кВт•ч	2 914,2	2 876,4	-37,8	-1,3
	%	9,66	9,43		-0,23
Полезный отпуск	млн кВт•ч	27 262,4	27 636,2	373,8	1,4

Уровень потерь электроэнергии на ее транспорт

Величина потерь электроэнергии на ее транспорт в сети филиалов ОАО «МРСК Юга» в 2013 году запланирована в размере **2 млрд 876 млн кВт•ч** или 9,43% от отпуска электроэнергии в сеть, что ниже уровня фактических потерь 2012 года на 0,23% от отпуска в сеть.

Выручка

Плановая выручка от реализации услуг по передаче электрической энергии по сетям ОАО «МРСК Юга» на 2013 год запланирована в объеме 25807,8 млн руб. (за вычетом стоимости нагрузочных потерь, учтенных в ценах оптового рынка) при прогнозируемом объеме котлового полезного отпуска равном 27364,7 млн кВт•ч.

Энергосбережение и повышение энергетической эффективности

Структура программы энергосбережения

Принятые целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с программой:

- потери электроэнергии,
- потребление ресурсов на хозяйственные нужды,
- оснащенность современными приборами учета электроэнергии на розничном рынке

ЧИСЛЕННЫЕ ЗНАЧЕНИЯ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НА 2012 ГОД, СТЕПЕНЬ ДОСТИЖЕНИЯ

Наименование показателя	План 2012	Факт 2012	Отклонение	
			абс.	%
Потери электроэнергии, млн кВт•ч	2871,40	2914,20	42,80	1,5
Потери электроэнергии, %	9,46	9,66	0,20	2,1
Потребление ресурсов на хозяйственные нужды, т.у.т.	30,68	24,01	-6,67	-21,7

Программа энергосбережения Общества состоит из разделов целевых программ (мероприятий) и сопутствующих, делящихся, в свою очередь, на мероприятия по снижению потерь электроэнергии и мероприятия по снижению расхода энергетических ресурсов на объектах производственных и хозяйственных нужд и подразделяющихся на организационные и технические мероприятия.

На 2012 год планировался эффект в целом 22848,25 т.у.т. или 157,04 млн руб. и по подпрограммам:

- целевые мероприятия по снижению потерь 20312,58 т.у.т. или 136,23 млн руб.;
- целевые мероприятия по снижению хозяйственных нужд 75,34 т.у.т. или 0,26 млн руб.;
- нецелевые мероприятия 2460,33 т.у.т. или 20,55 млн руб.

По итогам 2012 года эффект составил в целом 27628,84 т.у.т. или 158,94 млн руб. и по подпрограммам:

- целевые мероприятия по снижению потерь 27142,66 т.у.т. или 150,64 млн руб.;
- целевые мероприятия по снижению хозяйственных нужд 74,30 т.у.т. или 0,25 млн руб.;

- нецелевые мероприятия 411,87 т.у.т. или 8,05 млн руб. Эффект от реализации мероприятий, «поддерживающих» существующий уровень потерь, составил 21,46 млн кВт•ч на сумму 42,35 млн руб.

Затраты на реализацию мероприятия — 1395,69 млн руб. Источниками финансирования программы энергосбережения являлись: инвестиционная программа в объеме 1200,18 млн руб., ремонтная программа — 195,51 млн руб.

Мероприятия по снижению потерь электроэнергии

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

За счет реализации комплекса мероприятий по оптимизации потерь в 2012 году объем экономии составил 79,98 млн кВт•ч (158,69 млн руб.).

План по снижению потерь электроэнергии за 2012 год (в натуральных единицах) выполнен на 121,0%.

2. Результаты деятельности

Обязательное энергетическое обследование

Во исполнение требований федерального законодательства в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в ОАО «МРСК Юга» в период 2011–2012 гг. организовано проведение обязательного энергетического обследования и разработка энергетического паспорта.

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

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

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

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 элек-

трических 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».

Основные нормативные документы, регулирующие деятельность Общества по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям ОАО «МРСК Юга»:

1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (с изменениями и дополнениями).
2. 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» (с изменениями и дополнениями).
3. Постановление Правительства Российской Федерации от 31.08.2006 № 530 «Об утверждении правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики» (с изменениями и дополнениями).
4. Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (вместе с «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии»).
5. Приказ ФСТ РФ от 30.11.2010 № 365-з/5 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

6. Приказ ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».
 7. Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике»).
 8. Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (в действующей редакции) «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии».
 9. Постановление Правительства Российской Федерации от 28.09.2010 № 764 «Об утверждении Правил осуществления контроля за соблюдением субъектами естественных монополий стандартов раскрытия информации».
 10. Постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».
 11. Постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики».
- Полный перечень нормативных документов, регулирующих деятельность по технологическому присоединению, находится в открытом доступе на корпоративном веб-сайте Общества: www.mrsk-yuga.ru.

Информация о тарифах на технологическое присоединение

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

Поскольку отсутствует единая политика по расчету и порядку применения ставок платы за технологическое присоединение, а также критерии по дифференциации тарифов, в 2012 году в филиалах Общества действовали различные по форме ставки платы за технологическое присоединение.

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

По филиалу ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» в 2012 году действовали Постановления Службы по тарифам Астраханской области от 07.04.2011 № 26 (в редакции от 22.06.2011 № 72) и от 19.06.2012 № 77. При этом Постановлением Службы по тарифам от 07.04.2011 № 26 в 2012 году действовали ставки платы за технологическое присоединение к сетям филиала «Астраханьэнерго» 2011 года, продленные Постановлением от 07.04.2011 № 26 и от 19.07.2012 № 77.

По филиалу ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» плата за технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям Общества устанавливалась УРТ Волгоградской области. В 2012 году действуют ставки платы за технологическое присоединение к сетям филиала «Волгоградэнерго», установленные Постановлением УРТ Администрации Волгоградской области от 17.12.2010 № 34/3 и от 23.05.2012 № 19/2, а также Постановлением УРТ.

По филиалу ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго» в 2012 году плата за технологическое присоединение взималась в соответствии с Приказом РСТ РК от 23.01.2012 № 11-п/э и Приказом РСТ РК от 19.11.2012 № 112-п/э, в том числе стандартизированные ставки платы.

По филиалу ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» на 2012 год Постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 27.12.2011 № 30/10 установлены стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго».

Информация о заявленных в органы регулирования в отчетном 2012 году и в 2011 году объемах и тарифах на технологическое присоединение, а также установленных регулирующим органом тарифах на технологическое присоединение к электрическим сетям приведены в Приложении 2 к годовому отчету.

2. Результаты деятельности

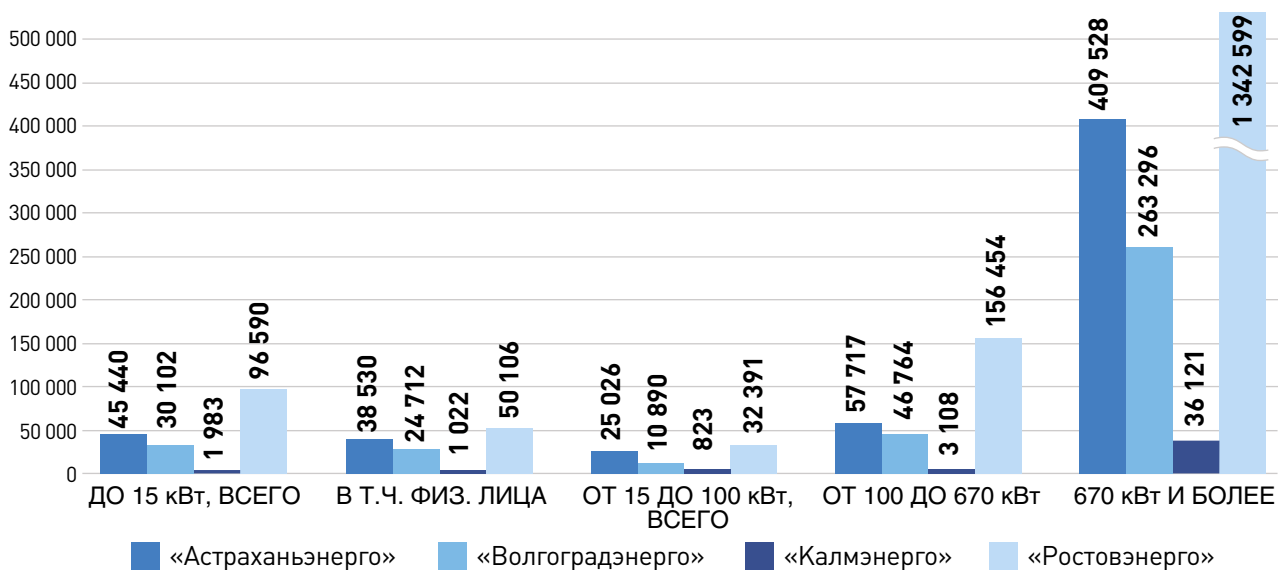
Информация об объемах спроса на технологическое присоединение и степени его удовлетворения (приведена в приложении 2)

За 2012 год Обществом принято 23957 заявок (без учета объектов генерации) на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Юга» общей мощностью 2206431 кВт. В результате заключено 16435 договоров технологического присоединения общей мощностью 465802 кВт. Выполнено 15926 присоединений общей мощностью 379553 кВт.

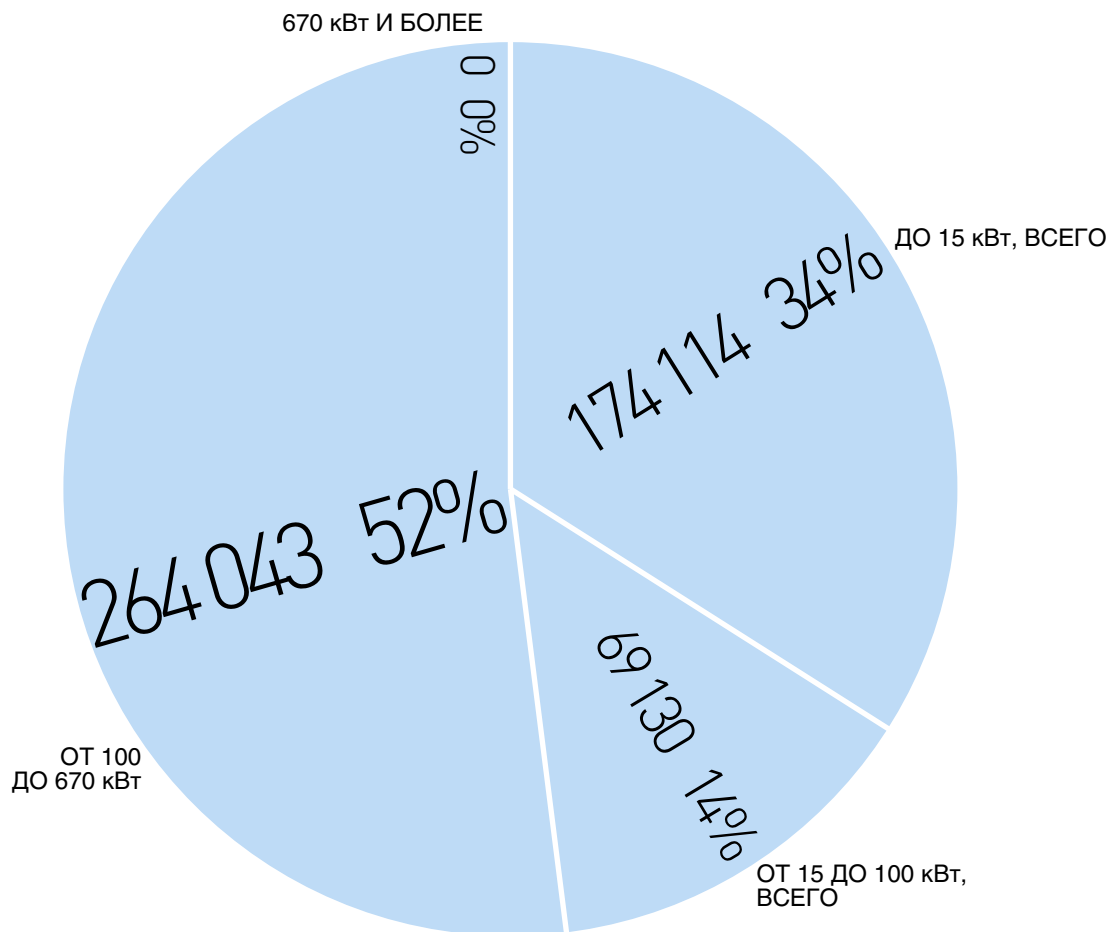
СТРУКТУРА ЗАЯВОК ПО МОЩНОСТЯМ И КЛАССАМ НАПРЯЖЕНИЯ

Категории заявителей	Количество 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 (Н), кВт	шт.	на общую мощность (Н), кВт	шт.	на общую мощность (Н), кВт	шт.	на общую мощность (Н), кВт	шт.	на общую мощность (Н), кВт
до 15 кВт, всего	6507	45440	3337	30102	325	1983	10166	96590	20335	174114
в т.ч. физ. лица	5547	38530	2413	24712	197	1022	4993	50106	13150	114371
от 15 до 100 кВт, всего	525	25026	225	10890	23	823	683	32391	1456	69130
в т.ч. заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	0	0	3	171	3	102	4	272	10	545
от 100 до 670 кВт	248	57717	150	46764	6	3108	706	156454	1110	264043
670 кВт и более	60	409528	164	263296	2	36121	843	1342599	1069	2051544
ВСЕГО	7340	537711	3876	351052	356	42035	12398	1628033	23970	2558831

ДИНАМИКА ЗАЯВЛЕННОЙ МОЩНОСТИ ПО ВИДАМ БИЗНЕСА В РАЗРЕЗЕ ФИЛИАЛОВ ОАО «МРСК ЮГА» В ОТЧЕТНОМ 2012 ГОДУ, кВт (с учетом генерации)



**СТРУКТУРА ЗАЯВЛЕННОЙ МОЩНОСТИ ОАО «МРСК ЮГА»
ПО МОЩНОСТЯМ, КЛАССАМ НАПРЯЖЕНИЯ
И ДИАПАЗОНАМ ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МОЩНОСТИ,
кВт и % (с учетом генерации)**

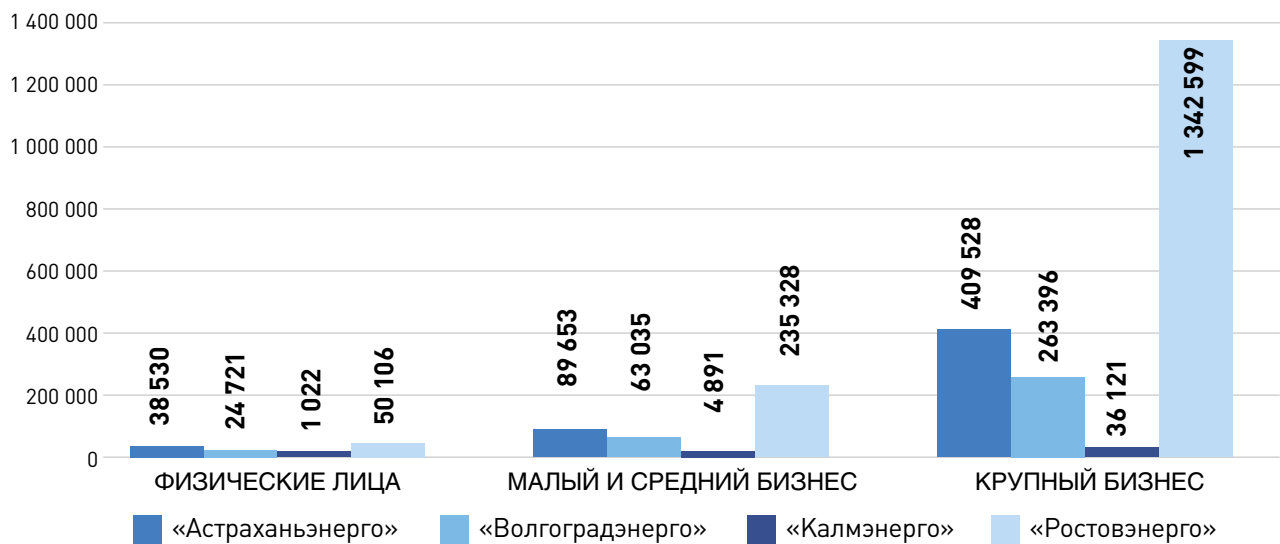


СТРУКТУРА ЗАЯВОК ПО ВИДАМ БИЗНЕСА (с учетом генерации)

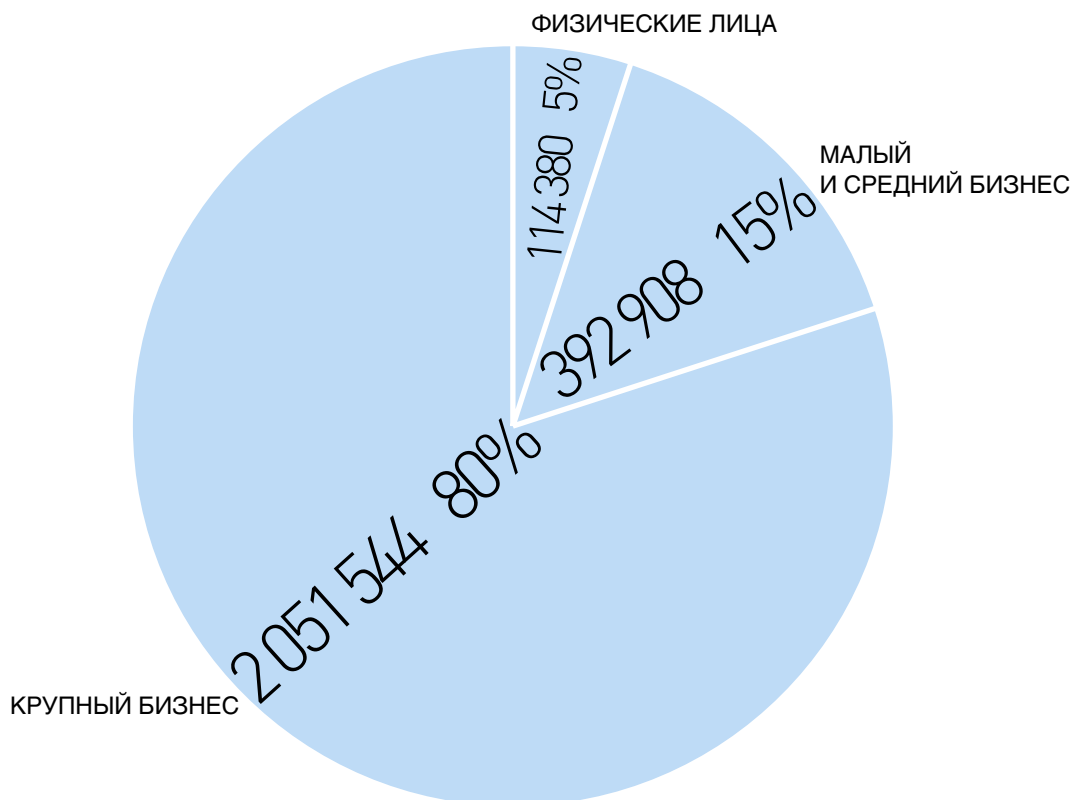
Категории заявителей	Количество поданных заявок на ТП (принятых в работу) с учетом объектов генерации									
	Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго»		Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго»		Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго»		Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго»		ОАО «МРСК Юга»	
	шт.	на общую 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
Физические лица (до 15 кВт, 0,4 кВ)	5547	38530	2413	24721	197	1022	4993	50106	13150	114380
Малый и средний бизнес	1733	89653	1299	63035	157	4891	6562	235328	9751	392908
Крупный бизнес	60	409528	164	263296	2	36121	843	1342599	1069	2051544
ВСЕГО	7340	537711	3876	351052	356	42035	12398	1628033	23970	2558831

2. Результаты деятельности

**ДИНАМИКА ЗАЯВЛЕННОЙ МОЩНОСТИ ПО ВИДАМ БИЗНЕСА В РАЗРЕЗЕ ФИЛИАЛОВ
ОАО «МРСК ЮГА» В 2012 ГОДУ, кВт (с учетом генерации)**



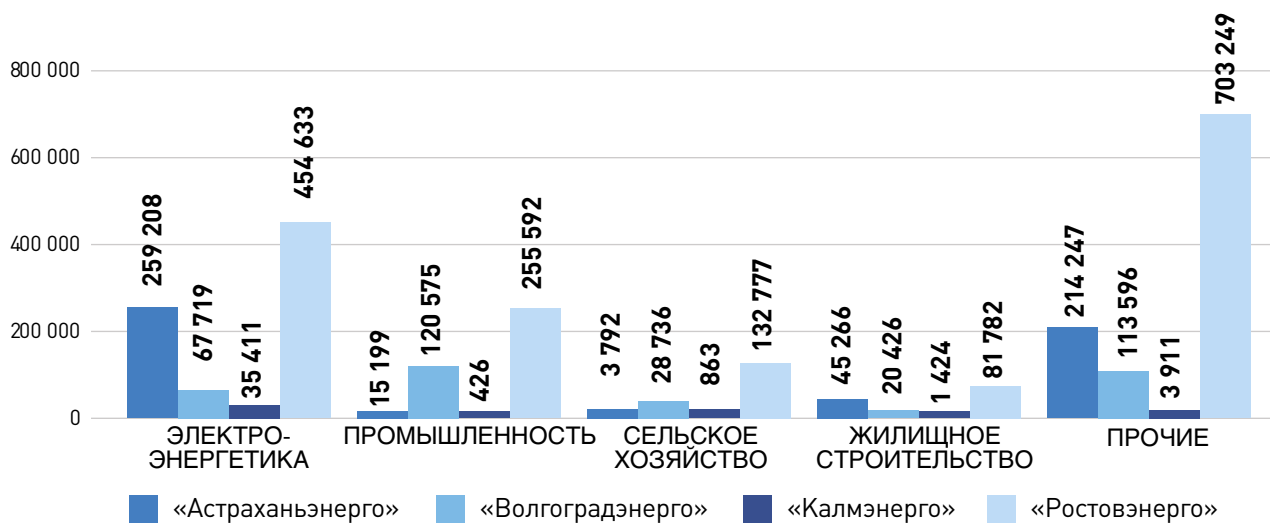
**СТРУКТУРА ЗАЯВЛЕННОЙ МОЩНОСТИ ОАО «МРСК ЮГА»
ПО ВИДАМ БИЗНЕСА, кВт и % (с учетом генерации)**



СТРУКТУРА ЗАЯВОК ПО ОТРАСЛЯМ (с учетом генерации)

Категории заявителей	Количество 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	68	259208	205	67719	6	35411	4834	454633	5113	816971
Промышленность	33	15199	61	120575	7	426	130	255592	231	391791
Сельское хозяйство	45	3792	74	28736	49	863	158	132777	326	166169
Жилищное строительство	79	45266	302	20426	13	1424	166	81782	560	148897
Прочие	7115	214247	3234	113596	281	3911	7110	703249	17740	1035004
ВСЕГО	7340	537711	3876	351052	356	42035	12398	1628033	23970	2558831

СООТНОШЕНИЕ ЗАЯВЛЕННОЙ МОЩНОСТИ ПО ОТРАСЛЯМ В РАЗРЕЗЕ ФИЛИАЛОВ ОАО «МРСК ЮГА» ЗА 2012 ГОД, кВт (с учетом генерации)



2. Результаты деятельности

Наблюдается тенденция роста заявок до 15 кВт с 2009 года, в связи с вступлением в силу Постановления № 861 в действующей редакции «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 (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям».

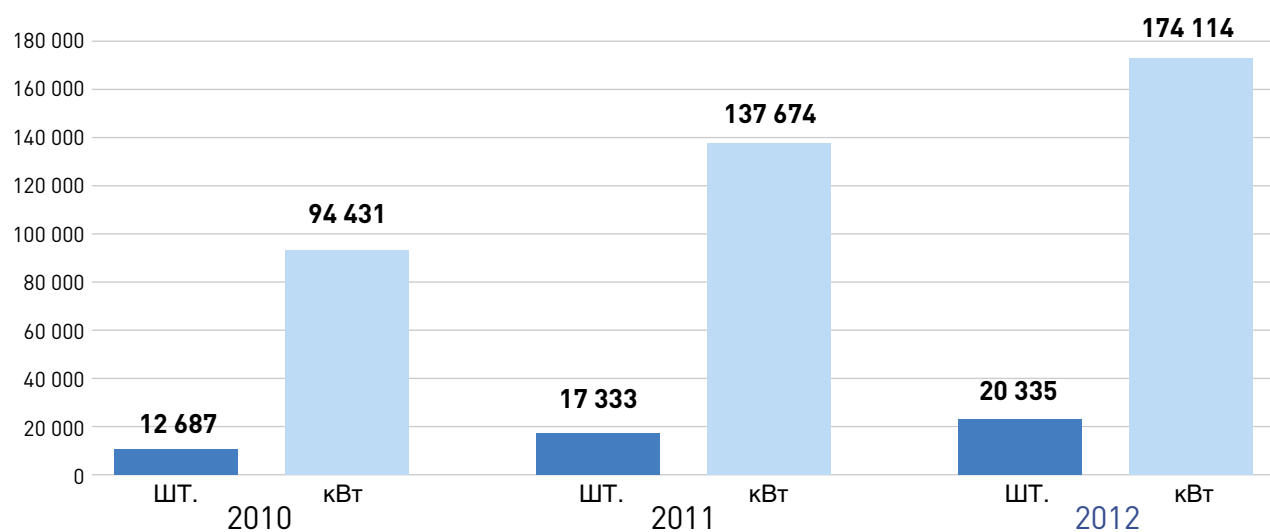
В льготную категорию согласно Правилам технологического присоединения к электрическим сетям попадают физические и юридические лица с заявками на присоединенную мощность до 15 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности).

Плата за технологическое присоединение для вышеуказанных заявителей составляет 550 руб. за одно присоединение.

На представленной диаграмме «Объем количества и мощности по заявкам до 15 кВт в 2010, 2011 и 2012 гг.» отражено изменение спроса на технологическое присоединение по льготной категории потребителей.

ОБЪЕМ КОЛИЧЕСТВА И МОЩНОСТИ ПО ЗАЯВКАМ до 15 кВт в 2010, 2011 и 2012 гг.

2010		2011		2012	
шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт
12687	94431	17333	137674	20335	174114



Повышение надежности работы и эффективности энергосистемы

Мероприятия по повышению надежности и эффективности работы энергосистемы

В целях обеспечения надежной и эффективной работы распределительного электросетевого комплекса в 2012 году выполнен комплекс мероприятий по эксплуатационно-ремонтному обслуживанию, модернизации и замене оборудования, внедрению новой техники и технологий в рамках инвестиционной деятельности филиалов Общества.

В целях поэтапного обновления основных производственных фондов в соответствии с ежегодным приказом ОАО «МРСК Юга» определены основные направления повышения надежности, разработаны и выполнены программы повышения надежности и эффективности работы распределительного сетевого комплекса, включающие в себя:

- замену силовых трансформаторов 6–110 кВ;
- замену маломасляных выключателей 6–10 кВ на вакуумные на ПС 35–110 кВ;
- замену масляных выключателей 35–110 кВ на элегазовые;
- замену ОД-КЗ 35–110 кВ на элегазовые (вакуумные) выключатели;
- замену разрядников 6–110 кВ на ОПН;
- замену вводов 35–110 кВ на вводы с твердой изоляцией;
- замену опор 0,4–110 кВ;
- внедрение самонесущего изолированного провода (СИП);
- восстановление оперативных блокировок;
- расчистку просек ВЛ 0,4–110 кВ;
- установку дуговых защит КРУ (КРУН) 6–10 кВ

Обществом выполнен ряд мероприятий по обеспечению надежной и безаварийной работы электрических сетей, в том числе:

- противонаводковые мероприятия;
- мероприятия по подготовке оборудования к грозовому сезону;
- мероприятия по прохождению пожароопасного периода;
- мероприятия по подготовке электрических сетей к работе в осенне-зимний период;
- мероприятия по подготовке к работе в период экстремально высоких и низких температур наружного воздуха.

Проведение комплекса мероприятий по эксплуатационно-ремонтному обслуживанию, модернизации и замене оборудования, высокий уровень организации аварийно-восстановительных работ, в т. ч. при ликвидации последствий стихийных явлений, позволили выполнить в 2012 году во всех филиалах Общества:

- системные показатели нарушения электроснабжения и средней длительности перерывов электроснабжения потребителей, входящих в состав КПЭ Общества «Критерий надежности»;
- показатели уровня надежности, утвержденные региональными службами по тарифам (РАВ-регулирование).

Крупных аварий в работе оборудования, подпадающих под п. 4. Правил расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 28.10.2009 № 846, в 2012 году не допущено.



2. Результаты деятельности

Ремонтно-эксплуатационная деятельность

Итоги выполнения ремонтных программ филиалов ОАО «МРСК Юга»

В 2012 году в ОАО «МРСК Юга» ремонт электросетевого оборудования выполнен в полном объеме и составил 104% от плана по затратам.

В физическом выражении выполнение ремонтной программы по группам электрооборудования составило:

ремонт ВЛ 35–220 кВ	3952,05 км (105% от плана);
ремонт ПС 35–220 кВ	159 шт. (100% от плана);
ремонт ВЛ 0,4–10 кВ	10 009 км (103% от плана);
ремонт КЛ 0,4–220 кВ	58 км (126% от плана).

Общие затраты на капитальный ремонт электрических сетей за 2012 год составили 683,5 млн руб., в том числе по основным направлениям:

ремонт ВЛ 35–220 кВ	70,6 млн руб.;
ремонт оборудования ПС 35–220 кВ	147 млн руб.;
ремонт электрических сетей 0,4–10 кВ	172,1 млн руб.;
ремонт КЛ 0,4–220 кВ	30,8 млн руб.

Затраты на ремонт электрических сетей хозяйственным и подрядным способом составили 670,3 млн руб. при плане 644,8 млн руб., в том числе по способам ремонта:

подрядный	127,7 млн руб. при плане 151,6 млн руб.;
хозяйственный	542,5 млн руб. при плане 493,2 млн руб.

ВЫПОЛНЕНИЕ ПРОГРАММЫ КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ

Оборудование	Единица измерения	2011			2012		
		План	Факт	Выполнение, %	План	Факт	Выполнение, %
Комплексный ремонт ПС 35–220 кВ	шт.	162	162	100	159	159	100
Ремонт ВЛ 35–220 кВ	км	3 653	3 739	102	3 768	3 953	102
Ремонт ВЛ 0,38–10 кВ	км	9 501	9 866	104	9 746	10 009	103
Ремонт КЛ 0,38–220 кВ	км	28	35	125	46	58	126
Ремонт ТП 6–10/0,4 кВ	шт.	3 348	3 905	116	3 708	3 883	105

Развитие информационных технологий

Развитие информационных технологий Общества неразрывно связано с реализацией общей стратегии развития ОАО «МРСК Юга». В 2012 году была разработана стратегия развития Компании в области информационных технологий и телекоммуникаций (ИТТ). В процессе разработки стратегии были выявлены ключевые факторы ИТТ в достижении поставленных бизнес-целей, на основе которых были сформулированы цели, задачи и приоритеты развития ИТТ, детализированные до конкретных инициатив и проектов, которые были сгруппированы в программы развития ИТТ Общества.

Стратегия ИТТ на период до 2016 года была утверждена 27 июля 2012 года Советом директоров 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;
- развитие телекоммуникационного обеспечения;
- оптимизация бизнес-процессов ИТТ.

Ключевые проекты развития ИТ выполняются в рамках данной стратегии.

Проекты развития ИТ-инфраструктуры

Внедрение системы «Service Desk»

Разработана и запущена в опытную эксплуатацию система «Service Desk». Система призвана обеспечивать непрерывность и бесперебойное функционирование бизнес-процессов в рамках всего Общества за счет:

- перехода на сервисные принципы оказания ИТ-услуг на основе процессноориентированной модели управления поддержкой ИТ-услуг;
- унификации и автоматизации процедур приема, согласования и выполнения заявок пользователей ИТ-услуг Компании;
- организации управления жизненным циклом всех заявок пользователей ИТ-услуг Компании;

- обеспечения оговоренных уровней информационно-технологического обслуживания при минимально возможных затратах на обработку заявок пользователей ИТ-услуг Компании за счет формализации и автоматизации процессов поддержки, использования автоматизированной Базы знаний, интегрированной в контур Системы;
- автоматизации учета и ведения информации об оборудовании и информационных ресурсах;
- формирования каталога информационных ресурсов;
- формирования структуры Каталога запросов и перечня запросов;
- обеспечения процессов контроля и управления ИТ необходимой статистической информацией.

Единая сетевая инфраструктура, создание центра мониторинга

В 2012 году выполнено объединение служб каталогов и почтовых систем исполнительного аппарата и филиалов общества, благодаря чему получен инструмент для централизованного управления ИТ-инфраструктурой Компании. Запущено 20 контроллеров домена, 13 почтовых серверов, 11 серверов виртуализации, модернизированы 3 системы хранения.

Проведен аудит ИТ-инфраструктуры компанией «Microsoft», по его итогам выполнены рекомендованные работы по оптимизации.

Проведена оптимизация работы единого центра для мониторинга и управления объектами:

- оборудование информационно-коммуникационной инфраструктуры;
- каналы передачи данных;
- корпоративные приложения и ИТ-сервисы.

Приобретение нового оборудования

В рамках создания единой сетевой инфраструктуры, а также для реализации будущих проектов были проведены работы по модернизации сетевого и серверного оборудования (44 840 тыс. руб.). Данные мероприятия позволили увеличить количество доступных серверных и пользовательских сетевых портов, а также построить новые каналы передачи данных.

2. Результаты деятельности

Проекты развития корпоративных информационных систем

Создание единой учетной системы Общества на базе 1С 8.2

С сентября 2012 года ведется разработка и внедрение единой учетной системы ОАО «МРСК Юга» на базе 1С. Развернута центральная база с едиными справочниками, сделаны необходимые настройки системы для проведения в I квартале 2013 года опытно-промышленной эксплуатации.

Развитие СЭД ОАО «МРСК Юга»

В 2012 году реализован проект по доработке функционала системы электронного документооборота (СЭД) ОАО «МРСК Юга». Изменения проведены в части договорной деятельности, применения электронно-цифровой подписи, в части согласования договоров в соответствии с положением о договорной работе при согласовании договоров в СЭД ОАО «МРСК Юга», оптимизирован функционал прикладного администратора в части контроля работы СЭД, подготовки и выполнения запросов. Осуществлен перевод СЭД ОАО «МРСК Юга» с текущей версии EMC Documentum 5.3SP5 на версию EMC Documentum 6.5SP3.

Развитие КПК «Технологические присоединения»

В 2012 году продолжалось развитие корпоративного программного комплекса КПК «ТП» в соответствии с техническими заданиями на доработки. Также в конце 2012 года начаты работы по интеграции КПК «ТП» с новой единой учетной системой на базе 1С 8.2.

АСУ ОС МСФО

В целях сокращения сроков подготовки консолидированной отчетности в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) внедрена автоматизированная система управления основными средствами по международным стандартам финансовой отчетности (АСУ ОС МСФО) параллельно с Российской системой учета.

Корпоративная информационная система управления ресурсами (КИСУР) ОАО «МРСК Юга» на базе программного обеспечения SAP AG

- Проведение промышленной эксплуатации модуля SAP IS-U. В 2012 году проводилась промышленная эксплуатация модуля SAP IS-U «Управление транспортировкой электрической энергии» КИСУР ОАО «МРСК Юга» на базе программного обеспечения SAP AG. Данный модуль выполняет функции по учету потребителей электроэнергии, расчету полезного отпуска электроэнергии, построению балансов электроэнергии, построению оперативной отчетности. Организована поддержка пользователей посредством портала Service Desk на платформе программного обеспечения BMC Remedy.
- Развитие модуля РМ «Техническое обслуживание и ремонт оборудования» (ТОРО). В 2012 году инициирован

и реализовывался проект развития модуля SAP ТОРО в рамках централизованного проекта Холдинга МРСК по паспортизации электросетевого оборудования, как подготовительной части для внедрения системы управления активами на базе решений SAP.

- Внедрение единой системы нормативно-справочной информации (НСИ) на уровне Холдинга МРСК. Внедрена и используется при паспортизации электросетевого оборудования система НСИ в части ТОРО и МТО на базе SAP MDM.
- Внедрение автоматизированной системы учета и контроля дебиторской задолженности дочерних и зависимых обществ ОАО «Холдинг МРСК». Система внедрена.
- Внедрение системы управления распределительными ресурсами при производстве аварийно-восстановительных работ (СУРР АВР). Система внедрена.

Планы на 2013 год

- Строительство Центра обработки данных ОАО «МРСК Юга» (ЦОД).
ЦОД с централизованной обработкой и хранением данных планируется создать в г. Ростов-на-Дону, ул. 2-я Краснодарская, 147. Проектно-изыскательские работы выполнены в 2012 году. Данный ЦОД будет обслуживать ключевые информационные системы Компании, такие как Система электронного документооборота, SAP R/3 и инфраструктурные сервисы. ЦОД рассчитан на одновременную работу до 10 тыс. пользователей и будет построен с учетом требований высокой доступности сервисов.
- Перевод в промышленную эксплуатацию системы Service Desk.
- Инициализация проекта по созданию корпоративной информационной системы управления финансово-хозяйственной деятельностью на базе SAP (SAP ФХД).
В рамках проекта SAP ФХД в течение 2013–2016 гг. планируется комплексная автоматизация следующих бизнес-процессов:
 - финансово-хозяйственная деятельность;
 - управление производственными активами;
 - управление инвестиционной деятельностью;
 - бюджетирования и планирование;
 - управление персоналом и расчет заработной платы;
 - управление имущественным комплексом;
 - создание единой системы НСИ и интеграция ее с НСИ ХМРСК.
- Ввод в промышленную эксплуатацию и развитие единой учетной системы на базе 1С.
До начала создания SAP ФХД будет реализован проект создания единой учетной системы предприятия на базе программного обеспечения 1С 8.2, который позволит стандартизовать процессы бухгалтерского учета, управленческого учета и управления персоналом в рамках единой конфигурации. При этом будут снижены риски, финансовые и трудовые затраты при внедрении проекта SAP ФХД.

- Развитие модуля SAP «PM» Техническое обслуживание и ремонт оборудования» (ТОРО) в части паспортизации объектов электрических сетей.

Реализация данного проекта позволит:

- создать структуру предприятия и электрических сетей (топология сети);
- вести полную базу данных об объектах электрических сетей, включая информацию о паспортных данных и данных осмотров, измерений и испытаний (паспортизация);

Это позволит в дальнейшем внедрить систему управления производственными активами:

- вести историю ремонта и технического обслуживания оборудования;
- выполнять оценку технического состояния, как отдельного оборудования, так и объектов в целом;
- выполнять оценку последствий отказа оборудования;
- автоматически определять приоритетные объекты для проведения ремонта по заложенным алгоритмам;

- планировать графики ремонта, состав работ и соответствующие затраты, с учетом выделенных лимитов;
- контролировать фактическое исполнение технического обслуживания и ремонта.

- Автоматизация планирования, контроля инвестиций и капитального строительства по крупным инвестиционным проектам.

Основная цель внедрения Системы — повышение эффективности и автоматизация процесса управления важнейшими инвестиционными проектами ОАО «МРСК Юга». Автоматизации подлежат процессы реализации строительства объектов инвестиционной программы.

- Внедрение системы проектирования высоковольтных линий.

Целью проекта является совершенствование системы проектирования, снижение затрат, повышение инвестиционной эффективности и качества проектов воздушных линий электропередач (ВЛ) от 35 кВ и выше, а также реализация типовых технологических решений при создании объектов в ОАО «МРСКЮга».

Развитие автоматизированных систем технологического управления (АСТУ)

Ключевые проекты 2012 г. по АСТУ

Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго»:

В 2012 году по Программе модернизации средств сбора и передачи информации (ССПИ) велись работы по модернизации телемеханики на 3 ПС 110 кВ, с которыми организованы цифровые каналы передачи информации, объекты, переходящие на 2013 год.

В 2012 году освоены капитальные вложения в сумме 12 млн руб.

В 2013 году планируется телемеханизировать 1 ПС 110 кВ, план капитальных вложений на 2013 год по программе составляет 7 млн руб.

Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго»:

В 2012 году по Программе модернизации средств сбора и передачи информации (ССПИ) выполнена модернизация телемеханики на 14 ПС 110 кВ, с которыми организованы цифровые каналы передачи информации.

В 2012 году освоены капитальные вложения в сумме 67,1 млн руб.

В 2013 году планируется телемеханизировать 7 ПС 110 кВ, план капитальных вложений на 2013 год по программе составляет 31 млн руб.

Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго»:

В 2012 году по Программе модернизации средств сбора и передачи информации (ССПИ) выполнена модернизация телемеханики на 7 ПС 110 кВ, с которыми организованы цифровые каналы передачи информации. Кроме того, расширен объем передаваемой информации.

На эти цели в 2012 году освоены капитальные вложения в сумме 95,77 млн руб.

В 2013 году планируется телемеханизировать 10 ПС 110 кВ, план капитальных вложений на 2013 год по программе составляет 110 млн руб.

Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго»:

В 2012 году по Программе модернизации средств сбора и передачи информации (ССПИ) выполнена телемеханизация 2 ПС 110 кВ, с которыми организованы цифровые каналы передачи информации и проведена модернизация ЦППС.

В 2012 году освоены капитальные вложения в сумме 11 млн руб.

В 2013 году планируется телемеханизировать 2 ПС 110 кВ, план капитальных вложений на 2013 год по программе составляет 10 млн руб.

Выполнение программы модернизации ССПИ в 2012 году

В 2012 году по Обществу по Программе модернизации средств сбора и передачи информации (ССПИ) внедрена и модернизирована телемеханика на 23 ПС 110 кВ, с которыми организованы цифровые каналы передачи информации. На выполнение программы модернизации ССПИ в 2012 году по Обществу освоены капитальных вложений в сумме 185,87 млн руб.

На выполнение программы модернизации ССПИ в 2013 году по Обществу запланированы вложения в сумме 158 млн руб.

2. Результаты деятельности

Закупочная деятельность

Закупочная деятельность ОАО «МРСК Юга» регламентируется в соответствии с Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, утвержденным Приказом Общества от 10.01.2012 №2 (далее — Положение). Положение устанавливает порядок и сроки проведения закупочных процедур продукции (товаров, работ, услуг) за счет средств Общества стоимостью свыше 500 000 рублей с НДС.

Регламентация закупочной деятельности применяется в целях обеспечения деятельности Общества товарами, работами, услугами, иными объектами гражданских прав с необходимыми показателями их качества за счет целевого и эффективного расходования денежных средств, а также получения экономически обоснованных затрат (рыночных цен на продукцию).

Регламентация закупочной деятельности построена на следующих принципах:

- своевременное (долгосрочное и краткосрочное) планирование закупочной деятельности, обеспечение возможности оперативного принятия решений о корректировке параметров закупок (когда это необходимо);
- равноправие, справедливость, отсутствие дискриминации и необоснованных ограничений конкуренции по отношению к участникам закупки;
- целевое и экономически эффективное расходование денежных средств на приобретение товаров, работ, услуг (с учетом при необходимости стоимости жизненного цикла закупаемой продукции) и реализация мер, направленных на сокращение издержек Общества;
- отсутствие ограничения допуска к участию в закупке путем установления неизмеряемых требований к участникам закупки;
- принятие во внимание особенностей закупаемой продукции, рынков и ситуаций, в которых проводится закупка, в целях определения параметров закупок;
- конкурентный выбор поставщиков, подрядчиков, исполнителей там, где это возможно и целесообразно, и по возможности коллегиальное принятие решений в

ситуациях, где конкурентный выбор невозможен или нецелесообразен;

- учет необходимой совокупности ценовых и неценовых факторов, определяющих эффективность при выборе оптимальных для Общества предложений;
- обеспечение открытости закупочной деятельности;
- применение современных информационных технологий, средств электронного документооборота и автоматизации закупочной деятельности, в том числе — использование функционалов электронных торговых площадок;
- коллегиальное принятие решений по наиболее важным вопросам организации закупочной деятельности вообще и по отдельным закупкам в частности;
- профессионализм и компетентность сотрудников Общества в подготовке и принятии решений по закупкам; безупречное с точки зрения этических норм поведение таких сотрудников.

Положением предусмотрены следующие способы проведения закупочных процедур:

- конкурс;
- запрос предложений;
- аукцион;
- запрос цен;
- конкурентные переговоры;
- закупка у единственного источника;
- закупка путем участия в процедурах, организованных продавцами продукции.

При отсутствии прямо предусмотренных оснований в Положении закупка любой продукции должна производиться исключительно путем проведения открытого одноэтапного конкурса без специальных процедур.

Все другие способы закупок, а также специальные процедуры могут применяться при наличии установленных Положением оснований в соответствии с утвержденной Годовой комплексной программой закупок или разрешением, выданным Центральным конкурсной комиссией (далее — ЦКК) Общества.

Способ закупки	Основные условия выбора способа закупки	Пункт Положения
Конкурс	Закупка любой продукции	11.1.1
Запрос предложений	<ul style="list-style-type: none"> • 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
Аукцион	<ul style="list-style-type: none"> • 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
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
Конкурентные переговоры	Конкурентные переговоры могут проводиться 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
Закупка у единственного источника	<ul style="list-style-type: none"> • вследствие чрезвычайных обстоятельств возникла потребность в определенной продукции или соответствующих работах, в связи с чем, применение иных процедур неприемлемо; • в случае закупки уникального (индивидуального) оборудования, которое производится по уникальной технологии, либо обладает уникальными свойствами, что подтверждено соответствующими документами, и только один поставщик может поставить такую продукцию; • 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 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. 	11.8
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

2. Результаты деятельности

В целях обеспечения открытости и прозрачности закупочной деятельности Общества не менее 95% всех регламентированных закупок Общества должны проводиться на электронных торговых площадках (ЭТП). При осуществлении закупочной деятельности Общество использует функционалы ЭТП <http://www.b2b-mrsk.ru>. Иные ЭТП, используемые при осуществлении закупочной деятельности в Обществе, должны быть определены ЦКК или иным уполномоченным лицом для использования и одобрены Советом директоров Общества.

В отдельных случаях и только по решению ЦКК Общества возможно проведение закупок в форме обмена бумажными документами. В случае неоднократного отсутствия заявок при проведении закупки на ЭТП данная закупка может быть проведена на бумаге, с обязательным указанием на то, что была изначально объявлена на ЭТП.

В соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», а также Постановлением Правительства от 30.06.2012 № 662 «О сроке размещения при закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц информации на официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» с 1 октября 2012 года вся информация о закупке, а именно извещение о закупке, документация о закупке, проект договора, являющийся неотъемлемой частью извещения о закупке и документации о закупке, изменения, вносимые в такое извещение и такую документацию, разъяснения такой документации, протоколы, составляемые в ходе закупки, положение о закупке, изменения, вносимые в указанное положение, план закупки товаров, работ, услуг подлежит размещению на официальном сайте Российской Федерации www.zakupki.gov.ru.

Решением Совета директоров Общества, принятым в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и Уставом Общества, Центральной конкурсной комиссией Общества может быть предусмотрен особый порядок проведения отдельных закупок, который может предусматривать отклонения от Положения о закупке. Если в соответствии с законодательством Российской Федерации требуется иной порядок или предусмотрены иные сроки проведения закупок, то процедуры проводятся в соответствии с таким порядком/сроками, а Положение о закупке применяется в части, не противоречащей такому порядку.

Проведение закупок на сумму до 500 000 рублей с НДС регламентируется Положением об организации закупок

товаров, работ, услуг в ОАО «МРСК Юга» стоимостью до 500 000 рублей (с учетом НДС), утвержденным Приказом ОАО «МРСК Юга» от 27.03.2012 № 153.

Порядок формирования Годовой комплексной программы закупок на 2012 год, сравнение с 2011 годом

Проведение закупок осуществляется на основании Годовой комплексной программы закупок, которая формируется в соответствии с инвестиционной, ремонтной и иными программами, бизнес-планом Общества и утверждается Советом директоров Общества. Годовая комплексная программа закупок является планом мероприятий по проведению регламентированных закупочных процедур, проходящих в течение календарного года.

В случае задержек с утверждением Годовой комплексной программы закупок закупки при необходимости могут осуществляться по фактическим потребностям по решению ЦКК Общества.

Форма, порядок и сроки формирования Годовой комплексной программы закупок определены в Положении. Дополнительные требования к порядку, срокам формирования Годовой комплексной программы закупок могут быть определены внутренними документами по Обществу.

Годовая комплексная программа закупок 2012 года формировалась в соответствии с Положением и Приказом ОАО «МРСК Юга» от 11.01.2012 № 3. Решением Совета директоров от 30.05.2012 (протокол заседания от 04.06.2012 № 88 / 2012) Годовая комплексная программа закупок на 2012 год была утверждена, к проведению было запланировано 385 закупок на сумму 4 197 345,00 тыс. руб. (без учета НДС).

В течение 2012 года на основании решений ЦКК Общества Годовая комплексная программа закупок неоднократно корректировалась в связи с необходимостью проведения внеплановых закупок (по объектам замещения инвестиционной деятельности, в целях исполнения договоров технологического присоединения, ликвидации последствий чрезвычайных обстоятельств, восстановления аварийных запасов, в целях удовлетворения первоочередных потребностей 2013 года), а также в связи с корректировками инвестиционной, ремонтных программ и иных программ Общества.

С учетом всех корректировок по итогам 2011 года план Годовой комплексной программы закупок составил 897 закупок на сумму 9 371 035,75 тыс. руб. без учета НДС, а по итогам 2012 года план Годовой комплексной программы закупок составил 1 035 закупок на сумму 11 639 164,10 тыс. руб. без учета НДС. По сравнению с 2011 годом план 2012 года увеличился на 2268 128,35 тыс. руб. без учета НДС (24,20%).

Способ закупки	Новое строительство и расширение электросетевых объектов		Реконструкция и техпервооружение электросетевых объектов		Энергоремонтное (ремонтное) производство, техническое обслуживание		Прочие закупки		ВСЕГО	
	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012
Открытые конкурсы	1507485,53	640266,81	2420092,56	2960069,18	703107,73	774979,62	984391,21	2527832,99	5615077,03	6903148,60
Открытые запросы цен	0,00	0,00	15405,75	7562,61	21986,69	2060,70	41463,73	37445,04	78856,18	47068,35
Закрытые запросы цен	0,00	0,00	303078,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	303078,50	0,00
Открытые запросы предложений	79509,84	726358,90	1013622,65	1440377,98	223501,17	285364,24	66967,23	155534,96	1383600,89	2607636,08
Открытые конкурентные переговоры	0,00	131106,01	690126,80	816355,86	573975,57	164614,79	171566,92	7966,10	1435669,29	1120042,76
Закрытые запросы предложений	15363,69	0,00	211292,01	404817,11	0,00	1956,32	0,00	0,00	226655,70	406773,43
Закрытые конкурентные переговоры	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60000,00	0,00	60000,00
Закупки «у единственного источника»	3571,36	0,00	34935,39	185687,97	76811,07	61076,72	210080,35	247730,17	325398,17	494494,86
Закупки «у единственного источника» по результатам несостоявшихся открытых процедур	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2700,00	0,00	2700,00	0,00
ВСЕГО	1605930,42	1497731,72	4688553,66	5814870,71	1599382,23	1290052,39	1477169,44	3036509,26	9371035,75	11639164,08

2. Результаты деятельности

Сведения об исполнении Годовой комплексной программы закупок

ОАО «МРСК Юга» по итогам 2012 года

При плане 1 035 закупок на общую сумму 11 639 164,10 тыс. руб. (без учета НДС) по итогам 12 месяцев 2012 года проведено 943 закупки на общую сумму 10 293 104,03 тыс. руб. без учета НДС (включая экономическую эффективность, которая составила 1 057 339,18 тыс. руб. без учета НДС).

ИСПОЛНЕНИЕ ГКПЗ 2012 ГОДА (по способам закупок)

Способ закупки	Плановая стоимость, тыс. руб. без НДС	Фактическая стоимость, тыс. руб. без НДС	Исполнение, %
Открытые конкурсы	6 903 148,60	4 618 397,76	66,90
Закрытые конкурсы	0,00	0,00	0,00
Открытые запросы цен	47 068,35	45 068,35	95,75
Закрытые запросы цен	0,00	0,00	0,00
Открытые запросы предложений	2 607 636,08	2 501 053,94	95,91
Закрытые запросы предложений	406 773,43	1 053 562,99	259,00
Открытые конкурентные переговоры	1 120 042,76	482 594,65	43,09
Закрытые конкурентные переговоры	60 000,00	0,00	0,00
Закупки «у единственного источника»	494 494,86	472 737,54	95,60
Закупки «у единственного источника» (по результатам несостоявшихся открытых процедур)	0,00	1 119 688,80	0,00
ВСЕГО	11 639 164,08	10 293 104,03	88,44

ИСПОЛНЕНИЕ ГКПЗ 2012 ГОДА (по видам деятельности)

Способ закупки	Плановая стоимость, тыс. руб. без НДС	Фактическая стоимость, тыс. руб. без НДС	Исполнение, %
Новое строительство и расширение электросетевых объектов	1 497 731,72	1 345 411,44	89,83
Реконструкция и техническое перевооружение электросетевых объектов	5 814 870,71	5 368 067,06	92,32
Энергоремонтное (ремонтное) производство, техническое обслуживание	1 290 052,39	1 113 300,27	86,30
ИТ-закупки	800 778,16	417 104,72	52,09
НИОКР	35 400,00	35 400,00	100,00
Консультационные услуги	27 800,00	27 800,00	100,00
Услуги оценщиков	0,00	0,00	0,00
Прочие закупки	2 172 531,10	1 986 020,54	91,42
ВСЕГО	11 639 164,08	10 293 104,03	88,44

Открытыми способами закупок проведено 818 закупок на общую сумму 8 700 677,74 тыс. руб. без учета НДС, что составило 100% от общего объема закупок, проведенных конкурентными способами.

С использованием электронной торговой площадки www.b2b-mrsk.ru проведено 774 закупки на общую сумму 8 355 237,27 тыс. руб. без учета НДС, что составило 96,02% от общего объема закупок, проведенных конкурентным способами.

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Параметры инвестиционной деятельности

СТОИМОСТНЫЕ И ФИЗИЧЕСКИЕ ПАРАМЕТРЫ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

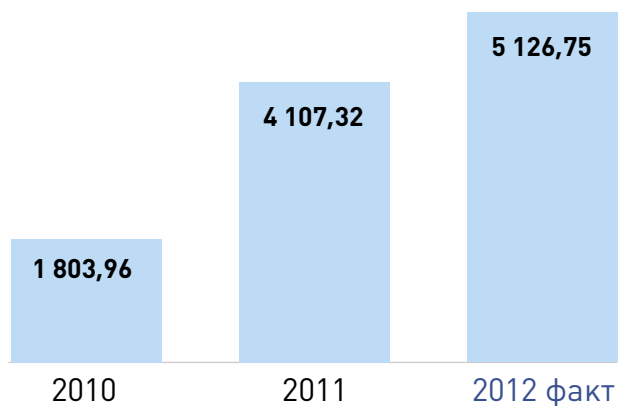
ОАО «МРСК Юга» филиал	2012						
	Освоение	Ввод ОФ	Финансирование	Ввод мощности		Прирост мощности	
	млн руб., без НДС	млн руб. без НДС	млн руб. с НДС	МВ • А	км	МВ • А	км
«Астраханьэнерго»	607	574	880	83	261	56	247
«Волгоградэнерго»	677	357	470	45	42	27	16
«Калмэнерго»	1 342	809	1 014	21	275	21	183
«Ростовэнерго»	2 476	1 702	2 839	55	738	—	5
Исполнительный аппарат	25	13	20	0	0	0	0
ВСЕГО по ОАО «МРСК Юга»	5 127	3 455	5 223	203	1 316	104	451

Объем капитальных вложений в 2012 году составил 5 127 млн руб. Введено основных фондов — 3 455 млн руб. В физическом выражении введено в эксплуатацию 1 316,2 км и 202,7 МВ•А.

Регион	Период действия программы	Дата утверждения программы	Согласование филиала ОАО «СО ЕЭС» РДУ	Орган исполнительной власти, уполномоченный утверждать ИПР	Приказ/Распоряжение
Астраханская область	2012–2017	28.09.2012	Согласовано	Министерство промышленности, транспорта и природных ресурсов Астраханской области	Распоряжение Министерства промышленности, транспорта и природных ресурсов Астраханской области от 29.02.2012 № 117-Р
Волгоградская область	2012–2017	15.10.2012	Согласовано	Министерство топлива, энергетики и тарифного регулирования Волгоградской области	Постановление от 28.03.2012 № 12/11 УРТ Волгоградской области
Ростовская область	2012–2017	28.09.2012	Согласовано	РСТ Ростовской области	Постановление от 15.03.2012 № 6/3 РСТ Ростовской области
Республика Калмыкия	2012–2017	16.08.2012	Согласовано	Министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Калмыкия	Приказ от 01.03.2012 № 30-п Министерства жилищно-коммунального хозяйства Республики Калмыкия

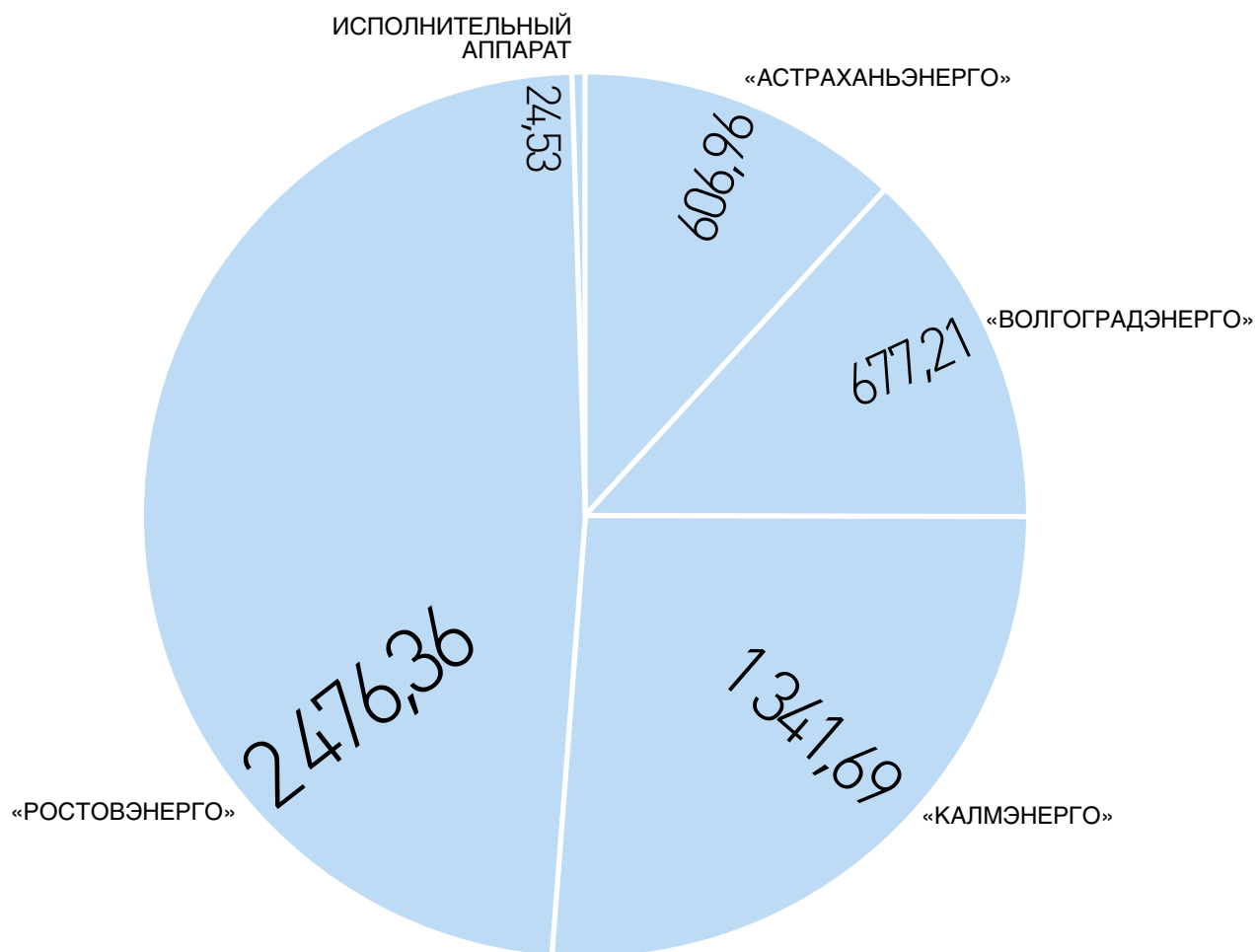
2. Результаты деятельности

**ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ КАПИТАЛЬНЫХ
ВЛОЖЕНИЙ ОАО «МРСК ЮГА»
за 2010–2012 гг., млн руб.**



Как видно из графика, фактический объем капитальных вложений в инвестиции в 2012 году вырос на 24 % по отношению к 2011 году и на 182% по отношению к 2010 году.

**ОБЪЕМ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ
ПО ФИЛИАЛАМ, млн руб.**



По филиалам фактические капитальные вложения распределены в следующей пропорции: филиал «Астраханьэнерго» — 11,83% от общего объема капитальных вложений, филиал «Волгоградэнерго» — 13,21%, филиал

«Калмэнерго» — 26,17%, филиал «Ростовэнерго» — 48,30%, и 0,49% от объема фактических капитальных вложений в 2012 году приходится на исполнительный аппарат ОАО «МРСК Юга».

Направления и структура капитальных вложений

По итогам работы Общества за 2012 год фактически освоено **5 126,750 млн руб.**, из них:

- техническое перевооружение и реконструкция — 3 106,414 млн руб.,
- новое строительство — 1 993,358 млн руб.,
- прочие приобретения основных средств — 26,978 млн руб.

В отчетном году основной объем капитальных вложений направлен на техническое перевооружение и реконструкцию электросетевых объектов, что составляет 60% от общего объема капитальных вложений. Объем инвестиций на новое строительство и прочие расходы составил соответственно 39% и 1% от общего объема освоения.

Осуществлен ввод в эксплуатацию трансформатора Т2 по объекту «Реконструкция ПС 110/10 кВ «Развилка-2» с заменой Т1, Т2 на 40 МВ•А», что позволило увеличить мощность ПС на 24 МВ•А. Выполнены работы по выносу 7,2 км ВЛ 110 кВ «Каспийская — Улан-Хол» из зоны затопления. Проведение работ позволило обеспечить надежное электроснабжение потребителей и социально значимых объектов Лаганского района Республики Калмыкия.

В декабре 2012 года при участии главы Республики Калмыкия, руководства ОАО «Холдинг МРСК», ОАО «МРСК Юга», ЗАО «КТК-Р» было проведено торжественное открытие ПС 110/10 «НПС-3» мощностью 80 МВ•А, а также осуществлен ввод реконструированных прилегающих к ПС 110/10 кВ «НПС-3», ПС 110/10 кВ «НПС-2» воздушных линий электропередачи и подстанций общей стоимостью 733,248 млн руб. и введенной и реконструированной мощностью 85,2 км:

- ВЛ 110 кВ «Ики-Бурул — Элиста-Западная» — 77,02 км,
- захода ВЛ 110 кВ «Элиста-Западная — Ики-Бурул» на ПС «Приманычская» — 3,6 км,
- захода ВЛ 110 кВ «Элиста-Западная — Ики-Бурул» на ПС «Магна» — 4,4 км,
- ПС 110/35/10 кВ «Ики-Бурул»,
- ПС 110/35/10 кВ «Партизанская»,
- ПС 110/35/10 кВ «Элиста-Западная»,
- ПС 110/35/10 кВ «Чолун-Хамур».

В 2012 году выполнена линейная часть объекта «Строительство двух ВЛ 110 кВ отпайками от разных цепей ВЛ 110 кВ «НГРЭС-С21 и 2 цепь» до проектируемой ПС 110/10 кВ «Гардиан Стекло». Продолжается реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Мартыновская» (выполнена замена силового трансформатора Т2 мощностью 10 МВ•А, ведутся работы на ОРУ). Продолжается реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Тиховская» (выполнена замена трансформатора Т2 мощностью 10 МВ•А, на ОРУ-110 кВ произведена замена МВ 110 кВ на элегазовые ЗАР1DT-145-8 шт., разъединителей 110 кВ — 19 шт.; начата реконструкция ОРУ-35кВ).

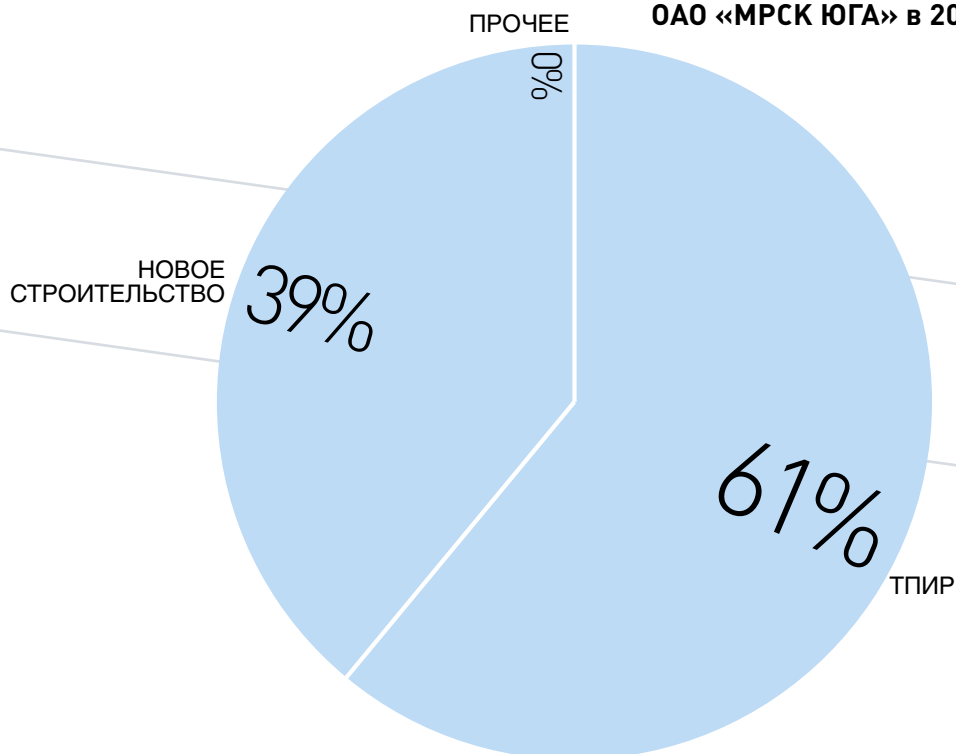
Также в 2012 году начато строительство ПС 110/35/6 кВ «Шлюзовая» с переводом питания потребителей ПС 35/6 кВ «Шлюзовая» на напряжение 110/35/6 кВ, переводом питания потребителей ПС 110/35/6 кВ «Центральная» на новую ПС, строительством заходов ВЛ 110 кВ, ВЛ 35 кВ и ВЛ 6 кВ на новую ПС. Реконструкция ВЛ 35 кВ «Шлюзовая — Романовская» (в том числе подготовка площадки под строительство, закупка и поставка оборудования с передачей в монтаж).

2. Результаты деятельности

СТРУКТУРА КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ, млн руб.

ОАО «МРСК Юга» филиал	2012 факт	2013	2014	2015	2016	2017
«Астраханьэнерго»	607	808	900	950	1 000	1 100
ТПИР	387	606	644	828	701	773
Новое строительство	214	202	256	122	299	327
Прочее	6	0	0	0	0	0
«Волгоградэнерго»	677	840	653	995	1 580	2 055
ТПИР	587	798	502	995	1 538	2 055
Новое строительство	87	42	151	0	42	0
Прочее	4	0	0	0	0	0
«Калмэнерго»	1 342	586	73	153	180	190
ТПИР	48	50	73	153	180	190
Новое строительство	1 277	536				
Прочее	17					
«Ростовэнерго»	2 476	3 020	3 295	3 393	3 497	3 546
ТПИР	2 072	2 536	1 840	1 777	2 211	2 551
Новое строительство	404	484	1 455	1 616	1 286	995
Прочее		0	0	0	0	0
Исполнительный аппарат	25	0	0	0	0	0
ТПИР	13					
Новое строительство	12					
Прочее						
ВСЕГО по ОАО «МРСК Юга»	5 127	5 254	4 921	5 491	6 257	6 891
ТПИР	3 106	3 990	3 059	3 754	4 630	5 569
Новое строительство	1 993	1 264	1 862	1 738	1 627	1 322
Прочее	27	0	0	0	0	0

СТРУКТУРА КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ ОАО «МРСК ЮГА» в 2012 г.



ДИНАМИКА ВВОДА ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ

ОАО «МРСК Юга» филиал	2010					2011					2012				
	Ввод ОФ, млн руб.	Вводимая мощность		Прирост вводимой мощности		Ввод ОФ, млн руб.	Вводимая мощность		Прирост вводимой мощности		Ввод ОФ, млн руб.	Вводимая мощность		Прирост вводимой мощности	
		км	МВ•А	км	МВ•А		км	МВ•А	км	МВ•А		км	МВ•А	км	МВ•А
«Астраханьэнерго»	752	89	47	21	44	679	335	91	335	91	574	261	83	247	56
«Волгоградэнерго»	242	99	98	14	63	224	90	59	18	25	357	42	45	16	27
«Калмэнерго»	81	184	16	183	16	74	75	6	59	4	809	275	21	183	21
«Ростовэнерго»	474	96	134	16	91	1819	684	252	85	189	1702	738	55	5	-
Исполнительный аппарат	27	0	0	0	0	50	0	0	0	0	13	0	0	0	0
ВСЕГО	1576	468	295	234	214	2846	1184	408	497	309	3455	1316	203	451	104

Как видно из таблицы, фактический ввод основных средств в 2012 году вырос на 21,4% по отношению к 2011 году и на 219,2% по отношению к 2010 году.

Долгосрочная инвестиционная программа

Инвестиционная программа ОАО «МРСК Юга» на 2013–2017 гг. и, в том числе, на 2013 год разработана в соответствии с планами развития территорий, техническим состоянием электрических сетей, с учетом значимости объектов электроснабжения, с учетом прогнозов по выручке от передачи электроэнергии и поступлений по договорам на технологическое присоединение, а также в соответствии с программами, утвержденными в органах исполнительной власти регионов.

