

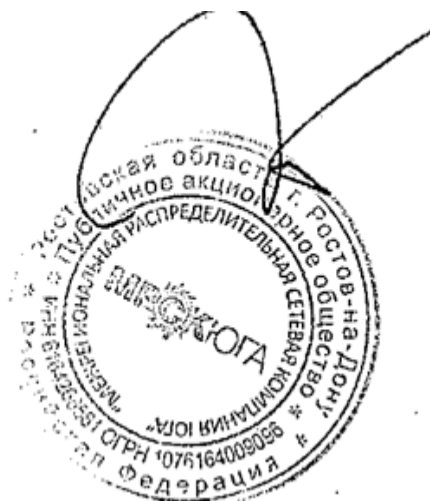
**Утверждён**  
решением годового Общего собрания  
акционеров ПАО «МРСК Юга»,  
протокол от «09» июня 2016 года №15

**Предварительно утверждён**  
решением Совета директоров  
ПАО «МРСК Юга», протокол  
от «04» мая 2016 года № 186/2016

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ**  
**Публичного акционерного общества**  
**«Межрегиональная распределительная сетевая**  
**компания Юга»**  
**(ПАО «МРСК Юга»)**  
**по результатам работы за 2015 год**

Генеральный директор  
ПАО «МРСК Юга»

Б.Б. Эбзеев



г. Ростов-на-Дону  
2016 г.

## СОДЕРЖАНИЕ

	№ страницы
Ограничение ответственности	3
Обращение к акционерам Председателя Совета директоров ПАО «МРСК Юга» и генерального директора – Председателя Правления ПАО «МРСК Юга»	4
Основные результаты	8
<b>1. О компании</b>	<b>9</b>
1.1. Географическое положение	
1.2. Краткая история развития	
1.3. Организационная структура	
1.4. Ключевые события и факты	
1.5. Положение ПАО «МРСК Юга» в отрасли	
1.6. Приоритетные направления деятельности и перспективы развития	
<b>2. Результаты деятельности</b>	<b>36</b>
2.1. Производство	
2.1.1. Деятельность по передаче электрической энергии	
2.1.2. Технологическое присоединение к электрическим сетям	
2.1.3. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	
2.1.4. Повышение надежности работы и эффективности энергосистемы	
2.1.5. Развитие информационных технологий	
2.1.6. Развитие автоматизированных систем технологического управления	
2.1.7. Закупочная деятельность	
2.1.8. Инвестиционная деятельность	
2.1.9. Инновационное развитие	
2.2. Финансы	
2.2.1. Основные положения учетной политики	
2.2.2. Анализ финансового состояния и результатов деятельности	
<b>3. Корпоративное управление</b>	<b>123</b>
3.1. Корпоративное управление	
3.2. Ревизионная комиссия	
3.3. Аудитор	
3.4. Система управления рисками	
3.5. Система внутреннего контроля	
3.6. Управление собственностью	
<b>4. Акционерный капитал и рынок ценных бумаг</b>	<b>214</b>
4.1. Акционерный капитал	
4.2. Обращение акций на фондовом рынке	
<b>5. Устойчивое развитие</b>	<b>215</b>
5.1. Кадровая политика	
5.2. Экологическая политика	
5.3. Клиентоориентированная политика	
5.4. Предотвращение чрезвычайных ситуаций	
5.5. Связи с общественностью, органами государственной власти, средствами массовой информации и конгрессно-выставочная деятельность	
5.6. Антикоррупционная политика	
<b>ГЛОССАРИЙ</b>	<b>256</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЯ:</b>	<b>258</b>
1. Годовая бухгалтерская отчетность Общества за 2015 год по РСБУ	
2. Аудиторское заключение к годовой бухгалтерской отчетности Общества за 2015 год по РСБУ	
3. Консолидированная финансовая отчетность по МСФО за 2015 год	
4. Информация об участии Общества в непрофильных видах деятельности	
5. Информация о сделках, в совершении которых имелась заинтересованность, заключенных Обществом	
6. Информация о соблюдении Кодекса корпоративного управления	
7. Информация об имущественном комплексе	
8. Контактная информация	

## **ОГРАНИЧЕНИЕ ОТВЕТСТВЕННОСТИ**

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

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

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

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

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

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

Уважаемые акционеры!

В отчетном году ПАО «МРСК Юга» наравне с другими участниками отраслей ТЭК осуществляла свою деятельность в непростых экономических условиях. Накопившиеся последствия кризиса, многолетние проблемы неурегулированных взаимоотношений с другими субъектами рынка электроэнергии и мощности, несовершенное тарифообразование оказали существенное влияние на результаты деятельности. Общество сосредоточилось на достижении ключевых задач с учетом неблагоприятных внешних условий.

Это, в первую очередь, обеспечение устойчивого и надежного энергоснабжения своих потребителей. В 2015 году ПАО «МРСК Юга» существенно снизила показатели аварийности - количество технологических нарушений сократилось с 11,1 тыс. до 8,8 тыс. (-21%) по всей зоне ответственности компании, а недоотпуск электроэнергии в период этих нарушений сократился на 41%. Средняя длительность устранения технарушений составила 2,8 часа против 3,6 часа в 2014 году (-22%).

Достичь таких результатов позволила поэтапная реализация мероприятий Программы управления эффективностью. Персонал детально анализирует каждое возникающее нарушение, планирует поэтапный порядок действий сотрудников, рассчитывает время каждого действия при различных вариантах развития событий. Локализация аварийного запаса, техники и оборудования построена таким образом, чтобы максимально оперативно обеспечивать переброску ресурсов и приступать к аварийно-восстановительным работам.

В результате комплексного мониторинга и анализа формируются карты оперативного реагирования, которые позволяют минимизировать время на принятие решений и упорядочить действия персонала.

Персонал совершенствует свои навыки на соревнованиях профессионального мастерства, ежегодно занимая лидирующие позиции среди всех ДЗО ПАО «Российские сети». В июле 2015 года на соревнованиях релейного и оперативного персонала в Нижневартовске команда ПАО «МРСК Юга» заняла третье место.

Такая подготовка помогает в работе при ликвидации сложных и масштабных технологических нарушений. В прошлом году аварийно-восстановительные бригады подтвердили свою высокую эффективность при проведении работ после наводнения в Краснодарском крае. Огромную работу проделал персонал Общества при ликвидации спровоцированного «блэкаута» на территории Крымского федерального округа в ноябре и декабре 2015 года. Персонал ПАО «МРСК Юга» подключил 360 резервных источников электроснабжения общей мощностью 32,4 МВт. Электроэнергию получили 309 объектов социального значения, а также стратегически важный порт в г. Керчь – главная переправа полуострова, связующая нить с материком. На этих работах были задействованы 28 аварийно-восстановительных бригад, которые работали две недели в сложных погодных условиях практически в круглосуточном режиме.

В ходе подготовки к прохождению осенне-зимнего периода Общество качественно и в срок выполнило мероприятия годовой ремонтной программы и без существенных замечаний со стороны контролирующих и надзорных органов получило Паспорт готовности. Общество продолжает увеличивать объемы ремонтных работ, производимых собственными силами. К концу 2015 года этот показатель вырос на 3% и достиг отметки в 90%.

Другой безусловный приоритет менеджмента компании – выход на безубыточный уровень работы. Чистая прибыль ПАО «МРСК Юга» в 2015 году составила 149,6 млн рублей против убытка предыдущего года в размере 6,9 млрд рублей. Выручка за отчетный период увеличилась на 5% и составила 30,4 млрд рублей против 28,9 млрд рублей.

Увеличение чистой прибыли стало результатом масштабной работы по снижению операционных расходов и издержек, а также восстановления резервов по сомнительным долгам за счет повышения уровня возврата просроченной дебиторской задолженности.

Ретроспективный анализ деятельности компании за последние годы показывает, что МРСК Юга ежегодно получает прибыль от продаж в объемах, достаточных для обеспечения первоочередных производственных программ и увеличивает показатель рентабельности продаж. Однако конечный финансовый результат несопоставим с показателем прибыли от продаж. Основная причина - постоянные неплатежи гарантирующих поставщиков и крупных контрагентов, которые приводят к просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электрической энергии. Как следствие, возникает необходимость создания резерва по сомнительным долгам и привлечения заемных средств на покрытие кассовых разрывов.

Так, по итогам 2015 года дебиторская задолженность по передаче электроэнергии, с учетом резерва по сомнительным долгам, по ПАО «МРСК Юга» составляет 16,7 млрд рублей. Основные должники - «Волгоградэнергобыт» (3,9 млрд рублей), «Астраханская энергосбытовая компания» (3,1 млрд рублей), «ТНС энерго Ростов-на-Дону» (1,3 млрд рублей).

Недобросовестное поведение гарантирующих поставщиков и энергосбытовых компаний во взаиморасчетах вынуждает Общество привлекать дорогостоящие кредиты, которые компания должна обслуживать. Таким образом, получается, что контрагенты закрывают свои кассовые разрывы за счет беспроцентного кредита от ПАО «МРСК Юга». В 2015 году кредитная нагрузка увеличилась на 934,8 млн рублей, а показатели свидетельствуют о недостаточной ликвидности и платежеспособности Общества. Показатели финансовой устойчивости ниже нормативных значений и говорят о значительной долговой нагрузке на Общество в 2015 году.

Но даже в таких непростых условиях Общество смогло, благодаря комплексу эффективных мер, улучшить показатели рентабельности, выйдя на безубыточный уровень. В первую очередь, за счет управления издержками экономия составила около 1 млрд руб. В частности, прошло сокращение административно-управляющего персонала и не проводилась индексация зарплат для него. Также сокращена часть издержек по закупке продукции, не связанной с операционными нуждами (компьютеры, оргтехника и т.п.).

Работа по снижению дебиторской задолженности за услуги по передаче электрической энергии в списке приоритетных на протяжении последних лет. Общество использует в работе с должниками весь комплекс мер, предусмотренных российским законодательством. Последовательно проводится претензионно-исковая работа, направленная на принудительное исполнение договорных обязательств, предъявляются исполнительные листы, налажено взаимодействие со службами судебных приставов, кредитными учреждениями, где открыты расчетные счета должников. По состоянию на 1 января 2016 года в судах различных инстанций находилось 118 дел, связанных с взысканием дебиторской задолженности за услуги по передаче электрической энергии, на сумму более 8 млрд рублей.

Всего по итогам претензионно-исковой работы в 2015 году получены положительные судебные решения по 130-ти судебным делам на общую сумму исковых требований 5,72 млрд рублей; отказано во взыскании на сумму 413,9 млн. рублей по 6 судебным делам; доля удовлетворенных в пользу Общества исковых требований составила 93,2%.

По недавно принятому ФЗ-307 "О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с укреплением платежной дисциплины потребителей энергетических ресурсов», который призван ужесточить наказание за неплатежи в сфере ЖКХ, в 2016 году Обществом предъявлено к взысканию 22 иска о взыскании штрафных санкций на 96,5 млн рублей, рассчитанных на сумму основного долга 1 371,227 млн рублей. По состоянию на 01.05.2016 удовлетворено судами 8 исковых заявлений на общую сумму 53,4 млн рублей.

В части капитальных вложений за 2015 год в физическом выражении введено в эксплуатацию 385 км линий электропередачи при плане 168 км (229 % от плана) и 101 МВА трансформаторной мощности (160% от плана). Объем освоения капитальных вложений составил 1,7 млрд рублей или 129% от утвержденного плана ИПР. Введено основных фондов на 1,5 млрд рублей или 134% от утвержденного плана.

Рост по отношению к запланированным показателям обусловлен обязательствами по строительству объектов для технологического присоединения к электросетям ПА «МРСК Юга» во всех регионах присутствия компании. Только для присоединения потребителей льготной категории энергетики построили с начала года электросетевые объекты общей стоимостью 140 млн руб.

Из крупных объектов капитального строительства введена в эксплуатацию подстанция «Чертковская» 110/35/10 кВ в Ростовской области. Она является ключевым элементом перетока электроэнергии по сетям 110 кВ. Решение о строительстве подстанции было принято в связи с объективной необходимостью ее переноса на безопасное расстояние от границы с Украиной. Ввод в эксплуатацию вновь возведенной подстанции является важным фактором создания современного энергоузла, который будет способствовать решению задач, связанных с ростом энергопотребления, обеспечением дополнительных условий для технологического присоединения новых объектов бизнеса и социальной инфраструктуры. Ввод трансформаторной мощности составил 20 МВА.

Также ПАО «МРСК Юга» завершило реконструкцию воздушной линии для подключения к электросетям объектов строительства аэропортового комплекса.

В рамках создания нового мостового перехода через р. Дон проложены две кабельные линии электропередачи 110 кВ, которые соединили правобережную и левобережную зоны Ростова-на-Дону с увеличением пропускной способности на 30%.

В отчетном году в активную фазу вступила подготовка к чемпионату мира по футболу 2018. Общий объем финансирования мероприятий по подготовке к чемпионату мира превысит 3 миллиарда рублей. При этом с целью недопущения роста тарифной нагрузки на потребителей регионов, принимающих чемпионат, руководство компании привлечет более 2 миллиардов рублей из средств федерального бюджета (1,7 миллиарда рублей по Ростовской области и 0,6 миллиарда рублей по Волгоградской области).

К электрическим сетям для временного электроснабжения подключена строительная площадка ростовского стадиона мощностью 4900 кВт. Для выдачи необходимых 14 МВт мощности для стадиона «Ростов-Арена» и прилегающей к нему инфраструктуры ПАО «МРСК Юга» строит в Ростове-на-Дону подстанцию закрытого типа «Спортивная» 110 кВ. Проект реализуется с нуля. Получены все необходимые разрешительные документы. Строительно-монтажные работы завершатся весной 2017 года.

Для обеспечения электроэнергией строящегося волгоградского стадиона ПАО «МРСК Юга» реконструирует ПС «ТДН» с заменой двух трансформаторов. Получено окончательное согласование ФАУ «Главгосэкспертиза». Строительно-монтажные работы продлятся почти год.

ПАО «МРСК Юга» обеспечивает необходимой мощностью в 2,63 МВт механизмы и площадки, задействованные в строительстве нового аэропорта. Завершена реконструкция ВЛ 10 кВ от подстанции АС-10 до комплектной трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ для подключения к электросетям объектов строительства. Обязательства по этим договорам исполнены.

Новый аэропорт по постоянной схеме энергоснабжения получит необходимую мощность 16 МВт, еще 4,62 МВт предусмотрены на электроснабжение взлетно-посадочной полосы. Сам комплекс будет запитан от ПС 110/10 кВ АС10, где будут заменены два трансформатора с увеличением общей мощности до 80 МВА. Подготовительные работы начались в мае 2016 года. Срок завершения всех мероприятий - май 2017 года.

В отчетном году ПАО «МРСК Юга» продолжило совершенствование клиентских сервисов. Во всех филиалах реализована интерактивная запись на прием «День

потребителя», благодаря которому заявители еженедельно имеют возможность встретиться с руководством компании по всем вопросам технологического присоединения.

Реализован «пилотный» проект по приему заявок на технологическое присоединение на базе Многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг в г. Таганроге. Это позволило упростить процедуру оформления заявки, сократить время и количество обязательных визитов.

Также на сайте Общества появились разделы по информированию о плановых отключениях, возможность направить вопросы по инвестиционной программе и подать заявку на проведение урока электробезопасности.

На предстоящий год наши приоритеты остаются прежними – это надежность энергоснабжения потребителей, повышение внутренней эффективности, снижение долговой нагрузки и дебиторской задолженности, прозрачность и доступность услуг и сервисов для потребителей, их доверие. В 2016 году ПАО «МРСК Юга» продолжит открытый диалог с акционерами, государственными органами власти и потребителями.

**С уважением,**

**Председатель Совета директоров ПАО «МРСК Юга»  
Архипов Сергей Александрович**

**Генеральный директор ПАО «МРСК Юга»  
Эбзеев Борис Борисович**

## ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПАО «МРСК Юга»

в 2015 г.

Объем оказанных услуг по передаче электроэнергии <b>25 636,4 млн. кВтч</b>	Территория регионов присутствия <b>334,9 тыс. км. кв.</b>  Численность населения около <b>8,1 млн. чел.</b>
Потери электроэнергии <b>9,28%</b>	Выполнено <b>14 876</b> технологических присоединений общей мощностью <b>436 505 кВт.</b>
Выручка от услуг по передаче электроэнергии <b>29 675 млн. рублей</b>	Среднесписочная численность сотрудников <b>13 477 человек</b>
Выручка от услуг по технологическому присоединению <b>500 млн. рублей</b>	Освоение капитальных вложений <b>1 665 млн. руб.</b>
EBITDA - <b>5 761 млн. руб.</b>	Ввод в эксплуатацию <b>385 км</b> электрических сетей и <b>101 МВА</b> трансформаторной мощности
Рентабельность продаж <b>14,05%</b>	Капитализация компании <b>1 544, 14млн. руб.</b>



## 1. О КОМПАНИИ

### 1.1. ГЕОГРАФИЧЕСКОЕ ПОЛОЖЕНИЕ

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

Территория ответственности ПАО «МРСК Юга» граничит с административными границами Краснодарского и Ставропольского краев — в южном направлении, Азовским морем и государственной границей с сопредельным государством Украиной — в западном направлении, административными границами с Воронежской и Саратовской областями — в северном направлении, государственной границей с сопредельным государством — Казахстаном, Каспийским морем, а также административными границами с Республикой Дагестан и Карачаево-Черкесской Республикой — в восточном направлении.

Климатические условия на территории обслуживания ПАО «МРСК Юга» — континентальные. Совокупная площадь территории регионов присутствия ПАО «МРСК Юга» — около 334,9 тыс. км<sup>2</sup> с численностью населения около 8,1 млн. человек и плотностью населения в среднем 25 человек на квадратный километр.

### 1.2. КРАТКАЯ ИСТОРИЯ РАЗВИТИЯ

Создание Общества 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».

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

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

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

С этого момента Общество осуществляет свою деятельность в качестве единой операционной компании.

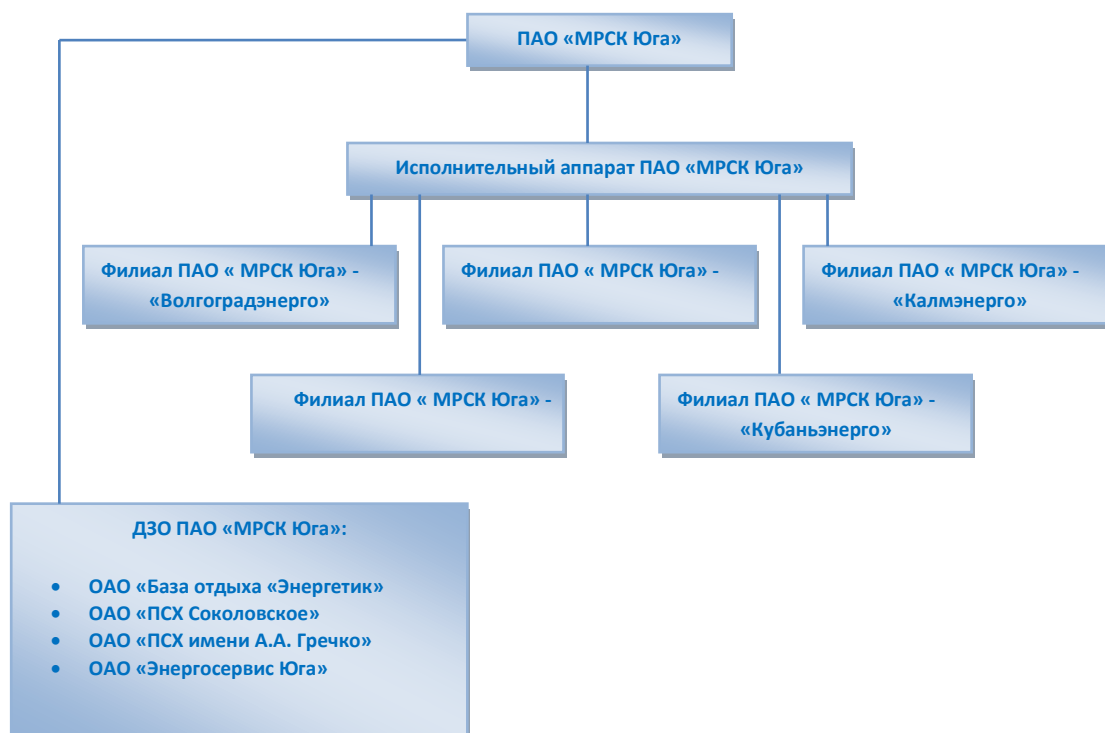
В отношении ОАО «Кубаньэнерго» до 01.12.2010 Общество исполняло функции единоличного исполнительного органа.

19 июня 2015 года решением Годового общего собрания акционеров Общества принято решение о переименовании Общества в Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга».

В настоящее время ПАО «МРСК Юга», занимая доминирующее положение на рынке оказания услуг по передаче электроэнергии в Южном федеральном округе, входит в группу компаний ПАО «Россети», одной из крупнейших инфраструктурных компаний России,

контролирующей около семидесяти процентов распределительного сетевого комплекса страны в регионах присутствия.

### 1.3. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА



Организационная структура Общества разработана в соответствии с совместным распоряжением ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «ФСК ЕЭС» №356р/459р от 24.12.2007 «О совершенствовании организационной структуры операционной МРСК», утверждена на заседании Совета директоров Общества (Протокол №7/2008 от 28.01.2008), введена в действие с 01.04.2008 (Приказ ОАО «МРСК Юга» №11 от 28.01.2008).

Решениями Совета директоров в организационную структуру Общества вносился ряд изменений:

- Протокол №16/2008 от 25.07.2008;
- Протокол №21/2008 от 23.12.2008;
- Протокол №28/2009 от 03.06.2009;
- Протокол №31/2009 от 07.08.2009;
- Протокол №52/2010 от 06.08.2010;
- Протокол №59/2011 от 11.02.2011;
- Протокол №65/2011 от 01.06.2011;
- Протокол №84/2012 от 19.03.2012;
- Протокол №105/2013 от 11.03.2013;
- Протокол №141/2014 от 18.08.2014;
- Протокол №156/2015 от 24.04.2015;
- Протокол №160/2015 от 29.05.2015.

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

- экономика и финансы, бухгалтерский и налоговый учет и отчетность;
- реализация услуг;
- развитие и технологическое присоединение;
- инвестиционная деятельность, капитальное строительство, логистика и материально – техническое обеспечение;
- технический блок;
- корпоративное управление, управление собственностью и правовое обеспечение;
- управление персоналом, организационное проектирование, организация нормирования и оплата труда, управление делами, управление по связям с общественностью;
- специальные проекты;
- безопасность, защита государственной тайны, мобилизационная подготовка и гражданская оборона.

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

- Департамент внутреннего аудита и управления рисками;
- Департамент корпоративных и технологических АСУ;
- Отдел антикоррупционных комплаенс процедур.

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

#### **Филиалы Общества**

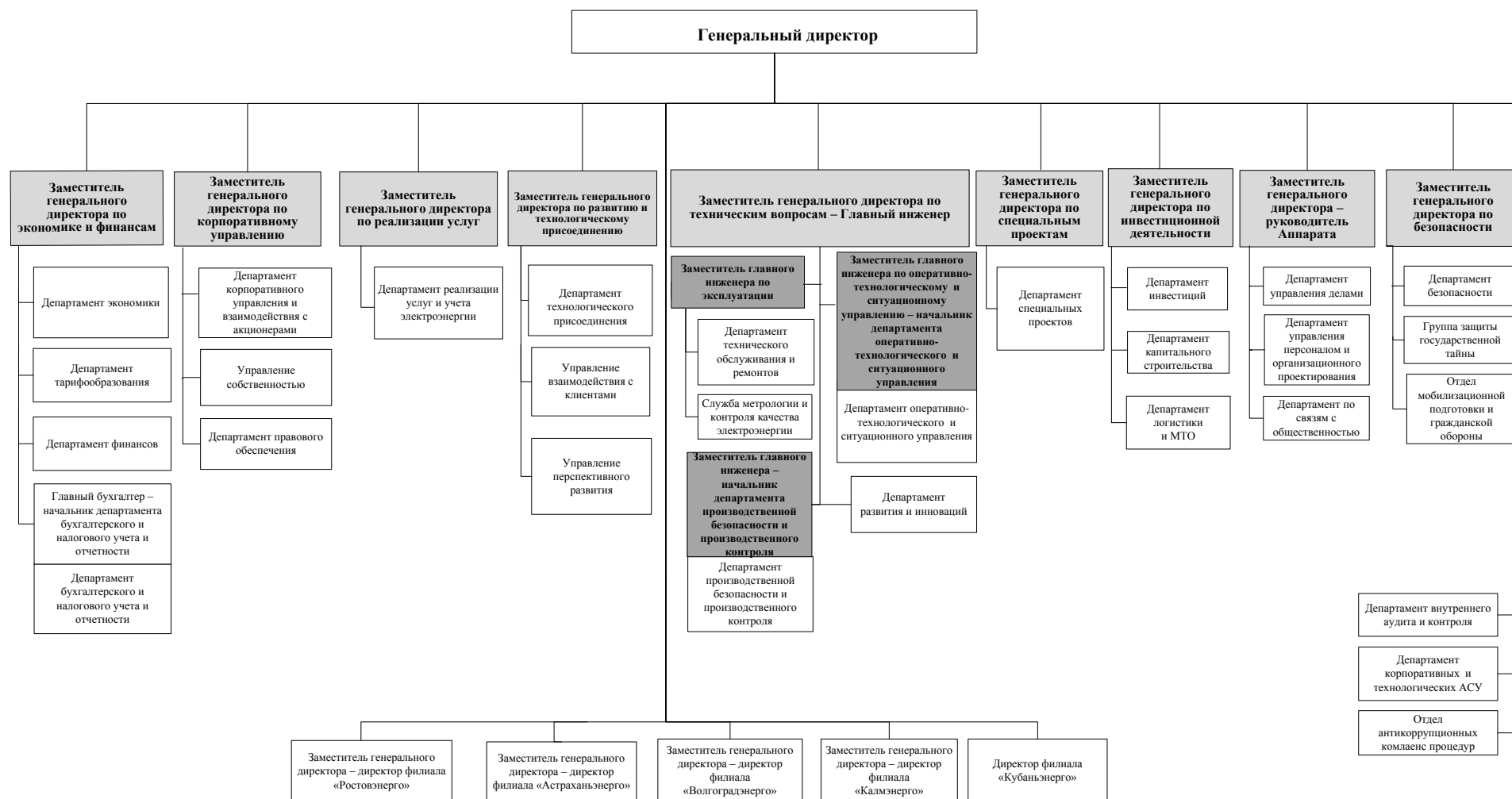
В соответствии с решением Совета директоров Общества (Протокол от 11.01.2008 г. №6/2008) создано 5 филиалов Общества (с 01.07.2015 переименованы в филиалы ПАО «МРСК Юга»):

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

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

Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Кубаньэнерго» операционной деятельности не ведет.

**Организационная структура исполнительного аппарата ПАО «МРСК Юга» (утверждена решением Совета директоров Общества, протокол №160/2015 от 29.05.2015)**



**По состоянию на 31.12.2015 ПАО «МРСК Юга» владело 100 процентами голосующих акций следующих обществ** (более подробная информация приведена в п. 3.6. и приложении 4 к настоящему годовому отчету):

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

#### 1.4. КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ И ФАКТЫ

Краткое описание основных событий, произошедших за отчетный год, с разбивкой по месяцам			
№ п/п	Дата опубликования	Новость	Где опубликовано
	15.01.2015	<b>Общество стало лидером рейтинга медиаактивности за 2014 год</b> По результатам итогового рейтинга медиаактивности донских компаний в 2014 году ОАО «МРСК Юга» заняло первое место. Энергокомпания второй год подряд занимает лидирующую позицию.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
	21.01.2015	<b>«День потребителя» стартовал в Астраханской области и Калмыкии</b> 23 января в двух филиалах ОАО «МРСК Юга» – Астраханском и Калмыцком – состоялись первые личные приемы клиентов по вопросам технологического присоединения.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
	04.02.2015	<b>Инновационный ландшафт России обсудили на Всероссийском стартап-туре 2015</b> 3 февраля в Ростове-на-Дону стартовал Всероссийский стартап-тур 2015. О политике инновационного развития ОАО «МРСК Юга» в рамках панельной дискуссии рассказал генеральный директор Борис Эбзеев.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
	05.02.2015	<b>В регионах ответственности ОАО «МРСК Юга» начали работу комиссии по соблюдению платежной дисциплины за электроэнергию</b> Во всех регионах ответственности ОАО «МРСК Юга» – Ростовской, Волгоградской, Астраханской областях и Калмыкии – поддержана инициатива «Россетей» по созданию комиссий по мониторингу состояния расчетов за поставленную электроэнергию.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ, ТРК «РБК – Южный регион»,
	06.02.2015	<b>ОАО «МРСК Юга» внедряет инновации для безопасности труда</b> Вопросы применения современных разработок в области охраны труда рассмотрели	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ

		руководители подразделений производственной безопасности и производственного контроля ОАО «МРСК Юга» в ходе выездного заседания Технического совета под председательством главного инженера компании Павла Гончарова.	
03.03.2015		<b>Инновационная система «МИГ» получит технологическую доработку</b> Этой зимой специалисты ОАО «МРСК Юга» установили на ВЛ 110 кВ, проходящей по одному из самых гололедоопасных мест Камышинского района Волгоградской области, инновационную систему «МИГ» (Система мониторинга интенсивности гололедообразования) для апробации в реальных условиях.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
11.03.2015		<b>ОАО «МРСК Юга» обезопасило территории 70 образовательных учреждений Волгоградской области</b> С начала года сотрудники МРСК Юга заменили на территории почти 70 школьных и дошкольных образовательных учреждений обычный голый провод на более безопасный самонесущий изолированный (СИП).	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
30.03.2015		<b>Акционеры ОАО «МРСК Юга» почти наполовину обновили совет директоров</b> Акционеры ОАО «МРСК Юга» на внеочередном собрании в пятницу избрали новый состав совета директоров количестве 11 человек, шестеро из которых сохранили свои места.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
02.04.2015		<b>48 тахографов установило ОАО «МРСК Юга» на астраханский автотранспорт</b> Специалисты ОАО «МРСК Юга» установили 48 тахографов на автотранспортные средства астраханского филиала, перевозящие материалы и оборудование для ремонта и строительства энергообъектов.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
07.04.2015		<b>Подать заявку на проведение урока электробезопасности стало возможно на сайте ОАО «МРСК Юга»</b> Новый интерактивный сервис «Подать заявку на урок по электробезопасности» начал работу на корпоративном сайте ОАО «МРСК Юга», где желающие организовать урок по энергограмотности для школьников или дошкольников могут подать заявку, заполнив анкету на сайте.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
07.04.2015		<b>Правительство России на совещании под председательством первого вице-премьера России Игоря Шувалова оценило подготовку Волгоградского филиала ОАО «МРСК Юга»</b>	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ

		к Чемпионату мира по футболу-2018.	
14.04.2015	<b>ОАО «МРСК Юга» вступила в Антикоррупционную хартию российского бизнеса</b> Документ подписал генеральный директор компании Борис Эбзеев, а Торгово-промышленная палата Ростовской области вручила компании Свидетельство о присоединении к Антикоррупционной хартии российского бизнеса.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ	
05.05.2015	<b>Энергетики покорили Эльбрус</b> Сотрудники ОАО «МРСК Юга» и управляемой организации ОАО «Донэнерго» приняли участие в двухдневном восхождении на высочайшую точку Европы - гору Эльбрус, приуроченном к 70-летию Победы в Великой Отечественной войне.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ	
08.05.2015	<b>ОАО «МРСК Юга» установило мемориальную доску памяти воинов-энергетиков</b> 7 мая энергетики торжественно открыли на здании ростовского филиала ОАО «МРСК Юга» мемориальную доску памяти воинов-энергетиков Великой Отечественной войны и тружеников тыла, которые своим трудом поддерживали работу энергосистемы Ростовской области в тяжелые военные и послевоенные годы. Памятный знак носит название «Слава и память энергетикам Великой Отечественной войны!»	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ	
19.05.2015	<b>Подать заявку на технологическое присоединение к сетям ОАО «МРСК Юга» в Ростовской области стало возможно в МФЦ</b> по принципу «одного окна». Соглашение об этом ОАО «МРСК Юга» с Уполномоченным МФЦ и сетью МФЦ Ростовской области.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ	
28.05.2015	<b>«Круглый стол» по вопросам ТП объединил на одной площадке энергетиков, власть и бизнес</b> 27 мая 2015 года ОАО «МРСК Юга» совместно с журналом «Эксперт ЮГ» провели в ТПП Ростовской области круглый стол на тему «Техприсоединение к энергосетям: как сократить этот путь?»	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ	
01.06.2015	<b>Президент РФ Владимир Путин отметил значительный вклад энергетиков ОАО «МРСК Юга» в подготовку Олимпийских и Паралимпийских зимних игр в Сочи в 2014 г.</b>	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ	
08.06.2015	<b>По итогам Всероссийского конкурса на лучшую организацию работ в области условий и охраны труда «Успех и</b>	Корпоративный сайт Общества,	



		<b>безопасность-2014» Ростовский филиал ОАО «МРСК Юга» занял третье место в региональном рейтинге крупных промышленных предприятий с количеством персонала свыше 500 человек.</b>	региональные СМИ
	<b>19.06.2015</b>	<b>Итоги работы ОАО «МРСК Юга» в 2014 году подвели на годовом собрании акционеров 19 июня в г. Ростове-на-Дону.</b>	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
	<b>29.06.2015</b>	<b>Сергей Архипов, Главный советник ОАО «Россети», вновь возглавил Совет директоров ПАО «МРСК Юга»</b>	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
	<b>06.07.2015</b>	<b>ПАО «МРСК Юга» реконструировала ЛЭП, ведущую к «Южному хабу»</b> ПАО «МРСК Юга» завершила работы по реконструкции 13,75 км высоковольтной линии 10кВ для надежного электроснабжения объектов строительства аэропортового комплекса «Южный» в Аксайском районе Ростовской области.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
	<b>14.07.2015</b>	<b>Специалисты ПАО «МРСК Юга» приняли участие в разработке программы развития электроэнергетики Ростовской области на 2015–2019 годы.</b>	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
	<b>20.08.2015</b>	<b>ПАО «МРСК Юга» присоединит к электросети «Ростов-Арену». Договор с заказчиком (застройщиком) стадиона к Чемпионату мира по футболу FIFA 2018 в России ФГУП «Спорт-Ин» предусматривает работы по обеспечению электроэнергией объекта «Ростов-Арена», расположенного на левом берегу р. Дон.</b>	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
	<b>21.08.2015</b>	<b>В ростовском филиале ПАО «МРСК Юга» впервые прошел День начальника РЭС</b> В производственном отделении Южные электрические сети ростовского филиала ПАО «МРСК Юга» руководство компании и представители производственных отделений обсудили итоги производственной деятельности за первое полугодие.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
	<b>31.08.2015</b>	<b>Тысячи элистинцев узнали правила электробезопасности в общественном транспорте.</b> В преддверии нового учебного года калмыцкий филиал ПАО «МРСК Юга» запустил на ТВ-экранах в городских автобусах трансляцию анимационных роликов о правилах электробезопасности.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ



23.09.2015	Астраханский филиал ПАО «МРСК Юга» обеспечил надежное электроснабжение медиафорума прикаспийских государств, прошедшего в Астрахани с 16 по 20 сентября.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
07.10.2015	ПАО «МРСК Юга» получило Паспорт готовности к работе в ОЗП Электросетевой комплекс ПАО «МРСК Юга» полностью подготовлен к предстоящему пику сезонных нагрузок, что подтверждает получение главного документа года – Паспорта готовности к работе в осенне-зимний период (ОЗП) 2015-2016 гг.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
20.10.2015	ПАО «МРСК Юга» презентует на Rugrids-Electro 2015 инновационную разработку «Внедрение микропроцессорных блокировок разъединителей 110 кВ нового поколения».	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
22.10.2015	Диплом победителя регионального этапа «МедиаТЭК» вручен ПАО «МРСК Юга» ПАО «МРСК Юга» награждено за лучший проект по популяризации профессии энергетика, представленный в региональном этапе Всероссийского конкурса «МедиаТЭК».	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
25.11.2015	Дни открытых дверей для студентов профильных ВУЗов и средних специальных учебных заведений прошли во всех регионах присутствия ПАО «МРСК Юга».	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
26.11.2015	Коллективный договор ПАО «МРСК Юга» заключен на очередной срок Документ является правовым актом, регулирующим социально-трудовые отношения в Обществе и устанавливает права и обязанности сторон социального партнерства	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
10.12.2015	Свет и тепло в сотни школ Крыма вернули энергетики ПАО «МРСК Юга» Электроснабжение 350 объектов социального значения, в том числе 286 школ, обеспечили бригады ПАО «МРСК Юга» и управляемого ОАО «Донэнерго».	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
21.12.2015	ПАО «МРСК Юга» провела сложные работы для прохода плавучего крана к Каспию Специалисты астраханского филиала ПАО «МРСК Юга» в очередной раз выполнили временный демонтаж и монтаж высоковольтной линии электропередачи для прохода плавучего крана «Волгарь», следующего к нефтяному месторождению в Северном Каспии.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
<b>События после отчетной даты</b>		
14.01.2016	ПАО «МРСК Юга»: 13,8 тыс. потребителей присоединено к электросетям в 2015 году Более 400 МВт заявленной мощности	Корпоративный сайт Общества, региональные

		предоставлено потребителям в январе-декабре 2015 г. в соответствии с 13,8 тыс. договоров на технологическое присоединение к электросетям ПАО «МРСК Юга»	СМИ
	22.01.2016	<b>ПАО «МРСК Юга» получило благодарность за передачу лучшей практики субъектам РФ</b> Благодарность за презентацию представителям российских регионов пилотного проекта по совершенствованию условий технологического присоединения к электросетям получило ПАО «МРСК Юга» в лице заместителя генерального директора по развитию и технологическому присоединению Дмитрия Журавлева.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
	27.01.2016	<b>Энергоменеджмент ПАО «МРСК Юга» соответствует международному стандарту</b> ПАО «МРСК Юга» получило сертификат соответствия международному стандарту ISO 50001:2011 в области оказания услуг по передаче электроэнергии и технологическому присоединению к электросетям.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
	28.01.2016	<b>Около 200 тысяч обращений потребителей принято в ПАО «МРСК Юга» в 2015 году, что на 19% больше, чем в 2014 году.</b>	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ
	09.02.2016	<b>Работы по электроснабжению аэропорта «Южный» завершатся в мае 2017г.</b>  ПАО «МРСК Юга» получено положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» по объекту «Реконструкция ПС 110/10 кВ АС10 с заменой трансформаторов на 2х40 МВА для обеспечения электроснабжения аэропорта «Южный». Реализация этого проекта позволит обеспечить электроснабжение нового аэропорта, включая само здание аэровокзала и инфраструктуру взлетной полосы.	Корпоративный сайт Общества, региональные СМИ

### 1.5. ПОЛОЖЕНИЕ ПАО «МРСК ЮГА» В ОТРАСЛИ

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

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

- ремонтно-эксплуатационная деятельность.

Приказом Федеральной службы по тарифам от 16 июня 2008 года N 208-э Общество 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 Общества.

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

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

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

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

**3 уровень.** Территориальные 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 ПАО «МРСК Юга» - межрегиональная распределительная сетевая компания 2-го уровня, имеющая технологические присоединения к ЕНЭС и занимающая доминирующее положение на рынке оказания услуг по передаче электроэнергии Южного федерального округа Российской Федерации.**

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

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

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

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

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

*Доля рынка услуг по передаче электроэнергии в регионе присутствия в абсолютном и относительном выражении*

Изменение доли рынка услуг по передаче электроэнергии (по необходимой валовой выручке на содержание электрических сетей) за последние 3 года по зоне обслуживания ПАО «МРСК Юга» представлено на диаграммах.



НВВ ПАО «МРСК Юга»- 17 553,98 млн. рублей, ТСО - 11 409,62 млн. рублей



НВВ ПАО «МРСК Юга» - 22 837,34 млн. рублей, ТСО - 6 756,48 млн. рублей



НВВ ПАО «МРСК Юга» - 24 877,17 млн. рублей, ТСО - 7 303,87 млн. рублей

Увеличение доли ПАО «МРСК Юга» 2014 года относительно 2013 года в основном обусловлено тем, что доля филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» в НВВ региона определена с учетом подконтрольного общества - ОАО «Донэнерго» (20.09.2014 заключен договор «О передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Донэнерго» Управляющей организации»).

Увеличение доли ПАО «МРСК Юга» 2015 года относительно 2014 года обусловлено следующими причинами:

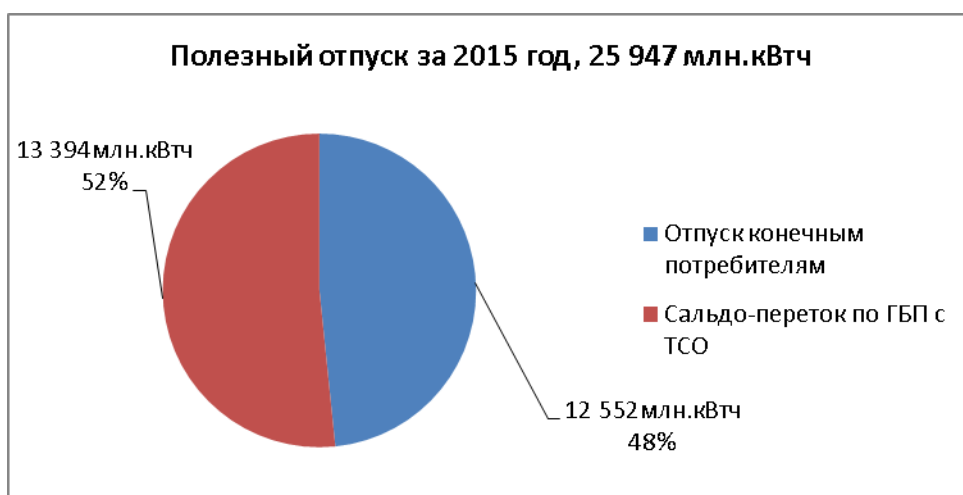
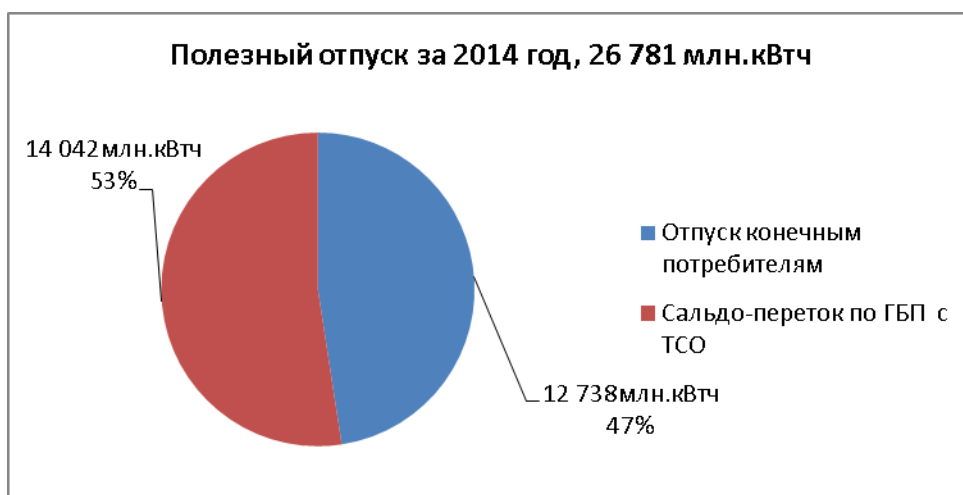
- опережающие темпы роста НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго», в том числе ввиду необходимости возврата суммы накопленных долговых обязательств региона («сглаживания НВВ») перед «Ростовэнерго»;

- лишение с 01.07.2015 статуса территориальной сетевой организации ряда владельцев электросетевого оборудования во исполнение положений постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (с 01.07.2015 отменены индивидуальные тарифы взаиморасчетов для 7 ТСО);

- заключение филиалом ПАО «МРСК Юга»- «Калмэнерго» договора аренды электросетевого оборудования МУП МПОКХ «Ики-Бурульского СМО РК» (договор от 01.08.2014 №08001401001831);

- снижение НВВ ОАО «Калмыцкая Энергетическая Компания» в 2015 году за счет применения Региональной службой по тарифам Республики Калмыкия механизма штрафования по неисполнению утвержденной инвестиционной программы.

За последние 3 года доля полезного отпуска потребителям электроэнергии из сетей ПАО «МРСК Юга» увеличился на 6 %, и составил 48%.



В 2015 году отпуск электрической энергии из сети (полезный отпуск) снизился относительно 2014 года на 833,3 млн. кВтч (снижение на 3,1%), что связано со снижением электропотребления в крупных городах (рост сальдо-перетока

электрической энергии в городские сети (ТСО «котел снизу») составил 118,5 млн. кВтч).