В рамках реализации инвестиционной программы предусмотрено решение следующих задач:

- поддержание в эксплуатационной готовности оборудования, необходимого для надежного, бесперебойного и качественного энергоснабжения потребителей;
- проведение мероприятий по снижению производственных издержек, в том числе за счет повышения эффективности работы оборудования, развития систем учета потребляемых энергоресурсов;
- модернизация основных фондов;
- обеспечение безопасности работы оборудования и персонала;

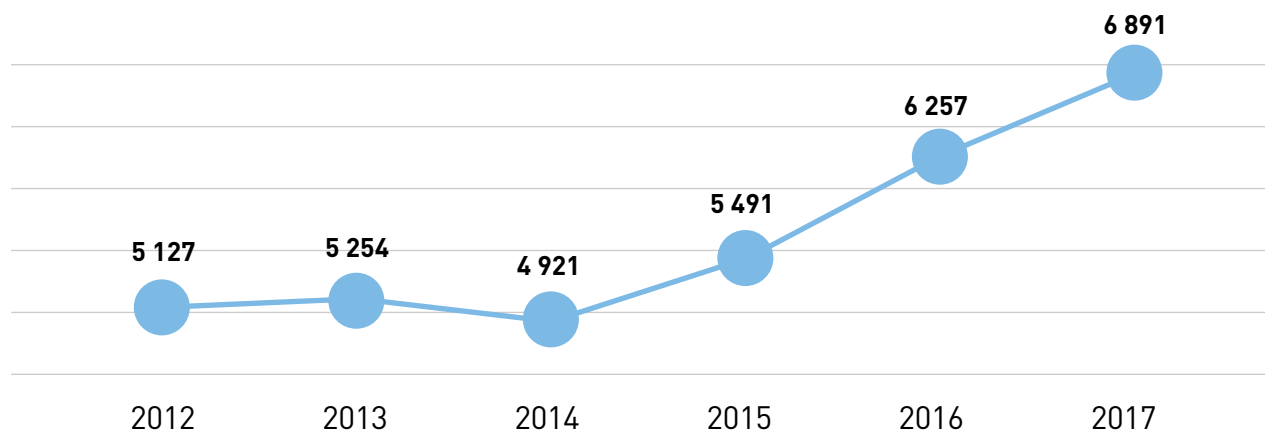
- обеспечение пропускной способности электрических сетей для устойчивого функционирования электроэнергетики и обеспечения присоединения потребителей;
- повышение антидиверсионной и антитеррористической защищенности энергообъектов;
- развитие систем связи, телемеханики и передачи данных с целью повышения управляемости сетей и снижения времени реагирования на внештатные ситуации;
- включение инвестиционных проектов по реконструкции электросетевых объектов в связи с требованиями ОАО «СО ЕЭС».

Долгосрочная инвестиционная программа предусматривает освоение капитальных вложений в объеме 28814 млн руб. (без НДС), финансирование — 33454 млн руб. (включая НДС), ввод основных фондов — 31353 млн руб. За этот период планируется вновь построить и реконструировать 3325 км и осуществить ввод трансформаторной мощности в объеме 1773 МВ•А.

В 2013 году освоение капитальных вложений составит 5254 млн руб. (без НДС), финансирование — 5653 млн руб. (включая НДС), ввод основных фондов — 6901 млн руб., планируется построить и реконструировать 645 км и ввести 459 МВ•А.

2. Результаты деятельности

ОБЪЕМ ПЛАНИРУЕМЫХ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ В СООТВЕТСТВИИ С ИПР 2013–2017 ГГ. И ФАКТИЧЕСКИЙ ЗА 2012 ГОД ПО ОАО «МРСК ЮГА», млн руб.



ИННОВАЦИОННОЕ РАЗВИТИЕ

«Программа инновационного развития ОАО «МРСК Юга» на 2011–2016 гг.» (далее — ПИР) 29 июля 2011 года утверждена на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» (протокол заседания Совета директоров Общества от 01.08.2011 №69/2011).

«План реализации мероприятий программы инновационного развития ОАО «МРСК Юга» на 2011–2016 гг.» утвержден Приказом ОАО «МРСК Юга» от 31.08.2011 №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, утвержденная Решением Совета директоров Общества 30 октября 2012 года (протокол заседания Совета директоров Общества от 02.11.2012 №98/2012).

Основные мероприятия ПИР в 2012 году 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 НИОКР;
- внедрение «готовых» эффективных инновационных разработок;
- совершенствование основных бизнес-процессов;

- развитие информационных технологий и ИТ-инфраструктуры;
- повышение энергоэффективности.

Приоритетные направления проведения НИОКР:

- повышение надежности и безопасности электроснабжения потребителей электроэнергии;
- оптимизация системы управления, повышение эффективности финансово-экономической, эксплуатационной и ремонтной деятельности (разработка перспективных решений и мероприятий по совершенствованию систем обслуживания объектов электросетевого комплекса);
- повышение энергоэффективности (внедрение энергосберегающего оборудования, систем управления освещением и микроклиматом, снижение потерь электроэнергии в электрических сетях, оптимизация издержек);
- совершенствование нормативно-технической и методической базы;
- проведение опытной эксплуатации новейших перспективных типов электротехнического оборудования;
- разработка и внедрение новейших методик диагностики объектов электросетевого комплекса;
- 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 2012 год», предусматривающий реализацию в течение 2012 года научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ (далее — НИОКР), выполняемых контрагентами в соответствии с условиями заключенных с ними договоров общей стоимостью **134,55 млн руб.**

№ п/п	Выполнение этапов НИОКР по состоянию на 31.12.2012
1	<p>Договор на выполнение НИОКР на тему «Опытная эксплуатация устройства кратковременного замыкания нейтрали в сети 10 кВ на базе реклоузеров для нужд филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго», заключенный с ЗАО «ГК «Таврида Электрик» от 19.09.2011 № 743 и предусматривающий выполнение трех этапов НИОКР, общей стоимостью 3,142 млн руб. (с учетом НДС), завершен.</p> <p>Сформирован аннотированный отчет о выполнении 1-го этапа исследований.</p> <p>Разработана техническая документация для создания, монтажа, пуско-наладки и эксплуатации опытно-промышленного образца согласно разработанным техническим решениям, разработана документация для повторного применения указанных технических решений и сформирован аннотированный отчет о выполненных исследованиях.</p> <p>Сформирован итоговый отчет о проведенных натурных испытаниях разработанного опытно-промышленного образца, который 14 декабря 2011 года рассмотрен на заседании Научно-технического совета ОАО «Холдинг МРСК» при непосредственном участии представителей ЗАО «ГК «Таврида Электрик».</p>
2	<p>Договор на выполнение НИОКР на тему «Разработка технических требований и характеристик источников постоянного оперативного тока, устанавливаемых в РП 6–10 кВ, ПС 35–110 кВ, выполненных на современной элементной базе, с разработкой проектов повторного применения», заключенный с ЗАО «Межрегиональное производственное объединение технического комплектования «ТЕХНОКОМПЛЕКТ» от 16.09.2011 № 706 и предусматривающий выполнение 5 этапов НИОКР, общей стоимостью 3,15 млн руб. (с учетом НДС), действует.</p> <p>Сформированы аннотированные отчеты о выполнении 1–3-го этапов НИР.</p> <p>Созданы физические модели СОПТ, проведены их испытания, и сформировано техническое задание на ОКР.</p> <p>Разработан проект повторного применения по созданию СОПТ для различных объектов в зависимости от главной схемы и класса ее напряжения.</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 19.09.2011 № 745 и предусматривающий выполнение 5 этапов НИОКР, общей стоимостью 18,78 млн руб. (с учетом НДС), действует.</p> <p>1–4-й этапы НИОКР выполнены в полном объеме, фактические результаты их выполнения:</p> <ul style="list-style-type: none"> • проведен патентный поиск, выполнен сравнительный анализ, а также выбор и утверждение аналогов и прототипа устройства обнаружения гололедно-изморозевых отложений на фазных проводах и грозозащитных тросах ВЛ 35–110 кВ и, кроме того, оформлены документы и подана заявка на получение патента Российской Федерации с последующим его получением и опубликованием 27 мая 2012 года; • выполнены проектные работы и составлен итоговый отчет о выполненных исследованиях; • разработана конструкция устройства обнаружения отложений, изготовлены экспериментальные образцы для внедрения в эксплуатацию на ВЛ и модернизации существующих пунктов контроля раннего обнаружения гололедообразования и, кроме того, разработана единая система мониторинга ВЛ, охватывающая все уже установленные и вновь устанавливаемые устройства обнаружения отложений на территории деятельности ОАО «МРСК Юга»; • сформирован итоговый отчет о выполненных исследованиях. <p>Кроме того, в рамках реализации вышеуказанного договора, на основании поданной в Федеральную службу по интеллектуальной собственности, патентам и товарным знакам заявки от 28.11.2011 № 20111148052/07 в 2012 году ОАО «МРСК Юга» получен патент на полезную модель № 116705 «Устройство обнаружения отложений на проводе анкерного пролета воздушной линии электропередачи», который 27 мая 2012 года опубликован и зарегистрирован в Государственном реестре полезных моделей Российской Федерации (срок действия до 28 ноября 2021 года).</p>
4	<p>Договор на выполнение НИОКР на тему «Разработка информационной системы мониторинга и прогнозирования параметров распределительных электроэнергетических сетей», заключенный с ФГБОУ ВПО «Кубанский государственный технологический университет» от 19.09.2011 № 8.64.01.07–11/714 и предусматривающий выполнение 4 этапов НИОКР, общей стоимостью 1,695 млн руб. (НДС не предусмотрен), действует.</p> <p>1–2-й этапы НИОКР выполнены в полном объеме, в результате их выполнения сформированы отчеты о выполнении НИР.</p>
5	<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 19.09.2011 № 2–475/11у/741 и предусматривающий выполнение 3 этапов НИОКР, общей стоимостью 12,0 млн руб. (с учетом НДС), действует.</p> <p>Сформированы аннотированные отчеты о выполнении 1–2-го этапов исследований.</p> <p>Сформирован итоговый отчет о выполненных исследованиях.</p>
6	<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 19.09.2011 № 2–476/11у/742 и предусматривающий выполнение 3 этапов НИОКР, общей стоимостью 9,0 млн руб. (с учетом НДС), действует.</p> <p>Выполнено исследование режимов электрических сетей 110 кВ филиалов ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» и «Волгоградэнерго» с определением основных свойств их частотных характеристик и установкой их влияния на величину добавочных потерь электроэнергии и показатели эффективности ее транспорта.</p> <p>Разработана методика определения показателей эффективности транспорта электроэнергии во взаимосвязи с перетоками реактивной мощности, показателями качества электроэнергии в электрических сетях 110 кВ и их частотными свойствами.</p> <p>Сформирован итоговый отчет о выполненных исследованиях.</p>

2. Результаты деятельности

№ п/п	Выполнение этапов НИОКР по состоянию на 31.12.2012
7	<p>Договор на выполнение НИОКР на тему «Разработка сметно-нормативной базы для определения стоимости ремонта и технического обслуживания электротехнических установок (СНБро) в уровне цен по состоянию на 1 января 2012 года», заключенный с ЗАО «Сибирский центр ценообразования в строительстве, промышленности и энергетике» от 19.09.2011 № 726 и предусматривающий выполнение 4 этапов НИОКР, общей стоимостью 12,057 млн руб. (с учетом НДС), действует.</p> <p>По состоянию на 31.12.2012 1–2-й этапы НИОКР выполнены в полном объеме, фактические результаты их выполнения:</p> <ul style="list-style-type: none"> • собрана необходимая информация, проведена аналитическая работа и обследования для разработки сборника элементарных сметных норм на ремонт оборудования филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» с последующей его разработкой; • собрана необходимая информация, проведена аналитическая работа и обследования для разработки сборника единичных расценок на ремонт оборудования филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» с последующей их разработкой, разработан порядок применения вышеуказанных сборников, а также разработана методика по определению индексов удорожания к базовым ценам.
8	<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 распределительное устройство одной подстанции филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго»», заключенный с ООО «Научно-исследовательский институт энергетических технологий» от 27.09.2011 № 727 и предусматривающий выполнение 3 этапов НИОКР, общей стоимостью 2,9 млн руб. (НДС не предусмотрен), действует.</p> <p>1–2-й этапы НИОКР выполнены в полном объеме, фактические результаты их выполнения:</p> <ul style="list-style-type: none"> • сформированы аннотированные отчеты о выполнении 1–2-го этапов исследований; • сформирован итоговый отчет о выполненных исследованиях.
9	<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 инженеринговый центр межрегиональных распределительных сетевых компаний» от 10.05.2012 № 12/027/628 и предусматривающий выполнение 6 этапов НИОКР, общей стоимостью 33,0 млн руб. (с учетом НДС), действует.</p> <p>1–3-й этапы НИОКР выполнены в полном объеме, фактические результаты их выполнения:</p> <ul style="list-style-type: none"> • сформирован промежуточный отчет о выполнении НИР, а также отчет о проведении тематического патентного поиска с проектом пояснительной записки; • сформированы промежуточные отчеты о выполнении НИР.
10	<p>Договор на выполнение ТР на тему «Нормативно-техническая документация распределительных электросетевых компаний» от 31.10.2012 № 884/12/037, заключенный с ОАО «Научно-исследовательский инженеринговый центр межрегиональных распределительных сетевых компаний» и предусматривающий выполнение 2 этапов ТР, общей стоимостью 5,892 млн руб. (с учетом НДС), действует.</p> <p>По состоянию на 31.12.2012 этапы ТР находились в процессе выполнения контрагентом.</p>
11	<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 31.10.2012 № 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 31.12.2012 1–3-й этапы ТР выполнены в полном объеме, фактические результаты их выполнения:</p> <ul style="list-style-type: none"> • выполнен аналитический обзор существующей нормативной правовой базы применительно к требованиям международного стандарта ISO 50001:2011 и элементам действующей в ОАО «МРСК Юга» системы энергосбережения и повышения энергоэффективности на основе нормативных и иных руководящих документов ОАО «МРСК Юга»; • сформирована номенклатура документов, необходимых и достаточных для постановки системы энергоменеджмента в ОАО «МРСК Юга», выполнено ранжирование их реализации; • разработан и утвержден типовой план мероприятий по формированию системы энергоменеджмента в ОАО «МРСК Юга».
12	<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 09.11.2012 № 891 и предусматривающий выполнение 5 этапов ОКР, общей стоимостью 15,501 млн руб. (с учетом НДС), действует.</p> <p>По состоянию на 31.12.2012 этапы ОКР находились в процессе выполнения контрагентом.</p>
13	<p>Договор на выполнение НИР на тему «Определение структуры и принципов функционирования системы противоаварийной автоматики (ПА) распределительных сетей крупных городов и алгоритмов расчета и реализации управляющих воздействий (УВ) данной системы», заключенный с ООО «Распределенные технологии» от 13.11.2012 № 895 и предусматривающий выполнение 5 этапов НИР, общей стоимостью 4,75 млн руб. (с учетом НДС), действует.</p> <p>1-й этап НИР выполнен в полном объеме, фактический результат его выполнения: выполнен анализ задач противоаварийного управления распределительными сетями и анализ публикаций по системам противоаварийной автоматики, сформирован аналитический обзор принципов построения и функционирования систем противоаварийной автоматики.</p>
14	<p>Договор на выполнение НИОКиТР на тему «Разработка методики и технологии автоматизированного поиска, локализации и контроля потерь электроэнергии в узлах сетей 110 кВ, 35 кВ, 10 (6) кВ и 0,4 кВ», заключенный с ООО «Научно-производственное объединение «МИР» от 03.12.2012 № 912 и предусматривающий выполнение 4 этапов НИОКиТР, общей стоимостью 6,79 млн руб. (с учетом НДС), действует.</p> <p>По состоянию на 31.12.2012 этапы НИОКиТР находились в процессе выполнения контрагентом.</p>

В 2012 году мероприятий по совместной внешнеэкономической деятельности ОАО «МРСК Юга», выполняемых в рамках его международного сотрудничества с иностранными организациями в области реализации работ и проектов в сфере исследований и разработок, а также создания при их участии инновационных мероприятий, центров исследований и разработок и т. п. не проводилось.

ВНЕДРЕНИЕ ИННОВАЦИОННОГО ОБОРУДОВАНИЯ, МАТЕРИАЛОВ, КОНСТРУКЦИЙ И ТЕХНОЛОГИЙ

Категория	Количество объектов, на которых проведено внедрение, шт.	Количество установленного оборудования, внедренных технологий, шт.	Общая стоимость (инвестиции), млн руб.
Оборудование, материалы, конструкции	52	175	16,448
в том числе разработанные в ходе НИОКР	52	175	16,448
Технологии	3	3	28,261
в том числе разработанные в ходе НИОКР	3	3	28,261

ПРОВЕДЕНИЕ ИССЛЕДОВАНИЙ И РАЗРАБОТОК

Количество НИОКР, шт.		Объем финансирования, млн руб.		Количество зарегистрированных объектов интеллектуальной собственности, шт.	Количество публикаций, шт.
законтрактровано	завершено	законтрактровано	фактически выплачено		
14	1	134,551	44,709	1	1



2. Результаты деятельности

ФИНАНСЫ

Основные положения учетной политики Общества

Положение «Об учетной 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 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете»; Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утвержденным приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н; Планом счетов бухгалтерского учета, утвержденным приказом Минфина РФ от 31.10.2000 № 94н, и иными нормативными документами в области бухгалтерского учета.

Положение об учетной политике Общества сформировано, исходя из допущений:

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

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

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

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

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) неденежными средствами (в частности, по договорам мены), оцени-

вается 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. 12 Федерального закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными Приказом Минфина РФ от 13.06.1995 № 49.

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

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

Активы, в отношении которых выполняются вышеописанные условия и стоимость которых находится 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 27.12.2007 № 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 19.11.2002 № 115н. Списание расходов на НИОКР осуществляется линейным способом.

В качестве финансовых вложений Общество признает активы, не имеющие материально-вещественной формы и способные приносить экономические выгоды (доход) в будущем в форме процентов, дивидендов, либо прироста их стоимости (в виде разницы между ценой продажи (погашения)

и покупной стоимостью) в результате обмена, использования при погашении обязательств, увеличения текущей рыночной стоимости.

Все затраты, непосредственно связанные с приобретением активов в качестве финансовых вложений, независимо от их размера включаются в первоначальную стоимость финансовых вложений, если они понесены до момента или в момент постановки на учет и списываются в состав прочих расходов, в случае если они понесены после момента постановки финансовых вложений на учет.

2. Результаты деятельности

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), приходящиеся 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 приходящихся объектов (не ниже стоимости металлолома) в случае отсутствия подобной информации по текущей рыночной стоимости.

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

Доходами от обычных видов деятельности Общество признает:

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

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

Доходы Общества в соответствии с принципом начисления признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления денежных средств, связанных с этими фактами.

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

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

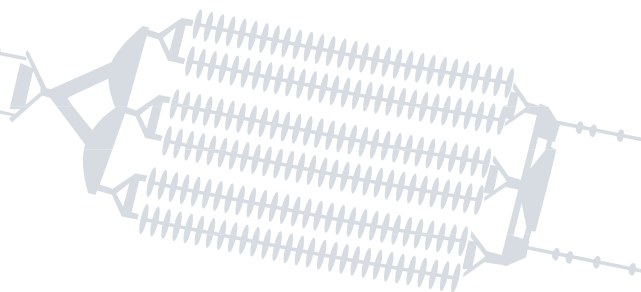
Резервный капитал формируется Обществом из его прибыли на основании учредительных документов и решения учредителей (акционеров).

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

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

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

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



Расходы по займам и кредитам, признаются прочими расходами соответствующего отчетного периода. Исключение из этого порядка составляют проценты по займам и кредитам, которые подлежат включению в стоимость инвестиционных активов.

Дополнительные расходы по займам и кредитам включаются в состав прочих расходов в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

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

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

В соответствии с ПБУ 7/98 «События после отчетной даты» Общество отражает в бухгалтерской отчетности события после отчетной даты, которые оказали или могут оказать влияние

на финансовое состояние, движение денежных средств или на результаты деятельности организации и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.

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

В целях налогообложения по налогу на прибыль принимается порядок признания доходов и расходов по методу начисления.

Общество не производит распределение прибыли по каждому обособленному подразделению, находящемуся на территории одного субъекта РФ, а уплачивает налог на прибыль организаций в бюджет субъекта РФ через ответственное обособленное подразделение за все обособленные подразделения, находящиеся на налоговом учете в том же субъекте РФ.

Анализ финансового состояния и результатов деятельности Общества

В 2012 году ОАО «МРСК Юга» была запланирована прибыль в объеме 302 млн руб. Однако запланированный результат достигнут не был. Фактически по результатам 2012 года сложился убыток в размере 3303 млн руб.

В 2012 году было достигнуто снижение расходов в части себестоимости, управленческих расходов, процентных расходов вследствие проводимых мероприятий по оптимизации издержек на 707 млн руб. относительно плана. Также была получена сверх плана выручка от услуг технологического присоединения в объеме 101 млн руб. Прочие доходы были получены на 838 млн руб. выше запланированного уровня (выявлена прибыль прошлых лет, отражен доход от уменьшения резерва).

Однако вес негативных факторов выше:

- снижение выручки от передачи и транзита электроэнергии по сетям на 9% от плана (отклонение составило 2069 млн руб.), в т.ч.:
 - сторнирование выручки по филиалу «Ростовэнерго», контрагент ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго» (решение Арбитражного суда по делу № А53-8310/2012), в объеме 1717 млн руб.;

- снижение выручки по филиалу «Ростовэнерго» за счет уменьшения индивидуального тарифа ОАО «Донэнерго», постановление РСТ РО от 09.10.2012 № 38/4, в объеме 150 млн руб.;
- снижение выручки по филиалу «Астраханьэнерго» (снижение среднего тарифа и объемов передачи) в объеме 206 млн руб.;
- создание резервов по сомнительным долгам в связи с наличием рекомендаций внутренних и внешних аудиторов Общества в размере 1615 млн руб.
- создание резервов под обесценение финансовых вложений в ДЗО Общества в объеме 278 млн руб.;
- создание резервов по прочим условным обязательствам в объеме 1236 млн руб.;

Все мероприятия были тщательно продуманы менеджментом Компании и необходимы для корректировки учета. Необходимо отметить, что результаты прошлых лет также подверглись изменениям. Во всех таблицах и диаграммах приведены данные в соответствии с бухгалтерской отчетностью Общества.

2. Результаты деятельности

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ И ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Показатели	2009	2010	2011	2012
Выручка, всего	19 027,4	22 014,39	24 356,30	23 464,35
от передачи электроэнергии	16 820,0	20 995,68	22 688,10	21 362,64
от технологического присоединения	879,40	291,83	291,83	1 953,62
Прибыль от продаж	1 794,6	2 037,10	3 536,80	1 532,02
Чистая прибыль	-1 108,90	-3 410,98	80,82	-3 302,95
Чистые активы	19 569,50	15 295,04	15 368,24	12 057,91
Краткосрочные обязательства	9 422,80	18 282,74	8 786,20	15 047,30
Долгосрочные обязательства	12 076,6	3 518,83	16 776,06	16 799,44
Инвестиции в основной капитал	2 847,2	1 803,97	4 107,31	5 094,71

Объем выручки по передаче электроэнергии по сравнению с 2011 годом снизился на **1 325 млн руб.**, в связи с фактом сторнирования выручки по филиалу «Ростовэнерго». Доходы от технологического присоединения в 2012 году возросли относительно 2011 года и составили **1 953 млн руб.** Рост произошел в связи с завершением исполнения мероприятий по технологическому присоединению контрагента ЗАО «КТК-Р» в филиале «Калмэнерго».

В результате полученного Обществом в 2012 году убытка снижение чистых активов составило **3 310,3 млн руб.**

(в 2011 году чистые активы составили 15 368 млн руб., в 2012 году — 12 058 млн руб.). В части собственного капитала произошли корректировки бухгалтерской отчетности, повлекшие за собой изменения чистых активов на 01.01.2012.

Инвестиционной программой на 2012 год, утвержденной Советом директоров Общества, определен объем капитальных вложений (по всем видам деятельности) в размере 4 922 млн руб., фактически освоено **5 095 млн руб.** или 103,5%.

ДИНАМИКА ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ФОРМИРУЮЩИХ ФИНАНСОВЫЙ РЕЗУЛЬТАТ ОБЩЕСТВА

Показатели	2009	2010	2011	2012	Отклонение к 2011	
					млн руб.	%
Выручка от реализации	19 027,4	22 014	24 356	23 464	-892	-4%
Себестоимость	16 568	19 390	20 068	21 056	988	5%
Валовая прибыль	2 460	2 624	4 288	2 408	-1 880	-44%
Прочие доходы	392	773	1 057	1 302	246	23%
Прочие расходы	4 736	4 736	2 684	4 756	2 071	77%
Прибыль до налогообложения	-959	-3 652	429	-3 461	-3 891	-906%
Налог на прибыль и аналогичные платежи	150	241	-349	158	507	-145%
Чистая прибыль отчетного периода	-1 109	-3 411	81	-3 303	-3 384	-4187%

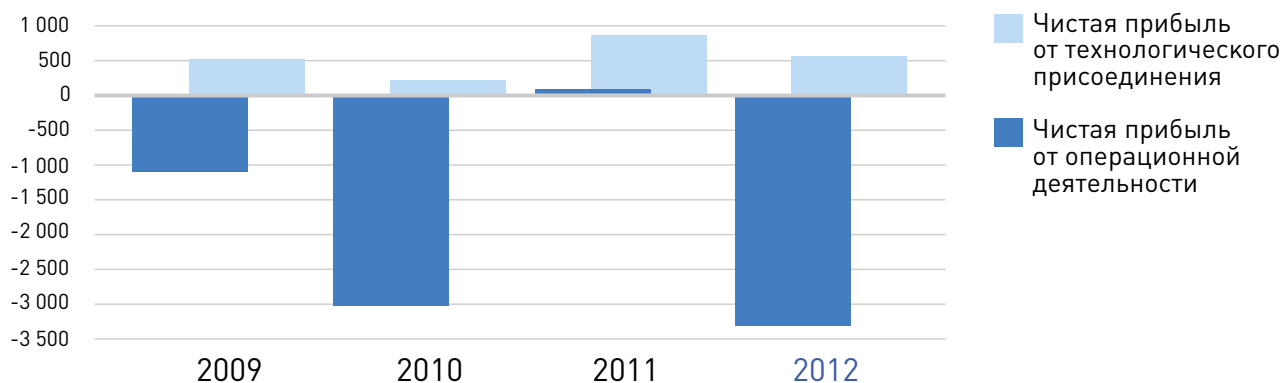
Структура выручки и прибыли по направлениям бизнеса

СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ ПО РЕГИОНАМ, млн руб.

Филиал	Выручка, итого	Доля в общей выручке	Сетевые услуги (в т.ч. ТП)	Доля в итоге по ОАО «МРСК Юга»	Прочие услуги	Доля в итоге по ОАО «МРСК Юга»
«Астраханьэнерго»	3850	16,41%	3830	16,43%	20	13,61%
«Волгоградэнерго»	7952	33,89%	7919	33,96%	33	22,45%
«Калмэнерго»	1523	6,49%	1509	6,47%	14	9,52%
«Ростовэнерго»	10104	43,06%	10059	43,14%	45	30,61%
«Кубаньэнерго»	11	0,05%	0	0,00%	11	7,48%
Исполнительный аппарат	24	0,10%	0	0,00%	24	16,33%
ИТОГО	23464	100,00%	23317	100,00%	147	100,00%

Общая выручка от оказанных в 2012 году ОАО «МРСК Юга» услуг составила **23464 млн руб.** Выручка от сетевых услуг составила 23317 млн руб., в том числе от услуг по передаче электроэнергии — **21362 млн руб.**, от услуг по технологическому присоединению к электрической сети Общества — **1954 млн руб.**

ДИНАМИКА ПРИБЫЛИ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ БИЗНЕСА



2. Результаты деятельности

ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ, РЕНТАБЕЛЬНОСТИ И ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ

Показатели	2009	2010	2011	2012
Рентабельность продаж, %	9,40%	9,25%	14,52%	6,53%
Коэффициент автономии (финансовой независимости)	0,478	0,411	0,374	0,274
Коэффициент текущей ликвидности	1,274	0,511	1,283	0,860
Коэффициент срочной ликвидности	1,193	0,432	1,090	0,728
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	1,193	1,140	0,976	0,790
Соотношение собственных и заемных средств	0,914	0,698	0,599	0,377

Как видно из представленной выше таблицы, рентабельность продаж в 2012 году снизилась, что обусловлено вышеопи-
санными причинами снижения выручки и созданием резервов.

В целом все показатели имеют динамику снижения, что подтверждает текущее положение Общества.

ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Показатели	Единица измерения	2009	2010	2011	2012	Отклонение к 2011
ROE	%	-5,39	-18,38	0,01	-22,66	-3378,98
Рентабельность продаж	%	9,43	9,25	14,52	6,53	0,45
ROTA	%	-2,31	-9,86	1,05	-7,89	-7,51
Коэффициент текущей ликвидности		1,27	0,51	1,28	0,86	0,67
Коэффициент срочной ликвидности		1,19	0,43	1,09	0,73	0,67
ЕБИТДА	млн руб.	2842,90	252,03	4 156,48	579,21	0,14

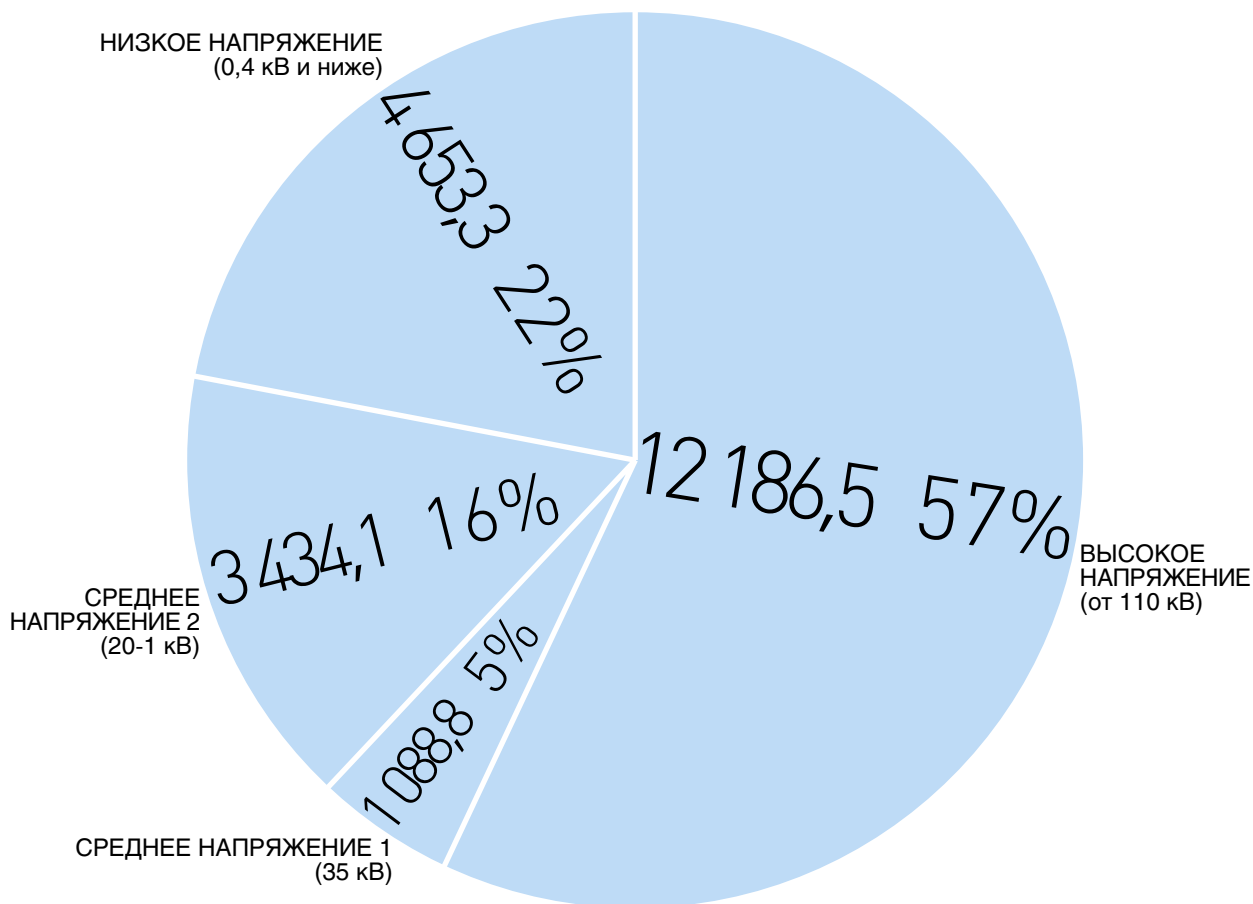
По итогам 2012 года можно отметить снижение показателей, пропорционально полученному финансовому результату.

ТЕКУЩИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОДАЖ В ДЕНЕЖНОМ ВЫРАЖЕНИИ

В 2012 году общий объем выручки ОАО «МРСК Юга» составил **23 464 млн руб.**, что ниже уровня прошлого года на 892 млн руб. (4%). Наибольшую долю (91%) составляет выручка от передачи электроэнергии, млн руб.:

Класс напряжения	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.	Отклонение к 2011 г.
Высокое напряжение (от 110 кВ)	9257,9	11 372,4	12020,1	12 186,5	166,4
Среднее напряжение 1 (35 кВ)	1 001,0	1 099,0	1314,5	1 088,8	-225,7
Среднее напряжение 2 (20-1 кВ)	2241,1	3479,7	4057,2	3434,1	-623,1
Низкое напряжение (0,4 кВ и ниже)	4 319,9	5 006,7	5296,3	4 653,3	-643,0

**СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ ОТ УСЛУГ
ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ,
млн руб.**



2. Результаты деятельности

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА

	Наименование показателя	Код строки	31.12.2010	31.12.2011	31.12.2012
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
5.2.1–5.2.2	Результаты исследований и разработок, в том числе:	1120	3	26	54
5.3.1–5.3.5	Основные средства	1150	26 681	28 928	31 302
5.4.1–5.4.3	Финансовые вложения	1170	462	419	245
5.7.2	Отложенные налоговые активы	1180	367	161	196
	Прочие внеоборотные активы	1190	460	746	598
	ИТОГО по разделу I	1100	27 972	30 279	32 396
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
5.5.1–5.5.2	Запасы, в том числе	1210	787	1 064	1 161
5.6.1–5.6.4	Дебиторская задолженность	1230	7 715	7 944	8 263
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	593	466	351
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	7 122	7 478	7 912
Ф. 4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	338	1 404	1 739
	ИТОГО по разделу II	1200	9 048	10 582	11 447
	БАЛАНС	1600	37 020	40 862	43 843
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
3.1	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	4 981	4 981	4 981
5.3.1–5.1.1	Переоценка внеоборотных активов	1340	14 830	14 758	14 745
3.1	Резервный капитал	1360	143	143	149
3.1	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(4 735)	(4 582)	(7 878)
	прошлых лет	1371	(1 324)	(4 663)	(4 575)
	отчетного периода	1372	(3 411)	81	(3 303)
	ИТОГО по разделу III	1300	15 219	15 299	11 996
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
5.6.7–5.6.8	Заемные средства	1410	3 213	13 750	16 500
	ИТОГО по разделу IV	1400	3 519	16 776	16 799
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
5.6.7–5.6.8	Заемные средства	1510	10 954	2 839	2 842
5.6.5–5.6.6	Кредиторская задолженность	1520	6 753	5 408	10 462
5.7.1	Оценочные обязательства	1540	499	470	1 682
	ИТОГО по разделу V	1500	18 283	8 786	15 047
	БАЛАНС	1700	37 020	40 862	43 843

Наибольшую долю в активах занимают основные средства. Их удельный вес вместе с объемом незавершенного строительства составляет 71 %.

В структуре пассивов значительную часть составляют заемные средства — 38 %. Однако высока и доля собственных средств: уставный и добавочный капитал, нераспределенные прибыли и убытки — всего 28 %.

ЗНАЧЕНИЯ ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТА О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ЗА 2011 ГОД

Показатели	2011	2012	Отклонение	
			абсолютное	относительное
Выручка	24 356,30	23 464,35	-892	-4%
Себестоимость продаж	20 068,06	21 056,32	988	5%
Валовая прибыль/(убыток)	4 288,25	2 408,03	-1 880	-44%
Управленческие расходы*	751,45	876,01	125	17%
Прибыль/(убыток) от продаж	3 536,80	1 532,02	-2 005	-57%
Проценты к получению	13,68	18,42	5	35%
Проценты к уплате	1 493,28	1 622,18	129	9%
Доходы от участия в других организациях	0,03	63,69	64	207 260%
Прочие доходы	1 056,54	1 302,44	246	23%
Прочие расходы	2 684,45	4 755,73	2 071	77%
Прибыль/(убыток) до налогообложения	429,32	-3 461,35	-3 891	-906%
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-348,50	158,40	507	-145%
Чистая прибыль/(убыток)	80,82	-3 302,95	-3 384	-4 187%

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ

Наименование показателя	Распределение прибыли			
	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.
Чистая прибыль, тыс. руб.	-1 108 879	-3 410,98	80 819	-3 302 948
Резервный фонд, тыс. руб.			5 869	
Фонд накопления, тыс. руб.				
Дивиденды, тыс. руб.				
Использование прибыли на инвестиции текущего года, тыс. руб.				
Дивиденды на 1 акцию, коп.				

Выплата дивидендов в 2012 году не производилась.

2. Результаты деятельности

Динамика и изменение структуры кредиторской и дебиторской задолженностей Общества

ДИНАМИКА И СТРУКТУРА ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ОБЩЕСТВА, тыс. руб.

Наименование показателя	2010	2011	2012	Отклонение к предыдущему году
Всего долгосрочная, в т.ч.:	593 181	465 589	351 114	319 255
покупателей и заказчиков	33 875	31 542	14 519	114 475
авансы выданные	12 990	853	16 368	15 515
прочие дебиторы	546 316	433 194	320 227	112 967
Всего краткосрочная, в т.ч.:	7 121 835	7 478 024	7 911 754	433 730
покупателей и заказчиков	5 786 217	5 605 610	6 307 790	702 180
авансы выданные	140 103	700 407	117 932	582 475
прочие дебиторы	1 195 515	1 172 007	1 486 032	314 025
ИТОГО	7 715 016	7 943 613	8 262 868	319 255

По сравнению с 2011 годом дебиторская задолженность в 2012 году увеличилась на 319 255 тыс. руб. Наибольший удельный вес в структуре дебиторской задолженности занимает краткосрочная задолженность — 95,75 %.

В краткосрочной дебиторской задолженности наибольший удельный вес составляет задолженность покупателей и заказчиков — 6 307 790 тыс. руб. По сравнению с аналогичным показателем 2011 года задолженность покупателей и заказчиков за 2012 год снизилась на 144 039 тыс. руб.

ДИНАМИКА И СТРУКТУРА ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ОБЩЕСТВА, тыс. руб.

Наименование показателя	2010	2011	2012	Отклонение к предыдущему году
Долгосрочные обязательства				
Всего	3 231 762	16 478 379	16 500 000	21 621
Займы и кредиты	3 212 900	13 750 000	16 500 000	2 750 000
Прочие долгосрочные обязательства, в том числе	18 862	2 728 379	0	-2 728 379
поставщикам и подрядчикам	18 862	4 715	0	-4 715
прочие долгосрочные обязательства	0	2 723 664	0	-2 723 664
Краткосрочные обязательства				
Всего	17 707 258	8 247 057	13 303 949	5 056 892
Займы и кредиты	10 953 836	2 839 120	2 841 890	2 770
Кредиторская задолженность, в том числе	6 753 442	5 407 937	10 462 059	5 054 122
поставщики подрядчики	5 313 674	2 967 061	5 092 305	2 125 244
задолженность по оплате труда перед персоналом	144 119	188 665	10 888	-177 777
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	66 507	84 023	106 084	22 061
задолженность по налогам и сборам	60 645	90 351	37 530	-52 821
авансы полученные	927 029	1 801 147	1 752 790	-48 357
прочие кредиторы	239 554	276 690	495 787	219 097
ИТОГО	20 939 020	24 725 436	29 803 949	5 078 513

По итогам 2012 года произошел рост обязательств Компании. Рост долгосрочных обязательств Общества незначителен. Краткосрочные обязательства увеличились на 63% за счет роста задолженности перед поставщиками и подрядчиками и вексельного займа со сроком погашения

не ранее, чем через 1,5 года для погашения просроченной кредиторской задолженности перед ОАО «ФСК ЕЭС».

Рост долгосрочных обязательств Общества по статье «Займы и кредиты» связан с привлечением долгосрочных заемных средств для финансирования инвестиционной программы Общества.

ДИНАМИКА ПОКАЗАТЕЛЕЙ

Показатель	2010	2010	2011	Отклонение к предыдущему году, %
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	128	151	161	+10%
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	2,5	2,7	2,8	+0,1%
Уровень просроченной кредиторской задолженности, %	40	25	20	-5%

Рост показателя «Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» (+10%) обусловлен привлечением дополнительных заемных средств в 2012 году для финансирования инвестиционной программы Общества и погашения срочных обязательств.

Рост показателя «Оборачиваемость дебиторской задолженности» по сравнению с предыдущим годом незначителен.

СТРУКТУРА И ДИНАМИКА КРЕДИТНОГО ПОРТФЕЛЯ ОАО «МРСК ЮГА», млн руб.

Вид кредита (займа) / источник долга	2010 год	2011 год	2012 год	Доля в общей структуре обязательств
Краткосрочные кредиты	1 400,0	2 400,0	2 400,0	13%
Долгосрочные кредиты	6 100,0	9 192,3	11 942,0	62%
Вексель ОАО «МРСК Юга»	312,9	312,9	312,9	2%
Облигационный заем	6 000,0	4 557,7	4 557,7	23%
ИТОГО	12 812,9	16 462,9	19 212,6	100%

Облигационный заем

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.

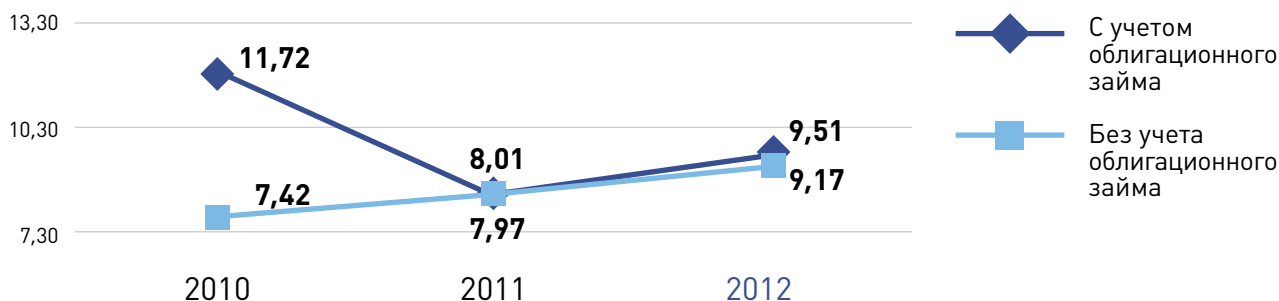
Срок погашения облигационного займа — 26 августа 2014 года.

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 среднесрочные и долгосрочные заемные средства (от 3 до 5 лет) для рефинансирования ранее привлеченных кредитов и финансирования инвестиционной программы Общества.

2. Результаты деятельности

ДИНАМИКА СРЕДНЕВЗВЕШЕННОЙ ПРОЦЕНТНОЙ СТАВКИ ПО ОБСЛУЖИВАНИЮ ЗАЕМНЫХ СРЕДСТВ



По сравнению с 2011 годом рост средневзвешенной процентной ставки с 8,01 до 9,51% (с учетом облигационного займа) и с 7,97 до 9,17% (без учета облигационного займа) обусловлен прежде всего ростом процентных ставок в банковской системе России в 2012 году. Несмотря на то что Центральный банк России один раз в сентябре 2012 года

повысил ставки по своим операциям, среагировав на выход инфляции из целевого диапазона, средняя ставка по кредитам банков в рублях выросла до 10,4% с 9,2% в январе 2012 года.

По состоянию на конец 2012 года в распоряжении Общества имеются облигации на сумму 1 442,3 млрд руб.

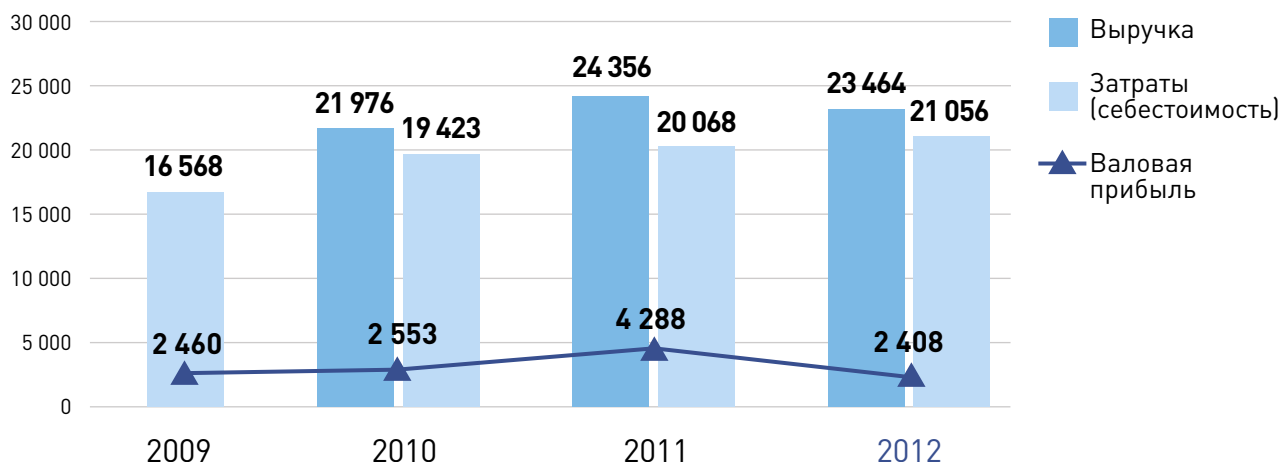
Сведения о структуре доходов и затратах

В 2012 году общий объем выручки ОАО «МРСК Юга» составил **23 464 млн руб.**, что ниже уровня прошлого года на 892 млн руб. (4%). Наибольшую долю (91%) составляет выручка от передачи электроэнергии:

СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ ОАО «МРСК ЮГА» В 2012 ГОДУ, %



ДИНАМИКА РОСТА (ПАДЕНИЯ) ДОХОДОВ, млн руб.



Фактическая валовая прибыль Общества 2012 года на 1880 млн руб. ниже соответствующей величины прошлого года.

ДИНАМИКА ИЗДЕРЖЕК ОАО «МРСК ЮГА»

Статьи затрат	2011		2012		Изменение	
	Сумма, млн руб.	Удельный вес, %	Сумма, млн руб.	Удельный вес, %	Абс., млн руб.	Относит., %
Затраты на производство и реализацию продукции	20067	100%	21 056	105%	989	5%
Материальные затраты	5277	26%	5339	27%	62	1%
Работы и услуги производственного характера	7008	35%	7391	37%	383	5%
Затраты на оплату труда	3458	17%	3765	19%	307	9%
Страховые взносы	1110	6%	1088	5%	-22	-2%
Амортизация	1024	5%	1104	6%	80	8%
Прочие	1190	6	1024	5	-167	86

Фактические затраты ОАО «МРСК Юга» в 2012 году составили 21 056 млн руб. при этом сумма затрат в 2011 году составила 20 067 млн руб. Рост затрат составил 989 млн руб. или 5%.

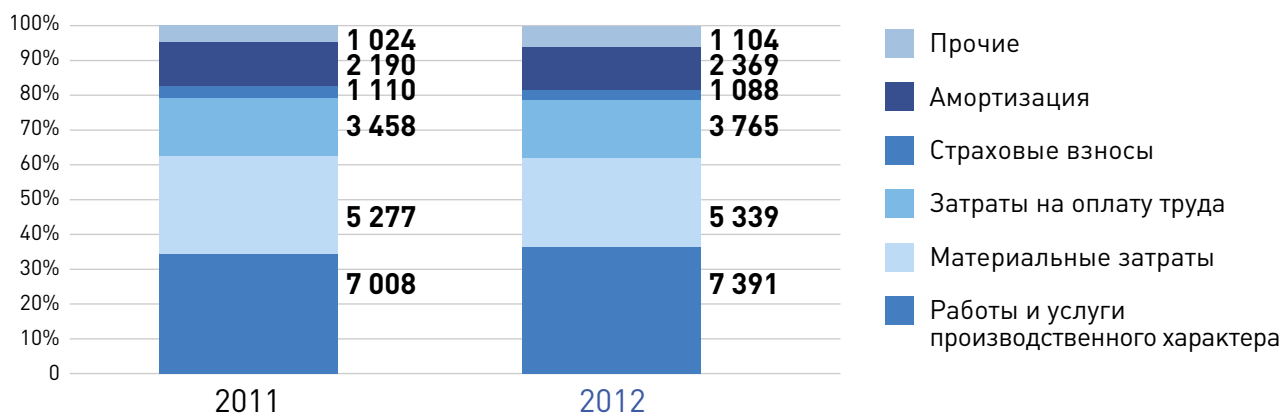
Анализ динамики изменения издержек возможно рассмотреть по удельному весу каждой статьи в общем объеме затрат. Основной рост затрат наблюдается по статье «затраты на оплату труда» в связи с выплатой годовой премии

по результатам 2011. Также выросли затраты по амортизации, что является следствием исполнения мероприятий инвестиционной программы. По статье «работы и услуги производственного характера», имеется рост за счет увеличения объема услуг по передаче электроэнергии через сети сторонних организаций (ТСО).

Наглядно структура затрат показана на диаграмме, где объем издержек 2012 года соответствует уровню 2011 года.

2. Результаты деятельности

СТРУКТУРА ЗАТРАТ ОАО «МРСК ЮГА» в 2011–2012 годах



Большую часть затрат ОАО «МРСК Юга» (37%) составляют работы и услуги производственного характера. Данная статья включает в себя затраты на услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии, услуги ОАО «ФСК ЕЭС», затраты по выполнению ремонтной программы, поддержание основных фондов в работоспособном состоянии, а также услуги в области промышленной безопасности.

Материальные затраты составляют 27% от общей суммы затрат и включают в себя покупную электроэнергию на компенсацию потерь и хозяйственные нужды, материалы и ГСМ необходимые для производственной деятельности Общества.

СТРУКТУРА ЗАТРАТ ОАО «МРСК ЮГА» В 2012 ГОДУ



Мероприятия, предпринятые в ОАО «МРСК Юга» для снижения издержек

С целью финансового оздоровления ОАО «МРСК Юга» в 2012 году, повышения операционной эффективности и ликвидности в ОАО «МРСК Юга» проведены работы по реализации мероприятий направленных на снижение издержек и финансовое оздоровление Общества:

1. Снижение затрат на потери электроэнергии в сетях, в том числе за счет:
 - организационных мероприятий (выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,4 кВ);
 - технических мероприятий (замена проводов на перегруженных ВЛ, замена проводов ответвлений от ВЛ 0,4 кВ к зданиям на СИП, замена перегруженных и недогруженных трансформаторов);
 - мероприятий по совершенствованию систем расчетного и технического учета (проведение рейдов по выявлению неучтенной электроэнергии, проведение контрольных съёмов показаний приборов учета, проведение инструментальной проверке приборов учета электроэнергии).
2. Мероприятия по ужесточению конкурсных процедур при осуществлении закупочной деятельности направленные на снижение фактической стоимости закупаемых материалов, оборудования, услуг и работ.
3. Сокращение затрат на приобретение сырья и материалов за счет снижения стоимости закупок при проведении регламентированных процедур, сокращения лимитов списания материалов, более длительного использования инструмента и инвентаря, оптимизация списочной численности подвижного состава.
4. Снижение затрат на оплату труда за счет проводимой оптимизации бизнес-процессов и оптимизации численности персонала.
5. Снижение затрат в результате реализации мероприятий по снижению прочих операционных затрат, в основном за счет снижения отчислений на НПО, оптимизации затрат на услуги связи, вневедомственную охрану, юридические, консультационные услуги, а также внесения изменений в план выполнения работ по реорганизации и регистрации прав собственности.

Прогнозирование финансовых результатов

По итогам 2013 года ОАО «МРСК Юга» планирует вернуться к безубыточности, что, несомненно, повлечет за собой улучшение финансовых результатов, показателей ликвидности и финансовой устойчивости. В 2013 году большое внимание уделяется повышению операционной эффективно-

сти, основным направлением работы в рамках поставленной задачи является сокращение операционных и финансовых расходов Общества. Также планируется производить оптимизацию мероприятий инвестиционной направленности. Чистая прибыль ожидается на уровне +15 млн руб.





КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

В отчетном году введено
основных фондов более **3**,439 млрд руб.

3

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

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

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

Открытость

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

Подотчетность органов управления Общества акционерам

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

Совет директоров Общества обеспечивает стратегическое управление деятельностью Общества и подотчетен акционерам Общества.

Исполнительные органы Общества — Правление и генеральный директор осуществляют руководство текущей деятельностью Общества и подотчетны Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

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

Контроль финансово-хозяйственной деятельности

Действующая в Обществе система контроля его финансово-хозяйственной деятельности направлена на обеспечение доверия инвесторов к Обществу и органам его управления. Контроль финансово-хозяйственной деятельности в Обществе осуществляется Советом директоров, Ревизионной комиссией и Аудитором Общества.

С целью проведения оперативного внутреннего контроля хозяйственных операций в Обществе создан департамент внутреннего аудита и управления рисками.

Соблюдение прав третьих лиц

Общество стремится выстраивать отношения с третьими лицами, в том числе его работниками, на основе уважения и учета их прав. Общество стремится поощрять активное сотрудничество с инвесторами, кредиторами и иными заинтересованными лицами в целях увеличения активов Общества, его акционерной стоимости.

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

16 декабря 2011 года Консорциумом Российского института директоров и рейтингового агентства «Эксперт РА» подтвержден **уровень национального рейтинга корпоративного управления Общества 6+** (в 2009 году — НРКУ 5+, в 2010 году — НРКУ 6+). В 2012 году между Обществом и Некоммерческим партнерством «Российский институт директоров» заключен договор оказания услуг по проведению годового мониторинга практики корпоративного управления и информационной поддержке присвоенного ранее 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/corporate_management/reiting/.

Сведения о соблюдении ОАО «МРСК Юга» Кодекса корпоративного поведения за 2012 год приведены в приложении 7 к настоящему годовому отчету.

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

3. Корпоративное управление

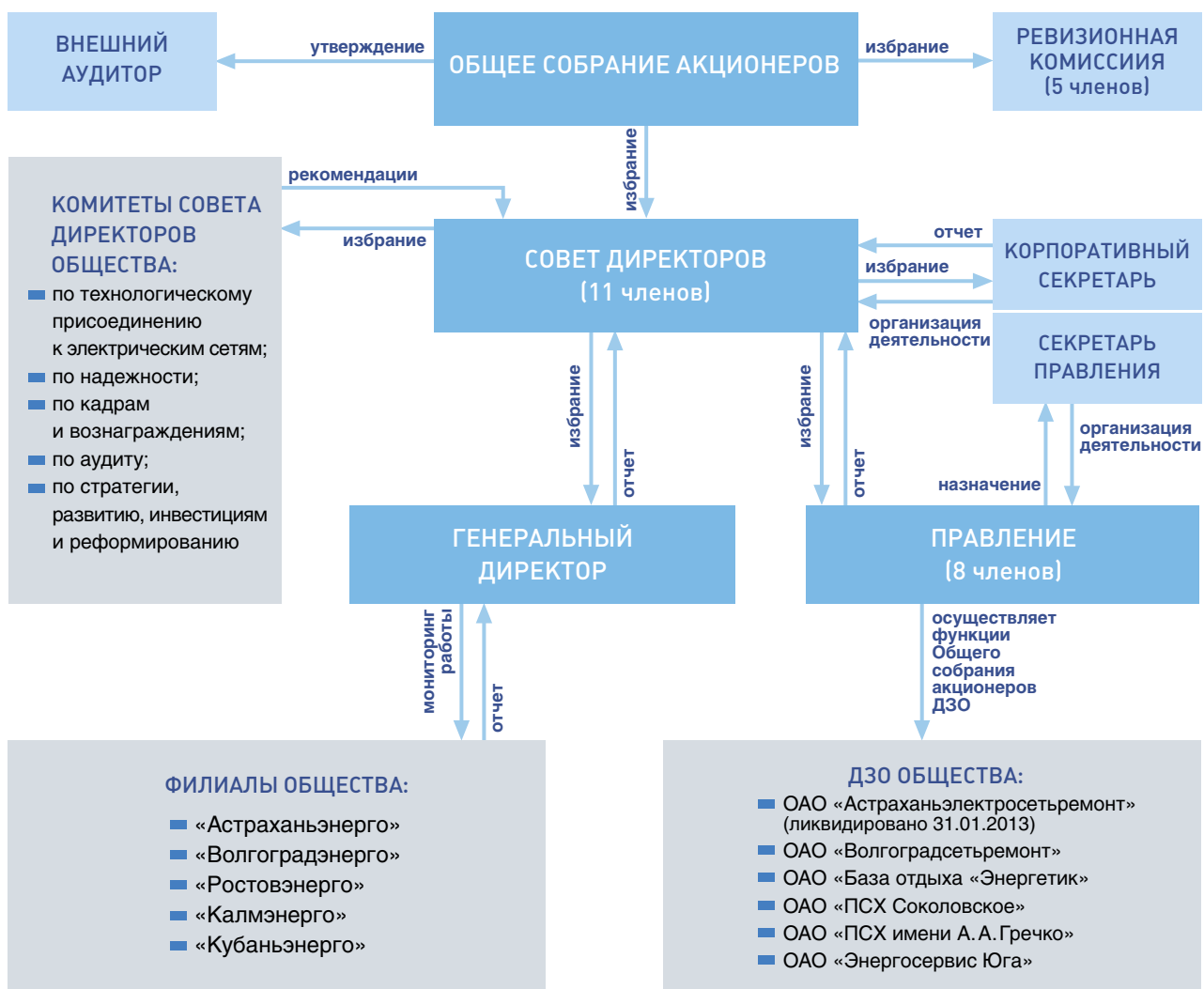
Годовой отчет Общества за 2011 год завоевал:

- на IX Открытом конкурсе годовых отчетов акционерных обществ, организованном администрацией Краснодарского края при участии Российского института директоров и журнала «Harvard Business Review — Россия» и проведенном в рамках XI Международного инвестиционного форума «Сочи-2012» — первые места в номинациях «Уровень раскрытия информации» и «Отраслевой отчет «Инфраструктура»;
- на XV федеральном Конкурсе годовых отчетов и сайтов, организованном журналом «Рынок ценных бумаг» и социальной сетью INVESTOR.RU в партнерстве с Федеральной службой по финансовым рынкам и проведенном в рамках IX Федерального инвестиционного форума, — победитель в номинации «Лучший отчет эмитента Южного федерального округа».

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 ст. 10 Устава ОАО «МРСК Юга», размещенного на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет.

В 2012 году Обществом проведено два Общих собрания акционеров: **годовое**, которое состоялось 18 июня 2012 года (в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» и Устава Общества) и **внеочередное**, проведенное 24 августа 2012 года (на основании требования акционера Общества, являющегося владельцем более 10 процентов голосующих акций Общества, — компании ОАО «Холдинг МРСК» о созыве внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга» (ВОСА) и включении в повестку дня ВОСА вопросов о досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров ОАО «МРСК Юга» и об избрании Совета директоров Общества с выдвижением кандидатов компании ОАО «Холдинг МРСК»).

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», опубликованном на корпоративном веб-сайте Общества: http://www.mrsk-yuga.ru/corporate_management/proc_sozyv/.

Совет директоров Общества

Для осуществления общего руководства деятельностью Общества 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 действующий состав Совета директоров Общества избран представитель Некоммерческой организации Ассоциации по защите прав инвесторов, что служит дополнительной гарантией учета интересов миноритарных акционеров.

Члены Совета директоров Общества обладают разнообразными 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 2012 году управление Обществом осуществлялось под руководством Совета директоров ОАО «МРСК Юга» трех составов, которые соответствовали требованиям организатора торговли ЗАО ФБ «ММВБ» для поддержания ценных бумаг Общества в котировальном списке «Б».

3. Корпоративное управление

Совет директоров Общества, действующий до годового Общего собрания акционеров, срок полномочий с 04.07.2011 по 18.06.2012 (должности указаны на момент избрания):

1	Перепёлкин Алексей Юрьевич , Председатель	Член Правления, Заместитель генерального директора по корпоративному управлению и собственности ОАО «Холдинг МРСК»
2	Архипов Сергей Александрович	Председатель Правления, генеральный директор ОАО «МРСК Юга»
3	Бранис Александр Маркович	Директор Компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»
4	Иноземцев Владимир Вячеславович	Начальник департамента транспорта электроэнергетики и энергосбережения ОАО «Холдинг МРСК»
5	Лихов Хасан Муштафаевич	Заместитель директора департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Министерство энергетики РФ
6	Механошин Борис Иосифович , Заместитель председателя с 24.02.2012	Заместитель генерального директора — Технический директор ОАО «Холдинг МРСК»
7	Панков Дмитрий Леонидович	Директор по стратегии, развитию и инновациям ОАО «Холдинг МРСК»
8	Санников Алексей Валерьевич , Заместитель председателя до 24.02.2012	Член Правления, заместитель генерального директора ОАО «Холдинг МРСК»
9	Филькин Роман Алексеевич	Содиректор, электроэнергетика, машиностроение, Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»
10	Шевчук Александр Викторович	Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциации по защите прав инвесторов
11	Юрчук Сергей Евгеньевич	Директор по финансам ОАО «Холдинг МРСК»

Совет директоров Общества, избранный годовым Общим собранием акционеров, срок полномочий с 18.06.2012 по 24.08.2012 (должности указаны на момент избрания):

1	Перепёлкин Алексей Юрьевич	Член Правления, заместитель генерального директора по корпоративному управлению и собственности ОАО «Холдинг МРСК»
2	Архипов Сергей Александрович	Генеральный директор ОАО «МРСК Юга»
3	Бранис Александр Маркович	Директор Компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»
4	Демидов Алексей Владимирович	Член Правления, первый заместитель генерального директора ОАО «Холдинг МРСК»
5	Лихов Хасан Муштафаевич	Заместитель директора Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Минэнерго России
6	Мазо Леонид Владимирович	Заместитель генерального директора ОАО «Холдинг МРСК»
7	Панков Дмитрий Леонидович	Директор по стратегии, развитию и инновациям ОАО «Холдинг МРСК»
8	Филькин Роман Алексеевич	Содиректор, электроэнергетика, машиностроение, Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»
9	Шевчук Александр Викторович	Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциации по защите прав инвесторов
10	Шевченко Тарас Вячеславович	Директор по закупкам (начальник департамента по закупочной деятельности) ОАО «Холдинг МРСК»
11	Юрчук Сергей Евгеньевич	Директор по финансам ОАО «Холдинг МРСК»

Действующий Совет директоров Общества,

избранный внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «МРСК Юга» 24 августа 2012 года, Протокол от 27.08.2012 №8 (должности указаны по состоянию на 31.12.2012):

Гончаров Валерий Анатольевич

Председатель Совета директоров ОАО «МРСК Юга», заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Заместитель исполнительного директора по инвестиционной деятельности ОАО «Холдинг МРСК»

Год рождения: 1963

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Ленинградский ордена Ленина кораблестроительный институт, по специальности «Инженер-электромеханик».
- Ученая степень: Доктор экономических наук.

Должности за последние 5 лет:

- Первый заместитель директора «Росжелдорснаб» — филиал ОАО «РЖД».
- Генеральный директор ОАО «Росжелдорпроект».

Архипов Сергей Александрович

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»

Заместитель исполнительного директора — технический директор ОАО «Холдинг МРСК»

Год рождения: 1967

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Алма-Атинский энергетический институт, специальность «Электроэнергетические системы и сети».
- Дополнительное образование: профессиональная переподготовка в Академии народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации по программе «Управление развитием компании».
- Федеральное государственное образовательное учреждение дополнительного профессионального образования «Институт повышения квалификации руководящих работников и специалистов топливно-энергетического комплекса» (ФГУ «ИПК ТЭК»), по теме «Организация защиты государственной тайны».
- Ученая степень: кандидат экономических наук.

Должности за последние 5 лет:

- Управляющий директор, заместитель генерального директора — управляющий директор ОАО «Ростовэнерго».
- Исполняющий обязанности первого заместителя генерального директора по экономике и финансам, Первый заместитель генерального директора ОАО «ЮГК ТЭК-8».
- Исполнительный директор ОАО «Смоленскэнерго».
- Заместитель генерального директора — директор Филиала ОАО «МРСК Центра» — «Смоленскэнерго».
- Председатель Правления ОАО «Кубаньэнерго».
- Первый заместитель генерального директора ОАО «МРСК Центра».
- Председатель Правления, генеральный директор ОАО «МРСК Юга».



3. Корпоративное управление



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 Представительства 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».



Дьяков Федор Александрович

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»

Генеральный директор Филиала ОАО «ФСК ЕЭС» — «Магистральные электрические сети»

Год рождения: 1958

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Киевский институт инженеров гражданской авиации, по специальности «Радиоинженер».
- Дополнительное образование:
- АНО Институт повышения квалификации энергетиков, Московская школа управления «Сколково», Государственная академия профессиональной подготовки и повышения квалификации руководящих работников и специалистов инвестиционной сферы, ФГАОУ ДПО «Петербургский энергетический институт повышения квалификации».
- Ученая степень: кандидат технических наук.

Должности за последние 5 лет:

- Генеральный директор Филиала ОАО «ФСК ЕЭС» — «Магистральные электрические сети».



Катина Анна Юрьевна

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга», Член Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга»

Заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»

Год рождения: 1982

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Московский гуманитарный университет, по специальности «Юриспруденция».
- Программа подготовки управленческих кадров для организаций народного хозяйства Российской Федерации по направлению «Менеджмент».
- Институт фондового рынка и управления по программе «Базовый курс по рынку ценных бумаг».

Должности за последние 5 лет:

- Начальник отдела, заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК».
- Член Совета директоров ОАО «Завод РЭТО», ОАО «Берендеевское», ЗАО «Царскосельская энергетическая компания», ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго», ОАО «НИЦ Урала», ОАО «Екатеринбургэнерго», ОАО «Энергосервисная компания Урала».



Кувалева Валерия Дмитриевна

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»

Главный специалист — эксперт, консультант отдела департамента Министерства энергетики Российской Федерации

Год рождения: 1987

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Государственный университет управления, по специальности «Корпоративное управление».

Должности за последние 5 лет:

- Менеджер, начальник отдела ООО «Многопрофильный экспертно-оценочный центр».
- Специалист отдела маркетинга ФГУП «ЦДУ ТЭК».
- Главный специалист — эксперт, консультант отдела департамента Министерства энергетики Российской Федерации.
- Член Совета директоров АО ОЭС «ГрузРосэнерго», ОАО «Усть-Среднеканская ГЭС», ОАО «Курсктоппром», ОАО «Лужский гортопсбыт», ОАО «Трест «Севэнергострой».
- Член Ревизионной комиссии ОАО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ».
- Член Совета директоров ОАО «Мосэнергоремонт», ОАО «МРСК Центра и Приволжья», ОАО «МРСК Сибири», ОАО «МРСК Урала».
- Член Ревизионной комиссии ОАО «Холдинг МРСК».
- Ведущий юрист отдела корпоративного управления ОАО «ОЭК».



Осипов Александр Михайлович

Член Совета директоров, член Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга»

Вице-президент, председатель Экспертного совета Общероссийская общественная организация «Деловая Россия»

Год рождения: 1969

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Харьковское высшее военное инженерное училище ракетных войск, по специальности «Экономическая информатика и АСУ».
- Ставропольский государственный университет, по специальности «Юриспруденция».

Дополнительное образование:

- Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, по специальности «Мастер делового администрирования».

Должности за последние 5 лет:

- Начальник Управления развития региональной сети Открытое акционерное общество Акционерный коммерческий банк «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК».
- Генеральный директор ООО «Центр оценки и аудита».



Прохоров Егор Вячеславович

Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «МРСК Юга», Председатель Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга»

Директор по финансам ОАО «ФСК ЕЭС», Директор по финансам ОАО «Холдинг МРСК» (по совместительству)

Год рождения: 1982

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Санкт-Петербургский государственный университет, по специальности «Математические методы в экономике»
- Ученая степень: кандидат экономических наук.

Должности за последние 5 лет:

- Начальник отдела ОАО «ОГК-1».
- Руководитель дирекции ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».
- Начальник департамента ОАО «ФСК ЕЭС», генеральный директор (по совместительству) ООО «Индекс энергетики ФСК ЕЭС».
- Член Совета директоров ОАО «Главсетсервис ЭНЭС», ОАО «Электросетьсервис ЭНЭС», ОАО «Энергостройснабкомплект ЕЭС», ОАО «ГВЦ Энергетики».
- Член Совета директоров ОАО «Недвижимость ВНИПИэнергопром», ОАО «НИЦ ЕЭС», ОАО «НИЦ Северо-Запада», ОАО «НИЦ Юга», ОАО «ЦИУС ЕЭС», ОАО «Кубаньэнерго».

3. Корпоративное управление



Репин Игорь Николаевич

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга», член Комитета по аудиту, член Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию, член Комитета по кадрам и вознаграждениям, член Комитета по надежности Совета директоров ОАО «МРСК Юга», член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете 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.

Филькин Роман Алексеевич

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга», член Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию, член Комитета по аудиту, член Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МРСК Юга»

Содиректор, 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 «Мосэнергосетьстрой», ОАО «Орловская сбытовая компания», ОАО «Курская энергосбытовая компания», ОАО «Территориальная генерирующая компания № 2», ОАО «Воронежская энергосбытовая компания», ОАО «Новгородсестрой», ОАО «Химико-Фармацевтический комбинат «Акрихин», ОАО «Смоленскэнергосбыт», ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания», ОАО ТКЗ «Красный котельщик».

■ Член Совета директоров ОАО «Дальэнергомонтаж», ОАО «НОВАЯ ЭРА», ОАО «НОВГОРОДОБЛКОМУНЭЛЕКТРО», ОАО «Энергоспецмонтаж», ОАО Банк «Южный регион», ОАО «Спецсестрой», ОАО «Севертрубопроводстрой», ОАО «Воронежское акционерное самолетостроительное общество», ОАО «Башкирэнерго», ОАО «Уренгойтрубопроводстрой», Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Магаданэнерго», ОАО по строительству магистральных трубопроводов на Юге России «Южтрубопроводстрой», ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания», ОАО «Прокатмонтаж».

■ Член Совета директоров ОАО «МРСК Северо-Запада», ОАО «Дальэнергомонтаж», ОАО «Смоленская энергоремонтная компания», ОАО «Курганский машиностроительный завод».

Шевчук Александр Викторович

Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга», 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»

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 «Волгоградгаз», ОАО «Уренгойтрубопроводстрой», ОАО «МОСТОТРЕСТ».

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.

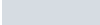
Деятельность Совета директоров в 2012 году

В отчетном 2012 году состоялось 23 заседания Совета директоров Общества, из них 22 заседания опросным путем, на которых рассмотрено более 300 вопросов.

Сведения об участии членов Совета директоров в заседаниях, состоявшихся в 2012 году:

2012 (до 18.06)	31.01	24.02	28.02	05.03	15.03	23.04	28.04	02.05	30.05	04.06	14.06	15.06
Перепёлкин А. Ю.												
Архипов С. А.												
Бранис А. М.												
Иноземцев В. В.												
Лихов Х. М.												
Механшин Б. И.												
Панков Д. Л.												
Санников А. В.												
Филькин Р. А.												
Шевчук А. В.												
Юрчук С. Е.												

2012 (с 18.06. по 24.08)	27.07	08.08	23.08
Архипов С. А.			
Бранис А. М.			
Демидов А. В.			
Лихов Х. М.			
Мазо Л. В.			
Панков Д. Л.			
Перепёлкин А. Ю.			
Филькин Р. А.			
Шевченко Т. В.			
Шевчук А. В.			
Юрчук С. Е.			

 — участие в заседании

2012 (после 24.08)	28.09*	8.10	17.10	30.10	30.11	05.12	21.12	29.12
Архипов С. А.								
Бранис А. М.								
Дьяков Ф. А.								
Гончаров В. А.								
Катина А. Ю.								
Куваева В. Д.								
Осипов А. М.								
Прохоров Е. В.								
Репин И. Н.								
Филькин Р. А.								
Шевчук А. В.								

3. Корпоративное управление

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

В области строительства и эксплуатации волоконно-оптических линий связи (ВОЛС-ВЛ) (определено приоритетным направлением 23.04.2012, протокол от 26.04.2012 № 85/2012).

23 апреля 2012 года Советом директоров Общества принято решение определить приоритетным направлением деятельности ОАО «МРСК Юга» строительство и эксплуатацию волоконно-оптических линий связи (ВОЛС-ВЛ).

В рамках данного направления разработан и утвержден План мероприятий Общества на 2012 год по строительству и эксплуатации волоконно-оптических линий связи.

В соответствии с данным планом:

- назначены в Обществе и филиалах ответственные за строительство и эксплуатацию волоконно-оптических линий связи;
- внесены изменения и дополнения в Техническую политику Общества в части строительства и эксплуатации волоконно-оптических линий связи, развития технологической сети связи Общества на основе волоконно-оптических линий связи;
- разработаны и утверждены типовые договоры в части предоставления объектов электроэнергетики Общества для размещения волоконно-оптических линий связи третьих лиц;
- разработаны и утверждены внутренние документы Общества (технические требования, технические условия, технические задания, методики расчета и т. д.) в части предоставления объектов электроэнергетики Общества для размещения волоконно-оптических линий связи третьих лиц;

В августе 2012 года на Совете директоров Общества принят отчет генерального директора ОАО «МРСК Юга» о реализации Плана мероприятий Общества по строительству и эксплуатации волоконно-оптических линий связи. Ежеквартально в обществе проводится технический аудит волоконно-оптических линий связи, результаты данного аудита ежеквартально рассматриваются Советом директоров Общества.

В области внедрения системы управления производственными активами в Обществе (определено приоритетным направлением 30.05.2012, протокол от 04.06.2012 № 88/2012).

Внедрение системы управления производственными активами ОАО «МРСК Юга» реализуется в виде развития модуля РМ (ТОРО — техническое обслуживание и ремонт оборудования) Корпоративной интегрированной системы управления ресурсами (КИСУР) на базе программного обеспечения SAP AG, что связано с целесообразностью использования ранее внесенных в систему данных, а также возможности использования опыта других МРСК.

В рамках реализации данного направления в 2012 году разработаны, утверждены и введены в действие локально-нормативные документы:

- Стандарт организации «Управление производственными активами ОАО «МРСК Юга» (СТО ИСМ 80380011-ИА/Ф-5230-040-2012).
- Концепция построения единой автоматизированной системы нормативно-справочной информации в области управления техническим обслуживанием и ремонтом ОАО «МРСК Юга». Выполнены следующие мероприятия:
 - выпущен организационно-распорядительный документ (Приказ от 24.01.2012 №21 «О подготовке к очередному этапу внедрения системы управления производственными активами ОАО «МРСК Юга»»);
 - созданы рабочие группы по внедрению системы управления производственными активами на уровне исполнительного аппарата и филиалов Общества;
 - создана необходимая инфраструктура в каждом районе электрических сетей (РЭС) и производственном отделении (ПО) (рабочие места, компьютеры, каналы связи с пропускной способностью от 2 до 1 000 Мбит/с, установлено и настроено программное обеспечение, обеспечен доступ к модулю РМ (ТОРО) SAP);
 - проведено обучение задействованного персонала работе с доступным функционалом модуля РМ (ТОРО) КИСУР на базе SAP, проведена разъяснительная работа с руководителями подразделений и их сотрудниками;
 - заключен договор с ООО «ЭйТи Сервис» от 26.06.2012 № 698 на «Разработку информационной системы по паспортизации электросетевого оборудования ОАО «МРСК Юга» на базе SAP»;
 - начата паспортизация оборудования электрических сетей ОАО «МРСК Юга» (ведется внесение данных об оборудовании в информационную систему SAP ТОРО);
 - регулярно проводится контроль хода внедрения системы управления производственными активами, отчет о ходе реализации плана графика ежеквартально предоставляется Совету директоров ОАО «МРСК Юга».

В области реализации Стратегии Общества в области информационных технологий, автоматизации и телекоммуникаций на период до 2016 года (определено приоритетным направлением 27.07.2012, протокол от 30.07.2012 № 92/2012).

В целях обеспечения реализации данного приоритетного направления Обществом произведена работа по разработке и утверждению внутреннего документа Общества — Стратегии Общества в области информационных технологий, автоматизации и телекоммуникаций на период до 2016 года. В Обществе обеспечивается выполнение Плана мероприятий Общества на 2012 год по реализации Стратегии Общества в области информационных технологий, автоматизации и телекоммуникаций на период до 2016 года в рамках утвержденных параметров бизнес-планов и инвестиционных программ ОАО «МРСК Юга».

В области обеспечения подачи в органы регулирования заявок на регулирование тарифов методом доходности инвестированного капитала (РАВ) (определено приоритетным направлением 23.08.2012, протокол от 24.08.2012 №94/2012).

В рамках принятого решения обеспечена подача в органы регулирования заявок на регулирование тарифов методом доходности инвестированного капитала (РАВ). Органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов приняты решения о продлении регулирования тарифов методом доходности инвестированного капитала (РАВ) до 01.07.2017 по трем филиалам ОАО «МРСК Юга»: «Астраханьэнерго», «Калмэнерго», «Ростовэнерго». Параметры долгосрочного РАВ-регулирования согласованы с ФСТ России.

Заявка по переходу филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» на РАВ направлена письмом от 28.04.2012 № ВлгЭ/1400/5393. В августе 2012 года в адрес Министерства топлива, энергетики и тарифного регулирования Волгоградской области направлен скорректированный расчет необходимой валовой выручки филиала «Волгоградэнерго» методом РАВ на 2013–2017 гг. Проведена работа по согласованию инвестиционной программы и долгосрочных параметров РАВ-регулирования филиала «Волгоградэнерго» с Минтопэнерготариф, в целях направления заявления в ФСТ России по переходу филиала «Волгоградэнерго» с долгосрочной индексации на РАВ с 01.01.2013. ФСТ РФ не был согласован переход Волгоградэнерго на РАВ с 01.01.2013.

В области изменения системы ключевых показателей эффективности генерального директора и высших менеджеров Общества (определено приоритетным направлением 30.10.2012, протокол от 02.11.2012 №98/2012).

В Обществе изменена система ключевых показателей эффективности генерального директора и высших менеджеров Общества. Решением Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 30 октября 2012 года утверждены ключевые показатели эффективности (перечень и доли премирования, методика расчета и оценки выполнения) для генерального директора и высших менеджеров Общества.

В декабре 2012 года Приказом Общества утверждены ключевые показатели эффективности высших менеджеров ОАО «МРСК Юга».

Осуществлен переход на новую систему КПЭ с 01.01.2013.

В области работы по мобилизации дебиторской задолженности (определено приоритетным направлением 29.12.2012, протокол от 11.01.2013 № 102/2012).

В Обществе обеспечивается выполнение мероприятий по мобилизации дебиторской задолженности, предусмотренных Планом перспективного развития ОАО «МРСК Юга», утвержденным решением Совета директоров Общества.

Для снижения дебиторской задолженности предпринимаются действия досудебного и судебного характера. С руководством должников проводятся встречи, переговоры, заключаются договоры переуступки прав требования, за-

ключаются соглашения о реструктуризации долгов. Также к проблеме неплатежей привлекаются региональные и федеральные органы исполнительной власти. Однако наиболее действенно проведение претензионно-исковой работы. Несмотря на длительность процессов, есть результаты. Так, в 2012 году в отношении ОАО «Волгоградэнергообит» получены исполнительные листы на общую сумму 1 083 млн руб., которые на сегодняшний день полностью погашены.

Порядок ведения претензионно-исковой работы урегулирован локальными нормативными актами. Кроме того, профильными службами исполнительного аппарата Общества ежеквартально разрабатывается конкретный перечень мероприятий, направленных на снижение дебиторской задолженности. Данный перечень оформляется планом-графиком, содержащим перечень должников, размер и структуру задолженности, планируемые мероприятия по снижению задолженности, сроки их выполнения, ожидаемый финансовый результат. Данный план-график ежеквартально выносится на рассмотрение и утверждение Советом директоров Общества.

Контроль за исполнением запланированных мероприятий осуществляется ежемесячно в форме отчетов об исполнении плана-графика и ежеквартально на заседаниях Совета директоров Общества.

Кроме того, следует отметить следующие **Решения, принятые Советом директоров Общества в 2012 году:**

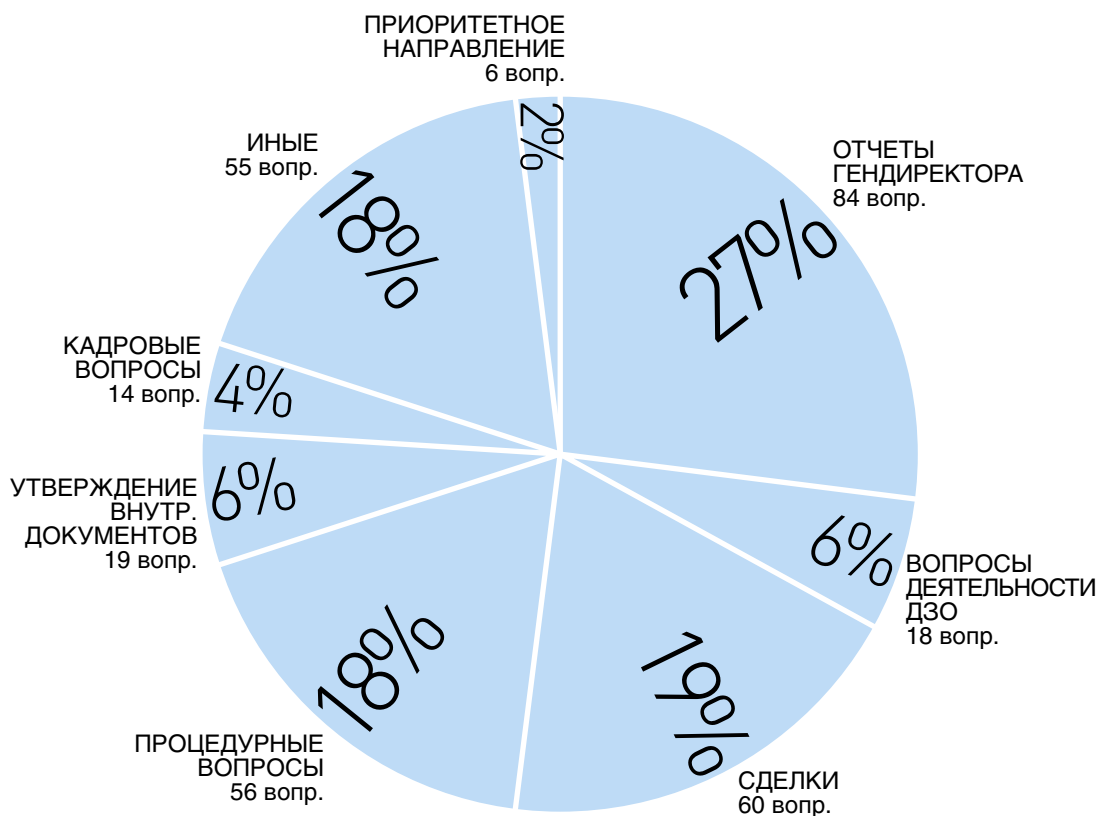
- Утвержден план мероприятий по приведению системы обслуживания потребителей услуг в соответствие с требованиями Стандарта ОАО «МРСК Юга» «Система централизованного обслуживания потребителей услуг» (протокол от 28.02.2012 №81/2012).
- Утверждена Программа страховой защиты ОАО «МРСК Юга» на 2012 год (протокол №82/2011 от 02.03.2012)
- Одобрено участие ОАО «МРСК Юга» в НП «Национальный комитет СИРЭД Электрические распределительные сети» (протокол от 04.06.2012 №88/2012) и в Некоммерческом партнерстве «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (протокол от 21.12.2012 № 101/2012).
- Утверждена Программа мероприятий по снижению рисков возникновения производственного травматизма ОАО «МРСК Юга» на 2012–2013 гг. (протокол от 18.06.2012 №91/2012).
- Одобрены коллективные договоры филиалов ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго», «Волгоградэнерго», «Калмэнерго» (протокол от 18.06.2012 №91/2012).
- Утвержден скорректированный Бизнес-план на 2012–2016 гг. (протокол от 29.09.2012 №95/2012).
- Назначен исполняющим обязанности генерального директора ОАО «МРСК Юга» Вашкевич Владимир Франтишкович (протокол от 09.10.2012 №96/2012).
- Одобрено оказание Обществом благотворительной помощи в связи со стихийным бедствием в г. Крымске Краснодарского края (протокол от 22.10.2012 №97/2012).

3. Корпоративное управление

- Утверждена Концепция противодействия коррупции в ОАО «МРСК Юга» (протокол от 02.11.2012 №98/2012).
- Одобрено решение о совершении ОАО «МРСК Юга» сделки, связанной с безвозмездной передачей имущества Общества — договора пожертвования денежных средств для формирования Специализированного фонда целевого капитала Сколковского института науки и технологии в размере 0,59 млн руб., заключаемого со Специализированным фондом целевого капитала поддержки и развития Сколковского института науки и технологий (протокол от 02.11.2012 №98/2012).
- Одобрен договор оказания услуг по организации функционирования и развитию распределительного электросетевого комплекса между ОАО «Холдинг МРСК» и ОАО «МРСК Юга», как сделка, в совершении которой имеется заинтересованность (протокол от 05.12.2012 №99/2012).
- Утверждена Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «МРСК Юга» на 2013 год и прогноза до 2018 года (протокол от 11.01.2013 № 102/2012).

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 2012 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 мая 2008 года (протокол от 04.06.2008 № 1) 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 ММТС, руб.	Размер вознаграждения члену Совета директоров ОАО «МРСК Юга» за участие в одном заседании (с учетом НДФЛ 13 %)			Примерный годовой размер вознаграждения одному члену Совета директоров, руб.
		в заочной форме (8 ММТС), руб.	в форме совместного присутствия (10 ММТС), руб.	за функции председателя	
2012 год					
I квартал	4 464	35 712	44 640	Увеличивается на 50 %	798 317
II квартал	4 464	35 712	44 640		
III квартал	4 607	36 856	46 070		
IV квартал	4 607	36 856	46 070		
Совокупный размер вознаграждения членам Совета директоров за 2012 год составил 8 382 335 руб.					

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

В 2012 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 от 14.09.2009 № 34/2009).

Корпоративный секретарь подотчетен в своей деятельности Совету директоров Общества.

До 21 декабря 2012 года функции Корпоративного секретаря Общества осуществлял избранный решениями Совета директоров Общества 08.07.2011, 27.07.2012, 28.09.2012 (протоколы от 08.07.2011 № 88 / 2011, от 30.07.2012 № 92 / 2012, от 02.10.2012 № 95 / 2012) Канцуров Андрей Анатольевич.

С 21 декабря 2012 года (протокол от 21.12.2012 № 101/2012) Корпоративным секретарем Общества избран помощник генерального директора Общества:

Рузавин Алексей Петрович

Корпоративный секретарь Общества,
Помощник генерального директора ОАО «МРСК Юга»

Год рождения: 1986

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Московский государственный технический университет им. Баумана, специальности «Экономика и управление на предприятии», «Системы автоматизированного проектирования».

Дополнительное образование:

- Образовательные курсы компании «АББ» по теме энергетического оборудования, г. Москва.
- Академия компании Halliburton, курсы инженерной/бизнес-тематики, г. Москва.
- Международная летняя школа изучения английского языка — Stafford House School of English, Великобритания, г. Кентербери.

Должности за последние 5 лет:

- Консультант центра дистанционного обслуживания клиентов ОАО «Альфа банк».
- Специалист департамента цепи поставок ОАО «Halliburton».
- Ведущий инженер отдела МТР, главный специалист отдела сопровождения выпускаемой продукции ДАО «Электрогаз».
- Руководитель группы стандартизации ДАО «Электрогаз».
- Начальник отдела сопровождения выпускаемой продукции ДАО «Электрогаз».

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.

3. Корпоративное управление

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» (протоколы от 11.02.2009 №22/2009, от 02.03.2009 №23/2009, от 04.12.2009 №37/2009) созданы и утверждены положения, а также сформированы первые составы следующих пяти комитетов Совета директоров ОАО «МРСК Юга»:

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

В соответствии с утвержденными положениями о комитетах члены комитетов избираются на срок до пере-

избрания 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. На заседаниях всех пяти комитетов избраны секретари комитетов, которые осуществляли свою деятельность в 2012 году. В настоящее время функции секретарей всех пяти комитетов осуществляет Корпоративный секретарь Общества.

В отчетном году деятельность комитетов осуществлялась под руководством трех составов. В 2012 году состоялось 47 заседаний комитетов, на которых рассмотрено более 170 вопросов.

ЧИСЛО ЗАСЕДАНИЙ КОМИТЕТОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА В 2012 ГОДУ



КОЛИЧЕСТВО ВОПРОСОВ, РАССМОТРЕННЫХ В 2012 ГОДУ



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 27 июля 2012 года в Обществе действовал состав комитета, избранный на заседании Совета директоров

ОАО «МРСК Юга» 29.07.2011 (протокол от 01.08.2011 №69/2011) в следующем составе: Спирин Денис Александрович (Председатель Комитета), Самарченко Ольга Петровна, Брижань Виталий Васильевич (по 16.09.2011), Решетников Михаил Юрьевич (с 16.09.2011 по 26.12.2011), Карпенко Вадим Владимирович (с 26.12.2011), Покровский Сергей Вадимович и Пятигор Александр Михайлович.

До 28.09.2012 в Обществе действовал состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 27.07.2012 (протокол от 30.07.2012 №92/2012) в следующем составе: Половнев Игорь Георгиевич (Председатель Комитета), Аушев Артур Магометович, Карпенко Вадим Владимирович, Пятигор Александр Михайлович и Шевчук Александр Викторович.

Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 28.09.2012 (протокол №95/2012 от 02.10.2012).

Ф. И. О.	Должность на момент избрания
Половнев Игорь Георгиевич, председатель Комитета	Финансовый директор Некоммерческой организации Ассоциации по защите прав инвесторов
Карпенко Вадим Владимирович	Член Правления, заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Юга»
Аушев Артур Магометович	Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Юга»
Мазо Леонид Владимирович	Заместитель исполнительного директора по развитию и взаимоотношениям с клиентами ОАО «Холдинг МРСК»
Репин Игорь Николаевич	Заместитель исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциации по защите прав инвесторов, член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»

Информация о деятельности Комитета и основных решениях

В отчетном году состоялось 4 заседания Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «МРСК Юга» (все в заочной форме) на которых рассмотрено 8 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 2012 года — первое полугодие 2013 года и сформированы предложения о размере бюджета Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «МРСК Юга» на 2013 год.

3. Корпоративное управление

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 от 24.08.2012 № 94/2010) 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 27.07.2012 в Обществе действовал состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 29.07.2011 (протокол от 01.08.2011 № 69/2011) в следующем составе: Юрчук Сергей Евгеньевич (Председатель Комитета), Механошин Борис Иосифович, Панков Дмитрий Леонидович, Филькин Роман Алексеевич, Шевчук Александр Викторович.

До 28.09.2012 в Обществе действовал состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 27.07.2012 (протокол от 30.07.2012 № 92/2012) в следующем составе: Демидов Алексей Владимирович (Председатель Комитета), Шевчук Александр Викторович, Филькин Роман Алексеевич, Панков Дмитрий Леонидович и Юрчук Сергей Евгеньевич.

Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 28.09.2012 (протокол от 02.10.2012 № 95/2012).

Ф. И. О.	Должность на момент избрания
Прохоров Егор Вячеславович, председатель Комитета	Директор по финансам ОАО «ФСК ЕЭС», директор по финансам ОАО «Холдинг МРСК», член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»
Катина Анна Юрьевна	Заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК», член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»
Осипов Александр Михайлович	Вице-президент общероссийской общественной организации «Деловая Россия», председатель Экспертного совета, член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»
Шевчук Александр Викторович	Заместитель исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов, член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»
Филькин Роман Алексеевич	Содиректор (электроэнергетика, машиностроение) Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.», член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»
Репин Игорь Николаевич	Заместитель исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов, член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»

Все члены комитета являлись членами Совета директоров Общества.

Информация о деятельности Комитета и основных решениях

В отчетном году состоялось 8 заседания (7 — в заочной форме, 2 — в форме совместного присутствия) Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга», на которых рассмотрено более 25 вопросов.

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

- Предварительно одобрена годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества, подготовленная в соответствии с РСБУ за 2011 год, Годовой отчет Общества за 2011 год.

- Принят к сведению отчет о сделках инсайдеров с ценными бумагами Общества и его ДЗО.
- Сформированы предложения о размере бюджета Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга» на 2013 год.
- Рассмотрены отчеты о результатах работы департамента внутреннего аудита и управления рисками.
- Утвержден План-график работы Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга» на 2012–2013 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 06.04.2011 (протокол от 08.04.2011

№ 61/2011) и размещенным на корпоративном веб-сайте Общества.

До 27.07.2012 в Обществе действовал состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 29.07.2011 (протокол от 01.08.2011 № 69/2011) в следующем составе: Луцкович Виктор Евгеньевич (Председатель Комитета), Эрпшер Наталия Ильинична, Грачева Ирина Анатольевна, Спиринов Денис Александрович, Масалова Светлана Николаевна, Шевчук Александр Викторович, Филькин Роман Алексеевич.

До 28.09.2012 в Обществе действовал состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 27.07.2012 (протокол от 30.07.2012 № 92/2012) в следующем составе: Мангаров Юрий Николаевич (Председатель Комитета), Эрпшер Наталия Ильинична, Киричук Владимир Васильевич, Грачева Ирина Анатольевна, Шевчук Александр Викторович.

Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 28.09.2012 (протокол от 02.10.2012 № 95/2012).

Ф. И. О.	Должность на момент избрания
Мангаров Юрий Николаевич, председатель Комитета	Заместитель исполнительного директора — руководитель Аппарата ОАО «Холдинг МРСК»
Эрпшер Наталия Ильинична	Начальник департамента организационного развития ОАО «Холдинг МРСК»
Чевкин Дмитрий Александрович	Директор по управлению персоналом ОАО «ФСК ЕЭС»
Греднева Светлана Борисовна	Начальник департамента управления персоналом ОАО «Холдинг МРСК»
Шевчук Александр Викторович	Заместитель исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов, член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»
Филькин Роман Алексеевич	Содиректор (электроэнергетика, машиностроение) Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.», Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»
Репин Игорь Николаевич	Заместитель исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов, член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»

Информация о деятельности Комитета и основных решениях

В отчетном году состоялось 12 заседаний Комитета (все в заочной форме) на которых рассмотрено около 30 вопросов, в том числе:

- предварительно рассмотрена организационная структура исполнительного аппарата Общества (протокол от 07.03.2012 № 29);
- рассмотрен проект Положения о кадровом резерве молодых специалистов ОАО «МРСК Юга» и внешнем кадровом резерве молодых специалистов из числа учащихся профильных образовательных учреждений (протокол от 07.03.2012 № 29);

- подготовлены рекомендации Совету директоров Общества по внесению изменений во внутренние документы Общества — Положение о материальном стимулировании генерального директора ОАО «МРСК Юга» (протокол от 20.04.2012 № 32).
- рекомендовано Совету директоров ОАО «МРСК Юга» назначить исполняющим обязанности генерального директора ОАО «МРСК Юга» Вашкевича Владимира Франтишковича (протокол от 08.10.2012 № 37).

3. Корпоративное управление

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 предоставление 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 от 04.12.2009 № 37/2009) и размещенным на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет.

До 27.07.2012 в Обществе действовал состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров ОАО «МРСК

Юга» 29.07.2011 (протокол от 01.08.2011 № 69/2011) в следующем составе: Юрчук Сергей Евгеньевич (Председатель Комитета), Павлов Вадим Алексеевич, Балаева Светлана Александровна, Вашкевич Владимир Франтишкович, Перепёлкин Алексей Юрьевич, Филькин Роман Алексеевич, Цику Руслан Кимович и Шевчук Александр Викторович.

До 28.09.2012 в Обществе действовал состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 27.07.2012 (протокол от 30.07.2012 № 92/2012) 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.

Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 28.09.2012 (протокол от 02.10.2012 № 95/2012).

Ф. И. О.	Должность на момент избрания
Павлов Вадим Алексеевич, председатель Комитета	Руководитель Центра стратегии, развития и инноваций ОАО «Холдинг МРСК»
Балаева Светлана Александровна	Начальник департамента инвестиций ОАО «Холдинг МРСК»
Цику Руслан Кимович	Начальник департамента бизнес-планирования ОАО «Холдинг МРСК»
Ахрименко Дмитрий Олегович	Первый заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
Исаев Валерий Иванович	Начальник департамента финансов ОАО «Холдинг МРСК»
Филькин Роман Алексеевич	Содиректор (электроэнергетика, машиностроение) Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.», член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»
Шевчук Александр Викторович	Заместитель исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов, член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»
Самахужин Карим Каримович	Главный специалист — эксперт отдела корпоративного управления департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго России
Карпенко Вадим Владимирович	Член Правления, заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Юга»
Акилин Павел Евгеньевич	Член Правления, заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Юга»
Репин Игорь Николаевич	Заместитель исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов, Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»

Информация о деятельности Комитета и основных решениях

В 2012 году состоялось 17 заседаний комитета (3 заседания в очно-заочной форме) на которых рассмотрено около 90 вопросов, в том числе:

- выданы рекомендации Совету директоров Общества по определению приоритетных направлений деятельности Общества (протокол от 05.03.2012 № 33, от 20.04.2012 № 35, от 26.07.2012 № 40, от 29.10.2012 № 45);
- одобрено участие ОАО «МРСК Юга» в НП «Национальный комитет СИРЭД Электрические распределительные сети» (протокол от 13.06.2012 № 37);

- утверждена Стратегия Общества в области информационных технологий, автоматизации и телекоммуникаций на период до 2016 года (протокол от 26.07.2012 № 40);
- утверждена скорректированная Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «МРСК Юга» на 2012 год и прогноза на 2013–2017 гг. (протокол от 26.09.2012 № 42);
- выдана рекомендация Совету директоров ОАО «МРСК Юга» утвердить Бизнес-план Общества, включающий инвестиционную программу, на период 2013–2017 гг. (протокол от 29.12.2012 № 47).

Комитет по надежности Совета директоров ОАО «МРСК Юга»

Основной задачей Комитета по надежности Совета директоров ОАО «МРСК Юга» является выработка и предоставление 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 1 декабря 2009 года (протокол от 04.12.2009 № 37/2009) и размещенным на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет.

До 27.07.2012 в Обществе действовал состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 29 июля 2011 года (протокол от 01.08.2011 № 69/2011) в следующем составе: Шпилевой Сергей Владимирович (Председатель Комитета), Сизов Вячеслав Викторович, Беспалов Александр Васильевич, Илюшин Павел Владимирович, Михалевич Сергей Геннадьевич, Панков Дмитрий Леонидович и Покровский Сергей Вадимович.

До 28.09.2012 в Обществе действовал состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 27 июля 2012 года (протокол от 30.07.2012 № 92/2012) в следующем составе: Шпилевой Сергей Владимирович (Председатель Комитета), Фролов Сергей Николаевич, Панков Дмитрий Леонидович, Михалевич Сергей Геннадьевич, Сухов Олег Александрович, Половнев Игорь Георгиевич и Беспалов Александр Васильевич.

Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 28 сентября 2012 года (протокол от 02.10.2012 № 95/2012).

Ф. И. О.	Должность на момент избрания
Шпилевой Сергей Владимирович, председатель Комитета	Заместитель руководителя дирекции производственного контроля и охраны труда ОАО «Холдинг МРСК»
Фролов Сергей Николаевич	Заместитель главного инженера по эксплуатации и ремонту ОАО «МРСК Юга»
Панков Дмитрий Леонидович	Директор по стратегии, развитию и инновациям ОАО «Холдинг МРСК»
Репин Игорь Николаевич	Заместитель исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциации по защите прав инвесторов, член Совета директоров ОАО «МРСК Юга»
Сухов Олег Александрович	Заместитель начальника департамента оперативно-технологического управления — начальник отдела оперативно-ситуационного центра ОАО «Холдинг МРСК»
Половнев Игорь Георгиевич	Финансовый директор Ассоциации по защите прав инвесторов
Беспалов Александр Васильевич	Заместитель начальника департамента капитального строительства ОАО «Холдинг МРСК»

Информация о деятельности Комитета и основных решениях

В 2012 году состоялось 7 заседаний Комитета (все в заочной форме) на которых рассмотрено более 20 вопросов, в том числе:

- выданы рекомендации Совету директоров Общества определить приоритетным направлением деятельности ОАО «МРСК Юга» внедрение системы управления производственными активами в Обществе, а также утвердить Стандарт «Управление производственными активами в ОАО «МРСК Юга» и формат отчета генерального директора Общества по внедрению Стандарта «Управление

производственными активами в ОАО «МРСК Юга» (протокол от 01.03.2012 № 16).

- утвержден Стандарт размещения волоконно-оптических линий связи сторонних инвесторов в охранных зонах воздушных линий электропередачи (протокол от 20.04.2012 № 17).
- выдана рекомендация Совету директоров по утверждению Положения о системе внутреннего технического контроля в ОАО «МРСК Юга» (протокол от 05.10.2012 № 19).
- ежеквартально рассматривалась информация о состоянии основных фондов для Совета директоров Общества.

Все Комитеты Совета директоров Общества действовали на основании утвержденных Планов работы на 2012 год.

В течение отчетного периода Председателями и членами Комитетов проводились регулярные рабочие встречи с топ-менеджерами Общества, руководителями структурных подразделений исполнительного аппарата Общества, вовлеченными 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.

3. Корпоративное управление

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

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

РАСЧЕТ РАЗМЕРА ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ЧЛЕНОВ КОМИТЕТОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА СОГЛАСНО ПОЛОЖЕНИЯМ 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 НДС, 13 %)			Примерный годовой размер вознаграждения одному члену комитета Совета директоров, руб.	
	Размер ММТС, руб.	в заочной форме (1 ММТС), руб.	в форме совместного присутствия (2 ММТС), руб.		
2012 год					
I квартал	4 464	4 464	8 928	Увеличивается на 50 %	88 124
II квартал	4 464	4 464	8 928		
III квартал	4 607	4 607	9 214		
IV квартал	4 607	4 607	9 214		
Совокупный размер вознаграждения членам комитета Совета директоров за 2012 год составил 3 392 800 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 завершённый финансовый год отсутствует.

С полным текстом решений, принятых на заседаниях Комитетов можно ознакомиться на корпоративном веб-сайте ОАО «МРСК Юга» в сети Интернет по адресу: 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 года (протокол от 17.06.2011 № 5) и иными внутренними документами Общества.

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

В соответствии с пп. 5 п. 22.2 ст. 22 Устава ОАО «МРСК Юга», Правление Общества принимает решения по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления — Общих собраний акционеров — хозяйственных обществ, 100 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 п. 22.3 ст. 22 Устава ОАО «МРСК Юга» не может быть менее 3 (трех) человек.

В целях обеспечения своевременной подготовки материалов для рассмотрения на заседаниях Правления и Совета директоров ОАО «МРСК Юга» в Обществе разработан Календарь корпоративных событий ОАО «МРСК Юга» на 2012 год.

Функции секретаря Правления Общества осуществляет сотрудник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Быканов А. С.



3. Корпоративное управление

Состав Правления ОАО «МРСК Юга» по состоянию на 31.12.2012:

Вашкевич Владимир Франтишкович

Председатель Правления ОАО «МРСК Юга» с 9 октября 2012 года
Исполняющий обязанности генерального директора ОАО «МРСК Юга»

Год рождения: 1972

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Ленинградское высшее военно-политическое училище ПВО имени Ю. В. Андропова, специальность «Командная, тактическая противовоздушная оборона».
- Санкт-Петербургский государственный университет, специальность «Юриспруденция».
- Санкт-Петербургский финансово-экономический колледж, специальность «Финансы», квалификация «Юрист».
- Кубанский государственный технический университет, специальность «Электроснабжение» (заканчивает обучение).

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель начальника департамента металлоконструкций и строительных материалов ООО «Газкомплекстимпэкс».
- Начальник департамента продаж и маркетинга; начальник управления и договорной работы ОАО «Газавтоматика».
- 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.
- Член Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров.

Алаев Тимур Улюмджиевич

Член Правления ОАО «МРСК Юга» с 16 сентября 2011 года
Заместитель генерального директора — директор филиала ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго»

Год рождения: 1971

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Новочеркасский ордена Трудового Красного Знамени политехнический институт имени Серго Орджоникидзе, специальность «Автоматическое управление электроэнергетическими системами», квалификация «Инженер-электрик».
- 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 «Менеджмент».

Должности за последние 5 лет:

- Первый заместитель управляющего директора — главный инженер ОАО «Калмэнерго».
- Заместитель генерального директора по техническим вопросам — главный инженер ОАО «Калмэнерго», член Правления ОАО «МРСК Юга».

Акилин Павел Евгеньевич

Член Правления ОАО «МРСК Юга» с 24 декабря 2010 года,
заместитель Председателя Правления с 27 сентября 2011 года
Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Юга»

Год рождения: 1975

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Ижевский государственный технический университет, специальность «Экономика и управление на предприятии».
- ГОУ ВПО «Государственный университет управления», программа «МВА — управление компанией» с присвоением дополнительной квалификации «Мастер делового администрирования — Master of Business Administration (MBA)».

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель генерального директора по экономике АО «Удмуртэнерго».
- Заместитель директора по экономике, заместитель директора по экономике и финансам Верхневолжского филиала ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа».
- Заместитель генерального директора по экономике Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Ленэнерго».
- Заместитель генерального директора по экономике ООО «Павловоэнерго».
- Заместитель директора по экономике и финансам филиала ОАО «МРСК Центра» — «Тверзьэнерго».
- Директор по экономике ОАО «МРСК Центра».

Восьмирко Александр Владимирович

Член Правления ОАО «МРСК Юга» с 1 сентября 2010 года
Заместитель генерального директора по безопасности ОАО «МРСК Юга»

Год рождения: 1959

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Высшее пограничное военно-политическое училище КГБ СССР им. К. Е. Ворошилова, специальность «Военно-политическая, общевоинская», квалификация «Офицер с высшим военно-политическим образованием».
- Военно-политическая орденов Ленина и Октябрьской Революции Краснознаменная академия им. В. И. Ленина, специальность «Военно-политическая», квалификация «Офицер с высшим военным образованием, преподаватель истории».
- ГОУ ВПО «Северо-Кавказская академия государственной службы» (СКАГС), специальность «Юриспруденция», квалификация «Юрист».
- Дополнительное образование: профессиональная переподготовка в Северо-Кавказской академии государственной службы, специальность «Юриспруденция» с правом ведения профессиональной деятельности в сфере уголовно-правовых отношений.

Должности за последние 5 лет:

- Главный эксперт, представитель Представительства ФГУП «Рособоронэкспорт» в Краснодарском крае.
- Руководитель Представительства Государственная корпорация «Ростехнологии» в Краснодарском крае.
- Исполняющий обязанности заместителя генерального директора по безопасности и контроллингу ОАО «МРСК Юга».
- Заместитель генерального директора по безопасности и контроллингу ОАО «МРСК Юга».

Гончаров Павел Викторович

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

Год рождения: 1966

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Павлодарский индустриальный институт, специальность «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».

Должности за последние 5 лет:

- Технический директор ОАО «Астраханьэнерго».
- 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».
- Член Совета директоров ОАО «Астраханьэлектросетьремонт».

Карпенко Вадим Владимирович

Член Правления ОАО «МРСК Юга» с 23 декабря 2011 года,
член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «МРСК Юга», член Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров ОАО «МРСК Юга»

Исполняющий обязанности заместителя директора филиала по правовым вопросам и взаимодействию с субъектами энергетического рынка филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго»

Год рождения: 1959

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Петрозаводский лесотехнический техникум, специальность «Оборудование лесозаготовительных предприятий и лесного хозяйства».
- Ленинградский ордена Трудового Красного Знамени финансово-экономический институт им. Н. А. Вознесенского, специальность «Планирование народного хозяйства».
- Профессиональная переподготовка в Академии народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации по программе «Руководитель в условиях рынка» с присвоением квалификации «Менеджер высшей категории».
- Краткосрочное повышение квалификации в НП «Корпоративный образовательный и научный центр ЕЭС» по теме «Управление технологическими процессами электрических сетей и систем».
- Ученая степень: кандидат экономических наук.

Должности за последние 5 лет:

- Директор департамента управления имущественными и земельными ресурсами ФГУП «Российская телевизионная и радиовещательная сеть».
- Начальник департамента управления собственностью ОАО «Холдинг МРСК».
- Исполняющий обязанности генерального директора ОАО «ПСХ имени А. А. Гречко».
- Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Юга».
- Член Совета директоров ОАО «ПСХ Соколовское».

Иванов Виталий Валерьевич

Член Правления ОАО «МРСК Юга» с 24 декабря 2010 года
Заместитель генерального директора по техническим вопросам — главный инженер ОАО «МРСК Юга»

Год рождения: 1970

Гражданство: Россия

Образование высшее:

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

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель генерального директора по техническим вопросам — главный инженер ОАО «МРСК Сибири».
- Советник аппарата генерального директора ОАО «Холдинг МРСК».
- Председатель Совета директоров ОАО «Астраханьэлектросетьремонт», ОАО «Волгоградсетьремонт».
- Член Совета директоров ОАО «Энергосервис Юга».

Кужилин Александр Владимирович

Член Правления ОАО «МРСК Юга» с 29 августа 2011 года
Директор филиала ОАО «МРСК Юга» — «Кубаньэнерго»

Год рождения: 1969

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Московское высшее общевойсковое командное училище имени Верховного Совета РСФСР, специальность «Командная тактическая мотострелковых войск».
- Военная академия имени М. В. Фрунзе, специальность «Военное и административное управление».
- Самарский государственный экономический университет, специальность «Юриспруденция».
- ФГОУ ВПО «Российская Академия государственной службы при Президенте Российской Федерации» по программе «Антикоррупционные механизмы в сфере государственного управления».
- НП «Корпоративный образовательный и научный центр ЕЭС» по теме «Управление технологическими процессами электрических сетей и систем».
- Ученая степень: кандидат исторических наук

Должности за последние 5 лет:

- Начальник Управления делами, советник директора Федеральной службы по оборонному заказу.
- Заместитель руководителя дирекции делопроизводства ОАО «Холдинг МРСК».
- Начальник Организационного отдела ОАО «Холдинг МРСК».
- Заместитель начальника департамента управления делами — начальник организационного отдела ОАО «Холдинг МРСК».
- Заместитель генерального директора — руководитель аппарата ОАО «МРСК Юга».

3. Корпоративное управление

Каленюк Егор Владимирович

Член Правления ОАО «МРСК Юга» с 16 сентября 2011 года

Заместитель генерального директора — директор филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго»

Год рождения: 1970

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Хабаровский политехнический институт, специальность «Экономика и управление в машиностроении».
- Дальневосточный государственный университет путей сообщения, специальность «Электроэнергетические системы и сети».
- ГОУ ВПО Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации по программе «Менеджмент в энергетике».
- ННОУ «Институт менеджмента» РАО «ЕЭС России» в группе «Подготовка резерва руководящих работников энергопредприятий в условиях реструктуризации системы управления электроэнергетики: директоров, главных инженеров и их заместителей».
- Институт экономики, управления и социальных отношений по программе «Управление задолженностью в ЖКХ: новое в законодательстве и технологии взыскания».
- Институт повышения квалификации энергетиков по курсу «Повышение эффективности энергосбытовой деятельности ПЭС и Энергосбыта».

- НП «Корпоративный образовательный центр ЕЭС» по теме «Основы разработки, внедрения и мониторинга систем менеджмента качества».
- Краткосрочный курс повышения квалификации — международный семинар в Бельгии и Нидерландах «Организация эффективного маркетинга и коммерческой деятельности на энергетическом предприятии».
- Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Томский политехнический университет» по программе «Тепловые электрические станции».
- Краткосрочное обучение по программе «Федеральный закон «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности»: практика применения».
- Негосударственное некоммерческое образовательное учреждение «Учебный центр «Кубаньэнерго» по программе «Модель практического лидерства».

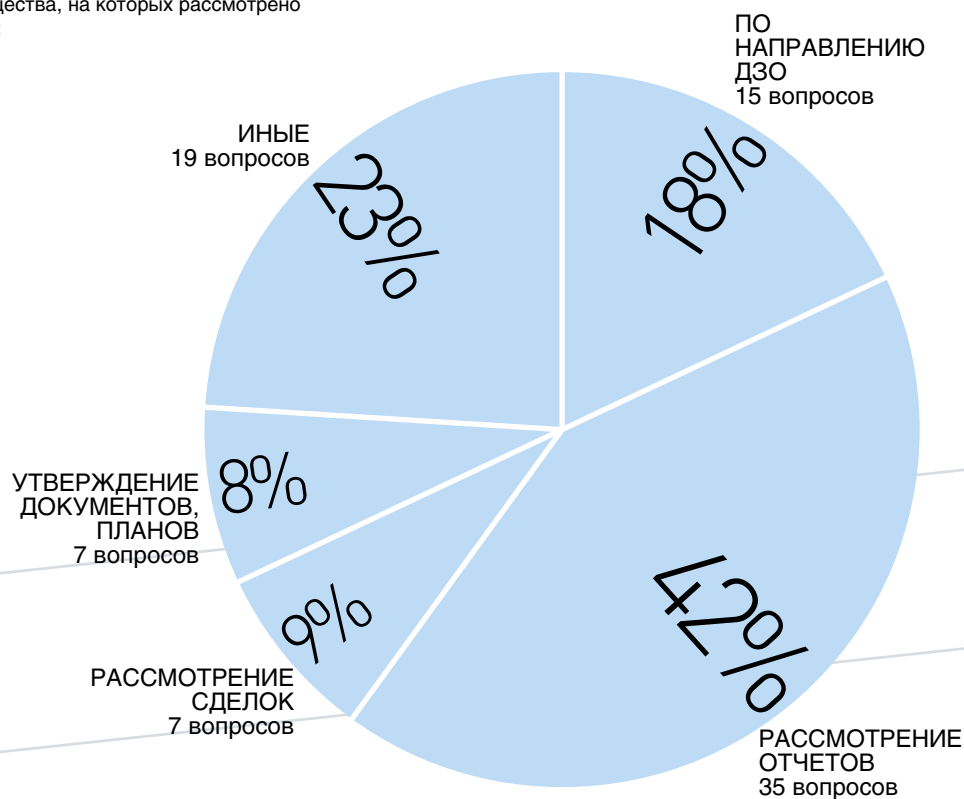
Должности за последние 5 лет:

- Заместитель генерального директора по сбыту электрической и тепловой энергии ОАО «Хабаровскэнерго».
- Заместитель генерального директора ОАО «Дальневосточная генерирующая компания».
- Исполняющий обязанности заместителя генерального директора — директора филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго».
- Член Совета директоров ОАО «Волгоградсетьремонт».

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 2012 году

В отчетном 2012 году прошло 18 заседаний (из них 8 заседаний в очной форме) Правления Общества, на которых рассмотрено более 80 вопросов, в том числе:



Члены Правления	Количество участия в очных/заочных заседаниях 2012 года	Период полномочий
Архипов Сергей Александрович	6/6	С 09.07.2010 по 09.10.2012
Алаев Тимур Улюмджиевич	8/10	С 16.09.2011 по настоящее время
Акилин Павел Евгеньевич	5/5	С 24.12.2010 по 01.03.2013
Восьмирко Александр Владимирович	5/5	С 01.09.2010 по 01.03.2013
Вашкевич Владимир Франтишкович	6/8	С 30.05.2011 по настоящее время
Гончаров Павел Викторович	7/9	С 16.09.2011 по настоящее время
Иванов Виталий Валерьевич	7/8	С 24.12.2010 по настоящее время
Кужилин Александр Владимирович	5/7	С 29.08.2011 по 01.03.2013
Каленюк Егор Владимирович	8/10	С 16.09.2011 по настоящее время
Карпенко Вадим Владимирович	8/8	С 23.12.2011 по 01.03.2013
Самарченко Ольга Петровна	2/4	С 16.09.2011 по 30.07.2012

Среди наиболее важных Решений, принятых Правлением Общества в 2012 году, следует отметить следующие:

- рассмотрены отчеты о ходе формирования Годовой комплексной программы закупок ОАО «МРСК Юга» на 2013 год (протокол от 31.10.2012 № 75) и о внедрении бизнес-процесса по инвестиционной деятельности (протокол от 06.12.2012 № 77);
- утверждены скорректированные программы финансового оздоровления филиалов ОАО «МРСК Юга» на 2012 год (протокол от 06.12.2012 № 77);
- рассмотрены отчеты генеральных директоров и председателей советов директоров ОАО «База отдыха «Энергетик», ОАО «Волгоградсетьремонт», ОАО «ПСХ имени А. А. Гречко», ОАО «ПСХ Соколовское» и ОАО «Энергосервис Юга» о результатах финансово-хозяйственной деятельности и выполнении планов мероприятий по финансовому оздоровлению и развитию ДЗО (протокол от 28.12.2012 № 79);
- Признано целесообразным осуществление добровольной ликвидации ОАО «Волгоградсетьремонт» в соответствии

с требованиями действующего законодательства (протокол от 28.12.2012 № 79).

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

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

3. Корпоративное управление

Информация о выплате вознаграждения (компенсации расходов) членам Правления

В соответствии с пп. 13 п. 15.1 ст. 15 Устава Общества решение об установлении выплачиваемых членам Правления вознаграждений и компенсаций относится к компетенции Совета директоров Общества.

Члены Правления входят в категорию высших менеджеров Общества.

В соответствии с трудовыми договорами между Обществом и членами Правления, вознаграждение члену Правления выплачивается в размере и порядке, установленным Положением о материальном стимулировании и социальном пакете высших менеджеров ОАО «МРСК Юга» в новой редакции; утвержденным решением Совета директоров Общества 14 июня 2011 года (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 об определении количественного состава Правления Общества и избрании членов Правления Общества, а также в соответствии со ст. 21 Устава ОАО «МРСК Юга» и ст. 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 1 сентября 2011 года 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 2012 год составила 105 748 812 руб. (с учетом НДФЛ — 13%). Данная сумма включает расходы на вознаграждение за участие в заседаниях Правления Общества на общую сумму 2 276 639 рублей (с учетом НДФЛ — 13%) и на выплату заработной платы в сумме 99 773 055 руб. (с учетом НДФЛ — 13%) и компенсацию расходов в сумме 3 699 118 руб. (с учетом НДФЛ — 13%).

Генеральный директор

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

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

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

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

С 09.07.2011 до 08.10.2012 генеральным директором Общества являлся избранный решениями Совета директоров ОАО «МРСК Юга» (протоколы от 08.07.2010 № 50/2010, от 08.07.2011 № 68/2011):

Архипов Сергей Александрович

Анкетные данные Архипова С.А. по состоянию на 31.12.2012 содержатся в разделе «Действующий Совет директоров Общества» настоящего годового отчета (стр. 95).



В связи с прекращением 8 октября 2012 года трудового договора с генеральным директором Общества Архиповым С. А. решением Совета директоров Общества (протокол от 09.10.2012 № 96/2012) исполняющим обязанности генерального директора ОАО «МРСК Юга» назначен:

Вашкевич Владимир Франтишкович

*Председатель Правления ОАО «МРСК Юга» с 9 октября 2012 года,
Исполняющий обязанности генерального директора ОАО «МРСК Юга».*

Анкетные данные исполняющего обязанности генерального директора содержатся в разделе «Состав Правления ОАО «МРСК Юга» по состоянию на 31.12.2012» настоящего годового отчета (стр. 112).

Решением Совета директоров Общества 14 февраля 2013 года Вашкевич Владимир Франтишкович избран генеральным директором ОАО «МРСК Юга» на три года до 13 февраля 2016 года включительно (протокол от 18.02.2013 № 103/2012).

Результаты управленческих решений по основным направлениям деятельности Общества, принятых генеральным директором Общества в 2012 году, отражены в соответствующих разделах настоящего годового отчета.

3. Корпоративное управление

Информация о вознаграждении генерального директора

Вопросы оплаты труда и материального стимулирования генерального директора Общества регулируются Положением о материальном стимулировании генерального директора ОАО «МРСК Юга», являющимся неотъемлемой частью трудового договора с генеральным директором Общества, утвержденного решением Совета директоров ОАО «МРСК Юга» (протокол от 14.06.2011 № 67/2011), с учетом изменений (протоколы от 26.04.2012 № 85/2012 и от 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 2012 году в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» Советом директоров одобрено 45 сделок, в совершении которых имелась заинтересованность.

Перечень одобренных Советом директоров сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, заключенных ОАО «МРСК Юга» в 2012 году, представлен в приложении 9 к настоящему годовому отчету.

Информация о крупных сделках

В 2012 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.

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 на корпоративном веб-сайте Общества <http://www.mrsk-yuga.ru/> в разделе «Корпоративное управление».

Компетенция Ревизионной комиссии

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

- 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, избранной 15 июня 2011 года решением годового Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга» (протокол от 15.06.2011 № 5):

- **Алимурадова Изумруд Алигаджиевна** (председатель);
- **Архипов Владимир Николаевич**,
- **Кормушкина Людмила Дмитриевна**,
- **Филиппова Ирина Александровна**,
- **Богачев Игорь Юрьевич**.

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

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

3. Корпоративное управление

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»

1. ФИО: Алимурдова Изумруд Алигаджиевна (Председатель)

Год рождения: 1971

Образование:

Дагестанский государственный университет им. Ленина, специальность «Экономическая теория», квалификация — экономист.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2009	ООО «Энергоконсалтинг»	Директор по развитию
2009	настоящее время	ОАО «Холдинг МРСК»	Директор по внутреннему аудиту и управлению рисками (начальник департамента внутреннего аудита и управления рисками)

Доли участия в уставном капитале эмитента: обыкновенных акций не имеет.

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет.

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

Сведений 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

Сведений 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):

Лицо указанных должностей не занимало.

2. ФИО: Архипов Владимир Николаевич

Год рождения: 1956

Образование:

Новосибирский электротехнический институт связи, инженер электросвязи.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2009	ЗАО «Рустел»	Генеральный директор
2009	2012	ОАО «Холдинг МРСК»	Начальник департамента безопасности

Доли участия в уставном капитале эмитента: обыкновенных акций не имеет.

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет.

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

Сведений 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

Сведений 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):

Лицо указанных должностей не занимало.

3. ФИО: Попова Ольга Викторовна

Год рождения: 1975

Образование:

Российская экономическая академия им. Г. В. Плеханова, квалификация — мировая экономика.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	ГК «Независимость»	Специалист по МСФО
2008	2010	ЗАО «Медиа 3»	Ведущий специалист по МСФО
2010	настоящее время	ОАО «Холдинг МРСК»	Начальник отдела внутреннего аудита департамента внутреннего аудита и управления рисками

Доли участия в уставном капитале эмитента: обыкновенных акций не имеет.

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет.

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

Сведений 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

Сведений 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):

Лицо указанных должностей не занимало.

4. ФИО: Кормушкина Людмила Дмитриевна

Год рождения: 1956

Образование:

Дальневосточная государственная академия экономики и управления по специальности бухгалтерский учет и аудит.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2008	ОАО РАО «ЕЭС России»	Главный эксперт
2008	настоящее время	ОАО «Холдинг МРСК»	Начальник отдела внутреннего аудита, ревизионных проверок и экспертиз департамента внутреннего аудита и управления рисками

Доли участия в уставном капитале эмитента: обыкновенных акций не имеет.

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет.

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

Сведений 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

Сведений 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):

Лицо указанных должностей не занимало.

3. Корпоративное управление

5. ФИО: Сеницина Ольга Сергеевна

Год рождения: 1979

Образование:

Новосибирская государственная академия экономики и управления, квалификация — экономист.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2010	ООО «Финэкспертиза»	Руководитель проектов департамента аудита
2010	2012	ОАО «Холдинг МРСК»	Главный эксперт отдела ревизионных проверок и экспертиз департамента внутреннего аудита и управления рисками

Доли участия в уставном капитале эмитента: обыкновенных акций не имеет.

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет.

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

Сведений 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

Сведений 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):

Лицо указанных должностей не занимало.

Деятельность Ревизионной комиссии в 2012 году

В 2012 году проведено девять заседаний Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Юга»:

- 01.03.2012 (протокол от 01.03.2012 №3), на котором рассмотрены два вопроса: о проведении ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «МРСК Юга» по итогам 2011 года и об утверждении сроков проведения ревизионной проверки;
 - 05.04.2012 (протокол от 05.04.2012 №4), на котором рассмотрен вопрос об утверждении Заключения ревизионной комиссии о подтверждении достоверности отчетности ОАО «МРСК Юга» за 2011 год;
 - 30.04.2012 (протокол от 30.04.2012 №5), на котором рассмотрен вопрос об утверждении Акта ревизионной комиссии ОАО «МРСК Юга» за 2011 год;
 - 02.07.2012 (протокол от 02.07.2012 №1), на котором рассматривались вопросы: об избрании председателя и секретаря Ревизионной комиссии;
 - 01.08.2012 (протокол от 01.08.2012 №2), на котором рассматривались вопросы: об утверждении плана работы Ревизионной комиссии и привлечении специалиста для оформления документов Ревизионной комиссии Общества и координации работы членов Ревизионной комиссии Общества;
 - 06.08.2012 (протокол от 06.08.2012 №3), на котором рассматривались вопросы: о проведении внеплановой Ревизионной проверки, утверждении сроков и программы проверки и привлечении специалистов для проведения ревизионной проверки Общества за период с 01.01.2012 по 01.08.2012;
 - 21.08.2012 (протокол от 21.08.2012 №4), на котором рассматривался вопрос о привлечении специалистов для проведения ревизионной проверки Общества за период с 01.01.2012 по 01.08.2012;
 - 28.09.2012 (протокол от 28.09.2012 №5), на котором рассматривались вопросы: о рассмотрении пояснений по выводам Ревизионной комиссии по итогам ревизионной проверки Общества за период с 01.01.2012 по 01.08.2012 и об утверждении Акта ревизионной проверки Общества за период с 01.01.2012 по 01.08.2012;
 - 26.11.2012 (протокол от 26.11.2012 №6), на котором рассмотрены вопросы: о проведении ревизионной проверки расходов по управлению персоналом, утверждению сроков и программы проверки.
- 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 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, установленным 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 2012 год, составила **203 383 руб.** (включает НДФЛ).

АУДИТОР

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

Критерии и способ выбора Аудитора

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

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

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

Выбор Аудитора Общества производится по результатам открытого конкурса, проводимого Обществом или уполномо-

ченной 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 2012 год Советом директоров ОАО «МРСК Юга» был рекомендован (протокол от 05.05.2012 № 87/2012) и утвержден 18 июня 2012 года решением годового Общего собрания акционеров Общества (протокол от 21.06.2012 № 7) 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.

3. Корпоративное управление

Порядок определения размера вознаграждения Аудитора

В соответствии с п. 24.9 ст. 24 Устава ОАО «МРСК Юга», размер оплаты услуг Аудитора определяется Советом директоров Общества.

Стоимость услуг и порядок оплаты услуг Аудитора указываются в договоре, заключаемом Обществом и Аудитором.

Размер оплаты услуг Аудитора ОАО «МРСК Юга» — ЗАО «КПМГ» по аудиту финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «МРСК Юга» за 2012 год, подготовленной в соответствии с РСБУ, определен решением Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 23 августа 2012 года (протокол от 24.08.2012 №94/2012) в размере 1 558 788 руб., в том числе НДС (18%).

Работы в рамках специальных Аудиторских заданий в отчетном году не проводились

Контактная информация Аудитора

Полное фирменное наименование	Закрытое акционерное общество «КПМГ»
Сокращенное фирменное наименование	ЗАО «КПМГ»
Юридический адрес	129110, РФ, г. Москва, Олимпийский проспект, д. 18/1, комната 3035
Место нахождения	123317, РФ, г. Москва, Пресненская набережная, д. 10, блок «С», этаж 31
ИНН	7702019950
ОГРН	1027700125628
Телефон	(495) 937 4477
Факс	(495) 937 4499
Адрес электронной почты	moscow@kpmg.ru

Данные о членстве Аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России».

Место нахождения: 105120, Россия, Москва, 3-й 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.

СИСТЕМА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ И УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

Система внутреннего контроля и управления рисками (далее — СВК и УР) ОАО «МРСК Юга» — элемент системы корпоративного управления Общества, включающий в себя весь диапазон процедур, методов и механизмов контроля, создаваемых Советом директоров и исполнительными органами Общества для обеспечения эффективного осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

В целях развития СВК и УР в Обществе утверждены нормативные акты, регулирующие систему внутреннего контроля и управления рисками.

- Политика управления рисками утверждена решением Совета директоров от 09.06.2010 (протокол от 11.06.2010 № 47/2010), Политика внутреннего контроля в новой редакции утверждена решением Совета директоров от 23.08.2012 (протокол от 24.08.2012 № 94/2012) — определяют стратегию развития внутреннего контроля и управления рисками Общества.
- Методические рекомендации по управлению рисками ОАО «МРСК Юга», утверждены Приказом ОАО «МРСК Юга» от 07.09.2011 № 538, определяют основные методы идентификации, оценки, управления и мониторинга рисков.
- Положения о контрольной среде и рисках бизнес-процессов «Коммерческий учет и реализация услуг по передаче электроэнергии», «Управление закупками», «Реализация услуг по технологическому присоединению», «Эксплуатационная деятельность», утверждены решением Совета директоров (протокол от 09.06.2011 № 66/2011), описывают контрольную среду бизнес-процесса через определение контрольных точек, идентификацию рисков бизнес-процесса и встраивание контрольных процедур в бизнес-процесс с целью снижения рисков.

Ключевые цели СВК и УР

- эффективная реализация стратегических и акционерных целей Общества;
- повышение качества системы корпоративного управления Общества;
- повышение операционной и инвестиционной эффективности деятельности Общества.

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

- предварительный контроль (система управления рисками) — включает выявление, оценку и управление рисками (угрозами и возможностями) в целях эффективной реализации акционерных и стратегических целей, а также выявление и управление рисками экономической и энергетической безопасности;
- текущий контроль — включает в себя регламентацию и стандартизацию бизнес-процессов с определением контрольных процедур и ответственности участников бизнес-процессов по уровням управления;

- последующий контроль — включает в себя ревизионный контроль достоверности отчетности, сохранности активов, соответствия финансово-хозяйственных операций законодательству, Уставу, локальным нормативным актам, внутренний аудит эффективности организации бизнес-процессов и СВК и УР, контроль соблюдения корпоративной этики, антикоррупционный контроль.

Нормативными актами Общества установлена «распределенная» модель СВК и УР, устанавливающая ответственность следующим образом:

- Совет директоров Общества устанавливает направления развития СВК и УР.
- Комитет по аудиту при Совете директоров осуществляет надзор над эффективностью СВК и УР.
- Департамент внутреннего аудита и управления рисками осуществляет аудит и непосредственную оценку эффективности СВК и УР, системы корпоративного управления, а также процедуры последующего контроля. Кроме того, им осуществляется организация и координация подготовки отчетности по рискам, обеспечивается предоставление информации о рисках и процедурах внутреннего контроля в Обществе заинтересованным сторонам.
- Исполнительные органы Общества несут ответственность за организацию эффективного выполнения процедур текущего и превентивного контроля, реализацию локальных нормативных актов СВК и УР.
- Должностные лица (владельцы бизнес-процессов) несут ответственность за установление и выполнение контрольных процедур и мероприятий по управлению рисками, а также за своевременную идентификацию и оценку рисков.

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 и региональные риски

Страновые и региональные риски обусловлены, в первую очередь, макроэкономическими факторами, проявляющихся на глобальном уровне, в масштабах Российской Федерации и отдельных регионов. Указанные факторы могут негативно повлиять на возможности по привлечению заемного капитала, на показатели ликвидности, инвестиционную и операционную эффективность и, в конечном счете, на акционерную стоимость Общества. Кроме того, кризисные явления в мировой экономике отрицательно сказываются на объемах промышленного производства и потребления электроэнергии, что приводит к сокращению выручки Общества.

Ключевым фактором макроэкономического риска является продолжающийся мировой финансовый кризис, влияющий на ключевые показатели сырьевых и финансовых рынков:

3. Корпоративное управление

цены на топливно-энергетические и другие сырьевые ресурсы, стоимость капитала, курсы мировых валют, инфляцию.

Экономика Российской Федерации, как и других стран БРИКС, относится к числу развивающихся и чувствительна к мировым кризисным явлениям. Это обусловлено зависимостью экономики от цен на энергоносители, низкими объемами и волатильностью российского финансового рынка, переходным состоянием национальной банковской системы.

В целях минимизации последствий макроэкономического риска Общество реализует комплекс мер, направленных на оптимизацию доли заимствований в общей структуре капитала, привлечение долгосрочных займов по фиксированным процентным ставкам, повышение эффективности операционных и инвестиционных расходов Общества.

Риски регуляторного характера (отраслевые риски)

Основные виды деятельности Общества: реализация услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению к электрическим сетям, — являются регулируемые со стороны государства.

Политика тарифного регулирования направлена на сдерживание роста тарифов на электроэнергию, что может привести к ограничению тарифных источников для осуществления инвестиционной и операционной деятельности Общества.

В целях минимизации указанных факторов риска Общество проводит сбалансированную политику по повышению эффективности инвестиционной и операционной деятельности, направленную на сокращение расходов и оптимальное планирование структуры источников финансирования деятельности.

Одним из факторов регуляторных рисков является несовершенство механизмов функционирования розничного рынка электроэнергии, влекущее за собой разногласия между электросетевыми и энергосбытовыми компаниями в отношении объемов потребления электроэнергии и мощности, применяемых в расчетах тарифов. Следствием этого является возникновение оспариваемой и просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии, оказанные Обществом, что приводит к снижению ликвидности Общества и его финансовой устойчивости. В Обществе осуществляются мероприятия по устранению причин возникновения конфликтов с потребителями, снижению оспариваемой и просроченной дебиторской задолженности за оказанные услуги, взаимодействию с федеральными органами государственной власти по подготовке изменений в правила функционирования розничного рынка, формированию судебной практики и созданию положительных прецедентов. Кроме того, Общество реализует утвержденную Советом директоров программу перспективного развития систем учета электроэнергии на розничном рынке электроэнергии в распределительных сетях ОАО «МРСК Юга».

Существенным фактором риска является также механизм перекрестного субсидирования крупными промышленными потребителями других категорий потребителей, в том числе населения. Ряд крупных промышленных потребителей, подключенных непосредственно к сетям ЕНЭС, оплачивают услуги Общества по передаче электроэнергии по тарифам на передачу электроэнергии в тех случаях, когда на основании договоров «последней мили», заключенных между Обществом и ОАО «ФСК ЕЭС» эти объекты переданы в аренду Обществу. В 2010–2013 гг. ввиду отсутствия законодатель-

ства, регулирующего договоры «последней мили», некоторые крупные промышленные потребители перешли на прямые договоры с ОАО «ФСК ЕЭС» через судебные решения.

В соответствии с п. 5 ст. 8. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» до 1 января 2014 года организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью вправе передавать в аренду территориальным сетевым организациям объекты электросетевого хозяйства по согласованию с уполномоченными федеральными органами исполнительной власти. Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1173 «О порядке согласования передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в аренду территориальным сетевым организациям» утверждены Правила согласования Минэнерго России передачи в аренду ТСО, объектов, относящихся к ЕНЭС. Согласование состава объектов ЕНЭС, передаваемых в аренду ТСО, с начала 2011 года происходит с учетом заключения уполномоченных органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

Тем не менее, согласно указанному Постановлению согласование передачи объектов ЕНЭС в аренду ТСО должно осуществляться при условии расторжения «прямых» договоров передачи электроэнергии, заключенных между ОАО «ФСК ЕЭС» и потребителями электроэнергии, а также при наличии письменного обращения руководителя субъекта Российской Федерации. Минэнерго России утвержден Приказ от 24.08.2012 № 403, на основании которого между Обществом и ОАО «ФСК ЕЭС» заключены договоры аренды объектов ЕНЭС (договоры «последней мили») на 2013 год. Передача электроэнергии с использованием отдельных объектов ЕНЭС, принятых Обществом в аренду по договорам «последней мили», учтена федеральными и региональными регулирующими органами в составе плановых объемов услуг по передаче электроэнергии на 2013 год. В 2012 году Президентом и Правительством Российской Федерации подчеркнута важность решения проблемы перекрестного субсидирования в электроэнергетике. Министерству энергетики Российской Федерации даны поручения по проработке механизмов ликвидации перекрестного субсидирования. Общество планирует принимать активное участие в обсуждении данной проблематики на уровне федеральных органов власти.

При переходе ОАО «МРСК Юга» на регулирование методом доходности инвестированного капитала (RAV) существует ряд рисков. Среди таких рисков необходимо выделить:

- оспаривание регуляторами результатов оценки первоначальной базы инвестированного капитала, проведенной независимыми оценщиками;
- потери, связанные с неверным прогнозом структуры передачи электроэнергии по уровням напряжения и завышенными объемами заявленной мощности против фактической, учтенными при принятии тарифно-балансовых решений;
- неполучение отложенных в результате реализации механизма сглаживания доходов: при определении планируемых значений параметров расчета тарифов методом RAV.

Для снижения данных рисков Общество осуществляет взаимодействие с региональными регуляторами по вопросам определения объемов и источников финансирования инвестиционной деятельности в рамках долгосрочных программ развития регионов, с целью исключения субъективности при

принятии тарифно-балансовых решений за счет разработки и реализации программы управления издержками, в том числе в рамках реализации поручения Президента России по снижению затрат на приобретение товаров (работ/услуг) в расчете на единицу продукции не менее чем на 10 процентов в год в течение трех лет в реальном выражении в ценах 2010 года. Кроме того, Общество планирует разработку и внедрение регуляторных контрактов, дающих возможность установления тарифов в зависимости от качества предоставляемых услуг. При этом в указанных контрактах должна быть предусмотрена взаимная ответственность, с одной стороны — сетевых компаний, за качество оказываемых услуг (четко указанных в контракте), с другой стороны — регулирующих органов — за корректировку тарифных решений в течение долгосрочного периода регулирования.

Одним из регуляторных рисков Общества является риск снижения спроса на услуги по технологическому присоединению и услуги по передаче электрической энергии по сравнению с плановыми объемами, учитываемыми при принятии региональными органами тарифно-балансовых решений. Для снижения данного риска Обществом продолжается работа по мониторингу заявок и формированию на их основании прогнозного полезного отпуска электроэнергии, спроса на услуги по технологическому присоединению на следующий год, а также увеличению обращений в регулирующие органы для установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту. В то же время вследствие большого объема заявок на технологическое присоединение Общество не всегда способно удовлетворить их в полной мере, что может негативно отразиться на объемах выручки из-за потери потенциальных потребителей, а также привести к нарушению антимонопольного законодательства в части оказания услуг по передаче электроэнергии и предоставления услуг технологического присоединения. Для решения этой проблемы Общество совершенствует бизнес-процесс обработки заявок потребителей на технологическое присоединение. Одновременно Общество осуществляет разъяснительную работу процесса оказания услуг по технологическому присоединению среди потребителей, в том числе с публичным размещением информации об оказании услуг и созданием Центров обслуживания клиентов.

В связи с принятием в конце 2012 года ряда нормативных актов, упрощающих порядок лишения энергосбытовых компаний статуса гарантирующего поставщика, у Общества возникли риски, связанные с необходимостью принятия полномочий и обязанностей гарантирующих поставщиков от энергосбытовых компаний, к которым относятся:

- риски, связанные с ростом дебиторской задолженности конечных потребителей электроэнергии и списанием накопленной дебиторской задолженности по договорам на оказание услуг по передаче электроэнергии между энергосбытовыми и распределительными сетевыми компаниями;
- риски, связанные с выполнением функций гарантирующего поставщика на оптовом рынке электроэнергии и мощности;
- риски, обусловленные ростом расходов Общества, связанных с выполнением функций гарантирующего поставщика, превышающие необходимую валовую выручку, предусмотренную при формировании сбытовых надбавок;

- организационные риски, связанные с потерей компетенций и информационной базы данных о потребителях, а также ошибочным перечислением оплаты за потребленную электроэнергию.

В целях минимизации указанных рисков Общество проводит мероприятия по взаимодействию с федеральными и региональными органами власти, СМИ, инфраструктурными организациями оптового рынка электроэнергии, правоохранительными органами, а также организациями, лишенными статуса гарантирующего поставщика, по вопросам исполнения функций гарантирующего поставщика и урегулирования задолженности. Кроме того, формируются законодательные инициативы по оптимизации процедуры смены гарантирующего поставщика.

Финансовый риск

В рамках планируемой финансово-экономической модели Общество сталкивается с факторами, которые могут привести к дефициту средств для финансирования инвестиционной и операционной деятельности.

Наиболее значимые факторы финансового риска связаны с несовершенством механизмов функционирования розничного рынка электроэнергии и раскрыты в разделе «Риски регуляторного характера (отраслевые риски)». Тем не менее, существует ряд факторов риска, также потенциально влияющих на результаты финансово-хозяйственной деятельности.

Инфляционные риски

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Общества может быть связано с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности, увеличением процентов к уплате по заемному капиталу, увеличением стоимости строительства объектов инвестиционной программы. Существующий в настоящий момент уровень инфляции не оказывает существенного влияния на финансовое положение Общества. В соответствии с планами Центрального банка России по сдерживанию инфляции и ее прогнозными значениями на ближайший период, инфляция не должна оказать существенного влияния на финансовые результаты Общества.

Валютные риски

Неблагоприятное изменение курсов иностранной валюты к рублю может повлиять на показатели операционной и инвестиционной эффективности Общества.

Валютные риски не оказывают значительного воздействия на Общество в связи с тем, что расчеты с контрагентами осуществляются исключительно в валюте Российской Федерации. Тем не менее, учитывая, что номенклатура товаров и оборудования, закупаемых Обществом, содержит импортные составляющие, значительный рост курса валют может привести к удорожанию закупаемой продукции. В этой связи Общество проводит политику, направленную на импортозамещение и заключение долгосрочных соглашений, не предусматривающих рост цены на закупаемую продукцию.

Процентные риски

Динамика изменения ставки рефинансирования Центробанка России отражает состояние макроэкономической ситуации в экономике и оказывает влияние на стоимость

3. Корпоративное управление

привлечения кредитных ресурсов. Повышение ставок по привлекаемым кредитам может привести к незапланированному увеличению расходов по обслуживанию долга Общества. В целях снижения процентного риска Общество проводит взвешенную кредитную политику, направленную на оптимизацию структуры кредитного портфеля и минимизацию затрат по обслуживанию долга.