Наиболее существенное изменение объема полезного отпуска в 2015 году по сравнению с 2014 годом произошло по следующим потребителям:

- ВАО «Химпром» снижение электропотребления на 410,6 млн.кВтч (снижение на 92,3%), в связи с остановкой и консервацией производства;
- ЗАО «ВМЗ Красный Октябрь» снижение на 71,7 млн.кВтч или на 12,8%;
- ОАО «РЖД» снижение на 27,2 млн.кВтч или на 3,2%;
- ОАО «Тагмет» (АО «ЭК «Восток») снижение на 31,1 млн кВтч или на 7,2%;
- АО «Алкоа Металлург Рус» (ООО «Гарант Энерго» снижение на 21,0 млн кВтч (снижение на 5,7%);
- территориальной сетевой организации Волгоградской области МУПП «ВМЭС» снижение сальдо-перетока составило 63,2 млн. кВтч (снижение на 3,1%);
- потребителям сбытовой компании ООО «ЭСК «ЭСКО» снижение полезного отпуска на 71,7 млн.кВтч (снижение на 12,8%);
- ЗАО «Газпром-Химволокно» снижение на 18,1 млн.кВтч или 52,2%;
- ОАО «Волгоградский кислородный завод» снижение на 25,6 млн.кВтч 70,3%;
- территориальной сетевой организации ОАО «Донэнерго» снижение на 32,5 млн. кВтч. (снижение на 0,6%).

Арендуемое Обществом у сторонних собственников электросетевых объектов оборудование составляет 1 756,9 у.е. (по Астраханской области 1 454,4 у.е. и в Республике Калмыкия 402,5 у.е.), что составляет 0,33% от объема электросетевого оборудования ПАО «МРСК Юга».

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

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



*Производственные мощности суммарно по Обществу (МВа, км):*

Протяженность воздушных линий электропередачи 0,4-220 кВ составляет 155 188,7 км по трассе и 159 125,8 км по цепям. Общее количество подстанций 10 кВ и выше составляет 31 393 шт., суммарной мощностью 23 800 МВа. Протяженность воздушных линий электропередачи, количество подстанций суммарной мощностью с разбивкой по уровням напряжения представлены в таблице 4.

Таблица №4

№п/п	Наименование групп объектов электросетевого хозяйства	Протяженность (по трассе), км	Мощность, МВа	Количество, шт.
<b>1</b>	<b>Воздушные линии электропередачи (ВЛ), км в том числе:</b>	155 188,7		56 194
1.1	ВЛ 220 кВ	386,2		4
1.2	ВЛ 110 кВ	15 801,7		728
1.3	ВЛ 35 кВ	11 575,8		701
1.4	ВЛ 10 кВ и ниже	127 425,0		54 761
<b>2</b>	<b>Кабельные линии электропередачи (КЛ), км в том числе:</b>	2 235,3		5 715
2.1	КЛ 110 кВ	19,3		17
2.2	КЛ 35 кВ	72,3		28
2.3	КЛ 6-20 кВ	1475,6		2 294
2.4	КЛ 0,4 кВ	668,1		3 376
<b>3</b>	<b>Подстанции (ПС), в шт. в том числе:</b>		23 800	31 393
3.1	ПС 220 кВ		516,5	4
3.2	ПС 110 кВ		14 943,2	641
3.3	ПС 35 кВ		3 275,6	575
3.4	ТП 6-10/0,4 кВ		5 064,8	30 173

*Сведения о выручке от каждого из видов деятельности*

В 2015 году общий объем выручки ПАО «МРСК Юга» составил 30 365 млн. рублей, из них 97,7% составляет выручка от передачи электроэнергии, 1,65 % приходится на технологическое присоединение, 0,6 % - прочие виды деятельности.

*Структура выручки и прибыли по направлениям бизнеса и регионам:*

Филиал	Выручка итого, млн. рублей	Доля в общей выручке, %	Сетевые услуги (передача электроэнергии)	Доля в итоге по ПАО "МРСК Юга"	Сетевые услуги (ТП)	Доля в итоге по ПАО "МРСК Юга"	Прочие услуги	Доля в итоге по ПАО "МРСК Юга"
«Астраханьэнерго»	4 620	15,2%	4 360	14,7%	240	48,0%	20	10,7%
«Волгоградэнерго»	10 000	32,9%	9 923	33,4%	45	9,1%	32	16,8%
«Калмэнерго»	827	2,7%	811	2,7%	2	0,4%	14	7,4%
«Ростовэнерго»	14 855	48,9%	14 582	49,1%	212	42,5%	61	32,0%
«Кубаньэнерго»	16	0,1%	0	0,0%	0	0,0%	16	8,5%
Исполнительный аппарат	47	0,2%	0	0,0%	0	0,0%	47	24,6%
ИТОГО	30 365	100,0%	29 675	100,0%	500	100,0%	190	100,0%



## **1.6. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ**

### **Миссия ПАО «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 ПАО «МРСК Юга»**

Ценности ПАО «МРСК Юга» - это набор принципов, которые понимают, разделяют и которым соответствуют все сотрудники.

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

### **Приоритетные направления деятельности Общества**

*Выполнение целевых ориентиров Стратегии развития электросетевого комплекса*

Стратегией развития электросетевого комплекса утверждён целевой показатель снижения операционных расходов на 15 % к 2017 году с учетом инфляции относительно уровня 2012 года в расчете на единицу обслуживания электротехнического оборудования. Расчет экономического эффекта от реализации

мероприятий программы осуществляется в соответствии с Методикой расчета эффекта от снижения стоимости обслуживания единицы электротехнического оборудования (у.е.) ДЗО ОАО «Россети» на 2013-2018 гг., утвержденной распоряжением Общества от 22 октября 2013 г. № 100р.

Программа управления эффективностью деятельности (далее - ПУЭ) является инструментом повышения эффективности деятельности Общества и одной из основных составляющих стратегического плана развития. ПУЭ направлена на минимизацию потребляемых ресурсов и максимизацию отдачи от них.

Целевой показатель снижения операционных расходов с учетом инфляции относительно уровня 2012 года в расчете на единицу обслуживания электротехнического оборудования для 2015 года утверждён в размере 10%, фактически по итогам деятельности за 2015 год данный показатель выполнен. Управляемые расходы снижены на 25,69%.

Кроме того, Обществом в 2015 году проводились мероприятия по снижению удельных инвестиционных расходов на 30 процентов относительно уровня 2012 года.

При планировании потерь электроэнергии в рамках бизнес-плана на 2015 год и прогноза на 2016-2019 гг. выполнено требование Стратегии развития электросетевого комплекса РФ, утвержденной распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 №511-р, по снижению относительной величины потерь электроэнергии на 11% к 2017 году от фактических показателей 2012 года в сопоставимых условиях по потребителям «последней мили».

В 2015 году Обществом продолжится работа по реализации целевых ориентиров Стратегии развития электросетевого комплекса.

Приоритетные направления деятельности, определенные Советом директоров Общества:

Решением Совета директоров Общества от 13.03.2015 (протокол №154/2015 от 16.03.2015) в качестве приоритетного направления определены **централизации и автоматизации казначейской функции.**

Кроме того, в 2015 году Обществом продолжалась работа по реализации приоритетных направлений, определенных Советом директоров Общества в 2014 году

**Целесообразность применения рекомендаций по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности.**

**Аттестация оборудования, материалов и систем на объектах Общества**

**Обеспечение доступности энергетической инфраструктуры и качества технологического присоединения к электрическим сетям Общества.**

**Совершенствование системы внутреннего контроля и управления рисками, развитие функции внутреннего аудита.**

**Передача Обществу полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Донэнерго».**

Подробная информации о результатах развития Общества по приоритетным направлениям приведена в разделе «Деятельность Совета директоров Общества в 2015 году» настоящего Годового отчета.

*Повышение надежности и качества реализуемых Обществом услуг*

В 2015г. ПАО "МРСК Юга" в третий раз, начиная с 2009 г., успешно сертифицировало систему менеджмента на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007. Сертификация позволила Обществу вновь подтвердить статус надёжного партнёра и социально ответственной компании на международном уровне. Партнёром по сертификации традиционно выступил сертифицирующий орган из Швейцарии компания АО "СЖС Восток Лимитед".

В сертификационных мероприятиях участвовали подразделения исполнительного аппарата, аппарата управления филиала ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго", а также три производственных отделения и три района электрических сетей филиала.

По итогам сертификационного аудита выявлено 3 некритических несоответствия в области охраны здоровья и безопасности труда, экологического менеджмента, а также зафиксировано 13 наблюдений.

В части несоответствий в ИА и в филиале "Ростовэнерго" разработаны и реализуются планы корректирующих мероприятий, с филиалами, не участвовавшими в сертификации, организована проработка отчета с целью предупреждения появления аналогичных несоответствий.

При подготовке к ре-сертификационному аудиту в течении 3-4 кварталов 2015г. осуществлено 8 внутренних проверок, основам знаний и правилам применения международных и внутренних стандартов обучено более 150 человек, в т.ч. работников производственных отделений и районов электрических сетей филиала "Ростовэнерго". По итогам обучения успешно проведена аттестация персонала. Значительная работа при подготовке к сертификации была проведена в части актуализации общесистемных обязательных стандартов интегрированной системы менеджмента ПАО "МРСК Юга", в т.ч. регламентов бизнес-процессов Общества.

### **Перспективы развития в регионах присутствия**

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

Важнейшими направлениями развития ПАО «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.

### **Программа «Жильё для российской семьи»**

Программа «Жильё для российской семьи» (далее – Программа) реализуется в рамках государственной программы Российской Федерации «Обеспечение доступным и комфортным жильем и коммунальными услугами граждан Российской Федерации» на основании Постановления Правительства РФ от 05 мая 2014г. № 404 «О некоторых

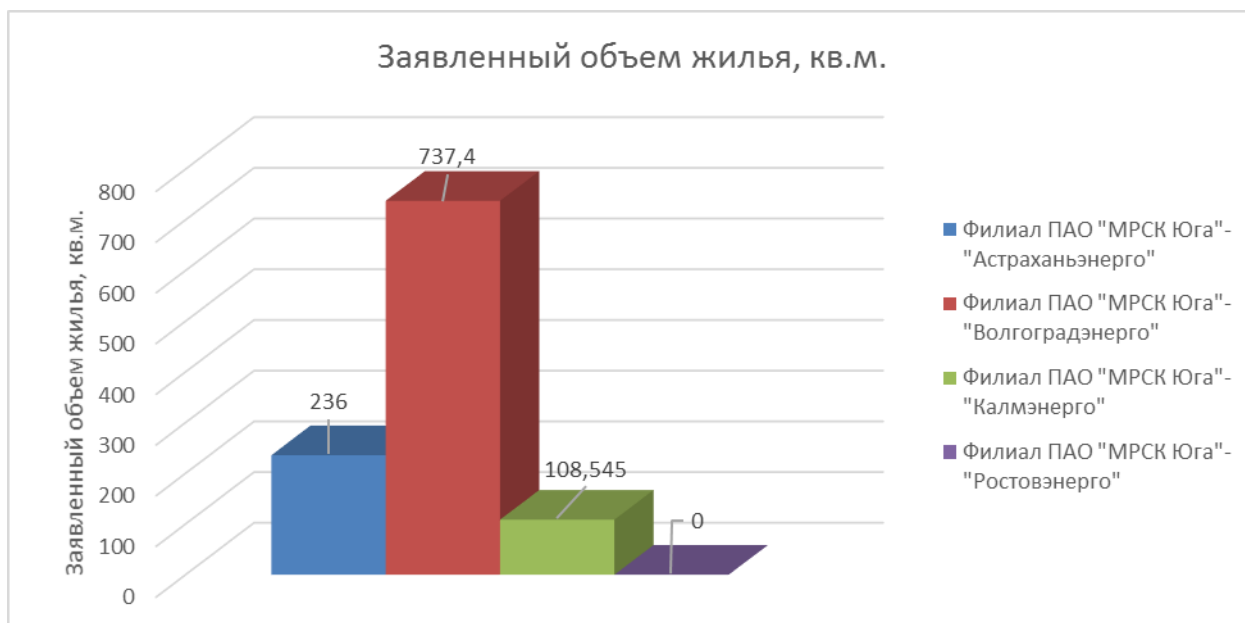
вопросах реализации программы «Жилье для российской семьи» в рамках государственной программы «Обеспечение доступным и комфортным жильем и коммунальными услугами граждан Российской Федерации», с учетом изменений, внесенных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 ноября 2014г. № 1278, а также Постановлениями Правительства Российской Федерации от 25 февраля 2015г. №168, от 28 сентября 2015г. №1023 и от 10 декабря 2015г. № 1345.

### Основные цели Программы:

- поддержка отдельных категорий граждан, нуждающихся в улучшении жилищных условий;
- увеличение объемов строящегося жилья в Российской Федерации;
- повышение доступности жилья за счет снижения средней стоимости одного квадратного метра жилья.

В рамках контроля, а также с целью своевременного реагирования на поступающие заявки для технологического присоединения в ПАО «МРСК Юга» подготовлено распоряжение от 04.09.2014 № 87 «О представлении информации по Программе «Жилье для российской семьи».

В программе «Жилье для российской семьи», в зоне ответственности ПАО «МРСК Юга», участвуют 3 субъекта Российской Федерации, а именно: Астраханская область, Волгоградская область и Республика Калмыкия. Площадки, а также инвесторы на территории Ростовской области не определены.



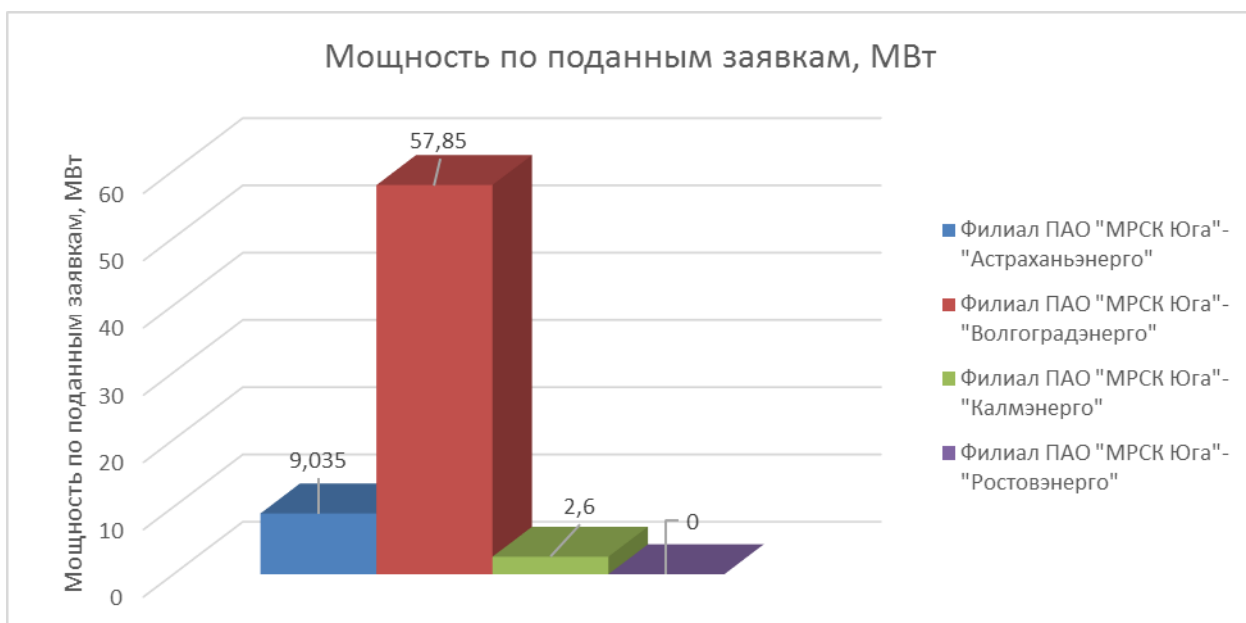
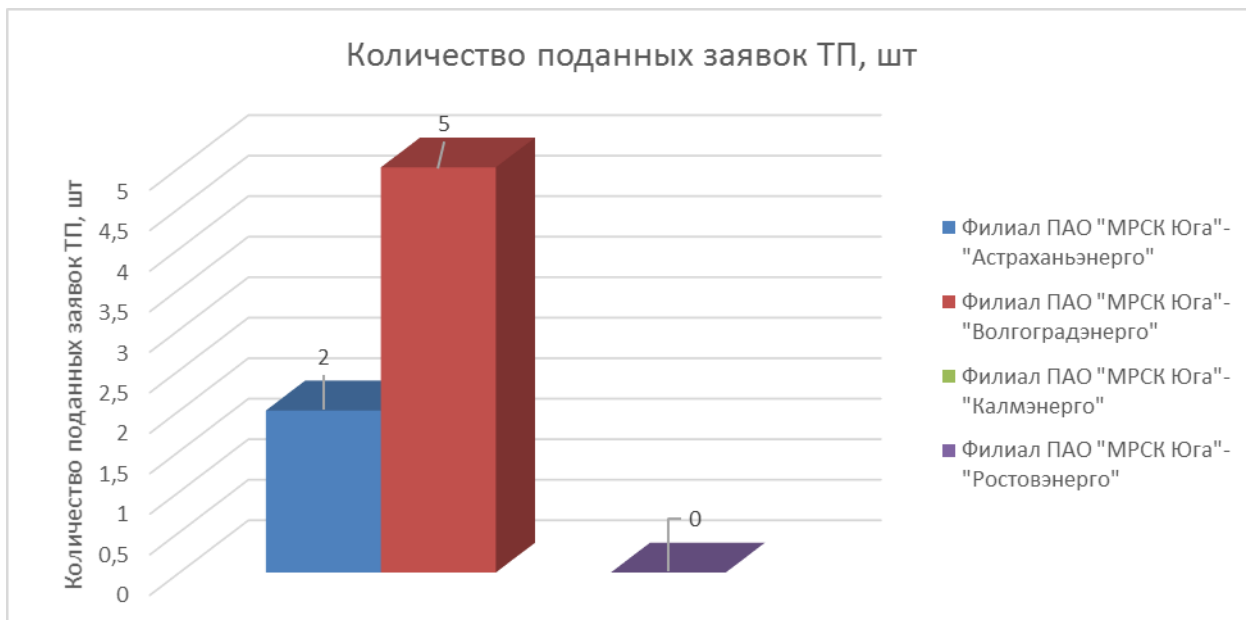
В Астраханской области выделены две строительные площадки с заявленным объемом жилья экономического класса в размере 235 600 кв.м.

В Волгоградской области выделены 10 строительных площадок. На данный момент по 6 площадкам объемом жилья экономического класса в размере составляет 737 400 кв.м.

В Республике Калмыкии определены две строительные площадки с заявленным объемом жилья экономического класса в размере 108 545 кв.м.

На территории Ростовской области площадки и застройщики не определены.

**Информация в рамках технологического присоединения объектов к электрическим сетям Общества.**



**Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»**

Для реализации данной программы, а также с целью электроснабжения объекта в адрес филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» поступило две заявки на технологическое присоединение от ООО «Астраханский домостроительный

комбинат» и НП «Группа строительных компаний» Север Каспия, суммарная максимальная мощность по данным заявкам составляет 9,035 МВт.

В рамках поданных заявок Обществом подготовлены и направлены в адрес Заявителей Оферты договоров.

На данный момент заключен договор об осуществлении технологического присоединения с ООО «Астраханский домостроительный комбинат», мощность 0,635 МВт, стоимость по договору составляет 12 млн. руб. Для исполнения обязательств по заключенному договору Сетевой организации необходимо разработать проект, выполнить строительство двух КЛ-10 кВ, осуществить монтаж 2КТП-10/0,4 кВ.

Заявка, поступившая от НП «Группа строительных компаний» Север Каспия аннулирована (истек срок акцепта).

#### ***Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго»***

По состоянию на 01.01.2016 по 5 строительным площадкам в адрес Общества поступили заявки для технологического присоединения, суммарная максимальная мощность по которым составляет 57,846 МВт. По 4 заявкам Обществом подготовлены и направлены оферты договоров об осуществлении технологического присоединения.

По состоянию на 01.01.2016 между филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» и ООО «Орион» заключен договор об осуществлении технологического присоединения на мощность 4,42 МВт, стоимость по договору составляет 2,07 млн. руб., данный договор исполнен 21.12.2015, введено 14000 кв.м жилья экономического класса.

#### ***Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго»***

Осуществление технологического присоединения объектов, расположенных на территории Республики Калмыкия планируется осуществить к электрическим сетям ОАО «Калмыцкая энергетическая компания». В адрес филиала ПАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго» поступила заявка от ОАО «Калмыцкая энергетическая компания» максимальная мощность составляет 2,6 МВт. Заключенные договора об осуществлении технологического присоединения отсутствуют.

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

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

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



С целью улучшения качества планирования и реализации мероприятий по развитию электрических сетей Общества, разработана «Дорожная карта» реализации порядка взаимодействия филиалов ПАО «МРСК Юга» с ОИВ Субъектов РФ. В данный момент «Дорожная карта» проходит процедуру рассмотрения и согласования в ОИВ Субъектов РФ.

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

Для осуществления электроснабжения планируется проведение реконструкции ряда питающих центров 110 кВ с увеличением трансформаторной мощности (ПС 110 кВ АС-10 на территории Ростовской области, ПС 110 кВ ТДН на территории Волгоградской области), распределительных сетей 6-10 кВ, а также существующих ВЛ 110 кВ. В части нового строительства планируется сооружение

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

### ***Информация в части снижения дефицита мощности на ПС 35-110 кВ.***

По состоянию на 31.12.2015 в ПАО «МРСК Юга» расположено 1209 питающих центров напряжением 35-110 кВ из них дефицитных «Закрытых» центров питания 151.

В рамках сокращения количества дефицитных центров питания, а также в соответствии с ИПР в 2015 году проведена реконструкция ПС 35/10 кВ НГ-7 с заменой силовых трансформаторов на 2х6,3 МВА, реализация данного проекта позволило снять дефицит мощности данного центра питания.

### ***Консолидация электросетевых активов***

#### ***Подразделения исполнительного аппарата и филиалов Общества, задействованные в процессе консолидации электросетевых активов, выполняемые ими функции и численность***

Взаимодействие по вопросам принятия решений о приобретении в собственность/пользование электросетевых объектов, принадлежащих третьим лицам, в 2015 году в Обществе осуществлялось в соответствии с Положением о порядке приобретения в собственность или пользование ОАО «МРСК Юга» объектов энергоснабжения (утверждено решением Совета директоров ПАО «МРСК Юга» от 31.08.2010г., Протокол №53/201 от 01.09.2010). Распределение компетенции и ответственности в Обществе по вопросам консолидации электросетевых активов установлено в следующем порядке:

- Комиссия по консолидации электросетевых активов ПАО «МРСК Юга», действующая на постоянной основе, в компетенцию которой входит рассмотрение и принятие решений по вопросам консолидации электросетевых активов, расположенных на территории зоны ответственности ПАО «МРСК Юга». Состав комиссии определен приказом Генерального директора Общества (Приказ ОАО «МРСК Юга» от 14.06.2011 № 327 (с изменениями в ред. от 29.04.2015г. №266);

- Рабочие группы по консолидации электросетевых активов в филиалах ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго», - «Волгоградэнерго», - «Калмэнерго», в

компетенцию которых входит предварительное рассмотрение вопросов по приобретению / принятию в пользование электросетевых активов, расположенных в зоне ответственности филиала. Состав Рабочих групп утверждается приказом заместителя генерального директора Общества - директором филиала;

- управление собственностью исполнительного аппарата, которое осуществляет общую координацию деятельности подразделений филиалов Общества по вопросам консолидации, осуществляет организацию проведения заседаний Комиссии по консолидации электросетевых активов ПАО «МРСК Юга» (персонал в количестве 1 штатной единицы, в функциональные обязанности которого входят вопросы консолидации), специализированное подразделения по направлению «консолидация электросетевых активов» в ПАО «МРСК Юга» не создано;

- структурное подразделение филиала Общества, в компетенцию которого входит решение вопросов управления имуществом - отдел управления собственностью в филиалах ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго», - «Волгоградэнерго», - «Ростовэнерго» и -«Калмэнерго» (персонал в количестве 4 штатных единиц сотрудников, занимающихся вопросами консолидации);

- структурные подразделения исполнительного аппарата, филиалов Общества, участвующие в процессе рассмотрения, согласования вопроса приобретения энергообъектов (технические подразделения, подразделения реализации услуг по передаче электроэнергии, подразделения экономики и финансов, подразделения тарифообразования, подразделения инвестиций, подразделения правового обеспечения).

При поступлении письменных обращений физических и юридических лиц, содержащих предложения о передаче принадлежащих им энергообъектов Обществу, а также для рассмотрения вопросов по консолидации имущества ТСО, представляющего интерес для Общества, отделом управления собственностью филиала организуется проведение следующих мероприятий:

- рассмотрение поступивших документов на Рабочей группе филиала Общества;
- запрашиваются у собственника имущества копии правоустанавливающих и правоудостоверяющих документов на энергообъекты и земельные участки, на которых они расположены;

- осуществляется экспертиза полученных правоустанавливающих и правоудостоверяющих документов на предмет их достаточности для совершения сделки по приобретению имущества на праве собственности или пользования;

- при отсутствии правоустанавливающих и правоудостоверяющих документов на энергообъекты, земельные участки и недостаточности финансовых средств у собственника имущества на их изготовление, готовит справку об ориентировочной стоимости затрат по регистрации прав собственника на данные энергообъекты и земельные участки, на которых они расположены;

- запрашиваются у собственника имущества данные о стоимостных показателях энергообъекта (балансовая, остаточная и при наличии - рыночная стоимость имущества);

- по результатам экспертизы правоустанавливающих и правоудостоверяющих документов готовится заключение, содержащее однозначный вывод о наличии или отсутствии у лица, обратившегося в Общество, права собственности на предлагаемые к передаче энергообъекты, и направляет его в Рабочую группу филиала;

- в случае вынесения Рабочей группой филиала решения о целесообразности приобретения энергообъектов, готовит проект договора о приобретении энергообъектов в собственность или пользование Общества, перечни передаваемого имущества, акты приема-передачи, а также осуществляет согласование проекта договора со стороны филиала Общества;



- осуществляет мониторинг энергообъектов, расположенных в пределах границ деятельности (зон ответственности) филиала Общества, приоритетных для приобретения в собственность или пользование Общества, ведет перечень данных энергообъектов;
- осуществляет переговоры с собственниками энергообъектов, входящих в перечень приоритетных, с целью выяснения намерений собственника по отчуждению данного имущества;
- осуществляет подписание договора о приобретении энергообъектов в собственность или пользование Общества со стороны собственника имущества;
- в случае приобретения недвижимого имущества совершает все необходимые действия по регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним;
- организует мероприятия по постановке приобретенного имущества на баланс филиала;
- после регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним, а также постановки приобретенного имущества на баланс филиала направляет в управление собственностью Общества оригиналы договора о приобретении энергообъектов, зарегистрированного в установленном порядке, свидетельств о государственной регистрации прав на объекты;
- в случае вынесения комиссией Общества итогового решения о нецелесообразности приобретения объектов, готовит и направляет собственнику имущества мотивированный отказ в приеме энергообъектов.

***Нормативно-правовая база (в том числе документы регионального уровня), используемая Обществом при осуществлении деятельности по консолидации электросетевых активов***

Осуществление деятельности по приобретению (консолидации) электросетевых активов регулируется следующими нормативными документами:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон от 26.03.2003 N 35-ФЗ (ред. от 29.12.2014) «Об электроэнергетике»;
- Стратегия развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 №511-р;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
- Стандарт определения позиции ПАО «Россети» в отношении сделок с имуществом и правами на имущество, планируемых ДЗО ПАО «Россети», утвержденный приказом ПАО «Россети» от 06.08.2015 г. №388р;
- Устав ПАО «МРСК Юга» (ст. 15 п. 15.1. п.п.38 );
- Положение о порядке приобретения в собственность или пользование ОАО «МРСК Юга» объектов энергоснабжения, утвержденное решением Совета директоров ОАО «МРСК Юга» от 31.08.2010г. (протокол №53/2010);
- Решение Совета директоров ПАО «МРСК Юга» от 26.11.2010г. (протокол №56/2010, вопрос 22), которым определены случаи (размеры) сделок с имуществом, связанные с приобретением объектов электроэнергетики, когда решение по одобрению таких сделок принимается Советом директоров и когда совершение сделок не требует такого одобрения при соблюдении условий изложенных в приложении к данному решению;

- Решение Совета директоров ПАО «МРСК Юга» от 15.08.2014г. (протокол №141/2014, вопрос 11) которым определены случаи (размеры) сделок с имуществом, подлежащих предварительному одобрению Советом директоров;
- Решение Совета директоров ПАО «МРСК Юга» от 19.10.2011г. (протокол №74/2011), которым определены приоритетные проекты по консолидации электросетевых активов на период 2011-2015годы с ежегодным внесением в Программу корректировок;
- Распоряжение ПАО «Россети» от 10.11.2014 № 490р «О создании комиссии ПАО «Россети» по консолидации электросетевых активов».

### ***Описание принципов построения работы по консолидации электросетевых активов и взаимодействию с территориальными электросетевыми организациями***

В рамках реализации задач по консолидации электросетевых активов на территории зоны ответственности ПАО «МРСК Юга» заключено многостороннее соглашение между Правительством Астраханской области, МО «Город Астрахань», Нижне-Волжским управлением Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору и ОАО «МРСК Юга» от 14.11.2011 г. по обеспечению надежного электроснабжения потребителей, присоединенных к бесхозным объектам электросетевого хозяйства. Соглашение определяет порядок действия сторон, направленных на устранение проблем бесхозных брошенных движимых объектов энергетики, расположенных на территории города Астрахани и Астраханской области.

07.04.2015 Комиссией по Консолидации электросетевых активов ПАО «МРСК Юга» принят к сведению перечень территориальных сетевых организаций (далее – ТСО), потенциально не соответствующих критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к ТСО в соответствии с постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 №184. Утвержден перечень муниципальных организаций, имеющих на балансе электросетевое имущество, присоединённое к сетям филиалов, и перечень бесхозных электросетевых активов в регионах присутствия ПАО «МРСК Юга». Поручено Рабочим группам по консолидации электросетевых активов в филиалах провести оценку экономической целесообразности проектов по консолидации электросетевых активов (согласно утвержденному перечню), в отношении экономически целесообразных проектов разработать план мероприятий по консолидации электросетевых активов «Дорожная карта», включающий проведение рабочих встреч с собственниками активов.

В отношении имущества, собственники которого готовы передать свое электросетевое имущество на любом праве ПАО «МРСК Юга», разработаны предложения в проект Программы по консолидации электросетевых активов на период 2016-2018гг.

### **Анализ реализации программы консолидации электросетевых активов**

Решением Совета директоров Общества от 19.10.2011 утверждена Программа консолидации электросетевых активов ПАО «МРСК Юга» на период 2011-2015гг.

В протоколе совещания ПАО «Россети» и ДЗО ПАО «Россети» «О ходе консолидации электросетевых активов» (25.02.2015-02.04.2015) было отмечено, что приобретение электросетевого имущества является наиболее прозрачным механизмом консолидации, при этом в 2015 году реализация его затруднена в силу жестких ограничений по источникам финансирования ИПР. В силу указанного обстоятельства,

сделки по приобретению активов в зоне ответственности филиалов ПАО «МРСК Юга»- «Астраханьэнерго», -«Волгоградэнерго», -«Калмэнерго» в 2015 году не совершались.

На 2015 г. в Инвестиционной программе ПАО «МРСК Юга» было запланировано 24 000 (двадцать четыре тысячи) рублей на приобретение электросетевого имущества в зоне ответственности филиала ПАО «МРСК Юга»- «Ростовэнерго». 18.08.2015 Комиссией по Консолидации электросетевых активов ПАО «МРСК Юга» было принято решение о целесообразности приобретения электросетевого имущества, принадлежащего ООО «Ремтехника», расположенного по адресу: Ростовская область, Кагальницкий район, станица Кировская, ул. Славы,1, в собственность ПАО «МРСК Юга», а именно оборудования ЗТП №89 по ВЛ-10кВ №319 ПС «КГ-3», 1969 г.п. при условии выделения собственником - ООО «Ремтехника» земельного участка для размещения оборудования общедолевой собственности. Фактическое выделение земельного участка состоялось 28.12.2015.

В этой связи заключение договора по приобретению активов в собственность ПАО «МРСК Юга» в 2015 году не представилось возможным. Данная сделка будет осуществлена в 2016 году при условии включения затрат в инвестиционную программу.

#### *Реализация Программы консолидации электросетевых активов*

Наименование МРСК/РСК (филиала МРСК, РСК и ДЗО МРСК)	2013			2014			2015		
	Объем консолидации электросетевых активов за период			Объем консолидации электросетевых активов за период			Объем консолидации электросетевых активов за период		
	МВА	Км	У.е.	МВА	Км	У.е.	МВА	Км	У.е.
1	2	3	4	6	7	8	10	11	12
ПАО "МРСК Юга"	136	748	2361	106	492	1638	104	417	1532
Приобретение электросетевых объектов	17	200	490	1	27	0	0	0	0
Аренда электросетевых объектов	73	374	826	60	291	593	59	242	487
Прочее (постоянные права владения и пользования)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочее (временные права владения и пользования)	45	174	1045	45	174	1045	45	174	1045
филиал "Астраханьэнерго"	91	174	1045	92	202	1045	91	0	0
Приобретение электросетевых объектов	0	0	0	1	27	0	0	0	0
Аренда электросетевых объектов	46	0	0	46	0	0	46	0	0
Прочее (постоянные права владения и пользования)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочее (временные права владения и пользования)	45	174	1045	45	174	1045	45	174	1045
филиал "Волгоградэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приобретение электросетевых объектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аренда электросетевых объектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочее (постоянные права владения и пользования)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочее (временные права владения и пользования)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
филиал "Калмэнерго"	42	545	1249	13	242	487	13	242	487

Приобретение электросетевых объектов	15	173	426	0	0	0	0	0	0
Аренда электросетевых объектов	27	372	823	13	242	487	13	242	487
Прочее (постоянные права владения и пользования)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочее (временные права владения и пользования)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
филиал "Ростовэнерго"	3	29	67	2	48	106	0	0	0
Приобретение электросетевых объектов	3	27	64	0	0	0	0	0	0
Аренда электросетевых объектов	0	2	3	2	48	106	0	0	0
Прочее (постоянные права владения и пользования)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочее (временные права владения и пользования)	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ПАО «МРСК Юга» (на основании договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Донэнерго» Управляющей организации от 20.09.2014 г.) осуществляет функции единоличного исполнительного органа ОАО «Донэнерго».

Программа по консолидации электросетевых активов в ОАО «Донэнерго» отсутствует.

Наименование МРСК/РСК (филиала МРСК, РСК и ДЗО МРСК)	2013			2014			2015		
	Объем консолидации электросетевых активов за период			Объем консолидации электросетевых активов за период			Объем консолидации электросетевых активов за период		
	МВА	Км	У.е.	МВА	Км	У.е.	МВА	Км	У.е.
1	2	3	4	6	7	8	10	11	12
ОАО «Донэнерго»	9,556	58,95	219,43	6,516	39,75	222,71	12,866	49,34	260,37
Приобретение электросетевых объектов	5,51	15,32	49,63	0,65	0,20	4,82	7,00	11,740	48,60
Аренда электросетевых объектов	4,046	43,63	169,80	5,866	39,55	217,89	5,866	37,6	211,77
Прочее (постоянные права владения и пользования)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочее (временные права владения и пользования)	0	0	0	0	0	0	0	0	0

## 2. РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

### 2.1. Производство

#### 2.1.1. Деятельность по передаче электрической энергии

По итогам работы ПАО «МРСК Юга» в 2015 году отпуск электроэнергии в сеть составил 28 776,02 млн. кВтч, что в сравнении с показателями 2014 года (29 525,81 млн. кВтч) на 749,788 млн. кВтч или 2,5% меньше.

*Результаты производственной деятельности за 2015 год*

Наименование филиала /МРСК	Отпуск в сеть, млн. кВт*ч	Отпуск из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности, млн. кВт*ч	Потери	
			млн. кВт*ч	%
Астраханьэнерго	3 551,68	2 840,79	710,9	20,02
Волгоградэнерго	10 675,58	9 896,5	779,1	7,30
Калмэнерго	523,96	424,32	99,6	19,02
Ростовэнерго	14 024,80	12 785,6	1 239,2	8,84
<b>Итого ПАО «МРСК Юга»</b>	<b>28 776,02</b>	<b>25 947,20</b>	<b>2 828,8</b>	<b>9,83</b>

В филиале «Астраханьэнерго» отпуск электроэнергии в сеть сложился выше величины аналогичного периода 2014 года на 23,1 млн. кВтч (или 0,65%), что связано с ростом электропотребления потребителями ПАО «Межрегионэнергообеспечение» по уровню напряжения ВН и ростом электропотребления предприятий малого бизнеса и населения на уровне напряжения НН (отпуск электроэнергии в сеть на уровне напряжения НН вырос относительно факта 2014 года на 66,2 млн. кВтч или 3,6%, по уровню ВН – на 55,5 млн. кВтч или на 2,0%).

В филиале «Волгоградэнерго» отпуск электроэнергии в сеть сложился ниже величины аналогичного периода 2014 года на 703,2 млн. кВтч (или 6,2%), что обусловлено снижением электропотребления ВОАО «Химпром» на 410,6 млн. кВтч (или 92,3%) в связи с его остановкой и консервацией производства, ЗАО «ВМЗ Красный Октябрь» – на 71,7 млн. кВтч (или 12,8%), а также в связи со снижением сальдо-перетока с территориальной сетевой организацией МУПП «ВМЭС» на 63,2 млн. кВтч (или 3,1%).

В филиале «Калмэнерго» отпуск электроэнергии в сеть сложился выше величины аналогичного периода 2014 года на 28,7 млн. кВтч (или 5,8%), что связано с ростом полезного отпуска по потребителю ЗАО «КТК-Р» на 30,7 млн. кВтч, а также ООО «Евросибойл» на 1,4 млн. кВтч (или 12,1%).

В филиале «Ростовэнерго» отпуск электроэнергии в сеть сложился ниже величины аналогичного периода 2014 года на 98,7 млн. кВтч (или 0,69%), при этом объем полезного отпуска электрической энергии из сети в границах филиала также снизился на 89,8 млн. кВтч. Основным фактором, повлиявшим на снижение полезного отпуска электроэнергии, является снижение сальдо-перетока с территориальной сетевой организацией ОАО «Донэнерго» на 32,5 млн. кВтч (или 0,6%), а также снижением полезного отпуска по крупным потребителям таким как:

- ОАО «РЖД» (снижение на 27,2 млн. кВтч или 3,2%);
- ОАО «Тагмет» (АО «ЭСК «Восток», снижение на 31,1 млн. кВтч или 7,2%);
- АО «Алкоа Металлург Рус» (ООО «Гарант Энерго», снижение на 21,0 млн. кВтч или 5,7%).

*Динамика объема оказанных услуг по передаче электроэнергии  
в 2014-2015 годах*

Наименование филиала /МРСК	Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии		
	2014 год	2015 год	Изменение

	млн. кВтч	млн. руб.	млн. кВтч	млн. руб.			
					млн. кВт*ч	млн. руб.	%
Астраханьэнерго	2 892,4	4 300,9	2 814,1	4 359,9	-78,3	59,0	-2,7
Волгоградэнерго	10 506,1	9 353,8	9 841,7	9 922,5	-664,4	568,8	-6,3
Калмэнерго	405,4	689,8	424,3	810,8	19,0	121,0	4,7
Ростовэнерго	12 664,2	13 664,7	12 556,2	14 581,8	-108,0	917,1	-0,9
<b>Итого ПАО «МРСК Юга»</b>	<b>26 468,1</b>	<b>28 009,2</b>	<b>25 636,4</b>	<b>29 675,0</b>	<b>-831,7</b>	<b>1665,9</b>	<b>-3,1</b>

По итогам 2015 года объем оказанных услуг по передаче электроэнергии ПАО «МРСК Юга» составил 25 636,4 млн. кВтч, что ниже аналогичного периода прошлого года на 831,7 млн. кВтч.

*Фактические потери электрической энергии в 2014-2015 годах*

Наименование филиала /МРСК (ФСК)	Потери электрической энергии						
	Факт 2014		Факт 2015 год			Изменение*	
	млн. кВт*ч	%	млн. кВт*ч	%	% (в сопостав. услов.**	млн. кВт*ч *	%
Астраханьэнерго	606,8	17,20	710,9	20,02	20,02	104,1	2,82
Волгоградэнерго	800,7	7,04	779,1	7,30	7,30	-21,6	0,26
Калмэнерго	89,9	18,15	99,6	19,02	19,02	9,8	0,87
Ростовэнерго	1 247,9	8,84	1 239,2	8,84	8,84	-8,7	0,00
<b>Итого ПАО «МРСК Юга»</b>	<b>2 745,3</b>	<b>9,30</b>	<b>2 828,8</b>	<b>9,83</b>	<b>9,83</b>	<b>83,5</b>	<b>0,53</b>

\* Рассчитывается как разница между величиной 2015 года и величиной 2014 года.

\*\* Уровень потерь электрической энергии за 2015 год рассчитывается в условиях, сопоставимых с условиями 2014 года по потребителям «последней мили».

Фактические потери электрической энергии в электрических сетях ПАО «МРСК Юга» составили 2 828,8 млн. кВтч или 9,83% от отпуска в сеть. В 2015 году рост относительного уровня потерь к фактическому показателю 2014 года составил 0,53 процентных пункта. В абсолютном выражении фактические потери электроэнергии в электрических сетях Общества в 2015 году выросли по сравнению с 2014 годом на 84 млн. кВтч.

В филиале «Астраханьэнерго» в 2015 году по сравнению с 2014 годом уровень потерь электроэнергии вырос на 2,82 процентных пункта (или 104,1 млн. кВтч в абсолютном выражении). Рост потерь электроэнергии в абсолютном выражении обусловлен ростом коммерческих потерь, также ростом нагрузочных потерь на 4 млн. кВтч с учетом увеличения отпуска электроэнергии в сеть на 0,65%.

В филиале «Калмэнерго» в 2015 году по сравнению с 2014 годом уровень потерь электроэнергии вырос на 0,87 процентных пункта (или 9,8 млн. кВтч в абсолютном выражении). Рост потерь связан с ростом коммерческих потерь, ростом отпуска в сеть на 5,8%, что привело к росту нагрузочных потерь на 4,2 млн. кВтч и не выполнением мероприятий программы энергосбережения и повышения энергоэффективности по снижению потерь электроэнергии на 2,9 млн.кВтч.

В филиале «Волгоградэнерго» в 2015 году по сравнению с 2014 годом уровень потерь электроэнергии вырос на 0,26 процентных пункта (или 21,6 млн. кВтч в



абсолютном выражении). в связи со снижением объемов передачи электроэнергии по сетям филиала крупными потребителями, которые создают незначительные потери в сетях в натуральном выражении, но оказывают влияние на рост уровня потерь при снижении потребления, в том числе:

- ВАО «Химпром» на 92,3% или на 410,6 млн.кВтч в связи с остановкой и консервацией производства;

- сбытовая компания ООО «ЭСК «ЭСКО» для ЗАО «ВМЗ» «Красный Октябрь» на 71,7 млн.кВтч или 12,8%;

- сбытовая компания ООО «Центрэнерго» (ОАО «ВАКЗ», ЗАО «Газпром химволокно», ОАО «Волтайр-Пром», ОАО «ЭКОС-Волга» на 25,2 млн.кВтч или 10,2%).

В филиале «Ростовэнерго» в 2015 году по сравнению с 2014 годом уровень потерь электроэнергии остался на прежнем уровне, при этом в абсолютном выражении потери электроэнергии были снижены на 8,7 млн. кВтч. Снижение потерь электроэнергии связано со снижением отпуска электроэнергии в сеть на 0,7%, что привело к снижению нагрузочных потерь на 8,5 млн. кВтч. Информация о мероприятиях по снижению потерь электроэнергии приведена в п. 2.1.3. настоящего годового отчета.

В ПАО «МРСК Юга» в рамках приоритетного направления реализуется комплекс мероприятий, направленных на оптимизацию (снижение) уровня потерь электроэнергии в электрических сетях Общества.

За счёт реализации комплекса мероприятий по оптимизации (снижению) потерь электроэнергии в 2015 году общий объем экономии составил 155,3 млн. кВтч на общую сумму 393,3 млн. рублей, что на 92,9 млн. кВтч (или 273,8 млн. рублей) меньше эффекта, достигнутого в 2014 году (в основном по филиалу «Астраханьэнерго», снижение количества актов о неучтенном потреблении в 2015 году обусловлено проведенной работой по корректному оформлению актов и отражению данных актов в бухгалтерском учете). При этом за счет организационных мероприятий объем экономии составил 138,3 млн. кВтч (или 332,2 млн. рублей), за счет технических мероприятий объем экономии составил 2,9 млн. кВтч (или 8,8 млн. рублей), за счет мероприятий по совершенствованию учёта электрической энергии объем экономии составил 14,1 млн. кВтч (или 52,3 млн. рублей).

В 2015 году при плане модернизации 12,7 тыс. точек учёта и плановых затратах 45,1 млн. рублей было модернизировано 15,1 тыс. точек учёта, затраты составили 71,9 млн. рублей. Организован удаленный сбор данных с 3,4 тыс. точек учёта при плане 6,4 тыс. точек учёта.