Риски ликвидности

Деятельность Общества подвержена влиянию факторов рисков, которые могут привести к снижению ликвидности и финансовой устойчивости Общества. Наиболее значимыми факторами являются перекрестное субсидирование групп потребителей между собой и низкая платежная дисциплина на розничном рынке электроэнергии.

Наиболее значимой составляющей перекрестного субсидирования является механизм заключения договоров «последней мили» (указанный фактор раскрыт в разделе «Риски регуляторного характера (отраслевые риски)»).

Объем дебиторской задолженности в 2012 году вырос на 4 % и составил 8,263 млрд рублей. Основными факторами, повлиявшими на низкую платежную дисциплину, приведшую к существенному приросту дебиторской задолженности, явились отсутствие эффективных механизмов воздействия на неплательщиков, нецелевое использование денежных средств за поставленную электроэнергию энергосбытовыми компаниями, лишенными статуса гарантирующих поставщиков, разногласия по заявленной мощности при расчетах с энергосбытовыми компаниями.

В результате реализации указанных факторов риска Общество может оказаться не в состоянии выполнить финансовые и другие ограничительные условия (ковенанты), указанные в кредитных договорах, в частности — соотношение между общей задолженностью и EBITDA, соотношение между заемными и собственными средствами, коэффициент текущей ликвидности, стоимость чистых активов. В целях минимизации данного фактора риска Общество осуществляет мониторинг структуры капитала и определяет оптимальные параметры заимствований, а также принимает меры по сокращению объемов перекрестного субсидирования и оптимизации структуры оборотного капитала.

Операционный риск

Деятельность Общества имеет широкую географию, представленную разнообразными климатическими условиями. Существует вероятность чрезвычайных ситуаций вследствие стихийных бедствий (ураганов, ливневых и ледяных дождей, паводков и наводнений, снеговых завалов и т. п.), что может привести к системным нарушениям работоспособности и эффективности функционирования оборудования электросетевого распределительного комплекса и сбоям в энергоснабжении потребителей Общества.

Операционно-технологические риски, влияющие на надежность энергоснабжения, связаны в первую очередь с высоким физическим и моральным износом электросетевых активов, нарушением условий эксплуатации и операционных режимов электросетевого оборудования, невыполнением программы ремонтов в необходимом объеме. Кроме того, факторами эксплуатационно-технологических рисков являются:

- аварийные ситуации природного и техногенного характера;

- снижение эффективности системы управления активами Общества (смещение приоритетов в обеспечении надежности эксплуатации сетей, неправильное ранжирование объектов, подлежащих ремонту);
- факторы, связанные с эксплуатацией оборудования, в том числе с предельными отклонениями от нормативно-технических требований, превышением технологических параметров режима работы электросетевого оборудования допустимых значений, с ошибками оперативного персонала, и нарушением оперативной дисциплины.

В результате реализации указанных рисков возможны как существенные экономические, так и репутационные последствия. Кроме того, указанные факторы рисков влияют на объемы потерь в электрических сетях, увеличивая расходы Общества на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь.

В качестве мер, способствующих снижению вероятности возникновения операционно-технологических рисков, Общество осуществляет мероприятия, направленные на повышение надежности энергоснабжения потребителей, и предупреждение рисков технологических нарушений, включающие:

- расчистку и расширение трасс ВЛ 0,4–220 кВ,
- 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.

Кроме того, в целях минимизации эксплуатационно-технологических рисков Общество руководствуется Положением о единой технической политике ОАО «Холдинг МРСК» в распределительном сетевом комплексе, утвержденным решением Совета директоров ОАО «Холдинг МРСК» (протокол от 07.10.2011 № 64). Также в Обществе осуществляется внедрение системы управления производственными активами на основе индекса фактического состояния оборудования.

Инвестиционный (проектный) риск

Общество активно осуществляет инвестиции, направленные на обновление и расширение сетевой инфраструктуры,

при этом сталкиваясь с риском снижения эффективности и обесценивания капитальных вложений при выполнении инвестиционных программ, программ инновационного развития и НИОКР.

Растущие объемы инвестиционных программ развития Общества требуют привлечения значительных финансовых ресурсов: как собственных, так и заемных на условиях, отвечающих параметрам RAB-регулирования, что является фактором инвестиционного риска.

Даже при наличии достаточных для реализации инвестиционной программы объемов финансовых ресурсов, существует вероятность нарушения плановых сроков освоения капитальных вложений и задержки ввода в эксплуатацию объектов инвестиционной программы Общества, в том числе вследствие неисполнения или несвоевременного исполнения подрядчиками и поставщиками своих обязательств.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.02.2013 № 159 «О внесении изменения в Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций» предусмотрено исключение из инвестиционной программы Общества объектов, не включенных в документы территориального планирования (ДТП), существует риск роста объема незавершенного строительства в связи с исключением объектов, начатых строительством из инвестиционной программы и не включенных в ДТП.

Для снижения инвестиционного риска Общество планирует инвестиционные программы с учетом следующих ключевых критериев эффективности: повышение доступности сетевой инфраструктуры, снижение износа и модернизация объектов электросетевого хозяйства, достижение высокой загрузки вводимых мощностей. При планировании инвестиционной программы также обязательным условием включения инвестиционных проектов является увязка с планами территориального и регионального развития. В Обществе внедряется проектное управление инвестиционной деятельностью, одной из областей знаний которого является управление рисками реализации инвестиционных проектов. Обществом осуществляются мероприятия, направленные на повышение качества реализации проектов, повышение результативности инвестиций в существующую сеть, снижение удельной стоимости строительства, достижение высокой загрузки вводимых мощностей, разработку и внедрение системы сравнительного анализа удельной стоимости строительно-монтажных работ и материалов, формирование системы управления инновационной деятельностью, автоматизацию системы управления инвестициями.

Комплаенс-риск

Частые изменения законодательства Российской Федерации в условиях государственного регулирования отрасли, широкий спектр нормативных требований и ограничений являются факторами риска, связанного с несоблюдением Обществом законодательства и иных правовых актов, требований регулирующих и надзорных органов, а также внутренних документов Общества, определяющих внутреннюю политику, правила и процедуры (комплаенс-риск).

Деятельность Общества регулируется и контролируется различными органами, такими как ФАС, ФСТ, ФСФР, ФНС России, Минэнерго, Росфинмониторинг, Ростехнадзор, Счетная палата Российской Федерации и др. Кроме того, являясь компаниями с государственным участием, Общество испол-

няет ряд поручений Президента и Правительства Российской Федерации. В этой связи факторы комплаенс-риска имеют особую важность.

ОАО «МРСК Юга», являясь субъектом естественной монополии, подвержено рискам признания нарушений антимонопольного законодательства в части, касающейся предоставления услуг технологического присоединения, раскрытия информации об оказываемых услугах, закупочной деятельности. Для снижения данного риска отслеживается оперативность обработки заявок и обращений потребителей, четко регламентируется и отслеживается своевременное раскрытие информации в соответствии с законодательством Российской Федерации.

ФСФР России регулирует и контролирует деятельность Общества в части, касающейся выполнения требований законодательства Российской Федерации о ценных бумагах, в том числе раскрытия информации о существенных фактах, способных значительно повлиять на стоимость ценных бумаг, а также противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации.

Задачами Счетной палаты Российской Федерации в соответствии с законодательством являются организация и осуществление контроля за своевременным исполнением расходных статей федерального бюджета и определение эффективности и целесообразности расходов государственных средств и использования федеральной собственности.

Изменения в налоговом законодательстве в части увеличения ставок или изменения порядка исчисления налогов могут привести к снижению показателей рентабельности и увеличению налоговой нагрузки Общества.

Общество владеет, арендует либо имеет право бессрочного пользования на большинство земельных участков, на которых находятся распределительные активы. Тем не менее, на некоторые из них права собственности не оформлены в соответствии с требованиями законодательства. Кроме того, законодательством установлен срок переоформления права бессрочного пользования на право собственности или аренды до 1 января 2015 года. В целях минимизации указанного фактора в Обществе реализуется программа по переоформлению права бессрочного пользования.

В целях минимизации указанных факторов риска в Обществе реализуются мероприятия по совершенствованию комплаенс-контроля. В 2012 году Советом директоров Общества утверждены локальные документы, направленные на повышение эффективности и прозрачности финансово-хозяйственной деятельности Общества и противодействие коррупции. Осуществляется мониторинг изменений в действующем законодательстве, затрагивающих различные аспекты финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Риск акционерной стоимости (корпоративный риск)

В рамках исполнения Стратегии Общества до 2015 года с перспективой до 2020 года реализуются возможности по управлению будущим ростом и прибыльностью Общества. На рост акционерной стоимости Общества влияют многие факторы внутренней и внешней среды.

ОАО «МРСК Юга» включено в реестр естественных монополий, которые подлежат регулированию со стороны

3. Корпоративное управление

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. Переход на метод RAB-регулирования уменьшает уровень риска акционерной стоимости, снижая влияние субъективных факторов на принятие тарифных решений, однако не исключает факторы данного риска полностью. Выполнение долгосрочных параметров RAB-регулирования (в том числе установленной регулятором нормы доходности и возврата на вложенный капитал) является необходимым условием достижения акционерных целей. В целях минимизации данного фактора риска Общество реализует программу управления издержками, обеспечивает сбалансированное планирование деятельности в соответствии с утвержденными тарифно-балансовыми решениями, осуществляет контроль исполнения утвержденного бизнес-плана Общества, участвует в проработке совместно с местными органами власти программ развития территорий с согласованием объемов и источников финансирования инвестиционных программ.

Существенным фактором риска, кроме того, является конкуренция за тарифную выручку со стороны региональных ТСО в каждом субъекте Российской Федерации. В целях минимизации указанного фактора риска Обществом запланированы меры по уменьшению существующих тарифных диспропорций, приводящих к непропорциональному росту выручки региональных ТСО.

Существенным фактором риска является и признание Общества нарушившим антимонопольное законодательство. В наибольшей степени рискам антимонопольного регулирования подвержена деятельность в области технологического присоединения электроустановок потребителей к электрическим сетям Общества. Обращения потребителей в территориальные управления ФАС и последующее возбуждение антимонопольным органом дел о нарушении Обществом законодательства в области технологических присоединений могут быть вызваны нарушением прав потребителей. В частности, к этому могут привести отказы в технологическом присоединении, несоблюдение законодательно установленных сроков присоединения к электрическим сетям и ряд других факторов. Дополнительным негативным фактором является тот факт, что действующее законодательство предоставляет ФАС России право расширительно толковать понятие границ товарного рынка. Так, обоснованная жалоба заявителя может повлечь начисление оборотного штрафа, рассчитываемого исходя из общей выручки, получаемой на всей территории присутствия Общества, не ограничиваясь территорией конкретного филиала.

Для снижения влияния факторов, приводящих к реализации указанного фактора риска Общество совершенствует бизнес-процессы технологического присоединения потребителей, упрощая свои внутренние процедуры, внедряя новые формы обслуживания потребителей, например, связанные с интерактивными способами обслуживания.

Российская Федерация как основной акционер ОАО «Холдинг МРСК» 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 «Холдинг МРСК» 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.

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 26.12.2011 утверждено Положение об инсайдерской информации ОАО «МРСК Юга» (протокол от 29.12.2011 № 78/2011), учитывающее требования Федерального закона от 27.07.2010 № 224-ФЗ «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации». В рамках Положения установлены следующие процедуры:

- установление правил формирования списка инсайдеров Общества;
- определение перечня инсайдерской информации Общества;
- установление правил обращения инсайдерской информации;
- установление правил осуществления операций с инсайдерскими финансовыми инструментами Общества и ДЗО;
- заключение соглашений о конфиденциальности инсайдерской информации и дополнительных соглашений к трудовым договорам с инсайдерами-работниками Общества.

Также в целях совершенствования превентивного контроля Советом директоров Общества утвержден Кодекс корпоративной этики, регулирующий корпоративную ответственность и этику поведения инсайдеров — работников Общества

В рамках текущего комплаенс-контроля в Обществе проводятся следующие контрольные процедуры:

- ведение списка инсайдеров;
- учет уведомлений о включении лиц в список инсайдеров или исключении из такого списка и о сделках инсайдеров с ценными бумагами Общества;
- контроль соблюдения правил совершения операций с инсайдерскими финансовыми инструментами Общества на основе информации (уведомлений) о совершении инсайдерами операций;
- контроль соблюдения законодательства в области инсайдерской информации в рамках преддоговорной работы.

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.

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 2012 год, которые могли бы существенно повлиять на деятельность Общества

ОАО «Волгоградэнерго» предъявлено исковое заявление о взыскании стоимости потерь электрической энергии в сетях принадлежащих эмитенту, возникающих в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии, в размере **1 060 486 008,21 руб.** Решением Арбитражного суда Волгоградской области от 05.11.2009 в удовлетворении иска отказано. Постановлением Двенадцатого арбитражного апелляционного суда от 20.12.2012 иск удовлетворен частично, взыскано 31 431 433,98 руб. Возможна подача кассационной жалобы. В случае принятия судом кассационной инстанции постановления об отмене решения суда первой инстанции постановления суда апелляционной инстанции и удовлетворении иска ОАО «Волгоградэнерго» в полном объеме решение суда вступит в законную силу и будет подлежать исполнению. Исполнение подобного судебного акта может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

ОАО «Нижноватомэнерго» предъявлено исковое заявление о взыскании с Общества **588 681 524,79 руб.** Исковые требования основаны на применении последствий недействительности сделки — договора об оказании услуг по передаче электрической энергии, признанной судом таковой в результате разрешения спора по так называемому договору аренды «последней мили» (договор об использовании объектов электросетевого хозяйства, включенных в единую национальную энергетическую систему (ЕНЭС)). Решением Арбитражного суда Ростовской области от 05.12.2012 иск удовлетворен. Постановлением Пятнадцатого апелляционного суда от 06.02.2012 решение оставлено без изменения. Постановлением суда кассационной инстанции принятые по делу судебные акты отменены, дело направлено на новое рассмотрение в суд первой инстанции.

Решением суда от 05.10.2012 иск удовлетворен в полном объеме, в пользу ОАО «Нижноватомэнерго» взыскано

3. Корпоративное управление

482665,83 тыс. руб. неосновательного обогащения, процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 135377,86 тыс. руб. Постановлением суда апелляционной инстанции от 27.12.2012 решение суда оставлено без изменения. Судебный акт вступил в законную силу. Обществом подана кассационная жалоба, исполнение судебных актов приостановлено. В случае неудовлетворения кассационной жалобы решение будет подлежать исполнению. Исполнение подобного судебного акта может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

ООО «Русэнергосбыт» подан иск о взыскании с ОАО «МРСК Юга» («Ростовэнерго») неоснователь-

ного обогащения в сумме **331 847 168,54 руб.**, а также **55733 630,94 руб.** процентов за пользование чужими денежными средствами. Постановлением Пятнадцатого арбитражного апелляционного суда от 02.07.2012 решение оставлено без изменения. Постановлением суда апелляционной инстанции от 27.06.2012 решение суда первой инстанции оставлено в силе. Постановлением суда кассационной инстанции от 29.08.2012 судебные акты по делу отменены, дело направлено на новое рассмотрение в суд первой инстанции. Производство по делу приостановлено.

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

УПРАВЛЕНИЕ СОБСТВЕННОСТЬЮ

Дочерние и зависимые общества

ОАО «МРСК Юга» является учредителем шести обществ, в каждом из которых владеет 100% голосующих акций

ПРОФИЛЬНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Наименование ДЗО	Место нахождения ДЗО	Основной вид деятельности ДЗО	Доля участия Общества в капитале ДЗО, %	Выручка ДЗО, тыс. руб.	Финансовый результат ДЗО, тыс. руб.
ОАО «Астрахань-электросетьремонт» (ликвидировано 31.01.2013)	Российская Федерация, г. Астрахань, ул. Краматорская, 204	Деятельность по капитальному и текущему ремонту оборудования, передаточных устройств, зданий и сооружений, техпервооружению и реконструкции и деятельность по эксплуатации электрических сетей	100	8 311	-37
ОАО «Волгоград-сетьремонт»	Российская Федерация, г. Волгоград, ул. Грановитая, 1а	Деятельность по эксплуатации электрических сетей и деятельность по капитальному и текущему ремонту оборудования, передаточных устройств, зданий и сооружений, техпервооружению и реконструкции	100	5 626	-653
ОАО «Энергосервис Юга»	344002, Российская Федерация, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д. 49	Технические испытания, исследования и сертификация, анализ механических и электрических характеристик готовой продукции, выполнение проектных и строительно-монтажных работ узлов учета электроэнергии, горячего и холодного водоснабжения, деятельность по обеспечению работоспособности электрических и тепловых сетей.	100	10 545	2 718

Непрофильные виды деятельности

(более подробная информация приведена в приложении 8)

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

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 от 10.03.2009 № 24/2009).

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 2012 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 **26 863** земельных участка общей площадью **2215 га**, из них:

- в собственности 249 земельных участка площадью 61 га;
- на праве аренды 7 639 земельных участков площадью 1 468 га;
- в постоянном (бессрочном) пользовании 12 834 земельных участка площадью 624 га;
- право не определено на 6 141 земельный участок площадью 62 га.



3. Корпоративное управление

№ пп.	Виды земельных участков	Общее количество и площадь земельных участков		из них:			
				выкупленные на отчетную дату		взяты в аренду (субаренду) на отчетную дату	
		шт.	га	шт.	га	шт.	га
1	Земельные участки под объектами электростанций	1	3,5947			1	3,5947
2	Земельные участки под объектами котельных	1	0			1	0
3	Земельные участки под объектами электроподстанций	1 500	482	140	47	1 018	306
	в том числе:						
	под ПС 220 кВ и выше	4	13			3	9
	под ПС 110 кВ	662	372	88	39	378	232
	под ПС 35 кВ и ниже	834	97	52	9	637	65
4	Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше	22	5			11	3
5	Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже	24 898	1 310	81	1	6 331	924
	в том числе:						
	под ВЛ 110 кВ	5 924	637			1 140	579
	под ВЛ 35 кВ	15 280	136			3 791	72
	под ВЛ 0,4/6/10 кВ	3 694	537	81	1	1 400	274
6	Земельные участки под теплосетевыми объектами						
7	Земельные участки под другими объектами	441	413	28	13	277	230
ИТОГО		26 863	2 215	249	61	7 639	1 468

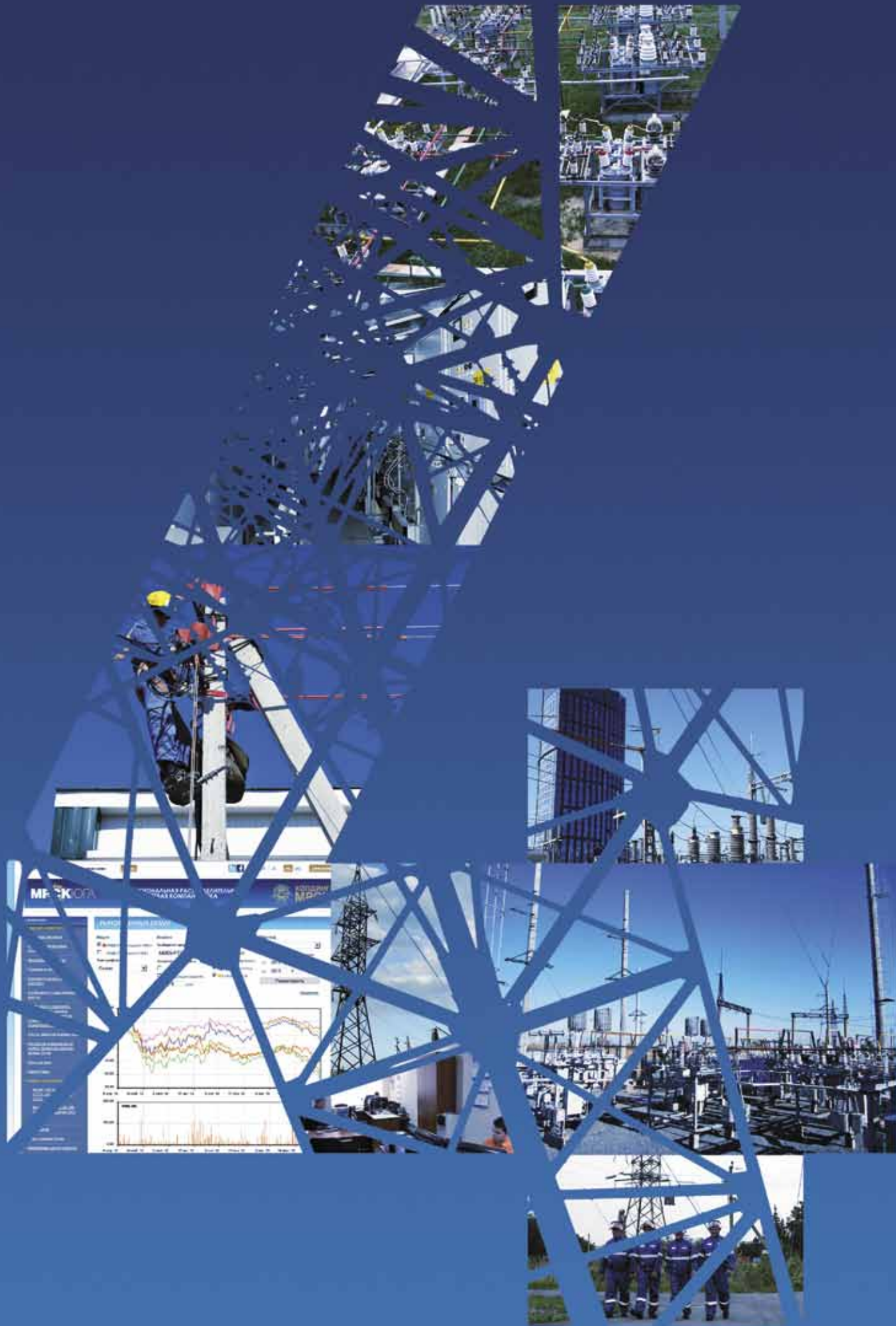
из них:				Государственный кадастровый учет				Охранные зоны	
на праве постоянного (бессрочного) пользования на отчетную дату		право не определено на отчетную дату		поставлены на ГКУ на отчетную дату		права зарегистрированы на отчетную дату			
шт.	га	шт.	га	шт.	га	шт.	га	шт.	км
				1	3,5947				
				1	0				
335	126	7	3	1484	3432	292	92,18		
1	3			4	13				
191	99	5	3	653	367	139	60,41		
143	24	2	0	827	3052	153	31,77		
11	2			22	5				
12398	334	6088		18034	1123	128	0,49	101	1981,06
3502	45	1282	13	4619	621	4	0,10	8	282,98
6800	41	4689	23	10520	123	9	0,30	48	744,66
2096	247	117		2895	379	115	0,09	45	953,42
90	162	46	8	390	392	108	48,56		
12834	624	6141	62	19932	4956	528	141,72	101	1981,1

3. Корпоративное управление

ИНФОРМАЦИЯ О СТРУКТУРЕ ИМУЩЕСТВЕННОГО КОМПЛЕКСА ОАО «МРСК ЮГА» И ЕГО ИЗМЕНЕНИЯХ за период с 01.01.2012 по 31.12.2012

№ пп.	Наименование	Физические величины: по ВЛ, кабельным сетям — протяженность по цепям, км; по ПС, иным активам — количество, шт.	Балансовая (остаточная) стоимость на 01.01.2012, тыс. руб.	Прибыло в период с 01.01.2012 по 31.12.2012, тыс. руб.	Выбыло в период с 01.01.2012 по 31.12.2012, тыс. руб.	Начисленная амортизация в период с 01.01.2012 по 31.12.2012, тыс. руб.	Балансовая (остаточная) стоимость на 31.12.2012, тыс. руб.
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII
1	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:	87543,00	20551 031,00	3696056,90	1582224,40	1765090,30	20899773,20
1.1	ВЛ 220 кВ и выше	456,50	106413,00	0,00	0,00	40248,00	66165,00
1.2	ВЛ 110 кВ	18020,90	3999882,00	551365,50	9612,70	199132,60	4342502,20
1.3	ВЛ 35 кВ	11933,30	1552320,00	13029,60	113409,00	80441,00	1371499,60
1.4	ВЛ 10 кВ и ниже	128508,83	6207317,00	1465819,00	471700,70	649301,80	6552133,50
1.5	ПС 220 кВ и выше	4,00	13387,00	0,00	0,00	4855,00	8532,00
1.6	ПС 110 кВ	654,00	3804716,00	828987,70	225415,40	387477,40	4020810,90
1.7	ПС 35 кВ	565,00	680391,00	81056,80	25355,40	71537,20	664555,20
1.8	ПС 10 кВ и ниже	29643,00	979742,00	128916,40	92136,40	104630,80	911891,20
1.9	кабельные сети (все классы напряжения)	1640,23	1510873,00	366337,90	535154,80	164381,50	1177674,60
1.10	иные активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	1325,00	1695990,00	260544,00	109440,00	63085,00	1784009,00
2	Непрофильные активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	1530,00	184719,00	161,00	1050,50	7274,18	176555,32
3	Прочие активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1)	19041,00	4736579,00	1565738,50	194833,30	646756,42	5460727,78
3.1	земельные участки, находящиеся в собственности	110,00	2037,00	9996,00	0,00	0,00	12033,00
4	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)	74964,00	25472329,00	5261956,40	1778108,20	2419120,90	26537056,30
5	Арендуемые активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:	365,62	220378,00	14439,00	9766,00	0,00	225051,00
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	185,17	34453,00	787,00	6468,00	0,00	28772,00
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

№ пп.	Наименование	Физические величины: по ВЛ, кабельным сетям — протяженность по цепям, км; по ПС, иным активам — количество, шт.	Балансовая (остаточная) стоимость на 01.01.2012, тыс. руб.	Прибыло в период с 01.01.2012 по 31.12.2012, тыс. руб.	Выбыло в период с 01.01.2012 по 31.12.2012, тыс. руб.	Начисленная амортизация в период с 01.01.2012 по 31.12.2012, тыс. руб.	Балансовая (остаточная) стоимость на 31.12.2012, тыс. руб.
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII
5.7	ПС 35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.8	ПС 10 кВ и ниже	104,00	23601,00	995,00	2549,00	0,00	22047,00
5.9	кабельные сети (все классы напряжения)	72,22	24045,00	8868,00	0,00	0,00	32913,00
5.10	иные арендуемые активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	300,00	138279,00	3789,00	749,00	0,00	141319,00
6	Прочие арендуемые активы	2403,00	4508118,00	1265214,10	881227,30	0,00	4892104,80
6.1	земельные участки	2422,00	4315804,00	555649,00	268001,00	0,00	4603452,00
7	Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:	0,00	65369,00	0,00	0,00	0,00	65369,00
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	65369,00	0,00	0,00	0,00	65369,00
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	107147,00	0,00	5903,00	0,00	101244,00
10	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (п.10=п.5+п.6+п.7+п.8+п.9)	2918,62	4901012,00	1279653,10	896896,30	0,00	5283768,80
11	ИТОГО (п.11=п.4+п.10)	77862,62	30373341,00	6541609,50	2675004,50	2419120,90	31820825,10





АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ И РЫНОК ЦЕННЫХ БУМАГ

Благодаря ОАО «МРСК Юга»
электроэнергию получают
4 региона Российской Федерации

4

АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ И РЫНОК ЦЕННЫХ БУМАГ

АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

История акционерного капитала

По состоянию на 28 июня 2007 года (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 марта 2008 года в результате реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО «Астраханьэнерго», ОАО «Волгоградэнерго», ОАО «Калмэнерго» и ОАО «Ростовэнерго» количество акций Общества увеличилось до 49 811 096 064 шт. за счет конвертации акций присоединяемых обществ.

По состоянию на 31 декабря 2012 года уставный капитал Общества составляет **49 811 109 606 руб. 40 коп.** и разделен на **49 811 096 064 шт.** обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 10 копеек каждая. Привилегированных акций Обществом не выпускалось.

Количество объявленных акций: **31 078 103 936 шт.**

Обыкновенные акции, объявленные Обществом к размещению, предоставляют их владельцам права, предусмотренные п. 6.2 ст. 6 Устава ОАО «МРСК Юга».

ВЫПУСКИ АКЦИЙ ОБЩЕСТВА

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

Примечание: В соответствии с уведомлением ФСФР России от 12.08.2008 № 08-ЕК-03/17099 осуществлено аннулирование индивидуальных номеров (кодов) дополнительных выпусков акций; объединенному выпуску присвоен номер государственной регистрации 1-01-34956-Е от 20.09.2007.

Структура акционерного капитала

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

31 марта 2008 года в результате реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО «Астраханьэнерго», ОАО «Волгоградэнерго», ОАО «Калмэнерго» и ОАО «Ростовэнерго» владельцами акций Общества стали владельцы акций присоединившихся обществ, не реализовавшие право требования выкупа акций при реорганизации этих обществ.

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

Изменений в составе акционеров, владеющих более 5% уставного капитала Общества, в 2012 году не происходило.

По состоянию на 31 декабря 2012 года общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров Общества, составляет **9232**.

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА НА 31 ДЕКАБРЯ 2012 ГОДА

Тип зарегистрированного лица	Количество акционеров Общества	Количество акций	Доля в уставном капитале, %
Физические лица	9 140	1 451 552 682	2,91
в т. ч. нерезиденты	41	10 743 415	0,02
Юридические лица	81	64 237 046	0,13
в т. ч. нерезиденты	9	14 679 869	0,03
Государство	2	70 456 639	0,14
Номинальные держатели	9	48 224 849 697	96,82
ВСЕГО	9232	49 811 096 064	100

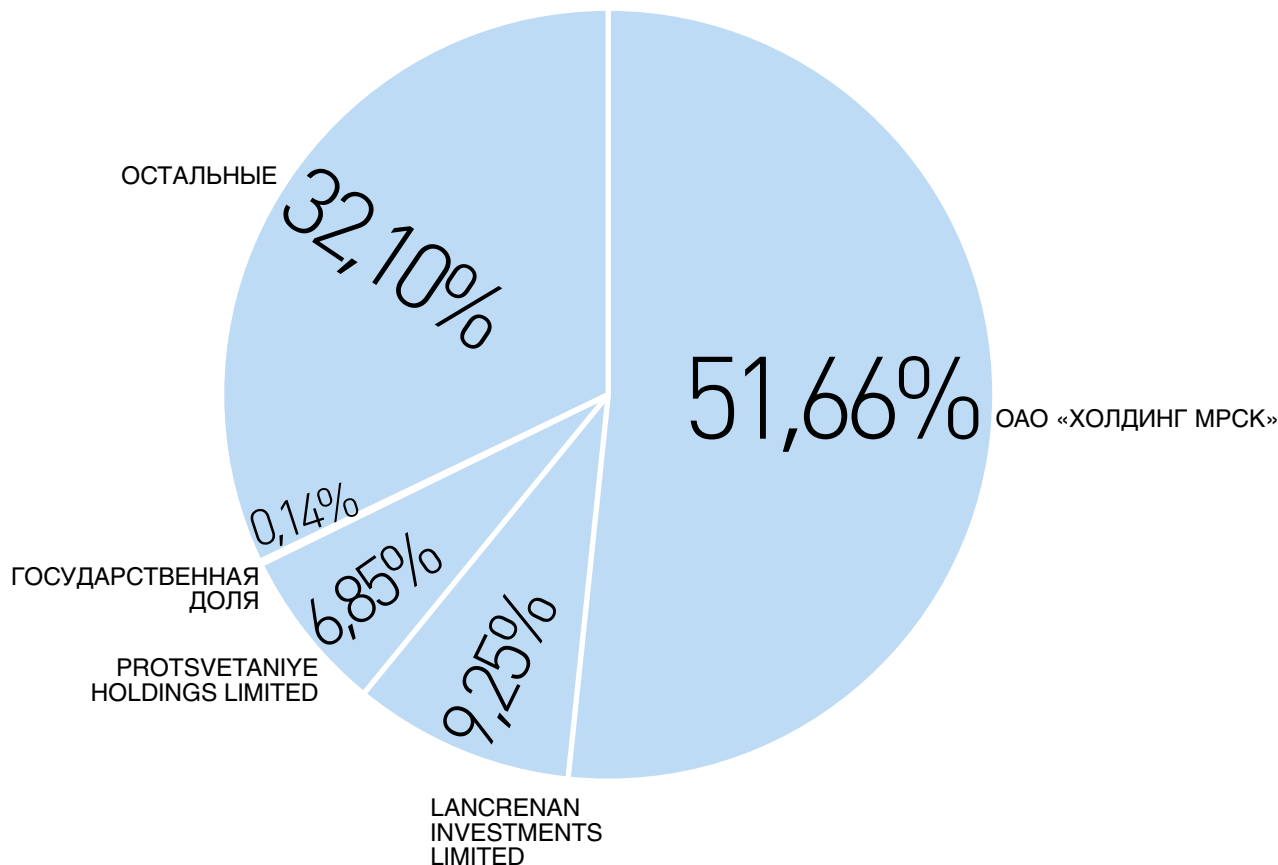
СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА НА 5 ИЮЛЯ 2012 ГОДА

(дата составления списка лиц, имеющих право на участие во внеочередном Общем собрании акционеров)

Тип зарегистрированного лица	Количество акционеров Общества	Количество акций	Доля в уставном капитале, %
Физические лица	11 931	4 945 022 379	9,93
в т. ч. нерезиденты	48	12 771 416	0,03
Юридические лица	268	43 082 347 231	86,49
в т. ч. нерезиденты	104	17 051 233 272	34,23
Государство	2	70 456 639	0,14
Номинальные держатели	4	209 922	0,00
Доверительные управляющие	47	1 710 154 905	3,43
Залогодержатели	0	0	0,00
Акции неустановленных лиц	2	2 904 988	0,01
ВСЕГО	12 254	49 811 096 064	100

4. Акционерный капитал и рынок ценных бумаг

**СОСТАВ АКЦИОНЕРОВ ОАО «МРСК ЮГА» НА 05.07.2012
(последнюю дату закрытия реестра владельцев
именных ценных бумаг)**



Акции, находящиеся в перекрестном владении, отсутствуют.

ОБРАЩЕНИЕ АКЦИЙ НА ФОНДОВОМ РЫНКЕ

С 3 июля 2008 года акции Общества допущены к обращению следующими организаторами торговли на рынке ценных бумаг:

- ЗАО «ФБ ММВБ» — 16 июля 2010 года акции Общества переведены из Перечня внесписочных ценных бумаг в Котировальный список «Б» (тикер — до 20.11.2012

включительно — MRKA, с 21.11.2012 — MRKY), ISIN-код: RU000A0JPPG8;

- ОАО «РТС» — обращение акций осуществлялось до 19.12.2012 (дата реорганизации ОАО «РТС») без прохождения процедуры листинга в двух режимах — «Т+0» (тикер — MRKYG) и «RTS Classica» (тикер — MRKY).

4. Акционерный капитал и рынок ценных бумаг

Маркет-мейкеры

С целью повышения ликвидности акций Общества 24 декабря 2009 года заключен договор на оказание услуг маркет-мейкера на ЗАО «ФБ ММВБ» с ООО «Уником Партнер», действовавший в отчетном году.

Сведения о маркет-мейкере

Полное 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
Веб-сайт	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 маркетмейкера в течение одного торгового дня в режиме основных торгов, по достижении которого маркетмейкер вправе поддерживать только односторонние котировки на покупку или продажу ценных бумаг, не менее — **2 100 000 руб.**

С даты начала действия договора маркетмейкер осуществляет обслуживание обращения ценных бумаг путем подачи и постоянного поддержания заявки маркетмейкера.

В отчетном году оборачиваемость по акциям ОАО «МРСК Юга» составила 10% от общего количества размещенных акций.

Акции ОАО «МРСК Юга» полностью соответствуют требованиям, предъявляемым организатором торговли для поддержания в Котировальном списке «Б» ЗАО «ФБ ММВБ».

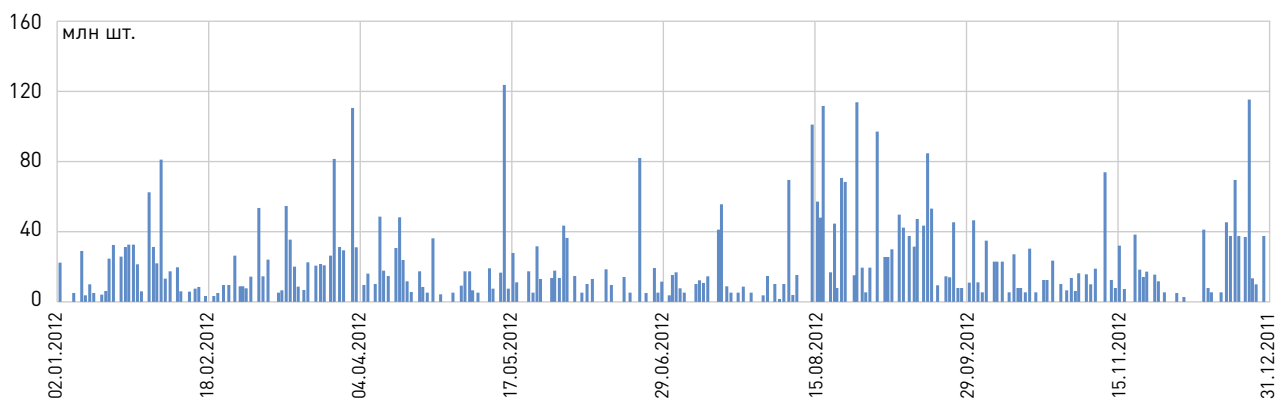
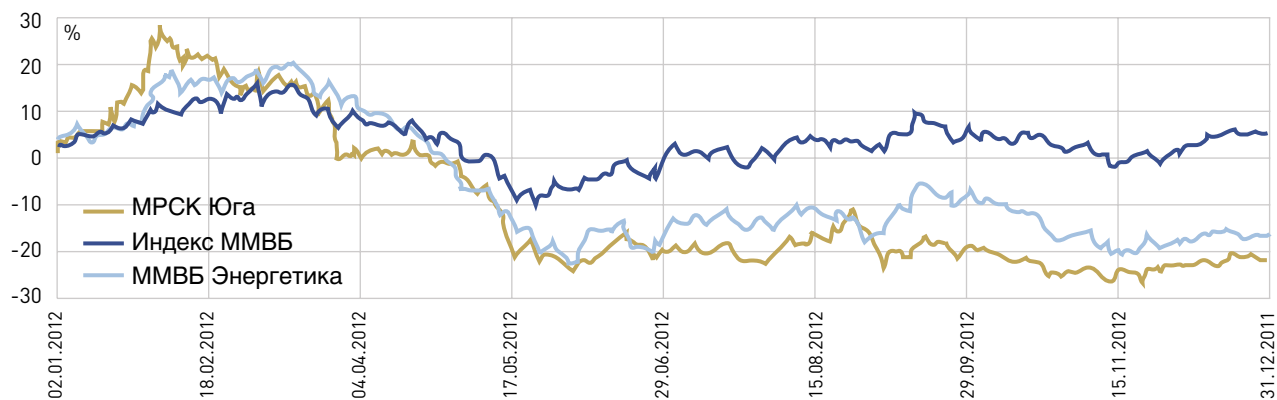
КОТИРОВКИ И ОБЪЕМЫ ТОРГОВ В 2012 ГОДУ (данные представлены за период с 01.01.2012 по 31.12.2012)

Организатор торговли	Объем, млн шт. (рыночные и адресные сделки)	Объем, млн ден. ед. (рыночные и адресные сделки)	Количество рыночных и адресных сделок, шт.	Цены сделок			
				первая	максимальная	минимальная	последняя
ЗАО «ФБ ММВБ»	5 291,45	314,64	31 355	0,07315	0,0975	0,0424	0,05191

В 2012 году общий объем сделок с акциями Общества на ЗАО «ФБ ММВБ» составил **314,64 млн руб.** Пиковые значения объема достигнуты в августе 2012 года и составили **46,66 млн руб.**, что обусловлено выходом позитивной отчетности по РСБУ за 1 полугодие 2012 года.

Разность между наибольшей ценой спроса (максимальной котировкой на покупку) и наименьшей ценой предложения (минимальной котировкой на продажу) в отчетном году составляла менее 3%.

ДИНАМИКА ЦЕНЫ АКЦИИ ОАО «МРСК ЮГА», ИНДЕКСА ММВБ И ММВБ-ЭНЕРГЕТИКА В 2012 ГОДУ (по данным ЗАО «ФБ ММВБ»)



По данным ЗАО «ФБ ММВБ» рыночная капитализация по состоянию на 31 декабря 2012 года составила **2 591 173 217,24 руб.**

Динамика рыночной капитализации Общества на конец отчетного года по сравнению с 2011 годом продемонстрировала снижение — по данным ЗАО «ФБ ММВБ» оно составило **21%**.

Указанное снижение рыночной капитализации ОАО «МРСК Юга» произошло на фоне снижения индекса ММВБ-Энергетика (на **17%**) и обусловлено политикой государства, направленной на сдерживание роста тарифов на передачу электроэнергии.

31 октября 2012 года акции ОАО «МРСК Юга» включены в портфель фондового индекса ERAХ в группе лидеров рейтинга фундаментальной эффективности.





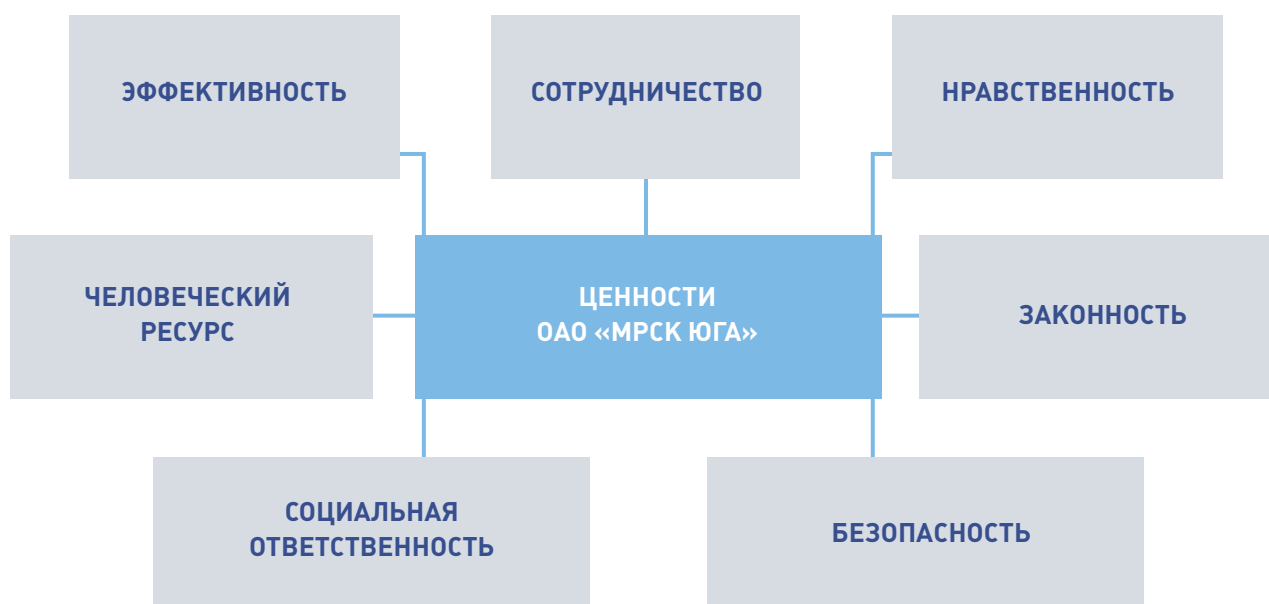
ОТЧЕТ ОБ УСТОЙЧИВОМ РАЗВИТИИ

28 июня 2012 года исполнилось
5 лет со дня образования
ОАО «МРСК Юга»

5

ОТЧЕТ ОБ УСТОЙЧИВОМ РАЗВИТИИ

Корпоративные ценности ОАО «МРСК Юга»



Деятельность Общества основана на постоянном взаимодействии с большим количеством заинтересованных сторон, осуществляемом не только в целях выполнения требований действующего законодательства, но и для предупреждения и минимизации рисков для обеспечения устойчивого развития.

Начиная с 2009 года в качестве одного из инструментов поддержания диалога с заинтересованными лицами Общество использует раскрытие корпоративных социальных отчетов, содержащих информацию о кадровой и экологической политике, работе с клиентами, акционерами и инвесторами, а также иные сведения о деятельности Компании в области социальной ответственности.

Социальные отчеты за 2009–2010 гг. внесены Общероссийским объединением работодателей «Российский союз промышленников и предпринимателей» в Национальный регистр корпоративных нефинансовых отчетов, являющийся

банком данных добровольных нефинансовых отчетов организаций, действующих на территории Российской Федерации, и представляющий собой реестр компаний, готовящих нефинансовые отчеты в области устойчивого развития, социальные отчеты и экологические отчеты, а также библиотеку нефинансовых отчетов.

Заинтересованными сторонами ОАО «МРСК Юга» являются:

- персонал;
- клиенты;
- акционеры, инвесторы;
- органы государственной власти и местного самоуправления, местные сообщества регионов присутствия;
- деловые партнеры;
- СМИ, общественные организации;
- образовательные учреждения.

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 про-

фессионального 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, запланированных к реализации в 2012 году.

5. Отчет об устойчивом развитии

Численность и структура персонала Общества

В 2012 году ОАО «МРСК Юга» осуществляло деятельность как операционная компания, в состав которой входит исполнительный аппарат и 5 филиалов: «Астраханьэнерго», «Волгоградэнерго», «Калмэнерго», «Кубаньэнерго», «Ростовэнерго».

Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Кубаньэнерго» операционную деятельность в 2010–2012 гг. не осуществлял.

В 2012 году среднесписочная численность персонала ОАО «МРСК Юга» составила 14 035 человек. Общее снижение численности персонала в 2012 году по отношению к 2010 году на 4,5% обусловлено оптимизацией организационных структур, сокращением численности персонала в связи с реализацией Программы финансового оздоровления ОАО «МРСК Юга», разработанной на период 2011–2014 гг.

№ п.п.	Наименование	Среднесписочная численность, чел.			Темп роста, %	Темп роста, %
		2010	2011	2012	2012/2011	2011/2010
	ОАО «МРСК Юга»	15 124	14 435	14 035	97%	95%

Обеспеченность Общества персоналом остается на протяжении ряда лет высокой и составляет в отчетном году более 94%, показатель активной текучести составляет порядка 7%.

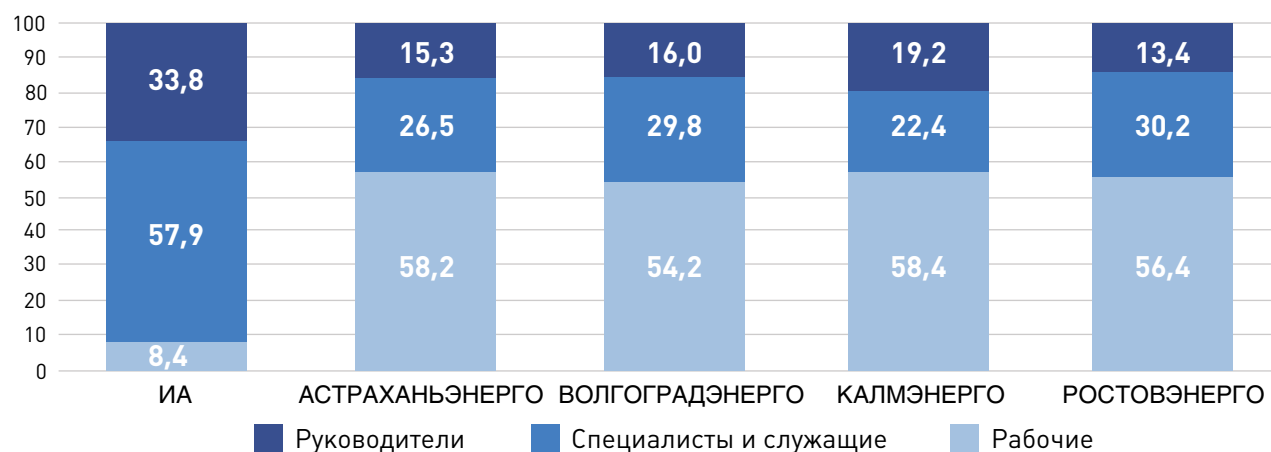
Анализ структуры работающих в Обществе по категориям персонала показал, что основной категорией персонала, как и в предыдущие годы, остаются рабочие. Уменьшение доли

категории руководителей в общей численности персонала на 1,62 процентных пункта по сравнению с уровнем 2010 года объясняется деятельностью Общества по оптимизации организационной структуры.

Структура работающего персонала по Обществу по категориям (руководители, специалисты и служащие, рабочие) в динамике за 2010–2012 гг. представлена в таблице:

Категории персонала	2010 год		2011 год		2012 год	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Всего по Обществу, в т.ч.	15 306	100	14 541	100	14 209	100
руководители	2 630	17,2	2 265	15,6	2 209	15,5
специалисты, служащие	3 898	25,5	4 115	28,3	4 201	29,6
рабочие	8 778	57,4	8 161	56,1	7 799	54,9

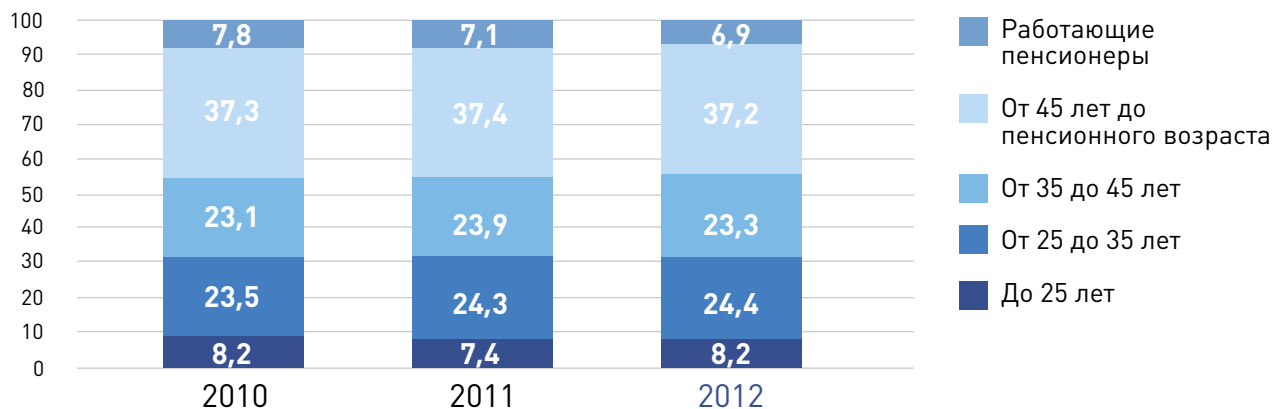
СТРУКТУРА РАБОТАЮЩИХ ПО ОАО «МРСК ЮГА» ПО КАТЕГОРИЯМ ПЕРСОНАЛА по состоянию на 31 декабря 2012 года



Анализ возрастной структуры Общества показал, что основу трудового (кадрового) потенциала ОАО «МРСК Юга» в 2012 году составляют работники в возрасте от 25 до 45 лет. На их долю приходится 47,7% от общей численности персонала. По результатам 2012 года доля сотрудников в возрасте до 35 лет осталась на уровне 2011 года, а именно

24,4% от общей численности персонала Общества. Необходимо отметить сокращение численности работающих пенсионеров на 0,2 процентных пункта от уровня 2011 года. Такая динамика обусловлена реализацией программы поддержания и развития кадрового потенциала ОАО «МРСК Юга».

ВОЗРАСТНАЯ СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА ОАО «МРСК ЮГА» В ДИНАМИКЕ за 2010–2012 гг.



Анализ квалификационного состава сотрудников ОАО «МРСК Юга» показал, что доля сотрудников, имеющих неполное среднее и среднее образование, имеет тенденцию к снижению при росте доли сотрудников, имеющих высшее

образование. Такая тенденция обусловлена привлечением для работы в Обществе квалифицированных кадров и реализацией мероприятий по подготовке, переподготовке и повышения квалификации персонала Общества.

КВАЛИФИКАЦИОННЫЙ СОСТАВ РАБОТНИКОВ ОАО «МРСК ЮГА» В ДИНАМИКЕ за 2010–2012 гг.



5. Отчет об устойчивом развитии

Обучение и развитие персонала

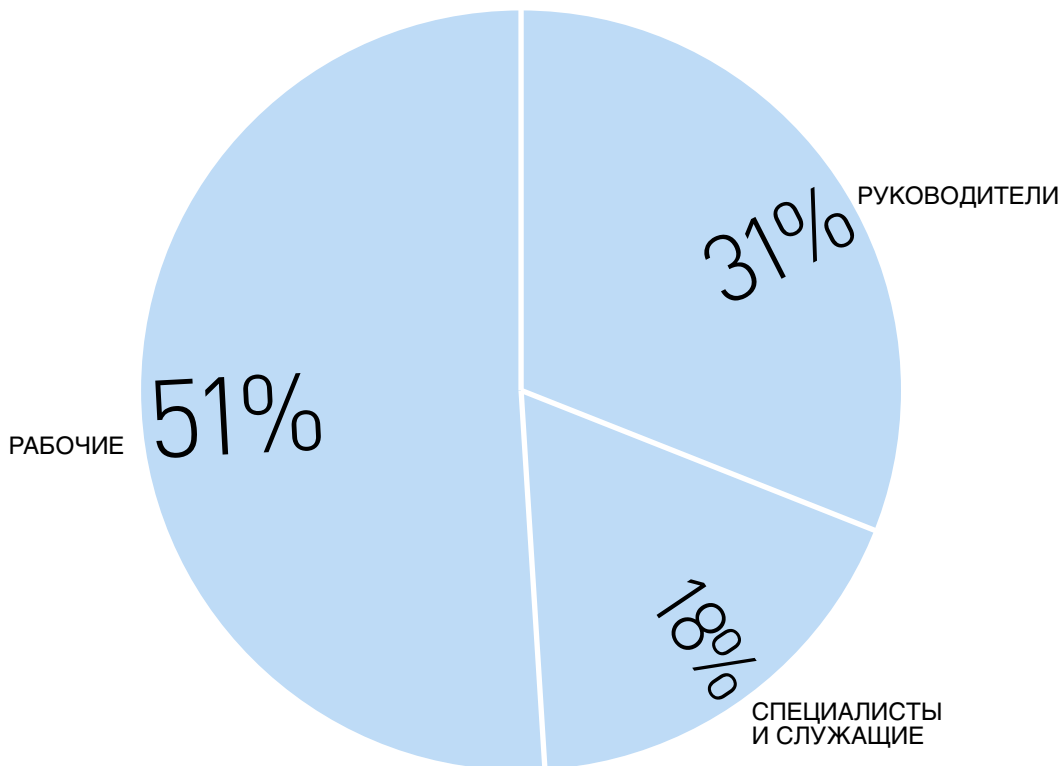
Одним из важнейших направлений деятельности в области кадровой политики предприятия является развитие потенциала работников. Главная роль в данном направлении отводится системному, плановому, а главное, непрерывному профессиональному обучению персонала.

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 в ОАО «МРСК Юга» проводится для всех категорий сотрудников. В 2012 году в обучающих мероприятиях принял участие 5721 сотрудник или 44 % от численности Компании.

ПРОЦЕНТНОЕ СОТНОШЕНИЕ ОБУЧЕННЫХ СОТРУДНИКОВ ПО КАТЕГОРИЯМ



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 2012 году на базе собственных учебных центров прошло 1559 работников.

Кроме собственных учебных центров, Общество обеспечивает профессиональную подготовку, переподготовку и повышение квалификации персонала в 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); Институт повышения квалификации государственных служащих (г. Москва); Государственное образовательное учреждение дополнительного профессионального образования «Петербургский энергетический институт повышения квалификации»

(г. Санкт-Петербург). Всего в 2012 году 4 162 работника Общества были направлены в вышеуказанные учебные заведения.

В целях реализации Программы по снижению рисков возникновения травматизма ОАО «Холдинг МРСК» на 2012–2013 гг. проведены мероприятия по тестированию начальников ПО и РЭС ОАО «МРСК Юга» на базе ФГОУ «Учебно-методический кабинет» Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору года.

В 2012 году большое внимание уделялось обучению специалистов в области капитального строительства и ремонта оборудования, а также строительства, реконструкции и капитального ремонта электрических сетей. Проведены обучающие мероприятия, в том числе посредством дистанционного обучения.

В ОАО «МРСК Юга» регулярно проводится мониторинг потребности в образовательных программах, который позволяет разрабатывать и внедрять новые учебные курсы, адаптированные под потребности Компании.

Привлечение на работу молодых специалистов является одной из стратегических задач в области кадровой политики Общества. В связи с этим в 2012 году продолжено сотрудничество с ведущими образовательными учреждениями высшего и среднего профессионального образования на территории присутствия ОАО «МРСК Юга». Заключены соглашения о сотрудничестве и стратегическом партнерстве с Волгоградской сельскохозяйственной государственной академией, Волгоградским государственным университетом, Калмыцким государственным университетом, Астраханским государственным техническим университетом, Волгоградской государственной сельскохозяйственной академией, Южно-Российским государственным техническим университетом (Новочеркасским политехническим институтом).

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.

Важной составляющей мероприятий по привлечению молодежи является повышение престижности работы в электроэнергетике. Регулярно проводятся дни открытых дверей для студентов профильных вузов, учащихся техникумов и ПТУ, школьников старших классов. Были проведены экскурсии в музеи энергетики, Центры управления сетями, РЭСы, на подстанции. На встречах учащиеся получили возможность пообщаться с опытными специалистами, познакомились с историей создания филиалов, 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.

Одной из основных задач ОАО «МРСК Юга» в области управления персоналом является формирование и подготовка кадрового резерва.

В Обществе реализуется работа по формированию и развитию управленческого кадрового резерва и кадрового резерва молодых специалистов. Управленческий кадровый резерв формируется с целью оперативного и качественного обеспечения потребностей Общества в сотрудниках, подготовленных к работе на руководящих позициях. Формирование кадрового резерва осуществляется на должности:

- высших менеджеров;
- руководителей среднего звена (от уровня начальника отдела);
- руководящие должности ПО и РЭС, а также на должности оперативных руководителей.

Каждый кандидат был рекомендован в кадровый резерв непосредственным руководителем. Основными критериями для включения работника в управленческий кадровый резерв являются: высокие результаты производственной деятельности, наличие выраженного лидерского потенциала, обучаемость, мобильность (готовность кандидата к переезду в другую местность).

В 2012 году в управленческом кадровом резерве состояло 1 764 работника. Все они обладают высоким потенциалом к развитию, профессионально-деловыми качествами, стажем и опытом работы, необходимыми для занятия целевой руководящей должности.

В рамках мероприятий по подготовке резервистов по ключевым для ОАО «МРСК Юга» должностям, утвержденных «Программой поддержания и развития кадрового потенциала ОАО «МРСК Юга», разработаны и реализуются на базе регионального учебного центра специализированные программы профессиональной переподготовки кадров. В 2012 году по долгосрочной программе профессиональной подготовки «Школа главного инженера» в НОУ УЦ «Энергетик» было обучено 22 сотрудника.

В течение 2012 года на целевые и вышестоящие должности назначены 662 работника из числа управленческого кадрового резерва, показавших высокие результаты в труде, высокую степень ответственности в работе.

С целью вовлечения молодых работников в решение актуальных проблем электросетевого комплекса, повышения их профессиональной компетентности, оказания содействия им в карьерном росте в 2012 году в Обществе проводилась работа по формированию кадрового резерва молодых специалистов. В молодежный кадровый резерв отбирались молодые специалисты до 35 лет, имеющие высшее образование, из числа наиболее перспективных работников с выраженным потенциалом к развитию, активно участвующие в общественной жизни Общества.

5. Отчет об устойчивом развитии

Формирование молодежного кадрового резерва проходило на двух уровнях — в филиалах и в Обществе. Все кандидаты прошли оценочные процедуры (анализ документов, экспертная оценка компетенций). Работники, показавшие лучшие результаты, были зачислены в состав молодежных кадровых резервов филиалов и Общества.

Для резервистов были определены целевые должности и выбраны наставники из числа высокопрофессиональных работников Общества, способных оказать помощь резервистам в освоении знаний, умений, навыков, требующихся на целевой должности.

Для каждого резервиста составлен индивидуальный план развития профессиональных и управленческих компетенций, необходимых для занятия целевой должности. Большинство запланированных мероприятий ориентированы на освоение резервистами необходимых знаний, умений, навыков в процессе производственной деятельности — на рабочем месте или в проектной работе.

По состоянию на 31 декабря 2012 года численность кадрового резерва молодых специалистов филиалов составляет

118 работников, кадровый резерв молодых специалистов Общества — 35 человек.

Работа с молодыми специалистами вышла в Обществе на новый уровень, получив статус постоянно действующего и развивающегося проекта.

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 2012 году проведен ежегодный конкурс «Лучший по профессии», в котором приняли участие сотрудники всех филиалов Общества. С целью мотивации к применению нестандартных форм и методов организации производственного процесса были присуждены денежные премии победителям в 19 номинациях.

В целях повышения активности молодых специалистов в освоении профессиональной деятельности, содействия их квалификационному и культурному росту в филиалах и исполнительном аппарате Общества действуют советы молодых специалистов.

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 2009–2011 гг., соглашение о внесении изменений и дополнений в ОТС в электроэнергетике РФ на 2009–2011 гг. и продлении срока его действия на период 2012 года. В филиалах Общества действуют коллективные договоры, заключенные в рамках взаимодействия сторон социального партнерства.

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 локального нормативного акта	Утверждено
Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2009–2011 гг. Соглашение о внесении изменений и дополнений в ОТС в электроэнергетике РФ на 2009–2011 гг. и продлении срока его действия на период 2012 года	Отраслевое тарифное соглашение пролонгировано на период 2012 года. Дополнительное соглашение подписано 2 ноября 2011 года генеральным директором ОРЭЛ Куликовым О. В. и председателем Общественного объединения «Всероссийский Электропрофсоюз» Вахрушкиным В. Н.
Коллективный договор между Работодателем и Работниками филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» на 2007–2009 гг.	Коллективный договор пролонгирован до 30 июня 2012 года. Дополнительное соглашение подписано 21 декабря 2011 года заместителем генерального директора — директором филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» Гончаровым П. В. и Председателем ППО Кочетковой Н. И.
Коллективный договор филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» на 2012–2013 гг.	Коллективный договор действует с 1 июля 2012 года по 30 июня 2013 года, подписан 29 июня 2012 года генеральным директором ОАО «МРСК Юга» Архиповым С. А. и Председателем ППО «Астраханьэнерго» Кочетковой Н. И.
Коллективный договор между филиалом ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» и Президиумом Волгоградской областной организации Всероссийского «Электропрофсоюза» на 2007–2008 гг.	Коллективный договор пролонгирован до 30 июня 2012 года. Дополнительное соглашение подписано 18 ноября 2011 года заместителем генерального директора — директором филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» Каленюком Е. В. и представителем Работников в лице председателя Президиума Волгоградской областной организации «Электропрофсоюза» Вязьминим Ю. М.
Коллективный договор филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» на 2012–2013 гг.	Коллективный договор действует с 1 июля 2012 года по 30 июня 2013 года, 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 2007–2008 гг.	Коллективный договор пролонгирован до 30 июня 2012 года. Дополнительное соглашение подписано 18 ноября 2011 года заместителем генерального директора — директором филиала «Калмэнерго» Алаевым Т. У. и представителем Работников в лице председателя Калмыцкой республиканской организации Профком «Калмэнерго» Лиджи-Гаряевым Г. П.
Коллективный договор филиала ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго» на 2012–2013 годы	Коллективный договор действует с 1 июля 2012 года по 30 июня 2013 года, подписан 29 июня 2012 года 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 2009–2011 гг.	Коллективный договор пролонгирован до 30 июня 2012 года. Дополнительное соглашение подписано 27 декабря 2011 года заместителем генерального директора — директором филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» Федоровым Н. В. и Председателем Ростовского Обкома «Электропрофсоюза» Кулишом Ю. А.
Коллективный договор филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» на 2012–2013 гг.	Коллективный договор действует с 1 июля 2012 года по 30 июня 2013 года, подписан 19 июля 2012 года генеральным директором ОАО «МРСК Юга» Архиповым С. А. и председателем СПППО «Ростовэнерго» Филеевой С. А.
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 29.09.2011 № 589 «Об утверждении и введении в действие Положения о дополнительных льготах, гарантиях и компенсациях для работников исполнительного аппарата ОАО «МРСК Юга»

5. Отчет об устойчивом развитии

Реализация коллективных договоров филиалов ОАО «МРСК Юга» в 2012 году

В целях совершенствования и улучшения условий труда и жизненного уровня работников ОАО «МРСК Юга» Общество предоставляет работникам дополнительные, сверх установленных законодательством, социальные льготы и гарантии. В рамках социального пакета оказывается материальная помощь в экстренных случаях, в связи с рождением ребенка, регистрацией брака, погребением близких родственников, при уходе на пенсию и другие виды пособий, предусмотренные коллективными договорами.

ОБЪЕМ СРЕДСТВ, НАПРАВЛЕННЫЙ НА ОКАЗАНИЕ МАТЕРИАЛЬНОЙ ПОМОЩИ В 2012 ГОДУ, тыс. руб.

Наименование филиала	2012
«Астраханьэнерго»	2 839,40
«Волгоградэнерго»	4 337,64
«Калмэнерго»	1 373,36
«Ростовэнерго»	13 960,48
Исполнительный аппарат	1 042,33
ИТОГО по ОАО «МРСК Юга»	23 553,21

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.

Занятия спортом в ОАО «МРСК Юга» доступны всем желающим, и каждый работник может принимать участие в систематических занятиях, а также в соревнованиях, которые проводятся в энергосистеме. Для занятий используются имеющиеся спортивные сооружения и площадки, а также арендуются спортивные залы.

В августе 2012 года на базе Государственного образовательного учреждения Ростовской области дополнительного образования детей «Специализированная детско-юношеская спортивная школа олимпийского резерва № 9» (г. Азов, Ростовской области) состоялась V Спартакиада энергетиков ОАО «МРСК Юга». В соревнованиях приняло участие более 120 спортсменов Общества по шести видам спорта: волейболу, мини-футболу, гиревому спорту, настольному теннису, шахматам, легкой атлетике и плаванию. По результатам спартакиады сформированы сборные команды ОАО «МРСК Юга» для участия во Всероссийских спартакиадах энергетиков распределительного электросетевого комплекса. В зимней и летней спартакиадах ОАО «Холдинг МРСК» сборными командами ОАО «МРСК

Юга» были завоеваны второе и третье общекомандные места соответственно.

В Обществе ведется работа по привлечению сотрудников, имеющих спортивные разряды и спортивные достижения в различных видах спорта для оказания им содействия в развитии их спортивного потенциала и вовлечения их в спортивное движение Общества. В филиалах систематически проводятся соревнования, посвященные знаменательным и памятным датам по видам спорта, не входящим в зачет спартакиады.

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 2012 году были проведены такие культурно-массовые мероприятия, как День энергетика, День защиты детей, День защитника Отечества, Международный женский день, новогодние утренники и др. 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.

С целью привлечения детей сотрудников ОАО «МРСК Юга» к популяризации профессий энергетической отрасли в Обществе ежегодно проводятся конкурсы детских рисунков среди детей сотрудников Общества «Дети рисуют энергетика», «Единая сеть — единая страна». В конкурсах приняло участие более 200 детей. Победители и призеры награждены ценными призами и подарками.

В рамках празднования 67-й годовщины Победы в Великой Отечественной войне был дан старт историко-мемориальной акции 2012 года «Эстафета Знамени Победы».

В мероприятиях принимали участие представители Совета молодых специалистов, Совета ветеранов, первичных профсоюзных организаций, сотрудники и руководители Общества, ветераны Великой Отечественной войны — энергетики и представители администраций.

Являясь социально ответственной компанией, ОАО «МРСК Юга» заботится о ветеранах и пенсионерах Общества. Ветераны Великой Отечественной войны приглашаются на праздничные мероприятия, посвященные празднованию Дня Победы. Ветераны принимают участие в эстафете «Знамя Победы», возложении цветов к вечному огню, торжественных встречах с руководством Общества и профсоюзных организаций, на которых организуются концерты исполнителей песен военных лет, вручение цветов, георгиевских ленточек и памятных открыток.

ОАО «МРСК Юга» оказывает социальную поддержку ветеранам и неработающим пенсионерам Общества. Комиссией по социальным льготам филиалов ежемесячно рассма-

триваются 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 обучении молодежи кадров, организации наставничества и передачи молодежи знаний и профессионального опыта бывших работников распределительного электросетевого комплекса в ОАО «МРСК Юга» работает Совет ветеранов.

В рамках корпоративного содействия и поддержки работников в улучшении жилищных условий, сохранения квалифицированного персонала и обеспечения социальной защищенности работников в Обществе предусмотрено корпоративное содействие и корпоративная поддержка в улучшении жилищных условий путем оказания финансовой помощи работнику при оформлении ипотечного кредита и погашении части процентов за пользование кредитом.

Охрана труда

Политика ОАО «МРСК Юга» в области охраны труда направлена на обеспечение безопасных и здоровых условий труда, постоянное сокращение и исключение случаев производственного травматизма и профессиональных заболеваний.

Основные принципы и цели ОАО «МРСК Юга» в области охраны труда на долгосрочный период:

- безусловный приоритет охраны здоровья работников над прочими результатами производственной деятельности;
- безопасность и охрана здоровья работников, предупреждение воздействий на работников факторов, приводящих к травмам, ухудшениям здоровья;
- выполнение требований законодательства в области охраны труда, норм и правил, принятых программ и коллективных соглашений;
- совершенствование функционирования системы управления охраной труда, повышение уровня культуры безопасности производства.

Значимые мероприятия в области охраны труда в 2012 г.:

- проведена аттестация рабочих мест по условиям труда в филиалах «Астраханьэнерго», «Волгоградэнерго» (первый этап) и «Ростовэнерго»;

- утверждены и введены в действие мероприятия по предупреждению травматизма сторонних лиц на энергообъектах.

Ряд направлений работы в области охраны труда (проведение медицинских осмотров, аттестации рабочих мест по условиям труда, выдача специальной одежды и специальной обуви, других средств индивидуальной защиты, смывающих и обезвреживающих средств) в 2012 году реализовывался по новым стандартам и регламентам, утвержденным Министерством здравоохранения и социального развития Российской Федерации в 2009–2012 гг.