План по снижению потерь электрической энергии за 2015 год (в натуральных единицах) выполнен на 133,7%.

## **Тарифная политика компании**

### **Общие сведения**

Основными видами деятельности ПАО «МРСК Юга» являются:

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

Согласно действующему законодательству Российской Федерации оказание услуг по передаче электрической энергии и по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям является естественно-монопольным видом деятельности и подлежит государственному регулированию в части установления (цен) тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии и на технологическое присоединение к сетям.

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

Основными нормативными правовыми актами, регулирующими деятельность ПАО «МРСК Юга» в части ценообразования, являются:

Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;

Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;

Приказ ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала»;

Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;

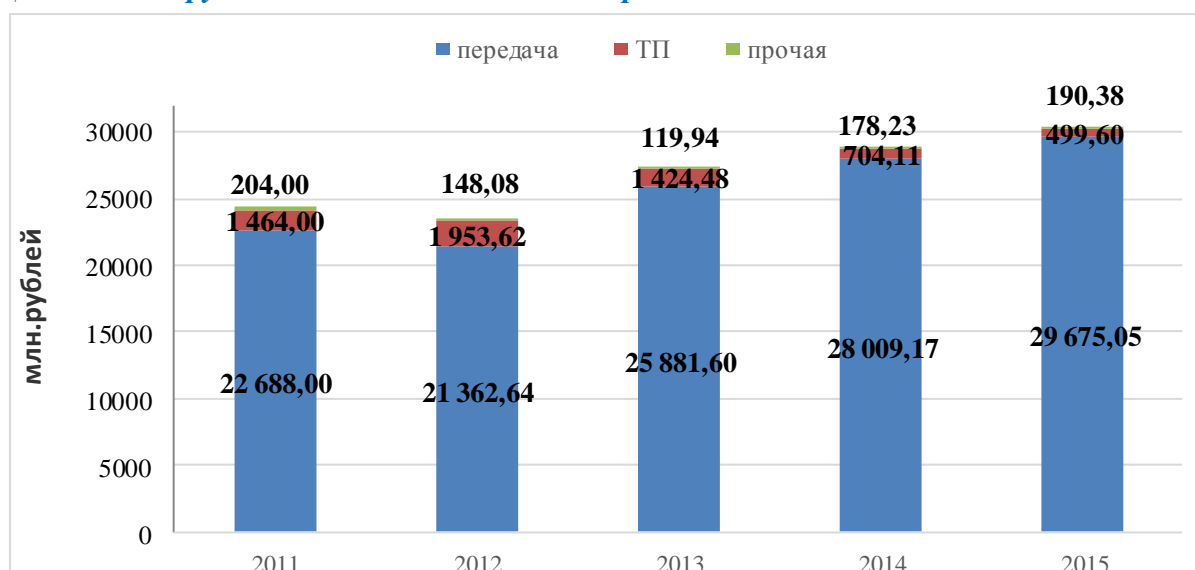
Приказ ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»;

Прочие нормативные правовые акты.

Структура выручки ПАО «МРСК Юга» в динамике 2011-2015 гг. представлена на диаграмме.



### *Динамика выручки ПАО «МРСК Юга» за период 2011-2015 гг.*



По итогам работы ПАО «МРСК Юга» в 2015 г. размер выручки за услуги по передаче электроэнергии составил 29 675 млн. рублей без НДС, что в сравнении с 2014 г. (28 009 млн. рублей) больше на 1 666 млн. рублей, или на 5,9%. Увеличение выручки связано с ростом тарифов на услуги по передаче электрической энергии. Так, средний тариф на передачу электрической энергии до вычета нагрузочных потерь за 2015 год составил 121,05 коп./кВтч, что в сравнении с 2014 г. (110,52 коп./кВтч) больше на 10,53 коп./кВтч или на 9,5%.

Размер выручки по технологическому присоединению (далее – ТП) за 2015 год составил 500 млн. рублей без НДС, что в сравнении с 2014 г. (704 млн. рублей) меньше на 204 млн. рублей или на 29%.

Снижение выручки по ТП в 2015 году относительно факта 2014 года обусловлено следующими причинами:

- спадом спроса на присоединяемую мощность в связи со снижением инвестиционной активности;
- переносом сроков исполнения договоров на ТП по инициативе заявителей на более поздние сроки, а также расторжением действующих договоров ТП в связи с неблагоприятной макроэкономической конъюнктурой (девальвация национальной валюты, сокращение объемов производства товаров и оказания услуг предприятиями и организациями, несостоятельность (банкротство) хозяйствующих субъектов и пр.).

Размер выручки по прочей деятельности за 2015 год составил 190 млн. рублей без НДС, что в сравнении с 2014 г. (178 млн. рублей) больше на 12 млн. рублей или на 6,7%. Рост выручки связан с реализацией в 2015 г. путевок для детского отдыха на базе отдыха «Искра».

### *Тарифы на услуги по передаче электроэнергии*

В 2015 году на территории всех субъектов Российской Федерации, входящих в зону ответственности ПАО «МРСК Юга» действовал единый (котловый) метод тарифообразования услуг по передаче электроэнергии. Особенностью данного метода является то, что абсолютно для всех потребителей одного класса напряжения передача

электроэнергии осуществляется по единому тарифу, независимо от того, к сетям какой организации они присоединены.

Во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год утверждены с разбивкой по полугодиям, с периодами действия:

- с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года;
- с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года.

#### **Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго».**

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

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

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

Принятая схема взаиморасчетов в регионе – «котел сверху». Держатель «котла» – филиал ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго». Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» собирает всю сетевую необходимую валовую выручку от энергосбытовых компаний (далее – ЭСК) региона по единым (котловым) тарифам и оплачивает транзит по сетям территориальных сетевых организаций (далее – ТСО) по индивидуальным тарифам.

Все потребители услуг по передаче электроэнергии рассчитываются с филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» как по двухставочным тарифам, так и по одноставочным.

Согласно положениям Федерального закона Российской Федерации от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ с 1 января 2014 г. в Астраханской области прекратили действие договоры «последней мили» по потребителям, напрямую присоединённым к сетям ЕНЭС.

В 2015 году пролонгированы добровольные соглашения, заключенные в соответствии с пунктом 6 статьи 8 Федерального закона Российской Федерации от 26 марта 2003 № 35-ФЗ и предусматривающие согласие ряда потребителей «последней мили» (в т.ч. опосредованно присоединенных через сети прочих ТСО) на заключение договора оказания услуг по передаче электрической энергии с филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго».

Единые (котловые) тарифы на 2015 год утверждены постановлением службы по тарифам Астраханской области от 15 июня 2015 № 35.

#### **Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго».**

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

Постановлением Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 13 декабря 2013 г. № 60/1 определен второй долгосрочный период регулирования методом долгосрочной индексации (2014-2018 гг.).

В регионе в 2015 году реализована схема взаиморасчетов «смешанный котел», основной держатель котла - филиал ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго». Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» получает выручку от потребителей услуг по передаче электроэнергии по единым (котловым) и индивидуальным тарифам (от ОАО «Волгоградоблэлектро», МУПП «Волгоградские межрайонные электрические сети», МКП «Волжские межрайонные электросети», ОАО «Оборонэнерго»). Потребители услуг по передаче электроэнергии рассчитываются с филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» как по двухставочным тарифам, так и по одноставочным.

Согласно положениям Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ Волгоградская область входит в число регионов, по которым действие договоров «последней мили» продлевается до 1 июля 2017 года. В связи с этим, при принятии тарифно-балансовых решений на 2015 г. в Волгоградской области учтен фактор продления договоров «последней мили». Объемы потребителей «последней мили» выделены и отнесены на уровень напряжения ВН1 с расчетным тарифом, учитывающим платеж ПАО «ФСК ЕЭС» и ставку перекрестного субсидирования.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электроэнергии на 2015 год рассчитаны методом долгосрочной индексации и утверждены постановлением Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 30 декабря 2014 года № 57/5 (в редакции приказа Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 16 июня 2015 года №22/1). Индивидуальные тарифы для взаиморасчетов между филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» и вышеуказанными сетевыми организациями на 2015 год утверждены постановлением Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 30 декабря 2014 года № 57/6 (в редакции приказа Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 16 июня 2015 года №22/1).

#### **Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго».**

Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго» перешел на регулирование методом доходности инвестированного капитала с 2011 г. с долгосрочным периодом регулирования 2011-2015 гг.

ФСТ России согласовала долгосрочные параметры регулирования деятельности филиала ПАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала, до 2017 г.

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

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

Единые (котловые) тарифы и индивидуальные тарифы на 2015 год рассчитаны методом доходности инвестированного капитала (РАВ) и утверждены приказом Региональной службы по тарифам Республики Калмыкия от 26 июня 2015 года № 55-п/э.

#### **Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»**

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

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

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

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

Согласно положениям Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ Ростовская область входит в число регионов, по которым действие договоров «последней мили» продлевается до 1 июля 2017 года. В связи с этим, при принятии тарифно-балансовых решений на 2015 г. в Ростовской области учтен фактор продления договоров «последней мили». Объемы потребителей «последней мили» выделены и отнесены на уровень напряжения ВН1 с расчетным тарифом, учитывающим платеж ПАО «ФСК ЕЭС» и ставку перекрестного субсидирования.

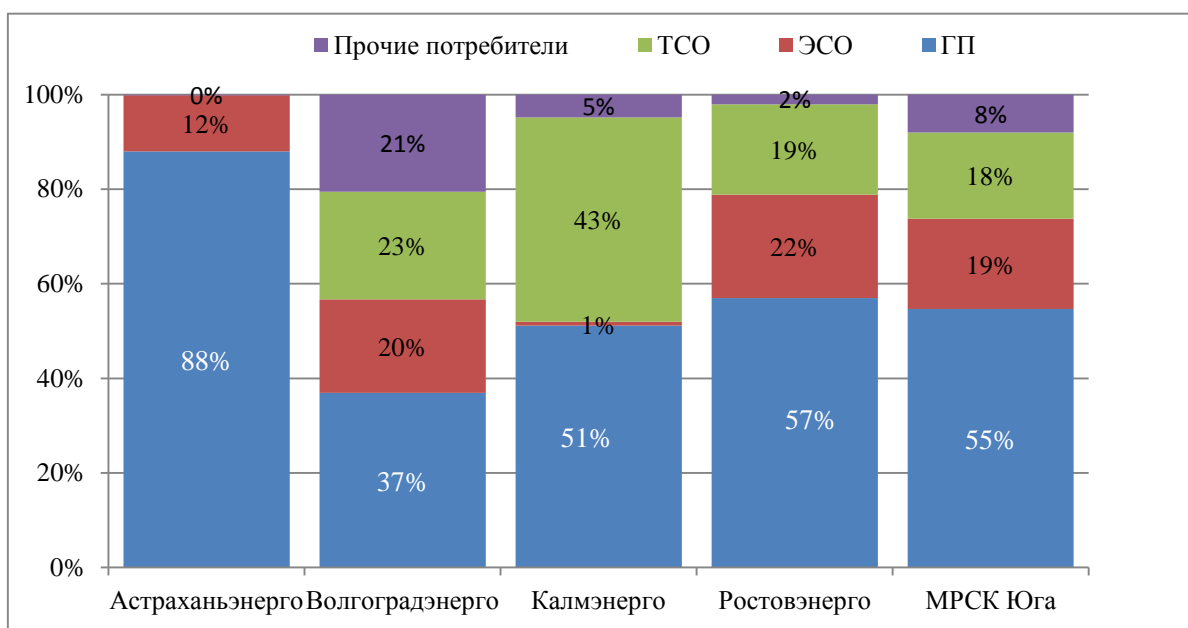
Региональной службой по тарифам Ростовской области с 01.07.2015 учтены положения Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»: отменены индивидуальные тарифы взаиморасчетов для 7 территориальных сетевых организаций (затраты на оплату услуг ТСО в НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» снижены на 13,85 млн. рублей).

Единые (котловые) тарифы на 2015 год рассчитаны методом доходности инвестированного капитала (РАВ) и утверждены постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 23 июня 2015 года № 28/33. Индивидуальные тарифы для расчетов между филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и ОАО «Донэнерго» утверждены постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 23 июня 2015 года № 28/34.

Утвержденные органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее - регулирующие органы) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год размещены на официальном сайте ПАО «МРСК Юга» по следующей ссылке: [http://mrsk-yuga.ru/pages/show/tarify\\_na\\_uslugi\\_po\\_peredache\\_elektroenergii](http://mrsk-yuga.ru/pages/show/tarify_na_uslugi_po_peredache_elektroenergii).

Структура выручки от деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии в разрезе групп потребителей по каждому филиалу и в целом по ПАО «МРСК Юга» представлена на диаграмме.

***Структура выручки ПАО «МРСК Юга» за оказанные услуги по передаче электрической энергии в 2015 г. в разрезе групп потребителей***



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

В филиале «Астраханьэнерго» отсутствует схема взаимоотношений «котел снизу», в связи с чем отсутствуют доходные договоры с ТСО и основную долю в выручке оказания услуг по передаче электроэнергии составляют гарантирующие поставщики.

В филиале «Волгоградэнерго» высокая доля услуг по «прямым» договорам оказания услуг по передаче электрической энергии объясняется проводимой Обществом кампанией по заключению в регионе договоров оказания услуг по передаче электроэнергии непосредственно с потребителями из-за систематических неплатежей гарантирующего поставщика ПАО «Волгоградэнергообит». Всего по состоянию на 01.01.2016 в филиале «Волгоградэнерго» заключено непосредственно с потребителями 1 002 договора оказания услуг по передаче электроэнергии.

Ввиду отсутствия в Республике Калмыкия крупных промышленных предприятий доля услуг по передаче электроэнергии энергосбытовых организаций в структуре филиала «Калмэнерго» незначительна, значительная доля ТСО в выручке объясняется реализованной в регионе схемой взаиморасчетов «котел снизу».

Относительно невысокая доля услуг по передаче электроэнергии ТСО в структуре филиала «Ростовэнерго» связана с принимаемыми в регионе тарифно-балансовыми решениями в части установления индивидуальных тарифов для расчетов ОАО «Донэнерго» с филиалом «Ростовэнерго». Необходимо отметить, что доля выручки от ОАО «Донэнерго» в структуре выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии филиала «Ростовэнерго» в 2015 году увеличилась относительно 2014 года на 4,3%, что обусловлено принятыми тарифно-балансовыми решениями.

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

коп./кВтч

Наименование	2011	2012	2013	2014	2015
Астраханьэнерго	114,12	118,06	126,49	143,22	152,11
Волгоградэнерго	75,15	76,53	85,75	89,81	99,61
Калмэнерго	148,78	160,15	171,64	183,05	202,65
Ростовэнерго	92,96	93,55	104,85	116,01	125,03
ПАО «МРСК Юга»	88,99	90,705	101,15	109,62	119,41
Рост, %		101,98	111,52	108,373	108,93

Значительный прирост среднего тарифа на услуги по передаче электрической энергии 2015 года по отношению к 2014 году наблюдается в филиале ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» (10,9%), что связано с согласованием в ФСТ России решений Комитета тарифного регулирования Волгоградской области об утверждении тарифов на услуги по передаче электроэнергии на уровне выше предельных максимальных уровней тарифов. Значительный рост среднего тарифа 2015 года по отношению к 2014 году наблюдается также в филиале ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» (7,7%), что связано с приростом одноставочных тарифов для группы «прочие потребители» с 1 июля 2015 года к 1 полугодию 2015 года на 9,5%, что на 2% превышает уровень, предусмотренный прогнозом Министерства экономического развития Российской Федерации.

Во исполнение п.4 постановления Правительства Российской Федерации от 11 мая 2015 года № 458 регулирующими органами приняты решения об установлении (пересмотре) с 1 июля 2015 единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей.

Увеличение НВВ филиалов ПАО «МРСК Юга» от применения постановления Правительства Российской Федерации от 11.05.2015 № 458 составило 382 млн. рублей.

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

млн. рублей

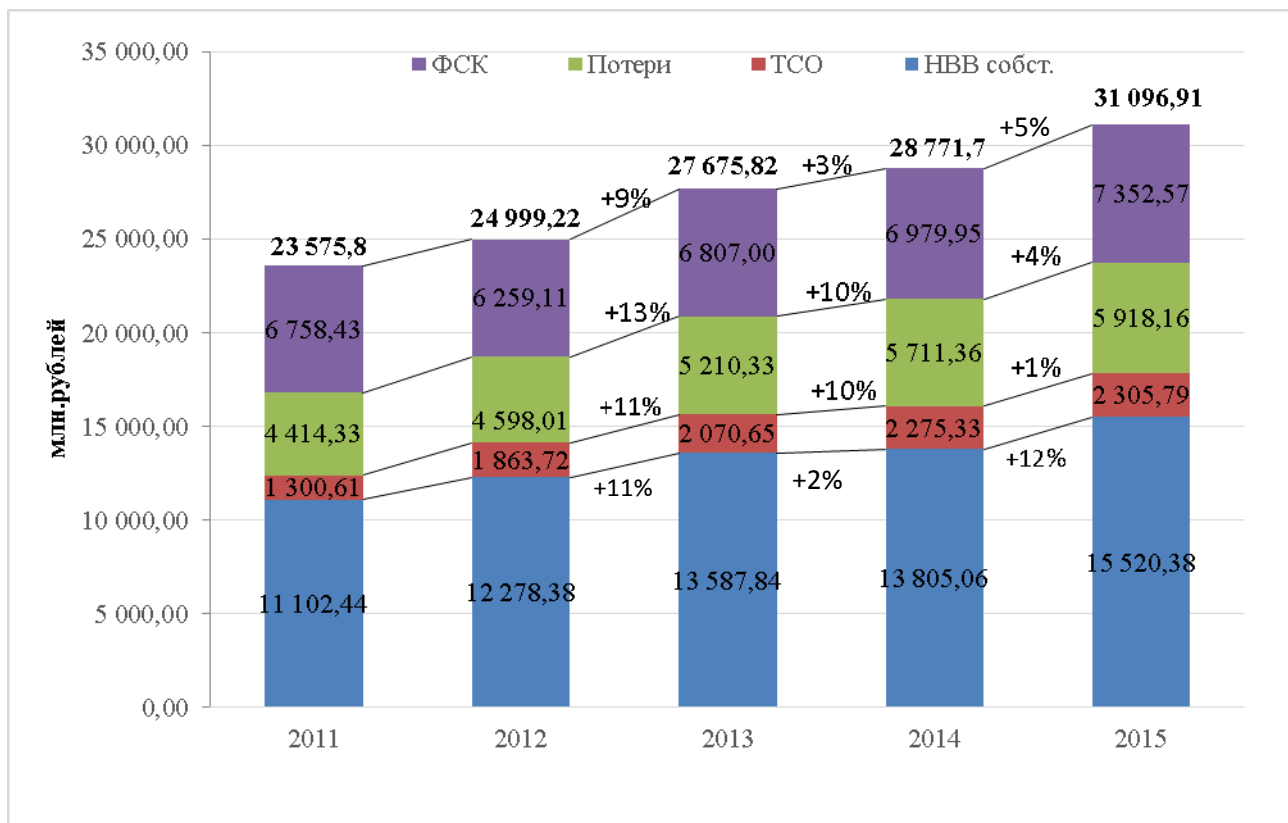
Наименование	2011		2012		2013		2014		2015	
	всего	собств.	всего	собств.	всего	собств.	всего	собств.	всего	собств.
Астраханьэнерго	3 627	2 125	3 947	2 238	4 342	2 355	3 986	2 033	4 294	2 315
Волгоградэнерго	8 181	3 569	8 331	3 974	9 188	4 479	9 347	4 610	10 039	4 949
Калмэнерго	573	356	597	364	751	489	802	525	875	584
Ростовэнерго	11 195	5 053	12 124	5 702	13 395	6 266	14 637	6 637	15 889	7 672
ПАО «МРСК Юга»	23 576	11 102	24 999	12 278	27 676	13 588	28 772	13 805	31 097	15 520

Приросты собственной необходимой валовой выручки на оказание услуг по передаче электрической энергии в 2015 году по отношению к 2014 году составили:

- «Астраханьэнерго» - 13,8%;
- «Волгоградэнерго» - 7,4%;
- «Калмэнерго» - 11,2%;
- «Ростовэнерго» - 15,6%.

Динамика составляющих НВВ на услуги по передаче электрической энергии ПАО «МРСК Юга» согласно решениям регулирующих органов, в разрезе филиалов представлена в виде диаграммы.





Динамика структуры НВВ по передаче электрической энергии ПАО «МРСК Юга»

Объем необходимой валовой выручки от деятельности по передаче электрической энергии ПАО «МРСК Юга» в 2015 году превышает величину НВВ, утвержденную в 2014 году на 8,1%, а именно:

- собственная НВВ увеличилась на 12,4% (по филиалу «Астраханьэнерго» увеличилась на 13,8%, по «Волгоградэнерго» - 7,4%, по «Калмэнерго» - 11,2%, по «Ростовэнерго» - 15,6%);

- величина затрат на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь увеличилась на 3,6% (по «Волгоградэнерго» - 5,8%, по «Калмэнерго» - 4,1%, по «Ростовэнерго» - 5,2%);

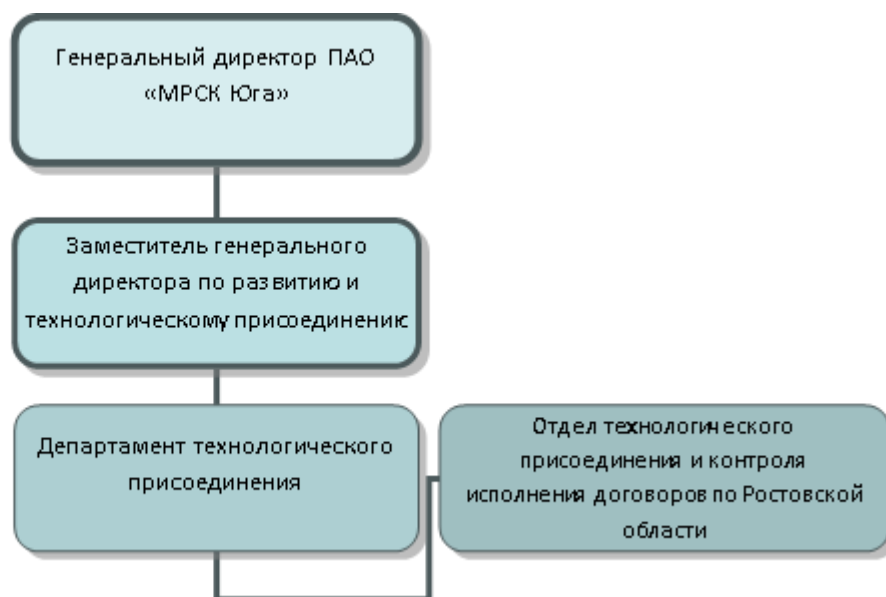
- величина затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» увеличилась на 5,3% (по «Астраханьэнерго» - на 8,3%, по «Волгоградэнерго» - на 10,3%, по «Калмэнерго» - на 5,3%);

- величина затрат на оплату услуг территориальных сетевых организаций увеличилась на 1,3% (по «Астраханьэнерго» - на 7,6%, по «Ростовэнерго» - на 1,2%).

Региональной службой по тарифам Ростовской области с 01.07.2015 учтены положения Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»: отменены индивидуальные тарифы взаиморасчетов для 7 ТСО (затраты на оплату услуг ТСО в НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» снижены на 13,85 млн. рублей).

### 2.1.2. Показатели деятельности по технологическому присоединению к электрическим сетям Общества

Для решения вопросов технологического присоединения электроустановок потребителей к электрическим сетям филиалов ПАО «МРСК Юга» создан департамент технологического присоединения.



Общее руководство вопросами технологического присоединения возложено на заместителя генерального директора по развитию и технологическому присоединению ПАО «МРСК Юга».

Обязательства по строительству или реконструкции электрических сетей, необходимых для выполнения условий договоров технологического присоединения, ПАО «МРСК Юга» исполняет, привлекая подрядные организации. Функции технического надзора строительства и реконструкции электрических сетей подрядными организациями осуществляет департамент капитального строительства ПАО «МРСК Юга».

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

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

1. Федеральным законом от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах»;
2. Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
3. Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 №861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;
4. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442 «О функционировании розничных рынков в электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

5. Приказом ФСТ РФ от 11.09.2012 №209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»;
6. Постановлением Правительства РФ от 29.11.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
7. Приказ Министерства энергетики РФ от 23.06.2015г. №380 «О порядке расчета значений соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей электрической энергии»;
8. Постановление Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 (в действующей редакции) «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии».
9. Постановление Правительства РФ от 28.09.2010 № 764 «Об утверждении Правил осуществления контроля за соблюдением субъектами естественных монополий стандартов раскрытия информации».
10. Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».
11. Постановлением Правительства РФ от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики».

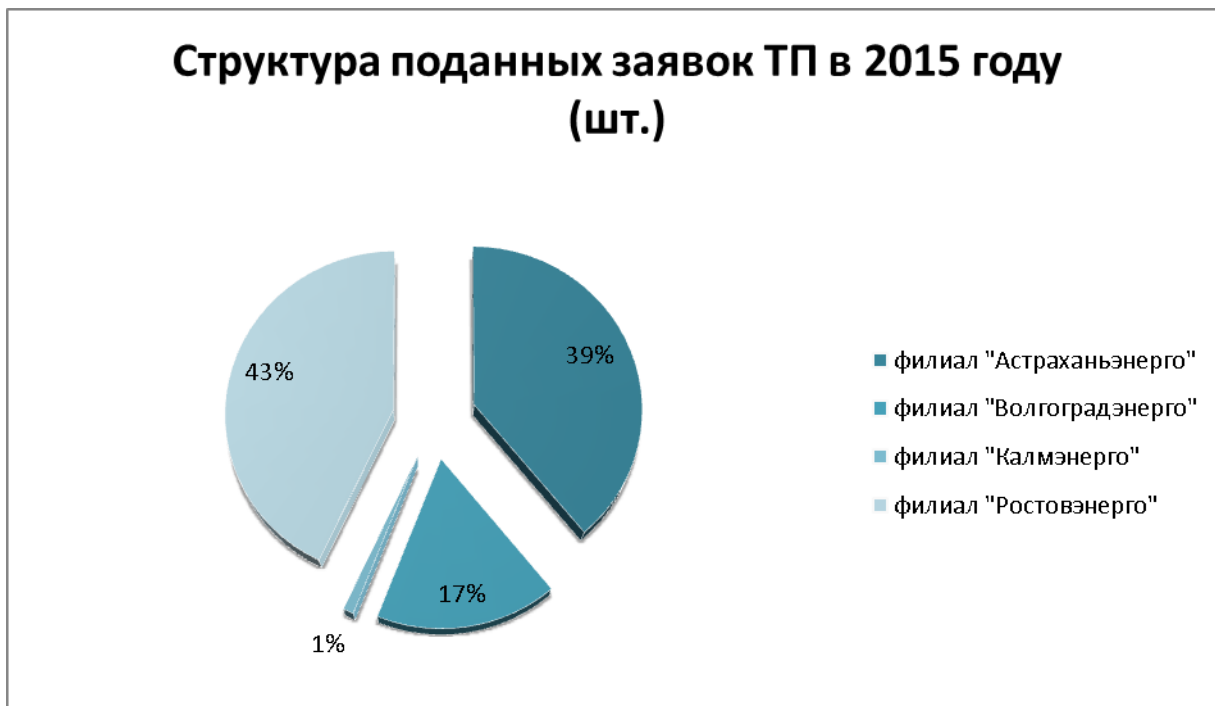
#### **Нормативные акты, изданные регулирующими органами**

1. Постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 24.12.2015 №79/5 (в редакции от 29.12.2015 №83/7) "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям филиала ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго" на 2016 год".
2. Постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 27.12.2012 № 55/13 (в редакции от 24.12.2015) "Об установлении формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей с применением стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ростовской области".
3. Приказ Региональной службы по тарифам Республики Калмыкия от 25.12.2015 №108-п/тпэ "Об установлении платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям филиала ОАО "МРСК Юга" - "Калмэнерго" на 2016 год".
4. Приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 16.12.2015 №53/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО "МРСК Юга" (филиал "Волгоградэнерго)".
5. Постановление службы по тарифам Астраханской области от 11.12.2015 №203 "О ставках за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставках за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО "МРСК Юга" (ОГРН 1076164009096), расположенным на территории Астраханской области, на 2016 год".

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

#### **Информация об объёмах спроса на технологическое присоединение и степени его удовлетворения**

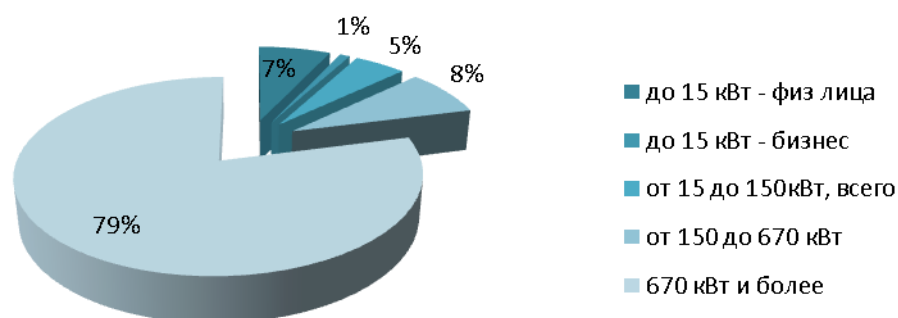
За 12 месяцев 2015 года было принято 19 986 заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям филиалов ПАО «МРСК Юга»: «Астраханьэнерго», «Волгоградэнерго», «Ростовэнерго» и «Калмэнерго» общей мощностью 1 917 795 кВт. Заключено договоров технологического присоединения 15 700 шт. общей мощностью 533 882 кВт.



*Структура заявок по видам бизнеса*

Категории заявителей		Кол-во поданных заявок на ТП			
		количество, шт.	количе ство, %	на мощность, кВт	на мощност ь, %
1	2	3	4	5	6
Физические лица	до 15 кВт - физ лица	14 224	75	136 614	7
Малый бизнес	до 15 кВт - бизнес	2 335	12	15 362	1
	от 15 до 150кВт, всего	1 354	7	84 771	5
Средний бизнес	от 150 до 670 кВт	510	3	160 901	8
Крупный бизнес	670 кВт и более	563	3	1 520 147	79
	<b>В С Е Г О</b>	18 986	100	1 917 795	100

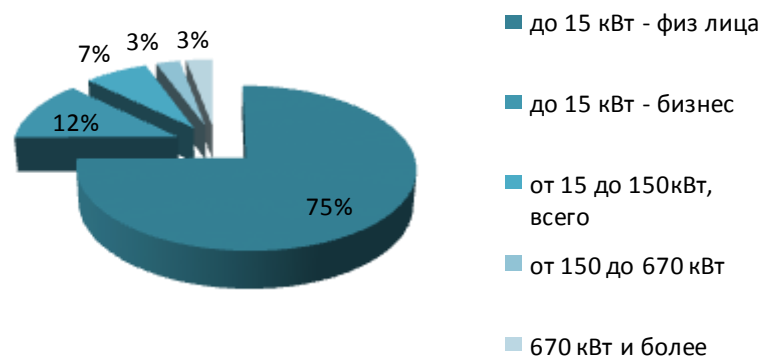
### Распределение по категориям заявителей (заявки), кВт



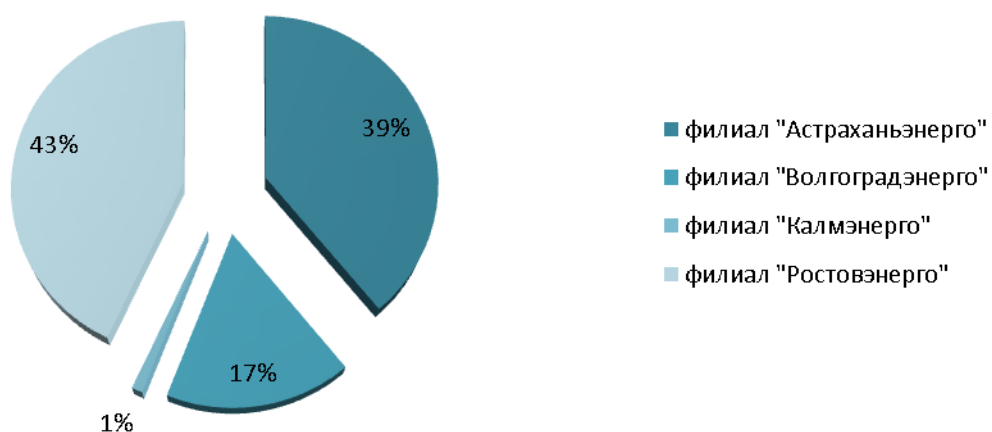
### Структура заявок по отраслям

Отрасль народного хозяйства	Кол-во поданных заявок на ТП	
	шт.	кВт
<b>Физические лица</b>	<b>14 224,00</b>	<b>136 613,63</b>
Сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство	231	68 047,66
Рыболовство, рыбоводство	15	2 432,50
Добыча полезных ископаемых	462	123 954,91
Обрабатывающие производства	133	125 118,03
Производство и распределение электроэнергии, газа и воды (генерация)	16	348 664,00
Производство и распределение электроэнергии, газа и воды (электрические сети ТСО)	217	135 921,79
Производство и распределение электроэнергии, газа и воды (прочие)	168	121 603,24
Строительство	334	260 926,69
Оптовая и розничная торговля;	321	85 042,28
Гостиницы и рестораны	0	0
Транспорт и связь	346	10 030,67
Образование	72	3 908,09
Здравоохранение и социальные услуги	46	3 904,90
Прочее	2401	491,626,60
<b>ИТОГО с учётом физ. лиц</b>	<b>18 986,00</b>	<b>1 917 795,00</b>

### Распределение по категориям заявителей (заявки), шт.

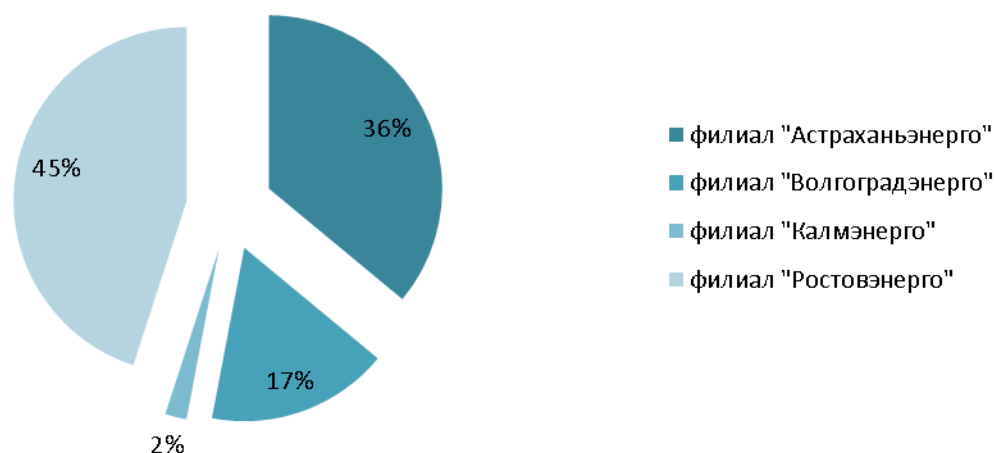


### Структура заключенных договоров ТП в 2015 году (шт.)



По итогам 2015 года осуществлено 14 876 технологических присоединений на общую мощность 436 505 кВт.

## Структура исполненных договоров ТП в 2015 году (шт.)



Аналитические сведения о спросе на технологическое присоединение в разрезе филиалов и категорий присоединений представлены ниже:

Наименование филиала и категорий присоединения	Кол-во поданных заявок на ТП в текущем периоде (всего)		Заключено договоров ТП в текущем периоде (всего)		Исполнено договоров (подписанные акты ТП)	
	шт	кВт	шт	кВт	шт	кВт
филиал "Астраханьэнерго"						
до 15 кВт включительно, всего	6 748	54 691	5 750	46 974	5 146	42 382
в т.ч. физ.лица до 15 кВт включительно	5 778	49 771	4 940	42 751	4 636	38 902
свыше 15 и до 150 кВт включительно	503	31 133	275	16 780	170	10 116
в т.ч. Заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	0	0	0	0	0	0
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	143	46 475	62	18 160	40	11 667
не менее 670 кВт	54	193 783	11	31 745	8	29 568
объекты по производству электрической энергии	4	60 000	0	0	0	0
<b>В С Е Г О без учета временного ТП</b>	<b>7 452</b>	<b>386 081</b>	<b>6 098</b>	<b>113 659</b>	<b>5 364</b>	<b>93 733</b>
временное технологическое присоединение	0	0	0	0	0	0
<b>В С Е Г О</b>	<b>7 452</b>	<b>386 081</b>	<b>6 098</b>	<b>113 659</b>	<b>5 364</b>	<b>93 733</b>
филиал "Волгоградэнерго"	0	0	0	0	0	0
до 15 кВт включительно, всего	2 623	26 270	2 340	23 741	2 239	22 236
в т.ч. физ.лица до 15 кВт включительно	2 043	22 853	1 895	21 105	1 767	19 217
свыше 15 и до 150 кВт включительно	257	14 855	136	7 584	100	5 971
в т.ч. Заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	3	200	2	50	2	170
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	101	31 260	39	10 139	56	15 519
не менее 670 кВт	131	296 560	44	47 298	97	38 854
объекты по производству электрической энергии	4	86 304	1	12 078	1	8 600



<b>В С Е Г О без учета временного ТП</b>	<b>3 116</b>	<b>455 249</b>	<b>2 560</b>	<b>100 840</b>	<b>2 493</b>	<b>91 180</b>
временное технологическое присоединение	0	0	0	0	0	0
<b>В С Е Г О</b>	<b>3 116</b>	<b>455 249</b>	<b>2 560</b>	<b>100 840</b>	<b>2 493</b>	<b>91 180</b>
филиал "Калмэнерго"	0	0	0	0	0	0
до 15 кВт включительно, всего	204	1 269	192	1 176	313	1 540
в т.ч. физ.лица до 15 кВт включительно	135	803	130	774	185	1 018
свыше 15 и до 150 кВт включительно	19	1 054	17	799	23	1 252
в т.ч. Заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	0	0	0	0	1	16
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	7	2 009	7	2 009	11	3 221
не менее 670 кВт	3	9 917	1	3 300	1	27 400
объекты по производству электрической энергии	1	51 000	0	0	0	0
<b>В С Е Г О без учета временного ТП</b>	<b>234</b>	<b>65 249</b>	<b>217</b>	<b>7 284</b>	<b>348</b>	<b>33 413</b>
временное технологическое присоединение	0	0	0	0	0	0
<b>В С Е Г О</b>	<b>234</b>	<b>65 249</b>	<b>217</b>	<b>7 284</b>	<b>348</b>	<b>33 413</b>
филиал "Ростовэнерго"	0	0	0	0	0	0
до 15 кВт включительно, всего	6 984	69 746	6 330	63 143	6 201	60 430
в т.ч. физ.лица до 15 кВт включительно	6 268	63 186	5 709	57 336	5 371	53 336
свыше 15 и до 150 кВт включительно	575	37 730	202	13 258	199	12 404
в т.ч. Заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	20	1 320	7	403	1	125
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	259	81 157	89	23 914	86	24 970
не менее 670 кВт	360	671 223	201	157 224	184	116 374
объекты по производству электрической энергии	6	151 360	3	54 560	1	4 000
<b>В С Е Г О без учета временного ТП</b>	<b>8 184</b>	<b>1 011 216</b>	<b>6 825</b>	<b>312 099</b>	<b>6 671</b>	<b>218 179</b>
временное технологическое присоединение	0	0	0	0	0	0
<b>В С Е Г О</b>	<b>8 184</b>	<b>1 011 216</b>	<b>6 825</b>	<b>312 099</b>	<b>6 671</b>	<b>218 179</b>
<b>ИТОГО ПО ОБЩЕСТВУ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
до 15 кВт включительно, всего	16 559	151 976	14 612	135 034	13 899	126 589
в т.ч. физ.лица до 15 кВт включительно	14 224	136 614	12 674	121 965	11 959	112 473
свыше 15 и до 150 кВт включительно	1 354	84 771	630	38 421	492	29 743
в т.ч. Заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	23	1 520	9	453	4	311
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	510	160 901	197	54 222	193	55 378
не менее 670 кВт	548	1 171 483	257	239 567	290	212 196
объекты по производству электрической энергии	15	348 664	4	66 638	2	12 600
<b>В С Е Г О без учета временного ТП</b>	<b>18 986</b>	<b>1 917 795</b>	<b>15 700</b>	<b>533 882</b>	<b>14 876</b>	<b>436 505</b>
временное технологическое присоединение	0	0	0	0	0	0
<b>В С Е Г О</b>	<b>18 986</b>	<b>1 917 795</b>	<b>15 700</b>	<b>533 882</b>	<b>14 876</b>	<b>436 505</b>

### Плата за технологическое присоединение

Плата за технологическое присоединение рассчитывается в случаях присоединения впервые вводимых в эксплуатацию, ранее присоединенных реконструируемых устройств, максимальная мощность которых увеличивается, а также в случаях, при которых в

отношении ранее присоединенных устройств изменяются категория надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких устройств.

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

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

Регулирующими органами для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям утверждаются:

1) На период регулирования:

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

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт);

- формула платы за технологическое присоединение;

- плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), составляет не более 550 рублей (с НДС), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого Заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих вышеуказанным критериям, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

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

Ставки платы к электрическим сетям утверждаются с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Для филиалов ПАО «МРСК Юга» на 2015 год утверждены тарифные меню по технологическому присоединению:

1) Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» - Постановление службы по тарифам Астраханской области от 18.12.2014 № 240 (источники публикации - официальный сайт службы по тарифам Астраханской области, "Сборник законов и нормативных правовых актов Астраханской области", № 60 от 19.12.2014).

2) Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» - Постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 17.12.2014г. №52/2 (источник публикации - "Волгоградская правда", №242 от 24.12.2014г) и приказ Комитета тарифного

регулирования Волгоградской области от 29.07.2015г. №29/6 (источник публикации - газета "Волгоградская правда", № 133 от 11.08.2015г.)

3) Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго» - Приказ РСТ Республики Калмыкия от 26.12.2014г. №118-п/тпэ (размещен на официальном сайте РСТ РК 26.12.2014г., опубликован в бюллетене "Вестник правовых актов Правительства Республики Калмыкия и органов исполнительной власти Республики Калмыкия" от 27.12.2014г. №24 (24)).

4) Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» - Постановление РСТ Ростовской области от 25.12.2014 №85/7 (опубликовано в периодическом печатном издании "Наше время" от 30.12.2014 №661-671) и Постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 27.08.2015 №42/4 (опубликовано на Официальном портале правовой информации Ростовской области).

*Анализ изменений усредненных стандартизированных тарифных ставок\* в разрезе филиалов*

Вид стандартизированной тарифной ставки	Астраханьэнерго	Волгоградэнерго	Калмэнерго	Ростовэнерго
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности рублей/кВт - С1	74,01	464,31	44,48	1197,52
в том числе				
- Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (далее - ТУ), рублей/кВт - С1.1	25,28	83,19	11,71	491,81
- Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, рублей/км – С1.2	12,98	92,92	11,55	307,19
- Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя рублей/км – С1.3	7,19	13,87	0,00	0,00
- Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено») рублей/кВт – С1.4	28,56	274,33	21,22	398,52
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи - С2**, рублей/км	1 907 615	615 486	805 139	1 183 979
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи - С3**, рублей/км	4 784 799	2 808 129		2 253 903
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций - С4**, рублей/кВт	9 086	2 222	988	5 649

\* усредненные стандартизированные тарифные ставки в разрезе филиалов указываются в ценах отчетного периода.

\*\* Ставки платы С2, С3 и С4 за технологическое присоединение к электрическим сетям указываются усредненными по филиалу.

Как представлено в таблице, значение усредненной стандартизированной тарифной ставки С1 определено как отношение утвержденной НВВ (без инвестиционной составляющей) к общему объему присоединяемой мощности (без льготной категории заявителей до 15 кВт). Усредненные инвестиционные стандартизированные тарифные ставки рассчитаны как средневзвешенные от утвержденных по филиалам на 2015 год.