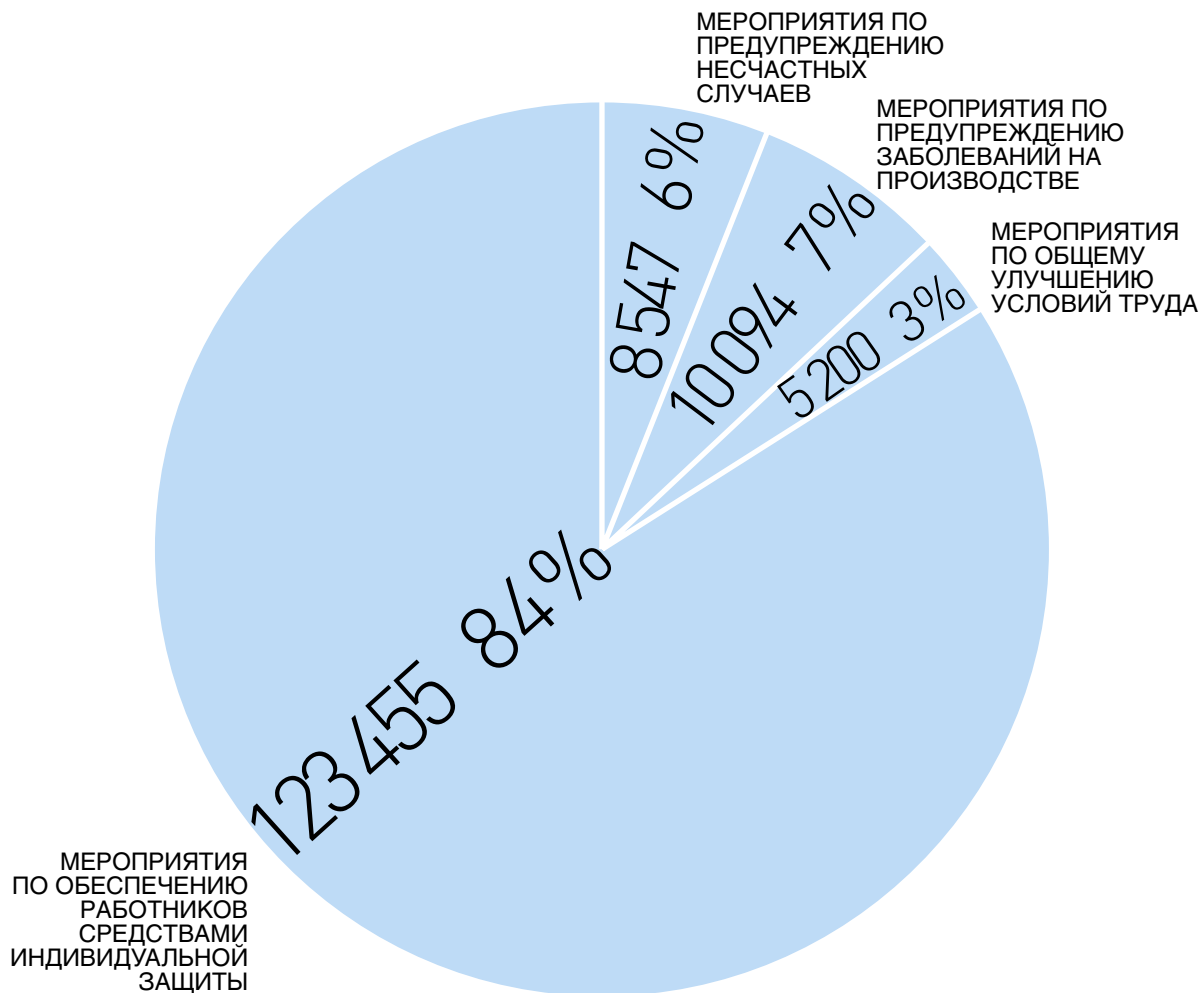
Работники ОАО «МРСК Юга» обеспечены защитными средствами, специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, а также инструментом и приспособлениями, необходимыми для безопасного обслуживания электроустановок.

В 2012 году затраты ОАО «МРСК Юга» на мероприятия по охране труда составили **147 296 тыс. руб.**, из них на мероприятия по:

- предупреждению несчастных случаев — 8 547 тыс. руб.;
- предупреждению заболеваний на производстве — 10 094 тыс. руб.;
- общему улучшению условий труда — 5 200 тыс. руб.;
- обеспечению работников средствами защиты — 123 455 тыс. руб.

5. Отчет об устойчивом развитии

СТРУКТУРА ЗАТРАТ ОБЩЕСТВА НА МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ТРУДА В 2012 ГОДУ, тыс. руб.



Снижение затрат на выполнение мероприятий по охране труда в 2012 году составило 7,6% (12 130 тыс. руб.) и обусловлено снижением затрат на обеспечение работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, затраты на которые снизились на 13,8% (19 849 тыс. руб.).

Причины снижения:

- сокращение численности персонала вспомогательных и основных профессий;
- введение порядка выдачи в эксплуатацию средств защиты по принципу «новое взамен на старое», стимулирующего бережливость и ответственность у персонала.

Наряду с профилактикой производственного травматизма в ОАО «МРСК Юга» проводится работа по предупреждению травматизма посторонних лиц. Работа регламентирована Программой мероприятий по снижению рисков травматизма сторонних лиц на 2010–2012 гг., утвержденной Советом директоров ОАО «МРСК Юга».

Программа содержит следующие мероприятия:

- по работе с органами власти, надзорными органами, правоохранительными и силовыми структурами;
- по профилактике электротравматизма среди детей и подростков;
- по профилактике электротравматизма среди сотрудников сторонних и подрядных организаций, проводящих работы в непосредственной близости к энергообъектам;
- по профилактике хищений оборудования и материалов с энергообъектов;
- по профилактике электротравматизма при несанкционированном подключении к электрическим сетям;
- по профилактике электротравматизма среди лиц, занимающихся рыболовством;
- по оценке и приведению в безопасное состояние электроустановок.

Все запланированные мероприятия Программы (41) в 2012 году были выполнены, что во многом позволило сократить уровень травматизма посторонних лиц на энергообъектах более чем в 2 раза по сравнению с 2011 годом.

Благотворительные акции

В июле–августе 2012 года среди сотрудников исполнительного аппарата и филиалов Общества была проведена благотворительная акция по сбору средств, с целью оказания помощи пострадавшим от наводнения в Крымском районе Краснодарского края. Для оказания помощи пострадавшим собранные средства перечислены в Российский Красный Крест. Оказана адресная помощь семьям сотрудников ОАО «Кубаньэнерго», пострадавшим от наводнения.

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА

Реализация основных задач Общества в 2012 году в сфере природоохранной деятельности

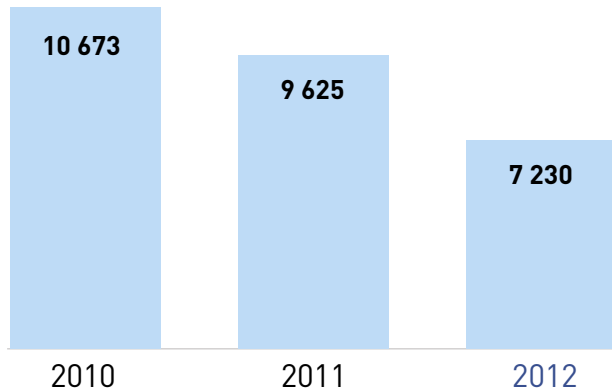
В 2012 году в целях реализации Экологической политики ОАО «МРСК Юга» разработана программа, направленная на соблюдение законодательства Российской Федерации в области охраны окружающей среды и рационального природопользования и решение задач по снижению негативного воздействия на окружающую среду от производственной деятельности Общества.

Для достижения целей и решения поставленных задач разработаны практические мероприятия по защите воздушного бассейна, охране и рациональному использованию земель, водных ресурсов, охране объектов животного мира.

По программе реализации экологической политики на 2012 год разработаны и утверждены в государственных уполномоченных органах нормативы основных факторов воздействия: объемов образования и размещения отходов, а также выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. По итогам утверждения получены необходимые разрешительные документы.

Проведенное в 2012 году нормирование негативного воздействия на окружающую среду позволило снизить экологические платежи Общества на 24,9%. В 2011 сумма, внесенная в государственный бюджет, составила 9625 тыс. руб., по итогам 2012 года — 7230,64 тыс. руб.

ПЛАТЕЖИ ЗА НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, тыс. руб.



Охрана водных ресурсов в ОАО «МРСК Юга» в 2012 году осуществлялась в рамках лицензионных соглашений на пользование недрами. В целях соблюдения указанных условий проведен обязательный мониторинг подземных вод, в том числе контрольные замеры дебета эксплуатируемых буровых, стационарные гидрогеологические наблюдения, измерения уровня и температуры подземных вод, бактериологический и химический анализ их качества.

Также в 2012 году в Компании проводился ряд технических и перспективных мероприятий, направленных на уменьшение негативного воздействия на окружающую среду:

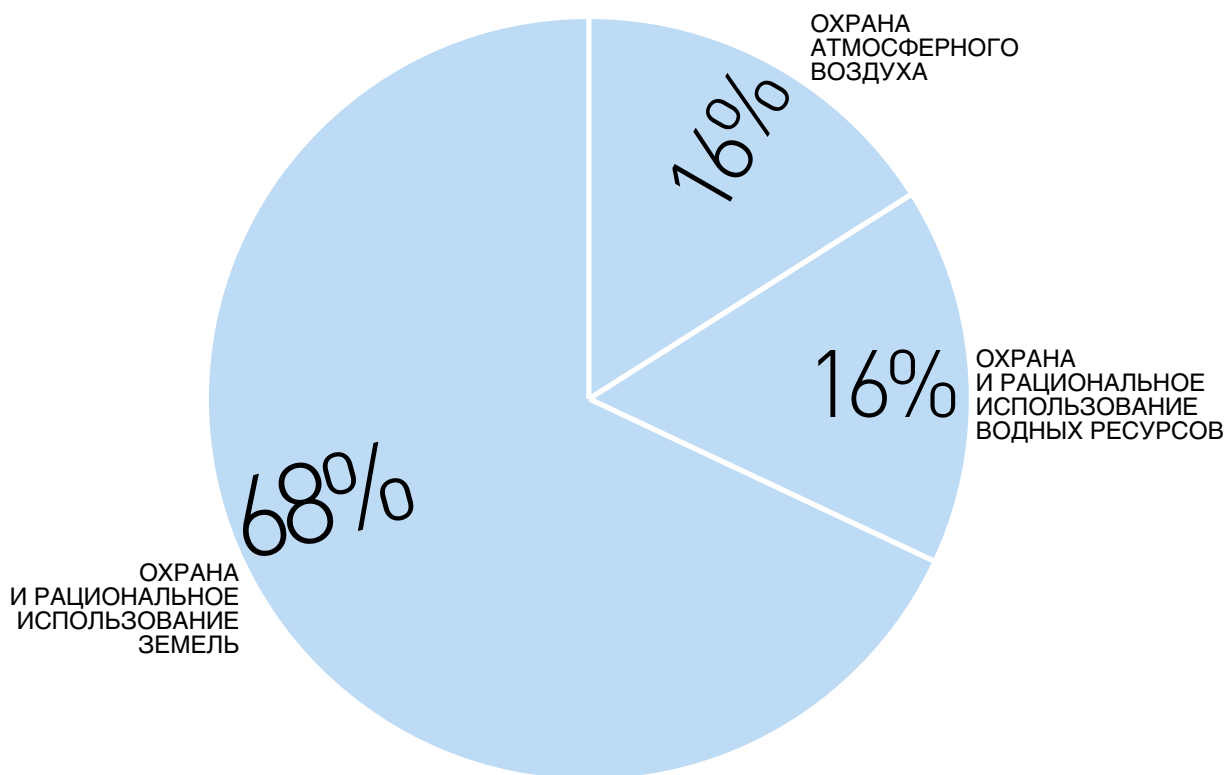
- совершенствование эксплуатационной деятельности и технологии ремонтного производства;

- введение системы спутникового мониторинга ГЛОНАСС в трех филиалах; в результате внедрения системы планируется снижение пробега автотранспорта, сокращение объема потребляемого топлива и, следовательно, сокращение выбросов загрязняющих веществ от передвижных источников;
- использование сертифицированного топлива с обязательным контролем содержания окиси углерода в выхлопных газах автотранспорта и своевременный ремонт автотранспорта;
- оборудование строящихся ВЛ 6–10 кВ птицевозитными устройствами, а также ремонт и поддержание в рабочем состоянии, установленных ранее;
- 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 2012 году 13460 тыс. руб. Увеличение затрат в 2012 году в сравнении с 2011 годом (7598 тыс. руб.) и 2010 годом (8303,1 тыс. руб.) связано с проведением комплексной разработки проектной документации в области охраны окружающей среды и природопользования для всех филиалов ОАО «МРСК Юга».

5. Отчет об устойчивом развитии

СТРУКТУРА ЗАТРАТ ОАО «МРСК ЮГА» ЗА 2012 ГОД НА МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ



ЗАТРАТЫ НА ВЫПОЛНЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ В РАМКАХ ПРОГРАММЫ РЕАЛИЗАЦИИ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ

Направление затрат	2010, тыс. руб.	2011, тыс. руб.	2012, тыс. руб.
Охрана атмосферного воздуха	1767,7	1542,0	2211,2
Рациональное использование водных ресурсов	2791,5	3439,8	2111,2
Охрана и рациональное использование земель	3743,9	2616,6	9137,5
Общие затраты	8303,1	7598,4	13460

ЗАТРАТЫ НА РЕАЛИЗАЦИЮ ОСНОВНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ в 2012 году

Основные мероприятия	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	6 127,48	Определение безопасных уровней воздействия на окружающую среду при осуществлении хозяйственной деятельности, получение разрешительных документов
Получение (продление) лицензий на эксплуатацию недр	2 895,06	Обеспечение пользования недрами
Утилизация производственных отходов, в том числе содержащих полихлорбифенилы	1 322,99	Предотвращение загрязнения окружающей среды отходами производства и потребления, исключение загрязнения земель
ИТОГО	10 345,53	

Взаимодействие с заинтересованными сторонами

В 2012 году в рамках Всероссийской социально-экономической акции «Распределительный электросетевой комплекс — за охрану окружающей среды» и целевой коммуникационной программы «Сохраним энергию леса» в ОАО «МРСК Юга» проводились мероприятия по высадке саженцев деревьев различных видов.

К работам привлекались представители общественных организаций, политических партий, средств массовой информации, дошкольных детских учреждений, органов исполнительной власти государственного и регионального уровня:

- Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Калмыкия;
- департамента Росприроднадзора Ростовской области;
- департамента лесного хозяйства Ростовской области;
- департамента лесного хозяйства (лесничеств районов) Волгоградской области;
- Службы природопользования и охраны окружающей среды Астраханской области.

Всего сотрудниками ОАО «МРСК Юга» было высажено 5 064 саженца на территории Краснодарского края, Республики Калмыкия, Астраханской, Волгоградской и Ростовской областей.

Основные задачи Общества в области экологической безопасности на 2013 год

- оперативное управление деятельности по обращению с отходами по всей структуре Общества, формирование базы данных о движении образовавшихся отходов;
- исключение загрязнения земель и сверхнормативного накопления отходов на производственных площадках;
- обеспечение 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;
- информирование в установленном порядке государственных органов о количественных характеристиках негативного влияния Общества на окружающую среду;
- повышение компетентности работников Общества, допущенных к деятельности по обеспечению экологической безопасности

5. Отчет об устойчивом развитии

КЛИЕНТООРИЕНТИРОВАННАЯ ПОЛИТИКА

Клиентами ОАО «МРСК Юга» являются физические лица, индивидуальные предприниматели и юридические лица, получающие услуги на территории обслуживания филиалов ОАО «МРСК Юга».

В целях обеспечения комплексного развития системы централизованного обслуживания клиентов Общества и создания устойчивого имиджа надежной клиентоориентированной компании в 2012 году Приказом ОАО «МРСК Юга» от 06.04.2012 № 172 был утвержден Стандарт организации «Система централизованного обслуживания потребителей услуг в ОАО «МРСК Юга» — СТО 80380011-ИА-ИСМ 028–2011 (далее — Стандарт). Стандарт устанавливает требования ко всем сторонам взаимодействия Компании с потребителями услуг (клиентами). На основании Стандарта разработан «План мероприятий по приведению системы обслуживания потребителей услуг в соответствие с требованиями Стандарта», определяющий стратегию развития системы обслуживания потребителей услуг на долгосрочную перспективу.

В 2012 году в рамках развития инфраструктуры очного обслуживания согласно требованиям Стандарта в Обществе проведена работа по приведению в соответствие помещений и оснащению типовым недостающим оборудованием, мебелью, оргтехниккой и каналами связи вновь образованных структурных подразделений по обслуживанию потребителей услуг филиалов Общества — групп технологического присоединения и обслуживания клиентов.

В ОАО «МРСК Юга» по состоянию на 31 декабря 2012 года функционировало 10 Центров обслуживания клиентов (ЦОК) и 108 групп технологического присоединения и обслуживания клиентов (ГТП и ОК).

Общее количество персонала, занятого в системе ЦОК филиалов ОАО «МРСК Юга», составляет 185 сотрудников с учетом аппаратов управления филиалов и исполнительного аппарата ОАО «МРСК Юга».

Подразделения по обслуживанию клиентов филиалов (ЦОК и ГТП и ОК) обеспечивают прием обращений (жалоб) клиентов, заявок на технологическое присоединение. Для оптимизации и формализации процесса рассмотрения обращений клиентов на качество оказания услуг ОАО «МРСК Юга» разработан и утвержден «Порядок рассмотрения обращений потребителей услуг в ОАО «МРСК Юга» (Приказ от 28.06.2012 № 353). Данный документ детально определяет взаимодействие структурных подразделений Компании, участвующих в рассмотрении обращений, закрепляет зоны ответственности и максимальные сроки, отведенные на их рассмотрение.

С 29 июня 2012 года организован круглосуточный Центр обслуживания вызовов (ЦОВ), входящий в состав службы

взаимодействия с клиентами аппарата управления филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго». Для обеспечения работы ЦОВ в филиале ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» создана группа обслуживания вызовов численностью 6 человек — руководитель, специалист 2 категории и 4 специалиста-оператора ЦОВ, которая обслуживает всю территорию ответственности ОАО «МРСК Юга» и позволяет принимать и обрабатывать звонки по единому бесплатному телефону 8-800-100-70-60 по вопросам технологических нарушений и отключений электроснабжения потребителей услуг.

Кроме того, потребитель может получить или сообщить информацию о нарушениях энергоснабжения в структурные подразделения — районы электросетей филиала (РЭС), контактные номера телефонов РЭС также размещены на корпоративном сайте Общества. Все звонки бесплатны для вызывающей стороны соответствующего района, находящегося в зоне ответственности ОАО «МРСК Юга» (диспетчерские подразделения проинформируют о причинах перерывов в электроснабжении и об ориентировочных сроках устранения неисправности).

За период работы с 29 июня по 31 декабря 2012 года ЦОВ принято и обработано 1 364 обращения от потребителей ОАО «МРСК Юга».

В 2012 году в рамках интерактивного обслуживания клиентов на корпоративном сайте Общества (<http://www.mrsk-yuga.ru/>) изменена структура раздела «Клиентам» на главной странице корпоративного сайта и на страницах филиалов Общества в соответствии с требованиями стандарта организации «Система централизованного обслуживания потребителей услуг в ОАО «МРСК Юга», а также реализованы интерактивные сервисы:

- «Интернет-приемная», позволяющая потребителям направлять свои вопросы, жалобы, предложения, а также оставлять свои отзывы по любым направлениям деятельности Компании через Интернет. Все обращения клиентов, поступающие в адрес Общества посредством функционала интернет-приемной, регистрируются в системе электронного документооборота (СЭД) и контролируются отделом взаимодействия с клиентами исполнительного аппарата Общества. В разделе «Интернет-приемная» также функционирует «Информационный киоск» (ответы на часто задаваемые вопросы) потребителей.
- «Личный кабинет», в котором потребители услуг Общества имеют возможность направить предварительную заявку на технологическое присоединение и осуществить проверку необходимого пакета документов, а также оперативно устранить замечания в перечне представленных

документов для осуществления процедуры технологического присоединения в онлайн-режиме, без необходимости присутствия клиента в подразделениях Компании.

В направлении контроля качества оказываемых услуг потребителям, реализованных филиалами ОАО «МРСК Юга», Обществом проводилась следующая работа:

- проводится ежеквартальный мониторинг показателей качества оказываемых услуг филиалов Общества;
- подготовлены материалы по фактическим показателям качества оказываемых услуг филиалов Общества за 2012 год для рассмотрения Советом директоров Общества;
- организован и осуществлен контроль работы в филиалах Общества по разработке предложений/мероприятий, на-

правленных на выполнение показателей качества предоставления услуг и обслуживания, в рамках подготовки материалов для предоставления в регулирующий орган в области государственного регулирования тарифов.

По данным фактических/плановых показателей качества оказываемых услуг за 2012 год, представленных филиалами Общества в исполнительный аппарат ОАО «МРСК Юга», оценка достижения планового значения показателя уровня качества оказываемых услуг потребителям филиалами Общества ($K_{\text{кач}}$) за 2012 год находится в допустимых пределах отклонений от плановых значений, что соответствует оценке «показатель достигнут» по всем филиалам Общества» ($K_{\text{кач}} = 0$).

Основные задачи Компании в 2013 году в части улучшения клиентской работы

- внедрение CRM-системы, позволяющей специалистам Компании в значительной степени упростить и ускорить работу по предоставлению ответов на вопросы потребителей, а для потребителей — в кратчайшие сроки получать всю необходимую ему информацию и решение вопросов по реализации электросетевых услуг ОАО «МРСК Юга»;
- развитие функционала корпоративного call-центра, результатом которого станет возможность предоставления информации клиентам по бесплатному многоканальному телефону в зоне ответственности филиалов Общества по любым вопросам, касающимся основных направлений деятельности ОАО «МРСК Юга»;
- дальнейшее развитие интерактивных сервисов ОАО «МРСК Юга» для потребителей услуг в плане обеспечения возможности
 - оплаты за потребляемые услуги Компании, подачи заявки на предоставление дополнительных (возмездных) услуг, отслеживания онлайн стадий рассмотрения и принятия решений по заявкам на технологическое присоединение и др.;
- расширение спектра возмездных услуг Компании, который охватит любые потребности потребителей Компании в зоне электросетевого комплекса.

ПРЕДОТВРАЩЕНИЕ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ

В 2012 году основные усилия в работе по предупреждению ЧС, аварий или сложных технологических нарушений (далее — СТН) на объектах энергосистемы были направлены на осуществление комплекса мероприятий по предупреждению (снижению) масштабов последствий ЧС и дальнейшее повышение эффективности защиты персонала и производства.

В филиалах ОАО «МРСК Юга» изданы приказы и другие организационно-распорядительные документы по вопросам управления в повседневной деятельности и в ЧС объектовой функциональной подсистемой единой государственной системы предупреждения и ликвидации ЧС филиалов, а также по организации функционирования штабов. Периодически проводились плановые заседания КЧС и ОПБ филиалов.

В соответствии с изданными приказами постоянно проводились мероприятия, направленные на обеспечение устойчивой работы электрических сетей филиалов.

Всего проведено за 2012 год 123 совместных учения с представителями органов местного самоуправления, территориальных подразделений МЧС и других субъектов электроэнергетики по вопросам организации мероприятий по предупреждению и ликвидации различных ЧС природного и техногенного характера, аварий и СТН.

Для управления силами и средствами в повседневной деятельности подготовлены пункты управления в аппарате управления филиалов, в ПО и РЭС, разработаны и поддерживаются в актуальном состоянии, распорядительные, справочные и формализованные документы.

Организовано и проводится обучение с привлечением 100% руководящего состава и всего остального персонала филиалов в области предупреждения и ликвидации ЧС природного и техногенного характера.

Для создания совместной с МЧС базы данных системы мониторинга обстановки и поддержки принятия решений при ЧС представлены в ЦУКС МЧС России по субъектам подробные данные по ВЛ 35–110 кВ, находящимся в зоне эксплуатационной ответственности филиалов и по подстанциям, ВЛ 6–10 кВ, КТП и ВЛ 0,4 кВ, обеспечивающим электроснабжение котельных социально значимых и других объектов.

В целях оперативного реагирования и принятия скоординированных решений при возникновении ЧС для постоянного личного участия в работе совместного межведомственного оперативного штаба в ЦУКС МЧС России по субъектам назначены ответственные лица.

Для успешного выполнения задач повседневной деятельности в области предупреждения и ликвидации ЧС согласованы и утверждены алгоритмы информационного взаимодействия ОДС ЦУКС МЧС России и диспетчерской службы ЦУС филиалов.

В целях обеспечения надежной работы электросетевого комплекса в филиалах ОАО «МРСК Юга» проведена работа по сокращению времени на организацию и проведение аварийно-восстановительных работ. Принят стандарт организации «Организация противоаварийных мероприятий в электрических сетях ОАО «МРСК Юга», в соответствии с которым:

- выполнено ранжирование объектов электросетевого хозяйства филиалов по группам схемной живучести;
- на каждый объект особой группы схемной живучести разработан «Паспорт организации противоаварийных мероприятий»;
- определен порядок привлечения ДЭС для запитывания социально значимых объектов;
- согласно нормативам создан и поддерживается в постоянной готовности к применению аварийный запас 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 созданы и успешно работают оперативные штабы филиалов и территориальные оперативные штабы производственных отделений;
- подготовлены мобильные ремонтные подразделения из работников СЛЭП ПО и бригад РС РЭС;
- организовано всестороннее взаимодействие с потребителями, смежными сетевыми организациями, подключенными к электрическим сетям филиалов, региональными органами МЧС, подрядными организациями при возникновении аварийных ситуациях в электросетевом комплексе филиалов.

На 2013 год продлено действие соглашений по организации информационного обмена и взаимодействия при ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики с различными органами МЧС России, филиалом ОАО «ФСК ЕЭС» — РПМЭС и сторонними подрядными организациями.

Для повышения устойчивости функционирования электрических сетей при ЧС и повышения надежности работы технологического оборудования в филиалах выполнены следующие мероприятия:

- пересмотрена номенклатура и объемы материалов, входящих в аварийный запас филиалов; укомплектованность аварийного запаса составляет 100%;
- ремонтная программа выполнена в среднем на 103,6%;
- для решения задач надежного и бесперебойного снабжения электроэнергией потребителей в филиалах имеется 104 единицы мобильных генераторов общей мощностью 3,7971 МВт.

По результатам командно-штабных учений, проводимых по вопросам предупреждения и ликвидации ЧС в ходе комплексных проверок, общая оценка: «Соответствуют предъявляемым требованиям».

Проведенная в 2012 году работа способствовала тому, что ЧС природного и техногенного характера на объектах Общества не было, по всем аварийным отключениям были проведены расследования и разработаны противоаварийные мероприятия, все работы по восстановлению нарушенного электроснабжения проведены без нарушений нормативных сроков.

СВЯЗИ С ОБЩЕСТВЕННОСТЬЮ, ОРГАНАМИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ, СРЕДСТВАМИ МАССОВОЙ ИНФОРМАЦИИ И КОНГРЕССНО-ВЫСТАВОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Ключевым направлением деятельности ОАО «МРСК Юга» по формированию позитивного имиджа Общества, а также укреплению деловой корпоративной репутации (бизнес-репутации) и повышению публичного (имиджевого) капитала в структуре рыночной стоимости Общества являются связи (коммуникации) с общественностью.

Формирование концепции единой репутационной политики определяется бизнес-стратегией Холдинга МРСК, с учетом текущего состояния его деловой корпоративной репутации.

В 2012 году работа велась в направлении как внешних целевых аудиторий (потребители, акционеры, инвесторы,

профессиональное и экспертное сообщество, органы государственной власти, средства массовой информации), так и внутренних целевых групп (сотрудники, ветераны Общества, профсоюзные организации).

Разработка, координация и реализация информационно-имиджевой и коммуникационной стратегии Общества на основе единой репутационной политики и единой внутренней и внешней информационной корпоративной политики ОАО «Холдинг МРСК» входит в компетенции департамента по связям с общественностью.

Коммуникации с органами государственной власти и общественными организациями

В 2012 году департаментом по связям с общественностью Общества велось информационное обеспечение рабочих встреч и производственных совещаний руководства ОАО «МРСК Юга» с руководителями органов власти, а также освещение в СМИ реализации принимаемых на этих мероприятиях совместных решений. В разработке и реализации стратегии долгосрочных коммуникаций с органами власти Общество руководствовалось едиными принципами репутационной и информационной политики ОАО «Холдинг МРСК».

Примером этой работы может служить информационное обеспечение взаимодействия ОАО «МРСК Юга» с руководством органов власти по решению важнейших вопросов государственного значения, таких как технологическое присоединение к сетям Общества объектов Каспийского трубопроводного консорциума (КТК-Р) на территории Республики Калмыкия, модернизация имеющихся и строительство новых энергообъектов в рамках подготовки инфраструктуры Волгограда и Ростова-на-Дону к Чемпионату мира по футболу 2018 года.

Организованы и проведены PR-акции по освещению ряда мероприятий с участием руководства Министерства энергетики Российской Федерации, ОАО «Холдинг МРСК», ОАО «МРСК Юга», ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «ФСК ЕЭС».

Важным событием для МРСК Юга стало подписание 13 апреля 2012 года в Москве в ходе встречи генерального директора ОАО «Холдинг МРСК» Н. Н. Швеца и губернатора Ростовской области В. Ю. Голубева соглашения между ОАО «Холдинг МРСК» и Правительством Ростовской области о взаимодействии по развитию региональных электрических сетей, их модернизации и обновлению.

Среди других ключевых событий отчетного периода — рабочий визит министра энергетики Российской Федерации С. И. Шматко в г. Астрахань и посещение Центра управления сетями филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» (28 февраля).

Значительный интерес СМИ вызвали рабочие встречи генерального директора ОАО «МРСК Юга» С. А. Архипова

с главой администрации Волгоградской области С. А. Боженковым в г. Волгограде по вопросам развития электроэнергетики региона (13 февраля), исполняющего обязанности генерального директора В. Ф. Вашкевича с главой Республики Калмыкия А. М. Орловым (18 октября), с губернатором Астраханской области А. А. Жилкиным, мэром Астрахани М. Н. Столяровым, министром промышленности, транспорта и природных ресурсов Астраханской области Ю. А. Махошвили (19 октября), с заместителем председателя Поволжского банка ОАО «Сбербанк России» В. В. Ситновым (27 ноября), с мэром Астрахани М. Н. Столяровым (27 ноября), с губернатором Волгоградской области С. А. Боженковым по вопросам развития электросетевого комплекса Волгоградской области (14 декабря) с заместителем полномочного представителя Президента Российской Федерации в Южном федеральном округе В. Н. Гурбой (21 декабря), с губернатором Астраханской области А. А. Жилкиным по вопросам дальнейшего развития электросетевого комплекса астраханского региона (28 декабря).

14 сентября на базе филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» прошел «круглый стол» на тему «Электроэнергетика — профессия будущего» с участием руководства филиала, представителей ОАО «Холдинг МРСК», ОАО «МРСК Юга», Министерства образования Астраханской области, Всероссийского электропрофсоюза, руководителей вузов и ССУЗов Астраханской области.

В 2012 году проведены «круглые столы» с представителями региональных отделений общероссийских общественных организаций «ОПОРА РОССИИ», «Деловая Россия» и бизнес-сообщества в Астраханской, Волгоградской, Ростовской областях по вопросам заключения «прямых» договоров.

Проведена PR-акция по профилактике преднамеренной порчи электросетевого оборудования в период охотничьего сезона в Ростовской области: публикации в СМИ, разосланы письма в администрацию Ростовской области, главам муниципальных образований, в областное отделение ОО «Общество охотников и рыболовов».

5. Отчет об устойчивом развитии

Социальные коммуникации

Силами департамента по связям с общественностью в 2012 году была инициирована разработка и реализация ряда целевых коммуникационных программ, что позволило укрепить имидж ОАО «МРСК Юга» как социально ориентированной и ответственной Компании.

В частности, в рамках PR-программы по предотвращению травматизма и гибели сторонних лиц на объектах распределительного электросетевого комплекса ОАО «МРСК Юга» в 2012 году в регионах ответственности было инициировано проведение порядка 3000 уроков электробезопасности для учащихся школ и воспитанников детских садов. Это значительно снизило риски детского электротравматизма. Акцией были охвачены более 1 200 школ, дошкольных, специализированных учебных учреждений и ССУЗов Южного федерального округа. Кроме того, в рамках этой работы проводятся творческие конкурсы, тематические экскурсии и Дни открытых дверей. В летнее время в сферу этой работы включаются детские оздоровительные лагеря. Партнерами ОАО «МРСК Юга» в реализации программы профилактики детского электротравматизма стали региональные министерства образования и науки Ростовской, Астраханской, Волгоградской областей и Республики Калмыкия, с которыми действуют соглашения о сотрудничестве.

Специалисты ОАО «МРСК Юга» постоянно совершенствуют методики работы по профилактике детского электротравматизма. Так, был снят и широко используется при проведении «уроков электробезопасности» учебный мультипликационный фильм. Координатором и коммуникатором этого процесса выступает департамент по связям с общественностью ОАО «МРСК Юга». В планах — широкое внедрение игровых форматов проведения таких уроков: использование онлайн- и групповых настольных игр.

Для проведения уроков в образовательных учреждениях созданы flash-мультфильмы, демонстрирующие элементарные правила электробезопасности для детей младшего и среднего школьных возрастов.

Также реализуются следующие целевые коммуникационные программы: «За честный киловатт» — по профилактике безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии, противодействию и профилактике хищений оборудования с энергообъектов, «Добросвет» — по профилактике детского электротравматизма, предотвращению случаев травматизма сторонних лиц на объектах электросетевого хозяйства ОАО «МРСК Юга».

Весной 2012 года ОАО «МРСК Юга» приняло активное участие в реализации целевой коммуникационной программы ОАО «Холдинг МРСК» — «Распределительный электросетевой комплекс — за охрану окружающей среды» («Сохраним энергию леса»). В рамках программы в регионах ответственности Общества было высажено порядка пяти тысяч деревьев и кустарников. В том числе на территориях ботанического сада Южного федерального университета (г. Ростов-на-Дону), на Центральной площади «Пагода семи дней» и на

территории «Парка культуры и отдыха «Дружба» (г. Элиста), заложена аллея Энергетиков в г. Астрахани. На Мамаевом кургане в городе-герое Волгограде у «Стены Знамя» высажена аллея барбарисов.

Большой общественный резонанс на территории ответственности Общества вызвали мероприятия историко-мемориальной акции ОАО «Холдинг МРСК» «Эстафета Знамени Победы». Департаментом по связям с общественностью создана интерактивная карта эстафеты и подготовлена итоговая отчетная презентация по проведенным мероприятиям в регионах ответственности, послужившие основой для формирования общих итогов акции «Эстафеты Знамени Победы» ОАО «Холдинг МРСК» и подготовки брошюры.

В течение 2012 года департаментом по связям с общественностью осуществлялась подготовка и размещение в СМИ материалов о реализации мероприятий в рамках международной эстафеты памяти и благодарности «Родина Подвига — Родине Героя».

В рамках празднования 67-й годовщины Победы в Великой Отечественной войне (3 мая — 22 июня) эстафета Знамени Победы прошла в 106 районах распределительных сетей, находящихся в регионах ответственности ОАО «МРСК Юга». В мероприятиях приняли участие сотни ветеранов и тысячи сотрудников Компании и членов их семей. В апреле в ОАО «МРСК Юга» проведен конкурс детских творческих работ «Подвиг Героев глазами детей». Целью конкурса стало нравственное и героико-патриотическое воспитание подрастающего поколения детей сотрудников МРСК Юга посредством реализации их творческого потенциала. Общее количество участников конкурса — детей сотрудников Компании в возрасте до 14 лет составило более 450 мальчиков и девочек. Все конкурсные работы в виде поздравительных открыток вручены ветеранам войны в филиалах Общества.

В течение отчетного периода велась активная работа по информационному обеспечению работы Совета ветеранов ОАО «МРСК Юга».

Ряд инициатив Компании, в частности по реализации историко-мемориальной акции «Эстафета Знамени Победы», был использован ОАО «Холдинг МРСК» для трансляции в качестве положительного опыта на другие МРСК.

Департамент по связям с общественностью стал инициатором, соорганизатором и участником множества мероприятий, проводимых в рамках реализации молодежной политики ОАО «МРСК Юга». В их числе — участие команды энергетиков Юга во II Всероссийских играх клуба веселых и находчивых энергетиков.

В мае в ОАО «МРСК Юга» разработана целевая коммуникационная программа информационного обеспечения деятельности Совета молодых специалистов ОАО «МРСК Юга» на 2012–2013 гг. «Энергия молодости — энергетике будущего». Программа подготовлена в целях формирования единой репутационной политики Общества, интегрирования деятельности советов молодых специалистов в систему

имиджевых коммуникаций Общества, а также поддержания имиджа ОАО «МРСК Юга» как открытой и социально ответственной компании.

С сентября 2012 года филиал ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» является пилотным регионом реализации целевой коммуникационной программы «Энергетика — профессия будущего». Программа, основываясь на том, что профессия энергетика — это одна из самых востребованных профессий ближайшего будущего, ставит своей целью привлечение в отрасль молодых высококвалифицированных сотрудников, начиная профориентацию уже со школьной скамьи и продолжая ее в ССУЗах и вузах. Впоследствии для молодых специалистов, уже выбравших энергетика как свою будущность, предусмотрены «карьерные лифты» и меры для возвращения сотрудников энергокомпаний после службы в армии. Для их реализации предусмотрены пропаганда в СМИ престижа труда в электросетевых компаниях, «открытые уроки» в учебных заведениях, экскурсии на электросетевые объекты. В пилотных школах и колледжах в процессе создания профильные «энергетические» классы. В проекте задействовано 12 научно-исследовательских и образовательных учреждений, в качестве консультанта выступает региональный проектный офис Некоммерческого партнерства «Энергетика будущего».

Также департаментом по связям с общественностью инициированы и внедрены локальные нормативные акты об организации рекламной деятельности.

Департамент по связям с общественностью явился одним из разработчиков новой версии Кодекса корпоративной этики.

В целях культурного и духовного развития коллектива ОАО «МРСК Юга», а также в рамках реализации мероприятий Соглашения о сотрудничестве ОАО «Холдинг МРСК» с Русской Православной Церковью в 2012 году была продолжена работа по взаимодействию с региональными отделениями РПЦ на территории ответственности ОАО «МРСК Юга» (например, проводились уроки электробезопасности в воскресной школе Астрахани, высаживались деревья в рамках экологической акции «Сохраним энергию леса» на пришкольном дворе воскресной школы храма Казанской Божьей Матери в Астрахани).

ОАО «МРСК Юга» продолжило участие в благотворительных акциях в зоне своей ответственности. Самой масштабной акцией, охватившей все филиалы Общества стал сбор добровольных средств семьям сотрудников ОАО «Кубаньэнерго»,

пострадавшим во время наводнения в г. Крымске Краснодарского края.

В мае Совет молодых специалистов ОАО «МРСК Юга» совместно с Автономной некоммерческой организацией социальных и благотворительных программ «Синяя птица» провели благотворительную акцию «Передай Добро по кругу» в поддержку малообеспеченных семей и детей-инвалидов.

В течение 2012 года сотрудниками ОАО «МРСК Юга» была оказана добровольная помощь ряду подшефных учебных заведений, в частности — воспитанникам Астраханской специальной (коррекционной) школы-интерната № 2 для детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей с ограниченными возможностями здоровья (за счет добровольных сборов сотрудников). В помощь воспитанникам этой же школы была проведена благотворительная новогодняя ярмарка.

В Астраханской области сотрудники астраханского филиала ОАО «МРСК Юга» в 2012 году приняли участие в областной благотворительной акции «Первоклассник» по оказанию помощи первоклассникам из многодетных и малообеспеченных семей, в благотворительной акции Первого канала «Добрый свет» (поддержка тяжелобольных детей), организовали сбор добровольных пожертвований пострадавшим при взрыве жилого дома в Астрахани в феврале 2012 года.

В Волгоградской области специалисты ОАО «МРСК Юга» оказали добровольную помощь Волжскому православному приюту «Дом милосердия», в котором проживает более 30 детей и подростков. По инициативе энергетиков воспитанники приюта дважды в месяц посещают бассейн Волгоградского энергоколледжа для занятий плаванием на безвозмездной основе. За счет добровольно собранных средств для двух воспитанников приюта была организована паломническая поездка в Свято-Троицкий Серафимо-Дивеевский женский монастырь в Нижегородской области. Воспитанникам приюта к праздникам (Новый год, Пасха, День защиты детей и др.) приобретаются подарки за счет добровольно собранных средств.

В столице Республики Калмыкия в 2012 году энергетиками ОАО «МРСК Юга» оказано содействие в проведении мероприятий для воспитанников подшефного Элистинского дома ребенка, посвященных Новому году и Дню защиты детей. Добровольная помощь в течение года оказывалась Элистинскому дому престарелых, социальному центру «Семья» г. Элисты.

5. Отчет об устойчивом развитии

Взаимодействие со средствами массовой информации

В целях реализации единой информационной политики, повышения узнаваемости бренда, формирования позитивной репутации и имиджа информационно открытой компании ОАО «МРСК Юга», увеличения аудитории информационного влияния в Обществе в течение отчетного периода было организовано тесное взаимодействие с ведущими региональными и отраслевыми СМИ.

Согласно данным оперативного мониторинга СМИ «Integrum», в 2012 году в совокупности была организована публикация в СМИ 11 935 информационных сообщений о деятельности Общества. При этом порядка 80% сообщений в региональных изданиях размещены на бесплатной основе. Это достигнуто за счет повышения эффективности работы PR-подразделений ОАО «МРСК Юга».

Количество позитивных информационных сообщений о деятельности ОАО «МРСК Юга», инициированных PR-подразделениями Общества, удалось увеличить в среднем на 36% по сравнению с 2011 годом.

Наибольший сегмент информационных сообщений о деятельности ОАО «МРСК Юга» за рассматриваемый период приходится на интернет-СМИ (44%). При этом довольно высока доля центральных информагентств (12%).

Значительная часть информационных материалов о деятельности ОАО «МРСК Юга» охватывает следующую тематику: «показатели работы» (35%), «инвестиционная деятельность» (29%), «социальная и кадровая политика» (19%).

При участии высшего руководства ОАО «МРСК Юга» организованы и проведены три пресс-конференции (март, июль, декабрь) на площадках ведущих информационных агентств и федеральных печатных изданий (Интерфакс-Юг). Публичные медиа-мероприятия с участием генерального директора были направлены на формирование положительного и целостного образа Компании, а также укрепление деловой репутации и повышение публичного капитала в структуре рыночной стоимости Общества. Личное участие генерального директора в вышеупомянутых мероприятиях также способствовало формированию лояльных позиций в общественном мнении о деятельности Компании.

В целях информационного обеспечения Всероссийских соревнований по профессиональному мастерству бригад служб изоляции от перенапряжений электрооборудования в распределительном сетевом комплексе ОАО «Холдинг МРСК» (федерального этапа Всероссийского конкурса профессионального мастерства «Лучший по профессии» в номинации «Лучший электромонтер»), которые проходили с 9 по 15 сентября в г. Астрахани, была организована и проведена масштабная работа по информационному обеспечению соревнований. В частности, при взаимодействии с профильным департаментом ОАО «Холдинг МРСК» разработан бренд-бук соревнований; спланировано взаимодействие департамента по связям с общественностью ОАО «МРСК Юга» с PR-подразделениями всех МРСК/ПСК, разработан

и введен в эксплуатацию официальный сайт всероссийских соревнований, разработаны технические условия атрибутики для команд-участниц соревнований, программы проведения сопутствующих мероприятий.

В рамках соревнований организован и проведен «круглый стол» на базе филиала «Астраханьэнерго» по вопросам реализации целевой коммуникационной программы «Энергетика будущего» с участием представителей вузов г. Астрахани, Министерства образования Астраханской области, представителей ОАО «Холдинг МРСК», ОАО «МРСК Юга».

В рамках проведения соревнований была организована работа временного пресс-центра, в состав которого вошли сотрудники департамента по связям с общественностью ОАО «МРСК Юга», специалисты пресс-служб МРСК/ПСК — участников соревнований, журналисты аккредитованных СМИ и СМИ — информационных партнеров соревнований. В задачи пресс-центра входили разработка и оперативное наполнение официального сайта соревнований контентом (в т.ч. нормативной документацией, презентациями, новостями, фоторепортажами, интервью, итогами прохождения этапов и т.д.), обеспечение видеотрансляции соревновательной программы на полигоне соревнований и на официальном сайте соревнований, организация взаимодействия и размещение информационных материалов в региональных и федеральных СМИ.

Итогом реализации мероприятий коммуникационного обеспечения всероссийских соревнований стали подготовка и выход во внешние СМИ порядка 250 пресс-релизов, информационных сообщений, интервью, мнений. На сайте соревнований в разделе «Фотогалерея» размещено более 550 фотографий. Во время соревнований на полигоне работали три съемочные группы (ГТРК «Лотос» (Астраханская область), ТВ «Подмосковье (Московская область), ТВ «АНТ» (ОАО «Холдинг МРСК»)), которые обеспечивали наполнение видеодневника соревнований — на федеральных и региональных телеканалах Астраханской области вышло 6 телевизионных сюжетов. В печатных СМИ федерального и регионального уровней опубликовано 15 материалов.

По итогам информационного обеспечения соревнований с 6 по 17 сентября в Интернете было опубликовано около 2 270 сообщений. Всего за отчетный период было зафиксировано более 60 800 просмотров официального сайта соревнований.

В отчетном периоде проведена реновация корпоративного сайта. Сформирован единый информационный поток, в результате чего на 35% увеличилась цитируемость публикуемых материалов. Практически ежедневно они транслируются на сайте ОАО «Холдинг МРСК».

За 2012 год на сайте размещено 359 файлов, 384 новости. На корпоративном сайте ОАО «МРСК Юга» за 2012 год зафиксировано 176 916 визитов, 740 708 просмотров страниц, средняя глубина просмотра — 4,2 страницы, средняя продолжительность визита — 4,5 минуты.

Новое визуальное решение, а также техническая модернизация сайта обусловлены стремлением Компании соответствовать стандартам качественного представления обязательной и добровольно раскрываемой информации в оперативном режиме с целью обеспечения максимальной прозрачности Компании.

С начала 2012 года налажена интеграция корпоративного сайта с социальными сетями (Facebook и Twitter): созданы официальные аккаунты с автоматическим кросспостингом пресс-релизов, на страницы новостей добавлены кнопки, позволяющие поделиться новостью в личных аккаунтах соцсетей.

В целях повышения эффективности внутренних коммуникаций в Обществе в 2012 году выпущено 5 номеров

корпоративного издания ОАО «МРСК Юга» газеты «Энергия Юга» суммарным тиражом 25 тысяч экземпляров. На ее страницах опубликовано более 100 информационных материалов о наиболее актуальных вопросах деятельности Общества. Среди ключевых публикаций 2012 года в корпоративной газете — интервью с лауреатом конкурса «Энергетика будущего» Сергеем Нехаевым (январь), подборка информационных материалов к пятилетию Общества (июль), тематический разворот, посвященный деловым встречам исполняющего обязанности генерального директора Общества В. Ф. Вашкевича с высшим руководством регионов ответственности (декабрь), итоги 2012 года от руководителей филиалов ОАО «МРСК Юга» (декабрь).

Конгрессно-выставочная деятельность

В интересах создания благоприятных условий укрепления имиджевых позиций ОАО «МРСК Юга» на мировом и отечественном энергетическом рынке Общество приняло участие в нескольких конгрессно-выставочных мероприятиях.

Специалисты технического блока ОАО «МРСК Юга» участвовали в ежегодной всероссийской научно-технической конференции «Пути повышения надежности, эффективности

и безопасности энергетического производства» (Краснодарский край, с. Дивноморское).

Сотрудники Общества в 2012 году посетили несколько конференций, посвященных годовой корпоративной отчетности, приняли участие в VI Ежегодном конкурсе корпоративных сайтов и годовых отчетов (октябрь, г. Санкт-Петербург) и в IX Ежегодной конференции «Годовой отчет: опыт лидеров и новые стандарты» (октябрь, г. Москва).



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
ЕЭС	Единая энергетическая система
ИТ	информационные технологии
ИТТ	информационные технологии и телекоммуникации
кВ	киловольт, единица измерения напряжения
кВт·ч	киловатт-час, единица измерения электрической энергии
КИСУР	корпоративная информационная система управления ресурсами
КЛ	кабельная линия электропередачи
Котловые тарифы на передачу электроэнергии	дифференцированные по уровням напряжения единые тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации для потребителей услуг по передаче электрической энергии (кроме сетевых организаций), независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены
КПК «ТП»	корпоративный программный комплекс «Технологическое присоединение»
КПЭ	ключевые показатели эффективности
ЛЭП	линия электропередачи
МВ·А	мегавольт-ампер; единица измерения электрической мощности
МВт	мегаватт; единица измерения электрической мощности
МО	муниципальное образование
МРСК	межрегиональная распределительная сетевая компания
МСФО	международная система финансовой отчетности
МУП	муниципальное унитарное предприятие
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)
ОД-КЗ	отделитель и короткозамыкатель

Термины, аббревиатуры	Определения
ОЗП	осенне-зимний период
Отпуск в сеть	объем электрической энергии, поставленной в электрическую сеть сетевой компании из других сетей или от производителей электрической энергии
ОФ	основные фонды
ОЭСК	объекты электросетевого комплекса
Паблицитный капитал	качественная и количественная совокупность всей информации известной об объекте обществу, измеряемая в денежном эквиваленте; понятие «паблицитный капитал» близко к понятию «нематериальные активы предприятия»
ПБУ	положение по бухгалтерскому учету
ПИР	проектно-изыскательские работы
ПК	программный комплекс
ПО	производственное отделение
Подстанция	электроустановка, предназначенная для преобразования и распределения электрической энергии
Полезный отпуск из сети	объем электрической энергии, потребляемой энергопринимающими устройствами потребителя, присоединенными к этой сети, а также переданной другим сетевым организациям
ПООЗ	потенциально-опасный объект экономики
Последняя миля	канал связи от оператора связи до абонента
Потери электроэнергии	разница между отпуском в сеть и полезным отпуском электроэнергии
ПС	подстанция
Регулируемый вид деятельности	вид деятельности, регулируемый в соответствии с Федеральным законом «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации»
РЗА	релейная защита и автоматика
РРЛ	радио-релейные линии
РСТ	региональная служба по тарифам
РЭС	район электрических сетей
Сверхнормативные (коммерческие) потери электроэнергии	разница между фактическими и нормативными потерями электроэнергии; в полном объеме оплачивает сетевая организация, в сетях которой возникли сверхнормативные потери электроэнергии
Сетевая организация, распределительно-сетевая компания (РСК)	организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к ЕНЭС, а в случаях, установленных законодательством Российской Федерации, — с использованием объектов электросетевого хозяйства или части указанных объектов, входящих в ЕНЭС
СИП	самонесущий изолированный провод

Термины, аббревиатуры	Определения
СМИ	средства массовой информации
СН 1	среднее напряжение 1 (35 кВ)
СН 2	среднее напряжение 2 (20-1 кВ)
ССПИ	система сбора, передачи информации
СЭД	система электронного документооборота
Технологическое присоединение	технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям компании, предоставляющей услуги по передаче электроэнергии
ТП	трансформаторная подстанция
ТПР, техпереворужение	техническое перевооружение и реконструкция основных фондов
ТПП	технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям
ТУ	технические условия
Фактические (отчетные) потери электроэнергии	разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть из других сетей или от производителей электрической энергии, и объемом электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами, присоединенными к этой сети, а также переданной в другие сетевые организации
ФСК	федеральная сетевая компания
ФСТ	Федеральная служба по тарифам
ФСФР	Федеральная служба по финансовым рынкам
ФЭК	Федеральная энергетическая комиссия
ЦОД	центр обработки данных
ЦОК	центр обслуживания клиентов
ЦУС	центр управления сетями
ЧС	Чрезвычайная ситуация
Энергосбытовая компания	организация, осуществляющая в качестве основного вида деятельности продажу другим лицам электрической энергии
EBITDA	показатель характеризует свободный денежный поток (Earnings before Interest, Taxes, Depreciation, and Amortization) — показатель прибыли компании до вычета налога на прибыль, начисленных процентов по кредитам и амортизации
PM (ТОРО)	техническое обслуживание и ремонт оборудования
ROE	доходность собственного капитала, обеспеченная денежным потоком (return on equity — ROE), — чистая прибыль компании, выраженная в процентах к собственному капиталу
ROTA	доходность совокупных активов (Return on Total Assets)



ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1

ИНФОРМАЦИЯ О ТАРИФАХ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ОАО «МРСК ЮГА»

Тарифы на передачу электроэнергии для филиалов ОАО «МРСК Юга» на период с 1 января 2012 г. по 30 июня 2012 г.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче э/э на период 01.01.2012–30.06.2012					
№, дата тарифного решения / группа потребителей		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф (руб./МВт·ч)	
		Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт·мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт·ч)		
ОАО «МРСК Юга»					
«Астраханьэнерго»					
1	Постановление службы по тарифам Астраханской области от 16.12.2011 №511 (в ред. постановления от 31.01.2012 №1) («Сборник законов и нормативных правовых актов Астраханской области», №56, 20.12.2011)	ВН	169 907,85	367,39	612,72
		СН1	214 715,52	355,21	795,52
		СН2	439 876,85	283,34	1 280,48
		НН	648 279,78	560,68	1 813,43
		Население	—	—	1 200,65
«Волгоградэнерго»					
2	Постановление УРТ Администрации Волгоградской области от 23.12.2011 №54/1 («Волгоградская правда», №247, 30.12.2011)	Прочие потребители			
		ВН	621 320,470	65,390	884,600
		СН1	733 572,020	113,000	1 268,960
		СН2	986 679,760	239,270	1 992,120
		НН	987 190,610	793,650	2 944,850
Население	—	—	650,730		
«Калмэнерго»					
3	Приказ РСТ Республики Калмыкия от 31.05.2012 №65-п/э («Хальмг Унн», №93/94, 02.06.2012)	Прочие потребители			
		ВН	750 127,12	102,75	1 747,34
		СН1	973 486,29	203,05	2 337,34
		СН2	1 106 092,16	324,37	2 477,34
		НН	1 356 471,06	519,64	3 187,34
Население	—	—	1 233,60		
«Ростовэнерго»					
4	Постановление РСТ РО от 28.12.2011 №31/1 («Наше время», №650–658, 30.12.2011)	Прочие потребители			
		ВН	492 674,90	628,34	1 499,28
		СН1	519 587,90	691,14	1 647,74
		СН2	758 423,50	722,32	1 659,53
		НН	982 521,80	729,12	2 099,16
		Население			
		городское с газовыми плитами			
		ВН	—	—	1 559,59
		СН1	—	—	1 559,59
		СН2	—	—	1 559,59
		НН	—	—	1 559,59
		городское с электроплитами			
		ВН	—	—	771,45
		СН1	—	—	771,45
		СН2	—	—	771,45
НН	—	—	771,45		
сельское					
ВН	—	—	771,45		
СН1	—	—	771,45		
СН2	—	—	771,45		
НН	—	—	771,45		

Тарифы на передачу электроэнергии для филиалов ОАО «МРСК Юга» на период с 1 июля 2012 г. по 31 декабря 2012 г.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче э/э на период 01.07.2012–31.12.2012					
№, дата тарифного решения / группа потребителей		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф (руб./МВт·ч)	
		Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт·мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт·ч)		
ОАО «МРСК Юга»					
«Астраханьэнерго»					
1	Постановление службы по тарифам Астраханской области от 30.05.2012 № 71 («Сборник законов и нормативных правовых актов Астраханской области», №25, 07.06.2012)	ВН	188 597,22	407,80	680,12
		СН1	246 590,80	394,28	883,03
		СН2	524 698,54	314,51	1 421,33
		НН	787 027,09	622,35	2 012,91
		Население	—	—	1 272,69
«Волгоградэнерго»					
2	Постановления Министерства топлива, энергетики и тарифного регулирования Волгоградской области от 18.07.2012 № 3/1 («Волгоградская правда», № 132, 25.07.2012) от 28.11.2012 № 27/1 («Волгоградская правда», № 229, 05.12.2012)	Прочие потребители			
		ВН	640 042,55	63,58	923,58
		СН1	780 482,06	112,25	1 285,14
		СН2	1 055 370,15	244,90	2 123,52
		НН	1 062 712,66	802,94	3 235,28
		Население	—	—	975,87
		Потребители, приравненные к населению	—	—	975,87
		Население сельское	—	—	297,90м
Население городское с электроплитами	—	—	297,90		
«Калмэнерго»					
3	Приказ РСТ Республики Калмыкия от 31.05.2012 № 65-п/э («Хальмг Унн», № 93–94, 02.06.2012)	Прочие потребители			
		ВН	724 412,67	114,05	1 939,54
		СН1	940 114,61	225,39	2 594,44
		СН2	1 138 214,10	360,05	2 749,84
		НН	1 391 618,35	576,80	3 537,94
		Население	—	—	1 287,64
«Ростовэнерго»					
4	Постановление РСТ РО от 31.05.2012 № 14/8 («Наше время», № 319–322, 21.06.2012), Постановление РСТ РО от 09.10.2012 № 38/3 («Наше время», № 581–589, 16.10.2012)	Прочие потребители			
		ВН	546 869,10	697,46	1 664,20
		СН1	576 742,60	767,17	1 828,99
		СН2	841 850,10	801,78	1 842,08
		НН	1 090 599,20	809,32	2 330,07
		Население	—	—	1 348,54

Приложение 1

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче э/э для взаиморасчетов между РСК со смежными сетевыми организациями на период с 1 января 2012 г. по 30 июня 2012 г.

№	№ и дата принятия тарифного решения	Наименование организации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			Ставка на содержание	Ставка на оплату потерь э/э	
			руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
ОАО «МРСК Юга»					
Филиал «Волгоградэнерго»					
1	Постановление УРТ Администрации Волгоградской области от 23.12.2011 № 54/4 («Волгоградская правда», № 247, 30.12.2011)	ОАО «Волгоградоблэлектро»	10772,18	138,60	162,01
		МУПП «Волгоградские межрайонные электрические сети»	169628,78	60,41	494,90
		МКП «Волжские межрайонные электросети»	88867,80	228,63	381,97
Филиал «Калмэнерго»					
2	Приказ РСТ Республики Калмыкия от 31.05.2012 № 65-п/э («Хальмг Унн», № 93–94, 02.06.2012)	ОАО «КалмЭнергоКом»	418915,393	260,199	1199,075
		МООО «Октябрьский трансэнерго»	329348,386	232,724	1019,879
		МУП «МПОКХ Ики-Бурульского СМО РК»	346217,571	344,805	1182,067
		ООО «Газпромэнерго»	832548,285	321,418	2272,830
		ОАО «РЖД»	460132,955	289,652	1285,492
«Ростовэнерго»					
3	Постановление РСТ Ростовской области от 28.12.2011 № 31/2	ОАО «Донэнерго»	93182,518	0,194	186,727

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче э/э для взаиморасчетов между РСК со смежными сетевыми организациями на период 01.07.2012–31.12.2012

№	№ и дата принятия тарифного решения	Наименование организации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			Ставка на содержание	Ставка на оплату потерь э/э	
			руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
ОАО «МРСК Юга»					
«Волгоградэнерго»					
1	Постановление УРТ Администрации Волгоградской области от 31.05.2012 № 21/4 («Волгоградская правда», № 107, 20.06.2012) от 28.11.2012 № 27/1	ОАО «Волгоградоблэлектро»	0,00	99,79	99,79
		МУПП «Волгоградские межрайонные электрические сети»	202 368,19	183,45	703,11
		МКП «Волжские межрайонные электросети»	121 883,43	334,82	541,61
		ОАО «Оборонэнерго»	838 850,26	563,59	2474,51
		Филиал «ВгАЗ» ОАО «СУАЛ»	840 898,70	59,37	1393,93
«Калмэнерго»					
2	Приказ РСТ Республики Калмыкия от 31.05.2012 № 65-п/э («Хальмг Унн», № 93/94, 02.06.212)	ОАО «КалмЭнергоКом»	412 909,847	274,260	1213,449
		МООО «Октябрьский трансэнерго»	357 310,309	258,710	1 116,428
		МУП «МПОКХ Ики-Бурульского СМО РК»	299 619,424	382,892	1 107,465
		ООО «Газпромэнерго»	978 237,120	357,826	2506,745
		ОАО «РЖД»	471 437,918	313,123	1336,557
«Ростовэнерго»					
3	Постановление РСТ Ростовской области от 31.05.2012 № 14/9	ОАО «Донэнерго» (01.07.2012–09.10.2012)	69 793,770	0,231	144,434
4	Постановление РСТ Ростовской области от 09.10.2012 № 38/4 («Наше время», № 581–589, 16.10.2012)	ОАО «Донэнерго» (10.10.2012–31.12.2012)	1 209,060	0,239	12,738

Приложение 2

ИНФОРМАЦИЯ О ТАРИФАХ И ОБЪЕМАХ СПРОСА НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

Тарифы на технологическое присоединение, установленные уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов

Категории присоединения	Ставки платы за ТП, утвержденные РЭК по состоянию на 31.12.2011, без НДС, руб./кВт			
	Уровень напряжения, кВ			
	0,4		6–20	
	Категория надежности			
	2	3	2	3
Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго»				
до 15 кВт, всего	Стандартизированные ставки	Стандартизированные ставки	Стандартизированные ставки	Стандартизированные ставки
в т.ч. физ. лица	466	466	466	466
от 15 до 100 кВт, всего	Стандартизированные ставки	Стандартизированные ставки	Стандартизированные ставки	Стандартизированные ставки
в т.ч. заявители, воспользовавшиеся рассрочкой				
от 100 до 670 кВт	Стандартизированные ставки	Стандартизированные ставки	Стандартизированные ставки	Стандартизированные ставки
670 кВт и более	Стандартизированные ставки	Стандартизированные ставки	Стандартизированные ставки	Стандартизированные ставки
ВСЕГО				
Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго»				
до 15 кВт, всего		466,1		466,1
в т.ч. физ. лица		466,1		466,1
от 15 до 100 кВт, всего		382,66 / 7 743,19		382,66 / 7 743,19
в т.ч. заявители, воспользовавшиеся рассрочкой		382,66 / 7 743,20		382,66 / 7 743,20
от 100 до 670 кВт		72,92 / 8 161,59		72,92 / 8 161,59
670 кВт и более		72,92 / 8 161,59		72,92 / 8 161,59
ВСЕГО				
Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Калмээнерго»				
до 15 кВт, всего	466,1	466,1	466,1	466,1
в т.ч. физ. лица	466,1	466,1	466,1	466,1
от 15 до 100 кВт, всего	Стандартизированные ставки	3 636,3 / стандартизированные ставки	Стандартизированные ставки	3 636,3 / стандартизированные ставки
в т.ч. заявители, воспользовавшиеся рассрочкой				
от 100 до 670 кВт	Стандартизированные ставки	3 636,3 / стандартизированные ставки	Стандартизированные ставки	3 636,3 / стандартизированные ставки
670 кВт и более				
ВСЕГО				
Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго»				
до 15 кВт, всего	466,1	466,1	466,1	466,1
в т.ч. физ. лица				
от 15 до 100 кВт, всего	Стандартизированные ставки	Стандартизированные ставки	Стандартизированные ставки	Стандартизированные ставки
в т.ч. заявители, воспользовавшиеся рассрочкой				
от 100 до 670 кВт	Стандартизированные ставки	Стандартизированные ставки	Стандартизированные ставки	Стандартизированные ставки
670 кВт и более	Стандартизированные ставки	Стандартизированные ставки	Стандартизированные ставки	Стандартизированные ставки
ВСЕГО				

Дата утверждения ставок (дд.мм.гггг), номер постановления (№ хх)	Ставки платы за ТП, утвержденные РЭК по состоянию на 31.12.2012, без НДС, руб./кВт				Дата утверждения ставок (дд.мм.гггг), номер постановления (№ хх)
	Уровень напряжения, кВ				
	0,4		6–20		
	Категория надежности				
	2	3	2	3	
Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго»					
Постановление от 07.04.2011 № 26 (внесены изменения Постановлением от 22.06.2011 № 72)	Стандартизированные ставки	613,52 / стандартизированные ставки 466	Стандартизированные ставки	613,52 / стандартизированные ставки 466	Постановление от 19.06.2012 № 77
	Стандартизированные ставки	112,52 / стандартизированные ставки	Стандартизированные ставки	97,24 / стандартизированные ставки	
	Стандартизированные ставки	22,03 / стандартизированные ставки	Стандартизированные ставки	19,61 / стандартизированные ставки	
	Стандартизированные ставки	8,93 / стандартизированные ставки	Стандартизированные ставки	8,93 / стандартизированные ставки	
Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго»					
Постановление от 17.12.2010 № 34/3		466,1		466,1	Постановление УРТ Адм. Волгоград. Обл. от 23.05.2012 № 19/2
		466,1		466,1	
		337,21 / 9 068,87		337,21 / 9 068,87	
		337,21 / 9 068,87		337,21 / 9 068,87	
		87,88 / 9 068,87		87,88 / 9 068,87	
		87,88 / 9 068,87		87,88 / 9 068,87	
Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго»					
Приказ от 18.05.2011 № 57-п/э, Приказ от 18.05.2011 № 56-п/э		466,1		466,1	Приказ от 23.01.2012 № 11-п/э, Приказ от 19.11.2012 № 112-п/э
	Стандартизированные ставки	7 349,62 / стандартизированные ставки	Стандартизированные ставки	7 349,62 / стандартизированные ставки	
	Стандартизированные ставки	7 349,62 / стандартизированные ставки	Стандартизированные ставки	7 349,62 / стандартизированные ставки	
Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго»					
Постановление от 28.12.2010 № 20/13 (с изменениями от 28.02.2011)		466,1		466,1	Постановление от 27.12.2011 № 30/10
	Стандартизированные ставки	Стандартизированные ставки	Стандартизированные ставки	Стандартизированные ставки	
	Стандартизированные ставки	Стандартизированные ставки	Стандартизированные ставки	Стандартизированные ставки	
	Стандартизированные ставки	Стандартизированные ставки	Стандартизированные ставки	Стандартизированные ставки	

ОТЧЕТ ОБ ОБЪЕМАХ СПРОСА НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ И ЕГО УДОВЛЕТВОРЕНИЕ

Категории присоединения	Действующие договоры на 01.01.2012		Кол-во поданных заявок на ТП в текущем периоде (всего)		Заключено договоров ТП в текущем периоде (всего)		
	шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт	
Фиалил ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго»							
до 15 кВт, всего	4354	26918	6507	45440	5277	37199	
в т.ч. физ. лица	3570	21900	5547	38530	4547	31809	
от 15 до 100 кВт, всего	374	17252	525	25026	250	11636	
в т.ч. заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	0	0	0	0	0	0	
от 100 до 670 кВт	184	43807	248	57717	139	31715	
670 кВт и более	40	98194	56	152428	8	8268	
ВСЕГО	4952	186171	7336	280611	5674	88818	
Фиалил ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго»							
до 15 кВт, всего	3165	23894	3337	30102	2888	26010	
в т.ч. физ. лица	2240	17204	2413	24712	2119	21635	
от 15 до 100 кВт, всего	232	9772	225	10890	110	5398	
в т.ч. заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	3	193	3	171	2	159	
от 100 до 670 кВт	113	29715	150	46764	80	23767	
670 кВт и более	79	103369	162	246196	70	64655	
ВСЕГО	3589	166750	3874	333952	3148	119830	
Фиалил ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго»							
до 15 кВт, всего	209	1245	325	1983	271	1633	
в т.ч. физ. лица	44	202	197	1022	177	936	
от 15 до 100 кВт, всего	26	958	23	823	16	544	
в т.ч. заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	2	68	3	102	3	102	
от 100 до 670 кВт	12	1864	6	3108	4	1848	
670 кВт и более	3	59220	1	721	0	0	
ВСЕГО	250	63287	355	6635	291	4025	
Фиалил ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго»							
до 15 кВт, всего	5217	41606	10166	96590	6668	63681	
в т.ч. физ. лица	2723	23765	4993	50106	4515	44799	
от 15 до 100 кВт, всего	327	14212	683	32391	242	11300	
в т.ч. заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	5	301	4	272	3	173	
от 100 до 670 кВт	254	67455	706	156454	158	37997	
670 кВт и более	115	368977	837	1299799	254	140151	
ВСЕГО	5913	492251	12392	1585233	7322	253129	
ОАО «МРСК Юга»							
до 15 кВт, всего	12945	93663	20335	174114	15104	128524	
в т.ч. физ. лица	8577	63070	13150	114371	11358	99179	
от 15 до 100 кВт, всего	959	42195	1456	69130	618	28877	
в т.ч. заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	10	562	10	545	8	434	
от 100 до 670 кВт	563	142841	1110	264043	381	95327	
670 кВт и более	237	629760	1056	1699144	332	213074	
ВСЕГО	14704	908459	23957	2206431	16435	465802	

- без учета объектов генерации

Расторгнутые договоры ТП в текущем периоде		Заявки, не учтенные в текущем периоде регулирования		Исполнено договоров (подписанные акты ТП)		Действующие договоры ТП на 31.12.2012	
шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт
Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго»							
90	616	724	4671	4677	30327	4864	33175
49	347	597	3959	3956	25261	4112	28101
29	1570	195	9448	246	12137	349	15182
0	0	0	0	0	0	0	0
20	5712	85	20357	104	24276	199	45533
2	2966	35	101094	20	31814	26	71682
141	10863	1039	135570	5047	98554	5438	165572
Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго»vv							
216	1502	315	2700	3190	23491	2647	24911
98	830	216	2214	2252	17496	2009	20513
16	1213	86	4120	100	4873	226	9084
0	0	0	0	0	0	5	352
3	650	46	15506	67	19121	123	33711
4	3452	41	95985	50	20433	95	144139
239	6817	488	118311	3407	67918	3091	211845
Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго»							
17	107	29	169	275	1562	188	1208
2	14	12	58	150	753	69	371
2	110	5	210	21	819	19	573
0	0	0	0	2	120	3	50
0	0	2	1260	6	1553	10	2159
0	0	0	0	0	0	3	59220
19	217	36	1639	302	3934	220	63160
Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго»							
169	1371	3238	30144	6696	58163	5020	45753
114	990	311	3422	3909	36065	3215	31510
12	595	381	17480	194	8659	363	16259
0	0	1	99	1	50	7	424
7	2763	464	103371	149	36453	256	66236
16	108627	416	875189	131	105871	222	294630
204	113356	4499	1026184	7170	209147	5861	422878
ОАО «МРСК Юга»							
492	3596	4306	37683	14838	113543	12719	105047
263	2179	1136	9652	10267	79575	9405	80495
59	3488	667	31257	561	26488	957	41098
0	0	1	99	3	170	15	826
30	9125	597	140494	326	81404	588	147639
22	115045	492	1072268	201	158118	346	569671
603	131254	6062	1281703	15926	379553	14610	863455

Приложение 3

ОТЧЕТНАЯ ФИНАНСОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ПО РОССИЙСКИМ СТАНДАРТАМ

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2012 г.