Принятая регулирующими органами градация стандартизированных тарифных ставок и ставок платы за единицу максимальной мощности, утвержденных для филиалов ПАО «МРСК Юга» на 2015 год, включает дифференциацию по диапазонам мощности, уровням напряжения, постоянной/временной схеме электроснабжения, по материалу, сечению и марке провода, и отражена в тарифном меню по филиалам на официальном сайте ПАО «МРСК Юга» по ссылке:

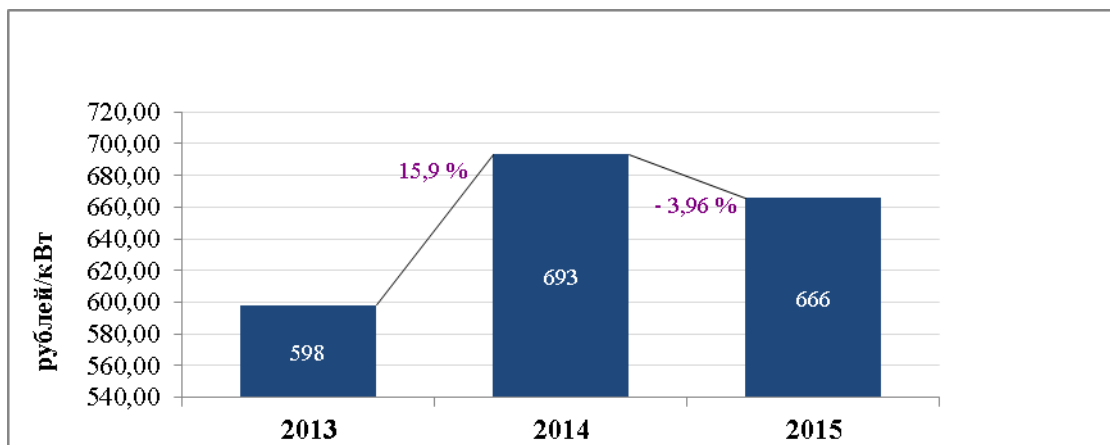
[http://mrsk-yuga.ru/pages/show/tarify\\_na\\_tehnologicheskoe\\_prisoedinenie](http://mrsk-yuga.ru/pages/show/tarify_na_tehnologicheskoe_prisoedinenie).

Объем выпадающих доходов ПАО «МРСК Юга» от оказания услуг по технологическому присоединению, включаемый согласно решению регулирующих органов в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2015 год, составил 270,37 млн. рублей, в том числе по филиалам:

- «Астраханьэнерго» - 0 млн. рублей (службой по тарифам Астраханской области включены выпадающие доходы в сумме 66,653 млн. рублей по факту льготного ТП 2013 в тариф на передачу электрической энергии 2015г.);
- «Волгоградэнерго» - 116,94 млн. рублей;
- «Ростовэнерго» - 145,098 млн. рублей;
- «Калмэнерго» - 8,332 млн. рублей.

Динамика изменения ставки за единицу максимальной мощности С1 в целом по ПАО «МРСК Юга» представлена на диаграмме.

*Динамика среднего размера ставок за единицу мощности*



Значение усредненной ставки за единицу максимальной мощности С1 определено как отношение утвержденной НВВ (без инвестиционной составляющей) к общему объему присоединяемой мощности (без льготной категории заявителей до 15 кВт).

Анализ динамики изменения усредненной ставки за единицу максимальной мощности С1 по филиалам ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго», «Волгоградэнерго» и «Ростовэнерго» позволил сделать вывод о росте данной усредненной ставки как 2014 к 2013, так и 2015 к 2014 годам в диапазоне от 3,86% до 35,33%.

Вместе с тем, снижение усредненной ставки С1 по филиалу «Калмэнерго», в частности, 2015 к 2014 году, обусловлено учетом Региональной службы по тарифам

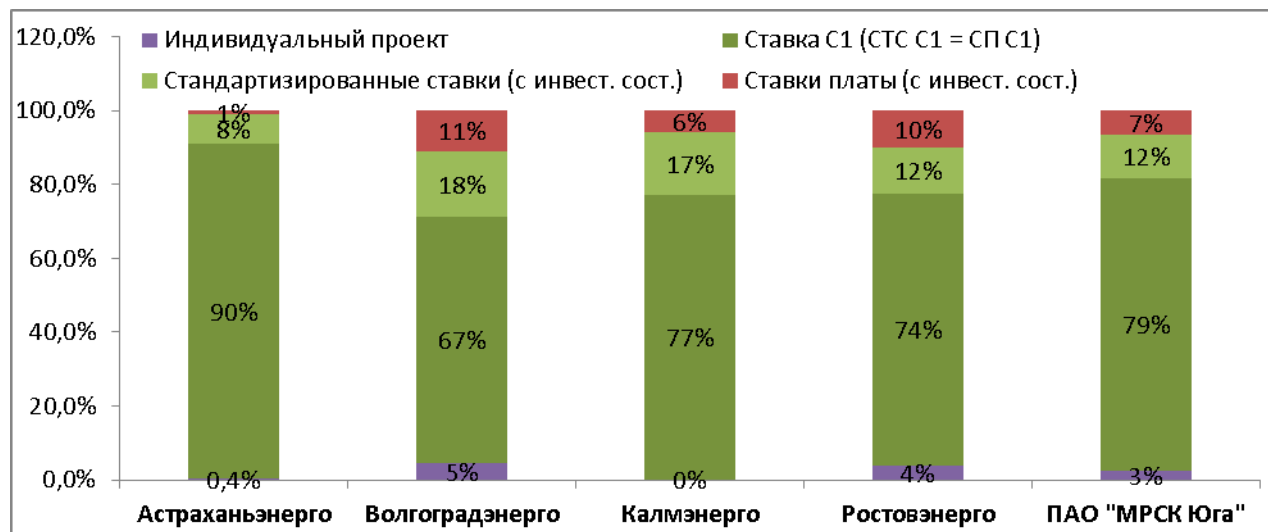
Республики Калмыкия фактических данных по присоединенной мощности за последние три года, а также плановых объемов присоединяемой мощности на 2015 год (общий объем мощности принят – 17060 кВт, без льготной категории до 15 кВт – 14700 кВт), включая следующие договоры на технологическое присоединение:

- ФГУ «Калмкаспвод» - 3300 кВт (35 кВ),
- ООО «Земпромпроект» - 4000 кВт (10 кВ),
- ООО «Калмыцкий бройлер» - 3720 кВт (10 кВ),

Таким образом, вышеуказанная динамика по филиалу «Калмэнерго» привела к снижению в 2015 году усредненной ставки платы С1 по ПАО «МРСК Юга» на 3,96%.

По итогам заключенных в отчетном периоде (2015 году) договоров об осуществлении технологического присоединения, за исключением льготной категории заявителей до 15 кВт, проведен анализ частоты использования (выбора заявителем) того или иного способа расчета платы за технологическое присоединение. Анализ представлен в виде накопительной столбчатой по каждому филиалу и по ПАО «МРСК Юга» в целом.

*Анализ выбора платы за технологическое присоединение в ПАО «МРСК Юга» в 2015 г.  
в разрезе филиалов, %*



Как видно из диаграммы, заявители при осуществлении технологического присоединения к сетям ПАО «МРСК Юга» в большинстве случаев выбирали установленные для филиалов ПАО «МРСК Юга» стандартизированные тарифные ставки.

### 2.1.3. Деятельность в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Организация работы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ПАО «МРСК Юга» в 2015 году выполнялась в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 977 от 1 декабря 2009 г. «Об инвестиционных

программах субъектов электроэнергетики (в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.06.2010 № 484, от 29.12.2011 № 1178), а так же в соответствии с Программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «МРСК Юга» на период 2015 – 2019 гг. (далее – Программа), утвержденной решением Совета Директоров ПАО «МРСК Юга» от 21.11.2014 №147/2014.

В целях обеспечения реализации Программы в исполнительном и в филиалах ПАО «МРСК Юга», в соответствии с Приказом ПАО «Россети» №561 от 09.09.2013 г. «Об организации работы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в ПАО «Россети» назначены ответственные руководители, отвечающие за контроль исполнения Программы, созданы рабочие группы осуществляющие анализ выполнения Программ (Приказ ПАО «МРСК Юга» от 21.08.2014 г. № 552 «О назначении ответственных должностных лиц за разработку Программы энергосбережения и повышения энергоэффективности на период 2015-2019 гг.»; Приказ ПАО «МРСК Юга» от 21.01.2015 г. №25 «О введении в действие Регламента формирования программы энергосбережения и повышения энергоэффективности на период 2015-2019 гг.»).

В целях обеспечения организации внедрения (развития) системы энергетического менеджмента в ПАО «МРСК Юга» создана рабочая группа по разработке и внедрению системы и определен план-график мероприятий (Приказ ПАО «МРСК Юга» от 10.04.2015 № 211 «О разработке и внедрении системы энергетического менеджмента»).

В период с 11 ноября по 11 декабря 2015 года компанией АО «СЖС Восток Лимитед» проводился сертификационный аудит системы энергетического менеджмента ПАО «МРСК Юга» на соответствие требованиям международному стандарту ISO 50001:2011. По результатам проведенного аудита был получен сертификат соответствия № RU15/81841707.

В 2015 году повышение квалификации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности прошли 115 сотрудников, в том числе 35 сотрудников прошли обучение на внутреннем семинаре по теме «Основы знаний требований международного стандарта ISO 50001:2011. Системы энергетического менеджмента» и 80 сотрудников прошли обучение по курсу «Энергосбережение и энергоэффективность» (в составе программы обучения «Школа мастеров РЭС»).

**В области энергосбережения и повышения энергетической эффективности целевыми показателями в соответствии с Программой приняты:**

- Снижение потерь электрической энергии при передаче и распределении по электрическим сетям;
- Потребление энергетических ресурсов на хозяйственные нужды;
- Оснащенность современными приборами учета электроэнергии на розничном рынке.

Численные значения целевых показателей Программы установлены на период 2015 - 2019 гг.

Данные о плановых и фактических значениях целевых показателей за отчетный год приведены в таблице.

#### **Плановые и фактические значения целевых показателей за 2015 год**

Таблица 16

Наименование показателя*	Единицы измерения	2015	
		План	Факт
Потери электроэнергии, в том числе:	млн. кВт*ч	2 660,30	2 828,83
	% к ОС	9,13	9,83
расход на собственные нужды подстанций	млн. кВт*ч	38,09	35,35
Потребление ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе по видам ресурсов	млн. руб.	297,82	264,38

топливо и энергии, в том числе:	т.у.т.	13780	11620
	млн. руб.	285,57	257,60
	т.у.т на м <sup>2</sup> площади помещений	0,0216	0,0182
электрическая энергия	млн. кВт*ч	63,80	57,66
	млн. руб.	214,85	204,45
тепловая энергия	Гкал	20 731,50	13 153,39
	млн. руб.	24,93	16,27
газ	тыс. м <sup>3</sup>	1551,97	1 450,44
	млн. руб.	6,33	5,31
иное (дизельное топливо, керосин, бензин и др.)	тыс. т.у.т	2,18	1,14
	млн. руб.	41,98	31,57
водоснабжение горячее	тыс. м <sup>3</sup>	19,46	11,14
	Гкал	618,94	354,25
	млн. руб.	0,99	0,54
водоснабжение холодное	тыс. м <sup>3</sup>	485,68	208,60
	млн. руб.	11,27	6,25
Оснащенность современными приборами учета электроэнергии на розничном рынке	%	48,52	49,19

*\* иных видов энергетических ресурсов не использовалось.*

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

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

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

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

На 2015 год планировался эффект в целом 63,62 млн. кВт·ч. или 153,89 млн. руб. и по подпрограммам:

- Целевые организационные мероприятия по снижению потерь электроэнергии 56,46 млн. кВт·ч или 136,68 млн. руб.
- Программа развития системы учета 6,43 млн. кВт·ч или 15,69 млн. руб.
- Программа технического перевооружения и реконструкции 0,71 млн. кВт·ч или 1,48 млн. руб.



По итогам 2015 года эффект составил в целом 141,03 млн. кВт·ч. или 338,79 млн. руб. и по подпрограммам:

- Целевые организационные мероприятия по снижению потерь электроэнергии 129,88 млн. кВт·ч или 136,68 млн. руб.

- Программа развития системы учета 11,13 млн кВт·ч или 29,27 млн. руб.

- Программа технического перевооружения и реконструкции 0,71 млн. кВт·ч или 1,48 млн. руб.

Эффект от реализации мероприятий «поддерживающих» существующий уровень потерь составил 23,89 млн. кВт·ч. на сумму 75,53 млн. руб.

Затраты на реализацию мероприятий отсутствуют.

#### *Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.*

По результатам 2015 года технологический эффект от реализации мероприятий по снижению потерь электроэнергии в целом по Обществу составил 155,3 млн. кВт·ч., экономический эффект – 393,3 млн. руб.

Основными целевыми мероприятиями обеспечивающие снижение потребления ресурсов на хозяйственные нужды являются:

- Регулирование режимов и времени работы кондиционеров и сплит-систем в зависимости от температуры окружающей среды;

- Уменьшение количества светильников в местах общего пользования (коридоры), эффективное использование электроэнергии персоналом филиала;

- Уменьшение подачи тепловой энергии за счет прикрытия задвижки в элеваторных узлах в ночное время и выходные дни для переключения отопления из нормального режима в экономный и открытие задвижки перед началом работ для приведения системы отопления в нормальный режим;

- Уменьшение электрической нагрузки электротермического оборудования за счет регулировки мощности котлов в зависимости от температуры окружающей среды и при переводе в дежурный режим в нерабочее время;

- Замена ламп накаливания на энергосберегающие.

По результатам 2015 года эффект от реализации целевых мероприятий по снижению расхода ресурсов на хозяйственные нужды в целом по Обществу составил 7,49 т.у.т. на сумму 0,84 млн. руб. при плане 7,23 т.у.т. на сумму 0,16 млн. руб.

## **2.1.4. Повышение надежности работы и эффективности энергосистемы**

### *Ремонтно-эксплуатационная деятельность*

Выполнение ремонтной программы в целом по ПАО «МРСК Юга» по итогам 2015 года составляет 1 397 621 тыс. руб. при плане 1 260 625 тыс. руб. или 111%.

Наименование сетевой организации	Выполнение ремонтной программы 2015 года, тыс. руб.		
	План	Факт	% выполнения годового плана
ПАО «МРСК Юга»	1 260 625	1 397 621	<b>111</b>
Астраханьэнерго	201 181	235 021	<b>117</b>
Волгоградэнерго	297 624	334 235	<b>112</b>
Калмэнерго	85 077	114 617	<b>135</b>
Ростовэнерго	676 743	713 748	<b>105</b>

Выполнение плановых показателей физических объемов ремонтной программы ПАО «МРСК Юга» представлены в таблице.

	ед. изм.	2015		
		План	Факт	%
Комплексный ремонт ПС 35 кВ и выше	шт.	142	142	<b>100</b>
Ремонт трансформаторов 35 кВ и выше	шт.	39	39	<b>100</b>
Ремонт ЛЭП 35-220 кВ	км	3 607	3 615	<b>100</b>
Ремонт ЛЭП 0.38- 20 кВ	км	10 291	10 526	<b>102</b>
Ремонт ТП 6 (10) - 35/0.4 кВ	шт.	2 797	2 887	<b>103</b>
Расчистка просек ВЛ 0,38 и выше кВ	шт.	997	1 051	<b>105</b>

Своевременное выполнение ремонтно-эксплуатационных работ в полном объеме обеспечило надежное электроснабжение потребителей и качественную подготовку филиалов и Общества в целом к прохождению осенне-зимнего периода 2015/2016 гг.

### Ремонтная программа ПАО «МРСК Юга» 2016 года

Ремонтная программа ПАО «МРСК Юга» на 2016 год согласована в объеме 1 214 440 тыс. руб. (в т.ч. хоз. способ – 1 023 408 тыс. руб., подряд – 191 032 тыс. руб.).

Наименование сетевой организации	План ремонтной программы 2016 года, тыс. руб.
ПАО «МРСК Юга»	1 214 440
Астраханьэнерго	187 295
Волгоградэнерго	265 192
Калмэнерго	69 742
Ростовэнерго	692 211

Планируемый объем ремонтных работ в физическом выражении представлен в таблице.

	ед. изм.	План на 2016 г.
Комплексный ремонт ПС 35 кВ и выше	шт.	145
Ремонт трансформаторов 35 кВ и выше	шт.	41
Ремонт ЛЭП 35-220 кВ	км	3 711
Ремонт ЛЭП 0.38- 20 кВ	км	9 968
Ремонт ТП 6 (10) - 35/0.4 кВ	шт.	3 114
Расчистка просек ВЛ 0,38 и выше кВ	шт.	1 106

## 2.1.5. Развитие информационных технологий

*Краткая аннотация необходимости развития информационных технологий и телекоммуникаций (далее - ИТТ), перечень достигаемых технологических и экономических эффектов.*

ПАО «МРСК Юга» является современной энергетической компанией, эффективность деятельности которой существенно зависит от применения информационных технологий и средств автоматизации. В современных условиях деятельность электросетевого комплекса в целом и ПАО «МРСК Юга» в частности не может быть организована без таких элементов как:

1. Автоматизированные системы управления технологическими процессами, обеспечивающие эффективность процессов управления взаимодействием с потребителями, автоматизацию управления технологическим оборудованием, совершенствование процесса передачи электроэнергии.

2. Автоматизированные системы управления бизнесом, предназначенные для автоматизации управления бизнес процессами компании, повышения качества управленческой и финансовой дисциплины, повышения качества и эффективности предоставления ИТ – услуг.

3. Системы связи и ИТ-инфраструктура, обеспечивающие работоспособность всей совокупности перечисленных средств автоматизации, а также бесперебойную связь для всех сотрудников компании.

Наибольшую роль информационные технологии играют при реализации ключевых бизнес-задач компании, таких как обеспечение надежности и бесперебойности энергоснабжения и повышение качества обслуживания и обеспечения удовлетворенности потребителей. Рост автоматизации процессов позволяет также обеспечить повышение эффективности функционирования электросетевого комплекса.

### Деятельность в области ИТ



*Краткая справка о реализации Стратегии Общества в области информационных технологий, автоматизации и телекоммуникаций до 2016 года (дата утверждения Стратегии, этапы и основные цели развития ИТТ).*

Внедрение новых, развитие существующих и поддержание уже реализованных проектов в части информационных технологий относится к непрерывной деятельности, которая проводится в соответствии со Стратегией в области информационных технологий и телекоммуникаций Общества (далее – Стратегия ИТТ). Данная Стратегия определяет цели развития информационных технологий компании, стратегические инициативы и мероприятия по их достижению, утвержденные Советом директоров ПАО «МРСК Юга»

27.07.2012г. В 2014 году произведена актуализация дорожной карты ИТТ-Стратегии развития ОАО «МРСК Юга» до 2016 года (решение Совета Директоров ОАО «МРСК Юга» от 21.11.2014г.).

В процессе разработки Стратегии были выявлены этапы в достижении поставленных целей:

- внедрение и развитие системы финансово-хозяйственной деятельности;
- внедрение корпоративных информационных систем управления услугами по транспортировке электроэнергии и управления производственными активами;
- внедрение и развитие корпоративных централизованных информационных систем;
- оптимизация и развития ИТТ-инфраструктуры;
- развитие системы информационной безопасности;
- развитие автоматизированных систем технологического управления;
- развития телекоммуникационного обеспечения;
- оптимизации бизнес-процессов ИТТ.

*Информация о деятельности Общества по развитию (в т.ч. в рамках Стратегии) информационных технологий и телекоммуникаций по следующим направлениям:*

#### *Телекоммуникации*

В филиале ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» в 2015 году построена волоконно-оптическая линия связи по опорам ВЛ 110кВ с организацией цифровых каналов связи протяженностью 35 км.

В филиале ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» в 2015 году организованы цифровые каналы связи и передачи информации на 8-ми объектах.

*АСТУ (в т.ч. АСУТП, ТМ, технологическое оснащение диспетчерских пунктов Центров управления сетями (ЦУС), ОДС ПО (ПЭС), ОДГ (РЭС)).*

В филиалах ПАО «МРСК Юга» проведен ряд мероприятий по повышению наблюдаемости и управляемости электросетевого комплекса:

В рамках реализации программы модернизации систем сбора и передачи информации (ССПИ) проведена телемеханизация двух подстанций напряжением 110 кВ. Так же на ряде энергообъектов проведена модернизация оборудования телемеханики.

Данные мероприятия позволят в режиме реального времени отслеживать работу оборудования, своевременно реагировать на нештатные ситуации, что сократит время и затраты на восстановление электроснабжения при отключениях, увеличит надежность энергоснабжения, а следовательно-уменьшит недоотпуск электроэнергии потребителям.

#### *ИТ-инфраструктура.*

В связи с вводом в эксплуатацию нового центра обработки данных (ЦОД), в 2015 году выполнен перенос комплекса серверного вычислительного оборудования филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» в новый ЦОД. Это мероприятия позволило перенести данные между старой и новой системами хранения данных (СХД) без остановки бизнес-процессов, с минимальным временем простоя. Потребность в перемещении СХД совпала с отсутствием свободного дискового пространства на старой СХД. Риски сохранности данных и работоспособности сервисов были очень велики. В результате все данные перенесены без потерь и остановок бизнес-процессов. Данные работы выполнялись силами собственного

персонала, без привлечения подрядных организаций, что позволило сэкономить средства и выполнить больший объем работ.

Выполнена централизация системы управления антивирусной защитой на уровне Исполнительного аппарата ПАО «МРСК Юга» Данные мероприятия позволили упростить и повысить эффективность управления антивирусной защитой в Обществе.

### *Корпоративные и технологические бизнес-приложения.*

В 2015 году в Обществе реализованы следующие мероприятия:

1) В ПАО «МРСК Юга» в рамках Проекта «Единое казначейство» ПАО «Россети» внедрена автоматизированная информационная система управления казначейскими операциями. Организовано единое информационное пространство в части формирования и передачи данных в систему Единого казначейства ПАО «Россети».

2) По проекту разукрупнения и расширенной инвентаризации производственных активов, реализована интеграция данных СУПА в информационную систему 1С: Предприятие без привлечения услуг сторонних организаций в рамках оптимизации затрат.

3) Без снижения качества услуг на техподдержку корпоративных систем значительно сокращены затраты - 35% по сравнению с предыдущим периодом, за счет перехода от абонентской оплаты к сдельному принципу оплаты предоставляемых услуг.

4) В соответствии со Стратегией ИТТ в 2015 году выполнены работы по развитию единой корпоративной учетной системы хозяйственной деятельности на базе 1С: Предприятие:

- разработан и введен в промышленную эксплуатацию функционал «Формирование потребности и плана закупок МТР» модуля «Управление поставками МТР»;

- введены в промышленную эксплуатацию автоматизированные системы учета по МСФО ПАО «МРСК Юга»;

- с целью повышения качества, оперативности и достоверности информации, необходимой для представления интересов ПАО «МРСК Юга» в государственных органах, реализован механизм импорта данных по контрагентам и договорам в систему учета претензионно-исковой работы;

- в связи с участием Ростовской области в пилотном проекте Фонда социального страхования произведена разработка программного обеспечения для передачи сведений о пособиях по нетрудоспособности, по уходу за ребёнком в ФСС.

5) Разработан и внедрен функционал подготовки и выгрузки данных по бенефициарам из систем КПК «Технологическое присоединение» и 1С: Предприятие для автоматизированной системы ПАО «Россети» «АСИБ» без привлечения дополнительных затрат.

6) В рамках исполнения полномочий единоличного исполнительного органа ПАО «МРСК Юга» в отношении ОАО «Донэнерго», реализованы следующие мероприятия:

- на сетевых ресурсах ОАО «Донэнерго» развёрнута конфигурация 1С: Бухгалтерия ПАО «МРСК Юга»;

- введена в эксплуатацию подсистема «Бюджетирование» в качестве дополнительного периферийного узла центральной базы данных ПАО «МРСК Юга»;

- организован обмен данными между учетными системами на базе 1С ПАО «МРСК Юга» и ОАО «Донэнерго»;

- предоставлена возможность эксплуатации сотрудниками ОАО «Донэнерго» программных комплексов «Технологическое присоединение» и «Аварийность» ПАО «МРСК Юга».

7) В рамках реализации научно-исследовательской и опытно-конструкторской работы разработана интегрированная система специализированного мониторинга,

прогнозирования и поддержки для принятия оперативных управленческих решений при возникновении опасных погодных воздействий в зоне эксплуатационной ответственности ПАО «МРСК Юга», интегрирующая данные корпоративных информационных систем, внедренных в ПАО «МРСК Юга».

8) Произведен переход на новую модель федеративного взаимодействия АСУД ПАО «Россети» и ДЗО «Федерация-3».

9) В целях создания программы обучения и тестирования уровня знаний работников введен в эксплуатацию программный комплекс «Корпоративная сетевая среда электронного дистанционного обучения персонала» («Веб-Эксперт»). Основным преимуществом программы является возможность проведения дистанционного обучения и тестирования уровня знаний работников непосредственно на своих рабочих местах, находящихся на удалённых участках и объектах филиалов.

10) В целях создания единой информационной базы средств измерений, эксплуатируемых в филиалах Общества, повышения эффективности метрологического контроля за эксплуатацией средств измерений, внедрена в промышленную эксплуатацию система автоматизации метрологической деятельности «АСОМИ».

11) В рамках централизации информации на уровне ПАО «Россети», произведена первичная загрузка справочной информации о сотрудниках ПАО «МРСК Юга» из базы корпоративного справочника ПАО «МРСК Юга» в телефонный справочник ПАО «Россети», обеспечена дальнейшая актуализация информации.

12) Произведена масштабная корректировка объемов передачи информации в Ростовское диспетчерское управление, что повысило наблюдаемость электросетевых объектов.

### *Краткие итоги и планы развития ИТТ*

В 2015 году в Обществе были достигнуты следующие основные результаты:

- 1) Внедрены в эксплуатацию:
  - автоматизированная информационная система управления казначейскими операциями;
  - программный комплекс «Корпоративная сетевая среда электронного дистанционного обучения персонала» («Веб-Эксперт»);
  - система автоматизации метрологической деятельности «АСОМИ»;
    - новая модель федеративного взаимодействия АСУД ПАО «Россети» и ДЗО «Федерация-3».
- 2) Разработаны:
  - интеграция данных СУПА в информационную систему 1С: Предприятие;
  - интегрированная система специализированного мониторинга, прогнозирования и поддержки для принятия оперативных управленческих решений при возникновении опасных погодных воздействий в зоне эксплуатационной ответственности ПАО «МРСК Юга», интегрирующая данные корпоративных информационных систем, внедренных в ПАО «МРСК Юга»;
- 3) Произведены:
  - оптимизация затрат по направлению деятельности ИТ;
  - продолжена оптимизация процессов передачи информации между структурными подразделениями ПАО «Россети» и ПАО «МРСК Юга» посредством автоматизированной системы сетевой отчетности;
  - продолжена оптимизация работы автоматизированной системы управления запросами пользователей ПАО «МРСК Юга»;
  - первичная загрузка справочной информации о сотрудниках ПАО



«МРСК Юга» из базы корпоративного справочника ПАО «МРСК Юга» в телефонный справочник ПАО «Россети»;

- масштабная корректировка объемов передачи информации в Ростовское диспетчерское управление, что повысило наблюдаемость электросетевых объектов;

- мероприятия по переносу комплекса серверного вычислительного оборудования филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» в новый ЦОД, позволившие увеличить отказоустойчивость и срок службы оборудования;

- централизация системы управления антивирусной защитой на уровне Исполнительного аппарата ПАО «МРСК Юга». Данные работы позволили упростить и повысить эффективность управления антивирусной защитой Обществе.

4) Продолжено развитие:

- функционала единой информационной системы на базе 1С: Предприятие по учету финансово-хозяйственной деятельности и управления основными средствами МСФО, а также автоматизированных систем учета по МСФО Группы ПАО «МРСК Юга»;

- систем управления услугами по транспортировке электроэнергии и управления производственными активами.

5) В рамках 2015 года реализована программа модернизации систем сбора и передачи информации (ССПИ) в части телемеханизации подстанций напряжением 110 кВ. Так же на ряде энергообъектов проведена модернизация оборудования телемеханики, что сократит время и затраты на восстановление электроснабжения при отключениях и увеличит надежность энергоснабжения, а следовательно-уменьшит недоотпуск электроэнергии потребителям.

В 2016 году основным направлением развития ИТ является обеспечение клиентоориентированности компании, развитие СУПА и решение вопросов импортозамещения программного обеспечения. Этапы выполнения данных задач заключены в следующих основных мероприятиях по развитию и внедрению программных комплексов:

1) В автоматизированной системе управления производственными активами (СУПА) развитие дополнительных функционалов, интеграция с программным комплексом «Аварийность» и с автоматизированной системой сетевой отчетности ПАО «Россети», а также дальнейшее развитие ПК «Аварийность», ПК «Нормативно-справочная информация» с целью добавления новых классификаторов и справочников.

2) Развитие единой информационной системы на базе 1С: Предприятие функционала по учету финансово-хозяйственной деятельности и функционала по планированию и выполнению ремонтов.

3) Внедрение и развитие функционала по учету показаний АСКУЭ в расчетах полезного отпуска электроэнергии в системе управления услугами по транспортировке электроэнергии, что позволит абонентам оперативно получать данные по потреблению электроэнергии, контролировать и сверять объемы и качество электроэнергии, своевременно оплачивать счета за предоставленные услуги.

4) Введение в промышленную эксплуатацию интегрированной системы специализированного мониторинга, прогнозирования и поддержки для принятия оперативных управленческих решений при возникновении опасных погодных воздействий в зоне эксплуатационной ответственности ПАО «МРСК Юга» с интеграцией данных корпоративных информационных систем, внедренных в ПАО «МРСК Юга».

5) Разработка Вэб-интерфейса для загрузки данных из КПК «Технологическое присоединение» в автоматизированную систему сетевой отчетности ПАО «Россети».

6) Разработка и внедрение программного модуля для формирования сводной



отчетности о выполнении работ по основным видам деятельности подразделений филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго».

7) Мероприятия по повышению наблюдаемости и управляемости электросетевого комплекса в части телемеханизации подстанций напряжением 110 кВ, с применением оборудования телемеханики отечественных производителей в рамках импортозамещения.

8) Внедрение российской системы обеспечения защиты от утечек конфиденциальной информации.

9) Создание системы коллективного отображения оперативной информации для нужд ситуационно аналитического центра на период проведения чемпионата мира по футболу 2018 года в филиале ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго».

## **2.1.7. Закупочная деятельность**

### *Нормативное регулирование закупочной деятельности*

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

#### **1. Положение об организации закупок товаров, работ, услуг в ОАО «МРСК Юга».**

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

С 29.12.2015 г. закупочная деятельность регламентируется Положением о закупке товаров, работ, услуг для нужд ПАО «МРСК Юга», утвержденным Советом директоров Общества (протокол от 29.12.2015 г. №175/2015), устанавливающим порядок проведения закупок товаров, работ, услуг независимо от ее стоимости.

**2. Регламент взаимодействия структурных подразделений ОАО «МРСК Юга» при проведении регламентированных закупок товаров, работ, услуг** (приказ Общества от 29.07.2014 г. №505).

С 15.06.2015 г. введен в действие Регламент взаимодействия структурных подразделений ПАО «МРСК Юга» при проведении регламентированных закупок товаров, работ, услуг в редакции приказа от 15.06.2015 г. №356, определяющий порядок взаимодействия структурных подразделений исполнительного аппарата и филиалов Общества при планировании и проведении закупок, формировании отчетности по итогам закупок.

С 30.12.2015 г. введен в действие Регламент взаимодействия структурных подразделений ПАО «МРСК Юга» при проведении регламентированных закупок товаров, работ, услуг в редакции приказа от 30.12.2015 г. №858, определяющий порядок взаимодействия структурных подразделений исполнительного аппарата и филиалов Общества при планировании и проведении закупок, формировании отчетности по итогам закупок.

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

**4. Положение о работе Центральной конкурсной комиссии ОАО «МРСК Юга»** (приказ Общества от 04.09.2014 г. №595), разработанное с целью определения функций, задач, порядка подготовки и проведения заседаний Центральной конкурсной комиссии Общества.

С 15.06.2015 г. введено в действие Положение о работе постоянно действующей закупочной комиссии ПАО «МРСК Юга» (приказ Общества от 15.06.2015 г. №357),

разработанное с целью определения функций, задач, порядка подготовки и проведения заседаний Центральной конкурсной комиссии Общества.

С 30.12.2015 г. введено в действие Положение о работе постоянно действующей закупочной комиссии ПАО «МРСК Юга» (приказ Общества от 30.12.2015 г. №856), разработанное с целью определения функций, задач, порядка подготовки и проведения заседаний Центральной конкурсной комиссии Общества.

**5. Положение о работе постоянно действующей закупочной комиссии ОАО «МРСК Юга»** (приказ Общества от 17.12.2013 г. №692), разработанное с целью определения функций, задач, порядка подготовки и проведения заседаний постоянно действующей закупочной комиссии Общества.

С 15.06.2015 г. введено в действие Положение о работе постоянно действующей закупочной комиссии ПАО «МРСК Юга» (приказ Общества от 15.06.2015 г. №358), разработанное с целью определения функций, задач, порядка подготовки и проведения заседаний постоянно действующей закупочной комиссии Общества.

С 30.12.2015 г. введено в действие Положение о работе постоянно действующей закупочной комиссии ПАО «МРСК Юга» (приказ Общества от 30.12.2015 г. №857), разработанное с целью определения функций, задач, порядка подготовки и проведения заседаний постоянно действующей закупочной комиссии Общества.

### *Принципы построения закупочной деятельности*

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

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

Данные процедуры предполагают:

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

- предусматривает контроль за объемом полномочий и ответственность закупающих сотрудников.

### *Способы проведения закупочных процедур*

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

п/п	Способ закупки	Положение о закупках, протокол Совета директоров от 13.09.2013 г. №115/2013)	
		основание выбора способа закупки	пункт
1	конкурс	закупка любой продукции	5.2.1
2	запрос предложений	<ul style="list-style-type: none"> <li>- на проведение конкурса нет времени или его проведение нецелесообразно по каким-то иным веским причинам, однако обстоятельства, требующие немедленного проведения закупки у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) отсутствуют, а сложность продукции или условий ее поставки не допускают проведения аукциона, запроса цен;</li> <li>- необходимо провести переговоры с участниками, а использование процедуры двух- и многоэтапного конкурса с учетом затрат времени или по иным веским причинам нецелесообразно;</li> <li>- когда предполагаемый объем закупок не превышает 10 млн. рублей (с налогом на добавленную стоимость);</li> <li>- осуществляется закупка проектно-изыскательских работ по сооружению, техническому перевооружению и реконструкции электросетевых объектов, необходимых для осуществления мероприятий по технологическому присоединению;</li> <li>- осуществляется закупка на выполнение работ по проектированию электросетевых объектов на сумму до 100 млн. рублей (с налогом на добавленную стоимость)</li> </ul>	5.6
3	аукцион	проводится при закупках продукции, для которой существует функционирующий рынок и относительно которой инициатором закупки сформулированы подробные требования в форме технического задания; ЦЗО вправе определить перечень продукции, закупаемой по результатам проведения аукциона	5.5
4	запрос цен	при закупках простой продукции, для которой существует функционирующий рынок, единственным критерием является цена и при условии, что цена договора не превышает для открытого запроса цен 5	5.7

		млн. рублей (с налогом на добавленную стоимость), а срок не позволяет провести аукцион. По результатам открытой конкурентной закупочной процедуры может проводиться вне зависимости от размера начальной (максимальной) цены договора (цены лота) при условии, что поставщики, с которыми заключены рамочные соглашения, привлечены к участию в таком запросе цен.	
5	конкурентные переговоры	при закупках особо сложной продукции, когда необходимо провести переговоры с участниками, а использование процедуры двухэтапного конкурса или запроса предложений с учетом затрат времени или по иным причинам нецелесообразно	5.8
6	закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика)	подразделяются на: 1. закупка уникальных товаров (работ, услуг) у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика): - если поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг относятся к сфере деятельности субъектов естественных монополий по регулируемым в соответствии с законодательством Российской Федерации ценам (тарифам); - если возникла потребность в работах или услугах, выполнение или оказание которых может осуществляться исключительно органами исполнительной власти; - если продукция может быть получена только от одного поставщика и отсутствует ее равноценная замена и т.д.; 2. закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) в целях предотвращения чрезвычайной ситуации или ликвидации ее последствий; 3. закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) условно-постоянной продукции	5.11- 5.13
7	закупка путем участия в процедурах, организованных продавцами продукции	По решению ЦЗО Заказчика закупка может производиться путем участия Заказчика в аукционах, конкурсах или иных процедурах, организуемых продавцами продукции (в том числе на ЭТП). Положительное решение об участии в таких процедурах принимается, если эти процедуры обеспечивают честную и справедливую конкуренцию участников	5.14
8	простая закупка	проводятся только в случае, если выручка Заказчика за отчетный финансовый год составляет более 5 млрд. рублей. Простые закупки проводятся при сумме от 100 000 рублей до 500 000 рублей с НДС и при выполнении хотя бы одного из условий: - наличия однозначно сформулированных к закупаемой продукции технических требований, в том числе когда определены функциональные характеристики (потребительские свойства) товара, размеры, упаковка, отгрузка товара, установлены конкретные требования к результатам работы (услуги) в форме технического	5.9

		задания; - отсутствия времени для проведения иной конкурентной закупки	
9	мелкая закупка	проводятся при сумме до 100 000 рублей с НДС и при выполнении хотя бы одного из условий: - наличия однозначно сформулированных технических требований к закупаемой продукции, в том числе когда определены функциональные характеристики (потребительские свойства) товара, размеры, упаковка, отгрузка товара, установлены конкретные требования к результатам работы (услуги) в форме технического задания; - отсутствия времени для проведения иной конкурентной закупки.	5.10

п/п	Способ закупки	Положение о закупках, протокол Совета директоров от 29.12.2015 г. №175/2015)	
		основание выбора способа закупки	пункт
1	конкурс	закупка любой продукции	5.4
2	запрос предложений	- начальная (максимальная) цена договора не превышает 10 млн. рублей (с налогом на добавленную стоимость); - осуществляется закупка работ по сооружению, техническому перевооружению и реконструкции электросетевых объектов, необходимых для осуществления мероприятий по технологическому присоединению льготных групп заявителей.	5.6
3	аукцион	Аукцион проводится при закупках продукции, для которой существует конкурентный рынок производителей продукции и относительно которой инициатором закупки сформулированы подробные требования в форме технического задания. ЦЗО вправе определить перечень продукции, закупаемой только по результатам проведения аукциона.	5.5
4	запрос цен	5.7.3 Применение запроса цен может осуществляться при закупках простой продукции, для которой существует функционирующий рынок, единственным критерием является цена и начальная (максимальная) цена договора по которым не превышает 5 млн. рублей (с налогом на добавленную стоимость). По результатам проведенных открытых конкурентных процедур, среди участников, с которыми заключены рамочные соглашения.	5.7
5	закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика)	подразделяются на: 1. закупка уникальных товаров (работ, услуг) у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика): - если поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг относятся к сфере деятельности субъектов естественных монополий по регулируемым в соответствии с законодательством Российской	5.10- 5.12

		<p>Федерации ценам (тарифам);</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- если возникла потребность в работах или услугах, выполнение или оказание которых может осуществляться исключительно органами исполнительной власти в соответствии с их полномочиями или подведомственными им государственными учреждениями, государственными унитарными предприятиями, соответствующие полномочия которых устанавливаются нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными правовыми актами субъекта Российской Федерации;</li> <li>- если продукция может быть получена только от одного поставщика и отсутствует ее равноценная замена и т.д.;</li> </ul> <p>2. закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) в целях предотвращения чрезвычайной ситуации или ликвидации ее последствий.</p>	
6	закупка путем участия в процедурах, организованных продавцами продукции	По решению ЦЗО Заказчика закупка может производиться путем участия Заказчика в аукционах, конкурсах или иных процедурах, организуемых продавцами продукции (в том числе на ЭТП). Положительное решение об участии в таких процедурах принимается, если эти процедуры обеспечивают честную и справедливую конкуренцию участников	5.13
7	простая закупка	<ul style="list-style-type: none"> <li>- проводятся только в случае, если выручка Заказчика за отчетный финансовый год составляет более 5 млрд. рублей.</li> <li>- проводятся при начальной (максимальной) цене договора свыше 100 000 рублей до 500 000 рублей включительно (с налогом на добавленную стоимость).</li> </ul> <p>Простая закупка по решению Заказчика может быть проведена при начальной (максимальной) цене договора менее 100 000 рублей (с налогом на добавленную стоимость).</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- при наличии однозначно сформулированных к закупаемой продукции технических требований, в том числе когда определены функциональные характеристики (потребительские свойства) товара, размеры, упаковка, отгрузка товара, установлены конкретные требования к результатам работы (услуги) в форме технического задания.</li> </ul>	5.8
8	мелкая закупка	<ul style="list-style-type: none"> <li>- проводятся при начальной (максимальной) цене закупки до 100 000 рублей (с налогом на добавленную стоимость).</li> <li>- при наличии однозначно сформулированных технических требований к закупаемой продукции, в том числе когда определены функциональные характеристики (потребительские свойства) товара, размеры, упаковка, отгрузка товара, установлены конкретные требования к результатам работы (услуги) в форме технического задания..</li> </ul>	5.9



### *Структура закупок, проведенных в 2015 году*

За 12 месяцев 2015 г. проведено 686 закупок на общую сумму 5 310 375 тыс. руб. без НДС (99% от планового значения).

#### *В том числе по способам закупок:*

64 шт. закупок (открытый конкурс) на сумму 1 677 636 тыс. руб. без НДС (9,33% от общего количества закупок, 31,59% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

233 шт. закупок (открытый запрос предложений) на сумму 836 936 тыс. руб. без НДС (33,97% от общего количества закупок, 15,76% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

84 шт. закупок (закрытый запрос цен по результатам открытых конкурентных переговоров на право заключения рамочных соглашений) на сумму 377 405 тыс. руб. без НДС (12,24% от общего количества закупок, 7,11% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

1 шт. закуп (открытый запрос цен) на сумму 980,00 тыс. руб. без НДС (0,15% от общего количества закупок, 0,02% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

52 шт. закупок (закрытый запрос предложений по результатам открытых конкурентных переговоров на право заключения рамочных соглашений) на сумму 206153 тыс. руб. без НДС (7,58% от общего количества закупок, 3,88 % от общего объема закупок в стоимостном выражении);

105 шт. закупок у единственного источника на сумму 191 001 тыс. руб. без НДС (3,6% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

147 шт. закупок у единственного источника по результатам несостоявшихся открытых процедур на сумму 2 020 263 тыс. руб. без НДС (38,04% от общего объема закупок в стоимостном выражении).

#### *В том числе по видам деятельности:*

1. «новое строительство и расширение электросетевых объектов» - 211 шт. закупок на сумму 1 325 585 тыс. руб. без НДС (30,76 % от общего количества закупок, 24,96% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

2. «реконструкция и техническое перевооружение электросетевых объектов» - 65 шт. закупок на сумму 657 415 тыс. руб. без НДС (9,48% от общего количества закупок, 12,38% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

3. «энергоремонтное (ремонтное) производство, техническое обслуживание» - 267 шт. закупок на сумму 1 297 062 тыс. руб. без НДС (38,92% от общего количества закупок, 24,43% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

4. «ИТ-закупки» - 26 шт. закупок на сумму 73 822 тыс. руб. без НДС (3,79% от общего количества закупок, 1,39% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

5. «прочие закупки» - 117 шт. закупок на сумму 1 956 492 тыс. руб. без НДС (17,06% от общего количества закупок, 36,84% от общего объема закупок в стоимостном выражении).

6. «НИОКР» - 0 шт. на сумму 0 тыс. рублей 00 копеек без НДС

Количество закупок с использованием средств электронной коммерции составило 577 закупок на сумму 5 115 465 тыс. руб. без НДС (96,33% от общего объема закупок в стоимостном выражении).

Доля открытых закупочных процедур в структуре закупок составила 96,4% от общего объема закупок в стоимостном выражении.

Экономический эффект по итогам проведения закупочных процедур за период составил 518 309 тыс. руб. без НДС (8,89% от планового значения в стоимостном выражении).



### *Структура закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства*

В 2015 году было проведено 486 закупок, в которых победителями стали субъекты малого и среднего предпринимательства (МСП), на общую сумму 2 582 525 тыс. рублей без НДС, что составляет 70,04% от общего объема проведенных закупочных процедур, при этом объем закупок, в которых участниками закупок могли принять участие только субъекты малого и среднего предпринимательства в 2015 году составил 146 459 тыс. рублей без НДС (35 закупок) или 3,97% от общего объема закупок.

### *Мероприятия, направленные на совершенствование закупочной деятельности*

Закупочная деятельность направлена на приобретение товаров, работ, услуг на открытой, конкурентной основе у поставщиков, предлагающих оптимальное соотношение цены и качества.

С целью повышения эффективности закупочной деятельности в Обществе реализуется Программа управления эффективностью Общества на 2014-2018 г.г. (утверждена решением Совета директоров Общества, протокол от 19.12.2013 г. №121/2013), в рамках которой определены такие мероприятия, как увеличение доли открытых конкурентных процедур, введение по конкурсным процедурам обязательной переторжки.

В целях реализации государственной политики по развитию малого и среднего предпринимательства приказом Общества от 03.03.2014 г. №123 утверждена Программа партнерства между ОАО «МРСК Юга» и субъектами малого и среднего предпринимательства, устанавливающая комплекс мероприятий, направленных на формирование и поддержку класса надежных, квалифицированных и ответственных поставщиков (подрядчиков, исполнителей) из числа субъектов малого и среднего предпринимательства. Программа партнерства устанавливает требования к субъектам малого и среднего предпринимательства, правилам и условиям присоединения к Программе.

По итогам 2015 года к Программе партнерства присоединилось 7 организаций относящихся к категории субъектов малого предпринимательства.

В целях снижения удельных инвестиционных расходов в Обществе утверждена и применяется Методика планирования инвестиционных затрат на 30 процентов относительно уровня 2012 года при формировании инвестиционных программ (приказ Общества от 08.10.2013 г. №526).

## **2.1.8. Инвестиционная деятельность**

### *Параметры инвестиционной деятельности*

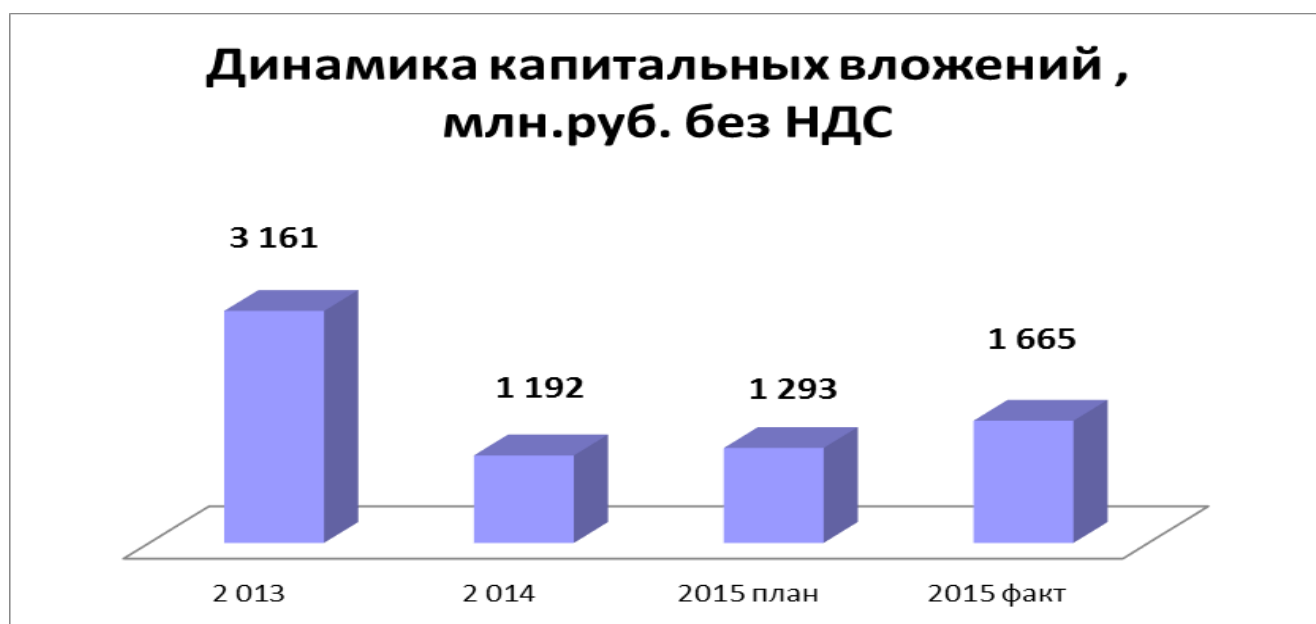
Стоимостные и физические параметры инвестиционной деятельности ПАО «МРСК Юга» за 2015 год отражены в таблице:

ПАО "МРСК Юга" филиал	2015				
	Кап. вложения	Ввод ОФ	Финансирова ние	Ввод мощности	
	млн.руб., без НДС	млн.руб., без НДС	млн.руб., с НДС	МВА	кВт
Астраханьэнерго	350	318	360	17	140
Волгоградэнерго	312	234	331	4	45
Калмэнерго	51	48	76	1	18

Ростовэнерго	951	869	1 251	80	183
Исполнительный аппарат	1	1	1	0	0
<b>ВСЕГО</b>	<b>1 665</b>	<b>1 470</b>	<b>2 017</b>	<b>101</b>	<b>385</b>

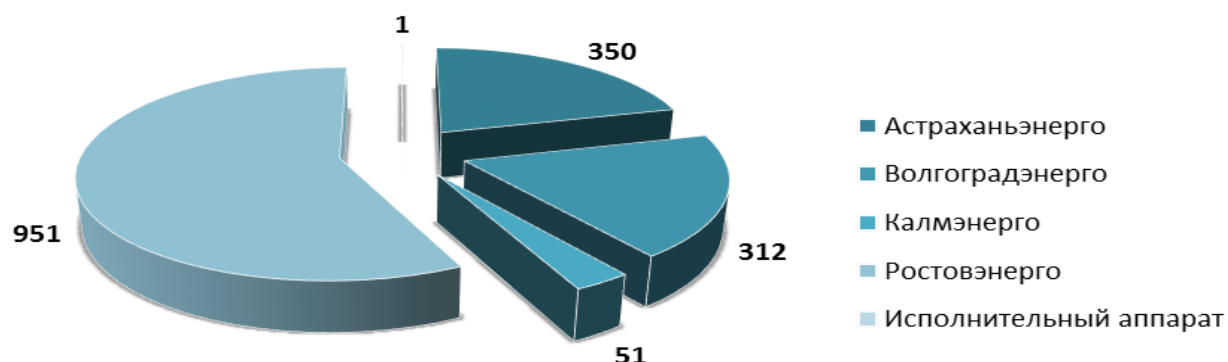
Объем освоения капитальных вложений в 2015 году составил 1 665 млн.руб. или 129 % от утвержденного плана ИПР на 2015 год. Введено основных фондов – 1 470 млн.руб., или 134 % от утвержденного плана ИПР на 2015 год. В физическом выражении введено в эксплуатацию 385 км при плане 168 км, или 229 % от плана, и 101 МВА при плане 63 МВА или 160 % от плановых показателей 2015 года.

Динамика объемов капитальных вложений ПАО «МРСК Юга» за 2013 – 2015 годы и освоение капитальных вложений по филиалам представлены на графиках:



Как видно из графика фактический объем освоения капитальных вложений в инвестиции в 2015 году увеличился на 40 % по отношению к 2014 году и уменьшился на 47 % по отношению к 2013 году. Увеличение инвестиционной программы ПАО «МРСК Юга» вызвано большим строительством объектов технологического присоединения льготной категории заявителей.

## Объем КВ в 2015 году по филиалам, млн.руб.



По филиалам фактическое освоение капитальных вложений распределено в следующей пропорции: филиал «Астраханьэнерго» - 21 % или 350 млн.руб. от общего объема капитальных вложений, филиал «Волгоградэнерго» - 19 % или 312 млн.руб., филиал «Калмэнерго» - 3 % или 51 млн.руб., филиал «Ростовэнерго» - 57 % или 951 млн.руб.

В 2015 году утвержденный объем капиталовложений составил 1293 млн.руб., по итогам работы Общества за 2015 год фактически освоено 1665 млн. руб., из них Техническое перевооружение и реконструкция – 808 млн. руб., Новое строительство – 855 млн. руб., Прочие приобретение основных средств и нематериальных активов 1 млн. руб. Выполнение плана капитальных вложений за 2015 год составило 129 %.

В отчетном году объем капитальных вложений направленный на техническое перевооружение и реконструкцию электросетевых объектов составляет 48,5 % от общего объема капитальных вложений, на новое строительство – 51,4 % и прочее приобретение основных средств и нематериальных активов составляет 0,1 % от общего объема освоения.

Осуществлен ввод в эксплуатацию объектов:

- «Строительство КЛ 10 кВ и установка двух линейных ячеек на ПС 110/35/10 кВ Советская для электроснабжения Испытательного комплекса, Ахтубинский р-н, Астраханская область» - реализация проекта выполнена в рамках исполнения договора технологического присоединения с ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ» от 22.12.2014 № 30-1-14-00183505 для обеспечения электрической энергией Испытательного комплекса Госкорпорации «Росатом» (в лице ФГУП «Всероссийский научно-исследовательский институт экспериментальной физики»). Выполнено строительство 28,863 км ЛЭП 10 кВ, а также установка линейных ячеек 10 кВ. Реализация объекта позволила оперативно обеспечить электроэнергией один из важнейших объектов для экспериментального подтверждения фундаментальных и теоретических направлений ядерной физики.
- «Реконструкция ОРУ 10кВ на ПС 110/35/10кВ «Элиста-Западная» - выполнены работы по реконструкции РУ 10 кВ на ПС 110/35/10 кВ «Элиста – Западная» с заменой ячеек, на ячейки с вакуумными выключателями. Завершение работ способствовало повышению надежности энергоснабжения потребителей в г. Элиста с шин 10 кВ, снижению числа аварийных отключений, улучшению качества передаваемой электроэнергии, сокращению затрат на все виды ремонта и аварийных последствий.
- «Строительство ПС 110/35/10 кВ «Чертковская» с переустройством заходов ВЛ-110, 35 и 10 кВ на вновь построенную ПС» Решение о строительстве подстанции было принято в

связи с повышением надежности электроснабжения северной части Ростовской области и объективной необходимостью переноса подстанции «Чертковская» на безопасное расстояние от границы с Украиной. Ввод в эксплуатацию вновь возведенной подстанции не только способствует решению задачи по бесперебойному электроснабжению потребителей, но и является важным фактором создания современного энергоузла, который будет способствовать решению задач, связанных с ростом энергопотребления, обеспечением дополнительных условий для технологического присоединения новых объектов бизнеса и социальной инфраструктуры. Ввод трансформаторной мощности составил 20 МВА.

- «Реконструкция ПС 110/10 кВ Р-29 для электроснабжения МУ «Управление водопроводно-канализационного хозяйства г. Ростова-на-Дону» - работы выполнены в целях технологического присоединения социально значимых объектов городской инфраструктуры г. Ростова-на-Дону. По результатам реализации введено в эксплуатацию 12,6 МВА и 4,275 км.
- «Реконструкция ПС 35/10 кВ «НГ-7» с заменой силовых трансформаторов на 2х6,3 МВА и реконструкция ВЛ-35 кВ «НГ-7 – НЗПМ» (1-й этап)». Работы выполнены в целях электроснабжения многоэтажной жилой застройки в г. Новочеркасск в рамках исполнения обязательств Общества по договорам технологического присоединения. Ввод трансформаторной мощности составил 12,6 МВА;
- «Реконструкция ПС 35/10кВ Б-Салы с заменой трансформаторов (ЮЗЭС)». Объект реализован в целях технологического присоединения заявителей МУ «Отдел образования администрации Мясниковского района», ООО «Техно-Информ», ДНТ «Ореховая Роща» и ДНТ «Исток». Кроме того, обеспечено повышение надежности электроснабжения производственных, сельскохозяйственных и коммунально-бытовых потребителей, расположенных на территории Мясниковского района Ростовской области. В ходе реконструкции установлено 2 силовых трансформатора по 6,3 МВА вместо существующих 1,6 МВА и 2,5 МВА, смонтированы ячейки 10 кВ, вакуумные выключатели 10 кВ.
- «Реконструкция участка ВЛ-110 кВ № 8 оп. №№ 1 - 86 с заменой провода ПО «Правобережные электрические сети» филиала ПАО «МРСК Юга» – «Волгоградэнерго» В рамках реализации объекта выполнены работы по реконструкции ВЛ 110 кВ №8 на I и V пусковых комплексах от опор 1-16, 74-77 общей протяженностью 3,357 км. За счет увеличения сечения провода достигнуто увеличение пропускной способности ВЛ от питающего центра ПС 220 кВ «Юбилейная» до ПС 110 кВ «Курганная» и ПС 110 кВ «ТДН»
- «Реконструкция ПС 110/10 кВ «Городская-2» с установкой дополнительной ячейки 10 кВ (для технологического присоединения газопоршневых установок ООО "Овощевод")». Проведённая реконструкция позволила осуществить технологическое присоединение потребителя, играющего значительную роль в снабжении Волгоградской области качественной сельскохозяйственной продукцией отечественного производства.

В отчетном периоде начата реализация объектов: «Строительство ЛЭП 110 кВ от ВЛ 110 кВ «Рассвет-Резиновая с отпайкой на ПС Стройиндустрия» (№ 121) и от ВЛ 110 кВ «Рассвет-Лесная с отпайками» (№ 122) для электроснабжения проектируемой ПС 110/10 кВ», «Выдача мощности ГПЭС в с. Оля», «Реконструкция ЛЭП Койсуг-Р31-Р16-ПП2-Р22 и ЛЭП 110 кВ Р23-Р25-ПП2-Р22 с выносом участка ЛЭП на новую трассу», «Реконструкция ВЛ-110 кВ №446 «Лемешкино – Жирновская» ПО «Камышинские электрические сети», «Реконструкция ВЛ-35кВ «Ельшанка-2» с реконструкцией ПС 35/6кВ «Дар-Гора 35» и ПС 110/35/6кВ «Советская» производственного отделения «Правобережные электрические сети», «Реконструкция ПС 110/35/6 кВ «ТДН» с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 ПО «Правобережные электрические сети», г. Волгоград», «Реконструкция ПС 110/10 кВ АС-10 с заменой трансформаторов на 2х40 МВА для обеспечения электроснабжения аэропорта «Южный», «Строительство ПС

110/10кВ Спортивная с заходами ЛЭП 110 кВ и реконструкцией прилегающей сети, г. Ростов-на-Дону», «Перевод распределительных электрических сетей 6 кВ г. Астрахани на напряжение 10 кВ на ПС Кировская (Юбилейная) (3 пусковой комплекс)», объектов по договорам на технологическое присоединение потребителей по Стандартизированным тарифным ставкам, определяющим величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Юга», и для льготной категории потребителей.

Распределение инвестиционной программы в период 2015 - 2020 гг. по направлению капиталовложений представлено в Таблице № 4 – Структура капитальных вложений.

млн. руб. без НДС

ПАО "МРСК Юга"	2015 факт	2016	2017	2018	2019	2020
<b>ИТОГО</b>	<b>1 665</b>	<b>2 558</b>	<b>2 357</b>	<b>1 531</b>	<b>1 331</b>	<b>1 331</b>
Перечень важнейших объектов	3	92	55	159	13	74
ТПиР	1	0	0	0	13	74
НС	2	92	55	159	0	0
<b>Программы особой важности</b>	<b>5</b>	<b>1 118</b>	<b>891</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
ТПиР	0	241	214	0	0	0
НС	5	877	677	0	0	0
<b>Программы</b>	<b>743</b>	<b>463</b>	<b>384</b>	<b>355</b>	<b>292</b>	<b>294</b>
ТПиР	433	460	370	341	292	284
НС	310	3	14	14	0	10
<b>Технологическое присоединение</b>	<b>500</b>	<b>375</b>	<b>405</b>	<b>379</b>	<b>360</b>	<b>388</b>
Объекты технологического присоединения мощностью свыше 750 кВт.	131	68	50	0	0	0
Объекты технологического присоединения мощностью от 100 до 750 кВт.	32	29	42	0	0	0
Объекты технологического присоединения мощностью от 15 до 100 кВт.	10	8	9	0	0	0
Объекты технологического присоединения мощностью до 15 кВт.	326	270	303	379	360	388
<b>Распределительные сети</b>	<b>146</b>	<b>285</b>	<b>295</b>	<b>231</b>	<b>222</b>	<b>190</b>
ТПиР	110	230	223	184	193	190
НС	36	56	71	47	29	0
<b>Автоматизация технологического управления (кроме АСКУЭ)</b>	<b>139</b>	<b>157</b>	<b>278</b>	<b>385</b>	<b>408</b>	<b>350</b>
<b>Средства учета, контроля Э/Э</b>	<b>66</b>	<b>31</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Программы по обеспечению безопасности</b>	<b>14</b>	<b>9</b>	<b>42</b>	<b>12</b>	<b>32</b>	<b>29</b>
<b>Приобретение электросетевых активов, земельных участков и пр. объектов</b>	<b>0</b>					
<b>Прочие программы и мероприятия</b>	<b>49</b>	<b>28</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>4</b>	<b>6</b>

Распределение инвестиционной программы в период 2015 - 2020 гг. по направлению капиталовложений представлено в таблице

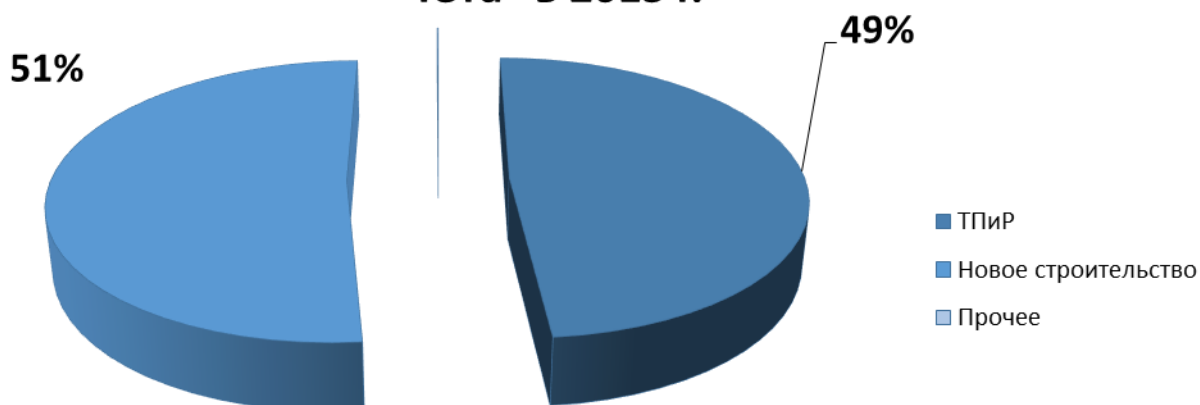
### Структура финансирования

млн. руб. с НДС

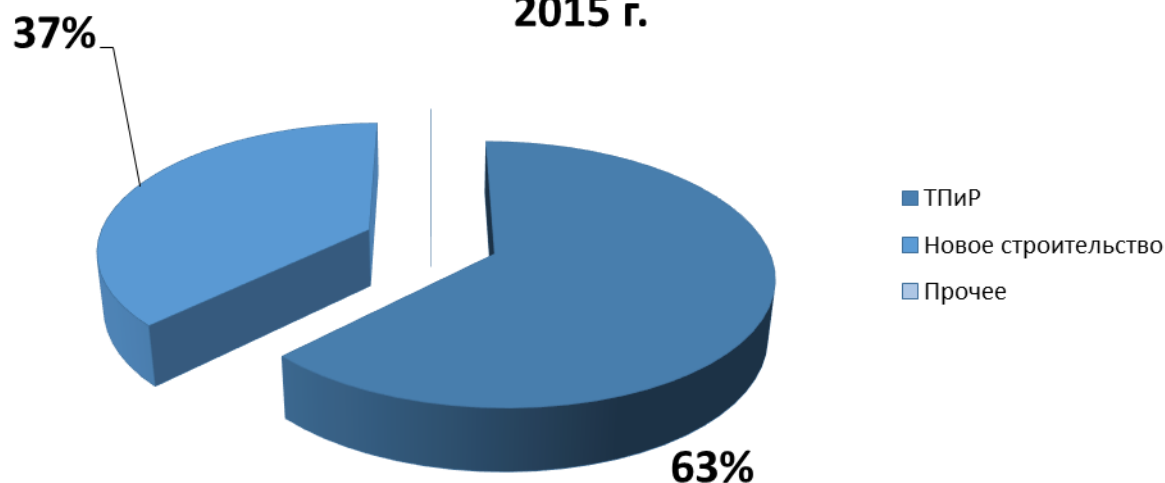
ПАО "МРСК Юга"	2015 факт	2016	2017	2018	2019	2020
<b>ИТОГО</b>	<b>2 017</b>	<b>3 042</b>	<b>2 757</b>	<b>1 807</b>	<b>1 572</b>	<b>1 570</b>
Перечень важнейших объектов	3	181	104	95	70	82
ТПиР	1	0	0	0	0	5
НС	3	181	104	95	70	77
<b>Программы особой важности</b>	<b>9</b>	<b>1 309</b>	<b>1 086</b>	<b>3</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
ТПиР	1	226	314	0	0	0
НС	7	1 083	771	3	0	0
<b>Программы</b>	<b>690</b>	<b>543</b>	<b>491</b>	<b>441</b>	<b>359</b>	<b>372</b>
ТПиР	375	538	478	417	359	372
НС	315	5	13	24	0	0
<b>Технологическое присоединение</b>	<b>410</b>	<b>479</b>	<b>404</b>	<b>503</b>	<b>440</b>	<b>396</b>
Объекты технологического присоединения мощностью свыше 750 кВт.	103	81	68	35	0	0
Объекты технологического присоединения мощностью от 100 до 750 кВт.	38	34	41	9	0	0
Объекты технологического присоединения мощностью от 15 до 100 кВт.	5	9	11	0	0	0
Объекты технологического присоединения мощностью до 15 кВт.	264	355	284	459	440	396
Распределительные сети	80	233	314	364	294	238
ТПиР	47	195	242	262	268	210
НС	32	38	71	102	26	27
Автоматизация технологического управления (кроме АСКУЭ)	152	173	289	369	384	440
Средства учета, контроля Э/Э	89	62	10	0	0	0
Программы по обеспечению безопасности	4	7	45	21	20	34
Приобретение электросетевых активов, земельных участков и пр. объектов	0					
Прочие программы и мероприятия	579	56	15	11	5	7

Структура капитальных вложений ПАО «МРСК Юга» за 2015 год в %, представлена на Графиках:

### Структура капитальных вложений ПАО "МРСК Юга" в 2015 г.



### Структура финансирования ПАО "МРСК Юга" в 2015 г.



Динамика ввода основных средств, в том числе в физическом выражении, за период 2013-2015 гг. по ПАО «МРСК Юга» представлена в Таблице:

ПАО "МРСК Юга", филиал	2013			2014			2015		
	Ввод ОФ, млн. руб.	Вводимая мощность		Ввод ОФ, млн. руб.	Вводимая мощность		Ввод ОФ, млн. руб.	Вводимая мощность	
		Км	МВА		Км	МВА		Км	МВА
Астраханьэнерго	1 326	212	49	334	128	59	318	140	17
Волгоградэнерго	592	126	63	247	45	3	234	45	4
Калмэнерго	1 221	200	161	40	28	2	48	18	1



Ростовэнерго	2 052	434	27	1 086	209	46	869	183	80
Исполнительный аппарат	0	0	0	0			1	0	
<b>ВСЕГО</b>	<b>5 190</b>	<b>972</b>	<b>299</b>	<b>1 707</b>	<b>410</b>	<b>111</b>	<b>1 470</b>	<b>385</b>	<b>101</b>

Как видно из таблицы фактический ввод основных средств в 2015 году снизился на 14 % по отношению к 2014 году и на 72 % по отношению к 2013 году.

Инвестиционной программой ПАО «МРСК Юга» на 2015 год предусмотрено освоение капитальных вложений в объеме 1293 млн. руб. Фактически в 2015 г. освоено капитальных вложений в объеме 1665 млн. руб., что составляет 129 % от плана.

Ввод основных фондов в 2015 г. предусматривался в объеме 1097 млн. руб. Ввод мощностей в 2015 г. был запланирован в размере 168 км и 63 МВА. Фактически в 2015 г. введено основных фондов в объеме 1470 млн. руб., что составляет 134%. Ввод мощностей составил 385 км и 101 МВА, что составляет 229 % и 160 % соответственно.

Основной причиной перевыполнения плана по освоению капитальных вложений и вводу основных фондов в 2015 году является реализация объектов технологического присоединения льготной категории потребителей.

Финансирование капитальных вложений планировалось в объеме 1517 млн. руб., фактически инвестиционная программа профинансирована в размере 2017 млн. руб., что составляет 133 %.

Основной причиной перевыполнения плановых показателей по финансированию явился значительный объем списания в бесспорном порядке по судебным делам.

В 2011 году в Республике Калмыкия (РК) ПАО «МРСК Юга» и Правительство РК начало реализацию крупного инвестиционного проекта по технологическому присоединению нефтеперекачивающих станций («НПС-2», «НПС-3») Каспийского трубопроводного консорциума «КТК-Р». Строительство и модернизация данных НПС осуществляется в целях увеличения пропускной способности нефтепровода консорциума до 67 млн тонн нефти в год.

Для обеспечения электроснабжения «НПС-3» с октября 2011 ПАО «МРСК Юга» на территориях Ики-Бурульского района Республики Калмыкия велось строительство объекта «Строительство ПС 110/10 кВ «НПС-3» с питающими линиями 110 кВ и реконструкцией прилегающей сети 110 кВ», успешный ввод в эксплуатацию которого осуществлён в июне 2013г. Стоимость объекта составила свыше 1,5 млрд. рублей.

Так же для обеспечения электроснабжения нефтеперекачивающей станции «НПС-2» на территориях Черноземельского района Республики Калмыкия ОАО «МРСК Юга» завершает строительство объекта: «Строительство ПС 110/10 кВ НПС-2 с заходами 110 кВ и реконструкцией прилегающей сети 110 кВ», успешный ввод в эксплуатацию которого осуществлён в сентябре 2013г. Стоимость объекта составляет свыше 600 млн. рублей.

Реализация явяАО «МРСК Юга» энергетических объектов «НПС-2» и «НПС-3» позволило:

- увеличить отпуск в электрических сетях Филиала ОАО «МРСК Юга»-«Калмэнерго»;
- уменьшить процент износа сетей 110 кВ;
- увеличить надежность и пропускную способность энергетической системы Республики Калмыкия.

В 2014 году филиалом ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» реализован инвестиционный проект «Реконструкция ВЛ 35кВ «Сулин-Волошино» от опоры №17 до опоры №44 с выносом участка ВЛ 35кВ с территории Украины». В рамках исполнения поручения ПАО «Россети» (протокол №256/пр1 от 19.08.2014) выполнена реконструкция особо важного объекта по титулу «Реконструкция ВЛ 35кВ «Сулин-Волошино» от опоры №17 до опоры №44 с выносом участка ВЛ 35кВ с территории Украины» - осуществлен вынос действующей ВЛ-35кВ с территории сопредельного государства Украина. При реконструкции

произведена замена провода АС-95/16 на протяжении 4,977 км. воздушной линии, выполнена установка опор СВ-164 в количестве 32 шт., опор СК-22 в количестве 26 шт., опор СК-26 в количестве 2 шт. Произведенные работы на ВЛ-35кВ обеспечили повышение надежности энергоснабжения коммунально-бытовых, сельско-хозяйственных потребителей Миллеровского района сельских поселений Волошино и Сулин, а также 22 социально значимых объектов (детские дошкольные учреждения, школы, больницы), в условиях обострения ситуации на территории Украины.

В 2015 году ПАО «МРСК Юга» на территории Ростовской области реализован приоритетный инвестиционный проект «Строительство ПС 110/35/10 кВ «Чертковская» с переустройством заходов ВЛ-110, 35 и 10 кВ на вновь построенную ПС». Решение о строительстве подстанции 110 кВ мощностью 20 МВА было принято в связи с необходимостью повышения надежности электроснабжения северной части Ростовской области и объективной необходимостью переноса подстанции «Чертковская» на безопасное расстояние от границы с Украиной. Ввод в эксплуатацию вновь возведенной подстанции не только способствует решению задачи по бесперебойному электроснабжению потребителей, но и является важным фактором создания современного энергоузла, который будет способствовать решению задач, связанных с ростом энергопотребления, обеспечением дополнительных условий для технологического присоединения новых объектов бизнеса и социальной инфраструктуры.

В отчетном периоде начата реализация объекта технологического присоединения по утвержденному индивидуальному тарифу – «Строительство ЛЭП 110 кВ от ВЛ 110 кВ «Рассвет-Резиновая с отпайкой на ПС Стройиндустрия» (№ 121) и от ВЛ 110 кВ «Рассвет-Лесная с отпайками» (№ 122) для электроснабжения проектируемой ПС 110/10 кВ». Реализация проекта осуществляется по договору на технологическое присоединение с ПАО «Оборонэнерго» от 30.07.2014 № 33105-13-00145205-1 для обеспечения электрической энергией Аэродрома «Приволжский» Приволжского района г. Астрахани - важного объекта Минобороны РФ на территории Астраханской области, реализуемого в целях усиления (укрепления) военных и авиационных сил Российской Федерации. В соответствии с распоряжением ПАО «Россети» от 06.07.2015 № 332-р «О внесении изменений в распоряжение ПАО «Россети» от 31.03.2014 № 134р» инвестиционный проект «Строительство ЛЭП 110 кВ от ВЛ 110 кВ «Рассвет-Резиновая с отпайкой на ПС Стройиндустрия» (№ 121) и от ВЛ 110 кВ «Рассвет-Лесная с отпайками» (№ 122) для электроснабжения проектируемой ПС 110/10 кВ» включен в перечень приоритетных объектов.

В соответствии с Программой подготовки к проведению в 2018 году в Российской Федерации чемпионата мира по футболу, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 20.06.2013 № 518 «О программе подготовки к проведению в 2018 году в Российской Федерации чемпионата мира по футболу» ПАО «МРСК Юга» в 2014-2017 гг. запланирована реализации следующих приоритетных инвестиционных проектов:

1. «Строительство ПС 110/10кВ Спортивная с заходами ЛЭП 110 кВ и реконструкцией прилегающей сети, г. Ростов-на-Дону» (п. 255 Программы).

Проектными решениями предусматривается подключение ПС 110/10/10 кВ «Спортивная» к энергосистеме по транзитной схеме, путем строительства двух КВЛ от существующей ЛЭП-110 кВ «Койсуг-Р31-Р16-Р22-Р25-Р23» на участке «ПП2-Р25» протяженностью 0,5 км.

Основными техническими решениями предусматривается:

- Строительство подстанции 110/10 кВ Спортивная мощностью 2х40 МВА;
- Перезавод КЛ 6 кВ от демонтируемой ПС «Р-39» до вновь возводимой ПС 110/10/10 кВ «Спортивная» и перевод существующих нагрузок 6 кВ на ПС «Спортивная»;
- Демонтаж существующей ПС «Р-39».
- Строительство новой КВЛ 110 кВ протяженностью 0,5 км.

2. Реконструкция ПС 110/35/6 кВ "ТДН" с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 ПО "Правобережные электрические сети", г. Волгоград (п. 249.1 Программы).

Техническим заданием на выполнение проектной и рабочей документации предусмотрено:

- Замена существующих трансформаторов Т1 и Т2 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА на трансформаторы мощностью 25 МВА.

- Реконструкция ОРУ 110, 35 кВ и ЗРУ 6 кВ

- Установка дополнительных ячеек 6 кВ в количестве 2 шт.

- Организация цепей вторичных коммутаций подстанции «ТДН».

- Строительство двух КЛ-6 кВ

3. Реконструкция ПС 110/10 кВ АС-10 с заменой трансформаторов на 2х40 МВА для обеспечения электроснабжения аэропорта «Южный», г. Ростов-на-Дону (п. 256 Программы).

Техническим заданием на выполнение проектной и рабочей документации предусмотрено:

- Замена трансформаторов 110/10 кВ 2х2,5 МВА на трансформаторы 110/10/10 кВ мощностью 2х40 МВА.

- Замена оборудования ОРУ 110 кВ.

- Замена существующего КРУН-10 кВ на ЗРУ-10 кВ.

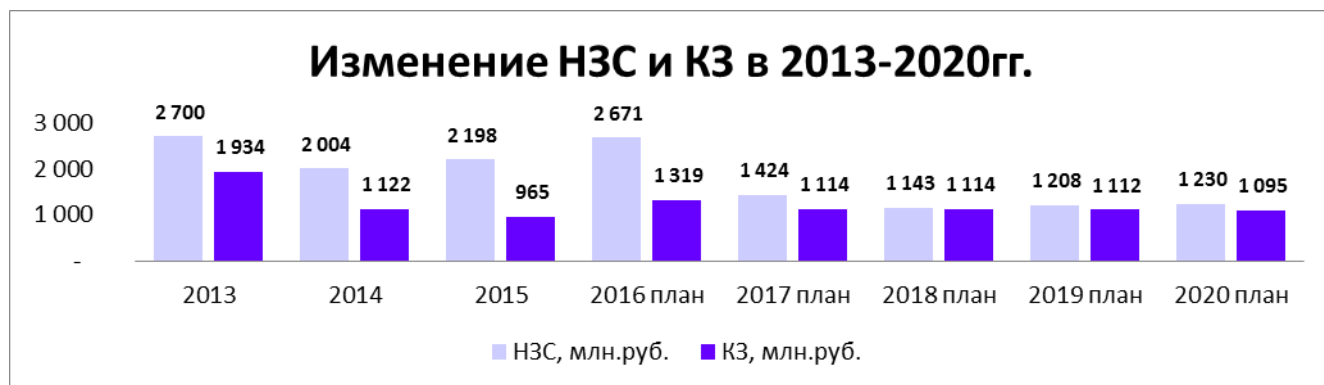
- Организация кабельных выходов из ячеек 10 кВ до опор отходящих ВЛ 10 кВ.

- Организация цепей вторичных коммутаций подстанции АС-10.

В 2014-2015 гг. по данным инвестиционным проектам начато выполнение проектно-изыскательских работ, заключены договоры на выполнение проектно-сметной документации. В 2015 году заключены договоры на проведение государственной экспертизы проектной документации, проверку достоверности определения сметной стоимости.

За период 2015-2020 гг. рост кредиторской задолженности на 14 %, с 965 млн.руб. до 1095 млн. руб. обусловлен повышением обязательств по возникновению и дефицитом доходной части бизнес плана, и также планируется снижение незавершенного строительства на 44 %, с 2198 млн. руб. до 1230 млн. руб.

Фактическое и планируемое движение кредиторской задолженности и незавершенного строительства на период 2013-2020 гг. представлено на графике:



Инвестиционная программа ПАО «МРСК Юга» на 2016-2022 гг. разработана в соответствии с планами развития территорий, техническим состоянием электрических сетей, с учётом значимости объектов электроснабжения, с учетом прогнозов по выручке от передачи электроэнергии и поступлений по договорам на технологическое присоединение.

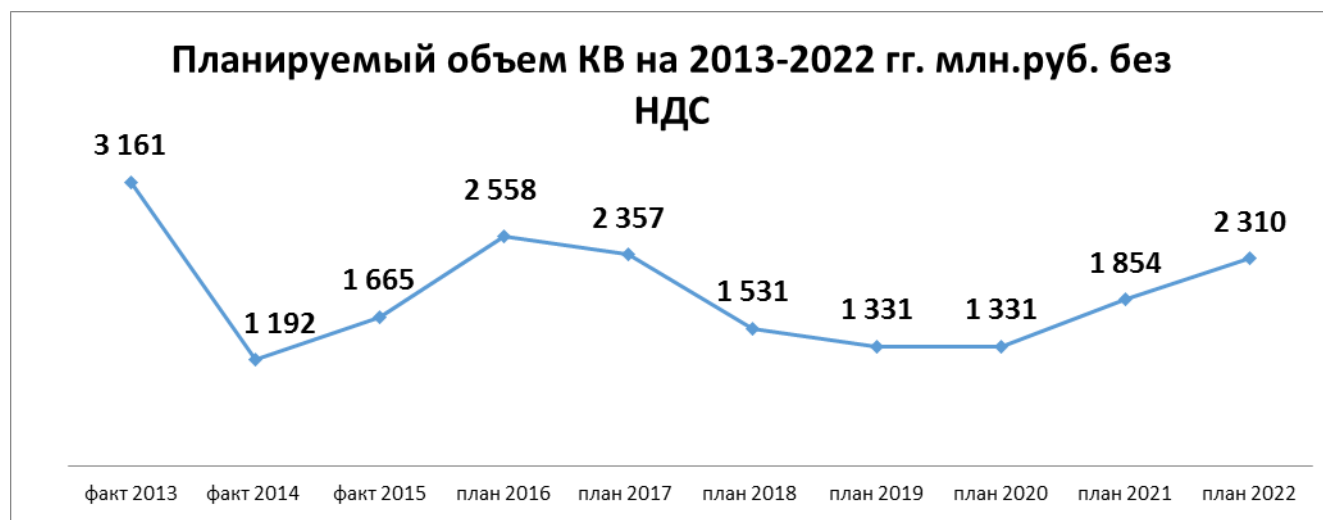
В рамках реализации инвестиционной программы предусматривается решение следующих задач:

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

Долгосрочная инвестиционная программа предусматривает освоение капитальных вложений в объёме 13 272 млн. руб. (без НДС), финансирование – 15 662 млн. руб. (с НДС), ввод основных фондов – 14 186,83 млн. руб. За период 2016-2022 гг. планируется вновь построить и реконструировать 2863 км и осуществить ввод трансформаторной мощности в объёме 1179 МВА.

В том числе, в 2016 году освоение капитальных вложений составит 2558 млн. руб. (без НДС), финансирование – 3042 млн. руб. (с НДС), ввод основных фондов – 2021 млн. руб., планируется построить и реконструировать 346 км и ввести 101 МВА.

Графически объём планируемых капитальных вложений в соответствии с ИПР 2013-2022 гг. по ПАО «МРСК Юга» представлен на Графике:



### 2.1.9. Инновационное развитие

Основные цели и задачи ПАО «МРСК Юга», решаемые путем реализации «Программы научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ (НИОКР) ПАО «МРСК Юга» на 2015 г. (далее – Программа), планируемые к достижению экономические, технические и социально-экономические ожидаемые эффекты

Целью Программы является формирование эффективного механизма реализации инновационного цикла, обеспечивающего благоприятные условия создания и продвижения

высокотехнологичного электротехнического оборудования, материалов и передовых технологий для распределительного электросетевого комплекса ПАО «МРСК Юга».

Основными задачами инновационного развития ПАО «МРСК Юга» являются:

- Формирование системы управления инновациями, ориентированной на развитие и внедрение новых технологий, инновационных продуктов и услуг;
- Создание системы поиска и отбора эффективных инновационных разработок;
- Совершенствование механизма реализации пилотных проектов по внедрению инновационных технологий;
- Обеспечение необходимых условия для тиражирования инноваций в распределительном электросетевом комплексе ПАО «МРСК Юга»;
- Совершенствование механизма финансирования инноваций за счет собственных средств;
- Обеспечение необходимого уровня кадрового потенциала;
- Обеспечение защиты интеллектуальной собственности;
- Обеспечение системы информационной поддержки управления инновационными процессами.

В целях обеспечения удержания ПАО «МРСК Юга» лидирующих позиций в электроэнергетической отрасли в регионах своего присутствия (территория Ростовской, Волгоградской и Астраханской областей, а также Республики Калмыкия), реализация мероприятий Программы направлена на улучшение основных показателей эффективности его производственных бизнес-процессов, в том числе:

- Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей электроэнергии, получающих питание от электрических сетей ПАО «МРСК Юга», то есть уменьшение числа возникающих в них технологических нарушений и снижение длительности их существования, а также соблюдение показателей качества электроэнергии требованиям нормативно-технических документов;
- Обеспечение наблюдаемости в режиме реального времени распределительных электрических сетей, их высокой управляемости а также адаптивности и гибкости;
- Повышение экономичности эксплуатации объектов распределительного электросетевого комплекса;
- Повышение энергетической эффективности объектов распределительного электросетевого комплекса, а также административных и производственных зданий и сооружений;
- Уменьшение себестоимости предоставляемых услуг в области передачи и распределения электроэнергии.

Основными направлениями инновационного развития ПАО «МРСК Юга» являются:

- 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 энергетической эффективности;
- Планирование и выполнение рационализаторской работы.

Приоритетными направлениями проведения НИОКР в ПАО «МРСК Юга» являются:

- Обеспечение бесперебойного энергоснабжения потребителей электроэнергии, а также снижение рисков возникновения технологических нарушений в распределительных электрических сетях;
- Снижение потерь электроэнергии в распределительных электрических сетях;
- Оптимизация системы управления, повышение эффективности финансово-экономической, эксплуатационной и ремонтной деятельности (разработка перспективных решений и мероприятий по совершенствованию систем обслуживания объектов распределительного электросетевого комплекса);
- Повышение оперативности контроля за параметрами гололедно-ветровых нагрузок, воздействующими на фазные провода и грозозащитные тросы ВЛ, повышение качества принимаемых оперативным персоналом решений и исключение его ошибки при выполнении действий по управлению электрическим режимом, а также снижение материальных затрат на ремонтно-эксплуатационное и техническое обслуживание ВЛ при минимальных материальных затратах на ремонтно-эксплуатационное и техническое обслуживание оборудования системы раннего обнаружения гололедообразования;
- Экономия материальных затрат на техническое перевооружение объектов распределительного электросетевого комплекса;
- Проведение опытной эксплуатации новейших перспективных типов электротехнического оборудования;
- Разработка и внедрение новейших методик диагностики объектов распределительного электросетевого комплекса;
- Повышение энергетической эффективности (внедрение энергосберегающего оборудования, систем управления освещением и микроклиматом, снижение потерь электроэнергии в электрических сетях, а также оптимизация издержек);
- Обучение электротехнического персонала навыкам работы с оборудованием распределительных устройств с использованием тренажера распределительных устройств энергосистем;
- Совершенствование нормативно-технической и методической базы;
- Разработка организационных и технических мероприятий по повышению устойчивости функционирования объектов в чрезвычайных ситуациях;
- Повышение экологической и информационной безопасности.

Реализация мероприятий ПИР способствует развитию приоритетных направлений науки, технологий и техники в Российской Федерации, утвержденных решением Президента Российской Федерации от 21 мая 2006 г. №Пр-843.

В основном мероприятия ПИР реализуются в следующих приоритетных направлениях:

- Энергетика и энергосбережение;
- Информационно-телекоммуникационные системы.

Результатом реализации мероприятий ПИР станет проведение опытно-промышленной эксплуатации наиболее эффективных инновационных разработок, установленных на электротехническом оборудовании объектов распределительного электросетевого комплекса ПАО «МРСК Юга», подготовка необходимой технической (технологической и конструкторской) документации для последующего массового производства и внедрения наиболее перспективных результатов инновационной деятельности (электротехнические приборы и системы, методические указания и т.д.), а также формирование и последующее усовершенствование системы управления инновационным развитием ПАО «МРСК Юга», в том числе интеллектуальной собственностью (патенты, свидетельства, лицензии).

Также реализация ПИР способствует совершенствованию системы защиты и управления интеллектуальной собственностью ПАО «МРСК Юга», позволяющая формировать планы по коммерциализации результатов выполнения НИОКР, проводимых в рамках реализации заключенных между ПАО «МРСК Юга» и контрагентами договоров, а также повысить его капитализацию за счет увеличения стоимости нематериальных активов.

Основные направления НИОКР, проводимых в ПАО «МРСК Юга» в рамках реализации Программы на 2015 г.

1.2.1. Обеспечение надежного (бесперебойного) и качественного энергоснабжения потребителей электроэнергии, а также снижение рисков возникновения технологических нарушений в распределительных электрических сетях (деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей, включающая монтаж, наладку, ремонт и техническое обслуживание электротехнического оборудования, аппаратуры и средств защиты электрических сетей);

1.2.2. Повышение оперативности контроля за параметрами метеорологических условий, в том числе гололедно-ветровых нагрузок, воздействующими на фазные провода и грозозащитные тросы ВЛ;

1.2.3. Повышение качества принимаемых оперативным персоналом решений и исключение его ошибки при выполнении действий по управлению режимом;

1.2.4. Снижение материальных затрат на ремонтно-эксплуатационное и техническое обслуживание ВЛ при минимальных материальных затратах на ремонтно-эксплуатационное и техническое обслуживание оборудования системы.

1.2.5. Повышение уровня профессиональной компетентности (обучение) электротехнического персонала:

- Отработка практических навыков безопасной работы при выполнении оперативного и технического обслуживания электроустановок;

- Отработка практических навыков проведения аварийно-восстановительных работ на объектах распределительного электросетевого комплекса при возникновении аварийных ситуаций из-за воздействия неблагоприятных погодных условий или внешних сил техногенного характера;

- Отработка практических навыков работы с новыми типами микропроцессорных устройств релейной защиты и автоматики.