	Коды	
	Форма по ОКУД	0710001
	Дата (число, месяц, год)	31/12/2012
Организация: ОАО «МРСК Юга»	по ОКПО	80380011
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	6164266561
Вид экономической деятельности: передача электроэнергии	по ОКВЭД	40.10.2
Организационно-правовая форма / форма собственности: Открытое акционерное общество / частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	47/16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 344002, г.Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, 49		

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	
АКТИВ						
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ						
5.1.1.–5.2.2	Нематериальные активы	1110	14	18	20	
5.2.2	в т. ч. незаконченные операции по приобретению нематериальных активов	1111	—	—	—	
5.2.1–5.2.2	Результаты исследований и разработок, в том числе	1120	54414	26133	3304	
5.2.2	затраты по незаконченным исследованиям и разработкам	1121	43346	21267	—	
	Нематериальные поисковые активы	1130	—	—	—	
	Материальные поисковые активы	1140	—	—	—	
5.3.1.–5.3.6	Основные средства	1150	31301830	28927577	26680503	
	земельные участки и объекты природопользования	1151	12033	2037	1230	
	здания, машины и оборудование, сооружения	1152	26170491	25260976	24675943	
	другие виды основных средств	1153	354532	209318	189719	
5.3.5	Незавершенное строительство	1154	4622132	3136531	1706538	
5.3.6	авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств	1155	142642	318715	107073	
	сырье и материалы, предназначенные для использования при создании основных средств*	1156	—	—	—	
5.3.1	Доходные вложения в материальные ценности	1160	—	—	—	
	имущество для передачи в лизинг	1161	—	—	—	
	имущество, предоставляемое по договору аренды	1162	—	—	—	
5.4.1–5.4.3	Финансовые вложения	1170	245396	418950	461702	
	инвестиции в дочерние общества	1171	236513	350451	401849	
	инвестиции в зависимые общества	1172	—	—	—	
	инвестиции в другие организации	1173	8883	20236	11590	
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	—	—	—	
	финансовые вложения	1175	—	48263	48263	
5.7.2	Отложенные налоговые активы	1180	196368	160929	367050	
	Прочие внеоборотные активы	1190	598105	745779	459513	
ИТОГО по разделу I			1100	32396127	30279386	27972092

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
5.5.1–5.5.2	Запасы	1210	1 160 532	1 064 327	786 594
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	1 119 042	1 021 057	778 919
	затраты в незавершенном производстве	1212	—	—	—
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	41 490	43 270	7 675
	товары отгруженные	1214	—	—	—
	прочие запасы и затраты	1215	—	—	—
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	254 061	63 758	17 751
5.6.1–5.6.4	Дебиторская задолженность	1230	8 262 868	7 943 613	7 715 016
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	351 114	465 589	593 181
	покупатели и заказчики	123101	14 519	31 542	33 875
	векселя к получению	123102	—	—	—
	авансы выданные	123103	16 368	853	12 990
	прочая дебиторская задолженность	123104	320 227	433 194	546 316
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	7 911 754	7 478 024	7 121 835
	покупатели и заказчики	123201	6 307 790	5 605 610	5 786 217
	векселя к получению	123202	—	—	—
	задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	123203	—	—	—
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	123204	—	—	—
	авансы выданные	123205	117 932	700 407	140 103
	прочая дебиторская задолженность	123206	1 486 032	1 172 007	1 195 515
5.4.1–5.4.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	—	4 000	20 000
	займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1241	—	—	—
	прочие краткосрочные финансовые вложения	1242	—	4 000	20 000
ф. 4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 738 812	1 404 180	338 132
	касса	1251	169	152	114
	расчетные счета	1252	1 713 441	1 402 090	321 148
	валютные счета	1253	—	—	—
	прочие денежные средства	1254	25 202	1 938	16 870
	Прочие оборотные активы	1260	30 760	102 353	170 531
ИТОГО по разделу II		1200	11 447 033	10 582 231	9 048 024
БАЛАНС		1600	43 843 160	40 861 617	37 020 116
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
3.1	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	4 981 110	4 981 110	4 981 110
3.1	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	—	—	—
3.1	Переоценка внеоборотных активов	1340	14 744 980	14 757 652	14 829 755
3.1	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	—	—	—
3.1	Резервный капитал	1360	148 736	142 867	142 867

Приложение 3

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
3.1	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(7878410)	(4582265)	(4735187)
	прошлых лет	1371	(4575462)	(4582265)	(4735187)
	отчетного периода	1372	(3302948)	—	—
ИТОГО по разделу III		1300	11996416	15299364	15218545
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
5.6.7–5.6.8	Заемные средства	1410	16500000	13750000	3212900
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	11942322	9192322	2900000
	займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	4557678	4557678	312900
5.7.2	Отложенные налоговые обязательства	1420	299443	297677	287070
5.7.1	Оценочные обязательства	1430	—	—	—
5.6.5–5.6.6	Прочие обязательства	1450	—	2728379	18862
ИТОГО по разделу IV		1400	16799443	16776056	3518832
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
5.6.7–5.6.8	Заемные средства	1510	2841890	2839120	10953836
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	2402548	2401801	4600000
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	439342	437319	6353836
5.6.5–5.6.6	Кредиторская задолженность	1520	10462059	5407937	6753422
	поставщики и подрядчики	1521	5092305	2967061	5313674
	векселя к уплате	1522	2966675	—	—
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1523	10888	188665	144119
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	106084	84023	66507
	задолженность по налогам и сборам	1525	37530	90351	60645
	авансы полученные	1526	1752790	1801147	927029
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1527	—	—	1894
	прочая кредиторская задолженность	1528	495787	276690	239554
	Доходы будущих периодов	1530	61495	68874	76496
5.7.1	Оценочные обязательства	1540	1681857	470266	498985
	Прочие обязательства	1550	—	—	—
ИТОГО по разделу V		1500	15047301	8786197	18282739
БАЛАНС		1700	43843160	40861617	37020116

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ за 12 месяцев 2012 г.

	Коды	
	Форма по ОКУД	0710002
	Дата (число, месяц, год)	31/12/2012
Организация: ОАО «МРСК Юга»	по ОКПО	80380011
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	6164266561
Вид экономической деятельности: передача электроэнергии	по ОКВЭД	40.10.2
Организационно-правовая форма / форма собственности: Открытое акционерное общество / частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	47/16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 344002, г.Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, 49		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2012 г.	За 2011 г.
1	2	3	4	5
	Выручка, в том числе:	2110	23 464 348	24 356 303
	выручка от передачи электроэнергии	2111	21 362 644	22 688 104
	выручка от техприсоединения	2112	1 953 622	1 463 940
	выручка от организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2113	—	—
	выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	2114	—	—
	доходы от участия в других организациях	2115	—	—
	доходы от аренды	2116	38 572	51 376
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2117	81 813	120 878
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2118	27 697	32 005
2.1	Себестоимость продаж, в том числе:	2120	(21 056 317)	(20 068 056)
	выручка от передачи электроэнергии	2121	(20 424 550)	(19 760 114)
	себестоимость техприсоединения	2122	(508 784)	(181 127)
	себестоимость организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2123	—	—
	себестоимость перепродажи электроэнергии и мощности	2124	—	—
	себестоимость участия в других организациях	2125	—	—
	себестоимость услуг аренды	2126	(13 799)	(16 677)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2127	(57 561)	(81 672)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2128	(51 623)	(28 466)
	Валовая прибыль/(убыток)	2100	2 408 031	4 288 247
2.1	Коммерческие расходы	2210	—	—

Приложение 3

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2012 г.	За 2011 г.
1	2	3	4	5
2.1	Управленческие расходы	2220	(876 014)	(751 449)
	Прибыль/(убыток) от продаж	2200	1 532 017	3 536 798
	Доходы от участия в других организациях	2310	63 692	31
	Проценты к получению	2320	18 418	13 681
	Проценты к уплате	2330	(1 622 183)	(1 493 282)
5.11	Прочие доходы	2340	1 302 436	1 056 541
5.11	Прочие расходы	2350	(4 755 727)	(2 684 446)
	Прибыль/(убыток) до налогообложения	2300	(3 461 347)	429 323
2.3	Текущий налог на прибыль	2410	—	(340 145)
2.3	в т. ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	647 400	442 495
2.3	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(1 996)	(10 644)
2.3	Изменение отложенных налоговых активов	2450	46 865	(177 571)
	Прочее	2460	113 530	179 856
	Чистая прибыль/(убыток)	2400	(3 302 948)	80 819

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
СПРАВОЧНО				
5.1.1–5.3.1	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль/(убыток)	2510	—	—
3.2	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль/(убыток) периода	2520	—	—
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(3 302 948)	80 819
2.2	Базовая прибыль/(убыток) на акцию (руб.)	2900	(0,0663)	0,0016
2.2	Разводненная прибыль/(убыток) на акцию (руб.)	2910	(0,0663)	0,0016

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА за 2012 г.

	Коды	
	Форма по ОКУД	0710003
Дата (число, месяц, год)	31/12/2012	
Организация: ОАО «МРСК Юга»	по ОКПО	80380011
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	6164266561
Вид экономической деятельности: передача электроэнергии	по ОКВЭД	40.10.2
Организационно-правовая форма / форма собственности: Открытое акционерное общество / частная собственность	по ОКOPФ/OKFC	47/16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 344002, г.Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, 49		

Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2010 г.	3100	4981110	—	14829755	142867	(4735187)	15218545
За 2011 г. Увеличение капитала, всего:	3210	—	—	—	—	80819	80819
в том числе: чистая прибыль	3211	×	×	×	×	80819	80819
переоценка имущества	3212	×	×	—	×	—	—
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	×	×	—	×	—	—
дополнительный выпуск акций	3214	—	—	—	×	×	—
увеличение номинальной стоимости акций	3215	—	×	×	×	—	×
реорганизация юридического лица	3216	—	—	—	—	—	—
Уменьшение капитала, всего:	3220	—	—	—	—	—	—
в том числе: убыток	3221	×	×	×	×	—	—
переоценка имущества	3222	×	×	—	×	—	—
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	×	×	—	×	—	—
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	—	—	×	×	—	—
уменьшение количества акций	3225	—	—	×	×	—	—
реорганизация юридического лица	3226	—	—	—	—	—	—
дивиденды	3227	×	×	×	×	—	—
Изменение добавочного капитала	3230	×	×	(72103)	×	72103	×
Изменение резервного капитала	3240	×	×	×	—	—	×
Величина капитала на 31 декабря 2011 г.	3200	4981110	—	14757652	142867	(4582265)	15299364
За 2012 г. Увеличение капитала, всего:	3310	—	—	—	—	—	—
в том числе: чистая прибыль	3311	×	×	×	×	—	—
переоценка имущества	3312	×	×	—	×	—	—
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	×	×	—	×	—	—
дополнительный выпуск акций	3314	—	—	—	×	×	—
увеличение номинальной стоимости акций	3315	—	×	×	×	—	×
реорганизация юридического лица	3316	—	—	—	—	—	—

Приложение 3

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала, всего:	3320	—	—	—	—	(3 302 948)	(3 302 948)
в том числе: убыток	3321	×	×	×	×	(3 302 948)	(3 302 948)
переоценка имущества	3322	×	×	—	×	—	—
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	×	×	—	×	—	—
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	—	×	×	×	—	—
уменьшение количества акций	3325	—	—	×	×	—	—
реорганизация юридического лица	3326	—	—	—	—	—	—
дивиденды	3327	×	×	×	×	—	—
Изменение добавочного капитала	3330	×	×	(12 672)	×	12 672	×
Изменение резервного капитала	3340	×	×	×	5 869	(5 869)	×
Величина капитала на 31 декабря 2012 г.	3300	4 981 110	—	14 744 980	148 736	(7 878 410)	11 996 416

Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок, тыс. руб.

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2010 г.	Изменения капитала за 2011 г.		На 31 декабря 2011 г.
			за счет прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал, всего					
до корректировок	3400	16 442 772	117 388	—	16 560 160
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3410	—	—	—	—
исправлением ошибок	3420	(1 224 227)	(36 569)	—	(1 260 796)
после корректировок	3500	15 218 545	80 819	—	15 299 364
в том числе: нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) до корректировок	3401	(3 510 960)	117 388	72 103	(3 321 469)
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3411	—	—	—	—
исправлением ошибок	3421	(1 224 227)	(36 569)	—	(1 260 796)
после корректировок	3501	(4 735 187)	80 819	72 103	(4 582 265)
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям) до корректировок	3402	19 953 732	—	(72 103)	19 881 629
Уставный капитал		4 981 110	—	—	4 981 110
Собственные акции, выкупленные у акционеров		—	—	—	—
Добавочный капитал		14 829 755	—	(72 103)	14 757 652
Резервный капитал		142 867	—	—	142 867
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3412	—	—	—	—
исправлением ошибок	3422	—	—	—	—
после корректировок	3502	19 953 732	—	(72 103)	19 881 629

Чистые активы, тыс. руб.

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Чистые активы	3600	12 057 911	15 368 238	15 295 041

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ за 12 месяцев 2012 г.

		Коды
		Форма по ОКУД
		0710004
		Дата (число, месяц, год)
		31/12/2012
Организация: ОАО «МРСК Юга»	по ОКПО	80380011
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	6164266561
Вид экономической деятельности: передача электроэнергии	по ОКВЭД	40.10.2
Организационно-правовая форма / форма собственности: Открытое акционерное общество / частная собственность	по ОКФС/ОКФЧ	47/16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 344002, г.Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, 49		

Наименование показателя	Код	За 2012 г.	За 2011 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления, всего	4110	21 458 258	24 302 205
в том числе: от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	20 795 396	23 723 424
в т. ч. от продажи продукции, товаров, работ и услуг материнским, дочерним и зависимым компаниям	411101	226 168	314 608
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	24 075	44 476
в т. ч. от арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей от материнских, дочерних и зависимых компаний	411201	2 488	6 945
от перепродажи финансовых вложений	4113	—	—
в т. ч. от перепродажи финансовых вложений материнским, дочерним и зависимым компаниям	411301	—	—
прочие поступления	4119	638 787	534 305
в т. ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	411901	4 535	—
Платежи, всего	4120	(19 516 639)	(21 798 664)
в том числе: поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(10 760 431)	(13 719 961)
в т. ч. поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги материнских, дочерних и зависимых компаний	412101	(175 546)	(459 360)
в связи с оплатой труда работников	4122	(4 267 995)	(3 577 019)
процентов по долговым обязательствам	4123	(1 383 715)	(1 717 772)
в т. ч. процентов по долговым обязательствам материнским, дочерним и зависимым компаниям	412301	—	—
налога на прибыль организаций	4124	(564 494)	(81 110)
прочие платежи	4129	(2 540 004)	(2 702 802)
в т. ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	412901	(2 500)	—
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	1 941 619	2 503 541
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления, всего	4210	8 249	8 695
в том числе: от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	3 013	7 907
в т. ч. продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421101	293	—
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	—	—
в т. ч. от продажи акций других организаций (долей участия) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421201	—	—
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	—	—
в т. ч. от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам) материнских, дочерних и зависимых компаний	421301	—	—
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	10	788
в т. ч. дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях от материнских, дочерних и зависимых компаний	421401	—	—
прочие поступления	4219	5 226	—
в т. ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	421901	5 226	—

Приложение 3

Наименование показателя	Код	За 2012 г.	За 2011 г.
1	2	3	4
Платежи, всего	4220	(4 324 956)	(4 038 590)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(4 271 583)	(4 019 517)
в т. ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	422101	(999)	—
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	—	(2 500)
в т. ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	422201	—	(2 500)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	—	—
в т. ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	422301	—	—
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(43 373)	(16 573)
в т. ч. процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива материнским, дочерним и зависимым компаниям	422401	—	—
прочие платежи	4229	(10 000)	—
в т. ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	422901	(10 000)	—
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(4 316 707)	(4 029 895)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления, всего	4310	5 207 711	14 362 010
в том числе: получение кредитов и займов	4311	5 207 678	13 694 527
в т. ч. получение кредитов и займов от материнских, дочерних и зависимых компаний	431101	—	—
денежных вкладов собственников (участников)	4312	—	—
в т. ч. денежных вкладов собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	431201	—	—
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	—	—
в т. ч. от выпуска акций, увеличения долей участия материнских, дочерних и зависимых компаний	431301	—	—
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	—	666 983
в т. ч. от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др. материнских, дочерних и зависимых компаний	431401	—	—
прочие поступления	4319	33	500
в т. ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	431901	—	—

Наименование показателя	Код	За 2012 г.	За 2011 г.
1	2	3	4
Платежи — всего	4320	(2 497 979)	(11 769 620)
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	—	—
в т. ч. собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников материнских, дочерних и зависимых компаний	432101	—	—
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	—	(8)
в т. ч. на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	432201	—	—
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(2 457 678)	(11 714 794)
в т. ч. в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов материнским, дочерним и зависимым компаниям	432301	—	—
прочие платежи	4329	(40 301)	(54 818)
в т. ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	432901	—	—
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	2 709 732	2 592 390
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	334 644	1 066 036
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 404 168	338 132
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	1 738 812	1 404 168
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

АУДИРУЕМАЯ ОТЧЕТНАЯ ФИНАНСОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ПО МЕЖДУНАРОДНЫМ СТАНДАРТАМ

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ЮГА»**

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ за год,
закончившийся 31 декабря 2012 года**

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Закрытое акционерное общество «КПМГ»
Пресненская наб., 10,
Москва, Россия, 123317

Телефон +7 (495) 937 4477,
факс +7 (495) 937 4400 / 99
Internet www.kpmg.ru

Акционерам и Совету директоров Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» (далее – «Компания») и его дочерних компаний (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2012 года и консолидированных отчетов о совокупном доходе, изменениях в капитале и движении денежных средств за 2012 год, а также примечаний, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

Ответственность руководства аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность данной консолидированной финансовой отчетности, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, и за внутренний контроль, который руководство считает необходимым для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудиторов

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с российскими федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор процедур зависит от профессионального суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки этих рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля за составлением и достоверностью консолидированной финансовой отчетности, чтобы разработать аудитор-

ские процедуры, соответствующие обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности внутреннего контроля. Аудит также включает оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими для выражения нашего мнения с оговоркой о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности.

Основания для выражения мнения с оговоркой

Мы не наблюдали за проведением инвентаризации запасов по состоянию на 31 декабря 2010 года общей стоимостью 809 701 тысяч рублей, поскольку мы были назначены аудитором Группы после указанной даты. Мы не имели возможности получить необходимые подтверждения наличия и стоимости вышеуказанных запасов с помощью альтернативных процедур. Как следствие, у нас отсутствует возможность определить, необходимы ли какие-либо корректировки показателей, составляющих консолидированные отчеты о совокупной прибыли, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2011 года. Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 31 декабря 2011 года и за 2011 год от 14 мая 2012 года было модифицировано соответствующим образом. Мнение в настоящем Аудиторском заключении также модифицировано нами в связи с возможным влиянием вышеизложенного обстоятельства на сравнительные показатели 2011 года, представленные в консолидированной финансовой отчетности за 2012 год, прилагаемой к настоящему Аудиторскому заключению.

Мнение с оговоркой

По нашему мнению, за исключением возможного влияния обстоятельства, изложенного в части, содержащей основание для выражения мнения с оговоркой на сравнительные показатели за 2011 год, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2012 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Заместитель директора
(доверенность от 28 октября 2011 года № 50/11)
ЗАО «КПМГ»
12 апреля 2013 года.
Москва, Российская Федерация

Титова Т.Е.

Приложение 4

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ГОД, закончившийся 31 декабря 2012 года *

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Выручка и государственные субсидии	7	24286292	23193767
Операционные расходы	8	(21810816)	(24676827)
Прочие операционные доходы	9	310630	403082
Результаты операционной деятельности		2786106	(1079978)
Финансовые доходы	11	24897	26650
Финансовые расходы	11	(1499189)	(1436241)
Чистые финансовые расходы		(1474292)	(1409591)
Прибыль/(убыток) до налогообложения		1311814	(2489569)
(Расход)/доход по налогу на прибыль	12	(320400)	359581
Прибыль/(убыток) за отчетный год		991414	(2129988)
Прочий совокупный (убыток)/доход			
Нетто-величина изменений справедливой стоимости активов, имеющих в наличии для продажи	11	(14444)	10035
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного (убытка)/дохода	11	2271	(1729)
Прочий совокупный (убыток)/доход за отчетный год за вычетом налога на прибыль		(12173)	8306
Общий совокупный доход/(убыток) за отчетный год		979241	(2121682)
Общий совокупный доход/(убыток), причитающийся:			
Собственникам Компании		979241	(2121682)
Прибыль/(убыток) на акцию – базовая(-ый) и разводненная(-ый) (в российских рублях)	21	0,020	(0,043)

Консолидированная финансовая отчетность была утверждена и подписана от имени руководства Компании 12 апреля 2013 года.

* Данные консолидированного отчета о совокупном доходе должны рассматриваться в соответствии с примечаниями на стр. 198–235, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ЗА ГОД,
закончившийся 31 декабря 2012 года ***

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	31 декабря 2012	31 декабря 2011
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	13	24 688 519	22 344 478
Нематериальные активы	14	534 141	607 221
Долгосрочная дебиторская задолженность и авансы выданные	18	348 401	789 562
Инвестиции и финансовые активы	15	62 855	77 189
Отложенные налоговые активы	16	13 954	400 041
Итого внеоборотные активы		25 647 870	24 218 491
Оборотные активы			
Запасы	17	1 206 861	1 077 204
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		371 096	11 822
Дебиторская задолженность и авансы выданные	18	6 234 435	4 488 172
Денежные средства и их эквиваленты	19	1 749 396	1 421 286
Итого оборотные активы		9 561 788	6 998 484
ВСЕГО АКТИВЫ		35 209 658	31 216 975
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	20	4 981 110	4 981 110
Резерв по переоценке инвестиций, имеющих в наличии для продажи		5 196	17 369
Нераспределенная прибыль		(408 586)	(1 400 000)
Итого капитала		4 577 720	3 598 479
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	22	16 500 000	16 473 217
Торговая и прочая кредиторская задолженность	25	91 436	128 025
Обязательства по вознаграждениям работникам	24	316 002	764 851
Обязательства по финансовой аренде	23	7 334	35 947
Отложенные налоговые обязательства	16	85 455	2 811
Итого долгосрочные обязательства		17 000 227	17 404 851
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	22	5 808 565	2 840 650
Торговая и прочая кредиторская задолженность	25	7 439 451	6 379 351
Обязательства по финансовой аренде	23	6 652	7 308
Резервы	26	376 927	964 318
Отложенные налоговые обязательства		116	22 018
Итого краткосрочные обязательства		13 631 711	10 213 645
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		30 631 938	27 618 496
ВСЕГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		35 209 658	31 216 975

* Данные консолидированного отчета о финансовом положении должны рассматриваться в соответствии с примечаниями на стр. 198–235, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

Приложение 4

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД, закончившийся 31 декабря 2012 года *

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Прибыль/(убыток) до налогообложения		1 311 814	(2 489 569)
Корректировки:			
Амортизация	8	2 597 632	2 561 259
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	8	(3 420)	1 766 077
Финансовые расходы	11	1 499 189	1 436 241
Финансовые доходы	11	(24 897)	(26 650)
Убыток от обесценения основных средств	8	90 012	86 400
Убыток от выбытия основных средств	8	21 356	24 343
(Восстановление)/начисление резерва по судебным искам	8	(512 991)	749 504
Прочие неденежные операции		(67 931)	118 122
Потоки денежных средств от операционной деятельности без учета изменений оборотного капитала		4 910 764	4 225 727
Изменение дебиторской задолженности и авансов выданных		(1 515 710)	(401 973)
Изменение финансовых активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		3 059	64 499
Изменение запасов		(77 394)	(258 402)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		1 165 916	(1 240 554)
Изменение резервов		(74 400)	(313 111)
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(448 849)	166 265
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль		3 963 386	2 242 451
(Уплата)/возврат налога на прибыль		(469 643)	108 659
Чистый поток денежных средств от операционной деятельности		3 493 743	2 351 110
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Приобретение основных средств		(4 461 043)	(4 496 613)
Приобретение нематериальных активов		(22 988)	(379 435)
Поступления от продажи основных средств		17 235	7 907
Проценты полученные		18 693	13 681
Чистый поток денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(4 448 103)	(4 854 460)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Поступление кредитов и займов		5 207 678	17 088 458
Погашение кредитов и займов		(2 458 761)	(11 714 794)
Проценты уплаченные		(1 437 177)	(1 758 496)
Дивиденды уплаченные		—	(1 894)
Погашение обязательств по финансовой аренде		(29 270)	(32 824)
Чистый поток денежных средств от финансовой деятельности		1 282 470	3 580 450
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		328 110	1 077 100
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного года	19	1 421 286	344 186
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного года	19	1 749 396	1 421 286

* Данные консолидированного отчета о движении денежных средств должны рассматриваться в соответствии с примечаниями на стр. 198–235, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ЗА ГОД,
закончившийся 31 декабря 2012 года ***

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Уставный капитал	Резерв по переоценке инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	Нераспределенная прибыль	Итого капитала
Остаток на 1 января 2011 года	4 981 110	9 063	729 988	5 720 161
Убыток за год	—	—	(2 129 988)	(2 129 988)
Нетто — величина изменений справедливой стоимости активов, имеющихся в наличии для продажи	—	10 035	—	10 035
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	—	(1 729)	—	(1 729)
Общий совокупный доход/(убыток) за год	—	8 306	(2 129 988)	(2 121 682)
Остаток на 31 декабря 2011 года	4 981 110	17 369	(1 400 000)	3 598 479
Остаток на 1 января 2012 года	4 981 110	17 369	(1 400 000)	3 598 479
Прибыль за год	—	—	991 414	991 414
Нетто — величина изменений справедливой стоимости активов, имеющихся в наличии для продажи	—	(14 444)	—	(14 444)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного убытка	—	2 271	—	2 271
Общий совокупный доход/(убыток) за год	—	(12 173)	991 414	979 241
Остаток на 31 декабря 2012 года	4 981 110	5 196	(408 586)	4 577 720

* Данные консолидированного отчета об изменениях в капитале должны рассматриваться в соответствии с примечаниями на стр. 198–235, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, закончившийся 31 декабря 2012 года

1. Группа и ее деятельность

Общая информация

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» (далее — «Компания» или ОАО «МРСК Юга») было образовано 28 июня 2007 года в соответствии с Постановлением № 192 Российского открытого акционерного общества РАО «Единые Энергетические Системы России» (далее — ОАО РАО «ЕЭС России»), принятого 22 июня 2007 года.

Компания зарегистрирована по следующему адресу: Россия, 344002, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д. 49.

Адрес для направления почтовой корреспонденции: Россия, 350015, г. Краснодар, ул. Северная, 327.

В ходе реформ 31 марта 2008 года согласно Постановлению № 266, принятому Советом Директоров ОАО РАО «ЕЭС России» 30 ноября 2007 года, и Постановлению № 1795пр/9 Административного Совета ОАО РАО «ЕЭС России» от 25 декабря 2007 года произошли присоединения Компании со следующими предприятиями: ОАО «Астраханьэнерго», ОАО «Калмэнерго», ОАО «Ростовэнерго», ОАО «Волгоградэнерго». Присоединение данных предприятий было осуществлено путем обмена выпущенных Компанией акций на акции присоединяемых предприятий. В результате присоединения вышеперечисленные предприятия прекратили свое существование как отдельные юридические лица, и Компания стала их юридическим правопреемником.

Дочерние компании ОАО «МРСК Юга» раскрыты в Примечании 4.

Основным видом деятельности Компании и ее дочерних предприятий (далее — «Группа») является передача электрической энергии и подключение потребителей к электрическим сетям. Бизнес Группы является национальной монополией, которая находится под контролем и при поддержке Правительства Российской Федерации. Правительство Российской Федерации влияет на деятельность Группы путем установления тарифов на передачу электрической энергии. Тарифы

Группы контролируется Федеральной службой по тарифам и региональными энергетическими комиссиями.

По состоянию на 1 июля 2008 года ОАО РАО «ЕЭС России» прекратило свое существование как отдельное юридическое лицо и передало акции Компании во вновь образованное акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний» (далее — ОАО «Холдинг МРСК»).

По состоянию на 31 декабря 2012 года Правительству Российской Федерации принадлежало 56,58% голосующих обыкновенных акций и 7,01% привилегированных акций ОАО «Холдинг МРСК» (по состоянию на 31 декабря 2011 года: 55,95% голосующих обыкновенных акций и 7,01% привилегированных акций), в свою очередь, ОАО «Холдинг МРСК» владело 51,66% акций Компании (по состоянию на 31 декабря 2011 года: 51,66%).

Условия осуществления хозяйственной деятельности в Российской Федерации

Группа осуществляет свою деятельность в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которым присущи некоторые свойства развивающегося рынка. Правовая, налоговая и административная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что, вкуче с другими юридическими и фискальными преградами, создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации. Представленная консолидированная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их руководством.

2. Основные принципы подготовки финансовой отчетности

Заявление о соответствии

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности (МСФО).

База для определения стоимости

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с МСФО на основе исторической (первоначальной) стоимости, за исключением финансовых инвестиций, классифицированных в категорию финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, и отраженных по справедливой стоимости; и основных средств, которые были оценены по балансовой стоимости, отраженной в консолидированной финансовой отчетности по МСФО ОАО «Холдинг МРСК», являющейся условно-первоначальной стоимостью на 1 января 2010 года в рамках перехода на МСФО.

Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль («руб.»), и эта же валюта является функциональной валютой Компании и ее дочерних предприятий, а также валютой, в которой представлена данная консолидированная финансовая отчетность. Все числовые показатели, представленные в рублях, округлены до ближайшей тысячи.

Непрерывность деятельности

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена на основе принципа непрерывности деятельности.

По состоянию на 31 декабря 2012 года дефицит оборотного капитала Группы (преимущественно относящийся к торговой и прочей кредиторской задолженности и краткосрочным кредитам и займам) составил 4 069 923 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2011 года: 3 215 162 тыс. руб.).

Группа контролирует уровень ликвидности на регулярной основе. Руководство следит за сроками предполагаемых потоков денежных средств от операционной и финансовой де-

ятельности и руководит текущей ликвидностью с использованием открытых кредитных линий. По состоянию на 31 декабря 2012 года у Группы отсутствуют неиспользованные кредитные линии. В течение 2013 года Группа планирует привлечь долгосрочные банковские кредиты на сумму 5 550 млн руб., включая открытие кредитных линий на сумму 3 350 млн руб. в первом полугодии 2013 года. В апреле 2013 года кредит на сумму 1 900 млн руб. будет направлен на реструктуризацию займа, полученного от ОАО «Нордеа банк». В настоящее время Группа находится в процессе переговоров с ОАО «Холдинг МРСК» и ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» в отношении реструктуризации задолженности по векселям, выданным ОАО «Федеральная сетевая компания» в сумме 2 723 млн руб.

В мае 2012 года Федеральной службой по тарифам были согласованы долгосрочные параметры RAB-тарифообразования по трем филиалам Компании: Астраханьэнерго, Калмэнерго и Ростовэнерго. Принятые решения направлены на сохранение размера инвестированного капитала, учтенного при переходе на RAB; оптимизацию уровня доходности; утверждения объемов инвестиционной программы для развития и обеспечения бесперебойного снабжения электроэнергией потребителей.

В целях повышения эффективности управления оборотным капиталом руководство Группы сосредоточено на повышении сбора дебиторской задолженности, в том числе сомнительной дебиторской задолженности. Группа утвердила план мероприятий по снижению просроченной дебиторской задолженности за передачу электроэнергии и урегулирование споров с покупателями. Вопросы, касающиеся погашения дебиторской задолженности, рассматриваются Правлением на ежеквартальной основе.

По мнению руководства, погашение займов и кредитов, а также урегулирование торговой и прочей кредиторской задолженности будет покрываться денежными потоками от операционной или финансовой деятельности. Таким образом, руководство полагает, что отсутствует существенная неопределенность в отношении способности Группы продолжать свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

Использование расчетных оценок и профессиональных суждений

Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Допущения и сделанные на их основе расчетные оценки постоянно анализируются на предмет необходимости их изменения. Изменения в расчетных оценках признаются в том отчетном периоде, когда эти оценки были пересмотрены, и во всех последующих периодах, затронутых указанными изменениями.

Информация о наиболее важных суждениях, сформированных в процессе применения положений учетной политики

и оказавших наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в консолидированной финансовой отчетности, представлена в Примечании 27 — резервы под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности.

Информация о допущениях и расчетных оценках в отношении неопределенностей, с которыми сопряжен значительный риск того, что в следующем отчетном году потребуются существенно изменить отраженные в консолидированной финансовой отчетности показатели, представлена в следующих примечаниях:

- Примечание 13 — определение возмещаемой стоимости основных средств;
- Примечание 24 — обязательства по вознаграждениям работникам;
- Примечание 26 — резервы;
- Примечание 29 — условные обязательства.

3. Основные положения учетной политики

Положения учетной политики, указанные ниже, применялись последовательно во всех отчетных периодах, представленных в настоящей консолидированной финансовой отчетности. Основные положения учетной политики являются единообразными для предприятий Группы.

(а) Принципы консолидации

(i) Дочерние предприятия

Дочерними являются предприятия, контролируемые Группой. Контроль имеет место в тех случаях, когда Группа правомочна определять финансовую и хозяйственную политику какого-либо предприятия с целью получения экономических выгод от его деятельности. При оценке наличия контроля в расчет принимается влияние потенциальных прав голосования, которые могут быть использованы на момент проведения такой оценки. Показатели финансовой отчетности дочерних предприятий отражаются в составе консолидированной финансовой отчетности с даты получения контроля до даты его прекращения. Учетная политика дочерних предприятий подвергалась изменениям в тех случаях, когда ее необходимо было привести в соответствие с учетной политикой, принятой в Группе.

(ii) Сделки по объединению бизнеса между предприятиями под общим контролем

Сделки по объединению бизнеса, возникающие в результате передачи долей участия в предприятиях, находящихся под контролем того же акционера, который контролирует Группу, учитываются как если бы соответствующая сделка приобретения имела место в начале самого раннего из

представленных в отчетности сравнительных периодов, или на дату установления общего контроля, если последняя наступила позже; для этих целей сравнительные данные пересматриваются. Приобретенные активы и обязательства признаются по их прежней балансовой стоимости, отраженной в финансовой отчетности приобретенных предприятий. Компоненты капитала приобретенных предприятий складываются с соответствующими компонентами капитала Группы за исключением того, что уставный капитал приобретенных предприятий признается как часть нераспределенной прибыли. Любые суммы денежных средств, уплаченных в сделке по приобретению, отражаются непосредственно в составе капитала.

(iii) Операции, исключаемые при консолидации

При подготовке консолидированной финансовой отчетности подлежат взаимоисключению операции и сальдо расчетов между предприятиями Группы, а также любые суммы нерезализованной прибыли или расходов, возникающих по операциям между ними.

(b) Финансовые инструменты

(i) Непроизводные финансовые активы

К непроизводным финансовым активам относятся инвестиции в капитал, торговая и прочая дебиторская задолженность, векселя и денежные средства и эквиваленты денежных средств.

Группа первоначально признает займы и дебиторскую задолженность и депозиты на дату их выдачи/возникновения.

Первоначальное признание всех прочих финансовых активов осуществляется на дату заключения сделки, в результате которой Группа становится стороной по договору, который представляет собой финансовый инструмент.

Группа прекращает признание финансового актива в тот момент, когда она теряет предусмотренные договором права на потоки денежных средств по этому финансовому активу, либо когда она передает свои права на получение предусмотренных договором потоков денежных средств по этому финансовому активу в результате осуществления сделки, в которой другой стороне передаются практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности на этот финансовый актив. Любые суммы процентов по переданному финансовому активу, возникшие или оставшиеся у Группы, признаются в качестве отдельного актива или обязательства.

Финансовые активы и обязательства взаимозачитываются и представляются в консолидированном отчете о финансовом положении в нетто-величине только тогда, когда Группа имеет юридически исполнимое право на их взаимозачет и намерена либо произвести расчеты по ним на нетто-основе, либо реализовать актив и погасить обязательство одновременно.

Группа классифицирует производные финансовые активы в следующие категории: займы и дебиторская задолженность, а также финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

Займы и дебиторская задолженность

Займы и дебиторская задолженность представляют собой не котированные на активном рынке финансовые активы, предусматривающие получение фиксированных или поддающихся определению платежей. Такие активы первоначально признаются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся к осуществлению сделки затрат. После первоначального признания займы и дебиторская задолженность оцениваются по амортизированной стоимости, которая рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента, за вычетом убытков от их обесценения. К займам и дебиторской задолженности относятся следующие классы финансовых активов: торговая и прочая дебиторская задолженность, векселя, денежные средства и их эквиваленты.

К денежным средствам и их эквивалентам относятся денежные средства в кассе и банковские депозиты до востребования, первоначальный срок погашения которых составляет три месяца или меньше.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, представляют собой производные финансовые активы, которые намеренно были определены в указанную

категорию, или которые не были классифицированы ни в одну из вышеперечисленных категорий. При первоначальном признании такие активы оцениваются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся к осуществлению сделки затрат. После первоначального признания они оцениваются по справедливой стоимости, изменения которой, отличные от убытков от обесценения (Примечание 3 (h), (i)), признаются в составе прочего совокупного дохода и представляются в составе капитала по счету резерва изменений справедливой стоимости. В момент прекращения признания инвестиции или при ее обесценении сумма общей прибыли или убытка, накопленная в составе прочего совокупного дохода, реклассифицируется в состав прибыли или убытка за период.

(ii) Непроизводные финансовые обязательства

Группа осуществляет первоначальное признание долговых ценных бумаг на дату их возникновения. Все остальные финансовые обязательства первоначально признаются на дату заключения сделки, в результате которой Группа становится стороной по договору, который представляет собой финансовый инструмент.

Группа прекращает признание финансового обязательства в тот момент, когда прекращаются или аннулируются ее обязанности по соответствующему договору или истекает срок их действия. Группа классифицирует производные финансовые обязательства в категорию прочих финансовых обязательств. Такие финансовые обязательства при первоначальном признании оцениваются по справедливой стоимости, за вычетом непосредственно относящихся к осуществлению сделки затрат. После первоначального признания эти финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

Прочие финансовые обязательства представляют собой займы и кредиты, а также торговую и прочую кредиторскую задолженность.

(c) Уставный капитал

Обыкновенные акции классифицируются в категорию капитала. Дополнительные затраты, непосредственно связанные с выпуском обыкновенных акций и опционов на акции, отражаются как вычет из величины капитала без учета налогового эффекта.

(d) Основные средства

(i) Признание и оценка

Объекты основных средств отражаются по фактической стоимости за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения. В фактическую стоимость включаются все затраты, непосредственно связанные с приобретением соответствующего актива. В фактическую стоимость активов,

возведенных собственными силами, включаются затраты на материалы, прямые затраты на оплату труда, все другие затраты непосредственно связанные с приведением активов в рабочее состояние для использования их по назначению, затраты на демонтаж и перемещение активов и восстановление занимаемого ими участка и капитализированные затраты по займам. Затраты на приобретение программного обеспечения, неразрывно связанного с функциональным назначением соответствующего оборудования, капитализируется в стоимости такого оборудования.

Когда объект основных средств состоит из отдельных компонентов, имеющих разный срок полезного использования, каждый из них учитывается как отдельный объект (значительный компонент) основных средств.

Прибыль или убыток от выбытия объекта основных средств признается в нетто-величине по строке «операционные расходы» или «прочие операционные доходы» в составе прибыли или убытка.

(ii) Последующие затраты

Затраты, связанные с заменой значительного компонента объекта основных средств увеличивают балансовую стоимость этого объекта в случае, если вероятно, что Группа получит будущие экономические выгоды, связанные с указанным компонентом, и ее стоимость можно надежно оценить. Балансовая стоимость замененного компонента списывается. Затраты на повседневное обслуживание объектов основных средств признаются в составе прибыли или убытка за период в момент возникновения.

(iii) Амортизация

Объекты основных средств амортизируются начиная с даты, когда они были установлены и готовы к использованию, или, в случае активов, возведенных собственными силами, с даты, когда такое основное средство было построено и готово к использованию. Амортизация рассчитывается исходя из фактической стоимости актива за вычетом его остаточной стоимости. Значительные компоненты актива рассматриваются по отдельности, и если срок полезного использования компонента отличается от срока, определенного для остальной части этого актива, то такой компонент амортизируется отдельно.

Каждый значительный компонент объекта основных средств амортизируется линейным методом на протяжении ожидаемого срока его полезного использования, поскольку именно такой метод наиболее точно отражает особенности ожидаемого потребления будущих экономических выгод, заключенных в активе, и амортизационные отчисления отражаются в составе прибыли или убытка за период. Арендванные активы амортизируются на протяжении наименьшего из

двух сроков: срока аренды и срока полезного использования активов, за исключением случаев, когда у Группы имеется обоснованная уверенность в том, что к ней перейдет право собственности на соответствующие активы в конце срока их аренды. Земельные участки не амортизируются.

Ожидаемые сроки полезного использования основных средств в отчетном и сравнительном периодах были следующими:

Категория основных средств	Срок полезного использования (в годах)
Производственные здания	5-60
Сети линий электропередач	4-70
Оборудование для трансформации электроэнергии	5-40
Прочее	1-50

Методы амортизации, ожидаемые сроки полезного использования и остаточная стоимость основных средств анализируются по состоянию на каждую дату окончания финансового года и корректируются в случае необходимости.

(e) Нематериальные активы

(i) Первоначальное признание

Нематериальные активы, приобретенные Группой и имеющие конечный срок полезного использования, отражаются по фактической стоимости за вычетом накопленных сумм амортизации и убытков от обесценения.

(ii) Последующие затраты

Последующие затраты капитализируются в стоимости конкретного актива только в том случае, если они увеличивают будущие экономические выгоды, заключенные в данном активе. Все прочие затраты признаются в прибыли или убытке по мере возникновения.

(iii) Амортизация

Амортизационные отчисления рассчитываются на основе фактической стоимости актива или иной заменяющей ее величины за вычетом остаточной стоимости этого актива.

Амортизация начисляется с момента готовности нематериальных активов к использованию и признается в составе прибыли или убытка за период линейным способом на протяжении соответствующих сроков их полезного использования, поскольку именно такой метод наиболее точно отражает особенности ожидаемого потребления будущих экономических выгод, заключенных в соответствующих активах. Ожидаемые сроки полезного использования нематериальных активов были следующими:

Категория нематериальных активов	Срок полезного использования (в годах)
Программное обеспечение	3-15
Лицензии и сертификаты	3-5

Методы амортизации, ожидаемые сроки полезного использования и остаточная стоимость основных средств анализируются по состоянию на каждую отчетную дату и в случае необходимости пересматриваются.

(f) Арендованные активы

Договоры аренды, по условиям которых Группа принимает на себя по существу все риски и выгоды, связанные с правом собственности, классифицируются как договоры финансовой аренды. При первоначальном признании арендованный актив оценивается в сумме, равной наименьшей из его справедливой стоимости и приведенной (дисконтированной) стоимости минимальных арендных платежей. Впоследствии этот актив учитывается в соответствии с учетной политикой, применимой к активам подобного класса.

Прочие договоры аренды классифицируются как операционная аренда, и соответствующие арендованные активы не признаются в консолидированном отчете о финансовом положении Группы.

(g) Запасы

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин: себестоимости и чистой стоимости возможной продажи. Себестоимость запасов определяется по методу средневзвешенной стоимости, и в нее включаются затраты на приобретение запасов, доставку до их настоящего местоположения и приведения их в соответствующее состояние. Чистая стоимость возможной продажи представляет собой предполагаемую (расчетную) цену продажи объекта запасов в ходе обычной хозяйственной деятельности предприятия, за вычетом расчетных затрат на завершение выполнения работ по этому объекту и его продаже.

(h) Обесценение

(i) Непроизводные финансовые активы

По состоянию на каждую отчетную дату финансовый актив оценивается на предмет наличия объективных свидетельств его возможного обесценения. Финансовый актив является обесценившимся, если существуют объективные свидетельства того, что после первоначального признания актива произошло событие, повлекшее убыток, и что это событие оказало негативное влияние на ожидаемую вели-

чину будущих потоков денежных средств от данного актива, величину которых можно надежно рассчитать.

К объективным свидетельствам обесценения финансовых активов (включая долевыми ценные бумаги) могут относиться неплатежи или иное невыполнение должниками своих обязанностей, реструктуризация задолженности перед Группой на условиях, которые в ином случае Группой даже не рассматривались бы, признаки возможного банкротства должника или эмитента, исчезновение активного рынка для какой-либо ценной бумаги. Кроме того, применительно к инвестиции в долевыми ценные бумаги, объективным свидетельством обесценения такой инвестиции является значительное или продолжительное снижение ее справедливой стоимости ниже ее фактической стоимости.

В отношении финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости, сумма убытка от обесценения рассчитывается как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых будущих потоков денежных средств, дисконтированных по первоначальной эффективной ставке процента этого актива. Убытки признаются в составе прибыли или убытка за период и отражаются на счете оценочного резерва, величина которого вычитается из стоимости дебиторской задолженности. Проценты на обесценившийся актив продолжают начисляться через отражение «высвобождения дисконта». В случае наступления какого-либо последующего события, которое приводит к уменьшению величины убытка от обесценения, восстановленная сумма, ранее отнесенная на убыток от обесценения, отражается в составе прибыли или убытка за период.

Убытки от обесценения финансовых активов, классифицированных в категорию имеющихся в наличии для продажи, признаются посредством реклассификации в состав прибыли или убытка за период суммы убытков, накопленных в резерве изменений справедливой стоимости в составе капитала. Сумма накопленного убытка от обесценения, исключенного из капитала и признанного в составе прибыли или убытка представляет собой совокупность стоимости приобретения соответствующего актива, за вычетом выплат основной суммы, начисленной амортизации и его текущей справедливой стоимости, всех убытков от обесценения, ранее признанных в составе прибыли или убытка за период. Изменения величины начисленных резервов под обесценение, вызванные изменением временной стоимости, отражаются как элемент процентных доходов.

Любое последующее восстановление справедливой стоимости обесценившейся долевой ценной бумаги, классифицированной в категорию финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, признается в составе прочего совокупного дохода.

(ii) Нефинансовые активы

Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, отличных от запасов и отложенных налоговых активов, анализируется на каждую отчетную дату для выявления признаков их возможного обесценения. При наличии таких признаков рассчитывается возмещаемая величина соответствующего актива. Убыток от обесценения признается в том случае, если балансовая стоимость актива или соответствующей единицы, генерирующей денежные потоки (ЕГДП), превышает его возмещаемую стоимость.

Возмещаемая величина актива или ЕГДП представляет собой наибольшую из двух величин: ценности использования этого актива (этой единицы) и его (ее) справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. При расчете ценности использования, ожидаемые в будущем потоки денежных средств дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием доналоговой ставки дисконтирования, отражающей текущую рыночную оценку влияния изменения стоимости денег с течением времени и риски, специфичные для данного актива или ЕГДП. Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы, которые не могут быть проверены по отдельности, объединяются в наименьшую группу, в рамках которой генерируется приток денежных средств в результате продолжающегося использования соответствующих активов, и этот приток по большей части не зависит от притока денежных средств, генерируемого другими активами или ЕГДП.

Общие (корпоративные) активы Группы не генерируют независимые потоки денежных средств и используются более чем одной ЕГДП. Стоимость корпоративных активов распределяется между ЕГДП на какой-либо разумной и последовательной основе и его проверка на предмет обесценения осуществляется в рамках тестирования той ЕГДП, на которую был распределен соответствующий корпоративный актив.

Убытки от обесценения признаются в составе прибыли или убытка за период. Убытки от обесценения ЕГДП относятся на пропорциональной основе на уменьшение балансовой стоимости активов в составе соответствующей ЕГДП.

На каждую отчетную дату проводится анализ убытка от обесценения, признанного в одном из прошлых периодов, с целью выявления признаков того, что величину этого убытка следует уменьшить или что его более не следует признавать. Суммы, списанные на убытки от обесценения, восстанавливаются в том случае, если изменяются факторы оценки, использованные при расчете соответствующей возмещаемой величины. Убыток от обесценения восстанавливается только в пределах суммы, позволяющей восстановить стоимость активов до их балансовой стоимости, в которой они отражались бы (за вычетом накопленных сумм амортизации), если бы не был признан убыток от обесценения.

(i) Вознаграждения работникам

(i) Планы с установленными взносами

Планом с установленными взносами считается план выплаты вознаграждений работникам по окончании трудовых отношений с ними, по условиям которого предприятие осуществляет фиксированные взносы в отдельный фонд и при этом он не несет никаких дополнительных обязательств (ни правовых, ни конструктивных) по выплате дополнительных сумм. Обязательства по осуществлению взносов в фонды, через которые реализуются пенсионные планы с установленными взносами, в том числе в Государственный пенсионный фонд РФ, признаются в качестве расходов по вознаграждениям работникам в составе прибыли или убытка за те периоды, в которых работники оказывали соответствующие услуги в рамках трудовых договоров. Суммы взносов, уплаченные авансом, признаются как актив в тех случаях, когда предприятие имеет право на возмещение уплаченных им взносов или на снижение размера будущих платежей по взносам.

(ii) Планы с установленными выплатами

План с установленными выплатами представляет собой план выплаты вознаграждений работникам по окончании трудовых отношений с ними, отличный от плана с установленными взносами. Нетто-величина обязательства Группы в отношении планов с установленными выплатами рассчитывается отдельно по каждому плану путем оценки сумм будущих выплат, право на которые работники заработали в текущем и прошлом периодах. Определенные таким образом суммы выплат дисконтируются до их приведенной стоимости, из которой вычитаются все непризнанные суммы, относящиеся к трудозатратам прошлых периодов и актуарным прибылям и убыткам. Ставка дисконтирования представляет собой норму прибыли на конец года по государственным облигациям, сроки погашения которых практически совпадают со сроками погашения обязательств Группы, и которые номинированы в той же валюте, что и предполагаемые выплаты. Расчет производится ежегодно квалифицируемым актуарием с использованием метода прогнозируемой условной единицы накопления будущих выплат.

При увеличении будущих вознаграждений работникам, сумма их прироста в части, относящейся к трудовой деятельности работников за прошлые периоды, признается в составе прибыли или убытка за период равномерно на протяжении всего периода до того момента, когда право на получение будущих вознаграждений становится безусловным. Если право на получение увеличенных сумм будущих вознаграждений уже заработано, то соответствующий расход признается в составе прибыли или убытка за период сразу в полной сумме.

Группа признает актуарные прибыли и убытки в составе прибыли или убытка за период в отчетном периоде в преде-

лах 10-процентного коридора от обязательств по плану с установленными выплатами.

Группа признает прибыли и убытки от сокращения или погашения обязательств по плану с установленными выплатами в тот момент, когда происходит такое сокращение или погашение. Прибыль или убыток от сокращения обязательств включает в себя любое последующее изменение текущей стоимости обязательств по плану с установленными выплатами, а также все связанные с этим актуарные прибыли и убытки, которые не были признаны ранее, и непризнанную часть стоимости услуг (трудозатрат) прошлых периодов.

(iii) Прочие долгосрочные вознаграждения работникам

Нетто-величина обязательства Группы в отношении долгосрочных вознаграждений работникам, отличных от выплат по пенсионному плану, представляет собой сумму будущих вознаграждений, право на которые персонал заработал в текущем и прошлых периодах. Эти будущие вознаграждения дисконтируются с целью определения их приведенной величины. Ставка дисконтирования представляет собой норму прибыли на отчетную дату по государственным облигациям, сроки погашения которых практически совпадают со сроками погашения обязательств Группы на отчетную дату и которые выражены в той же валюте, в какой предполагается выплачивать соответствующие вознаграждения. Расчеты производятся с использованием метода прогнозируемой условной единицы накопления будущих выплат. Любые актуарные прибыли или убытки признаются в составе прибыли или убытка за тот период, в котором они возникают.

(iv) Краткосрочные вознаграждения

При определении величины обязательства в отношении краткосрочных вознаграждений работникам дисконтирование не применяется и соответствующие расходы признаются по мере выполнения работниками своих трудовых обязанностей.

В отношении сумм, ожидаемых к выплате в рамках краткосрочного плана выплаты премиальных, признается обязательство, если у Группы есть действующее правовое или конструктивное обязательство по выплате соответствующей суммы, возникшее в результате осуществления работником своей трудовой деятельности в прошлом, и величину этого обязательства можно надежно оценить.

(j) Резервы

Резерв признается в том случае, если в результате прошлого события у Группы возникло правовое обязательство или обязательство, обусловленное сложившейся практикой, величину которого можно надежно оценить, и вероятен отток экономических выгод для урегулирования данного обязательства. Величина резерва определяется путем дисконтирования ожидаемых потоков денежных средств по доналоговой став-

ке, которая отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег и рисков, присущих данному обязательству. Суммы, отражающие амортизацию дисконта, признаются в качестве финансовых расходов.

(k) Выручка

(i) Передача электроэнергии

Выручка от передачи электроэнергии признается в составе прибыли или убытка по факту оказания услуг, на основании актов выполненных работ об объеме оказанных услуг по передаче электрической энергии согласно заключенным договорам. Акт составляется на основании ежемесячной Сводной ведомости электропотребления (в натуральных измерителях) в разрезе потребителей. Тарифы на услуги по передаче электроэнергии утверждаются Федеральной службой по тарифам Российской Федерации и региональными энергетическими комиссиями субъектов Российской Федерации, в которых Группа осуществляет свою деятельность.

(ii) Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям

Выручка от предоставления услуг по технологическому присоединению представляет собой невозмещаемую комиссию за присоединение потребителей к электрическим сетям. Условия и суммы вознаграждения не зависят от выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии и согласовываются по отдельности. Тарифы на присоединение клиентов к электрическим сетям утверждаются Федеральной службой по тарифам России и Региональной энергетической комиссией каждого субъекта, в котором функционирует Группа.

Признание выручки производится в момент начала подачи электроэнергии и технологического присоединения клиента к электрическим сетям. Для контрактов, в которых предусматривается поэтапное оказание услуг по технологическому присоединению, выручка признается пропорционально стадии завершенности работ.

(iii) Прочие услуги

Выручка от предоставления услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию, а также выручка от прочих продаж признается после завершения оказания услуг или на момент перехода к покупателю существенных рисков и выгод, вытекающих из права собственности на реализуемую продукцию.

(l) Государственные субсидии

Государственные субсидии, которые являются компенсацией низких тарифов Группы на электричество, признаются в составе прибыли или убытка в аналогичные периоды, в которых соответствующий доход был получен.

(m) Прочие расходы

(i) Арендные платежи

Платежи по договорам операционной аренды признаются в составе прибыли или убытка равномерно на всем протяжении срока действия аренды. Сумма полученных льгот является неотъемлемой частью общей величины расходов по аренде на протяжении всего срока действия аренды.

Минимальные арендные платежи по договорам финансовой аренды разделяются на две составляющие: финансовый расход и погашение обязательства по аренде. Финансовые расходы распределяются по периодам в течение срока действия аренды таким образом, чтобы ставка, по которой начисляются проценты на оставшуюся часть арендных обязательств, была постоянной.

(n) Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы включают процентные доходы по инвестициям (в том числе по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи), дивидендный доход, доходы от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, скидки по финансовым инструментам. Процентный доход отражается в составе прибыли или убытка за период по мере начисления по методу эффективной ставки процента. Дивидендный доход признается в составе прибыли или убытка в тот момент, когда у Группы появляется право на получение соответствующего платежа.

Финансовые расходы включают процентные расходы по заемным средствам, расходы по финансовой аренде, суммы, отражающие высвобождение дисконта по резервам и убытки от обесценения финансовых активов, отличных от торговой и прочей дебиторской задолженности. Все затраты, связанные с привлечением заемных средств, признаются в составе прибыли или убытка за период с использованием метода эффективной ставки процента, за исключением затрат, относящихся к квалифицируемым активам, которые включаются в стоимость этих активов.

(o) Налог на прибыль

Расход по налогу на прибыль включает в себя налог на прибыль текущего периода и отложенный налог. Текущий и отложенный налоги на прибыль отражаются в составе прибыли или убытка за период за исключением той их части, которая относится к операциям, признаваемым непосредственно в составе капитала или в составе прочего совокупного дохода.

Текущий налог на прибыль представляет собой сумму налога, которая, как ожидается, будет уплачена или возмещена в отношении налогооблагаемой прибыли или налогового убытка за год и которая рассчитана на основе налоговых ставок, действующих или по существу действующих по со-

стоянию на отчетную дату, а также корректировки по налогу на прибыль прошлых лет.

Отложенный налог признается в отношении временных разниц, возникающих между балансовой стоимостью активов и обязательств, определяемой для целей их отражения в финансовой отчетности, и их налоговой базой. Отложенный налог не признается в отношении:

- временных разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств в результате осуществления сделки, не являющейся сделкой по объединению бизнеса и не влияющей ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- временных разниц, относящихся к инвестициям в дочерние предприятия, если существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут реализованы в обозримом будущем;
- налогооблагаемых временных разниц возникающих при первоначальном признании гудвила.

Величина отложенного налога определяется исходя из налоговых ставок, которые будут применяться в будущем, в момент восстановления временных разниц, основываясь на действующих или по существу введенных в действие законах по состоянию на отчетную дату.

При определении величины текущего и отложенного налога на прибыль Группа учитывает влияние неопределенных налоговых позиций и возможность доначисления налогов и начисления штрафов и пеней за несвоевременную уплату налога. Основываясь на результатах своей оценки целого ряда факторов, а также на трактовке российского налогового законодательства и опыте прошлых лет, руководство Группы полагает, что обязательства по уплате налогов за все налоговые периоды, за которые налоговые органы имеют право проверить полноту расчетов с бюджетом, отражены в полном объеме. Данная оценка основана на расчетных оценках и допущениях и может предусматривать формирование ряда профессиональных суждений относительно влияния будущих событий. С течением времени в распоряжение Группы может поступать новая информация, в связи с чем у Группы может возникнуть необходимость изменить свои суждения относительно адекватности существующих обязательств по уплате налогов. Подобные изменения величины обязательств по уплате налогов повлияют на сумму налога за период, в котором данные суждения изменились.

Отложенные налоговые активы и обязательства взаимозачитываются в том случае, если имеется юридически закрепленное право проводить зачет текущих налоговых активов против текущих налоговых обязательств и эти активы и обязательства относятся к налогам на прибыль, взимаемым одним и тем же налоговым органом с одного и того же налогооблагаемого предприятия, либо с разных налогооблагаемых

предприятий, но эти предприятия намерены урегулировать текущие налоговые обязательства и активы на нетто-основе или реализация налоговых активов этих предприятий будет осуществлена одновременно с погашением их налоговых обязательств.

В соответствии с требованиями налогового законодательства Российской Федерации компания Группы не может зачитывать свои налоговые убытки и активы по текущему налогу на прибыль против налоговых прибылей и обязательств по текущему налогу на прибыль других компаний Группы. Кроме того, налоговая база определяется по каждому основному виду деятельности Группы в отдельности и поэтому налоговые убытки и налогооблагаемая прибыль по разным видам деятельности взаимозачету не подлежат.

Отложенный налоговый актив признается в отношении неиспользованных налоговых убытков, налоговых кредитов и вычитаемых временных разниц только в той мере, в какой вероятно получение налогооблагаемой прибыли, за счет которой они могут быть реализованы. Величина отложенных налоговых активов анализируется по состоянию на каждую отчетную дату и уменьшается в той мере, в которой реализация налоговых выгод не является вероятной.

(p) Прибыль на акцию

Группа представляет показатель базовой прибыли на акцию в отношении своих обыкновенных акций. Базовая прибыль на акцию рассчитывается как частное от деления прибыли или убытка, причитающихся владельцам обыкновенных акций Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

(q) Сегментная отчетность

Операционный сегмент представляет собой компонент Группы, ведущий коммерческую деятельность, в результате которой может быть заработана выручка и понесены расходы, включая выручку и расходы по операциям с другими компонентами Группы. Операционные результаты всех операционных сегментов регулярно анализируются органом, ответственным за принятие оперативных решений (Правлением), с целью принятия решений о распределении ресурсов между сегментами и оценки их финансовых результатов.

Предоставляемые Правлению результаты сегмента включают статьи, которые относятся к этому сегменту непосредственно, а также статьи, которые могут быть отнесены к нему на основе какой-либо обоснованной базы распределения. Нераспределенные статьи включают в себя главным образом доходы, активы и обязательства исполнительного аппарата Компании.

(r) Связанные стороны

Поскольку Группа является предприятием, аффилированным с государством, она применяет исключение в отношении раскрытия информации об операциях с компаниями, которые являются связанными сторонами, так как у Правительства Российской Федерации есть контроль, совместный контроль или значительное влияние.

В качестве количественных характеристик операций со связанными сторонами Группа раскрывает долю выручки от компаний, аффилированных с государством, а также долю ключевых закупок у таких компаний.

(s) Новые стандарты и разъяснения, еще не принятые к использованию

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснений еще не вступили в силу по состоянию на 31 декабря 2012 года и их требования не учитывались при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности. Следующие из указанных стандартов и разъяснений могут оказать потенциальное влияние на деятельность Группы. Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу.

Группа не проводила анализ влияния, которое может оказать применение новых стандартов на ее финансовое положение или результаты деятельности.

- МСФО (IAS) 19 «*Вознаграждения работникам*» (в редакции 2011 года). В действующий стандарт внесен ряд существенных изменений. Во-первых, отменен метод «коридора», в связи с чем все изменения текущей (дисконтированной) стоимости обязательства по плану с установленными выплатами и справедливой стоимости активов плана будут признаваться незамедлительно по мере их возникновения. Во-вторых, внесенные изменения отменяют существующую в настоящее время возможность признавать все изменения величины обязательства по плану с установленными выплатами и активов плана в составе прибыли или убытка за период. В-третьих, ожидаемая доходность активов плана, признаваемая в составе прибыли или убытка за период, будет рассчитываться по ставке, использовавшейся для дисконтирования обязательства по плану с установленными выплатами. Действие измененного стандарта распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся 1 января 2013 года или после этой даты; допускается его досрочное применение. Предусмотрен ретроспективный порядок применения измененного стандарта.
- МСФО (IFRS) 9 «*Финансовые инструменты*» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся 1 января 2015 года или после этой даты. Новый стандарт

будет публиковаться частями и в конечном итоге заменит собой МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». Первая часть МСФО (IFRS) 9 была опубликована в ноябре 2009 года и касается вопросов классификации и оценки финансовых активов. Вторая часть, касающаяся вопросов классификации и оценки финансовых обязательств, была опубликована в октябре 2010 года. Ожидается, что остальные части стандарта будут публиковаться в течение 2013 года. Руководство Группы признает тот факт, что новый стандарт существенным образом меняет порядок учета финансовых инструментов и, скорее всего, окажет значительное влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы. Влияние данных изменений будет анализироваться по мере осуществления указанного проекта и опубликования следующих частей стандарта. Группа не рассматривает возможность досрочного применения стандарта. Данный стандарт не был принят к применению на территории Российской Федерации.

- МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» вступит в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или позднее. Новый стандарт заменяет собой МСФО (IAS) 27 (ред. 2008 г.) «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» и ПКР-12 «Консолидация предприятия специального назначения». Стандарт МСФО (IFRS) 10 предусматривает применение единой модели контроля, в том числе к предприятиям, которые в настоящее время относятся к сфере действия ПКР-12 «Консолидация — предприятия специального назначения». В рамках новой трехступенчатой модели контроля считается, что инвестор контролирует объект инвестирования в том случае, если он подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода через свои полномочия, а также имеется связь между полномочиями и доходом. Процедуры консолидации остались теми же, что и в МСФО (IAS) 27 (ред. 2008 г.). В тех случаях, когда переход на МСФО (IFRS) 10 не приводит к изменению выводов в отношении того, подлежит ли объект инвестиций консолидации или не подлежит, никаких корректировок в учете при первоначальном применении этого стандарта не требуется. Когда же переход на МСФО (IFRS) 10 приводит к изменению выводов в отношении того, подлежит ли объект инвестиций консолидации или не подлежит, применение нового стандарта может быть полностью ретроспективным, т.е.

может применяться с даты получения или потери контроля, или же, в случае практической неосуществимости такого подхода, ограниченно ретроспективным, т.е. может применяться с начала самого раннего из периодов, в отношении которого такое применение осуществимо, в том числе с начала отчетного периода.

- IFRS 12 «Раскрытие информации об участии в других предприятиях» вступит в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или позднее. Новый стандарт содержит требования в части раскрытия информации предприятиями, имеющими доли участия в дочерних, совместных, ассоциированных и неконсолидируемых структурированных предприятиях. Участие определяется широко как предусмотренное или не предусмотренное договором участие, которое подвергает предприятие риску, связанному с переменным доходом, зависящим от результатов деятельности другого предприятия. Расширенные и новые требования по раскрытию информации нацелены на то, чтобы пользователи финансовой отчетности предприятия имели возможность на основе этой информации оценить характер рисков, связанных с участием этого предприятия в других предприятиях, а также влияние, которое такое участие оказывает на финансовое положение, финансовые результаты деятельности предприятия и его потоки денежных средств.
- МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся 1 января 2013 года или после этой даты. Новый стандарт призван обеспечить единый источник регламентирования правил оценки справедливой стоимости, которые в настоящее время содержатся в разных МСФО. В нем приводится доработанное определение справедливой стоимости, устанавливаются принципы оценки справедливой стоимости и перечислены требования к раскрытию информации для целей оценки справедливой стоимости. МСФО (IFRS) 13 не вводит новых требований к оценке активов и обязательств по справедливой стоимости и не отменяет исключений из правил оценки справедливой стоимости, вызванных практическими соображениями, которые в настоящее время предусматриваются отдельными стандартами. Стандарт применяется перспективно, при этом допускается его досрочное применение. Предприятия не обязаны раскрывать сравнительную информацию за периоды до даты первого применения стандарта.

■ Поправки к IAS 32 «*Финансовые инструменты: представление информации*» — «*Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств*» не устанавливают новые правила для осуществления взаимозачета финансовых активов и обязательств, а уточняют критерии взаимозачета для того, чтобы устранить противоречия при их применении. Поправки устанавливают, что предприятие на настоящий момент имеет юридически закрепленное право производить взаимозачет, если данное право не зависит от будущих событий и является действительным как в ходе обычной деятельности,

так и в случае неисполнения обязательств (дефолта), неплатежеспособности или банкротства предприятия и всех его контрагентов.

■ Различные «*Усовершенствования к МСФО*» рассматривались применительно к каждому затрагиваемому стандарту по отдельности. Все изменения, касающиеся вопросов представления, признания или оценки, вступают в силу не ранее 1 января 2013 года. Руководство еще не проанализировало возможного влияния указанных усовершенствований на финансовое положение или результаты деятельности Группы.

4. Дочерние предприятия

Консолидированная финансовая отчетность Группы включает Компанию и ее дочерние предприятия:

Наименование дочернего предприятия	Основная деятельность	Доля владения, %	
		31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.
ОАО «Волгоградсетъремонт»	Ремонт и обслуживание	100	100
ОАО «Предприятие сельского хозяйства им. А.А. Гречко»	Сельское хозяйство	100	100
ОАО «Предприятие сельского хозяйства «Соколовское»	Сельское хозяйство	100	100
ОАО «База отдыха «Энергетик»	Оздоровительные услуги	100	100
ОАО «Энергосервисная компания Юга»	Ремонт и обслуживание	100	100
ОАО «Астраханьэлектросетъремонт»	Ремонт и обслуживание	—	100

В ноябре 2012 года ОАО «Астраханьэлектросетъремонт» прекратило свою деятельность. Чистая прибыль, полученная этим дочерним предприятием в 2012 году с начала года до даты его ликвидации, составила 2 920 тыс. руб.

5. Определение справедливой стоимости

Во многих случаях положения учетной политики Группы и правила раскрытия информации требуют определения справедливой стоимости активов и обязательств. Справедливая стоимость определялась для целей оценки и раскрытия информации с использованием указанных ниже методов. Где это применимо, дополнительная информация о допущениях, сделанных в процессе определения справедливой стоимости актива или обязательства, раскрывается в примечаниях, относящихся к данному активу или обязательству.

Инвестиции в долевые ценные бумаги

Справедливая стоимость финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, определяется на основе соответствующих котировок цены покупателя на момент закрытия по состоянию на отчетную дату.

Торговая и прочая дебиторская задолженность

Справедливая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности определяется как приведенная стоимость будущих потоков денежных средств, дисконтированных по рыночной ставке процента на отчетную дату. Данная справедливая стоимость определяется для целей раскрытия информации.

Непроизводные финансовые обязательства

Справедливая стоимость, определяемая для целей раскрытия информации, рассчитывается на основе оценки приведенной стоимости будущих потоков денежных средств по основной сумме и процентам, дисконтированных по рыночной ставке процента на отчетную дату. Применительно к договорам финансовой аренды рыночная ставка процента определяется исходя из ставок по аналогичным договорам аренды.

6. Операционные сегменты

Группа выделила четыре отчетных сегмента — филиалы Компании, описанные ниже, которые представляют собой стратегические бизнес-единицы Группы. Эти стратегические бизнес-единицы оказывают сходные услуги по передаче электроэнергии и технологическому присоединению к электрическим сетям, но управление ими осуществляется раздельно. Внутренние управленческие отчеты по каждой из стратегических бизнес-единиц анализируются Правлением, которое является ответственным органом Группы по принятию операционных решений.

Категория «Прочие» включает операции дочерних предприятий Компании и «Кубаньэнерго». Данные операции не соответствуют количественным критериям для выделения их в отчетные сегменты ни в 2012, ни в 2011 годах.

Нераспределенные показатели включают в себя общие показатели исполнительного аппарата Компании, который не является операционным сегментом в соответствии с МСФО (IFRS) 8.

Далее представлена информация о результатах каждого из отчетных сегментов. Финансовые результаты деятельности оцениваются на основе показателя прибыли до налогообложения сегмента, отраженной во внутренней управленческой отчетности, которая анализируется Правлением.

Отчеты по сегментам основываются на информации, подготовленной в соответствии с российскими принципами бухгалтерского учета, и которая значительно отличается от консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО. Сверка показателей, предоставляемых на рассмотрение Правлению, с аналогичными показателями данной консолидированной финансовой отчетности включает реклассификации и корректировки, которые необходимы для того, чтобы финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с МСФО.

Капитальные затраты сегмента представляют собой полную сумму затрат на приобретение основных средств за отчетный год.