Перечень тематик НИОКР

Наименование НИОКР	Срок начала реализации	Планируемый срок завершения реализации	Результат на конец отчетного периода	Планируемый результат по итогам работы	Планируемый объект для применения результата	Планируемый эффект от применения результата
Опытно-конструкторская ра-бота (ОКР) на тему: «Разра-ботка методических материа-лов для проведения обучения электро-технического персо-нала на оборудовании распре-делительных устройств с ис-пользованием тренажера расп-ределительных устройств энергосистем» (Договор на выполнение ОКР от 09 ноября 2012 г. №891, заключенный с ЗАО «Межрегиональное про-изводственное объединение технического комплектования «Технокомплект»)	01 сентября  2012 г.	30 июня  2013 г.	Выполнение со стороны ПАО «МРСК Юга» оплаты фактической кредиторской задолженности перед ЗАО «Межрегиональное производственное объединение технического комплектования «Технокомплект» за выполнение 2-го и 5-го этапов ОКР в сумме 3,322 млн.руб.  (Этапы вышеуказанной ОКР фактически выполнены ЗАО «Межрегиональное производственное объединение технического комплектования «Технокомплект» в полном объеме в период 2013 г. и 2014 г.)	Разработка электротехнического оборудо-вания тренажера распределительных уст-ройств энергосистем, его установка в учебных аудиториях №№116 и 116А адми-нистративного здания «Учебного центра «Энергетик», находящегося по адресу: г. Ростов-на-Дону, Советский район, ул. 2-ая Краснодарская, 147 и принятие на баланс как объект основных средств, а также раз-работка методических материалов для проведения обучения электротехнического персонала на оборудовании распредели-тельных устройств с использованием выше-указанного тренажера (Методическое руко-водство по проведению практических работ на тренажере распределительных устройств энергосистем «Учебно-методическое обес-печение ВИСП.9652283.05») и его утвер-ждение и введение в действие	Учебные аудитории №№116 и 116А административного здания «Учебного центра «Энергетик», находящегося по адре-су: г. Ростов-на-Дону, Советский район, ул. 2-ая Краснодарская, 147	Повышение уровня профессиональной компетентности (обучение) электротех-нического персонала:  – Отработка практических навыков безопасной работы при выполнении оперативного и технического обслу-живания электроустановок;  – Отработка практических навыков проведения аварийно-восстановитель-ных работ на объектах распределитель-ного электросетевого комплекса при возникновении аварийных ситуаций из-за воздействия неблагоприятных погодных условий или внешних сил техногенного характера;  – Отработка практических навыков работы с новыми типами микропро-цессорных устройств релейной защиты и автоматики.
Научно-исследовательская и опытно-конструкторская ра-бота (НИОКР) на тему: «Разработка интегрированной системы специализированного мониторинга, прогнозира-ния и поддержки для приня-тия оперативных управленчес-ких решений при возникнове-нии опасных погодных воз-действий в зоне эксплуата-ционной ответственности ПАО «МРСК Юга» (Договор на выполнение НИОКР от 27 марта 2015 г. №10001501000041, заключен-ный с ООО «Управляющая компания «ДонГИС»)	27 марта 2015 г.	31 октября  2016 г.	В результате выполнения 1-го этапа НИОКР сформированы исходные данные, необходимые для своевременного и качественного создания в ПАО «МРСК Юга» системы метеорологического мониторинга, на основании которых подготовлены следующие отчетные документы:  – Концепция создания и внедрения вышеуказанной системы;  – План работ по ее созданию и внедрению;  – Отчет о проведенном обследовании;  – Детальный расчет ожидаемой плановой величины экономического эффекта от использования в производственном процессе вышеуказанной системы;  – Технический проект, включающий в себя ведомость, пояснительную записку, описания информационного и программного обеспечений, автоматизированных функций, комплекса технических средств и организации информационной базы, схему	Создание в зоне эксплуатационной ответст-венности ПАО «МРСК Юга» современной интегрированной информационной систе-мы специализированного мониторинга и прогнозирования метеорологических пара-метров окружающей среды, а также сво-временного оповещения о их неблагопри-ятных и опасных значениях персонала различных организаций находящихся на территории Ростовской, Волгоградской и Астраханской областей, а также республики Калмыкия, в том числе подразделений МЧС России, Министерства обороны и транспор-та Российской Федерации, в целях обеспе-чения возможности принятия ими соот-ветствующих оперативных управленческих решений	Распределительные электросетевые комп-лексы филиалов ПАО «МРСК Юга» – «Рос-товэнерго», «Волго-радэнерго», «Астра-ханьэнерго» и «Калм-энерго»	– Повышение оперативности контро-ля за параметрами метеорологических условий, в том числе гололедно-ветровых нагрузок, воздействующими на фазные провода и грозозащитные тросы ВЛ;  – Повышение качества принимаемых оперативным персоналом решений и исключение его ошибки при выполне-нии действий по управлению режимом;  – Снижение материальных затрат на ремонтно-эксплуатационное и техни-ческое обслуживание ВЛ при мини-мальных материальных затратах на ремонтно-эксплуатационное и техни-ческое обслуживание оборудования системы (Предполагаемый, эффект от выполнения НИОКР в целом)

			<p>функциональной структуры, перечень входных и выходных сигналов, а также перечень входных сигналов и данных.</p>			
--	--	--	--	--	--	--

Полученные в рамках реализации НИОКР в отчетном периоде 2015г. технические результаты, разработанное оборудование, технологии, материалы с визуализацией наиболее значимых результатов

1.4.1. Договор от 09 ноября 2012 г. №891 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» и предусматривающий выполнение 5 этапов, которые по состоянию на 31 декабря 2015 г. выполнены в полном объеме.

**Фактическими результатами выполнения ОКР стали** разработка оборудования тренажера распределительных устройств энергосистем, его установка в учебных аудиториях



№№116 и 116А административного здания «Учебного центра «Энергетик», находящегося по адресу: г. Ростов-на-Дону, Советский район, ул. 2-ая Краснодарская, 147, а также разработка методических материалов для проведения обучения электротехнического персонала на оборудовании распределительных устройств с использованием вышеуказанного тренажера (Методическое руководство по проведению практических работ на тренажере распределительных устройств энергосистем «Учебно-методическое обеспечение ВИС.9652283.05»).

#### **Цели выполнения ОКР:**

- Обеспечение возможности приобретения электротехническим персоналом практических навыков выполнения оперативных переключений в нормальном и аварийном режимах работы на реальном оборудовании, применяемом в ПАО «Россети» с реальным срабатыванием устройств релейной защиты и автоматики (РЗА), а также высоковольтной коммутационной аппаратуры;

- Обеспечение возможности приобретения электротехническим персоналом практических навыков по обслуживанию и ремонту оборудования закрытых распределительных устройств, а также цифровых устройств РЗА;

- Обеспечение возможности повышения общего качества обучения электротехнического персонала.

- Выполнение требований письма ОАО «Холдинг МРСК» от 14.11.2011 №БМ-4436 «О выполнении требований нормативных документов по обучению персонала».



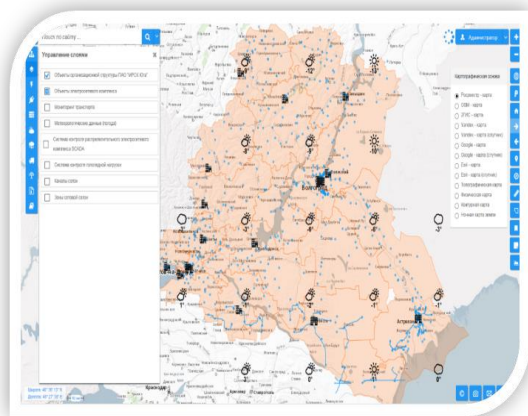
#### **Эффект от выполнения ОКР:**

Повышение уровня профессиональной компетентности (обучение) электротехнического персонала:

- Отработка практических навыков безопасной работы при выполнении оперативного и технического обслуживания электроустановок;
- Отработка практических навыков проведения аварийно-восстановительных работ на объектах распределительного электросетевого комплекса при возникновении аварийных ситуаций из-за воздействия неблагоприятных погодных условий или внешних сил техногенного характера;
- Отработка практических навыков работы с новыми типами микропроцессорных устройств релейной защиты и автоматики.

-Договор от 27 марта 2015 г. №10001501000041 на выполнение НИОКР на тему «Разработка интегрированной системы специализированного мониторинга, прогнозирования и поддержки для принятия оперативных управленческих решений при возникновении опасных погодных воздействий в зоне эксплуатационной ответственности ПАО «МРСК Юга», заключенный с ООО «Управляющая компания «ДонГИС» и предусматривающий выполнение 6 этапов.

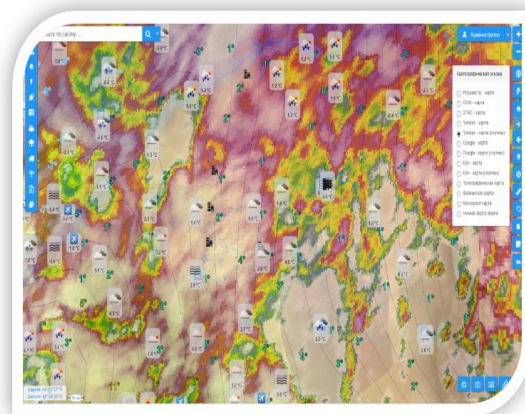
По состоянию на 31 декабря 2015 г. 1-й этап НИОКР выполнен в полном объеме, при этом фактическими результатами выполнения 1-го этапа НИОКР, стали сформированные исходные данные, необходимые для своевременного и качественного создания в ПАО «МРСК Юга» вышеуказанной системы, на основании которых были подготовлены следующие отчетные документы:



- Концепция создания и внедрения вышеуказанной системы;
- План работ по ее созданию и внедрению;
- Отчет о проведенном обследовании;
- Детальный расчет ожидаемой плановой величины экономического эффекта от использования в производственном процессе вышеуказанной системы;
- Технический проект, включающий в себя ведомость, пояснительную записку, описания

информационного и программного обеспечений, автоматизированных функций, комплекса технических средств и организации информационной базы, схему функциональной структуры, перечень входных и выходных сигналов, а также перечень входных сигналов и данных.

**Планируемыми результатами выполнения НИОКР является** создание в зоне эксплуатационной ответственности ПАО «МРСК Юга» современной интегрированной информационной системы специализированного мониторинга и прогнозирования метеорологических параметров окружающей среды, а также своевременного оповещения о их неблагоприятных и опасных значениях персонала различных организаций находящихся на территории Ростовской, Волгоградской и Астраханской областей, а также республики Калмыкия, в том числе подразделений МЧС России, Министерства обороны и транспорта Российской Федерации, в целях обеспечения возможности принятия ими соответствующих оперативных управленческих решений.





### **Цель выполнения НИОКР:**

Создание системы специализированного мониторинга и прогнозирования опасных природных явлений в зоне эксплуатационной ответственности ПАО «МРСК Юга», обеспечивающей снижение воздействия факторов окружающей среды на надежность функционирования электросетевого комплекса ПАО «МРСК Юга», повышение устойчивости электрической сети к неблагоприятным погодным условиям, снижение угрозы нарушения электроснабжения при неблагоприятных условиях окружающей среды.

### **Эффект от выполнения НИОКР:**

Повышение оперативности контроля за параметрами метеорологических условий, в том числе гололедно-ветровых нагрузок, действующими на фазные провода и грозозащитные тросы ВЛ;

Повышение качества принимаемых оперативным персоналом решений и исключение его ошибки при выполнении действий по управлению режимом;

Снижение материальных затрат на ремонтно-эксплуатационное и техническое обслуживание ВЛ при минимальных материальных затратах на ремонтно-эксплуатационное и техническое обслуживание оборудования системы.

### **Перечень полученных охранных документов (патентов, свидетельств) на результаты выполнения НИОКР**

1. Договор от 27 сентября 2011 г. №727 на выполнение НИОКР на тему «Внедрение микропроцессорных блокировок разъединителей 110 кВ нового поколения (микроэлектронная и микропроцессорная система электромагнитной блокировки с установкой опытного образца на распредустройство одной подстанции филиала ПАО «МРСК Юга» – «Ростовэнерго»)), заключенный с ООО «Научно-исследовательский институт энергетических технологий»:

На основании поданной в Федеральное государственное бюджетное учреждение «Федеральный институт промышленной собственности федеральной службы по интеллектуальной собственности, патентам и товарным знакам» (далее – ФИПС) заявки от 19 декабря 2012 г. №2012155406/07 в 2015 г. ПАО «МРСК Юга» получен патент на полезную модель №151377 «Устройство электромагнитной блокировки коммутационных аппаратов», который 03 марта 2015 г. опубликован и зарегистрирован в Государственном реестре полезных моделей Российской Федерации (срок действия истекает 19 декабря 2022 г.).

Формула полезной модели: «Устройство электромагнитной блокировки коммутационных аппаратов, которое содержит систему бесконтактных сигнализаторов положения коммутационных аппаратов, блок-замки на приводах коммутационных аппаратов и электромагнитный ключ, отличающееся тем, что введены дополнительно индивидуальные датчики состояния коммутационного аппарата, объединенные вместе с помощью шины данных и состоящие из входного блока, принимающего информацию от бесконтактных датчиков состояния и передающего ее в блок обработки данных, который формирует разрешающий или блокирующий сигнал для блока входных преобразователей и далее к замкам электромагнитной блокировки, на основе обмена данными с блоком памяти и с блоком передачи данных, который получает и передает информацию, используя шину данных».

2. Договор от 10 мая 2012 г. №12/027/628 на выполнение НИОКР на тему «Создание на современной элементной базе и внедрение в опытную эксплуатацию комплекта селективной защиты от однофазных замыканий на землю в компенсированных и

некомпенсированных сетях напряжением 6-35 кВ, основанной на определении однофазного замыкания на землю на переходных и установившихся процессах», заключенный с ОАО «Научно-исследовательский инжиниринговый центр межрегиональных распределительных сетевых компаний»:

На основании поданной в ФИПС заявки от 10 сентября 2013 г. №2013141283/07 в 2015 г. ПАО «МРСК Юга» получен патент на изобретение №2565060 «Способ централизованной селективной защиты от замыканий на землю в распределительной электрической сети», который 15 сентября 2015 г. опубликован и зарегистрирован в Государственном реестре изобретений Российской Федерации (срок действия истекает 10 сентября 2033 г.).

Формула изобретения: «Способ централизованной селективной защиты от замыканий на землю в распределительной электрической сети, при котором измеряются токи нулевой последовательности всех отходящих присоединений, выбираются токи присоединений, превышающие минимальный установленный уровень, формируется базовый сигнал, измеренные токи нулевой последовательности всех отходящих присоединений сравниваются с базовым сигналом, если направление тока одного присоединения близко к направлению базового сигнала, то формируется сигнал о повреждении этого отходящего присоединения, отличающийся тем, что если направления токов всех присоединений близки к направлению базового сигнала, то формируется сигнал о повреждении на шинах или в обмотке питающего трансформатора».

Кроме того, на основании поданной в Федеральное государственное бюджетное учреждение «Федеральный институт промышленной собственности федеральной службы по интеллектуальной собственности, патентам и товарным знакам» (ФИПС) заявки от 10 сентября 2013 г. №2013141284/07 в 2015 г. ПАО «МРСК Юга» получен патент на изобретение №2550348 «Устройство защиты от однофазных замыканий на землю воздушных и кабельных линий распределительных сетей 6-35 кВ», который 09 апреля 2015 г. опубликован и зарегистрирован в Государственном реестре изобретений Российской Федерации (срок действия истекает 10 сентября 2033 г.).

Формула изобретения: «Устройство защиты от однофазных замыканий на землю воздушных и кабельных линий распределительных сетей 6-35 кВ, содержащее орган направления мощности, состоящий из согласующих преобразователей тока и напряжения трансформаторного типа, двух фильтров низких частот, двух фильтров аварийных составляющих, схемы сравнения знаков тока и напряжения, двух одновибраторов, двух элементов запрета и пусковой орган, состоящий из фильтра промышленной частоты, одного элемента запрета, реле напряжения, а также содержащем элемент И, элемент времени, два выходных реле, при этом вход согласующего преобразователя тока трансформаторного типа соединен с вторичными цепями тока нулевой последовательности защищаемой линии, а выход через последовательно соединенные первый фильтр аварийных составляющих и первый фильтр низких частот соединен с первым входом схемы сравнения знаков тока и напряжения, вход согласующего преобразователя напряжения трансформаторного типа соединен с вторичными цепями напряжения нулевой последовательности секции (системы) сборных шин, к которой подключена защищаемая линия, а первый выход через последовательно соединенные второй фильтр аварийных составляющих и второй фильтр низких частот соединен с вторым входом схемы сравнения знаков тока и напряжения, второй выход согласующего преобразователя напряжения трансформаторного типа через фильтр выделения промышленной частоты соединен с входом реле напряжения, выход которого соединен с первым входом элемента И и через первый элемент запрета соединен с входом запрета первого одновибратора, первый выход схемы сравнения знаков тока и напряжения соединен с разрешающим входом первого одновибратора, выход которого соединен с

вторым входом элемента И и входом второго элемента запрета, а второй выход схемы сравнения знаков тока и напряжения с разрешающим входом второго одновибратора, выход которого соединен с входом третьего элемента запрета и входом первого выходного реле, выход третьего элемента запрета соединен с входом запрета первого одновибратора, выход второго элемента запрета соединен с входом запрета второго одновибратора, выход элемента И соединен с вторым входом элемента И и через элемент времени с входом второго выходного реле, отличающееся тем, что дополнительно введены три пороговых органа и три выходных реле, фильтр промышленной частоты, схема сравнения, элемент И, элемент ИЛИ и элемент времени, вход первого дополнительного выходного реле через дополнительный элемент времени соединен с выходом дополнительного элемента ИЛИ, первый вход которого соединен с выходом первого дополнительного порогового органа, вход которого соединен с выходом дополнительного фильтра промышленной частоты, вход которого соединен с выходом согласующего преобразователя тока трансформаторного типа, а второй вход дополнительного элемента ИЛИ соединен с выходом реле напряжения, второй выход согласующего преобразователя напряжения трансформаторного типа через фильтр промышленной частоты соединен с первым входом дополнительной схемы сравнения, второй вход которой соединен с выходом дополнительного фильтра промышленной частоты, первый выход дополнительной схемы сравнения через второй дополнительный пороговый орган соединен с первым входом дополнительного элемента И, а второй выход дополнительной схемы сравнения через третий дополнительный пороговый орган соединен с вторым дополнительным выходным реле, выход дополнительного элемента И соединен с первым входом дополнительного элемента И и с третьим дополнительным выходным реле, а второй вход дополнительного элемента И соединен с выходом реле напряжения».

#### Объекты, на которых в отчетном периоде 2015 г. внедрены или переданы в опытную эксплуатацию инновационные решения

Фактические результаты выполнения ОКР на тему «Разработка методических материалов для проведения обучения электротехнического персонала на оборудовании распределительных устройств с использованием тренажера распределительных устройств энергосистем», проведенной в соответствии с условиями заключенного с ЗАО «Межрегиональное производственное объединение технического комплектования «Технокомплект» договора от 09 ноября 2012 г. №891:

Электротехническое оборудование тренажера распределительных устройств энергосистем и методические материалы для проведения обучения электротехнического персонала на электротехническом оборудовании распределительных устройств с использованием вышеуказанного тренажера (Методическое руководство по проведению практических работ на тренажере распределительных устройств энергосистем «Учебно-методическое обеспечение ВИС.9652283.05»), соответственно, установлены в учебных аудиториях №№116 и 116А административного здания «Учебного центра «Энергетик», находящегося по адресу: г. Ростов-на-Дону, Советский район, ул. 2-ая Краснодарская, 147, приняты на баланс как объект основных средств, а также утверждены и введены в действие на основании требований приказа ПАО «МРСК Юга» от 11 декабря 2014 г. №853 «О вводе в эксплуатацию тренажера распределительных устройств энергосистем и методических материалов для проведения обучения электротехнического персонала на оборудовании распределительных устройств энергосистем», а также приказа филиала ПАО «МРСК Юга» – «Ростовэнерго» от 16 декабря 2014 г. №466-А «О вводе в эксплуатацию тренажера распределительных устройств энергосистем и методических материалов для проведения обучения электротехнического персонала на оборудовании распределительных устройств энергосистем».



Результаты коммерциализации прав на объекты интеллектуальной собственности, полученные в результате выполнения НИОКР

В результате завершения заключенного между ПАО «МРСК Юга» и ООО «Научно-исследовательский институт энергетических технологий» договора от 27 сентября 2011 г. №727 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 ПАО «МРСК Юга» – «Ростовэнерго»)), вышеуказанная система электромагнитной блокировки помимо электротехнического оборудования распределительного устройства 10 кВ ПС 110/10 кВ «Носовская» производственного отделения «Юго-Западные электрические сети «Ростовэнерго», также установлена на электротехническом оборудовании распределительных устройств НН ПС 110 кВ «Ш-34» и «Ш-46» производственного отделения «Западные электрические сети «Ростовэнерго», а также ПС 110 кВ «Т-26» и «Латоновская» производственного отделения «Юго-Западные электрические сети «Ростовэнерго» и, в связи с тем, что при проведении оперативных переключений в процессе эксплуатации не были зафиксировано ложных разрешений на операцию коммутационных аппаратов, которыми было запрещено оперировать, выходы из строя и фактов выдачи показаний о неисправностях, в адрес крупных отечественных заводов-изготовителей электротехнического оборудования (ЗАО «Энергомаш» (Екатеринбург) – Уралэлектротяжмаш», ЗАО «ГК «Электрощит» – ТМ Самара», ОАО ВО «Электроаппарат», ЗАО «Завод электротехнического оборудования» (ЗАО «ЗЭТО»)) направлены письма ПАО «МРСК Юга» от 28 сентября 2015 г. №№МР5/5000/296, МР5/5000/297, МР5/5000/298 и МР5/5000/299 «О сотрудничестве» с предложением о рассмотрении возможности оснащения выпускаемого ими электротехническом оборудовании вышеуказанными системами. При этом отмечено проявление заинтересованности к ним со стороны вышеуказанных организаций.

ООО «Научно-исследовательский институт энергетических технологий» разработана техническая документация микроэлектронной и микропроцессорной системы электромагнитной блокировки, а также подготовлено производство для их выпуска, имеющее производственный ресурс по изготовлению порядка 100 единиц вышеуказанных систем в год.

На основании поданной в Федеральное государственное бюджетное учреждение «Федеральный институт промышленной собственности федеральной службы по интеллектуальной собственности, патентам и товарным знакам» (ФИПС) заявки от 19 декабря 2012 г. №2012155406/07 в 2015 г. ПАО «МРСК Юга» получен патент на полезную модель №151377 «Устройство электромагнитной блокировки коммутационных аппаратов», который 03 марта 2015 г. опубликован и зарегистрирован в Государственном реестре полезных моделей Российской Федерации (срок действия истекает 19 декабря 2022 г.).

Кроме того, вышеуказанная система электромагнитной блокировки была представлена работниками ПАО «МРСК Юга» и контрагента на ежегодном международном электроэнергетическом форуме «Rugrids-Elektro 2015», проведенном в период времени с 20 по 23 октября 2015 г. под эгидой Министерства энергетики Российской Федерации и организованном ПАО «Россети» и Центральным выставочным комплексом «Экспоцентр».

В дальнейшем вышеуказанные системы электромагнитной блокировки планируются к установке на электротехническом оборудовании распределительных устройств НН других ПС, состоящих на балансе ПАО «МРСК Юга» в процессе выполнения их реконструкции и нового строительства.

Доля отчислений на финансирование НИОКР в общем объеме собственной выручки (финансирование Программы инновационного развития ПАО «МРСК Юга» в отчетном периоде 2015 г., плановые и фактические значения)

В отчетном, 2015 г. фактический суммарный объем финансирования мероприятий «Программы инновационного развития ПАО «МРСК Юга» на 2011-2016 годы» составил 37,13 млн. руб, при плановом его значении 118,75 млн. руб (фактическое выполнение на 31%).

При этом доля отчислений на финансирование НИОКР в общем объеме собственной выручки ПАО «МРСК Юга» за 2015 г. составила 0,01% (Фактическое финансирование НИОКР в 2015 г. составило 4,289 млн. руб. (при плановой величине финансирования 14,53 млн. руб.), а объем собственной выручки ПАО «МРСК Юга» за вышеуказанный период времени составил 30365,033 млн. руб.).

Технический совет ПАО «МРСК Юга». Информация о создании Технического совета ПАО «МРСК Юга» (год создания, реквизиты соответствующего организационно-распорядительного документа ПАО «МРСК Юга», утвержденный состав (полностью ФИО и должности, ученые степени), количество заседаний Технического совета ПАО «МРСК Юга», проведенных в период 2015 г. и перечень рассмотренных на них вопросов

Заседания Технического совета ПАО «МРСК Юга» (далее – Заседания) проводятся в ПАО «МРСК Юга» на постоянной основе начиная с 2007 г. на основании требований приказов ПАО «МРСК Юга» от 26 сентября 2007 г. №41 и от 25 июля 2008 г. №167 «Об организации работы Технического совета ПАО «МРСК Юга».

В настоящее время в ПАО «МРСК Юга» действует актуализированное «Положение о Техническом совете ПАО «МРСК Юга», утвержденное и введенное в действие приказом ПАО «МРСК Юга» от 23 сентября 2014 г. №640 «Об утверждении и введении в действие «Положения о Техническом совете ПАО «МРСК Юга» и определяющее состав цели, задачи, функции и порядок проведения Заседаний, являющегося его совещательным органом в сфере формирования и практической реализации Положения ПАО «Россети» о единой технической политике в электросетевом комплексе, утвержденного решением Совета директоров ПАО «Россети» (протокол от 23 октября 2013 г. №138) и введенного в действие приказом ПАО «МРСК Юга» от 03 марта 2014 г. №119 «О введении в действие Положения ПАО «Россети» о единой технической политике в электросетевом комплексе».

Согласно требованиям «Положения о Техническом совете ПАО «МРСК Юга», функции по руководству работой заседаний возложено на заместителя генерального директора по техническим вопросам – главного инженера ПАО «МРСК Юга», председателя заседаний Гончарова Павла Викторовича.

Заместителем председателя ТС является начальник департамента развития и инноваций Котолитцев Виктор Владимирович, а секретарем – главный специалист вышеуказанного структурного подразделения Сагань Павел Иванович.

Членами заседаний являются руководители следующих структурных подразделений исполнительного аппарата ПАО «МРСК Юга»:

- Заместитель главного инженера по эксплуатации Коледин Алексей Викторович;
- Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому и ситуационному управлению – начальник департамента оперативно-технологического и ситуационного управления Сизов Вячеслав Викторович;
- Заместитель главного инженера – начальник департамента производственной безопасности и производственного контроля Петленко Андрей Владимирович;

- Начальник департамента технического обслуживания и ремонтов Ионов Анатолий Сергеевич;
- Директор по информационным технологиям – начальник департамента корпоративных и технологических автоматизированных систем управления Таскаев Андрей Александрович;
- Начальник департамента реализации услуг и учета электроэнергии Новый Александр Викторович;
- Начальник департамента капитального строительства Степанищев Антон Валентинович.

В 2015 г. в соответствии с «Планом проведения заседаний Технического совета ПАО «МРСК Юга» на 2015 г.», утвержденным 15 января 2015 г., фактически было проведено 11 Заседаний, с рассмотрением на них 67 нижеперечисленных вопросов:

1. Обсуждение параметров исходных данных, необходимых ООО «Управляющая компания «ДонГИС» для своевременного и качественного выполнения этапов научно-исследовательской и опытно-конструкторской работы на тему «Разработка интегрированной системы специализированного мониторинга, прогнозирования и поддержки для принятия оперативных управленческих решений при возникновении опасных погодных воздействий в зоне эксплуатационной ответственности ОАО «МРСК Юга», проводимой в соответствии с условиями заключенного с ней договора от 27 марта 2015 г. №10001501000041 (далее – НИОКР);

2. Определение перечня работников структурных подразделений исполнительного аппарата ПАО «МРСК Юга» и аппаратов управления его филиалов, задействованных в подготовке указанных в вопросе 1 исходных данных для последующего их предоставления в ООО «Управляющая компания «ДонГИС»;

3. Обсуждение необходимости разработки ООО «Управляющая компания «ДонГИС» сетевого детального (максимально-конкретизированного) плана-графика выполнения НИОКР и его предоставления в ПАО «МРСК Юга»;

4. Обсуждение необходимости и возможности привлечения ООО «Управляющая компания «ДонГИС» к выполнению НИОКР сторонних (субподрядных) организаций;

5. Обсуждение возможности и порядка предоставления работникам ООО «Управляющая компания «ДонГИС» доступа к информационным выгрузкам из баз данных функционирующих в ПАО «МРСК Юга» внутрикорпоративных информационных систем и программных продуктов (далее – информационные ресурсы), а также обсуждение необходимости безусловного обеспечения вышеуказанными работниками сохранности их надежного функционирования и конфиденциальности исходной информации, полученной из них в процессе выполнения НИОКР;

6. Дополнительное детальное обсуждение параметров исходных данных, необходимых ООО «Управляющая компания «ДонГИС» для своевременного и качественного выполнения НИОКР, а также детальное обсуждение возможности оптимизации механизма передачи исходных данных, в том числе, за счет предоставления работникам вышеуказанной организации доступа к информационным выгрузкам из баз данных, функционирующих в ПАО «МРСК Юга» информационных ресурсов;

7. Обсуждение возможности устранения проблемы различного написания (разночтения) наименований одних и тех же объектов распределительного электросетевого комплекса филиалов ПАО «МРСК Юга» внесенных в электронные базы данных функционирующих в настоящее время в ПАО «МРСК Юга» корпоративных информационных систем и программных продуктов (Модуль ТОРО интегрированной системы управления ресурсами на базе программного обеспечения SAP AG (далее – SAP

ТОРО), система управления распределительными ресурсами при производстве аварийно-восстановительных работ SAP IR-U (СУРР АВР), система оповещения раннего гололедообразования (АИСКГН), программный комплекс «Аварийность», корпоративные информационные системы на платформе 1С и программный комплекс обеспечения работы систем сбора, обработки, отображения и архивирования информации об объектах распределительного электросетевого комплекса SCADA и т.д.), используемых для создания в ПАО «МРСК Юга» интегрированной системы специализированного мониторинга, прогнозирования и поддержки для принятия оперативных управленческих решений при возникновении опасных погодных воздействий в зоне его эксплуатационной ответственности;

8. Подведение предварительных (промежуточных) итогов выполнения 2-го этапа НИОКР с наглядной презентацией технологической версии ГИС-сервера, архитектуры и эргономики клиентского электронного программного приложения, общего вида электронного программного интерфейса и системы функциональных компонентов;

9. Определение дополнительной возможности оптимизации механизма взаимодействия соответствующих структурных подразделений исполнительного аппарата ПАО «МРСК Юга» и аппаратов управления его филиалов в процессе выполнения НИОКР;

10. Обсуждение проблемных вопросов, существующих на стадии выполнения ООО «Управляющая компания «ДонГИС» 2-го этапа НИОКР;

11. Деревянные опоры нового поколения для ВЛ 0,4-10 кВ со сроком службы более 50 лет производства ООО «Сеесъярвский мачтопропиточный завод»;

12. Презентация выпускаемой ООО «Кубаньэлектроцит» электротехнической продукции;

13. Индикаторы короткого замыкания и система мониторинга состояния ЛЭП 0,4-35 кВ производства ООО «Научно-производственное предприятие «Антракс»;

14. Автоматизированная система индикации состояния сети «АСИСС 0,4-10 кВ производства ЗАО «Группа Энергетические Технологии и Решения»;

15. Мини БКТП, КРУ, КСО, ПКУ, система мониторинга трансформаторных подстанций. Презентация электротехнического оборудования для распределительного электросетевого комплекса 0,4-10 кВ производства Ставропольского электротехнического завода «Энергомера» – филиала АО «Электротехнические заводы «Энергомера»;

16. Новые средства автоматизации распределительных электрических сетей 6-35 кВ производства ООО «Энсто Рус»;

17. Актуальность, состояние и перспективы использования электротехнической аппаратуры типа ГКМТ-01 (СКИВ-МТ) для мониторинга состояния силовых трансформаторов производства ООО «ГаммаКон»;

18. Силовая аппаратура распределительных электрических сетей 0,4-10 кВ производства ЗАО «Курский электроаппаратный завод»;

19. Продукция, выпускаемая ООО «БНК»: КРУЭ типа «Московия», КСО 298 М, схема построения распределительных электрических сетей ОАО «Объединенная энергетическая компания» г. Москвы, реализованная специалистами ООО «БНК», а также устройство защиты предохранителей «Siemens Fusesaver»;

20. Оборудование и передвижные электротехнические лаборатории для испытания и диагностики КЛ. Новые передвижные электротехнические лаборатории «Русич» для определения места повреждения КЛ и установки типа TDS NT для диагностики и испытания силовых КЛ производства ООО «Себа Спектрум»;

21. Преимущества установки (или использования) деревянных опор при строительстве ВЛ 0,4-10 кВ производства ООО «Корунд Вест»;

22. Разработка методики определения мест повреждения кабельных электрических сетей в г. Астрахань;

23. Эксплуатация рапределительного электросетевого комплекса ОАО «Донэнерго»;

24. Использование вольтодобавочных трансформаторов (Бустеров) в распределительных электрических сетях, их монтаж и результаты эксплуатации;
25. Использование схемы плавки гололедных отложений на фазных проводах ВЛ 10 кВ по способу 2-х фазного КЗ при их последовательного соединения по схеме «Змейка»;
26. Тепловизионный контроль ТП 6-10/0,4 кВ и анализ результатов его проведения;
27. Огнезащитная обработка КЛ согласно требований Стандарта ПАО «Россети» СТО 34.01-27.1-001-2014 (ВППБ 27-14);
28. Порядок проведения и организация работы на опорах ВЛ 0,4-10 кВ в соответствии с требованиями новых «Правил по охране труда при работе на высоте»;
29. Определение максимально допустимых объемов реконструкции и строительства ЛЭП 0,4 кВ по объектам технологического присоединения. Необходимость учета в обязательном порядке нормируемой максимальной протяженности распределительных электрических сетей 0,4 кВ при их новом строительстве для объектов технологического присоединения в целях исключения падения напряжения у конечных потребителей электроэнергии сверх установленных норм;
30. Опыт эксплуатации ВЛ 6-10 кВ, на которых в 2009 г. в качестве пилотных проектов осуществлена замена существующих вязок на пружинные спиральные вязки типа ВС и арматуру спирального типа;
31. Результаты проведения натурных испытаний деревянных стоек ВЛ 0,4-10 кВ на огнестойкость к низовым пожарам и к гололедно-ветровым нагрузкам на испытательном полигоне филиала ПАО «МРСК Юга» – «Калмэнерго»;
32. Возможность исключения применения деревянных опор ВЛ 0,4-10 кВ без железобетонных приставок в распределительных электрических сетях г. Астрахань в связи с повышенной агрессивностью грунта;
33. Требования к деревянным опорам и организация проведения их входного контроля;
34. Сравнительный анализ значений индикативных показателей надежности SAIDI и SAIFI в филиалах ПАО «МРСК Юга»;
35. Обеспечение источниками гарантированного питания узлов оперативно-диспетчерских служб и оперативно диспетчерских групп, а также узлов связи при них для сохранения управления объектами распределительного электросетевого комплекса в случае потери питания от источников собственных нужд на ПС;
36. Оценка целесообразности проведения в зоне эксплуатационной ответственности ПАО «МРСК Юга» НИОКиТР на тему «Исследование и разработка технологии и приборно-аналитического обеспечения рентгенографического обследования высоковольтных выключателей» (далее – НИОКиТР) в период времени с 2016 г. по 2018 г.;
37. Рассмотрение альтернативных вариантов присоединения ПС 110 кВ «Спортивная» к энергосистеме ПАО «МРСК Юга»;
38. Согласование варианта присоединения ПС 110 кВ «Спортивная» к энергосистеме ПАО «МРСК Юга»;
39. Высоковольтная кабельная арматура 110-220 кВ производства ООО «Аркасил СК»;
40. Инновационные технологии кабелей среднего и высокого напряжения (новые материалы изоляции, сверхгибкие кабели, экран из сварного алюминия, проводные кабели среднего и высокого напряжения), локализация производства кабелей Prysmian Group среднего (6-35 кВ) и высокого (110-330 кВ) напряжения сечением до 2500 мм<sup>2</sup> в Российской Федерации. Переносная и стационарная системы мониторинга частичных разрядов кабельных систем высокого и среднего напряжения PRY-CAM;
41. Опыт эксплуатации ВЛ 110 кВ с подвесными ОПН 110 кВ производства ЗАО «Полимер-Аппарат», использующимися вместо ГЗТ, их достоинства и недостатки, а также методы диагностики;

42. Вопросы, возникающие в процессе проведения ИК-диагностики;
43. Преимущества нового «мегапиксельного» тепловизора с матрицей, имеющей разрешение 1024×768 пикселей над тепловизорами предыдущих поколений производства «FLIR Systems» (Швеция) – ОАО «Пергам-Инжиниринг»;
44. Результаты тепловизионного обследования специалистами ОАО «Пергам-Инжиниринг» контактных соединений ВЛ с вертолетной техники в Коста-Рике, его достоинства и недостатки;
45. Кабельные линии электропередачи 110-500 кВ производства ООО «Эстралин ПС»;
46. Требования к современной кабельной арматуре производства ООО «Тайко Электроникс РУС» и факторы, влияющие на сокращение срока службы кабельных линий электропередачи;
47. Современные способы защиты ВЛ от перенапряжений и ПУМ, системы индикации МФЗ и ОЗЗ производства ООО «Стример Мск.» и мониторинг грозовой активности и последствий для ВЛ;
48. Опыт проведения УФ-диагностики на ПС и ВЛ 110 кВ;
49. Работа по диагностике состояния внутрибаковой изоляции силовых трансформаторов 110 кВ методом поиска ЧР;
50. Подавление феррорезонансных явлений в распределительных электрических сетях 6-110 кВ с помощью антирезонансных трансформаторов серии НАМИ производства ОАО «Раменский электротехнический завод» «Энергия»;
51. Организация эффективной защиты от замыканий на землю в сетях среднего напряжения на основе применения высоковольтных резисторов производства ООО «Болид»: эксплуатация в режиме удержания или отключения однофазных повреждений;
52. Воздушная линия электропередачи 110 кВ с применением самонесущего изолированного провода СИП-7 производства ООО «Севкабель-Инжиниринг»;
53. Система мониторинга температуры кабельных линий электропередачи 110-550 кВ производства ООО «Эстралин ПС»;
54. Мониторинг и диагностика технического состояния силовых масляных трансформаторов под рабочим напряжением средствами стационарных автоматизированных комплексов производства ООО «Ракурс-инжиниринг»;
55. Применение силовых резисторных установок производства ООО «Болид» для ограничения токов однофазного короткого замыкания и обеспечения работоспособности линейных элегазовых выключателей на компенсированных линиях высокого напряжения;
56. Комплексное решение задачи заземления нейтрали распределительных электрических сетей 6-35 кВ, компенсации емкостных токов и релейной защиты от ОЗЗ с функцией ОПФ производства ООО «Научно-производственное предприятие «Бреслер»;
57. Защиты от однофазных замыканий на землю в электрических сетях 6-35 кВ производства ФГБОУ ВПО «Южно-Российский государственный политехнический университет (НПИ) имени М.И. Платова»;
58. Компенсация емкостных токов однофазных замыканий на землю с помощью управляемых подмагничиванием ДГР серии РУОМ производства ОАО «Раменский электротехнический завод Энергия»;
59. Организация аварийно-восстановительных работ при массовых технологических нарушениях в распределительных электрических сетях, привлечение работников дочерних зависимых обществ;
60. Электротехнические лаборатории производства ЗАО «ОбнинскЭнергоТех» и возможности продления ресурса давно эксплуатирующихся лабораторий;
61. Опыт проектирования и разработки композитных опор ВЛ классов напряжения 6-20 и 35 кВ. Разработка и проведение испытаний быстромонтируемых облегченных опор для производства аварийно-восстановительных работ на ВЛ 35-110 кВ, из композитных

материалов, не требующих сооружения специальных фундаментов производства ЗАО «Феникс-88»;

62. Защита электрических сетей от грозовых перенапряжений;

63. Техническое освидетельствование ЗиС, оборудования ПС 35-110 кВ и ТП 0,4-110 кВ. Отсутствие отраслевого документа, согласованного с управлением Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор), приводит к различным трактовкам сроков проведения ТО, состава комиссии, объемов документации и т.д.;

64. Получение допуска управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) на ввод объектов капитального строительства распределительных электрических сетей 0,4-10 кВ для льготной категории заявителей;

65. Методика подготовки рабочих мест и допуска бригад на ВЛ под наведенным напряжением;

66. Расчистка просек и трасс ВЛ от ДКР. Целесообразность приобретения собственной спецтехники и выполнение работ хозяйственным способом;

67. Опыт ПАО «Кубаньэнерго» в работе со сторонними лицами в целях соблюдения охранных зон ВЛ 6-110 кВ;

Перечень показателей мониторинга реализации программы инновационного развития (показатели эффективности):

Наименование показателя эффективности	ЕИ	2015 г.
Затраты на исследования и разработки, выполняемые сторонними организациями, в том числе по исполнителям (ВУЗы, научные организации, инновационные компании малого и среднего бизнеса)	тыс.руб	4,29
из них по проектам, реализуемым в рамках:		
технологических платформ	тыс.руб	0
ВУЗы	тыс.руб	0
научные организации	тыс.руб	4,29
Затраты на повышение квалификации и профессиональную переподготовку кадров в ВУЗах в расчете на одного работника	руб/чел.	7,0

В соответствии с Концепцией инновационного развития ПАО «Россети» для ПАО «МРСК Юга» определены базовые ВУЗы Южного федерального округа Российской Федерации:

1. ФГОУ ВПО «Южно-Российский государственный политехнический университет (Новочеркасский политехнический институт) имени М.И. Платова» (далее – ЮРГПУ (НПИ));

2. «Ростовский государственный университет путей сообщения» (РГУПС);

3. ФГБОУ ВПО «Донской государственный технический университет» (ДГТУ);

4. ФГБОУ ВПО «Астраханский государственный технический университет»;

5. ФГБОУ ВПО «Астраханский государственный университет» (АГУ);



6. ФГБОУ ВПО «Волгоградский государственный аграрный университет» (ВОЛГАУ);
7. ФГБОУ ВПО «Калмыцкий государственный университет».

Помимо вышеперечисленных базовых ВУЗов ПАО «МРСК Юга» в рамках подготовки персонала и реализации образовательных программ осуществляет взаимодействие со следующими ВУЗами:

1. ФГБОУ ВПО «Российская Академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации» (РАНХиГС);
2. ФГБОУ ВПО «Кубанский государственный технологический университет»;
3. Таганрогский технологический институт Южного федерального университета (Таганрогский государственный радиотехнический университет имени В.Д. Калмыкова);
4. Южный федеральный университет (ЮФУ);
5. НОУ ВПО «Южно-Российский гуманитарный институт»;
6. ФГБОУ ВПО «Азово-Черноморская государственная агроинженерная академия»;
7. ФГБОУ ВПО «Ростовский государственный экономический университет» (РИНХ) (РГЭУ (РИНХ));
8. ГОУ ВПО «Российский экономический университет имени Плеханова» (РЭУ им Г.В. Плеханова);
9. ФГБОУ ВПО «Южно-Российский государственный университет экономики и сервиса» (ЮРГУЭС);
10. ФГБОУ ВПО «Ростовский государственный строительный университет» (РГСУ);
11. ГАОУ АО СПО «Ахтубинский губернский колледж»;
12. ГБОУ СПО «Волгоградский энергетический колледж»;
13. ФГОУ СПО «Элистинский Автомобильно-дорожный колледж»;
14. ФГОУ СПО «Каменский химико-механический техникум»;
15. ГБОУ СПО «Шахтинский региональный колледж топлива и энергетики имени академика Степанова П.И.»;
16. ГОУ «Ростовский электротехнический колледж»;
17. ГБОУ «Астраханский государственный политехнический колледж».

### Информация о повышении квалификации и переподготовки сотрудников ПАО «МРСК Юга» в 2015 г.

Наименование заказчика	ИНН Заказчика	ВУЗ	ИНН ВУЗа	Количество сотрудников ПАО «МРСК Юга», проходивших повышение квалификации в ВУЗах в 2015 г., чел	Объем финансирования повышения квалификации и сотрудников ПАО «МРСК Юга», реализуемой ВУЗами в 2015 г., тыс.руб	Количество сотрудников ПАО «МРСК Юга», проходивших переподготовку в ВУЗах в 2015 г., чел	Объем финансирования переподготовки сотрудников в ПАО «МРСК Юга», реализуемой ВУЗами в 2015 г., тыс.руб
------------------------	---------------	-----	----------	--	---	--	---

ПАО «МРСК Юга»	6164266561	ФГАОУ ВПО «Северо- Кавказский федеральный университет»	–	2	–	–	–
ПАО «МРСК Юга»	6164266561	ФГБОУ ВПО «Волгоградский государственный технический университет»	–	1	25,0	1	29,9
ПАО «МРСК Юга»	6164266561	ФГБОУ ВО «Ростовский государственный экономический университет (РИНХ)»	–	2	11,0	–	–

## 2.2. Финансы

### 2.2.1. Основные положения учетной политики Общества

Положение об учетной политике Общества для целей составления бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ) разработано в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учету, а также с учетом требований налогового и гражданского законодательства в Российской Федерации.

ПАО «МРСК Юга» организует и ведет бухгалтерский учет, составляет бухгалтерскую (финансовую) отчетность в соответствии с Федеральным законом от 06 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»; Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утвержденным приказом Минфина России от 29.07.1998 №34н; Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика предприятия» ПБУ 1/2008, утвержденным приказом Минфина России от 06.10.2008 №106н; Планом счетов бухгалтерского учета, утвержденным приказом Минфина России от 31.10.2000 №94н; Едиными корпоративными учетными принципами по РСБУ для Группы «Российские сети» (далее по тексту – ЕКУП), утвержденными приказом ПАО «Россети» от 02.09.2013 №547 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;
- временной определенности факторов хозяйственной деятельности.

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

- имущество, приобретенное за плату, оценивается по сумме фактически произведенных затрат на его приобретение;
- имущество, произведенное подразделениями самого Общества, оценивается по себестоимости его изготовления (фактические затраты, связанные с производством объекта имущества);
- материальные ценности, остающиеся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию основных средств, запасные части, образующиеся в результате восстановления основных средств (реконструкция, модернизация, ремонт) оцениваются по

текущей рыночной стоимости на дату списания основных средств или на дату принятия к учету запасных частей;

- имущество, полученное безвозмездно и имущество, выявленное при проведении инвентаризации активов и обязательств, оценивается по текущей рыночной стоимости на дату принятия имущества к учету;

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

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

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

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

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

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

- предполагается использование в производстве продукции при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд в течение длительного времени (срока полезного использования продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев);

- способность приносить экономические выгоды (доход) в будущем, а также организацией не предполагается последующая перепродажа данных активов.