Информация об отчетных сегментах по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2012 года

	Передача электроэнергии				Прочие	Итого
	«Астраханьэнерго»	«Волгоградэнерго»	«Калмэнерго»	«Ростовэнерго»		
Передача электроэнергии	3519301	7905095	579238	9359010	—	21362644
Технологическое присоединение к электрическим сетям	310887	13563	929567	699605	—	1953622
Прочая выручка	20058	32696	14102	45225	99216	230500
Итого выручка отчетного сегмента от внешних покупателей	3850246	7951354	1522907	10103840	99216	23527563
Выручка от продаж между сегментами	—	669	—	112	18422	19203
Итого выручка отчетного сегмента	3850246	7952023	1522907	10103952	117638	23546766
Операционная прибыль/(убыток) отчетного сегмента	710383	1636837	497826	(440960)	(26679)	2377407
Финансовые доходы	—	—	—	1	275	276
Финансовые расходы	(221096)	(564756)	(171096)	(663327)	(1949)	(1622224)
Прибыль/(убыток) отчетного сегмента до налогообложения	8611	477433	246093	(1743131)	(35255)	(1046249)
Амортизация	347418	541806	79651	1398335	16407	2383617
Активы отчетного сегмента	5530473	12929785	3370403	18527998	420617	40779276
В том числе основные средства	4644508	6963697	2499019	16856496	323963	31287683
Обязательства отчетного сегмента	1237087	3098254	658302	5469192	139249	10602084
Капитальные затраты	683362	680648	1341987	2444549	3935	5154481

Информация об отчетных сегментах по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2011 года

	Передача электроэнергии				Прочие	Итого
	«Астраханьэнерго»	«Волгоградэнерго»	«Калмэнерго»	«Ростовэнерго»		
Передача электроэнергии	3 688 036	7 709 694	596 437	10 693 937	—	22 688 104
Технологическое присоединение к электрическим сетям	84 427	12 258	1 127 545	239 710	—	1 463 940
Прочая выручка	21 833	77 105	12 844	53 343	115 202	280 327
Итого выручка отчетного сегмента от внешних покупателей	3 794 296	7 799 057	1 736 826	10 986 990	115 202	24 432 371
Выручка от продаж между сегментами	—	938	—	—	20 551	21 489
Итого выручка отчетного сегмента	3 794 296	7 799 995	1 736 826	10 986 990	135 753	24 453 860
Операционная прибыль/(убыток) отчетного сегмента	860 446	1 518 556	975 006	920 697	(22 066)	4 252 639
Финансовые доходы	—	—	—	690	—	690
Финансовые расходы	(232 787)	(654 353)	(147 773)	(457 061)	—	(1 491 974)
Прибыль/(убыток) отчетного сегмента до налогообложения	346 757	598 476	807 186	(404 514)	(39 243)	1 308 662
Амортизация	311 461	545 185	71 028	1 260 936	16 866	2 205 476
Активы отчетного сегмента	5 332 796	12 918 155	2 830 877	17 645 747	495 004	39 222 579
В том числе основные средства	4 217 445	6 853 802	1 731 795	15 750 650	375 158	28 928 850
Обязательства отчетного сегмента	1 097 622	2 277 907	797 990	4 172 496	152 708	8 498 723
Капитальные затраты	865 625	346 278	614 359	2 437 728	37 620	4 301 610

Сверка, увязывающая показатели отчетных сегментов по выручке, прибыли (убытку) до налогообложения, активам и обязательствам

Сверка, увязывающая показатели выручки отчетных сегментов:

	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Выручка отчетных сегментов	23 546 766	24 453 860
Исключение выручки от продаж между сегментами	(19 203)	(21 489)
Корректировка выручки от передачи электроэнергии	(252 905)	(786 207)
Корректировка выручки от технологического присоединения к электрическим сетям	941 073	(540 489)
Реклассификация из прочих доходов	46 857	106 080
Корректировка по отражению выручки в соответствующем периоде	—	(29 167)
Прочие нераспределенные суммы	23 704	11 179
Консолидированная выручка	24 286 292	23 193 767

Приложение 4

Сверка, увязывающая показатели прибыли (убытка) до налогообложения отчетных сегментов:

	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года
(Убыток)/прибыль отчетных сегментов до налогообложения	(1 046 249)	1 308 662
Корректировка по финансовой аренде	70 488	2 522
Корректировка резерва под обесценение дебиторской задолженности	1 746 007	(835 009)
Корректировка амортизации основных средств	89 733	(90 424)
Убыток от обесценения основных средств	(90 012)	(86 400)
Признание обязательств по вознаграждениям работникам	445 867	(259 328)
Дисконтирование финансовых инструментов	2 930	(34 882)
Корректировка резерва по судебным искам	1 832 310	(436 383)
Корректировка выручки от передачи электроэнергии	(252 905)	(786 207)
Корректировка выручки от технологического присоединения к электрическим сетям	941 073	(540 489)
Корректировка по отражению выручки в соответствующем периоде	—	(29 167)
Корректировка по доходам и расходам прошлых лет	—	139 764
Прочие корректировки	5 154	46 201
Прочие нераспределенные суммы	(2 432 582)	(888 429)
Консолидированная прибыль/(убыток) до налогообложения	1 311 814	(2 489 569)

Сверка, увязывающая показатели активов отчетных сегментов:

	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Итого активы отчетных сегментов	40 779 276	39 222 579
Исключение межсегментных активов	(130 575)	(117 646)
Исключение инвестиций в дочерние компании	(341 432)	(350 451)
Корректировка остаточной стоимости основных средств	(6 946 274)	(6 929 518)
Признание финансовых активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам	53 972	56 953
Корректировка резерва под обесценение дебиторской задолженности	476 570	(2 269 828)
Корректировка отложенного налога	(197 535)	225 259
Корректировки по финансовой аренде	(60 863)	(102 081)
Корректировка торговой и прочей дебиторской задолженности	(2 014 514)	(1 439 636)
Резерв под обесценение запасов	(1 901)	(54 476)
Прочие корректировки	138 802	(115 328)
Прочие нераспределенные суммы	3 454 132	3 091 148
Консолидированная общая величина активов	35 209 658	31 216 975

Сверка, увязывающая показатели обязательств отчетных сегментов:

	31 декабря 2012 года	31 декабря 2011 года
Итого обязательства отчетных сегментов	10602084	8498723
Исключение межсегментных обязательств	(130575)	(117646)
Признание обязательств по вознаграждениям работникам	316002	764851
Начисление резерва под премии и неиспользованные отпуска	236364	234384
Корректировка по созданию резерва по судебным искам	(1131140)	964318
Корректировка авансов, полученных по технологическому присоединению	(388925)	637776
Корректировка отложенного налога	(213988)	(294866)
Обязательства по финансовой аренде	13985	43255
Прочие корректировки	(52381)	(50925)
Прочие нераспределенные суммы	21380512	16938626
Консолидированная общая величина обязательств	30631938	27618496

Выручка от операций с предприятиями, аффилированными с государством, представлена всеми сегментами Группы и раскрыта в Примечании 30.

За год, закончившийся 31 декабря 2012 года, у Группы было три основных покупателя — бытовые компании в трех регионах Российской Федерации с индивидуальными объемами продаж более 10 % общей выручки Группы. Сумма выручки за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, по данным покупателям составила 2 838 789 тыс. руб. («Астраханьэнерго»), 2 949 069 тыс. руб. («Волгоградэнерго») и 6 083 621 тыс. руб. («Ростовэнерго») (за год, закончившийся 31 декабря 2011 года: 2 826 648 тыс. руб. («Астраханьэнерго»), 3 106 030 тыс. руб. («Волгоградэнерго») и 6 698 731 тыс. руб. («Ростовэнерго»)).

7. Выручка и государственные субсидии

	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Передача электроэнергии	21 155 611	22 011 839
Технологическое присоединение к электрическим сетям	2 890 808	923 020
Арендная плата	48 488	61 456
Ремонтные услуги и техническое обслуживание	19 399	26 937
Прочая выручка	171 394	169 858
Итого выручка	24 285 700	23 193 110
Государственные субсидии	592	657
Итого	24 286 292	23 193 767

В 2012 году Группа не признала выручку от услуг по передаче электроэнергии бытовым компаниям в общей сумме на 571 105 тыс. руб. (в 2011 году: 680 135 тыс. руб.) в связи с неразрешенными разногласиями с данными контрагентами. В настоящее время эти разногласия рассматриваются в судебном порядке.

В 2012 году Группа признала выручку от услуг по передаче электроэнергии бытовым компаниям в общей сумме 307 154 тыс. руб. по разногласиям прошлых лет, разрешенным в пользу Группы.

Приложение 4

8. Операционные расходы

	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Передача электроэнергии	6 981 923	6 869 356
Расходы на персонал (Примечание 10)	5 312 435	5 661 270
Закупка электроэнергии для компенсации технологических потерь	4 302 783	4 218 994
Амортизация	2 597 632	2 561 259
Сырье и материалы	906 512	906 213
Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям	256 599	—
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	234 435	205 180
Аренда	202 252	210 137
Электрическая и тепловая энергия для собственных нужд	191 688	222 857
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	175 802	165 865
Услуги по управлению	158 887	158 884
Налоги, кроме налога на прибыль	128 945	131 728
Страхование	123 863	104 673
Убыток от обесценения основных средств	90 012	86 400
Телекоммуникационные и информационные услуги	77 701	74 201
Командировочные расходы	73 457	77 534
Услуги охраны	71 519	62 424
Государственные пошлины, штрафы и пени по налогам	66 536	50 761
Расходы на социальные нужды и благотворительность	38 770	23 779
Расходы на обучение	25 322	42 070
Убыток от выбытия основных средств	21 356	24 343
Транспортные расходы	14 780	14 570
Загрязнение окружающей среды	558	16 259
(Восстановление) начисление резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	(3 420)	1 766 077
(Восстановление) начисление резерва по судебным искам	(512 991)	749 504
Прочие расходы	273 460	272 489
	21 810 816	24 676 827

9. Прочие операционные расходы

	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Пени и штрафы	190 402	324 536
Списание торговой и прочей кредиторской задолженности	15 891	4 080
Прочие операционные доходы	104 337	74 466
	310 630	403 082

10. Расходы на персонал

	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Заработная плата, включая изменения резерва под премии и неиспользованные отпуска	4 285 696	3 950 130
Налоги с заработной платы	1 347 946	1 226 426
Расходы, относящиеся к планам с установленными выплатами (Примечание 24)	(420 502)	261 289
Расходы по прочим долгосрочным вознаграждениям работникам (Примечание 24)	(2 997)	(1 961)
Прочие расходы на персонал	102 292	225 386
	5 312 435	5 661 270

В 2012 году среднесписочная численность сотрудников (включая производственный и непроизводственный персонал) составила 14 215 человек (в 2011 году: 14 561 человек).

11. Финансовые доходы и расходы

	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Финансовые доходы		
Процентные доходы	18 693	13 681
Процентный доход по финансовым активам, связанным с обязательствами по вознаграждению работников	78	9 283
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	2 933	3 655
Доход от дивидендов по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи	10	31
Прочие доходы	3 183	—
	24 897	26 650
Финансовые расходы		
Процентные расходы	1 490 075	1 375 816
Процентный расход по обязательствам по финансовой аренде	9 111	21 279
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	3	38 538
Прочие расходы	—	608
	1 499 189	1 436 241

12. Налог на прибыль

	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Доход (расход) по текущему налогу на прибыль		
Отчетный год	(784)	(341 805)
Корректировки в отношении предшествующих лет	151 386	207 297
	150 602	(134 508)
(Расход) доход по отложенному налогу на прибыль		
Возникновение и восстановление временных разниц	(471 002)	494 089
	(471 002)	494 089
	(320 400)	359 581

Сверка эффективной ставки налога:

	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года	%	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года	%
Прибыль/(убыток) до налогообложения	1 311 814	100	(2 489 569)	(100)
Налог на прибыль, рассчитанный по действующей ставке налога	(262 363)	(20)	497 914	20
Влияние прибыли, облагаемой налогом по более низкой ставке	(3 810)	0	(5 066)	0
Не учитываемые для целей налогообложения расходы	(205 613)	(16)	(340 564)	(14)
Корректировки в отношении предшествующих лет	151 386	12	207 297	8
	(320 400)	(24)	359 581	14

Применимая налоговая ставка для Компании составляет 20 %, которая представляется собой ставку налога на прибыль российских компаний. Кроме дочерних компаний сельскохозяйственного профиля, налоговая ставка для которых установлена в размере 6 %.

Корректировки в отношении предшествующих лет за 2012 и 2011 годы в основном связаны с корректировкой выручки за 2008 и 2009 годы по судебным решениям.

13. Основные средства

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Трансформаторные подстанции	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Стоимость/условно-первоначальная стоимость						
Остаток на 1 января 2011 года	2230350	13656801	7151498	3034833	1824356	27897838
Поступления	117675	189143	184434	471551	3846983	4809786
Ввод в эксплуатацию	485193	384027	882816	365428	(2117464)	—
Выбытия	(19153)	(6298)	(10168)	(45896)	(37159)	(118674)
Сальдо на 31 декабря 2011 года	2814065	14223673	8208580	3825916	3516716	32588950
Остаток на 1 января 2012 года	2814065	14223673	8208580	3825916	3516716	32588950
Поступления	61647	85259	95158	427470	4304674	4974208
Ввод в эксплуатацию	489566	932954	1027630	429869	(2880019)	—
Выбытия	(8349)	(4094)	(5427)	(36778)	(27335)	(81983)
Сальдо на 31 декабря 2012 года	3356929	15237792	9325941	4646477	4914036	37481175
Амортизация и убыток от обесценения						
Остаток на 1 января 2011 года	(521676)	(4131023)	(1926354)	(1091154)	(30668)	(7700875)
Начислено за отчетный год	(122859)	(1189726)	(696350)	(478946)	—	(2487881)
Убыток от обесценения	—	—	—	—	(86400)	(86400)
Выбытия	1366	4515	5553	19250	—	30684
Остаток на 31 декабря 2011 года	(643169)	(5316234)	(2617151)	(1550850)	(117068)	(10244472)
Остаток на 1 января 2012 года	(643169)	(5316234)	(2617151)	(1550850)	(117068)	(10244472)
Начислено за отчетный год	(152667)	(1152681)	(682831)	(513385)	—	(2501564)
Убыток от обесценения	(3873)	(21235)	(15184)	(19)	(49701)	(90012)
Выбытия	4902	4094	3503	30039	854	43392
Остаток на 31 декабря 2012 года	(794807)	(6486056)	(3311663)	(2034215)	(165915)	(12792656)
Остаточная стоимость						
Остаток на 1 января 2011 года	1708674	9525778	5225144	1943679	1793688	20196963
Остаток на 31 января 2011 года	2170896	8907439	5591429	2275066	3399648	22344478
Остаток на 31 декабря 2012 года	2562122	8751736	6014278	2612262	4748121	24688519

По состоянию на 31 декабря 2012 года в состав незавершенного строительства входят авансовые платежи по основным средствам на сумму 151 439 тыс. руб. (на 31 декабря 2011 года: 326 222 тыс. руб.), отраженные за вычетом резерва под обесценение в сумме 28 383 тыс. руб. (на 31 декабря 2011 года: 0 руб.).

По состоянию на 31 декабря 2012 года основные средства не выступали в качестве залога по банковским кредитам. По состоянию на 31 декабря 2011 года основные средства на сумму 2 166 тыс. руб. выступали в качестве залога по банковским кредитам (Примечание 22).

Сумма капитализированных процентов за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, составила 184 242 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2011 года: 134 326 тыс. руб.). Ставка капитализации по кредитам и займам для общих целей за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, составила 8,66% (за год, закончившийся 31 декабря 2011 года: 10,39%).

Арендованные машины и оборудование

Группа арендует производственное оборудование по нескольким договорам финансовой аренды.

Чистая балансовая стоимость арендованных основных средств, учитываемых в составе основных средств Группы, представлена ниже:

	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Первоначальная стоимость	114 054	153 237
Накопленная амортизация	(42 587)	(37 333)
Чистая балансовая стоимость	71 467	115 904

Определение возмещаемой стоимости основных средств

Большая часть основных средств Группы является специализированными объектами, которые редко становятся объектами купли-продажи на открытом рынке, за исключением тех случаев, когда они продаются в составе действующих предприятий. Рынок для подобных основных средств не является активным в Российской Федерации и не обеспечивает достаточного количества примеров купли-продажи для того, чтобы мог использоваться рыночный подход для определения справедливой стоимости данных основных средств.

Вследствие этого ценность использования основных средств на 31 декабря 2012 года была определена с помощью метода прогнозируемых денежных потоков. Этот метод учитывает будущие чистые денежные потоки, которые будут генерировать данные основные средства в процессе операционной деятельности, а также при выбытии, с целью определения возмещаемой стоимости данных активов.

Единицы, генерирующие денежные средства, определяются Группой на основании географического расположения филиалов и дочерних компаний и представляют собой наименьшие идентифицируемые группы активов, которые гене-

рируют приток денежных средств вне зависимости от других активов Группы. Следующие основные допущения были использованы при оценке возмещаемой стоимости активов:

- потоки денежных средств были спрогнозированы на основании фактических результатов деятельности за 2012 год и бизнес-плана Компании на 2013 год.

Прогнозные потоки денежных средств для периода 2014–2022 годов были спрогнозированы следующим образом:

- тарифы на передачу электроэнергии были оценены исходя из ограничений на рост тарифов в размере 10% на период 2013–2017 годов в соответствии с уровнем темпов годового роста, установленных Федеральной службой по тарифам согласно Постановлению Правительства Российской Федерации №1178 от 29 декабря 2011; тарифы на передачу электроэнергии на период с 2018 года (для операционного сегмента «Волгоградэнерго» с 2019 года) оценены на основе валовой выручки, рассчитанной в соответствии с RAB-методологией; рост тарифов в 2018 году для операционного сегмента «Волгоградэнерго» был установлен в размере 6,4% в соответствии с прогнозом Министерства экономического развития и торговли;
- прогнозируемые объемы передачи электроэнергии были определены на основе годового бизнес-плана Компании на 2013 год, а также на основании ожиданий предприятия по объемам полезного отпуска в 2014 году после запуска двух нефтеперекачивающих станций в операционном сегменте «Калмэнерго». При этом уровень производства был зафиксирован в последующих прогнозных периодах на уровне 2014 года;
- темпы роста операционных расходов были спрогнозированы в соответствии с индексом потребительских цен;

- прогнозируемые денежные потоки были продисконтированы до их приведенной стоимости с помощью номинальной доналоговой средневзвешенной стоимости капитала в размере 15,67%;

- темпы роста чистых денежных потоков в постпрогнозном периоде составили 3,2%.

На 31 декабря 2012 в результате проведения теста на обесценение года Группа признала убыток по обесценению основных средств в сумме 90 012 тыс. руб., который полностью относится к объектам основных средств и незавершенного строительства операционного сегмента «Калмэнерго» (Примечание 6).

Увеличение на один процентный пункт ставки дисконтирования привело бы к признанию убытка по обесценению в размере 277 012 тыс. руб. (операционный сегмент «Калмэнерго»).

Уменьшение общей выручки на один процент привело бы к признанию убытка по обесценению в размере 201 620 тыс. руб. (операционный сегмент «Калмэнерго»).

Увеличение операционных расходов на один процент привело бы к признанию убытка по обесценению в размере 182 165 тыс. руб. (операционный сегмент «Калмэнерго»).

14. Нематериальные активы

	Программное обеспечение	Сертификаты и лицензии	Итого
Стоимость			
Остаток на 1 января 2011 года	397 548	239 506	637 054
Поступления	377 788	1 647	379 435
Остаток на 31 декабря 2011 года	775 336	241 153	1 016 489
Остаток на 1 января 2012 года	775 336	241 153	1 016 489
Поступления	18 050	4 938	22 988
Остаток на 31 декабря 2012 года	793 386	246 091	1 039 477
Амортизация			
Остаток на 1 января 2011 года	(125 120)	(210 770)	(335 890)
Начислено за отчетный год	(64 893)	(8 485)	(73 378)
Остаток на 31 декабря 2011 года	(190 013)	(219 255)	(409 268)
Остаток на 1 января 2012 года	(190 013)	(219 255)	(409 268)
Начислено за отчетный год	(94 593)	(1 475)	(96 068)
Остаток на 31 декабря 2012 года	(284 606)	(220 730)	(505 336)
Остаточная стоимость			
Остаток на 1 января 2011 года	272 428	28 736	301 164
Остаток на 31 декабря 2011 года	585 323	21 898	607 221
Остаток на 31 декабря 2012 года	508 780	25 361	534 141

15. Инвестиции в финансовые активы

	31 декабря 2012	31 декабря 2011
Внеоборотные активы		
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	8 883	20 236
Финансовые активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам	53 972	56 953
	62 855	77 189

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, представляют собой имеющие рыночные котировки ценные бумаги, отраженные по справедливой стоимости (1 уровень в иерархии справедливой стоимости).

Финансовые активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам, представляют собой взносы, перечисленные Группой и учитываемые на солидарных и индивидуальных счетах в Негосударственном Пенсионном Фонде Электроэнергетики (пенсионный фонд работников). 80% указанных взносов, с учетом некоторых ограничений, могут быть востребованы по усмотрению Группы.

Более подробная информация о подверженности Группы кредитному риску в отношении инвестиций и финансовых активов раскрыта в Примечании 27.

16. Отложенные налоговые активы и обязательства

Признанные отложенные налоговые активы и обязательства относятся к следующим статьям:

	Активы		Обязательства		Нетто	
	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.
Основные средства	564	387	(757 971)	(865 141)	(757 407)	(864 754)
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные	630 521	733 411	—	—	630 521	733 411
Вознаграждения работникам	12 398	86 741	—	—	12 398	86 741
Торговая и прочая кредиторская задолженность и резервы	77 208	405 423	(42 811)	—	34 397	405 423
Прочие	18 994	48 438	(10 404)	(12 029)	8 590	36 409
Налоговые активы (обязательства)	739 685	1 274 400	(811 186)	(877 170)	(71 501)	397 230
Зачет налога	(725 731)	(874 359)	725 731	874 359	—	—
Чистые отложенные налоговые активы (обязательства)	13 954	400 041	(85 455)	(2 811)	(71 501)	397 230

Движение временных разниц в течение года:

	31 декабря 2012 г.	Признаны в составе прибыли или убытка	Признаны в составе прочего совокупного убытка	31 декабря 2011 г.	Признаны в составе прибыли или убытка	Признаны в составе прочего совокупного дохода	1 декабря 2011 г.
Основные средства	(757 407)	107 347	—	(864 754)	164 752	—	(1 029 506)
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы выданные	630 521	(102 890)	—	733 411	324 630	—	408 781
Вознаграждения работникам	12 398	(74 343)	—	86 741	33 328	—	53 413
Торговая и прочая кредиторская задолженность и резервы	34 397	(371 026)	—	405 423	216 101	—	189 322
Налоговый убыток, перенесенный на будущее	—	—	—	—	(229 118)	—	229 118
Прочие	8 590	(30 090)	2 271	36 409	(15 604)	(1 729)	53 742
Чистые отложенные налоговые активы (обязательства)	(71 501)	(471 002)	2 271	397 230	494 089	(1 729)	(95 130)

17. Запасы

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.
Сырье и материалы	1 135 879	1 035 747
Топливо	1 007	—
Готовая продукция и товары для перепродажи	44 153	47 659
Прочие запасы	27 723	48 274
<i>За вычетом резерв под обесценение запасов</i>	(1 901)	(54 476)
Итого	1 206 861	1 077 204

По состоянию на 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года не было запасов, которые находились в залоге в качестве обеспечения по кредитным договорам.

18. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.
Долгосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	11 968	25 899
Прочая дебиторская задолженность	2 412	3 758
Итого финансовые активы	14 380	29 657
Авансы выданные	334 021	759 905
	348 401	789 562
Текущая дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	7 637 795	6 465 815
<i>Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	(2 962 555)	(3 418 562)
Прочая дебиторская задолженность	856 396	735 321
<i>Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	(721 632)	(590 832)
Векселя	—	3 908
Итого финансовые активы	4 810 004	3 195 650
Авансы выданные	239 505	490 513
Резерв под обесценение авансов выданных	(8 708)	(54 545)
НДС к возмещению	265 065	82 133
НДС по авансам полученным	227 950	427 800
Авансовые платежи по НДС	295 131	14 520
Авансовые платежи по прочим налогам	7 919	22 597
Прочие оборотные активы	397 569	309 504
	6 234 435	4 488 172

Информация о подверженности Группы кредитному риску и риску возникновения убытков от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности раскрывается в Примечании 27.

19. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	1 749 396	1 421 108
Эквиваленты денежных средств	—	178
	1 749 396	1 421 286

Все денежные средства и их эквиваленты номинированы в рублях.

В течение 2012 года Группа осуществила зачет торговой и прочих дебиторской и кредиторской задолженностей с различными контрагентами на сумму в размере 492 156 тыс. руб. (в 2011 году: 826 335 тыс. руб.).

20. Капитал

Уставный капитал

По состоянию на 31 декабря 2012 года зарегистрированный и выпущенный уставный капитал состоит из 49 811 096 064 обыкновенных акций (по состоянию на 31 декабря 2011 года: 49 811 096 064). Номинальная стоимость акции составляет 0,1 руб.

Нераспределенная прибыль и дивиденды

Бухгалтерская отчетность Компании, подготовленная согласно РСБУ, является основой для распределения прибыли и других выплат. Из-за различий между правилами

бухгалтерского учета по РСБУ и МСФО прибыль Компании в бухгалтерской отчетности может существенно отличаться от значений, приведенных в консолидированной финансовой отчетности, подготовленной по МСФО.

В соответствии с законодательством Российской Федерации, величина доступных для распределения фондов Компании ограничивается величиной нераспределенной прибыли, отраженной в бухгалтерской отчетности Компании, подготовленной в соответствии с РСБУ.

По состоянию на 31 декабря 2012 года и до даты утверждения консолидированной финансовой отчетности Группы решение о выплате дивидендов за 2012 и 2011 годы не принималось.

21. Прибыль/(убыток) на акцию

	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций за год, закончившийся 31 декабря (тыс. штук)	49 811 096	49 811 096
Прибыль/(убыток), причитающаяся собственникам Компании	991 414	(2 129 988)
Прибыль/(убыток) на акцию (руб.) — базовая и разводненная	0,020	(0,043)

22. Кредиты и займы

В данном примечании содержится информация о договорных условиях привлечения Группой кредитов и займов. Более подробная информация о подверженности Группы риску изменения процентных ставок и риску ликвидности приводится в Примечании 27.

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.
Долгосрочные кредиты и займы		
Обеспеченные банковские кредиты	—	1 083
Необеспеченные банковские кредиты	14 342 322	9 192 322
Выпущенные необеспеченные облигации	4 557 678	4 557 678
Векселя	3 035 900	3 035 900
	21 935 900	16 786 983
<i>За вычетом текущей части долгосрочных кредитов и займов</i>	(5 435 900)	(313 766)
	16 500 000	16 473 217
Краткосрочные займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов		
Необеспеченные банковские кредиты	2 548	2 401 801
Проценты по выпущенным необеспеченным облигациям	126 442	124 419
Проценты по векселям	243 675	664
<i>Текущая часть долгосрочных кредитов и займов</i>	5 435 900	313 766
	5 808 565	2 840 650

Условия и график погашения кредитов и займов:

Долгосрочные кредиты и займы

Наименование кредитора	Эффективная процентная ставка		Год погашения	31 декабря 2012 г.		31 декабря 2011 г.	
	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.		Номинальная стоимость	Балансовая стоимость	Номинальная стоимость	Балансовая стоимость
Обеспеченные банковские кредиты							
ОАО «Российский Сельскохозяйственный Банк»*	—	14%	2012	—	—	1 083	1 083
				—	—	1 083	1 083
Необеспеченные банковские кредиты							
ОАО «Сбербанк»*	8,90%	7,60%	2014	1 000 000	1 000 000	1 000 000	1 000 000
ОАО «Сбербанк»*	8,83–8,90%	7,60–8,10%	2013—2016	7 137 622	7 137 622	6 292 322	6 292 322
ОАО «Нордвек Банк»	9,13%	7,98%	2013	1 900 000	1 900 000	1 900 000	1 900 000
ОАО «Сбербанк»*	9,98–11,20%	—	2015	4 304 700	4 304 700	—	—
				14 342 322	14 342 322	9 192 322	9 192 322
<i>Выпущенные необеспеченные облигации</i>	8,10%	8,10–17,50%	2014	4 557 678	4 557 678	4 557 678	4 557 678
<i>Векселя**</i>	Беспроцентные	Беспроцентные	2013	312 900	312 900	312 900	312 900
<i>Векселя*</i>	8,90%	8,90%	2013	2 723 000	2 723 000	2 723 000	2 723 000
				21 935 900	21 935 900	16 786 983	16 786 983
<i>За вычетом текущей части долгосрочных кредитов и займов</i>				(5 435 900)	(5 435 900)	(313 766)	(313 766)
				16 500 000	16 500 000	16 473 217	16 473 217

* Векселя, выданные аффилированным с государством компаниям, и кредиты, полученные от банков, аффилированных с государством.

** Векселя, выданные материнской компании.

Приложение 4

Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов

Наименование кредитора	Эффективная процентная ставка		Год погашения	31 декабря 2012 г.		31 декабря 2011 г.	
	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.		Номинальная стоимость	Балансовая стоимость	Номинальная стоимость	Балансовая стоимость
Необеспеченные банковские кредиты							
ОАО «Сбербанк»*	—	7,55 %	2012	—	—	2 400 000	2 400 000
				—	—	2 400 000	2 400 000
<i>Проценты по необеспеченным банковским кредитам</i>			2012–2013	2 548	2 548	1 801	1 801
<i>Проценты по векселям**</i>			2012–2013	243 675	243 675	664	664
<i>Проценты по выпущенным необеспеченным облигациям</i>	8,10 %	8,10–17,50 %	2012–2013	126 442	126 442	124 419	124 419
				372 665	372 665	126 884	126 884
<i>Текущая часть долгосрочных кредитов и займов</i>				5 435 900	5 435 900	3 137 66	3 137 66
				5 808 565	5 808 565	2 840 650	2 840 650

* Векселя, выданные аффилированным с государством компаниям, и кредиты, полученные от банков, аффилированных с государством.

** Векселя, выданные материнской компании.

Все кредиты и займы Группы номинированы в российских рублях.

По состоянию на 31 декабря 2012 года не было банковских кредитов, обеспеченных залогом основных средств (Примечание 13) (на 31 декабря 2011 года: банковские кредиты, полученные от ОАО «Российский Сельскохозяйственный Банк» в размере 1 083 тыс. руб., были обеспечены залогом основных средств).

В августе 2009 года Компания разместила неконвертируемые процентные облигации в количестве 6 000 тысяч штук на сумму 6 000 млн руб. номинальной стоимостью тысяча рублей каждая, подлежащих выплате в 2014 году. Облигации

имеют 10 купонных периодов длительностью 182 дня каждый. Купонный доход для первого периода был определен во время размещения и составил 17,50 % годовых. Процентная ставка на следующие купонные периоды определяется эмитентом. Процентная ставка для второго–четвертого купонных периодов была установлена равной ставке для первого периода. В 2011 году облигации на сумму 2 113 млн руб. были погашены на второй день пятого купонного периода в соответствии с условием, определенным эмитентом. Процентная ставка для пятого–десятого купонных периодов была установлена эмитентом и публично раскрыта за 10 дней до начала соответствующего купонного периода и составила 8,10 %.

23. Обязательства по финансовой аренде

Группа арендует производственное оборудование и транспортные средства на основании ряда договоров финансовой аренды. Обязательства по финансовой аренде составили:

	31 декабря 2012 г.			31 декабря 2011 г.		
	Будущие минимальные арендные платежи	Проценты	Приведенная стоимость минимальных арендных платежей	Будущие минимальные арендные платежи	Проценты	Приведенная стоимость минимальных арендных платежей
Менее 1 года	9 980	(3 328)	6 652	16 419	(9 111)	7 308
От 1 до 5 лет	7 523	(189)	7 334	39 465	(3 518)	35 947
	17 503	(3 517)	13 986	55 884	(12 629)	43 255

Все договоры финансовой аренды номинированы в рублях. Обязательства Группы по договорам финансовой аренды обеспечены арендованными активами. Справедливая стоимость обязательств по финансовой аренде приблизительно равна их балансовой стоимости.

Остаточная стоимость арендованных основных средств представлена в Примечании 13.

24. Обязательства по вознаграждениям работникам

Группа осуществляет пенсионные планы с установленными выплатами, которые охватывают большинство штатных сотрудников и сотрудников, вышедших на пенсию. Пенсионные планы с установленными выплатами включают: негосударственное пенсионное обеспечение работников, единовременные выплаты при выходе на пенсию, материальную помощь к юбилеям, материальную помощь пенсионерам и выплаты в случае смерти пенсионеров.

Стоимость обязательств по планам с установленными выплатами приведена ниже:

	31 декабря 2012 г.		31 декабря 2011 г.	
	Вознаграждения по окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные вознаграждения	Вознаграждения по окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные вознаграждения
Приведенная стоимость обязательств по планам с установленными выплатами	455 072	20 117	1 060 301	24 432
Непризнанный чистый актуарный убыток	(72 268)	—	(47)	—
Непризнанная стоимость трудозатрат прошлых периодов	(86 919)	—	(319 835)	—
	295 885	20 117	740 419	24 432

В составе прибыли или убытка за период отражены следующие суммы:

	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года		Год, закончившийся 31 декабря 2011 года	
	Вознаграждения по окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные вознаграждения	Вознаграждения по окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные вознаграждения
Стоимость услуг, оказанных в рамках трудовых договоров в текущем периоде	57 388	1 528	67 538	2 522
Процентные расходы	87 900	1 619	101 509	2 249
Признанные актуарные убытки (прибыли)	—	(553)	24 186	(6 732)
Признанная стоимость трудозатрат прошлых периодов	70 672	—	68 056	—
Секвестр	(636 462)	(5 591)	—	—
	(420 502)	(2 997)	261 289	(1 961)

Расходы отражаются в составе расходов на персонал как часть операционных расходов.

Приложение 4

Приведенная стоимость обязательств по вознаграждениям работникам представлена ниже:

	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года		Год, закончившийся 31 декабря 2011 года	
	Вознаграждения по окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные вознаграждения	Вознаграждения по окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные вознаграждения
Приведенная стоимость обязательств по планам с установленными выплатами на 1 января	1 060 301	24 432	1 281 164	27 315
Выплаты работникам, осуществленные в рамках плана	(24 032)	(1 318)	(92 141)	(922)
Стоимость услуг, оказанных в рамках трудовых договоров в текущем периоде	57 388	1 528	67 538	2 522
Процентные расходы	87 900	1 619	101 509	2 249
Признанные актуарные убытки (прибыли)	225 782	(553)	(345 746)	(6 732)
Стоимость трудозатрат прошлых периодов	14 706	—	47 977	—
Секвестр	(966 973)	(5 591)	—	—
	455 072	20 117	1 060 301	24 432

В течение 2012 года в локальные нормативные акты, регламентирующие негосударственное пенсионное обеспечение и прочие долгосрочные выплаты работникам Компании, были внесены изменения, существенно уменьшающие размеры выплат работникам, что привело к секвестру в общей сумме 972 564 тыс. руб.

Указанные изменения включают:

- согласно утвержденному Положению о негосударственном пенсионном обеспечении, базовый коэффициент

замещения негосударственной пенсии к среднемесячной заработной плате работника снизился с 20% до 5%;

- утверждение Коллективного договора, единого для всех филиалов Компании, в соответствии с которым в отношении отдельных планов вознаграждений работникам предусмотрены меньшие размеры вознаграждений работникам, чем это было предусмотрено в отдельных коллективных договорах филиалов, действовавших на 31 декабря 2011 года.

Чистая величина обязательств по планам с установленными выплатами представлена ниже:

	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года		Год, закончившийся 31 декабря 2011 года	
	Вознаграждения по окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные вознаграждения	Вознаграждения по окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные вознаграждения
Чистая стоимость обязательств на начало периода	740 419	24 432	571 271	27 315
Чистые расходы периода	(420 502)	(2 997)	261 289	(1 961)
Выплаты работникам, осуществленные в рамках плана	(24 032)	(1 318)	(92 141)	(922)
	295 885	20 117	740 419	24 432

При расчетах были использованы следующие основные актуарные допущения:

	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Ставка дисконтирования	7,10%	8,50%
Увеличение заработной платы	5,00%	5,50%
Уровень инфляции	5,00%	5,50%

25. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.
Долгосрочная кредиторская задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	—	4 715
Авансы полученные	91 436	123 310
	91 436	128 025
Краткосрочная кредиторская задолженность		
Кредиторская задолженность	5 093 880	2 989 958
Прочая кредиторская задолженность	305 822	280 213
Задолженность перед работниками	423 677	627 621
Авансы полученные	1 276 243	2 322 274
	7 099 622	6 220 066
Задолженность по налогам		
Налог на добавленную стоимость	3 241	3 397
Налог на имущество	24 293	21 351
Платежи в социальные фонды	106 563	85 110
Налог на доходы физических лиц	3 486	41 610
Прочие налоги	202 246	7 817
	339 829	159 285
	7 439 451	6 379 351

Подверженность Группы риску ликвидности в отношении торговой и прочей кредиторской задолженности представлена в Примечании 27.

Задолженность перед работниками представляет собой:

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.
Задолженность по заработной плате	12 641	193 588
Резерв по неиспользованным отпускам	174 672	199 649
Резерв по годовым премиям	236 364	234 384
	423 677	627 621

26. Резервы

	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Остаток на 1 января	964 318	527 925
Резервы, возникшие за отчетный год	81 377	749 504
Резервы, восстановленные в отчетном году	(594 368)	—
Использование резерва за отчетный год	(74 400)	(313 111)
Остаток на 31 декабря	376 927	964 318

Резервы относятся к судебным разбирательствам по искам против Группы и неурегулированным разногласиям со сбытовыми компаниями по покупке электроэнергии для компенсации технологических потерь.

Группа признает резерв по судебным разбирательствам и неурегулированным разногласиям в том случае, когда она считает вероятным отток экономических ресурсов вследствие разрешения разногласий. По состоянию на 31 декабря 2012 года по неурегулированным разногласиям на сумму 1 888 961 тыс. руб. (на 31 декабря 2011 года:

2 280 345 тыс. руб.) Группа не создавала резервы, поскольку считает, что разногласия будут разрешены в пользу Группы.

На 31 декабря 2011 года был признан резерв за услуги по судебным разбирательствам на сумму 588 682 тыс. руб. в отношении неразрешенных разногласий по признанию выручки по договорам «последней мили». По состоянию на 31 декабря 2012 года этот резерв был восстановлен в результате того, что руководство считает, что отток экономических ресурсов по данным разбирательствам не является вероятным (см. Примечание 29).

27. Управление финансовыми рисками

Общий обзор

Использование финансовых инструментов подвергает Группу следующим видам риска:

- кредитный риск,
- риск ликвидности,
- рыночный риск.

Группа не подвержена существенному влиянию валютного риска при осуществлении операций по реализации, закупкам и привлечению заемных средств, поскольку она не совершает вышеуказанных крупных сделок, которые выражены в валюте, отличной от функциональной валюты Компании и ее дочерних обществ, которой является российский рубль.

В данном примечании представлена информация о подверженности Группы каждому из указанных рисков, о целях Группы, ее политике и процедурах оценки и управления данными рисками, и о подходах Группы к управлению капиталом. Прочие количественные раскрытия представлены в данной консолидированной финансовой отчетности.

Политика Группы в области управления рисками предусматривает выявление и анализ рисков Группы, установление лимитов рисков и осуществление контроля за соблюдением данных лимитов. Политика и система управления рисками регулярно пересматриваются с целью отражения изменений рыночных условий и деятельности Группы. Руководствуясь своей внутренней политикой, Группа стремится создать регламентированную и конструктивную

среду контроля, в которой все сотрудники понимают свои функции и обязанности.

Аудиторский комитет Группы осуществляет наблюдение за тем, как руководство Компании следит за исполнением внутренних процедур контроля Группы.

Кредитный риск

Кредитный риск — это риск возникновения у Группы финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств. Этот риск связан в основном с имеющейся у Группы дебиторской задолженностью покупателей.

Торговая и прочая дебиторская задолженность

Подверженность Группы кредитному риску в основном зависит от индивидуальных особенностей каждого покупателя или заказчика. Для управления кредитным риском Группа, где возможно, требует от покупателей и заказчиков внесения предоплаты. Предоплата за технологическое присоединение к электросетям, как правило, предусмотрена договором и зависит от размера присоединяемой мощности.

Группа не требует представления обеспечений по торговой и прочей дебиторской задолженности.

Группа создает резерв под обесценение дебиторской задолженности, который рассчитывается для каждого конкретного контрагента исходя из оценки потенциальных рисков относительно торговой и прочей дебиторской задолженности.

Подверженность кредитному риску

Балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальную величину, в отношении которой Группа подвержена кредитному риску. Максимальный уровень кредитного риска по состоянию на отчетную дату составлял:

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность	4 824 384	3 225 307
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	1 749 396	1 421 286
Финансовые активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам	53 972	56 953
	6 627 795	4 703 546

По состоянию на отчетную дату максимальный уровень кредитного риска в части торговой дебиторской задолженности по группам покупателей составил:

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.
Потребители услуг по передаче электроэнергии	4 484 737	2 964 182
Потребители услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям	87 743	18 919
Прочие потребители	114 728	90 051
	4 687 208	3 073 152

По состоянию на 31 декабря 2012 года балансовая стоимость торговой дебиторской задолженности, приходящаяся на четырех наиболее значительных покупателей Группы составила 4 003 832 тыс. руб. (на 31 декабря 2011 года: 2 617 723 тыс. руб.).

Убытки от обесценения

В таблице ниже представлено распределение торговой и прочей дебиторской задолженности по степени просрочки платежа:

	31 декабря 2012 года		31 декабря 2011 года	
	Общая балансовая стоимость	Обесценение	Общая балансовая стоимость	Обесценение
Непросроченная задолженность	1 198 812	(35 559)	1 020 795	(30 829)
Просроченная менее чем на 90 дней	1 075 973	(47 731)	1 565 280	(394 500)
Просроченная на 90–180 дней	849 508	(12 693)	755 008	(312 670)
Просроченная на 180–365 дней	1 910 477	(197 324)	976 130	(355 670)
Просроченная более 1 года	3 473 837	(3 390 880)	2 917 488	(2 915 725)
	8 508 571	(3 684 187)	7 234 701	(4 009 394)

Увеличение просроченной торговой дебиторской задолженности в основном объясняется задержками платежей сбытовой компанией в Волгоградской области. На 31 декабря 2012 года общая балансовая стоимость торговой дебиторской задолженности этого контрагента составляла 3 050 282 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2011 года: 2 106 028 тыс. руб.), обесценение — 269 804 тыс. руб. (по

состоянию на 31 декабря 2011 года: обесценение отсутствует). Задержки платежей связаны с наличием неурегулированных разногласий по покупке электроэнергии для компенсации технологических потерь (Примечание 26). Группа считает, что не обесцененные просроченные суммы реальны к взысканию, поэтому не начисляет резерв под обесценение.

Приложение 4

Движение резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности в течение года представлено ниже:

	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года	Год, закончившийся 31 декабря 2011 года
Остаток на 1 января	4 009 394	2 277 964
Начисление (восстановление)	(3 420)	1 766 077
Суммы, списанные в уменьшение торговой дебиторской задолженности	(321 787)	(34 647)
Остаток на 31 декабря	3 684 187	4 009 394

Риск ликвидности

Риск ликвидности — это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их погашения.

Группа отслеживает риск недостатка денежных средств посредством планирования уровня текущей ликвидности. Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Группы ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, как в обычных, так и в неблагоприятных условиях, не допуская возникновения

неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Группы. Этот подход используется для анализа дат оплаты, относящихся к финансовым активам, и прогноза денежных потоков от операционной деятельности.

С целью управления риском ликвидности Группа провела переговоры об открытии кредитных линий с рядом коммерческих банков, которые имеют достаточно высокий рейтинг. По состоянию на 31 декабря 2012 года у Группы отсутствовали неиспользованные кредитные линии (по состоянию на 31 декабря 2011 года: 902 978 тыс. руб.).

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств, включая расчетные суммы процентных платежей:

	Балансовая стоимость	Потоки денежных средств по договору	От 0 до 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 4 лет	От 4 до 5 лет
Непроизводные финансовые обязательства по состоянию на 31 декабря 2012 года							
Кредиты и займы	14 344 870	17 716 908	3 625 236	3 597 333	5 154 288	5 340 051	—
Облигации	4 684 120	5 293 998	368 160	4 925 838	—	—	—
Векселя	3 279 575	3 361 165	3 361 165	—	—	—	—
Обязательства по финансовой аренде	13 986	17 503	9 980	7 523	—	—	—
Торговая и прочая кредиторская задолженность	5 399 702	5 399 702	5 399 702	—	—	—	—
	27 722 253	31 789 276	12 764 243	8 530 694	5 154 288	5 340 051	—
Непроизводные финансовые обязательства по состоянию на 31 декабря 2011 года							
Кредиты и займы	11 595 206	14 330 387	3 366 411	3 078 848	3 078 202	3 765 532	4 430 394
Облигации	4 682 097	5 662 158	368 160	368 160	4 925 838	—	—
Векселя	3 036 564	3 399 753	556 575	2 843 178	—	—	—
Обязательства по финансовой аренде	43 255	55 884	16 419	31 942	7 523	—	—
Торговая и прочая кредиторская задолженность	3 274 886	3 274 886	3 270 171	4 715	—	—	—
	22 632 008	26 723 068	7 577 736	6 326 843	8 011 563	3 765 532	4 430 394

Финансовые гарантии раскрыты в Примечании 29.

Рыночный риск

Рыночный риск — это риск того, что изменения рыночных цен, например, ставок процента и цен на акции, окажут негативное влияние на прибыль Группы или на стоимость имеющихся у нее финансовых инструментов. Цель управления рыночным риском заключается в том, чтобы контролировать подверженность рыночному риску и удерживать ее в допустимых пределах, при этом добиваясь оптимизации доходности инвестиций.

Процентный риск

В целом доходы и денежные потоки от операционной деятельности Группы не зависят от изменений в рыночных процентных ставках. Группа подвержена процентному риску только в связи с изменениями справедливой стоимости кредитов и займов. В большинстве своем процентные ставки по долгосрочным и краткосрочным кредитам и займам являются фиксированными. Изменения в процентных ставках в основном оказывают влияние на кредиты и займы, поскольку изменяют их справедливую стоимость (по кредитам и займам с фиксированной ставкой).

Руководство Группы не придерживается каких-либо установленных правил для определения соотношения рисков, связанных с кредитами и займами, предоставляемыми по фиксированным и переменным ставкам. Вместе с тем, на момент привлечения новых кредитов и займов руководство на основании своего суждения принимает решение о том, какая ставка — фиксированная или переменная — будет наиболее выгодна для Группы на весь расчетный период до срока погашения задолженности.

Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых инструментов с фиксированной ставкой процента

Финансовые активы и обязательства с фиксированной ставкой процента Группа не учитывает в порядке, предусмотренном

для инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период, и не определяет производные инструменты (процентные свопы) в качестве инструментов хеджирования в рамках модели учета операций хеджирования справедливой стоимости. Поэтому какое-либо изменение ставок процента на отчетную дату не повлияло бы на показатель прибыли или убытка за период.

Справедливая стоимость

Руководство полагает, что по состоянию на отчетную дату справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Группы приблизительно равна их балансовой стоимости.

Порядок определения справедливой стоимости раскрыт в Примечании 5.

Управление капиталом

Руководство проводит политику, направленную на поддержание стабильно высокого уровня капитала, позволяющего сохранять доверие инвесторов, кредиторов и участников рынка и обеспечивать устойчивое развитие бизнеса в будущем. Руководство контролирует показатель рентабельности капитала, который определяется Группой как частное от деления чистой прибыли после налогообложения на совокупный акционерный капитал.

Руководство стремится сохранять разумный баланс между более высокой прибылью, которую может принести возросший уровень заимствований, и преимуществами, обеспечиваемыми более консервативной структурой капитала.

В течение отчетного года не было никаких изменений в подходах Группы к управлению капиталом.

Компания и ее дочерние предприятия обязаны выполнять законодательно установленные требования к достаточности капитала, согласно которым стоимость их чистых активов, определенная в соответствии с российскими принципами бухгалтерского учета, должна постоянно превышать размер уставного капитала.

28. Операционная аренда

Группа арендует ряд земельных участков, находящихся в собственности местных органов власти, на условиях операционной аренды. Помимо этого, Группа арендует объекты нежилой собственности и автотранспортные средства.

Арендуемые Группой земельные участки представляют собой площади, на которых расположены линии электропередач, трансформаторные подстанции и прочие активы. Период аренды земельных участков обычно составляет от 5 до 49 лет с возможностью пролонгирования. Величина

арендных платежей регулярно пересматривается с целью приведения ее в соответствие с существующими рыночными ценами.

Владелец земельных участков сохраняет контроль и право собственности в течение срока аренды. Группа определила, что практически все риски и выгоды, связанные с земельными участками, остаются у собственника, таким образом, данные договоры представляют собой договоры операционной аренды.

Платежи по нерасторжимым договорам операционной аренды составили:

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.
Менее 1 года	192 064	174 957
От 1 года до 5 лет	617 000	637 594
Свыше 5 лет	2 715 347	1 926 578
	3 524 411	2 739 129

В течение отчетного периода в составе прибыли или убытка за период были признаны расходы по операционной аренде в размере 202 252 тыс. руб. (на 31 декабря 2011 года: 210 137 тыс. руб.).

29. Принятые на себя и условные обязательства

Обязательства по капитальным затратам

По состоянию на 31 декабря 2012 года согласно инвестиционной программе объем инвестиционных обязательств Группы на следующий год составляет 5 254 млн руб., без учета НДС и авансовых платежей по основным средствам (по состоянию на 31 декабря 2011 года: 4 973 млн руб.).

По состоянию на 31 декабря 2012 года сумма будущих обязательств по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет 2 443 657 тыс. руб., без учета НДС (31 декабря 2011 года: 1 056 319 тыс. руб.).

Страхование

Рынок страховых услуг в Российской Федерации находится на стадии становления и многие формы страхования, распространенные в других странах мира, пока не доступны в России. Группа не имеет полной страховой защиты в отношении своих производственных сооружений, убытков, вызванных остановками производства, или возникших обязательств перед третьими сторонами в связи с ущербом, нанесенным объектам недвижимости или окружающей среде в результате аварий или деятельности Группы. До тех пор

пока Группа не будет иметь адекватного страхового покрытия, существует риск того, что утрата или повреждение определенных активов может оказать существенное негативное влияние на деятельность и финансовое положение Группы.

Судебные разбирательства

Группа выступала одной из сторон по ряду судебных разбирательств, инициированных в процессе ее хозяйственной деятельности. По мнению руководства Компании, у Группы отсутствуют судебные разбирательства, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на результаты операционной деятельности, финансовое положение, либо денежные потоки Группы, и которые не отражены в консолидированной финансовой отчетности Группы или не раскрыты в примечаниях к ней.

Условные налоговые обязательства

Налоговая система Российской Федерации продолжает развиваться и характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, временами нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование различными

налоговыми органами. Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются несколько регулирующих органов, имеющих право налагать крупные штрафы и начислять пени. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение трех последующих календарных лет; однако при определенных обстоятельствах этот срок может увеличиваться. В последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства.

Данные обстоятельства могут привести к тому, что налоговые риски в Российской Федерации будут гораздо выше, чем в других странах. Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в адекватной сумме. Тем не менее, трактовка этих положений соответствующими органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на настоящую консолидированную финансовую отчетность.

Обязательства по природоохранной деятельности

Компания и ее предшественники осуществляли деятельность в области передачи электроэнергии на территории Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, и соответствующие меры государственных органов постоянно пересматриваются. Компания периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений требований существующего законодательства и регулирования гражданских споров, невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. С учетом ситуации, сложившейся в отношении выполнения действующих нормативных актов, руководство Группы полагает,

что существенных обязательств, связанных с охраной окружающей среды, Группа не имеет.

Гарантии

Группа выдала финансовые гарантии по кредитам и займам, полученным арендодателем Группы.

	Сумма по договору	
	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.
ОАО «Альфа-Банк»	—	2 321

Прочие условные обязательства

Группа полагает, что предоставляемые ею услуги соответствуют требованиям действующего законодательства Российской Федерации, регулирующего передачу электроэнергии. Однако, вследствие недостаточной проработки законодательством отношений по аренде имущества Единой национальной (общероссийской) электрической сети («последняя миля»), против Компании были поданы иски на общую сумму 2 322 627 тыс. руб. в отношении обоснованности юридических предпосылок для признания выручки за услуги по передаче электроэнергии по арендованным сетям «последней мили» в 2009 и 2010 годах.

Потенциальная сумма прочих подобных претензий не может быть надежно оценена, так как каждое требование будет иметь индивидуальные правовые условия, и соответствующие оценки будут основаны на различных предположениях и суждениях, что делает подобную оценку практически неосуществимой.

Группа не признала резервов на отчетную дату в отношении указанных исков, поскольку полагает, что вероятность оттока экономических ресурсов или уменьшения притока экономических выгод не является высокой.

Данная позиция также поддерживается Решением Высшего Арбитражного Суда от 12 марта 2013 года в аналогичном судебном разбирательстве ОАО «МРСК Урала».

30. Операции со связанными сторонами

Отношения контроля

По состоянию на 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года контроль над Компанией принадлежал ОАО «Холдинг МРСК». Конечной контролирующей стороной является государство в лице Правительства Российской Федерации, владеющее контрольным пакетом акций ОАО «Холдинг МРСК».

Приложение 4

Операции Группы со связанными сторонами представлены ниже:

Выручка

	Сумма сделки за год, закончившийся 31 декабря		Балансовая стоимость	
	2012 года	2011 года	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.
Материнская компания				
Услуги по управлению	838	—	32	—
Предприятия под общим контролем материнской компании				
Выручка от передачи электроэнергии	342 227	343 646	26 628	29 812
Аренда	14 295	12 833	22 242	13 090
Услуги по управлению	10 064	—	56 782	70 957
	367 424	356 479	105 684	113 859

Расходы

	Сумма сделки за год, закончившийся 31 декабря		Балансовая стоимость	
	2012 года	2011 года	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.
Материнская компания				
Услуги по управлению	158 887	158 884	18 748	9 374
Предприятия под общим контролем материнской компании				
Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям	256 599	—	—	—
Закупка электроэнергии для компенсации технологических потерь	124 941	147 533	—	—
Прочие	14 493	15 590	13 601	—
	554 920	322 007	32 349	9 374

Авансы выданные

	Сумма сделки за год, закончившийся 31 декабря		Балансовая стоимость	
	2012 года	2011 года	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.
Предприятия под общим контролем материнской компании				
Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям	302 786	329 616	26 830	329 616
Прочие	1 179	4 815	12 621	16 262
	303 965	334 431	39 451	345 878

Операции с членами Совета Директоров и ключевым управленческим персоналом

Группа не совершает никаких операций с членами Совета директоров и ключевым управленческим персоналом, за исключением выплат им вознаграждения в форме заработной платы и премий.

	Год, закончившийся 31 декабря 2012 года		Год, закончившийся 31 декабря 2011 года	
	Совет директоров	Ключевой управленческий персонал	Совет директоров	Ключевой управленческий персонал
Зарплаты и премии	28 184	138 482	30 362	55 589

Операции с компаниями, аффилированными с государством

В своей операционной деятельности Группа вступает в сделки с компаниями, аффилированными с государством. Данные операции осуществляются, где это применимо, по регулируемым тарифам.

Доля выручки, полученной по операциям с компаниями, аффилированными с государством, за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, составила 9% (за год, закончившийся 31 декабря 2011 года: 10%) от общей суммы выручки Группы,

включая 7% (за год, закончившийся 31 декабря 2011 года: 10%), полученных в результате операций по передаче электроэнергии.

Затраты, понесенные в ходе операций по передаче электроэнергии с компаниями, аффилированными с государством, за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, составили 50% (за год, закончившийся 31 декабря 2011 года: 52%) от общей суммы затрат по передаче электроэнергии.

Информация по кредитам и займам, полученным от компаний, аффилированных с государством, раскрыта в Примечании 22.

31. События после отчетной даты

23 марта 2013 года на внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «Холдинг МРСК» было принято решение о внесении изменений и дополнений в Устав ОАО «Холдинг МРСК», согласно которым материнская компания была переименована в ОАО «Российские сети». Соответствующе

изменения в Устав ОАО «Холдинг МРСК» были зарегистрированы 4 апреля 2013 года Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы России по городу Москве №46 с внесением соответствующей записи в Единый государственный реестр юридических лиц.

АКЦИОНЕРАМ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ
ЮГА»

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ
КОМПАНИЯ ЮГА» ЗА 2012 ГОД**

Сведения об аудиторе

Наименование: Закрытое акционерное общество «КПМГ»

Место нахождения (юридический адрес): 129110, город Москва, Олимпийский проспект, дом 18/1, комната 3035.

Почтовый адрес: 123317, город Москва, Пресненская набережная, дом 10, блок «С», этаж 31.

Государственная регистрация: Зарегистрировано Московской регистрационной палатой. Свидетельство от 25 мая 1992 года № 011.585.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 39 по городу Москве за № 1027700125628 13 августа 2002 года. Свидетельство серии 77 № 005721432.

Членство в саморегулируемой организации аудиторов: Член Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России».

Основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 1030100084.

Сведения об аудируемом лице

Наименование: Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга».

Место нахождения (юридический адрес): 344002, Российская Федерация, город Ростов-на-Дону, улица Большая Садовая, дом 49.

Почтовый адрес: 350015, Краснодарский край, город Краснодар, улица Северная, 327.

Государственная регистрация: Зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц Инспекцией Федеральной налоговой службы Российской Федерации по Ленинскому району города Ростова-на-Дону за № 1076164009096 28 июня 2007 года. Свидетельство серии 61 № 005700952.

Аудиторское заключение

Акционерам Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга»

Мы провели аудит прилагаемой к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» (далее — Общество) за 2012 год.

Бухгалтерская отчетность на 119 листах состоит из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 года;
- отчета о финансовых результатах за 2012 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
 - отчета об изменениях капитала за 2012 год;
 - отчета о движении денежных средств за 2012 год;
- пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность данной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности во всех существенных отношениях на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита доказательства представляют достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Прочие сведения

Аудит бухгалтерской отчетности за 2011 год был проведен другим аудитором, который в аудиторском заключении от 1 марта 2012 года выразил немодифицированное мнение.

**Заместитель директора ЗАО «КПМГ»
(доверенность от 28 октября 2011 года № 50/11)**

Титова Т. Е.

13 марта 2013 года

Ревизионная комиссия
Протокол № 7 от 21.06.2012 г.
Избрана решением Общего собрания акционеров

ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОАО «МРСК ЮГА»

**По результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
Открытого акционерного общества «МРСК Юга» за 2012 год**

16 апреля 2013 г.

г. Москва

СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга»
Юридический адрес	344002, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д. 49
Почтовый адрес	344002, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д. 49
Контактная информация	ДКУ. Отдел работы с ценными бумагами и акционерами. Начальник департамента — Павлова Елена Николаевна. Телефон/факс: (861) 279-88-38
Государственная регистрация (ОГРН, дата)	1076164009096
ИНН	ИНН/КПП: 6164266561 / 615250001
Филиалы и обособленные подразделения с отдельным балансом	«Астраханьэнерго», «Волгоградэнерго», «Калмэнерго», «Кубаньэнерго», «Ростовэнерго»
Исполнительный орган <i>(Ф. И. О., должность, дата вступления в должность) всех в отчетном периоде и событиях после отчетной даты</i>	Генеральный директор — Архипов Сергей Александрович до 08.10.2012 г. (Протокол СД от 08.07.2010 № 50/2010) С 09.10.2012 г. Исполняющий обязанности генерального директора Вашкевич Владимир Франтишкович (протокол Совета директоров от 09.10.2012 г. № 96/2012)
Главный бухгалтер <i>(Ф. И. О., должность, дата вступления в должность) всех в отчетном периоде и событиях после отчетной даты</i>	Главный бухгалтер — Савин Григорий Григорьевич (приказ ОАО «МРСК Юга» от 02.07.2007 № 2-л)

СВЕДЕНИЯ О СОСТАВЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Председатель Ревизионной комиссии	Алимурадова Изумруд Алигаджиевна
Секретарь Ревизионной комиссии	Кормушкина Людмила Дмитриевна
Члены Ревизионной комиссии	Архипов Владимир Николаевич Попова Ольга Викторовна Синицына Ольга Сергеевна

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Полное наименование	Закрытое акционерное общество «КПМГ»
Юридический адрес	129110, г. Москва, Олимпийский проспект, дом 18/1, комната 3035
Почтовый адрес	123317, город Москва, Пресненская набережная, дом 10, блок «С», этаж 31
Государственная регистрация (ОГРН, дата)	Зарегистрировано Московской регистрационной палатой. Свидетельство от 25 мая 1992 года № 011.585. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 39 по городу Москве за № 1027700125628 13 августа 2002 года. Свидетельство серии 77 № 005721432.
Членство в СРО, наименование саморегулируемого аудиторского объединения	Член Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России». Основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 1030100084.

I. АНАЛИТИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

Проверка ревизионной комиссии (далее Ревизия) ОАО «МРСК Юга» проводилась на основании:

- Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- Устава ОАО «МРСК Юга»;
- Положения о Ревизионной Комиссии ОАО «МРСК Юга»;
- Решения годового Общего собрания акционеров Общества об избрании Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Юга» (Протокол № 01/12 от 20.06.2012 г.);
- Решения Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Юга» (далее Общество) о проведении ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2012 год (Протокол № 9 от 26.03.2013 г.);
- Иных нормативных документов.

Цель ревизии: выражение мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности и годового отчета Общества за 2012 год (далее Отчетность). Под достоверностью во всех существенных отношениях понимается степень точности данных Отчетности, которая позволяет пользователям этой отчетности делать обоснованные выводы о результатах хозяйственной деятельности, финансовом и имущественном положении Общества.

Объект: бухгалтерская (финансовая) отчетность, годовой отчет и финансово-хозяйственные документы, подтверждающие факты хозяйственной деятельности Общества.

Настоящее Заключение является официальным открытым для публикации документом, предназначенным для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.

Ревизия проводилась нами в соответствии с:

- Федеральным законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
 - Приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерской отчетности в Российской Федерации»;
 - Положениями (стандартами) по бухгалтерскому учету;
 - Приказом Минфина РФ от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций»;
 - Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам (далее ФСФР) от 04.10.2011 № 11-46/пз-н;
 - Иными законодательными актами и внутренними локальными актами Общества.
- Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций несет единоличный исполнительный орган Общества.

Приложение 6

Ревизия планировалась и проводилась нами таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что Отчетность за 2012 год не содержит существенных искажений.

Ревизия планировалась на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в Отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, оценку принципов и методов бухгалтерского учета, правил подготовки Отчетности, определение существенных оценочных значений.

При проведении Ревизии нами рассматривалось соблюдение Обществом законодательства Российской Федерации и локальных нормативных актов Общества. Мы проверили соответствие ряда совершённых Обществом финансово-хозяйственных операций законодательству исключительно для того, чтобы получить разумную и достаточную уверенность в том, что Отчетность не содержит существенных искажений.

В ходе Ревизии нами был определен уровень существенности (уровень совокупной допустимой ошибки искажения показателей Отчетности). Под существенностью нами понимается свойство информации, раскрываемой в Отчетности, оказывать влияние на принятие решений пользователей этой Отчетности. Уровень допустимой ошибки является для нас критерием в части подтверждения достоверности Отчетности Общества.

Уровень существенности определен нами в размере 876,16 млн руб.

Проверяемый период:

Мы провели Ревизию Отчетности, прилагаемой к Заключению, за период:

1) Отчетный:

с 01.01.2012 по 31.12.2012 в рамках финансово-хозяйственной деятельности за 2012 год;

2) события после отчетной даты:

с 01.01.2013 по 28.02.2013.

Отчетность составлена в соответствии с законодательными и нормативными актами Российской Федерации (РСБУ) и внутренними нормативными локальными актами Общества.

Состав подтверждаемой Ревизионной комиссией Отчетности Общества:

№ пп	Наименование формы отчетности	Дата подписания руководством	Количество листов в документе
1	Бухгалтерский баланс (консолидированный по всем обособленным подразделениям Общества)	28.02.2013	2
2	Отчет о финансовых результатах (консолидированный по всем обособленным подразделениям Общества)	28.02.2013	1
3	Отчет об изменениях капитала	28.02.2013	4
4	Отчет о движении денежных средств	28.02.2013	2
5	Другие приложения (пояснения) к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах	28.02.2013	110
8	Годовой отчет (консолидированный по всем обособленным подразделениям Общества с отражением информации о дочерних и зависимых обществах)		183

Мы полагаем, что проведенная Ревизия представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности Отчетности Общества.

II. ИТОГОВАЯ ЧАСТЬ

По нашему мнению, Отчетность Общества за 2012 г. отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «МРСК Юга» по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности и внутренними локальными актами по формированию годового отчета Общества.

ОСОБОЕ МНЕНИЕ

Особого мнения членов Ревизионной комиссии, отличного от указанного в итоговой части Заключения, не имеется.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии № 10 от 16.04.2013 г.

Председатель Ревизионной комиссии
ОАО «МРСК Юга»

И. А. Алимурдова

СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОАО «МРСК ЮГА» КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ за 2012 год

(подготовлены в соответствии с Распоряжением ФКЦБ РФ № 03-849/р от 30.04.2003 «О Методических рекомендациях по составу и форме представления сведений о соблюдении Кодекса корпоративного поведения в годовых отчетах акционерных обществ»)

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
Общее собрание акционеров			
1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Соблюдается	Предусмотрено п. 11.5 ст. 11 Устава
2	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров — до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается	Процесс ознакомления происходит в соответствии с п. 4 ст. 51 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», а также пп. 3) п. 6.2. Устава Общества
3	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	В соответствии п. 11.7 ст. 11 Устава акционеры ОАО «МРСК Юга» имеют возможность в течение 20 дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 дней, до проведения Общего собрания, ознакомиться с материалами к Общему собранию акционеров в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров. Данная информация (материалы) доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, также во время его проведения. Предусмотрено п. 4.1. Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров, п. 1 главы IV Кодекса корпоративного управления
4	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, — достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается частично	Исполняется на практике. В Уставе и внутренних документах не закреплено наличие возможности у акционера не предоставлять выписку из реестра акционеров при учете принадлежащих ему акций на лицевом счете в системе ведения реестра. Право акционера по внесению вопроса в повестку дня Общего собрания акционеров предусмотрено пп. 2 п. 6.2 ст. 6, п. 13.1 ст. 13, созыву Общего собрания — п. 14.3 ст. 14 Устава
5	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	Соблюдается частично	В уставе и внутренних документах Общества отсутствует данное положение, поскольку законодательство РФ не устанавливает требования к обязательному присутствию на общем собрании акционеров указанных лиц. Кодекс корпоративного управления ОАО «МРСК Юга» содержит положения о стремлении Общества обеспечивать присутствие на Общем собрании акционеров членов органов управления и контроля, а также аудитора Общества. Пп. 4 п. 4.5 ст. 4 Положения о Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Юга» закрепляет обязанность членов Ревизионной комиссии докладывать Общему собранию акционеров ОАО «МРСК Юга» о результатах проверок финансово-хозяйственной деятельности Общества. Общество производит рассылку приглашений членам Совета директоров и аудитору для участия в Общем собрании акционеров. Кроме того, в будущем планируется внести в повестку дня Общего собрания вопрос о внесении соответствующих дополнений в Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга»

Приложение 7

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
6	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	Соблюдается частично	Законодательством РФ не установлено требование об обязательном присутствии на общем собрании акционеров указанных кандидатов. На практике Общество стремится обеспечить присутствие на Общем собрании акционеров кандидатов в члены Совета директоров и ревизионной комиссии, а также в аудиторы Общества. Общество производит рассылку приглашений членам Совета директоров и аудитору для участия в Общем собрании акционеров
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Соблюдается	П. 5.1 ст. 5 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга»
Совет директоров			
8	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	В соответствии с пп. 19 п. 15.1 ст. 15 Устава в компетенцию Совета директоров входит утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана), включающего инвестиционную программу и ежеквартальный отчет об итогах их выполнения, а также утверждение (корректировка) контрольных показателей движения денежных потоков наличности Общества
9	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Соблюдается	Советом директоров Общества утверждена Политика управления рисками в ОАО «МРСК Юга» (протокол от 11.06.2010 № 47/2010)
10	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	Соблюдается	Согласно пп. 12 п. 15.1 ст. 15 Устава Общества к компетенции Совета директоров относятся полномочия по избранию генерального директора Общества и досрочному прекращению его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним
11	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Соблюдается	В соответствии с пп. 21.6, 21.7 ст. 21 Устава Общества условия трудовых договоров с генеральным директором, членами Правления определяются Советом директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества на подписание трудовых договоров. Согласно условиям заключенного с генеральным директором Общества трудового договора материальное стимулирование (вознаграждение) генерального директора осуществляется в соответствии с утвержденным Советом директоров Положением о материальном стимулировании генерального директора ОАО «МРСК Юга» (протокол заседания Совета директоров от 16.06.2011 № 67/2011). Члены Правления ОАО «МРСК Юга» являются высшими менеджерами, стимулирование которых осуществляется в соответствии с Положением о материальном стимулировании и социальном пакете Высших менеджеров ОАО «МРСК Юга» (протокол заседания Совета директоров от 16.06.2011 № 67/2011)
12	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Соблюдается	В соответствии с пп. 21.6, 21.7 ст. 21 Устава Общества условия трудовых договоров с генеральным директором, членами Правления определяются Советом директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества на подписание трудовых договоров
13	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются	Не соблюдается	Не предусмотрено Уставом и внутренними документами, исполняется на практике

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
14	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее трех независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается	В составы Совета директоров, входит не менее трех независимых директоров
15	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	В соответствии с Приказом Общества от 28.04.2012 № 233 «О раскрытии информации об Обществе в форме Ежеквартального отчета эмитента эмиссионных ценных бумаг ОАО «МРСК Юга» и сообщений о существенных фактах» данные сведения ежеквартально запрашиваются у членов Совета директоров Общества. Указанные лица в составе Совета директоров Общества отсутствуют
16	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	В соответствии с Приказом Общества от 28.04.2012 № 233 «О раскрытии информации об Обществе в форме Ежеквартального отчета эмитента эмиссионных ценных бумаг ОАО «МРСК Юга» и сообщений о существенных фактах» данные сведения ежеквартально запрашиваются у членов Совета директоров Общества — если есть. Указанные лица в составе Совета директоров Общества отсутствуют
17	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	П. 10.8 ст. 10 Устава Общества определяет, что избрание Совета директоров происходит путем кумулятивного голосования
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта — обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте	Соблюдается	Предусмотрено гл. V п. 1 Кодекса корпоративного управления, п. 4.1 Положения об инсайдерской информации, Приложением 5 к Положению об инсайдерской информации «Правила осуществления операций инсайдерами с ценными бумагами Общества» в части воздержания от сделок с акциями Общества
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Соблюдается	Предусмотрено п. 4.1 Положения об инсайдерской информации, Приложением 5 к Положению об инсайдерской информации «Правила осуществления операций инсайдерами с ценными бумагами Общества», гл. V п. 1 Кодекса корпоративного управления
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	Предусмотрено п. 18.2 ст. 18 Устава, гл. V п. 1 Кодекса корпоративного управления. Фактически в отчетном году заседания проводились не реже двух раз в шесть недель (24 заседания)
21	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	В отчетном году заседания Совета директоров проводились не реже двух раз в шесть недель (24 заседания)
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	Предусмотрено ст. 6, 7 и 8 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Юга»
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается	Условия о необходимости предварительного одобрения Советом директоров ОАО «МРСК Юга» сделок, совершаемых Обществом на сумму 10 и более процентов балансовой стоимости этих активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, предусмотрены пп. 38 (а) п. 15.1 ст. 15 Устава Общества

Приложение 7

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации	Соблюдается	Предусмотрено Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Юга» (п. 3.1–3.3, п. 4.4–4.6)
25	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Соблюдается	В Обществе создан Комитет по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров ОАО «МРСК Юга»
26	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Соблюдается	В Обществе создан Комитет по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга», компетенция приведена в п. 3 Положения о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга»
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Соблюдается	В состав Комитета по аудиту входят независимые и неисполнительные директора
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Соблюдается	Руководство Комитетом по аудиту в отчетном периоде осуществлялось независимыми директорами
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Соблюдается	П. 4 Положения о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга»
30	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Соблюдается	В Обществе создан Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МРСК Юга»
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не соблюдается	В отчетном периоде руководство Комитетом по кадрам и вознаграждениям не осуществлялось независимым директором
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Соблюдается	В составе Комитета по кадрам и вознаграждениям отсутствуют должностные лица Общества
33	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	Такой комитет при Совете директоров Общества не создан
34	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	Такой комитет при Совете директоров Общества не создан
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	Комитет по урегулированию корпоративных конфликтов при Совете директоров Общества не создан
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не соблюдается	Комитет по урегулированию корпоративных конфликтов при Совете директоров Общества не создан

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
37	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Соблюдается	<p>Ст. 19 Устава Общества предусмотрено, что комитеты создаются по решению Совета директоров, их порядок формирования и работы устанавливается отдельными решениями Совета директоров. Кроме того, указанные положения содержатся в положениях о комитетах Совета директоров:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Положение о Комитете по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «МРСК Юга» (утверждено решением Совета директоров, протокол от 11.02.2009 № 22/2009); • Положение о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга» в новой редакции (утверждено решением Совета директоров, протокол от 24.08.2012 № 94/2012); • Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МРСК Юга» в новой редакции (утверждено решением Совета директоров, протокол от 08.04.2011 № 61/2011); • Положение о Комитете по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров ОАО «МРСК Юга» (утверждено решением Совета директоров Общества, протокол от 04.12.2009 № 37/2009); • Положение о Комитете по надежности Совета директоров ОАО «МРСК Юга» (утверждено решением Совета директоров Общества, протокол от 04.12.2009 № 37/2009)
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Не соблюдается	<p>Требования по порядку определения кворума Совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров Общества, в Уставе Общества отсутствуют. П. 18.12 ст. 18 Устава Общества определяет, что кворум для проведения заседания Совета директоров составляет не менее половины от числа избранных членов Совета директоров Общества</p>
Исполнительные органы			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Соблюдается	<p>Данная норма предусмотрена ст. 21, 22 Устава Общества</p>
40	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Соблюдается частично	<p>Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрена необходимость одобрения Правлением сделок с недвижимостью, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности Общества.</p> <p>Пп. 14 п. 5.9 ст. 5 Положения о Правлении Общества предусмотрено предварительное рассмотрение на заседании Правления вопросов об определении кредитной политики, а также заключения кредитных договоров</p>
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	<p>Совет директоров и Правление ОАО «МРСК Юга» рассматривают вопросы о проведении операций, выходящих за рамки финансово-хозяйственного плана, так как они подлежат включению в корректировки бизнес-плана и плана движения потоков наличности, которые рассматриваются Советом директоров Общества и Правлением, соответственно. В Обществе действуют документы, регламентирующие процесс бизнес-планирования и управления движением потоков наличности, такие как Регламент бизнес-планирования ОАО «МРСК Юга», Регламент формирования, исполнения, корректировки и управления бюджетом доходов и расходов ОАО «МРСК Юга»</p>

Приложение 7

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	В соответствии с Приказом Общества от 28.04.2012 № 233 «О раскрытии информации об Обществе в форме Ежеквартального отчета эмитента эмиссионных ценных бумаг ОАО «МРСК Юга» и сообщений о существенных фактах» данные сведения ежеквартально запрашиваются у лиц, являющихся генеральным директором, органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом. Указанные лица в составе исполнительных органов Общества отсутствуют
43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим — соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	Соблюдается	В соответствии с Приказом Общества от 28.04.2012 № 233 «О раскрытии информации об Обществе в форме Ежеквартального отчета эмитента эмиссионных ценных бумаг ОАО «МРСК Юга» и сообщений о существенных фактах» данные сведения ежеквартально запрашиваются у лиц, являющихся генеральным директором, членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом. Указанные лица в составе исполнительных органов Общества отсутствуют
44	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Соблюдается	Предусмотрено гл. V Кодекса корпоративного управления, утвержденного решением Совета директоров Общества 19.08.2009
45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта — обязанности информировать об этом совет директоров	Соблюдается	Ст. 3 Положения о Правлении предусмотрено декларирование членами Правления своей аффилированности (способной привести к конфликту интересов), п. 4.1 Положения об инсайдерской информации, Приложением 5 к Положению об инсайдерской информации «Правила осуществления операций инсайдерами с ценными бумагами Общества» предусмотрено воздержание от сделок с акциями Общества. Кроме того, указанные положения содержатся в п. 2 гл. V Кодекса корпоративного управления
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Соблюдается	Предусмотрено главой V Кодекса корпоративного управления, утвержденного решением Совета директоров Общества 19.08.2009
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Соблюдается частично	Необходимость предоставления Совету директоров исполнительными органами отчетов о своей деятельности закреплена пп. 34 п. 15.1, п. 22.2 Устава. генеральным директором — Председателем Правления Общества ежеквартально представляются отчеты о деятельности Общества, о выполнении решений Совета директоров, о соблюдении Положения об информационной политике, об итогах выполнения бизнес-плана, о выполнении контрольных показателей ДПН, о кредитной политике, о выполнении инвестиционной программы, о внеплановых закупках и др. Кроме того, с иной периодичностью (установленной внутренними документами Общества) предоставляются отчеты о соблюдении Кодекса корпоративного управления, об исполнении годовой комплексной программы закупок и др.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается	В договорах содержатся такие положения
Секретарь общества			
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Соблюдается частично	Предусмотрено ст. 20 Устава, п. 2.7. Положения о корпоративном секретаре ОАО «МРСК Юга». Обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества осуществляется Департаментом корпоративного управления и взаимодействием с акционерами
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Соблюдается	Предусмотрено ст. 20 Устава Общества и п. 3 Положения о корпоративном секретаре ОАО «МРСК Юга»
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Не соблюдается	Такие требования в Уставе отсутствуют
Существенные корпоративные действия			
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	Уставом Общества к компетенции органов управления Общества (Общее собрание акционеров и Совет директоров) отнесено принятие решений по одобрению крупных сделок в случаях, предусмотренных гл. X ФЗ «Об акционерных обществах» (п. 24 п. 15.1 ст. 15 Устава Общества) и ст. 79 ФЗ «Об акционерных обществах» (пп. 17 п. 10.2 ст. 10 Устава Общества)
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	В соответствии с пп. 46 п. 15.1 ст. 15 Устава Общества устанавливает полномочия Совета директоров по утверждению кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества, а также отдельными решениями Совета директоров
54	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)	Не соблюдается	В Уставе Общества отсутствует данное положение. В то же время п. 21.14 ст. 21 Устава предусмотрено, что генеральный директор, члены Правления Общества при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно
55	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Не соблюдается	В Уставе Общества такое требование отсутствует. Исполняется Обществом на практике в соответствии с требованиями ФЗ «Об акционерных обществах»
56	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Соблюдается	Такое требование в Уставе отсутствует

Приложение 7

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
57	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Не соблюдается	В Уставе и внутренних документах Общества такое требование отсутствует. Исполняется Обществом на практике в соответствии с требованиями ФЗ «Об акционерных обществах»
Раскрытие информации			
58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Соблюдается	Советом директоров Общества утверждено Положение об информационной политике (протокол от 03.09.2007 № 2/2007)
59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества	Соблюдается частично	Раскрытие информации осуществляется в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и Положением об информационной политике Общества
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Соблюдается	Предусмотрено п. 1 гл. IV Кодекса корпоративного управления, п. 4.1 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга»
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	Предусмотрено Положением об информационной политике ОАО «МРСК Юга». Адрес корпоративного веб-сайта в сети Интернет: www.mrsk-yuga.ru
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	Соблюдается	Раскрытие информации осуществляется в соответствии с требованиями законодательства РФ и п. 5.2.10.2 Положения об информационной политике
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Соблюдается	Раскрытие информации осуществляется в соответствии с требованиями законодательства РФ и п. 12.2 Положения об информационной политике
64	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Соблюдается	Решением Совета директоров Общества утверждено Положение об инсайдерской информации ОАО «МРСК Юга» (протокол от 29.12.2011 № 78/2011)

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
Контроль финансово-хозяйственной деятельности			
65	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества	Соблюдается	Положение о процедурах внутреннего контроля, утвержденное решением Совета директоров (протокол от 11.02.2009 № 22/2009)
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	Департамент внутреннего аудита и управления рисками
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Не соблюдается	Указанное требование не закреплено внутренними документами Общества
68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	Такие лица в составе контрольно-ревизионной службы отсутствуют
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	Такие лица в составе контрольно-ревизионной службы отсутствуют
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	Соблюдается частично	П. 6.1.2 Положения о процедурах внутреннего контроля
71	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия — совету директоров акционерного общества	Соблюдается	П. 6.1.4 Положения о процедурах внутреннего контроля
72	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Не соблюдается	Такой порядок в Уставе Общества не предусмотрен

Приложение 7

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Соблюдается	Полномочия по утверждению корректировок к бизнес-плану отнесены к компетенции Совета директоров (пп. 19 п. 15.1 ст. 15 Устава). Кроме того, пп. 30, 38 ст. 15.1 Устава определяет перечень сделок, совершение которых требует одобрения Советом директоров
74	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается	Данный порядок предусмотрен Положением о Ревизионной комиссии, утвержденный решением Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга» (протокол от 05.10.2007 № 1751пр/4)
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Соблюдается	Предусмотрено пп. 5 п. 3.1.1 Положения о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга»
Дивиденды			
76	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Соблюдается	Решением Совета директоров Общества утверждено Положение о дивидендной политике ОАО «МРСК Юга» (протокол от 01.09.2010 № 53/2010)
77	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества	Соблюдается	П. 4.1 Положения о дивидендной политике Общества установлен порядок определения (расчета) размера дивидендов по итогам финансового периода, п. 3.4. определяет условия, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер по которым установлен Уставом Общества (в случае их размещения). В отчетном периоде привилегированные акции Обществом не размещались
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	Соблюдается частично	Сведения о дивидендной политике Общества и вносимых в нее изменениях размещаются на веб-сайте Общества в сети Интернет в соответствии с Положением об информационной политике Общества

ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧАСТИИ ОАО «МРСК ЮГА» В НЕПРОФИЛЬНЫХ ВИДАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Участие ОАО «МРСК Юга» в коммерческих организациях, являющихся 100%-ными дочерними и зависимыми обществами (ДЗО)

Наименование и местонахождение	Дата регистрации общества	Основной вид деятельности	Выручка ДЗО, тыс. руб.	Финансовый результат ДЗО, тыс. руб.
1. Открытое акционерное общество «Предприятие сельского хозяйства имени А. А. Гречко» Россия, Ростовская область, с. Куйбышево, Куйбышевского района, ул. Театральная, 21	17.11.2003	Производство, переработка и реализация сельхозпродукции собственного производства	4360	-24458
2. Открытое акционерное общество «Предприятие сельского хозяйства Соколовское» Россия, г. Новошахтинск, п. Соколово-Кундрюченский, ул. Курская, 32	13.11.2003	Производство, переработка и реализация сельхозпродукции собственного производства	45839	271
3. Открытое акционерное общество «База отдыха «Энергетик» Российская Федерация, Краснодарский край, Туапсинский район, с. Шепси, ул. Школьная, 3	10.11.2003	Деятельность санаторно-курортного учреждения по лечению и оздоровлению (отдыху) взрослых, родителей с детьми (не менее 5-летнего возраста) и организованных групп детей школьного возраста, оказание сервисно-бытовых, экскурсионно-туристических, культурно-развлекательных услуг	31441	205

Участие ОАО «МРСК Юга» в иных коммерческих организациях

Наименование и местонахождение	Дата регистрации общества	Основной вид деятельности	Доля голосов ОАО «МРСК Юга»
1. Открытое акционерное общество «Волгоградэнергосбыт» 400001, Российская Федерация, г. Волгоград, ул. Козловская, 14	01.01.2005	Покупка и продажа электрической энергии	Обыкн. акции — 0,2469%. Привилег. акции — 1,8097%
2. Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А	25.06.2002	Передача и распределение электрической энергии, услуги по присоединению к электрическим сетям	0,0009%
3. Открытое акционерное общество Футбольный клуб «Ростов» 344000, г. Ростов-на-Дону, пр. Шолохова, 31/6а	19.11.1997	Подготовка и организация футбольных команд, проведение футбольных соревнований	0,4968%
4. Открытое акционерное общество «Страховая акционерная компания «ЭНЕРГОГАРАНТ» 115035, г. Москва, ул. Садовническая набережная, д. 23	28.08.1992	Страхование	0,0226%
5. Закрытое акционерное общество «ЧАГАНСКОЕ» 416303, Астраханская область, Камызякский район, село Чаган, ул. Ленина, дом 1	25.07.1996	Сельскохозяйственная деятельность	2,3250%

Приложение 8

Участие ОАО «МРСК Юга» в некоммерческих организациях

Наименование некоммерческой организации и местонахождение	Дата вступления в организацию	Основной вид деятельности некоммерческой организации
Объединения юридических лиц (ассоциации и союзы)		
1. Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики 119526, Россия, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3, С-109	17.11.2008	Представительство и защита интересов работодателей электроэнергетики в отношениях с профессиональными союзами и иными представителями интересов работников, а также с органами государственной власти и органами местного самоуправления
Некоммерческие партнерства		
2. Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы» 129344, Россия, г. Москва, проспект Мира, д. 119, стр. 55	16.02.2009	Деятельность профессиональных организаций, научные исследования и разработки в области естественных и технических наук
3. Некоммерческое партнерство «Ростовский Учебный центр Единой энергетической системы» 111250, Россия, г. Москва, ул. Красноказарменная, д. 13 корп. П	05.02.2009	Оказание образовательных услуг в области подготовки, переподготовки, повышения квалификации и аттестации работников
4. Некоммерческое партнерство «Объединение организаций, осуществляющих строительство, реконструкцию и капитальный ремонт энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОСТРОЙ» Россия, 107996, г. Москва, Уланский переулок, дом 26, строение 1	07.12.2009	Основной целью создания и деятельности Партнерства является предупреждение причинения вреда жизни или здоровью физических лиц, имуществу физических или юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, окружающей среде, жизни или здоровью животных и растений, объектам культурного наследия (в том числе памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства и выполняются членами Партнерства
5. Некоммерческое партнерство «Объединение организаций, осуществляющих подготовку проектной документации энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОПРОЕКТ» 125362, г. Москва, Строительный проезд, дом 7А, корпус 6	14.04.2010	Предупреждение причинения вреда жизни или здоровью физических лиц, имуществу физических или юридических лиц, вследствие недостатков работ по подготовке проектной документации, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства и выполняются членами Партнерства, а также повышение качества осуществления архитектурно-строительного проектирования
6. Некоммерческое Партнерство «Союз энергоаудиторов и энерго-сервисных компаний» Российская Федерация, 125171, г. Москва, Ленинградское шоссе, д. 8, корп. 2, помещение ХХХVI	23.12.2010	Целью деятельности партнерства является содействие членам Партнерства в осуществлении ими деятельности по повышению качества выполнения работ в сфере проведения энергоаудита и оказания энерго-сервисных услуг
7. Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»	24.12.2012	Обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры рынка, обеспечение эффективной взаимосвязи оптового и розничных рынков, формирование благоприятных условий для привлечения инвестиций в электроэнергетику, организация на основе саморегулирования эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией, мощностью, иными товарами и услугами, допущенными к обращению на оптовом и розничных рынках, в целях обеспечения энергетической безопасности Российской Федерации
Учреждения		
8. Негосударственное образовательное учреждение «Учебный центр «Энергетик» 344091, Россия, г. Ростов-на-Дону, ул. 2-я Краснодарская, 147	31.03.2008	Подготовка, переподготовка и повышение профессиональных знаний рабочих и специалистов ОАО «МРСК Юга» и других предприятий и организаций, незанятого населения и безработных
9. Негосударственное некоммерческое образовательное учреждение «Астраханский учебный комбинат» 416474, Астраханская область, Приволжский район, с. Кулаковка, территория Астраханской ТЭЦ-2	31.03.2008	Подготовка, переподготовка и повышение профессиональных знаний рабочих и специалистов ОАО «МРСК Юга» и других предприятий и организаций
Фонды		
10. Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики 119072, Россия, г. Москва, Берсеневская набережная, д.16, стр. 5	31.03.2008	Деятельность по негосударственному пенсионному обеспечению участников фонда; деятельность в качестве страховщика по обязательному пенсионному страхованию, по профессиональному пенсионному страхованию

ИНФОРМАЦИЯ О СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ, ЗАКЛЮЧЕННЫХ ОАО «МРСК ЮГА» в 2012 г.

Все сделки ОАО «МРСК Юга», в совершении которых имелась заинтересованность, в течение 2012 года, совершались на рыночных условиях.

№ п/п	Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобрявшего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
1	Дополнительное соглашение № 1/63 от 21.02.2012 к Соглашению о технологическом взаимодействии от 01.02.2011 № СДУ-2/2010/49	<p>Стороны Соглашения: ОАО «МРСК Юга» и ОАО «СО ЕЭС».</p> <p>Предмет Соглашения: Осуществление централизованного оперативно-диспетчерского управления в пределах Единой энергетической системы России в целях обеспечения надежности функционирования ЕЭС России.</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 26.12.2011 № 77/2011)	Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20% акций Общества, поскольку его аффилированное лицо М. Ю. Курбатов (член Правления) занимает должности в органах управления ОАО «СО ЕЭС», являющегося стороной сделки, — член Совета директоров
2	Соглашение № 113 от 14.02.2012 о взаимодействии при предотвращении и ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики	<p>Стороны Соглашения: ОАО «МРСК Юга», ОАО «ФСК ЕЭС» (филиал ОАО «ФСК ЕЭС» — Магистральные электрические сети Юга).</p> <p>Предмет Соглашения: Соглашение определяет порядок взаимодействия Сторон при предотвращении и (или) ликвидации аварий и чрезвычайных ситуаций на объектах электроэнергетики, вызванных повреждением оборудования (в том числе в результате стихийных бедствий) или иными причинами в зоне ответственности Сторон.</p> <p>Срок действия Соглашения: Соглашение вступает в силу со дня его подписания и действует в течение 1 (одного) года с момента подписания. Если ни одна из Сторон не заявляет о расторжении Соглашения за 30 (тридцать) дней до момента окончания его действия, срок действия Соглашения продлевается на следующий год.</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 29.12.2011 № 78/2011)	Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20% акций Общества, поскольку его аффилированные лица И. В. Хвалин и Д. В. Федоров (члены Совета директоров) занимают должности в органах управления ОАО «ФСК ЕЭС», являющегося стороной сделки — члены Совета директоров
3	Соглашение № 112 от 15.02.2012 о взаимодействии при предотвращении и ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики	<p>Стороны Соглашения: ОАО «МРСК Юга», ОАО «ФСК ЕЭС» (филиал ОАО «ФСК ЕЭС» — Магистральные электрические сети Центра).</p> <p>Предмет Соглашения: Соглашение определяет порядок взаимодействия Сторон при предотвращении и (или) ликвидации аварий и чрезвычайных ситуаций на объектах электроэнергетики, вызванных повреждением оборудования (в том числе в результате стихийных бедствий) или иными причинами в зоне ответственности Сторон.</p> <p>Срок действия Соглашения: Соглашение вступает в силу со дня его подписания и действует в течение 1 (одного) года с момента подписания. Если ни одна из Сторон не заявляет о расторжении Соглашения за 30 (тридцать) дней до момента окончания его действия, срок действия Соглашения продлевается на следующий год.</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 29.12.2011 № 78/2011)	Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20% акций Общества, поскольку его аффилированные лица И. В. Хвалин и Д. В. Федоров (члены Совета директоров) занимают должности в органах управления ОАО «ФСК ЕЭС», являющегося стороной сделки — члены Совета директоров

Приложение 9

№ п/п	Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобрявшего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
4	Договор возмездного оказания услуг 12/017/60 от 03.02.2012	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга»; Исполнитель: ОАО «НИИЦ МРСК».</p> <p>Предмет Договора: Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательство по проведению экспертизы материалов, обосновывающих значение норматива технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям филиалов ОАО «МРСК Юга».</p> <p>Срок оказания услуг: Исполнитель обязуется выполнить работы, предусмотренные договором, в срок до 25 декабря 2011 года.</p> <p>Оплата услуг: Цена договора определена в размере 6716018 (шесть миллионов семьсот шестнадцать тысяч восемнадцать) рублей 08 копеек, в том числе НДС 18% — 1024477 (один миллион двадцать четыре тысячи четыреста семьдесят семь) рублей 33 копейки.</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 29.12.2011 № 78/2011)	Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20% голосующих акций Общества, являющихся сторонами в сделке
5	Договор займа № 85 от 10.03.2012	<p>Стороны Договора: Займодавец — ОАО «МРСК Юга», Заемщик — ОАО «ПСХ имени А. А. Гречко».</p> <p>Предмет и цена Договора: Займодавец передает Заемщику беспроцентный заем на сумму 10 000 000 (десять миллионов) рублей 00 копеек для расчетов с кредиторами. Заемщик обязуется вернуть указанную сумму займа не позднее 31.12.2014.</p> <p>Срок действия Договора: Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 02.03.2012 № 82/2012)	Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20% голосующих акций Общества, поскольку данный акционер и (или) его аффилированное лицо ОАО «МРСК Юга» владеют (в совокупности) 20 и более процентами акций юридического лица, являющегося стороной в сделке, — ОАО «ПСХ имени А. А. Гречко»
6	Договор на выполнение проектных и изыскательских работ № 388 от 10.04.2012	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга»; Подрядчик — ОАО «Южный инженерный центр энергетики».</p> <p>Предмет Договора: По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные и изыскательские работы по объекту «Реконструкция участка ВЛ 110 кВ № 290 Вербенская-Шульцы с заменой провода и опор» для нужд филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго», место нахождения объекта: Россия, Волгоградская обл., Николаевский район, Палласовский район и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Цена Договора: Цена Договора определяется сводной сметой (приложение 2 к Договору), которая составляет 4 239 577,00 (четыре миллиона двести тридцать девять тысяч пятьсот семьдесят семь) рублей 00 копеек, кроме того НДС составляет 763 123,86 (семьсот шестьдесят три тысячи сто двадцать три) рубля 86 копеек. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 5 002 700,86 (пять миллионов две тысячи семьсот) рублей 86 копеек.</p> <p>Срок действия Договора: Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных).</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 26.04.2012 № 85/2012)	Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20% голосующих акций Общества, являющихся сторонами в сделке

№ п/п	Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобрявшего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
7	<p>Договор оказания услуг по проведению «Всероссийских соревнований по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования в распределительном сетевом комплексе ОАО «Холдинг МРСК» в 2012 году» № 467 от 20.04.2012</p>	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «Тюменьэнерго». Исполнитель — ОАО «МРСК Юга».</p> <p>Предмет Договора: Исполнитель обязуется оказать услуги по организации и проведению Мероприятия (Всероссийские соревнования по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования в распределительном сетевом комплексе ОАО «Холдинг МРСК») на базе действующей ПС 110/10–10 кВ «Юбилейная» филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» в городе Астрахань с 9 по 15 сентября 2012 года, в соответствии с «Положением о проведении Всероссийских соревнований по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования в распределительном сетевом комплексе ОАО «Холдинг МРСК», а Заказчик производит оплату услуг в соответствии с условиями Договора.</p> <p>Цена Договора: Размер стоимости услуг составляет 989 600 (девятьсот восемьдесят девять тысяч шестьсот) рублей, с учетом НДС 18% — 150 955 (сто пятьдесят тысяч девятьсот пятьдесят пять) рублей 93 копейки.</p> <p>Срок действия Договора: Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.</p>	<p>Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 02.05.2012 № 86/2012)</p>	<p>Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», являющийся владельцем более 20% голосующих акций обществ, являющихся сторонами в сделке. Члены Совета директоров ОАО «МРСК Юга» А. В. Санников, В. В. Иноземцев, занимающие должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной в сделке — члены Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго»</p>
8	<p>Договор на выполнение проектных и изыскательских работ № 471 от 23.04.2012</p>	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга». Подрядчик — ОАО «Южный ИЦЭ».</p> <p>Предмет Договора: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные и изыскательские работы по объекту «Перезавод ВЛ 35 кВ № 1, № 2, № 3, № 4 ВЛ 110 кВ № 21 «ВолгоГРЭС — Кировская — Сарепта-1», ВЛ 110 кВ № 22 «ВолгоГРЭС — Кировская — Строительная», ВЛ 110 кВ ВДСК-I «Кировская — Калач», ВЛ 110 кВ ВДСК-II «Кировская — Калач», ВЛ 110 кВ № 3 «Садовая — Волгоградская ГРЭС» на реконструируемую на новой площадке ПС 220 кВ «Кировская» для нужд филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго», место нахождения объекта: Россия, Волгоградская обл., г. Волгоград, Советский и Кировский районы — и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Цена Договора: Цена Договора определяется сводной сметой, которая составляет 7 612 768 (семь миллионов шестьсот двенадцать тысяч семьсот шестьдесят восемь) рублей 00 копеек, кроме того НДС составляет 1 370 298 (один миллион триста семьдесят тысяч двести девяносто восемь) рублей 24 копейки. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 8 983 066 (восемь миллионов девятьсот восемьдесят три тысячи шестьдесят шесть) рублей 24 копейки.</p> <p>Срок действия Договора: Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных).</p>	<p>Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 02.05.2012 № 86/2012)</p>	<p>Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20% голосующих акций обществ, являющихся сторонами в сделке</p>

Приложение 9

№ п/п	Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобrivшего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
9	<p>Договор на выполнение проектных и изыскательских работ № 485 от 24.04.2012</p>	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга». Подрядчик — ОАО «Южный ИЦЭ».</p> <p>Предмет Договора: По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные и изыскательские работы по объекту «Реконструкция ВЛ 110 кВ производственного отделения «Правобережные электрические сети» 3 объекта» для нужд филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго»: «Реконструкция участка ВЛ 110 кВ № 68, Лысово с заменой провода производственного отделения «Правобережные электрические сети», адрес (местоположение): Россия, Волгоградская обл., Калачевский район, г. Калач-на-Дону, ул. Заводская, дом 4, Светлоярский, Суровикинский районы, г. Волгоград, Кировский район; «Реконструкция ВЛ 110 кВ № 15, № 16 производственного отделения «Правобережные электрические сети», адрес (местоположение): Россия, Волгоградская обл., г. Волгоград, Тракторозаводский район, Краснооктябрьский район; «Реконструкция ВЛ 110 кВ № 5, № 10 производственного отделения «Правобережные электрические сети», адрес (местоположение): Россия, Волгоградская обл., г. Волгоград, Тракторозаводский район, Краснооктябрьский район и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Цена Договора: Цена Договора определяется сводной сметой, которая составляет 11 850 953 (одиннадцать миллионов восемьсот пятьдесят тысяч девятьсот пятьдесят три) рубля 00 копеек, кроме того НДС составляет 2 133 171 (два миллиона сто тридцать три тысячи сто семьдесят один) рубль 54 копейки. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 13 984 124 (тринадцать миллионов девятьсот восемьдесят четыре тысячи сто двадцать четыре) рубля 54 копейки.</p> <p>Срок действия Договора: Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных)</p>	<p>Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 02.05.2012 № 86/2012)</p>	<p>Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20 % голосующих акций общества, являющихся сторонами в сделке</p>

№ п/п	Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобрявшего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
10	<p>Договор оказания услуг по проведению «Всероссийских соревнований по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования в распределительном сетевом комплексе ОАО «Холдинг МРСК» в 2012 году» №508 от 27.04.2012</p>	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «Кубаньэнерго». Исполнитель — ОАО «МРСК Юга».</p> <p>Предмет Договора: Исполнитель обязуется оказать услуги по организации и проведению Мероприятия (Всероссийские соревнования по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования в распределительном сетевом комплексе ОАО «Холдинг МРСК») на базе действующей ПС 110/10-10 кВ «Юбилейная» филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» в городе Астрахань с 9 по 15 сентября 2012 года, в соответствии с «Положением о проведении Всероссийских соревнований по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования в распределительном сетевом комплексе ОАО «Холдинг МРСК», а Заказчик производит оплату услуг в соответствии с условиями Договора.</p> <p>Цена Договора: Размер стоимости услуг составляет 989 600 (девятьсот восемьдесят девять тысяч шестьсот) рублей, с учетом НДС 18 % — 150 955 (сто пятьдесят тысяч девятьсот пятьдесят пять) рублей 93 копейки.</p> <p>Срок действия Договора: Договор вступает в силу с даты подписания и действует до выполнения Сторонами своих обязательств</p>	<p>Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 02.05.2012 № 86/2012)</p>	<p>Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», являющийся владельцем более 20% голосующих акций общества, являющихся сторонами в сделке. Члены Совета директоров ОАО «МРСК Юга» С. Е. Юрчук, Х. М. Лихов, А. В. Санников, занимающие должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной в сделке, — члены Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго»</p>
11	<p>Договор оказания услуг по проведению «Всероссийских соревнований по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования в распределительном сетевом комплексе ОАО «Холдинг МРСК» в 2012 году» № 509 от 27.04.2012</p>	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Сибири». Исполнитель — ОАО «МРСК Юга».</p> <p>Предмет Договора: Исполнитель обязуется оказать услуги по организации и проведению Мероприятия (Всероссийские соревнования по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования в распределительном сетевом комплексе ОАО «Холдинг МРСК») на базе действующей ПС 110/10-10 кВ «Юбилейная» филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» в городе Астрахань с 9 по 15 сентября 2012 года, в соответствии с «Положением о проведении Всероссийских соревнований по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования в распределительном сетевом комплексе ОАО «Холдинг МРСК», а Заказчик производит оплату услуг в соответствии с условиями Договора.</p> <p>Цена Договора: Размер стоимости услуг составляет 989 00 (девятьсот восемьдесят девять тысяч шестьсот) рублей, с учетом НДС 18 % — 150 955 (сто пятьдесят тысяч девятьсот пятьдесят пять) рублей 93 копейки.</p> <p>Срок действия Договора: Договор вступает в силу с даты подписания и действует до выполнения Сторонами своих обязательств</p>	<p>Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 02.05.2012 № 86/2012)</p>	<p>Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20% голосующих акций общества, являющихся сторонами в сделке</p>

Приложение 9

№ п/п	Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобрявшего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
12	<p>Договор оказания услуг по проведению «Всероссийских соревнований по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования в распределительном сетевом комплексе ОАО «Холдинг МРСК» в 2012 году» №510 от 27.04.2012</p>	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Центра и Приволжья». Исполнитель — ОАО «МРСК Юга».</p> <p>Предмет Договора: Исполнитель обязуется оказать услуги по организации и проведению Мероприятия (Всероссийские соревнования по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования в распределительном сетевом комплексе ОАО «Холдинг МРСК») на базе действующей ПС 110/10-10 кВ «Юбилейная» филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» в городе Астрахань с 9 по 15 сентября 2012 года, в соответствии с «Положением о проведении Всероссийских соревнований по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования в распределительном сетевом комплексе ОАО «Холдинг МРСК», а Заказчик производит оплату услуг в соответствии с условиями Договора.</p> <p>Цена Договора: Размер стоимости услуг составляет 989 600 (девятьсот восемьдесят девять тысяч шестьсот) рублей, с учетом НДС 18% — 150 955 (сто пятьдесят тысяч девятьсот пятьдесят пять) рублей 93 копейки.</p> <p>Срок действия Договора: Договор вступает в силу с даты подписания и действует до выполнения Сторонами своих обязательств.</p>	<p>Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 02.05.2012 № 86/2012)</p>	<p>Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20% голосующих акций обществ, являющихся сторонами в сделке. Члены Совета директоров ОАО «МРСК Юга» Б. И. Механошин, Р. А. Филькин, А. Ю. Перепёлкин, А. М. Бранис, занимающие должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной в сделке — члены Совета директоров ОАО «МРСК Центра и Приволжья»</p>
13	<p>Договор оказания услуг по проведению «Всероссийских соревнований по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования в распределительном сетевом комплексе ОАО «Холдинг МРСК» в 2012 году» №545 от 18.06.2012</p>	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «Холдинг МРСК». Исполнитель — ОАО «МРСК Юга».</p> <p>Предмет Договора: Исполнитель обязуется оказать услуги по организации и проведению Мероприятия (Всероссийские соревнования по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования в распределительном сетевом комплексе ОАО «Холдинг МРСК») на базе действующей ПС 110/10–10 кВ «Юбилейная» филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» в городе Астрахань с 9 по 15 сентября 2012 года, в соответствии с «Положением о проведении Всероссийских соревнований по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования в распределительном сетевом комплексе ОАО «Холдинг МРСК», а Заказчик производит оплату услуг в соответствии с условиями Договора.</p> <p>Цена Договора: Размер стоимости услуг составляет 1 000 000 (один миллион) рублей, с учетом НДС 18% — 152 542 (сто пятьдесят две тысячи пятьсот сорок два) рубля 37 копеек.</p> <p>Срок действия Договора: Договор вступает в силу с даты подписания и действует до выполнения Сторонами своих обязательств.</p>	<p>Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 02.05.2012 № 86/2012)</p>	<p>Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20% голосующих акций обществ, являющихся сторонами в сделке. Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга» А. Ю. Перепёлкин, занимающий должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной в сделке — член Правления ОАО «Холдинг МРСК»</p>

№ п/п	Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобрявшего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
14	<p>Договор оказания услуг по проведению «Всероссийских соревнований по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования в распределительном сетевом комплексе ОАО «Холдинг МРСК» в 2012 году» №517 от 30.04.2012</p>	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Волги». Исполнитель — ОАО «МРСК Юга».</p> <p>Предмет Договора: Исполнитель обязуется оказать услуги по организации и проведению Мероприятия (Всероссийские соревнования по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования в распределительном сетевом комплексе ОАО «Холдинг МРСК») на базе действующей ПС 110/10–10 кВ «Юбилейная» филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» в городе Астрахань с 9 по 15 сентября 2012 года, в соответствии с «Положением о проведении Всероссийских соревнований по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования в распределительном сетевом комплексе ОАО «Холдинг МРСК», а Заказчик производит оплату услуг в соответствии с условиями Договора.</p> <p>Цена Договора: Размер стоимости услуг составляет 989 600 (девятьсот восемьдесят девять тысяч шестьсот) рублей, с учетом НДС 18% — 150 955 (сто пятьдесят тысяч девятьсот пятьдесят пять) рублей 93 копейки.</p> <p>Срок действия Договора: Договор вступает в силу с даты подписания и действует до выполнения Сторонами своих обязательств.</p>	<p>Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 02.05.2012 № 86/2012)</p>	<p>Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20% голосующих акций общества, являющихся сторонами в сделке. Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга» А. Ю. Перепёлкин, занимающий должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной в сделке — член Правления ОАО «Холдинг МРСК»</p>
15	<p>Договор оказания услуг по проведению «Всероссийских соревнований по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования в распределительном сетевом комплексе ОАО «Холдинг МРСК» в 2012 году» 95/2012 от 11.05.2012</p>	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Урала». Исполнитель — ОАО «МРСК Юга».</p> <p>Предмет Договора: Исполнитель обязуется оказать услуги по организации и проведению Мероприятия (Всероссийские соревнования по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования в распределительном сетевом комплексе ОАО «Холдинг МРСК») на базе действующей ПС 110/10–10 кВ «Юбилейная» филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» в городе Астрахань с 9 по 15 сентября 2012 года, в соответствии с «Положением о проведении Всероссийских соревнований по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования в распределительном сетевом комплексе ОАО «Холдинг МРСК», а Заказчик производит оплату услуг в соответствии с условиями Договора.</p> <p>Цена Договора: Размер стоимости услуг составляет 989 600 (девятьсот восемьдесят девять тысяч шестьсот) рублей, с учетом НДС 18% — 150 955 (сто пятьдесят тысяч девятьсот пятьдесят пять) рублей 93 копейки.</p> <p>Срок действия Договора: Договор вступает в силу с даты подписания и действует до выполнения Сторонами своих обязательств.</p>	<p>Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 02.05.2012 № 86/2012)</p>	<p>Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20% голосующих акций общества, являющихся сторонами в сделке. Члены Совета директоров ОАО «МРСК Юга» С. Е. Юрчук и Б. И. Механошин, занимающие должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной в сделке — члены Совета директоров ОАО «МРСК Урала»</p>

Приложение 9

№ п/п	Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобрявшего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
16	<p>Договор оказания услуг по проведению «Всероссийских соревнований по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования в распределительном сетевом комплексе ОАО «Холдинг МРСК» в 2012 году» № 540 от 16.05.2012</p>	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «Ленэнерго». Исполнитель — ОАО «МРСК Юга».</p> <p>Предмет Договора: Исполнитель обязуется оказать услуги по организации и проведению Мероприятия (Всероссийские соревнования по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования в распределительном сетевом комплексе ОАО «Холдинг МРСК») на базе действующей ПС 110/10–10 кВ «Юбилейная» филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» в городе Астрахань с 9 по 15 сентября 2012 года, в соответствии с «Положением о проведении Всероссийских соревнований по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования в распределительном сетевом комплексе ОАО «Холдинг МРСК», а Заказчик производит оплату услуг в соответствии с условиями Договора.</p> <p>Цена Договора: Размер стоимости услуг составляет 989 600 (девятьсот восемьдесят девять тысяч шестьсот) рублей, с учетом НДС 18 % — 150 955 (сто пятьдесят тысяч девятьсот пятьдесят пять) рублей 93 копейки.</p> <p>Срок действия Договора: Договор вступает в силу с даты подписания и действует до выполнения Сторонами своих обязательств.</p>	<p>Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 02.05.2012 № 86/2012)</p>	<p>Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20 % голосующих акций общества, являющихся сторонами в сделке. Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга» С. Е. Юрчук, занимающий должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной в сделке — член Совета директоров ОАО «Ленэнерго»</p>
17	<p>Соглашение о взаимодействии при предотвращении и ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики № 544 от 16.05.2012</p>	<p>Стороны Соглашения: ОАО «МРСК Юга», ОАО «Тюменьэнерго».</p> <p>Предмет Соглашения: Предметом Соглашения являются взаимоотношения Сторон при предупреждении и ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики, вызванных повреждением оборудования (в том числе в результате стихийных бедствий), а также необходимостью отключения подачи электрической энергии с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей, и иными причинами в зоне ответственности Сторон. Понятие (определение) аварии понимается в том значении, в котором оно трактуется Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 октября 2009 г. № 846. Соглашение заключается для принятия совместных оперативно организованных действий по восстановлению объектов электросетевого комплекса, необходимых для нормализации электроснабжения потребителей и предотвращения возможного нанесения материального ущерба потребителям электрической энергии и другим субъектам электроэнергетики. Стороны в своей деятельности руководствуются законодательными и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими организацию и порядок функционирования оптового и розничного рынков электроэнергии, и Соглашением.</p> <p>Срок действия Соглашения: Соглашение вступает в силу со дня его подписания и действует до 01.11.2011. Сроки выполнения работ на объекте определяются при организации работ, фактическое время выполнения работ указывается в акте. Если ни одна из Сторон не заявляет о расторжении Соглашения за 30 (тридцать) дней до момента окончания его действия, срок действия Соглашения продлевается на год.</p>	<p>Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 01.06.2011 № 65/2011)</p>	<p>Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20 % голосующих акций общества, являющихся сторонами в сделке. Члены Совета директоров Общества Н. Н. Швец, Г. Ф. Бинько и П. И. Окляя, занимающие должности в органах управления ОАО «Тюменьэнерго», являющегося стороной в сделке — члены Совета директоров</p>

№ п/п	Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобрявшего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
18	<p>Договор оказания услуг по проведению «Всероссийских соревнований по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования в распределительном сетевом комплексе ОАО «Холдинг МРСК» в 2012 году» №570 от 29.05.2012</p>	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Центра». Исполнитель — ОАО «МРСК Юга».</p> <p>Предмет Договора: Исполнитель обязуется оказать услуги по организации и проведению Мероприятия (Всероссийские соревнования по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования в распределительном сетевом комплексе ОАО «Холдинг МРСК») на базе действующей ПС 110/10–10 кВ «Юбилейная» филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» в городе Астрахань с 9 по 15 сентября 2012 года, в соответствии с «Положением о проведении Всероссийских соревнований по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования в распределительном сетевом комплексе ОАО «Холдинг МРСК», а Заказчик производит оплату услуг в соответствии с условиями Договора.</p> <p>Цена Договора: Размер стоимости услуг составляет 989 600 (девятьсот восемьдесят девять тысяч шестьсот) рублей, с учетом НДС 18% — 150 955 (сто пятьдесят тысяч девятьсот пятьдесят пять) рублей 93 копейки.</p> <p>Срок действия Договора: Договор вступает в силу с даты подписания и действует до выполнения Сторонами своих обязательств.</p>	<p>Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 02.05.2012 № 86/2012)</p>	<p>Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20% голосующих акций Общества, являющихся сторонами в сделке. Члены Совета директоров ОАО «МРСК Юга» Р. А. Филькин, А. Ю. Перепёлкин, А. М. Бранис, А. В. Шевчук, занимающие должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной в сделке — члены Совета директоров ОАО «МРСК Центра»</p>
19	<p>Договор оказания услуг по проведению «Всероссийских соревнований по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования в распределительном сетевом комплексе ОАО «Холдинг МРСК» в 2012 году» № 587 от 04.06.2012</p>	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МОЭСК». Исполнитель — ОАО «МРСК Юга».</p> <p>Предмет Договора: Исполнитель обязуется оказать услуги по организации и проведению Мероприятия (Всероссийские соревнования по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования в распределительном сетевом комплексе ОАО «Холдинг МРСК») на базе действующей ПС 110/10–10 кВ «Юбилейная» филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» в городе Астрахань с 9 по 15 сентября 2012 года, в соответствии с «Положением о проведении Всероссийских соревнований по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования в распределительном сетевом комплексе ОАО «Холдинг МРСК», а Заказчик производит оплату услуг в соответствии с условиями Договора.</p> <p>Цена Договора: Размер стоимости услуг составляет 989 600 (девятьсот восемьдесят девять тысяч шестьсот) рублей, с учетом НДС 18% — 150 955 (сто пятьдесят тысяч девятьсот пятьдесят пять) рублей 93 копейки.</p> <p>Срок действия Договора: Договор вступает в силу с даты подписания и действует до выполнения Сторонами своих обязательств.</p>	<p>Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 02.05.2012 № 86/2012)</p>	<p>Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20% голосующих акций Общества, являющихся сторонами в сделке. Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга» С. Е. Юрчук, занимающий должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной в сделке — член Совета директоров ОАО «МОЭСК»</p>

Приложение 9

№ п/п	Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобрявшего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
20	Договор купли-продажи проектно-сметной документации № 595 от 13.06.2012	<p>Стороны Договора: Покупатель — ОАО «МРСК Северного Кавказа». Продавец — ОАО «МРСК Юга».</p> <p>Предмет Договора: Продавец обязуется передать в собственность, а Покупатель принять и оплатить тома проектно-сметной документации на строительство объекта «Реконструкция ПС 110/10 кВ Колодезная», отнесенной балансовой и эксплуатационной ответственностью к ОАО «МРСК Северного Кавказа».</p> <p>Цена Договора: Стоимость Документации составляет 87 760 (восемьдесят семь тысяч семьсот шестьдесят) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18 % 13 387 (тринадцать тысяч триста восемьдесят семь) рублей 12 копеек.</p> <p>Срок действия Договора: Договор считается заключенным и вступает в силу с момента его подписания сторонами.</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 18.06.2012 № 90/2012)	Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20% голосующих акций Общества, являющихся сторонами в сделке. Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга» А. В. Шевчук, занимающий должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной в сделке — член Совета директоров ОАО «МРСК Северного Кавказа»
21	Договор купли-продажи проектно-сметной документации № 596 от 13.06.2012	<p>Стороны Договора: Покупатель — ОАО «МРСК Северного Кавказа». Продавец — ОАО «МРСК Юга».</p> <p>Предмет Договора: Продавец обязуется передать в собственность, а Покупатель — принять и оплатить тома проектно-сметной документации на строительство объекта «ВЛ 110 кВ ПС НПС-3-ПС-Рагули», отнесенной балансовой и эксплуатационной ответственностью к ОАО «МРСК Северного Кавказа».</p> <p>Цена Договора: Стоимость Документации составляет 258 450 (двести пятьдесят восемь тысяч четыреста пятьдесят) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18 % 39 424 (тридцать девять тысяч четыреста двадцать четыре) рубля 58 копеек.</p> <p>Срок действия Договора: Договор считается заключенным и вступает в силу с момента его подписания сторонами.</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 18.06.2012 № 90/2012)	Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20% голосующих акций Общества, являющихся сторонами в сделке. Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга» А. В. Шевчук, занимающий должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной в сделке — член Совета директоров ОАО «МРСК Северного Кавказа»
22	Договор оказания услуг по организации участия во Всероссийской конференции-семинаре № 621 от 19.06.2012	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга». Исполнитель — НП «КОНЦ ЕЭС».</p> <p>Предмет Договора: Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказывать услуги по организации участия представителей Заказчика во Всероссийской конференции — семинаре по теме «Инновационные методы организации эксплуатации распределительных сетей» в количестве 5 человек (далее — Услуги), а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные услуги в порядке и размере, установленном Договором.</p> <p>Цена Договора: Стоимость услуг, оказываемых Заказчику по Договору, составляет 68 000 (шестьдесят восемь тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% в сумме 10 372,88 (десять тысяч триста семьдесят два) рубля 88 коп.</p> <p>Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до момента исполнения Сторонами всех возложенных на них Договором обязательств.</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 26.04.2012 № 85/2012)	Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20% акций Общества, поскольку его аффилированное лицо С. В. Серебрянников (член Совета директоров) занимает должности в органах управления НП «КОНЦ ЕЭС», являющегося стороной сделки, — член Наблюдательного Совета НП «КОНЦ ЕЭС»

№ п/п	Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобрявшего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
23	<p>Договор на выполнение научно-исследовательской работы и опытно-конструкторской работы (НИОКР) № 628 от 22.06.2012</p>	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга». Исполнитель — ОАО «НИИЦ МРСК».</p> <p>Предмет Договора: По Договору Исполнитель, в соответствии с Техническим заданием Заказчика обязуется осуществить научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы по созданию на современной элементной базе и внедрению 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.</p> <p>Цена Договора: Цена Договора определяется Сметой затрат на выполнение научно-исследовательской и опытно-конструкторской работы (приложение № 3 к Договору), которая составляет 27 966 101,69 (двадцать семь миллионов девятьсот шестьдесят шесть тысяч сто один) рубль 69 копеек, кроме того НДС составляет 5 033 898,31 (пять миллионов тридцать три тысячи восемьсот девяносто восемь) рублей 31 копейку. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 33 000 000 (тридцать три миллиона) рублей.</p> <p>Срок действия Договора: Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных).</p>	<p>Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 26.04.2012 № 85/2012)</p>	<p>Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20 % голосующих акций Общества, являющихся сторонами в сделке. Член Совета директоров Общества Д. Л. Панкова, занимающая должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной в сделке, — член Совета директоров ОАО «НИИЦ МРСК»</p>
24	<p>Дополнительное соглашение № 5 от 03.07.2012 к Договору № 188 от 19.04.2006 на услуги по обеспечению функционирования оборудования связи</p>	<p>Стороны дополнительного Соглашения: ОАО «МРСК Юга», ОАО «СО ЕЭС».</p> <p>Предмет дополнительного Соглашения: Внесение изменений в основной договор.</p> <p>Цена дополнительного Соглашения: Цена дополнительного соглашения определена в размере 8 102 (восемь тысяч сто два) рубля ежемесячно, включая НДС 18 % — 1 235,95 (одна тысяча двести тридцать пять) рублей 95 копеек.</p>	<p>Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 26.04.2012 № 85/2012)</p>	<p>Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20 % акций Общества, поскольку его аффилированное лицо М. Ю. Курбатов (член Правления) занимает должности в органах управления ОАО «СО ЕЭС», являющегося стороной сделки, — член Совета директоров</p>
25	<p>Дополнительное соглашение № 7 от 03.07.2012 к Договору № 834 от 01.01.2006 об оказании услуг телефонной связи</p>	<p>Стороны дополнительного Соглашения: ОАО «МРСК Юга», ОАО «СО ЕЭС».</p> <p>Предмет дополнительного Соглашения: Внесение изменений в основной договор.</p>	<p>Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 26.04.2012 № 85/2012)</p>	<p>Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20 % акций Общества, поскольку его аффилированное лицо М. Ю. Курбатов (член Правления) занимает должности в органах управления ОАО «СО ЕЭС», являющегося стороной сделки, — член Совета директоров</p>

Приложение 9

№ п/п	Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобрявшего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
26	<p>Договор на выполнение проектных и изыскательских работ № 738 от 30.07.2012</p>	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга». Подрядчик — ОАО «Южный ИЦЭ».</p> <p>Предмет Договора: По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика разработать техническую документацию и выполнить изыскательские работы по объекту «Реконструкция ВЛ 110 кВ Покровка — Пологое Займище (№ 702)», расположенному по адресу: Ахтубинский район, Астраханская область, и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Цена Договора: Цена Договора определяется сводной таблицей стоимости работ, которая составляет 2627 118 (два миллиона шестьсот двадцать семь тысяч сто восемнадцать) рублей 64 копейки, кроме того НДС составляет 472 881 (четыреста семьдесят две тысячи восемьсот восемьдесят один) рубль 36 копеек. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 3 100 000 (три миллиона сто тысяч) рублей 00 копеек.</p>	<p>Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 02.05.2012 № 86/2012)</p>	<p>Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20% голосующих акций общества, являющихся сторонами в сделке</p>
27	<p>Договор оказания услуг по проведению «Всероссийских соревнований по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования в распределительном сетевом комплексе ОАО «Холдинг МРСК» в 2012 году» № 118/2012/810 от 06.07.2012</p>	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Северного Кавказа». Исполнитель — ОАО «МРСК Юга».</p> <p>Предмет Договора: Исполнитель обязуется оказать услуги по организации и проведению Мероприятия (Всероссийские соревнования по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования в распределительном сетевом комплексе ОАО «Холдинг МРСК») на базе действующей ПС 110/10–10 кВ «Юбилейная» филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» в городе Астрахань с 9 по 15 сентября 2012 года, в соответствии с «Положением о проведении Всероссийских соревнований по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования в распределительном сетевом комплексе ОАО «Холдинг МРСК», а Заказчик производит оплату услуг в соответствии с условиями Договора.</p> <p>Цена Договора: Размер стоимости услуг составляет 989 600 (девятьсот восемьдесят девять тысяч шестьсот) рублей, с учетом НДС 18% — 150 955 (сто пятьдесят тысяч девятьсот пятьдесят пять) рублей 93 копейки.</p>	<p>Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 02.05.2012 № 86/2012)</p>	<p>Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20% голосующих акций общества, являющихся сторонами в сделке. Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга» А. В. Шевчук, занимающий должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной в сделке, — член Совета директоров ОАО «МРСК Северного Кавказа»</p>

№ п/п	Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобрявшего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
28	<p>Договор оказания услуг по проведению «Всероссийских соревнований по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования в распределительном сетевом комплексе ОАО «Холдинг МРСК» в 2012 году» №291/12/809 от 02.07.2012</p>	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Северо-Запада». Исполнитель — ОАО «МРСК Юга».</p> <p>Предмет Договора: Исполнитель обязуется оказать услуги по организации и проведению Мероприятия (Всероссийские соревнования по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования в распределительном сетевом комплексе ОАО «Холдинг МРСК») на базе действующей ПС 110/10–10 кВ «Юбилейная» филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» в городе Астрахань с 9 по 15 сентября 2012 года, в соответствии с «Положением о проведении Всероссийских соревнований по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования в распределительном сетевом комплексе ОАО «Холдинг МРСК», а Заказчик производит оплату услуг в соответствии с условиями Договора.</p> <p>Цена Договора: Размер стоимости услуг составляет 989 600 (девятьсот восемьдесят девять тысяч шестьсот) рублей, с учетом НДС 18% — 150 955 (сто пятьдесят тысяч девятьсот пятьдесят пять) рублей 93 копейки.</p>	<p>Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 02.05.2012 № 86/2012)</p>	<p>Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20% голосующих акций общества, являющихся сторонами в сделке. Члены Совета директоров ОАО «МРСК Юга» (В. В. Иноземцев и Р. А. Филькин, занимающие должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной в сделке — члены Совета директоров ОАО «МРСК Северо-Запада»)</p>
29	<p>Договор оказания услуг по проведению «Всероссийских соревнований по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования в распределительном сетевом комплексе ОАО «Холдинг МРСК» в 2012 году» № 771 от 10.08.2012</p>	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «Янтарьэнерго». Исполнитель — ОАО «МРСК Юга».</p> <p>Предмет Договора: Исполнитель обязуется оказать услуги по организации и проведению Мероприятия (Всероссийские соревнования по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования в распределительном сетевом комплексе ОАО «Холдинг МРСК») на базе действующей ПС 110/10–10 кВ «Юбилейная» филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» в городе Астрахань с 9 по 15 сентября 2012 года, в соответствии с «Положением о проведении Всероссийских соревнований по профессиональному мастерству бригад служб изоляции и защиты от перенапряжений электрооборудования в распределительном сетевом комплексе ОАО «Холдинг МРСК», а Заказчик производит оплату услуг в соответствии с условиями Договора.</p> <p>Цена Договора: Размер стоимости услуг составляет 989 600 (девятьсот восемьдесят девять тысяч шестьсот) рублей, с учетом НДС 18% — 150 955 (сто пятьдесят тысяч девятьсот пятьдесят пять) рублей 93 копейки.</p>	<p>Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 02.05.2012 № 86/2012)</p>	<p>Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20% голосующих акций общества, являющихся сторонами в сделке. Член Совета директоров ОАО «МРСК Юга» А. В. Санников, занимающий должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной в сделке, — член Совета директоров ОАО «Янтарьэнерго»</p>

Приложение 9

№ п/п	Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобрявшего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
30	Договор на выполнение проектных и изыскательских работ № 7632/819 от 27.08.2012	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга». Подрядчик — ОАО «Южный инженерный центр энергетики».</p> <p>Предмет Договора: По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика разработать техническую документацию и выполнить изыскательские работы по объекту «Реконструкция распределительных сетей ПО ВЭС» филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Цена Договора: Цена Договора определяется сводной ведомостью стоимости работ и сметами, которая составляет 3042372,88 рублей (три миллиона сорок две тысячи триста семьдесят два) рубля 88 копеек, кроме того НДС составляет 547 627,12 рублей (пятьсот сорок семь тысяч шестьсот двадцать семь) рублей 12 копеек. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 3 590 000,00 рублей (три миллиона пятьсот девяносто тысяч) рублей 00 копеек.</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» 30.05.2012 (Протокол от 04.06.2012 № 88/2012) — не принято; Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 30.07.2012 № 92/2012)	Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20% голосующих акций обществ, являющихся сторонами в сделке
31	Договор на выполнение проектных и изыскательских работ № 7631/818 от 27.08.2012	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга». Подрядчик — ОАО «Южный ИЦЭ».</p> <p>Предмет Договора: По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика разработать техническую документацию и выполнить изыскательские работы по объекту «Реконструкция распределительных сетей ПО ЗЭС» филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Цена Договора: Цена Договора определяется сводной ведомостью стоимости работ и сметами, которая составляет 2347457,63 (два миллиона триста сорок семь тысяч четыреста пятьдесят семь) рублей 63 копейки, кроме того НДС составляет 422 542,37 (четыреста двадцать две тысячи пятьсот сорок два) рубля 37 копеек. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 2 770 000,00 (два миллиона семьсот семьдесят тысяч) рублей 00 копеек.</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» 30.05.2012 (Протокол от 04.06.2012 № 88/2012) — не принято; Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 30.07.2012 № 92/2012)	Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20% голосующих акций обществ, являющихся сторонами в сделке
32	Договор на выполнение проектных и изыскательских работ № 7629/827 от 10.09.2012	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга». Подрядчик — ОАО «Южный ИЦЭ».</p> <p>Предмет Договора: По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика разработать техническую документацию и выполнить изыскательские работы по объекту «Реконструкция распределительных сетей ПО ЦЭС» филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Цена Договора: Цена Договора определяется сводной ведомостью стоимости работ и сметами, которая составляет 3565932,20 (три миллиона пятьсот шестьдесят пять тысяч девятьсот тридцать два) рубля 20 копеек, кроме того НДС составляет 641 867,80 (шестьсот сорок одна тысяча восемьсот шестьдесят семь) рублей 80 копеек. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 4 207 800,00 (четыре миллиона двести семь тысяч восемьсот) рублей 00 копеек.</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» 30.05.2012 (Протокол от 04.06.2012 № 88/2012) — не принято; Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 30.07.2012 № 92/2012)	Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20% голосующих акций обществ, являющихся сторонами в сделке

№ п/п	Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобрявшего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
33	<p>Договор на выполнение проектных и изыскательских работ № 7630/817 от 27.08.2012</p>	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга». Подрядчик — ОАО «Южный ИЦЭ».</p> <p>Предмет Договора: По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика разработать техническую документацию и выполнить изыскательские работы по объекту «Реконструкция распределительных сетей ПО ЮЭС» филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Цена Договора: Цена Договора определяется сводной ведомостью стоимости работ и сметами, которая составляет 2538 135,59 (два миллиона пятьсот тридцать восемь тысяч сто тридцать пять) рублей 59 копеек, кроме того НДС составляет 456 864,41 (четыреста пятьдесят шесть тысяч восемьсот шестьдесят четыре) рубля 41 копейка. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 2 995 000,00 (два миллиона девятьсот девяносто пять тысяч) рублей 00 копеек.</p>	<p>Совет директоров ОАО «МРСК Юга» 30.05.2012 (Протокол от 04.06.2012 № 88/2012) — не принято; Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 30.07.2012 № 92/2012)</p>	<p>Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20% голосующих акций обществ, являющихся сторонами в сделке</p>
34	<p>Договор на выполнение проектных и изыскательских работ № 825 от 05.09.2012</p>	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга». Подрядчик — ОАО «Южный инженерный центр энергетики».</p> <p>Предмет Договора: По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика разработать техническую документацию и выполнить изыскательские работы по объекту «Реконструкция ВЛ 0,4–10 кВ производственного отделения «Левобережные электрические сети» 7 объектов» для нужд филиала ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго», и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Цена Договора: Цена Договора определяется сводной сметой, которая составляет 6 481 355,93 рубля (шесть миллионов четыреста восемьдесят одна тысяча триста пятьдесят пять) руб. 93 коп., кроме того НДС составляет 1 166 644,07 рублей (один миллион сто шестьдесят шесть тысяч шестьсот сорок четыре) руб. 07 коп. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 7 648 000,00 рублей (семь миллионов шестьсот сорок восемь тысяч) руб. 00 коп.</p>	<p>Совет директоров ОАО «МРСК Юга» 27.07.2012 (Протокол от 30.07.2012 № 92/2012)</p>	<p>Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20% голосующих акций обществ, являющихся сторонами в сделке</p>

Приложение 9

№ п/п	Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобrivшего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
35	<p>Договор на выполнение проектных и изыскательских работ № 811 от 20.08.2012</p>	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга». Подрядчик — ОАО «Южный инженерный центр энергетики».</p> <p>Предмет Договора: По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика разработать техническую документацию и выполнить изыскательские работы по объекту технологического присоединения «Распределительная сеть 110 кВ схемы выдачи мощности ПГУ-235» филиала ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Цена Договора: Цена Договора определяется сводной таблицей стоимости работ, которая составляет 45 959 426 (сорок пять миллионов девяносто пять тысяч четыреста двадцать шесть) рублей 27 копеек, кроме того НДС 18% — 8 272 696 (восемь миллионов двести семьдесят две тысячи шестьсот девяносто шесть) рублей 73 копейки. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 54 232 123 (пятьдесят четыре миллиона двести тридцать две тысячи сто двадцать три) рубля 00 копеек.</p>	<p>Совет директоров ОАО «МРСК Юга» 27.07.2012 (Протокол от 30.07.2012 № 92/2012)</p>	<p>Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20% голосующих акций Общества, являющихся сторонами в сделке</p>
36	<p>Договор аренды недвижимого имущества № 195 от 14.08.2012</p>	<p>Стороны Договора: Арендодатель — ОАО «МРСК Юга». Арендатор — ОАО «СО ЕЭС».</p> <p>Предмет Договора: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору, а Арендатор обязуется принять во временное возмездное пользование и владение нежилое помещение, общей площадью 9 кв. м, расположенное по адресу: 358007, Республика Калмыкия, г. Элиста, Северная промышленная зона, административное здание филиала ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго», 5 этаж.</p> <p>Цена Договора: Размер арендной платы за пользование и владение «Объектом» за один месяц в 2012 году составляет 3626 (три тысячи шестьсот двадцать шесть) рублей 26 коп., в том числе НДС 18% — 553 (пятьсот пятьдесят три) руб. 16 коп. Арендная плата по Договору включает в себя расходы на оплату эксплуатационных, коммунальных и необходимых административно-хозяйственных услуг в том числе расходы по тепло-, водо-, газо-, электроснабжению.</p> <p>Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до 30.11.2012. Действие Договора распространяется на правоотношения Сторон, фактически возникшие с 01.01.2012. Общая сумма договора — 39 888,86 руб.</p>	<p>Совет директоров ОАО «МРСК Юга» (Протокол от 28.02.2012 № 81/2012)</p>	<p>Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20% акций Общества, поскольку его аффилированное лицо М. Ю. Курбатов (член Правления) занимает должности в органах управления ОАО «СО ЕЭС», являющегося стороной сделки, — член Совета директоров</p>

№ п/п	Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобrivшего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
37	Договор аренды имущества № 230 от 01.10.2012	<p>Стороны Договора: Арендодатель — ОАО «МРСК Юга». Арендатор — ОАО «Калмэнергосбыт».</p> <p>Предмет Договора: Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование недвижимое и движимое имущество.</p> <p>Цена Договора: Стоимость арендной платы по Договору составляет 237 385 (двести тридцать семь тысяч триста восемьдесят пять) рублей 87 копеек в месяц, в том числе НДС 18% — 36 211 (тридцать шесть тысяч двести одиннадцать) рублей 40 копеек.</p> <p>Срок: 11 месяцев с момента принятия Арендатором Арендуемого имущества по акту приема-передачи. Общая сумма договора — 2 611 244,57 руб.</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» 23.12.2011 (Протокол от 26.12.2011 № 77/2011)	Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20% акций Общества, поскольку его аффилированное лицо член Совета директоров Общества А. В. Шевчук, занимает должность в органах управления ОАО «МРСК Северного Кавказа», осуществляющего полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «Калмэнергосбыт» — стороне в сделке
38	Договор № 7045/873 от 18.10.2012	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга». Подрядчик — ОАО «Южный ИЦЭ».</p> <p>Предмет Договора: По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика разработать проектную и рабочую документацию по объекту «Модернизация частотного плана каналов ВЧ связи, РЗ и ПА по ВЛ филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Цена Договора: Цена Договора определяется сводной ведомостью стоимости работ, которая составляет 1 271 186 (один миллион двести семьдесят одна тысяча сто восемьдесят шесть) рублей 44 копейки, кроме того НДС составляет 228 813 (двести двадцать восемь тысяч восемьсот тринадцать) рублей 56 копеек. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 1 500 000 (один миллион пятьсот тысяч) рублей 00 копеек.</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» 23.08.2012 (Протокол от 24.08.2012 № 94/2012)	Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20% голосующих акций обществ, являющихся сторонами в сделке
39	Договор № 884 от 31.10.2012	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга». Подрядчик — ОАО «НИИЦ МРСК».</p> <p>Предмет Договора: По Договору Исполнитель в соответствии с Техническим заданием Заказчика обязуется осуществить технологическую разработку нормативно-технической документации распределительных электросетевых компаний: «Нормы расхода материалов на техническое обслуживание оборудования ПС 35–110 кВ».</p> <p>Цена Договора: Цена Договора определяется Сметой затрат на технологическую разработку, которая составляет 4 993 220 (четыре миллиона девятьсот девяносто три тысячи двести двадцать) рублей 34 копейки, кроме того НДС составляет 898 779 (восемьсот девяносто восемь тысяч семьсот семьдесят девять) рублей 66 копеек. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 5 892 000 (пять миллионов восемьсот девяносто две тысячи) рублей 00 копеек.</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» 23.08.2012 (Протокол от 24.08.2012 № 94/2012)	Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20% голосующих акций обществ, являющихся сторонами в сделке. Член Совета директоров Общества Д. Л. Панкова, занимающая должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной в сделке, — член Совета директоров ОАО «НИИЦ МРСК»

Приложение 9

№ п/п	Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобrivшего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
40	Договор № 896 от 14.11.2012	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга». Подрядчик — ОАО «Южный ИЦЭ».</p> <p>Предмет Договора: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить корректировку рабочей документации по строительству объектов «Строительство ПС 110/10 НПС-2 и реконструкция прилегающей сети 110 кВ». Корректировка РД ВЛ 110 кВ в части обхода курганов», «Строительство ПС 110/10 НПС-3 и реконструкция прилегающей сети 110 кВ». Корректировка РД ВЛ 110 кВ в части обхода курганов» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Цена Договора: Цена Договора определяется сводной таблицей стоимости работ, которая составляет 299 900 (двести девяносто девять тысяч девятьсот) рублей 00 коп, кроме того НДС составляет 53 982 (пятьдесят три тысячи девятьсот восемьдесят два) рубля 00 коп. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 353 882 (триста пятьдесят три тысячи восемьсот восемьдесят два) рубля 00 коп.</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» 17.10.2012 (Протокол от 22.10.2012 № 97/2012)	Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20% голосующих акций Общества, являющихся сторонами в сделке
41	Договор № ВЖ 193/12/898 от 15.11.2012	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «РусГидро». Исполнитель — ОАО «МРСК Юга».</p> <p>Предмет Договора: По Договору Исполнитель обязуется оказывать в соответствии с условиями Договора услуги по метрологическому обслуживанию средств измерений, указанных в Расчете стоимости услуг по метрологическому обслуживанию средств измерений филиала ОАО «РусГидро» — «Волжская ГЭС», и сдать результат оказанных услуг Заказчику, а Заказчик обязуется оплатить оказанные услуги в размере и на условиях, указанных в Договоре.</p> <p>Цена Договора: Стоимость услуг, оказываемых Исполнителем в соответствии с Договором, определяется на основании расчета стоимости услуг по метрологическому обслуживанию средств измерений филиала ОАО «РусГидро» — «Волжская ГЭС» и составляет 236 755,20 (двести тридцать шесть тысяч семьсот пятьдесят пять) рублей 20 копеек, в том числе НДС 18% — 36 115,20 (тридцать шесть тысяч сто пятнадцать) рублей 20 копеек.</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» 15.03.2012 (Протокол от 19.03.2012 № 84/2012)	Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20% акций Общества, поскольку его аффилированные лица В. В. Кудрявый, В. В. Таций (члены Совета директоров) занимают должности в органах управления ОАО «РусГидро», являющегося стороной сделки — члены Совета директоров

№ п/п	Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобрявшего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
42	Договор №900 от 19.11.2012	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга». Подрядчик — ОАО «Южный инженерный центр энергетики».</p> <p>Предмет Договора: По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить рабочую документацию по объектам «Создание радиорелейных линий на участках ПС Резиновая — ПС Рассвет — ПС Вододелитель — ПС Береговая — ПС Сероглазка — ПС Косика — ЕРЭС»; «Создание радиорелейных линий на участках ПС Енотаевка — пос. Копановка — ПС Ветлянка — ПС Никольское — ПС Солёное Займище — ЧРЭС»; «Создание радиорелейных линий на участках ЧРЭС — ПС Старица — ПС Вязовка — ПС Солодники» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Цена Договора: Цена Договора определяется сводной таблицей стоимости работ, которая составляет 2055466 (два миллиона пятьдесят пять тысяч четыреста шестьдесят шесть) рублей 10 копеек, кроме того НДС составляет 369983 (триста шестьдесят девять тысяч девятьсот восемьдесят три) рубля 90 копеек. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 2425450 (два миллиона четыреста двадцать пять тысяч четыреста пятьдесят) рублей 00 копеек.</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» 30.10.2012 (Протокол от 02.11.2012 №98/2012)	Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20% голосующих акций общества, являющихся сторонами в сделке
43	Договор №927 от 18.12.2012	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга». Подрядчик — ОАО «Южный инженерный центр энергетики».</p> <p>Предмет Договора: По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика осуществить выполнение проектной и рабочей документации по реконструкции распределительных сетей филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Цена Договора: Цена Договора определяется сводной ведомостью стоимости работ (приложение №2 к Договору), которая составляет 210000 (двести десять тысяч) рублей 00 копеек, кроме того НДС составляет 37800 (тридцать семь тысяч восемьсот) рублей 00 копеек. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 247800 (двести сорок семь тысяч восемьсот) рублей 00 копеек.</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» 29.12.2012 (Протокол от 13.01.2012 №102/2012)	Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20% голосующих акций общества, являющихся сторонами в сделке

Приложение 9

№ п/п	Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобрявшего сделку	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
44	Договор №931 от 20.12.2012	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга». Подрядчик — ОАО «Южный инженерный центр энергетики».</p> <p>Предмет Договора: По Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектную и рабочую документацию по объекту: «Реконструкция ВЛ 35–110 кВ Ростовэнерго» для нужд филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Цена Договора: Цена Договора определяется сводной ведомостью стоимости работ, которая составляет 1 580 508,47 рублей (один миллион пятьсот восемьдесят тысяч пятьсот восемь рублей 47 копеек), кроме того НДС составляет 284 491,53 рублей (двести восемьдесят четыре тысячи четыреста девяносто один рубль 53 копейки). Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 1 865 000,00 рублей (один миллион восемьсот шестьдесят пять тысяч рублей 00 копеек).</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» 29.12.2012 (Протокол от 13.01.2012 № 102/2012)	Акционер Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20% голосующих акций общества, являющихся сторонами в сделке
45	Договор № 935 от 21.12.2012	<p>Стороны Договора: Исполнитель — ОАО «МРСК Юга». Заказчик — ОАО «Волгоградсѐтьремонт».</p> <p>Предмет Договора: По Договору Исполнитель обязуется лично оказать услуги по информационно-технологическому обслуживанию Заказчика в части информационных технологий и систем. Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные услуги в порядке и размере, установленном Договором. Содержание, периодичность, условия и место оказания услуг на информационно-технологическое обслуживание определены в Регламенте оказания услуг.</p> <p>Цена Договора: Общая стоимость услуг по Договору в соответствии со спецификацией составляет 48 000 (сорок восемь тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС — 7 322 (семь тысяч триста двадцать два) рубля 04 копейки.</p> <p>Срок действия Договора: Договор действует с момента подписания сторонами, применяется к отношениям сторон, возникшим с 01.10.2012 и действует до 01.10.2013, а в части взаиморасчетов — до полного исполнения.</p>	Совет директоров ОАО «МРСК Юга» 30.10.2012 (Протокол от 02.11.2012 № 98/2012)	Акционера Общества — ОАО «Холдинг МРСК», владеющий более 20% голосующих акций Общества, поскольку данный акционер и (или) его аффилированное лицо ОАО «МРСК Юга» владеют (в совокупности) 20 и более процентами акций юридического лица, являющегося стороной в сделке — ОАО «Волгоградсѐтьремонт». Члены Правления Общества В. В. Иванов и Е. В. Каленюка, занимающие должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной в сделке — члены Совета директоров ОАО «Волгоградсѐтьремонт»

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: +7 861 279-88-38.

Адрес электронной почты: pavlovaen@mrsk-yuga.ru

Открытое акционерное общество
**«Межрегиональная
распределительная
сетевая компания Юга»**

Российская Федерация,
344002, г. Ростов-на-Дону,
ул. Большая Садовая, д. 49
Телефон (863) 238-54-64
www.mrsk-yuga.ru