Активы, в отношении которых выполняются вышеописанные условия и стоимостью в пределах не более 40 000 руб. за единицу, учитываются в составе материально-производственных запасов, за исключением объектов электросетевого оборудования, земельных участков, зданий, сооружений, автотранспорта, мобильных и носимых радиостанций, источников резервного электропитания. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации ведется количественный учет.

Затраты на осуществление всех видов ремонта основных средств (текущего и капитального) включаются в расходы по обычным видам деятельности в периоде, в котором закончены и приняты ремонтные работы (этапы ремонтных работ).

Общество применяет линейный способ начисления амортизации основных средств.

Переоценка основных средств не производится.

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

Переоценка нематериальных активов не производится.

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

Списание расходов на НИОКР осуществляется линейным способом. Списание в установленном порядке расходов на НИОКР, результаты которых используются для

производственных либо управленческих нужд организации, на расходы по обычным видам деятельности производится путем начисления амортизации.

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

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

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

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

Материально-производственные запасы, списываемые в производство, реализуемые на сторону, выбывающие по прочим основаниям, в т.ч. при внутреннем перемещении между филиалами и внутри филиала, оцениваются по

средней себестоимости каждого вида запасов в разрезе складов и мест хранения.

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 и 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 в соответствии с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» в соответствии с установленными критериями признания данных обязательств.

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

**Операции со связанными сторонами:**

Связанными сторонами Общества являются организации Группы ПАО «Россети», ДЗО Общества, члены Совета директоров и Правления Общества и иные юридические и физические лица.

Полный перечень аффилированных лиц приведен на официальном сайте ПАО «МРСК Юга»: <http://mrsk-yuga.ru/pages/show/listpersons>.

#### Операции со связанными сторонами (без НДС):

тыс. рублей

Наименование связанных сторон (характер отношений)	2015 год
<b>Услуги, оказанные Обществу:</b>	
ПАО «Россети» (услуги)	161 636
ПАО «ФСК ЕЭС» (услуги по передаче эл. энергии, аренда,)	6 225 926
АО «Калмэнергосбыт» (покупная электроэнергия на компенсацию потерь, покупная электроэнергия на хозяйственные нужды)	168 333
ООО «АйТи Энерджи Сервис» (услуги)	13 293
АО «Управление ВОЛС-ВЛ» (услуги)	4
<b>ИТОГО</b>	<b>6 569 192</b>
<b>Услуги, оказанные Обществом:</b>	
ПАО «Россети» (аренда)	1 641
ОАО «Энергосервис Юга» (аренда)	112
ПАО «ФСК ЕЭС» (аренда, прочие)	11 873
АО «Калмэнергосбыт» (услуги по передаче электроэнергии, аренда)	416 545
ПАО «Кубаньэнерго» (аренда, прочие)	30 947
АО «Предприятие сельского хозяйства Соколовское» (услуги по техническому присоединению)	104
<b>ИТОГО</b>	<b>461 222</b>
<b>Прочие доходы</b>	
АО «Калмэнергосбыт» (услуги по передаче электроэнергии, аренда)	161
ПАО «Россети» (реализация ОС, прочие)	8 004
ПАО «ФСК ЕЭС» (дивиденды)	6
ОАО «Энергосервис Юга» (дивиденды)	1 761
<b>ИТОГО</b>	<b>9 958</b>
<b>Прочие расходы</b>	
АО «Калмэнергосбыт»	1 949
ПАО «ФСК ЕЭС»	83 776
ПАО «МРСК Центра»	10 323
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	3 628
АО «Тюменьэнерго»	2 021
ПАО «МРСК Волги»	1 555
АО «Мобильные газотурбинные электр. станции»	2 334
<b>ИТОГО</b>	<b>105 586</b>

Состояние расчетов со связанными сторонами.

По состоянию на 31 декабря 2015 год дебиторская и кредиторская задолженность по расчетам со связанными сторонами составляет:

тыс. рублей

Наименование связанных сторон	На 31 декабря 2015
-------------------------------	--------------------

<b>Дебиторская задолженность Общества, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты</b>	
ПАО «ФСК ЕЭС»	6 503
<b>Дебиторская задолженность Общества, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты</b>	
ОАО «ПСХ имени А.А. Гречко»	12 780
ОАО «База отдыха «Энергетик»	108 808
ПАО «Кубаньэнерго»	164 272
ПАО «ФСК ЕЭС»	18 336
АО «Калмэнергосбыт»	38 049
АО «Мобильные газотурбинные электр. станции»	166
<b>Итого</b>	<b>342 411</b>
<b>Кредиторская задолженность Общества, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты</b>	
ПАО «Россети»	9 375
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	3 857
ПАО «Кубаньэнерго»	14
ПАО «ФСК ЕЭС»	4 699 243
ПАО «МРСК Волги»	1 835
ПАО «МРСК Центра»	1 778
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	1
АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	5
<b>Итого:</b>	<b>4 716 108</b>

**Займы, предоставленные связанным сторонам.**

В 2015 г. Общество не предоставляло займы связанным сторонам.

**Займы, предоставленные связанными сторонами.**

По состоянию на 31.12.2014г. у Общества существовала задолженность по вексельному займу перед ПАО «Россети». Вексельная задолженность в сумме 312 900 000,00 рублей погашена 18 июня 2015 года.

В июне 2015 г. ПАО «МРСК Юга» разместило документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-01 на общую сумму 5 000 000 тыс. рублей со сроком обращения 1 813 дней (20 купонных периодов по 91 дню), сроком погашения 08 июня 2020 г.

**События после отчетной даты (ПБУ 7/98)**

Факты хозяйственной деятельности, которые оказывают или могут оказывать впоследствии влияние на финансовое состояние или результаты деятельности Общества и которые имеют место в период между отчетной датой (31 декабря) и датой подписания бухгалтерской отчетности за год отсутствуют.

## **2.2.2. Анализ финансового состояния и результатов деятельности Общества.**

Выручка от реализации продукции (услуг) по итогам 2015 года составила 30 365 млн. рублей, что на 1 473,5 млн. рублей (5,1%) выше уровня 2014 года, в т. ч. выручка от передачи электроэнергии – 29 675 млн. рублей (на 1 665,9 млн. рублей выше уровня 2014 г.). Данное увеличение обусловлено ростом среднего тарифа на передачу электроэнергии на



105 руб/тыс.кВтч (произошло изменение структуры полезного отпуска электроэнергии по уровням напряжения).

Себестоимость составила 25 454 млн. рублей, что на 1 194,3 млн. рублей (4,9%) выше уровня 2014 года. Наибольший рост в структуре себестоимости приходится на инфраструктурные расходы – 646,5 млн. рублей и расходы на персонал – 481,9 млн. рублей.

Таким образом, валовая прибыль по сравнению с 2014 выросла на 279,2 млн. рублей и составила 4 911 млн. рублей.

Прибыль до налогообложения составила 491 млн. рублей, что на 7 068,7 млн. рублей выше уровня 2014 года.

По итогам 2015 года чистая прибыль Общества составила 150 млн. рублей (на 7 043,3 млн. рублей выше уровня 2014г.). Данное увеличение обусловлено ростом выручки от реализации продукции (услуг) на 1 473,5 млн. рублей, увеличением прочих доходов Общества на 582,6 млн. рублей, а также снижением прочих расходов в 2015 году на 6 608,1 млн. рублей по сравнению с 2014 годом.

Анализ по ключевым показателям финансово-хозяйственной деятельности Общества приведён в таблице.

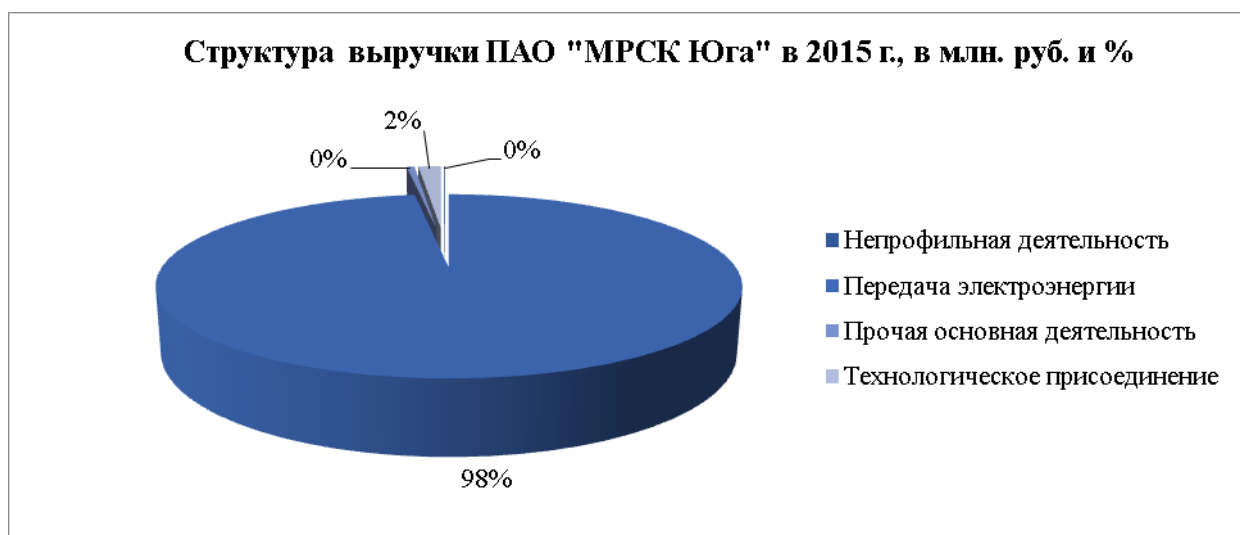
#### *Основные финансово-экономические показатели, млн. рублей*

№ п/п	Показатель	2015 г.	2014 г.	2013 г.
<b>1</b>	<b>Выручка от реализации продукции (услуг), в том числе:</b>	30 365	28 892	27 426
<b>1.1.</b>	<b>От передачи электроэнергии</b>	29 675	28 009	25 882
<b>1.2.</b>	<b>От технологического присоединения</b>	500	704	1 424
<b>1.3.</b>	<b>От продажи электроэнергии</b>			
<b>1.4.</b>	<b>От прочей деятельности</b>	190	178	120
<b>2</b>	<b>Себестоимость продукции (услуг)</b>	25 454	24 260	23 351
<b>3</b>	<b>Валовая прибыль</b>	4 911	4 631	4 075
<b>4</b>	<b>Управленческие расходы</b>	644	566	657
<b>5</b>	<b>Коммерческие расходы</b>	0	0	0
<b>6</b>	<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	4 266	4 066	3 418
<b>7</b>	<b>Проценты к получению</b>	62	43	46
<b>8</b>	<b>Проценты к уплате</b>	2 559	2 236	1 853
<b>9</b>	<b>Доходы от участия в других организациях</b>	12	11	1
<b>10</b>	<b>Прочие доходы</b>	3 452	2 890	2 982
<b>11</b>	<b>Прочие расходы</b>	4 743	11 351	4 205
<b>12</b>	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	491	-6 578	388
<b>13</b>	<b>Налог на прибыль и иные платежи</b>	341	316	360
<b>14</b>	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	150	-6 894	27
<b>15</b>	<b>EBITDA*</b>	5 761	-1 483	4 962

#### *Структура доходов*

В 2015 году общий объем выручки ПАО «МРСК Юга» составил 30 365 млн. рублей, что выше уровня прошлого года на 1 473,5 млн. рублей (5,1%). Наибольшую долю в доходах компании (97,7%) составляют доходы от оказания услуг по передаче электроэнергии:

Наименование дохода	2015 г.		2014 г.		2013 г.	
	млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
Выручка от реализации продукции (услуг)	30 365	100,0%	28 892	100,0%	27 426	100,0%
Услуги по передаче электроэнергии	29 675	97,7%	28 009	96,9%	25 882	94,4%
Услуги по технологическому присоединению	500	1,6%	704	2,4%	1 424	5,2%
Услуги от продажи электроэнергии						
Прочая продукция (услуги) основной деятельности	173	0,6%	175	0,6%	116	0,4%
Непрофильная продукция (услуги)	17	0,1%	3	0,01%	4	0,01%



Доходы за услуги от передачи электроэнергии составляют основную долю в структуре доходов ПАО «МРСК Юга». По итогам 2015 года данный вид доходов составил 29 675 млн. рублей (97,7% от выручки), что на 5,9% выше, чем по итогам 2014 года. В абсолютном выражении данное увеличение составило 1 665,9 млн. рублей и обусловлено ростом электропотребления и увеличением фактического среднеотпускного тарифа на передачу электроэнергии.

Выручка от услуг по технологическому присоединению по итогам 2015 года составила 500 млн. рублей (1,6% от итоговой выручки Общества), что на 204,5 млн. рублей или 29% ниже выручки от услуг по технологическому присоединению за 2014 год. Данное снижение обусловлено исполнением обязательств по договору технологического присоединения с ЗАО «КТК-Р» (НПС-2) в 2014 году в Республике Калмыкия.

Прочие доходы принесли компании 190 млн. рублей (0,7 % от общей выручки), что на 6,7 % выше, чем в 2014 году.

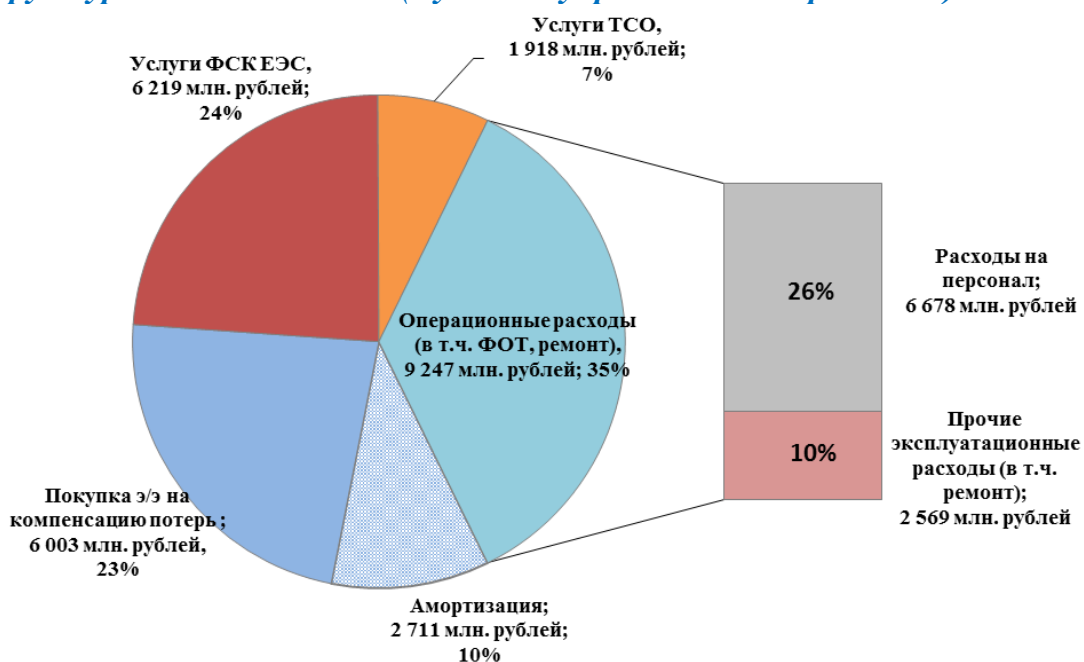
### Структура расходов

Себестоимость (с учетом управленческих и коммерческих расходов) по итогам 2015 года составила 26 099 млн рублей, что на 1 273 млн рублей (5,1%) выше уровня 2014 года. Данное увеличение в большей степени обусловлено ростом инфраструктурных расходов на 646,5 млн. рублей и расходов на персонал - на 568,3 млн. рублей.

#### Динамика себестоимости с учётом управленческих расходов ПАО «МРСК Юга»

Вид расходов	2015 г.		2014 г.		2013 г.	
	млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
Себестоимость продукции (услуг)	26 099	100,0%	24 826	100,0%	24 008	100,0%
Амортизация основных средств и нематериальных активов	2 711	10,4%	2 859	11,5%	2 722	11,3%
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	6 003	23,0%	5 272	21,2%	4 845	20,2%
Покупная электроэнергия для реализации	0		0		0	
Услуги ПАО «ФСК ЕЭС»	6 219	23,8%	5 928	23,9%	5 790	24,1%
Услуги распределительных сетевых компаний	1 918	7,4%	1 853	7,5%	2 061	8,6%
Сырье и материалы	883	3,4%	917	3,7%	937	3,9%
Услуги производственного характера	196	0,8%	223	0,9%	268	1,1%
Расходы на персонал	6 678	25,6%	6 112	24,6%	5 670	23,6%
Налоги и сборы	298	1,1%	260	1,0%	206	0,9%
Прочие затраты	1 193	4,6%	1 403	5,7%	1 509	6,3%

#### Структура себестоимости (с учётом управленческих расходов) в 2015 году.



Расходы на покупную электроэнергию на компенсацию потерь по итогам 2015 года составили 6 003 млн. рублей (23 % от общих расходов). В структуре расходов 2015 году учтены оценочные резервы по разногласиям текущего периода в размере 139,9 млн. рублей по ПАО «Астраханская энергосбытовая компания» и ПАО «Волгоградэнергосбыт». Без учёта вышеуказанной суммы увеличение расходов на покупную электроэнергию на компенсацию потерь в 2015 по отношению к 2014 году составило 591 млн. рублей, что связано с ростом потерь электроэнергии на 83,5 млн.кВтч и ростом средней цены покупки электроэнергии (с учетом стоимости НП) на 170 руб./тыс.кВтч.

Расходы за услуги ПАО «ФСК ЕЭС» составили 6 219 млн. рублей (23,8% от общих затрат). Рост в сравнении с 2014 годом в абсолютном выражении составил 291 млн. рублей и обусловлено ростом тарифов на содержание сетей ЕНЭС (3,6%) и на компенсацию потерь электроэнергии (1,7%).

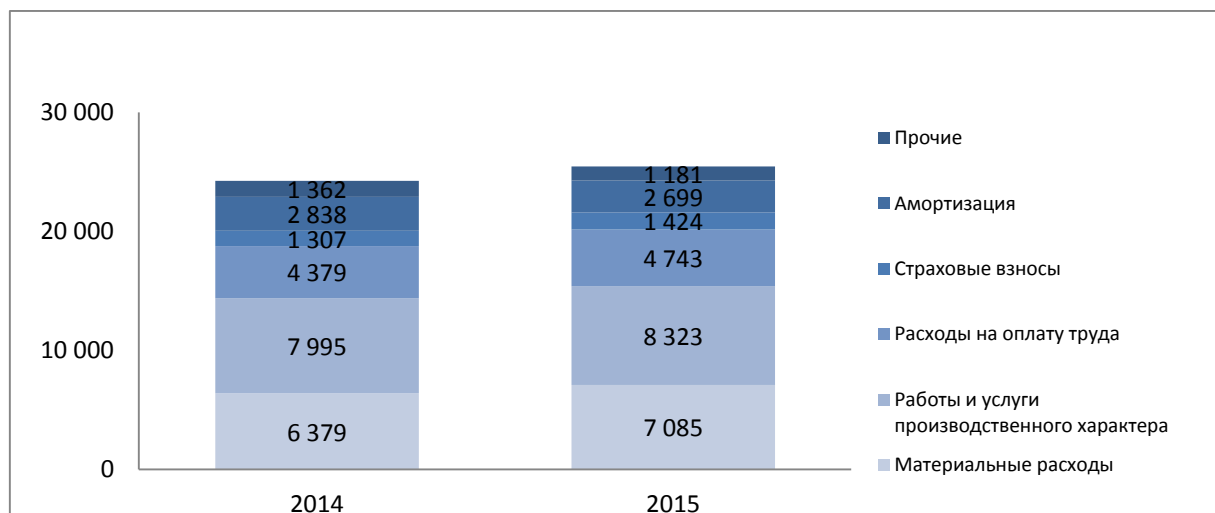
Расходы за услуги распределительных сетевых компаний по итогам 2015 года составили 1 918 млн рублей (7,4% от общих расходов). В структуре фактических расходов за 2015 год включен резерв по разногласиям текущего периода с ОАО «Энергия» (январь-июнь 2015 года) в размере 238,6 млн. рублей. Без учёта созданного резерва, расходы за услуги распределительных сетевых компаний в 2015 году сложились на 173,4 млн. рублей меньше фактического показателя 2014 года, что связано со снижением сальдо-перетока электроэнергии по сечению с ТСО на 383 млн. кВтч (или снижение на 8,7%), а также снижения среднего тарифа на оплату услуг.

Амортизация основных средств и нематериальных активов сложилась на уровне ниже факта 2014 года на 148 млн. рублей и составила 2 711 млн. рублей, что связано с пересмотром сроков полезного использования объектов амортизируемых основных средств.

Расходы на персонал в 2015 году составили 6 678 млн. рублей (25,6 % от общих расходов), что на 9,3% выше, чем уровня 2014 года. Основной причиной роста затрат по данной статье расходов является индексация ММТС промышленно-производственного персонала. Так, по итогам 2015 года средняя ставка ММТС составила 5 850 рублей, что на 10,8% выше уровня 2014 года (5 280 рублей).

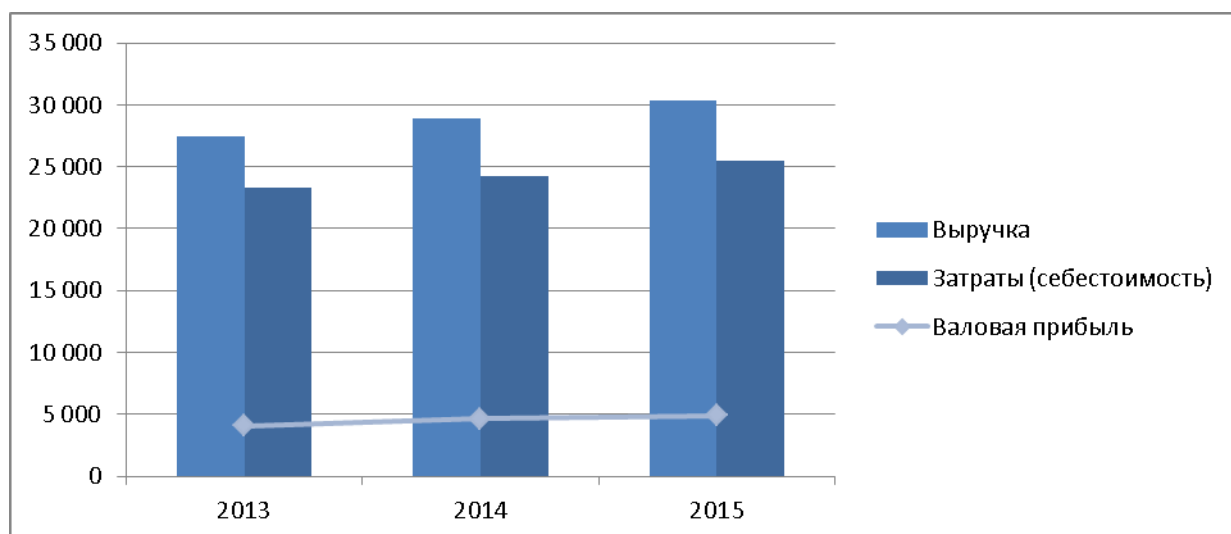
Прочие расходы в 2015 году составили 2 569 млн рублей (9,9 % от общих расходов), что на 8,3% ниже, чем по итогам 2014 года. Основной причиной снижения затрат по данной статье является снижение затрат по следующим статьям: услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту – на 37,6 млн. рублей, затраты по управлению собственностью – на 81,8 млн. рублей, услуги по ИТ-обслуживанию – на 102,3 млн. рублей ниже в сравнении с фактом 2014 года.

*Структура расходов ПАО «МРСК Юга» в 2014 и 2015 годах, млн. рублей*



Фактическая валовая прибыль Общества 2015 года на 279,2 млн. рублей выше соответствующей величины прошлого года.

*Динамика роста (падения) доходов ПАО «МРСК Юга»*



*Основные показатели бухгалтерского баланса*

млн. рублей

Наименование показателя	Код строки	31.12.2013	31.12.2014	31.12.2015
<b>АКТИВ</b>				
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
Результаты исследований и разработок,	1120	81	26	18
Основные средства	1150	31 890	29 987	28 897
Финансовые вложения	1170	220	155	145
Отложенные налоговые активы	1180	281	357	370
Прочие внеоборотные активы	1190	492	165	125
<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>32 963</b>	<b>30 690</b>	<b>29 556</b>
<b>II ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
Запасы	1210	957	649	721
Дебиторская задолженность, в том числе	1230	11 483	9 330	10 687
Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	221	102	22
Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	11 262	9 228	10 665
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 177	717	1 581
<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>13 696</b>	<b>10 791</b>	<b>13 456</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>46 659</b>	<b>41 481</b>	<b>43 012</b>
<b>ПАССИВ</b>				
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	4 981	4 981	4 981

Переоценка внеоборотных активов	1340	14 727	14 711	14 692
Резервный капитал	1360	149	150	150
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(7 833)	-14 719	-14 550
прошлых лет	1371	(7 833)	-14 719	-14 700
отчетного периода	1372			150
<b>ИТОГО по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>12 024</b>	<b>5 123</b>	<b>5 273</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
Заемные средства	1410	13 241	19 744	13 403
<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>13 621</b>	<b>20 144</b>	<b>13 884</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
Заемные средства	1510	8 748	5 123	11 630
Кредиторская задолженность	1520	10 898	8 555	9 452
Оценочные обязательства	1540	1 314	2 458	2 714
<b>ИТОГО по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>21 014</b>	<b>16 214</b>	<b>23 855</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>46 659</b>	<b>41 481</b>	<b>43 012</b>

Наибольшую долю в активах занимают основные средства. Их удельный вес вместе с объемом незавершенного строительства составляет 67%.

В структуре пассивов значительную часть составляют заемные средства – 58%. Доля собственных средств: уставный и добавочный капитал, нераспределенные прибыли и убытки – 22%.

В 2015 году произошел рост дебиторской задолженности относительно 2014 года на 1 357 137 тыс. рублей, в том числе просроченной задолженности – на 1 250 435 тыс. рублей. Рост связан с неисполнением контрагентами, в основном гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми компаниями, своих договорных обязательств в части оплаты, а также разногласия в расчетах.

Рост кредиторской задолженности в 2015 году составил 934 852 тыс. рублей и определен ростом дебиторской задолженности.

*Показатели ликвидности, финансовой устойчивости, рентабельности, деловой активности\**

Показатели ликвидности	2013	2014	2015
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,06	0,04	0,08
Коэффициент текущей ликвидности	0,64	0,66	0,56
Коэффициент срочной ликвидности	0,59	0,62	0,53
Показатели финансовой устойчивости	2013	2014	2015
Коэффициент автономии (финансовой независимости)	0,26	0,12	0,12
Отношение совокупного долга к EBITDA	4,43	-16,77	4,35
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	-0,56	-0,52	-0,78
Показатели рентабельности	2013	2014	2015
Рентабельность собственного капитала (ROE)	0,226%	-80,41%	2,88%
Рентабельность совокупных активов (ROTA) по прибыли до налогообложения	0,86%	-14,93%	1,16%
Рентабельность EBITDA	18,09%	-5,13%	18,97%

Показатели деловой активности	2013	2014	2015
Соотношение темпов роста дебиторской и кредиторской задолженности	1,33	1,03	1,03
Соотношение совокупной дебиторской и кредиторской задолженности	1,05	1,08	1,12
Соотношение наиболее ликвидной дебиторской и кредиторской задолженности	1,52	1,38	1,40

\* коэффициенты рассчитаны в соответствии с методикой к Приказу ПАО «МРСК Юга» от 03.02.2016г. №47

По результатам 2015г. значения показателей ликвидности Общества свидетельствуют о недостаточной ликвидности и платежеспособности Компании. Такое положение Общества связано со значительным ростом обязательств Общества из-за неплатежей гарантирующих поставщиков и энергосбытовых компаний, созданием резервов по сомнительным долгам.

Показатели финансовой устойчивости ниже нормативных значений и говорят о значительной долговой нагрузке на Общество в 2015 году.

Показатели рентабельности в сравнении с 2014 годом улучшились, в связи со сложившейся прибылью Общества, полученной в 2015 году.

### Динамика и изменение структуры дебиторской и кредиторской задолженностей Общества

#### Динамика и структура дебиторской задолженности Общества, тыс. рублей

Показатели	31.12.2013	31.12.2014	31.12.2015	Отклонение к 2014 г.
<b>Всего долгосрочная:</b>	<b>220 572</b>	<b>102 499</b>	22 053	<b>-80 446</b>
в т.ч. покупателей и заказчиков	2 726	5 916	2 112	-3 804
авансы выданные	11 688	2 364	7 290	4 926
прочие дебиторы	206 158	94 219	12 651	-81 568
<b>Всего краткосрочная:</b>	<b>11 261 855</b>	<b>9 227 610</b>	10 665 193	<b>1 437 583</b>
в т.ч. покупателей и заказчиков	10 285 579	7 855 569	9 364 212	1 508 643
авансы выданные	69 895	240 487	63 245	-177 242
прочие дебиторы	906 381	1 131 554	1 237 736	106 182
<b>ИТОГО:</b>	<b>11 482 427</b>	<b>9 330 109</b>	10 687 246	<b>1 357 137</b>

Наибольший удельный вес в структуре дебиторской задолженности занимает краткосрочная задолженность – 99,8%.

Наибольший удельный вес в краткосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2015г. имеет задолженность покупателей и заказчиков – 87,8%, что составляет 9 364 212 тыс. рублей. По сравнению с аналогичным показателем на 31.12.2014 года данная задолженность по состоянию на 31.12.2015 год увеличилась на 1 508 643 тыс. рублей.

#### Динамика и структура обязательств Общества, тыс. рублей

Наименование	на 31.12.2013	на 31.12.2014	на 31.12.2015	Отклонение к 2014 г.
<b>Долгосрочные обязательства</b>				
<b>Всего</b>	<b>13 621 336</b>	<b>20 144 081</b>	<b>13 884 403</b>	<b>-6 259 678</b>
<b>Займы и кредиты</b>	<b>13 241 321</b>	<b>19 744 299</b>	<b>13 403 378</b>	<b>-6 340 921</b>



Отложенные налоговые обязательства	309 109	318 893	362 562	43 669
Прочие долгосрочные обязательства, в т.ч.	70 906	80 889	118 463	37 574
<i>поставщикам и подрядчикам</i>	0	0	0	0
<i>прочие долгосрочные обязательства</i>	70 906	80 889	118 463	37 574
<b>Краткосрочные обязательства</b>				
Всего	19 645 981	13 677 716	21 082 060	7 404 344
Займы и кредиты	8 748 032	5 123 128	11 630 194	6 507 066
Кредиторская задолженность, в т.ч.	10 897 949	8 554 588	9 451 866	897 278
<i>поставщикам и подрядчикам</i>	6 989 965	6 256 387	7 207 769	951 382
<i>задолженность по оплате труда перед персоналом</i>	197 138	229 592	248 132	18 540
<i>задолженность перед государственными и внебюджетными фондами</i>	104 136	122 268	137 076	14 808
<i>задолженность по налогам и сборам</i>	445 506	648 039	550 524	-97 515
<i>авансы полученные</i>	1 221 320	1 025 367	956 524	-68 843
<i>прочие кредиторы</i>	1 939 884	272 935	351 841	78 906
<b>ИТОГО:</b>	<b>33 267 317</b>	<b>33 821 797</b>	<b>34 966 463</b>	<b>1 144 666</b>

По итогам 2015 года произошел рост обязательств Общества на 1 144 666 тыс. рублей.

Долгосрочные обязательства уменьшились на 6 259 678 тыс. рублей. Краткосрочные обязательства увеличились в целом на 7 404 344 тыс. рублей, или на 54,1%. При этом основное увеличение произошло по статье «Займы и кредиты» на 6 507 066 тыс. рублей за счет перевода долгосрочной задолженности в категорию краткосрочная (в соответствии с п.19 ПБУ 4/99), а также роста кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам на 951 382 тыс. рублей.

#### *Динамика показателей оборачиваемости*

Наименование	31.12.2013	31.12.2014	31.12.2015	Отклонение к 2014 г.
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	182,9%	485,4%	474,8%	-10,62%
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	2,4	3,1	2,8	-0,26
Уровень просроченной кредиторской задолженности, %	46,2%	58,2%	56,5%	-1,65%
Оборачиваемость кредиторской задолженности, раз	2,2	2,5	2,8	0,32

Снижение показателя «Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» на 10,6% произошел за счет увеличения капиталов и резервов в 2015 году в результате полученной прибыли в отчетном периоде в сумме 149 575 тыс. рублей.

Снижение показателя «Уровень просроченной кредиторской задолженности» в общей кредиторской задолженности за 2015 год составил 56,5%, что ниже показателя 2014 года на 1,6% и свидетельствует о незначительном улучшении качества кредиторской задолженности.

Оборачиваемость дебиторской задолженности снизилась по сравнению с 2014 годом на 0,26. Оборачиваемость кредиторской задолженности в 2015 году выросла на 0,32.

#### *Структура и динамика кредитного портфеля ПАО «МРСК Юга», тыс. рублей*

Вид кредита (займа)/источник основного долга	2013 год	2014 год	2015 год	Доля в общей структуре обязательств по кредитам и займам
Краткосрочные кредиты	3 750 000	4 804 700	11 598 753	46 %
Долгосрочные кредиты	13 241 321	19 744 299	8 403 378	34 %
Вексель ПАО «МРСК Юга»	312 900	312 900	0	0 %
Облигационный займ	4 557 678	0	5 000 000	20 %
<b>ИТОГО:</b>	<b>21 861 899</b>	<b>24 861 899</b>	<b>25 002 131</b>	<b>100 %</b>

### *Облигационный займ*

В 2015 году в Списке ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО «Фондовая биржа ММВБ», находились следующие выпуски ценных бумаг Общества:

1) Биржевые облигации серии БО-01, идентификационный номер выпуска 4B02-01-34956-E, дата присвоения идентификационного номера 4 сентября 2014 года. Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ».

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

Количество купонных периодов, за которые осуществляется выплата доходов по ценным бумагам выпуска: 20

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: в 1 813-й (Одна тысяча восемьсот тринадцатый) день с даты начала размещения Биржевых облигаций.

2) Биржевые облигации серии БО-02, идентификационный номер выпуска 4B02-02-34956-E, дата присвоения идентификационного номера 4 сентября 2014 года. Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ».

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

Количество купонных периодов, за которые осуществляется выплата доходов по ценным бумагам выпуска: 20

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: в 1 813-й (Одна тысяча восемьсот тринадцатый) день с даты начала размещения Биржевых облигаций.

22 июня 2015 года Обществом были размещены документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-01 (идентификационный номер выпуска 4B02-01-34956-E от 04.09.2014 г.).

Основные параметры размещения:

- объем размещения - 5 000 000 000,00 рублей;
- ставка купона с первого по двадцатый купонные периоды - 13,5% годовых;

- срок погашения - 08 июня 2020 года, возможно досрочное погашение по усмотрению Общества - 12 июня 2017 года

## Распределение прибыли и дивидендная политика

Дивидендная политика Общества направлена на повышение инвестиционной привлекательности Общества и увеличение его рыночной капитализации. Политика основывается на балансе интересов Общества и его акционеров.

Дивидендная политика Компании определяется положением о дивидендной политике, утвержденным решением Совета директоров Общества от 31.08.2010г. (Протокол № 53/2010 от 01.09.2010г.).

## Основные принципы дивидендной политики Общества

1. Расчёт дивидендов основан на использовании прибыли без учёта влияния переоценки финансовых вложений;
2. Необходимость поддержания требуемого уровня финансового и технического состояния Общества (выполнение инвестиционной программы), обеспечение перспектив развития Общества;
3. Соответствие принятой в Обществе практики начисления и выплаты дивидендов законодательству Российской Федерации и наилучшим стандартам корпоративного поведения;
4. Оптимальное сочетание интересов Общества и акционеров;
5. Необходимость повышения инвестиционной привлекательности Общества и его капитализации;
6. Обеспечение прозрачности (понятности) механизма определения размера дивидендов и их выплаты;

## Распределение прибыли в 2012-2014 гг.\*

тыс. руб.

Наименование показателя		за 2012 г. (ГОСА 2013)	за 2013 г. (ГОСА 2014)	за 2014 г. (ГОСА 2015)
Нераспределенная чистая прибыль ВСЕГО, в т.ч.:		-3 302 948	27 190	(6 893 677)
Резервный фонд			1 359,5	
Фонд накопления			18 856,8	
Дивиденды			6 973,6	
Погашение убытков прошлых лет				
На выплату дивидендов,	тыс. руб.		6 973,6	
	% от ЧП		25,86	
Размер дивиденда на 1 акцию, руб.			0,00014	

\*Информация о распределении прибыли в соответствии с решениями годовых общих собраний (ГОСА)

ГОСА 2013 (за 2012 г.) - Протокол ГОСА № 9 от 25.06.2013г.

ГОСА 2014 (за 2013 г.) - Протокол ГОСА № 11 от 25.06.2014г.

ГОСА 2015 (за 2014 г.) - Протокол ГОСА № 13 от 22.06.2015г.

#### Отчет о выплате дивидендов:

Годовым общим Собранием акционеров Общества 25.06.2014 (протокол №11 от 25.06.2014) принято решение о выплате дивидендов по результатам 2013 финансового года.

Дивидендный год	Категория (тип) акций	Количество акций (шт.)	Размер дивиденда на одну акцию (руб.)	Всего начислено*/ Всего выплачено (руб.)
2013	Обыкновенные	49 811 096 064	0,00014	6 973 553,81
				6 879 633,92

\*Сумма получена путем сложения сумм начисленных дивидендов по каждому акционеру с учетом правил округления до копеек.

Дивиденды за по итогам 2008-2012 годов и 2014 года не выплачивались.

В соответствии с Уставом Общества решение о распределении прибыли по итогам 2015 года будет принято годовым общим собранием акционеров (ГОСА) 06.06.2016.

#### Анализ итогов деятельности за 2015 год

##### **1. Программа управления эффективностью, снижение удельных операционных расходов в соответствии с Директивой Правительства Российской Федерации от 16.04.2015 № 2303-П13.**

Снижение управляемых операционных расходов в 2015 году по отношению к 2012 году, в целях исполнения Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 № 511-р, составило 1 749,1 млн рублей, или 25,7%.

В целях исполнения Директивы Правительства Российской Федерации от 16.04.2015 № 2303-П13 по снижению удельных операционных расходов не менее чем на 2-3 процента ежегодно снижение удельных операционных расходов по итогам работы за 2015 год относительно уровня 2014 года составило 1 289,6 млн рублей или 15%.

В рамках повышения операционной эффективности Обществом были реализованы следующие мероприятия:

- в части расходов на оплату труда - проведены мероприятия по пересмотру доплат и надбавок, наличию вакантных должностей, а также применением мер материального стимулирования с учётом фактического исполнения ключевых показателей эффективности деятельности;
- в части расходов на сырьё и материалы и услуг производственного характера – мероприятия были направлены на увеличение объёма работ, выполненных хозяйственным способом (с учётом вовлечения в производство складских остатков);
- сокращены расходы на услуги по программному обеспечению и сопровождению – Общество отказалось от закупки услуг по сопровождению системы электронного документооборота и других услуг;
- в части арендной платы – обеспечено снижение расходов по арендной плате за землю - снижена кадастровая стоимость земельных участков на территории, обслуживаемой филиалом «Ростовэнерго» (Ростовская область) в результате работы, проводимой Обществом с местными органами власти;
- сокращены расходы на услуги коммунального хозяйства – в результате проведения мероприятий по обеспечению оптимального подхода к использованию ресурсов.

## **2. Снижение дебиторской задолженности.**

По итогам 2015 года, в результате проводимой ПАО «МРСК Юга» претензионно-исковой работы, направленной на снижение величины просроченной дебиторской задолженности за оказанные услуги по передаче электрической энергии были достигнуты следующие результаты:

- получены положительные судебные решения по 130-ти судебным делам на общую сумму исковых требований 5 726,6 млн. рублей;
- отказано во взыскании на сумму 413,9 млн. рублей по 6-ти судебным делам;
- получено исполнительных листов на сумму 5 063,7 млн. рублей, из которых погашено 704,01 млн. рублей или 13,9%.
- доля удовлетворенных в пользу Общества исковых требований составила 93,2%, что ниже значения указанного показателя за аналогичный период прошлого года на 1,7 процентных пункта.

За аналогичный период прошлого года положительные судебные решения вынесены в отношении исковых требований на сумму 9 051,1 млн. рублей (90 дел), отказано во взыскании на сумму 479,4 млн. рублей (13 дел), получено исполнительных листов на сумму 8 585,3 млн. рублей, из которых погашено 2 913,8 млн. рублей или 33,9%.

Охват просроченной дебиторской задолженности мероприятиями, направленными на её снижение, находится на стабильно высоком уровне и 31.12.2015 составляет 82%.

### 3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

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

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

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



#### **Справедливость**

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

#### **Прозрачность**

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

#### **Подотчетность**

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

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

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

#### **Ответственность**

Общество признает свою ответственность перед акционерами Общества.

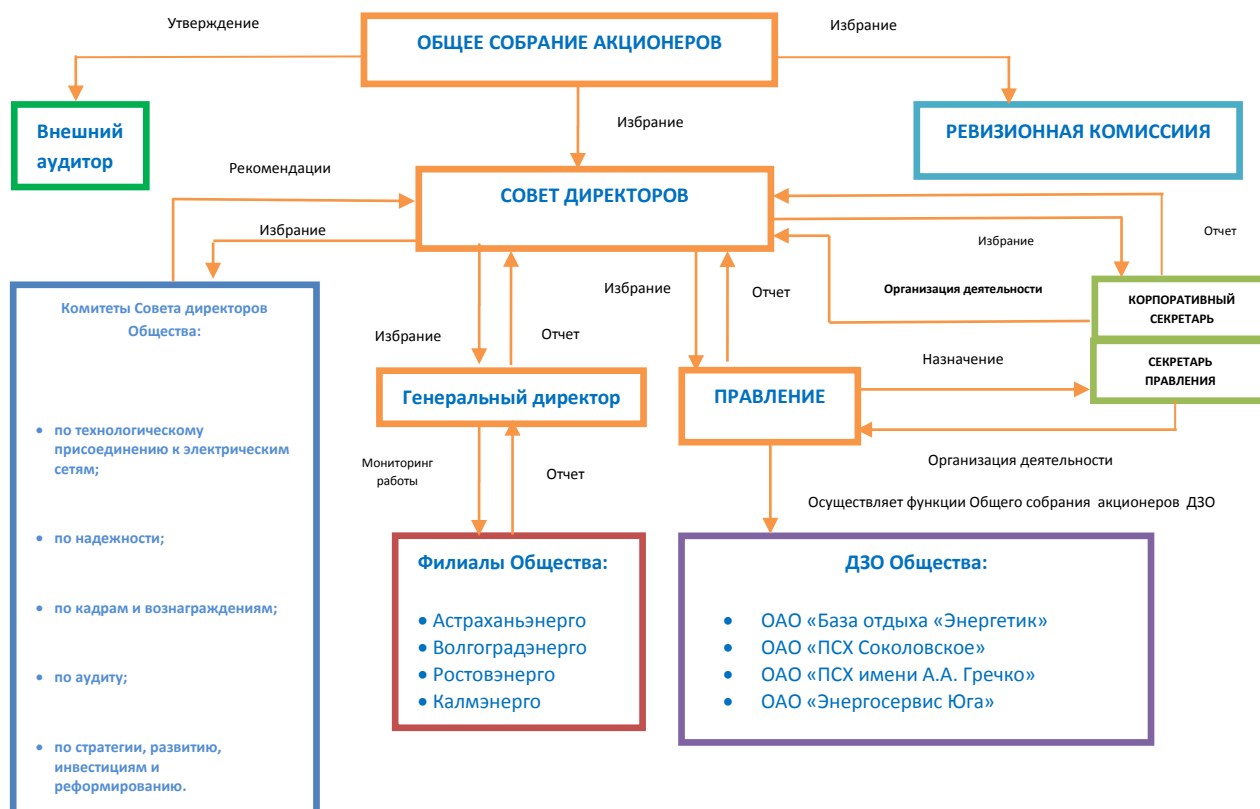
Члены Совета директоров, Правления, Генеральный директор или управляющая организация (управляющий) несут ответственность перед Обществом за убытки, причиненные их действиями (бездействиями).

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](http://www.mrsk-yuga.ru).



## СИСТЕМА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ПАО «МРСК ЮГА»



### Общее собрание акционеров Общества

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

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

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

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

На основании решения Совета директоров Общества от 30 декабря 2014 года проведено **внеочередное** Общее собрание акционеров Общества 27 марта 2015 года, решением которого досрочно прекращены полномочий членов Совета директоров Общества, Совета директоров Общества избран в новом составе.

19 июня 2015 г. Обществом проведено **годовое** Общее собрание акционеров (в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» и Устава Общества).

На основании решения Совета директоров Общества от 13 ноября 2015 года проведено внеочередное Общее собрание акционеров Общества 30 декабря 2015 года, решением которого одобрено участие ПАО «МРСК Юга» в Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»

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](http://mrsk-yuga.ru/corporate_management)

Процедуры созыва и внесения предложений о включении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров Общества в 2015 году регулировались действующим законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга» в редакции 2009 года (до 19.08.2015) и Положение об Общем собрании акционеров Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга», утв. решением ГОСА 19.06.2015 г., тексты Положений опубликованы на корпоративном сайте Общества.

### **Совет директоров Общества**

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

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

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие основные вопросы:

- определение приоритетных направлений деятельности и стратегии развития Общества;
- созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, а также объявление даты проведения нового Общего собрания акционеров взамен несостоявшегося по причине отсутствия кворума, утверждение повестки дня Общего собрания акционеров Общества;
- утверждение регистратора общества, условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
- избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним;
- рассмотрение отчетов Генерального директора о деятельности Общества (в том числе о выполнении им своих должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
- определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления Общества, установление выплачиваемых им вознаграждений и компенсаций, досрочное прекращение их полномочий;
- иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.

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

Подробная компетенция Совета директоров Общества и процедура выдвижения кандидатов в Совет директоров Общества приведены в [Уставе ПАО «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, в состав Совета директоров Общества избраны представитель Некоммерческой организации Ассоциации профессиональных инвесторов Шевчук А.В. и независимый директор В.В. Дудченко, что служит дополнительной гарантией учета интересов миноритарных акционеров.

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

Порядок созыва заседаний Совета директоров и внесения вопросов в повестку дня Совета директоров в 2015 году определялся [Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Юга» в редакции 2009 года и Положением о Совете директоров Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга», утв. решением ГОСА Общества 19.06.2015.](#) тексты документов опубликованы на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет.

В 2015 году управление Обществом осуществлялось под руководством Совета директоров ПАО «МРСК Юга» трех составов, которые соответствовали требованиям организатора торговли ЗАО ФБ «ММВБ» для поддержания ценных бумаг Общества в котировальном списке II уровня.

***Совет директоров Общества***, избранный годовым Общим собранием акционеров Общества 25 июня 2014 года, Протокол от 25.06.2014 № 11 (место работы и должности указаны на момент выдвижения):

***Беленький Дан Михайлович,***  
*Председатель Совета директоров Общества (неисполнительный директор)*  
***Место работы: ОАО «Россети»***  
***Должность: Первый заместитель Генерального директора по инвестиционной деятельности.***

Год рождения: 1972  
Гражданство: Россия  
Образование высшее:  
МГУ имени М.В. Ломоносова, факультет социологии.

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.*

***Бранис Александр Маркович***  
*Член Совета директоров Общества (неисполнительный директор).*  
***Место работы: Компания «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»***  
***Должность: Директор***

Год рождения: 1977  
Гражданство: Россия  
Образование высшее:  
• Академия Народного Хозяйства при Правительстве Российской Федерации, Бакалавр менеджмента.

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

***Пиотрович Николай Борисович***

*Член Совета директоров Общества (неисполнительный директор)*

***Место работы: ОАО «Россети».***

***Должность: Заместитель руководителя Дирекции организации деятельности органов управления.***

Год рождения: 1975

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Северо-Кавказская академия государственной службы при Президенте РФ, г. Ростов-на-Дону, 1999 г., кандидат экономических наук.
- Ростовский государственный университет, г. Ростов-на-Дону, 2000 г., Юриспруденция, юрист.
- Северо-Кавказская академия государственной службы при Президенте РФ, г. Ростов-на-Дону, 1997 г., Государственное и муниципальное управление, менеджер-экономист.

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

***Айрапетян Арман Мушегович***

*Член Совета директоров Общества (неисполнительный директор)*

***Место работы: ОАО «Россети»***

***Должность: Директор Департамента учета и управления собственностью***

Год рождения: 1978

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Ростовская государственная экономическая академия.
- Ростовский государственный университет.
- Наличие ученой степени: Кандидат экономических наук.

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

***Терехов Дмитрий Юрьевич***

*Член Совета директоров Общества (неисполнительный директор)*

***Место работы: ОАО «Россети»***

***Должность: Начальник управления бюджетирования Департамента экономического планирования и бюджетирования***

Год рождения: 1974

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- РЭА им. Г.В. Плеханова, специальность «Финансы и кредит».

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

***Иванов Виталий Валерьевич,***

*Член Совета директоров Общества (неисполнительный директор)*

***Место работы: ОАО «Россети»***

***Должность: Заместитель Генерального директора по противоаварийному управлению***

Год рождения: 1970

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Омский институт инженеров железнодорожного транспорта, специальность ЭТФ.

Дополнительное образование: Академия народного хозяйства при Правительстве РФ по программе «Управление развитием компании».

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

***Репин Игорь Николаевич***

*Член Совета директоров Общества (независимый директор)*

***Место работы: Некоммерческая организация Ассоциации по защите прав инвесторов***

***Должность: Заместитель Исполнительного директора***

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.

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

***Серебряков Константин Сергеевич***

*Член Совета директоров Общества (неисполнительный директор)*

***Место работы: ОАО «Россети»***

***Должность: Начальник Управления корпоративных событий ДЗО Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами***

Год рождения: 1981

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Высшее. Мордовский государственный университет им. Н.П. Огарева, факультет: экономический; квалификация: менеджер; специальность: менеджмент.

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

***Филькин Роман Алексеевич,***

*Член Совета директоров Общества (неисполнительный директор)*

***Место работы: Со-директор, электроэнергетика, машиностроение***

***Должность: Представительство 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»

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

**Шевчук Александр Викторович,**

Член Совета директоров Общества (независимый директор)

**Место работы: Некоммерческая организация Ассоциация по защите прав инвесторов**

**Должность: Заместитель Исполнительного директора**

Год рождения: 1983

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Финансовая Академия при Правительстве Российской Федерации, факультет «Финансы и кредит»

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

**Харин Андрей Николаевич**

Член Совета директоров Общества (неисполнительный директор)

**Место работы: Минэнерго России**

**Должность: Заместитель директора Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК**

Год рождения: 1979

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Ставропольский государственный университет, юриспруденция.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

**Совет директоров Общества**, избранный внеочередным Общим собранием акционеров Общества 27 марта 2015 года, Протокол от 30.03.2015 № 12 (место работы и должности указаны на момент выдвижения):

**Архипов Сергей Александрович,**

Председатель Совета директоров Общества (неисполнительный директор)

**Место работы: ОАО «Россети»**

**Должность: Главный советник**

Год рождения: 1967

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Алма-атинский энергетический институт, специальность электроэнергетические системы и сети;

Сведения о дополнительном образовании:

- ННОУ «Институт Менеджмента» РАО «ЕЭС России»;
- Академия народного хозяйства при Правительстве РФ;
- Институт повышения квалификации руководящих работников и специалистов ТЭК.

Наличие ученой степени: Кандидат экономических наук.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

**Бранис Александр Маркович**

Член Совета директоров Общества (неисполнительный директор)

**Место работы: Компания «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»**

**Должность: Директор**

Год рождения: 1977

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Академия Народного Хозяйства при Правительстве Российской Федерации, Бакалавр менеджмента.

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

***Дудченко Владимир Владимирович***

*Член Совета директоров Общества (независимый директор)*

***Место работы: ООО «СофтБиКом»***

***Должность: Финансовый директор***

Год рождения: 1973

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- МГУ им. Ломоносова, факультет ВМИК, математик.

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

***Айрапетян Арман Мушегович***

*Член Совета директоров Общества (неисполнительный директор)*

***Место работы: ОАО «Россети»***

***Должность: Директор Департамента учета и управления собственностью***

Год рождения: 1978

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Ростовская государственная экономическая академия.
- Ростовский государственный университет.
- Наличие ученой степени: Кандидат экономических наук.

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

***Харин Андрей Николаевич***

*Член Совета директоров Общества (неисполнительный директор)*

***Место работы: Минэнерго России***

***Должность: Заместитель директора Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК***

Год рождения: 1979

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Ставропольский государственный университет, юриспруденция.

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

***Пиотрович Николай Борисович,***

*Член Совета директоров Общества (неисполнительный директор)*

***Место работы: ОАО «Россети»***

***Должность: Заместитель руководителя дирекции организации деятельности органов управления.***

Год рождения: 1975

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Северо - кавказская академия государственной службы при Президенте РФ, государственное и муниципальное управление;
  - Ростовский государственный университет, Юриспруденция.
- Наличие ученой степени: Кандидат экономических наук.

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*



**Панкстыянов Юрий Николаевич**

Член Совета директоров Общества, (неисполнительный директор)

**Место работы: ОАО «Россети»**

**Должность: Директор Департамента тарифной политики**

Год рождения: 1980

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Государственный Университет Управления, менеджер.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

**Эрншер Наталия Ильинична**

Член Совета директоров Общества (неисполнительный директор)

**Место работы: ОАО «Россети»**

**Должность: Начальник управления организационного развития Департамента кадровой политики и организационного развития**

Год рождения: 1969

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Московский государственный университет путей сообщения, инженер-системотехник;
- Московский государственный университет им. Ломоносова, психология управления персоналом.

Дополнительное образование: НИУ МЭИ, Президентская программа подготовки управленческих кадров, производственный менеджмент и управление проектами.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

**Филькин Роман Алексеевич,**

Член Совета директоров Общества (неисполнительный директор)

**Место работы: Представительство компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»**

**Должность: Директор, электроэнергетика, машиностроение**

Год рождения: 1983

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- ФГОУ ВПО Финансовая Академия при Правительстве Российской Федерации, специальность «Финансы и кредит».

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

**Шевчук Александр Викторович,**

Член Совета директоров Общества (независимый директор)

**Место работы: Некоммерческая организация Ассоциация профессиональных инвесторов**

**Должность: Исполнительный директор**

Год рождения: 1983

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Финансовая Академия при Правительстве Российской Федерации, факультет «Финансы и кредит».

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

**Эбзеев Борис Борисович,**

*Член Совета директоров Общества (исполнительный директор)*

*Место работы: ОАО «МРСК Юга»*

*Должность: Генеральный директор, Председатель Правления Общества*

Год рождения: 1975

Гражданство: Россия

Образование высшее:

• Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова, Юриспруденция

Наличие ученой степени: Кандидат юридических наук

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

*Совет директоров Общества*, избранный годовым Общим собранием акционеров Общества 19 июня 2015 года, Протокол от 22.06.2015 № 13 (место работы и должности указаны на момент выдвижения):

*Архипов Сергей Александрович,*

*Председатель Совета директоров Общества (неисполнительный директор)*

*Место работы: ОАО «Россети»*

*Должность: Главный советник*

Год рождения: 1967

Гражданство: Россия

Образование высшее:

• Алма-атинский энергетический институт, специальность электроэнергетические системы и сети;

Сведения о дополнительном образовании:

• ННОУ «Институт Менеджмента» РАО «ЕЭС России»;

• Академия народного хозяйства при Правительстве РФ;

• Институт повышения квалификации руководящих работников и специалистов ТЭК.

Наличие ученой степени: Кандидат экономических наук.

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		
2010	2012	ОАО "МРСК Юга"	Генеральный директор
2013	2013	ОАО "Россети"	Заместитель исполнительного директора - Технический директор
2013	2013	ОАО "Россети"	Заместитель Генерального директора - Технический директор
2013	2014	ОАО "Россети"	Заместитель Генерального директора - Главный инженер
2014	2014	ОАО "Россети"	Заместитель Генерального директора по Северо-Кавказскому и Южному федеральным округам
2014	настоящее время	ОАО "Россети"/ПАО "Россети"	Главный советник
2014	настоящее время	ОАО "МРСК Северного Кавказа"/ПАО "МРСК Северного Кавказа"	Председатель Совета директоров
2015	настоящее время	ОАО "МРСК Юга"/ПАО "МРСК Юга"	Председатель Совета

	время	директоров
--	-------	------------

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

**Бранис Александр Маркович**

Член Совета директоров Общества (неисполнительный директор)

**Место работы: Компания «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»**

**Должность: Директор**

Год рождения: 1977

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Академия Народного Хозяйства при Правительстве Российской Федерации, Бакалавр менеджмента.

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	Настоящее время	Компания "Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд"	Директор
2005	2014	ОАО "ТГК № 6"	Член Совета директоров
2007	2011	ОАО "Башкирэнерго"	Член Совета директоров
2008	Настоящее время	ОАО "МРСК Центра" / ПАО "МРСК Центра"	Член Совета директоров
2009	2011	ООО "Просперити Кэпитал Менеджмент"	Председатель ликвидационной комиссии
2008	2013	ОАО "ТГК № 6"	Председатель Совета директоров
2004	Настоящее время	Ассоциация по защите прав инвесторов / Ассоциация профессиональных инвесторов	Член Совета директоров
2006	Настоящее время	Ассоциация по защите прав инвесторов / Ассоциация профессиональных инвесторов	Председатель Совета директоров
2009	Настоящее время	Представительство компании "Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд"	Директор по инвестициям
2010	Настоящее время	ОАО "МРСК Центра и Приволжья"/ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	Член Совета директоров
2012	Настоящее время	ОАО "ТГК № 2"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "МРСК Юга" / ПАО "МРСК Юга"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

**Дудченко Владимир Владимирович,**

Член Совета директоров Общества (независимый директор)

**Место работы: ООО «СофтБиКом»**

**Должность: Финансовый директор**

Год рождения: 1973

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- МГУ им. Ломоносова, факультет ВМИК, математик.

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		
2015	настоящее время	ООО "СофтБиКом"	Финансовый директор
2007	настоящее время	ООО "Фотографер.Ру"	Генеральный директор
2008	настоящее время	НКО "Фонд поддержки документальной фотографии"	Директор, учредитель
2010	2011	ОАО "Уралсвязьинформ"	Член Совета директоров, член комитетов Совета директоров
2010	2014	"Эн-Си-Эйч Эдвайзорс, Инк.", Московское представительство	Директор
2011	настоящее время	ООО "Галерея Гринберг"	Генеральный директор
2015	настоящее время	ОАО "МРСК Юга"/ПАО "МРСК Юга"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

**Шмаков Игорь Владимирович**

Член Совета директоров Общества (неисполнительный директор)

Место работы: **ОАО «Россети»**

**Должность: Начальник Управления контроля и рисков Департамента внутреннего аудита и контроля**

Год рождения: 1974

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Кубанский Государственный Университет, Экономическое и социальное планирование.
- Дополнительное образование: МГТУ им. Баумана, менеджмент организаций.

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		
2008	2012	ОАО "МРСК Юга"	Начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками
2012	2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Руководитель Дирекции внутреннего контроля
2013	настоящее время	ОАО "Россети"/ПАО "Россети"	Руководитель Дирекции внутреннего аудита
2015	настоящее время	ПАО "МРСК Юга"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

**Харин Андрей Николаевич**

Член Совета директоров Общества (неисполнительный директор)

**Место работы: Минэнерго России**

**Должность: Заместитель директора Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК**

Год рождения: 1979

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Ставропольский государственный университет, юриспруденция.

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		
2009	2012	ОАО "МРСК Северного Кавказа"	Директор по корпоративному управлению, заместитель генерального директора по корпоративному управлению
2013	2014	ОАО "ДЭУК"	Советник генерального директора
2014	настоящее время	Министерство энергетики Российской Федерации	Заместитель директора Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК
2014	настоящее время	ОАО "МРСК Юга" / ПАО "МРСК Юга"	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго" / ПАО "Кубаньэнерго"	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО "МРСК Волги"	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО "МРСК Центра"	Член Совета директоров

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

**Пиотрович Николай Борисович,**

Член Совета директоров Общества (неисполнительный директор)

**Место работы: ОАО «Россети»**

**Должность: Заместитель руководителя дирекции организации деятельности органов управления**

Год рождения: 1975

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Северо - кавказская академия государственной службы при Президенте РФ, государственное и муниципальное управление;
  - Ростовский государственный университет, Юриспруденция.
- Наличие ученой степени: Кандидат экономических наук.

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	2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Начальник департамента корпоративного управления, заместитель начальника департамента корпоративного управления
2014	настоящее время	ОАО "Россети" / ПАО "Россети"	Заместитель руководителя Дирекции организации деятельности органов управления
2009	2011	ОАО "ГВЦ Энергетики"	Член Совета директоров
2009	2012	ОАО "УЭУК"	Член Совета директоров
2009	2014	ОАО "ДЭСП"	Член Совета директоров
2009	2014	ОАО "НТЦ "ФСК ЕЭС"	Член Совета директоров
2011	2014	ОАО "Мобильные ГТЭС"	Член Совета директоров
2012	2014	ОАО "ЦИУС ЕЭС"	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО "МУС Энергетики"	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО "Нурэнерго"	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО "МРСК Юга"/ПАО "МРСК Юга"	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО "МРСК Юга"/ПАО "МРСК Юга"	Член Комитета по аудиту
2014	настоящее время	ОАО "НИЦ Урала"	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ЗАО "Царскосельская энергетическая компания"	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО "Энергосервис Юга"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

**Панкстыянов Юрий Николаевич**

Член Совета директоров Общества (неисполнительный директор)

**Место работы: ОАО «Россети»**

**Должность: Директор Департамента тарифной политики**

Год рождения: 1980

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Государственный Университет Управления, менеджер.

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		
2008	2013	ОАО "Холдинг МРСК"	Начальник департамента

			тарифообразования
2013	настоящее время	ОАО "Россети"/ПАО "Россети"	Директор департамента тарифной политики
2015	настоящее время	ОАО "МРСК Юга" / ПАО "МРСК Юга"	Член Совета директоров

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

***Фадеев Александр Николаевич***

*Член Совета директоров Общества (неисполнительный директор)*

***Место работы: ОАО «Россети»***

***Должность: Заместитель генерального директора по безопасности***

Год рождения: 1949

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Московский институт инженеров геодезии, аэрофотосъемки и картографии.

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		
2009	2011	ОАО "ФСК ЕЭС"	Директор Департамента экономической безопасности
2011	2014	ОАО "ФСК ЕЭС"	Заместитель Председателя Правления по безопасности
2014	настоящее время	ОАО "Россети"/ПАО "Россети"	Заместитель Генерального директора по безопасности
2011	2012	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО ЦИУС	Член Совета директоров
2012	2013	ОАО "Электросетьсервис"	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО "МРСК Урала"	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ОАО "МРСК Урала"	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО "МРСК Сибири"	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО "МРСК Юга"	Член Совета директоров

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

***Филькин Роман Алексеевич,***

*Член Совета директоров Общества (неисполнительный директор)*

***Место работы: Представительство компании «Прросперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»***

***Должность: Директор, электроэнергетика, машиностроение***

Год рождения: 1983

Гражданство: Россия

Образование высшее:



- ФГОУ ВПО Финансовая Академия при Правительстве Российской Федерации, специальность «Финансы и кредит».

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	2011	ОАО "Дагестанская энергосбытовая компания"	Член Совета директоров
2006	2011	ОАО "Пензенская энергоремонтная компания"	Член Совета директоров
2006	2011	ОАО "Смоленская энергоремонтная компания"	Член Совета директоров
2006	2011	ОАО "Смоленская энергосервисная компания"	Член Совета директоров
2006	2011	ОАО "Тверская энергоремонтная компания"	Член Совета директоров
2006	2014	ОАО "ТГК № 6"	Член Совета директоров
2007	2010	ОАО "Воронежская энергосбытовая компания"	Член Совета директоров
2007	2011	ОАО "Новгородсетстрой"	Член Совета директоров
2008	2010	ОАО ТКЗ "Красный котельщик"	Член Совета директоров
2008	2011	ОАО "Дальэнергомонтаж"	Член Совета директоров
2008	2011	ОАО "НОВГОРОДОБЛКОММУНЭЛЕКТРО"	Член Наблюдательного Совета
2008	2011	ОАО "Энергоспецмонтаж"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Севертрубопроводстрой"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "ВАСО"	Член Совета директоров
2009	2011	ОАО "Башкирэнерго"	Член Совета директоров
2009	2011	ОАО "Уренгойтрубопроводстрой"	Член Совета директоров
2009	2011	ОАО "Магаданэнерго"	Член Совета директоров
2009	2011	ОАО "Южтрубопроводстрой"	
2009	2015	Представительство Компании "Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд."	Со-директор, электроэнергетика, машиностроение
2009	настоящее время	ОАО "МРСК Центра" / ПАО "МРСК Центра"	Член Совета директоров
2010	2010	ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания"	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО "Прокатмонтаж"	Член Совета директоров
2011	2013	ОАО "МРСК Северо-Запада" / ПАО "МРСК Северо-Запада"	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО "Дальэнергомонтаж"	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО "Смоленская энергоремонтная компания"	Член Совета директоров
2012	2014	ОАО «Курганмашзавод»	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "МРСК Центра и Приволжья"/ПАО "МРСК Центра"	Член Совета директоров
2008	2011	ОАО "НОВАЯ ЭРА"	Член Совета директоров

2015	настоящее время	Представительство Компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»	Директор, электроэнергетика, машиностроение
2012	2014	ОАО «Прокатмонтаж»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "ТГК №2"	Член Совета директоров
2012	2014	ОАО "Ноябрьскэлектросетьстрой"	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО «МРСК Северо-Запада»/ПАО "МРСК Северо-Запада"	Член Совета директоров
2008	2011	ОАО "Севзапэлектросетьстрой"	Член Совета директоров
2012	2015	ОАО «Уренгойтрубопроводстрой»	Член Совета директоров

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

**Шевчук Александр Викторович**

*Член Совета директоров Общества (независимый директор)*

**Место работы: Некоммерческая организация Ассоциация профессиональных инвесторов**

**Должность: Исполнительный директор**

Год рождения: 1983

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Финансовая Академия при Правительстве Российской Федерации, факультет «Финансы и кредит».

*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	2014	Ассоциация по защите прав инвесторов	Заместитель исполнительного директора
2010	2011	ОАО "Сибирьтелеком"	Член Совета директоров
2009	2010	ЗАО "НСС"	Член Совета директоров
2010	2011	ОАО "Центртелеком"	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО "МРСК Северного Кавказа"	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО "Волгоградгоргаз"	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО "Уренгойтрубопроводстрой"	Член Совета директоров
2011	2014	ОАО "МРСК Центра"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "МРСК Юга" / ПАО "МРСК Юга"	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО "МОСТОТРЕСТ"	Член Совета директоров
2014	настоящее время	Ассоциация по защите прав инвесторов / Ассоциация профессиональных инвесторов	Исполнительный директор
2014	настоящее время	ОАО "МРСК Центра и Приволжья" / ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	Член Совета директоров
2010	2011	ОАО "ЮТК"	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО "МРСК Северо-Запада" / ПАО "МРСК Северо-Запада"	Член Совета директоров

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

**Эбзеев Борис Борисович,**

Член Совета директоров Общества (исполнительный директор)

**Место работы: ОАО «МРСК Юга»**

**Должность: Генеральный директор, Председатель Правления Общества**

Год рождения: 1975

Гражданство: Россия

Образование высшее:

• Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова, Юриспруденция

Наличие ученой степени: Кандидат юридических наук

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		
2012	2014	ОАО "ОЭЖ"	Советник Генерального директора
2014	2014	ОАО "МРСК Юга"	Первый заместитель Генерального директора
2014	-	ОАО "МРСК Юга" / ПАО "МРСК Юга"	Председатель Правления, Генеральный директор
2015	-	ОАО "МРСК Юга" / ПАО "МРСК Юга"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Члены Совета директоров Общества не владеют акциями ПАО «МРСК Юга», акциями дочерних/зависимых обществ ПАО «МРСК Юга», не имеют родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления и контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества. Информация о совершении членами Совета директоров сделок по приобретению или отчуждению акций Общества отсутствует (не поступала в Общество).

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

### Деятельность Совета директоров в 2015 году

В отчетном 2015 году состоялось 26 заседаний Совета директоров Общества (из них 3 заседания), проводимых опросным путем, на которых рассмотрено более 230 вопросов.

Сведения об участии членов Совета директоров в заседаниях, состоявшихся в 2015 году:

2015 (до 27.03)	28.01	04.02	27.02	06.03	13.03	26.03
Беленький Д.М.						
Айрапетян А.М.						
Бранис А.М.						
Иванов В.В.						
Пиотрович Н.Б.						
Серебряков К.С.						
Терехов Д.Ю.						

Харин А.Н.						
Репин И.Н.						
Филькин Р.А.						
Шевчук А.В.						

- участие в  
заседании

2015 (с 27.03 по 19.06)	21.04	07.05	18.05	26.05	28.06	18.06
Архипов С.А.						
Айрапетян А.М.						
Бранис А.М.						
Пиотрович Н.Б.						
Панкстыанов Ю.Н.						
Харин А.Н.						
Дудченко В.В.						
Эбзеев Б.Б.						
Филькин Р.А.						
Эрпшер Н.И.						
Шевчук А.В.						

- участие в  
заседании

2015 (после 19.06)	25.06	23.07	20.08	25.08	08.09	05.10	06.10	27.10	13.11	23.11	30.11	07.12	18.12
Архипов С.А.													
Фадеев А.Н.													
Бранис А.М.													
Пиотрович Н.Б.													
Панкстыанов Ю.Н.													
Харин А.Н.													
Дудченко В.В.													
Эбзеев Б.Б.													
Филькин Р.А.													
Шмаков И.Н.													
Шевчук А.В.													

- участие в  
заседании

### *Отчет Совета директоров ПАО «МРСК Юга» о результатах развития Общества по приоритетным направлениям деятельности*

Решением Совета директоров Общества от 13.03.2015 (протокол №154/2015 от 16.03.2015) в качестве приоритетного направления определены **централизации и автоматизации казначейской функции**. В рамках реализации указанного приоритетного направления в 2015 году Обществом была проведена инвентаризация банковских счетов по состоянию на 05.05.2015г., с обоснованием необходимости сохранения расчетных счетов и детальным описанием каждого расчетного счета .

Между Обществом и обслуживающими банками были заключены дополнительные соглашения к договорам банковского счета, в соответствии с которыми ПАО «Россети» предоставляется право на осуществление мониторинга, акцепта/отказа платежных поручений Общества.

Общество осуществляет расчетно-кассовые операции и поддерживает обороты по расчетным счетам, открытым в ПАО Сбербанк и Банк ГПБ (АО), а также в ОАО «АБ «Россия» и АО АКБ «НОВИКОМБАНК», в которых поддержание оборотов обусловлено условиями кредитных договоров.

Доля оборота денежных средств, проходящих по счетам указанных банков, определяется исходя из фактически сложившихся обязательств по кредитным договорам.

Передача казначейских функций филиалов Общества в казначейство исполнительного аппарата Общества осуществлена в следующем объеме:

- закрыты расчетные счета в банках, не требующих поддержания оборотов, обусловленных действующими кредитными обязательствами;

- заключены договоры с опорными банками, включая ПАО Сбербанк, Банк ГПБ (АО) и другими банками, требующих поддержания оборотов, обусловленных действующими кредитными обязательствами, с целью предоставления возможности ПАО «Россети» осуществления мониторинга и акцепта платежей по всем банковским счетам Общества;

- проведены мероприятия по оптимизации численности и передаче казначейских функций филиалов Общества в казначейство исполнительного аппарата Общества (приказ Общества от 23.03.2015г. №175);

- операции по расчетным счетам и иные функции казначейства осуществляются специалистами централизованного казначейства в исполнительном аппарате Общества.

Кроме того, в 2015 году Обществом продолжалась работа по реализации приоритетных направлений, определенных Советом директоров Общества в 2014 году:

#### **Целесообразность применения рекомендаций по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности.**

30 апреля 2014 года Советом директоров Общества в рамках рассмотрения вопроса о приоритетных направлениях деятельности ОАО «МРСК Юга»: о целесообразности применения рекомендаций по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности, принято решение о целесообразности применения методологических рекомендаций по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности, разработанных Минэкономразвития России. Кроме того, Генеральному директору Общества поручено учесть методологические рекомендации по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности при подготовке мероприятий по внедрению системы управления интеллектуальной собственностью в ОАО «МРСК Юга» (протокол №132/2014 от 05.05.2014).

В соответствии с решением Совета директоров ОАО "МРСК Юга" в ОАО "МРСК Юга" применяются "Методические рекомендации по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности в организациях", разработанных Министерством экономики Российской Федерации, требования которых учитываются должным образом при подготовке мероприятий по внедрению системы управления интеллектуальной собственностью ОАО "МРСК Юга".

В процессе выполнения производственной деятельности ПАО «МРСК Юга» в полном объеме учтены требования «Рекомендаций по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности», разработанных Министерством экономического развития Российской Федерации, в том числе, при подготовке соответствующих организационных мероприятий по внедрению системы управления интеллектуальной собственностью в ПАО «МРСК Юга».

## **Аттестация оборудования, материалов и систем на объектах Общества**

11 июня 2014 года Советом директоров Общества в рамках рассмотрения вопроса о приоритетных направлениях деятельности ОАО «МРСК Юга»: об аттестации оборудования, материалов и систем на объектах ОАО «МРСК Юга», принято решение поручить генеральному директору Общества создать и обеспечить функционирование в ОАО «МРСК Юга» Комиссии по допуску электротехнического оборудования, материалов во 2 квартале 2014 года, а также разработать и утвердить Регламент работы Комиссии по допуску электротехнического оборудования, материалов и систем (протокол №135/2014 от 16.06.2014).

В рамках реализации указанного приоритетного направления в Обществе издан приказ от 30.06.2014 №449 «Об утверждении Регламента работы Комиссии по допуску электротехнического оборудования, материалов и систем ОАО «МРСК Юга», которым определен состав Комиссии и утвержден Регламент работы Комиссии по допуску электротехнического оборудования, материалов и систем.

## **Обеспечение доступности энергетической инфраструктуры и качества технологического присоединения к электрическим сетям Общества**

Повышение доступности энергетической инфраструктуры является одним из приоритетных направлений деятельности ПАО «МРСК Юга»

В целях реализации плана мероприятий («дорожной карты») «Повышение доступности энергетической инфраструктуры», утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.06.2012 № 1144-р, в ПАО «МРСК Юга» организована работа по следующим направлениям:

- издан приказ ПАО МРСК Юга» от 15.03.2016 №152 «Об утверждении Плана мероприятий на 2016 год по достижению контрольных показателей дорожной карты «Повышение доступности энергетической инфраструктуры», необходимых для вхождения Российской Федерации к 2018 году в топ-20 рейтинга «Ведение бизнеса», подготавливаемого Всемирным банком на ежегодной основе, по индикатору «Подключение к системе электроснабжения».

- проводится сокращение срока направления проектов договоров об осуществлении технологического присоединения.

- организована подготовка проектов договоров об осуществлении технологического присоединения и технических условий, документов о технологическом присоединении с применением типовых форм.

- реализовано сокращение количества визитов заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет до 150 кВт включительно, в сетевую организацию до 3 визитов при практике 10.

- введён в действие Стандарта организации «Регламент осуществления технологического присоединения заявителей с электроустановками мощностью 15-150 кВт к электрическим сетям ДЗО ОАО «Россети» в срок не более 90 дней», обеспечивающий сокращение сроков готовности сетевой организации к осуществлению технологического присоединения для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет до 150 кВт включительно, до 90 дней при нормативе 180 дней.

- реализована автоматизация бизнес-процессов по технологическому присоединению, путем применения корпоративного программного комплекса «Технологическое присоединение».

Обществом осуществляется прием заявок на технологическое присоединение мощностью до 150 кВт на напряжении до 10 кВ включительно, посредством информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» через «личный кабинет» Портала



по работе с клиентами <http://портал-тп.рф/> с возможностью расчет стоимости технологического присоединения с использованием интерактивного калькулятора.

В интересах потребителей услуг ПАО «МРСК Юга» заключено соглашение о взаимодействии с ГКУ РО «Уполномоченный многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг» для создания «Единого окна» – подача заявки на технологическое присоединение через МФЦ Ростовской области.

В рамках исполнения со стороны ПАО «МРСК Юга» полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Донэнерго» по деятельности «технологическое присоединение» в 2015 году Обществом был реализован проект по организации приёма заявок по технологическому присоединению по принципу «одно окно» двух сетевых компаний ПАО «МРСК Юга» и ОАО «Донэнерго» на территории Ростовской области».

Обществом организованы работы по подписанию соглашений с органами исполнительной власти субъектов Федерации по вопросам сокращения сроков реализации мероприятий по подключению к электрическим сетям нагрузок заявителей и по подписанию открытых соглашений с энергосбытовыми компаниями о взаимодействии по созданию условий для упрощения подключения заявителей к электрическим сетям.

В настоящее время заключены соглашения с администрациями Астраханской области и Республики Калмыкия. Обществом инициированы заключения соглашений с администрациями Ростовской и Волгоградской областях. Соглашения предварительно одобрены и находятся в процессе согласования и подписания.

С энепгосбытовыми компаниями заключено 4 соглашения, получено 12 отказов и 17 - не ответили. Организованы повторные направления писем с предложениями заключить соглашения энергосбытовым компаниям, не ответившим, либо отказавшим в заключении соглашения.

Организована работа по направлению филиалами Общества в адрес органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации информации по профицитным центрам питания 35 кВ и выше для определения размещения объектов заявителей, относящихся к категории рейтинга «Ведение бизнеса» (15-150 кВт), и последующего согласования территории под строительство электрических сетей, необходимых для присоединения объектов таких заявителей.

В настоящее время прорабатывается вопрос по формированию дополнительных бригад и укомплектованию бригад специальной техникой и механизмами, а также переводе их на сдельную оплату труда для выполнения работ по технологическому присоединению хозяйственным способом.

### **Совершенствование системы внутреннего контроля и управления рисками, развитие функции внутреннего аудита.**

04 сентября 2014 года Советом директоров Общества в качестве приоритетного направления деятельности определено совершенствование системы внутреннего контроля и управления рисками, развитие функции внутреннего аудита (протокол №142/2014 от 08.09.2014).

В рамках совершенствования системы внутреннего контроля и управления рисками, развития внутреннего аудита в Обществе проведены следующие мероприятия:

- в Обществе утверждена методика управления рисками (приказ №512 от 11.08.2015);
- в Общества утверждена Инструкция по планированию и реализации мероприятий по управлению рисками (приказ № 777 от 11.12.2015г.);
- Правлением Общества утвержден План мероприятий по управлению рисками Общества на 2016 год (протокол № 174 от 28.12.2015г.).

Кроме того, планируется выполнение следующих мероприятий:



- утверждение Политики внутреннего контроля Общества в новой редакции;
- утверждение Политики управления рисками Общества в новой редакции;
- разработка и утверждение Регламента управления рисками, определяющего величину риск-аппетита и пороги принятия решения - для завершения формирования нормативно-методологической базы функционирования СУР;
- планирование владельцами рисков мероприятий по управлению рисками с учетом мероприятий, разработанных владельцами рисков смежных бизнес-процессов.
- проведение на регулярной основе самооценки владельцами процессов эффективности своих бизнес-процессов;
- усиление контроля за исполнением ОРД Общества ответственными должностными лицами;
- обеспечение поддержания в актуальном состоянии информационных баз общего доступа.

### **Передача Обществу полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Донэнерго»**

04 сентября 2014 года Советом директоров Общества в качестве приоритетного направления деятельности определено осуществление полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Донэнерго».

20 сентября 2014 года в ходе Сочинского экономического форума был подписан Сдоговор о передаче Обществу полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Донэнерго», которое направлено на развитие и повышение эффективности электросетевого комплекса Ростовской области, обеспечение надежного и качественного энергоснабжения потребителей субъекта за счет консолидации усилий по повышению надежности энергоснабжения потребителей путем реализации единой технической, экономической и корпоративной политики.

Первые положительные результаты видны уже сейчас - это формирование единого прозрачного центра ответственности, внедрение стандартов ПАО «МРСК Юга», в частности, по планированию и бюджетированию, управленческому учету, комплексный подход к техническому перевооружению и реализации программ развития, оптимизация издержек.

За период действия договора ПАО «МРСК Юга» в рамках своих полномочий:

- организовало приём заявок по технологическому присоединению по принципу «одно окно» ПАО «МРСК Юга» и ОАО «Донэнерго» на территории Ростовской области», что позволит увеличить охват населения инфраструктурой смежной сетевой организации ОАО «Донэнерго», обеспечив принцип шаговой доступности предоставления услуг. Наличие такого количества окон для приема заявителей позволяет сократить время обслуживания граждан.

- обеспечило совместную работу сетевых компаний в целях подготовки объектов Чемпионата мира по футболу 2018 года в Ростовской области.

- реализовало пилотный проект «Организация приёма заявок на технологическое присоединение в МФЦ г. Таганрог Ростовской области», что позволило повысить информированность потребителей о компании и услугах, увеличить охват населения инфраструктурой МФЦ, сократить количество визитов заявителя в сетевую компанию. Проводятся работы по расширению проекта на всю территорию области.

- Управляющей организацией сформирован единый прозрачный центр ответственности, в ОАО «Донэнерго» внедрены стандарты ПАО «МРСК Юга», в частности, по планированию и бюджетированию (единые классификаторы), управленческому учету, комплексный подход к техническому перевооружению и реализации программ развития, осуществлена оптимизация издержек. Организована учетная база для управленческого учета на базе 1С:Корп.

Взаимодействие и методологическое руководство со стороны подразделений по расчету электрических режимов обеспечило надежное электроснабжение центральной части города Ростов-на-Дону в период реконструкции моста через реку Дон, по которому проходила трасса двух КЛ-110кВ.

В едином формате ПАО «Россети» в ОАО «Донэнерго» утверждены и применяются в работе Положения о штабах, внедрена типовая структура Оперативного штаба, утвержден состав. Распределены функциональные обязанности по каждой группе штаба.

Оказывается помощь в предотвращении и ликвидации аварий путем предоставления квалифицированного персонала, материалов и оборудования аварийного резерва, техники по предварительному согласованию стоимости предполагаемых затрат, стоимости материалов, порядка возмещения производственных затрат.

Для ликвидации последствий аварий и Управляющей организацией, и ОАО «Донэнерго» создан аварийный резерв материалов и оборудования.

На постоянной основе персонал ОАО «Донэнерго» принимает участие в командно-штабных учениях (тренировках), в том числе с реальными действиями, что повышает как квалификацию персонала, так и оперативность при выполнении аварийно-восстановительных работ.

Кроме того, необходимо отметить следующие **решения, принятые Советом директоров Общества в 2015 году:**

Утверждены первоочередные мероприятия по обеспечению финансовой устойчивости Общества на период 2015 - 2019 гг.;

Утверждены следующие внутренние документы Общества (в том числе в новой редакции) Инвестиционную политику ОАО «Россети», Политики обеспечения комплексной безопасности ОАО «МРСК Юга», Методика расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности Генерального директора ОАО «МРСК Юга», Положение о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «МРСК Юга», Положение о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга», Стандарт и Регламент бизнес - планирования ОАО «МРСК Юга», Стандарты качества обслуживания потребителей услуг ОАО «МРСК Юга», Регламент ПАО «МРСК Юга» о внутреннем финансировании, Регламент прохождения платежей ПАО «МРСК Юга», Положение об обеспечении страховой защиты ПАО «МРСК Юга», коллективный договор ПАО «МРСК Юга» на 2016-2018 гг., Регламент повышения операционной эффективности и снижения расходов ПАО «МРСК Юга», Единый стандарт закупок (Положения о закупках), Регламент рассмотрения и урегулирования споров и конфликтов интересов в Группе компаний ПАО «Россети», Программа страховой защиты ПАО «МРСК Юга» на 2016 год.

Одобрен проект скорректированной ИПР ОАО «МРСК Юга» на 2015 год и на период 2016-2020гг.

Утвержден План мероприятий по повышению эффективности деятельности и улучшению финансово-экономического состояния ОАО «МРСК Юга».

Утверждены целевых значений годовых и квартальных ключевых показателей эффективности Генерального директора Общества на 2015 год.

Утверждена новая организационная структура исполнительного аппарата ОАО «МРСК Юга».

Внесены изменения в перечень должностей, входящих в категорию Высших менеджеров ОАО «МРСК Юга».

Принято решение о снижении операционных расходов (затрат) Общества не менее чем на 2-3 процента ежегодно.

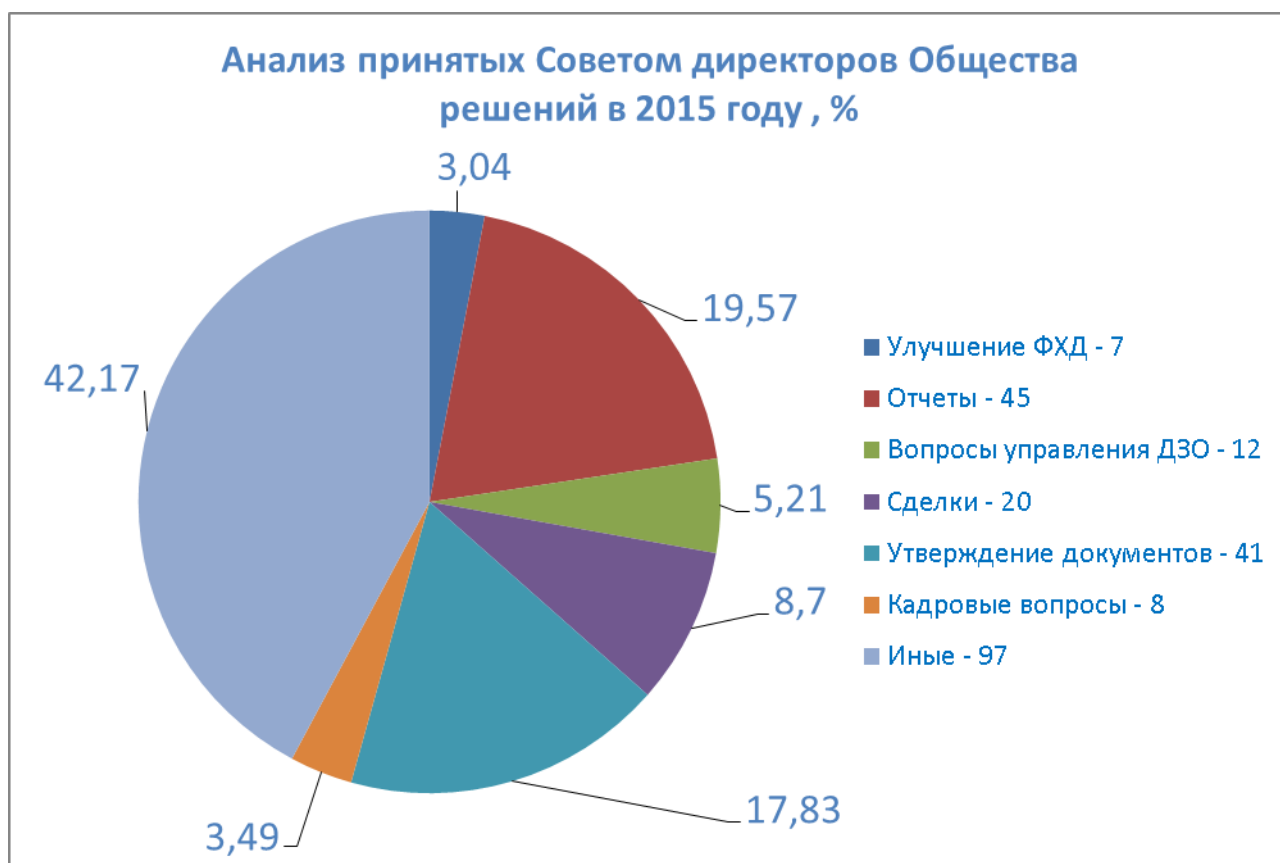
Утверждены сводный на принципах РСБУ бизнес-плана Группы компаний ПАО «МРСК Юга» на 2015-2019 годы, консолидированный на принципах МСФО бизнес-плана Группы компаний ПАО «МРСК Юга» на 2015-2019 годы.

Утверждена целевая модель системы оперативно-технологического управления распределительным электросетевым комплексом филиалов ПАО «МРСК Юга».

Утвержден бизнес-план ПАО «МРСК Юга», в том числе инвестиционной программы и информации о ключевых операционных рисках, на 2016 год и прогнозных показателей на 2017-2020 годы.

Утвержден План закупок товаров, работ, услуг ПАО «МРСК Юга» на 2016 год.

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



#### **Информация о выплате вознаграждений (компенсации расходов) членам Совета директоров**

Порядок расчета и выплаты вознаграждения членам Совета директоров Общества до 19.06.2016 года был установлен [Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «МРСК Юга» вознаграждений и компенсации](#), утвержденным решением годового Общего

собрания акционеров Общества 30.05.2008 года (Протокол №1 от 04.06.2008 г.), в соответствии с которым за участие в заседании Совета директоров, проводимого в заочной форме (путем заполнения опросного листа) члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 8 (восемь) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее - Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение одного месяца после проведения заседания Совета директоров Общества, за участие в заседании Совета директоров, проводимого в форме совместного присутствия, члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 10 (десять) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее - Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение одного месяца после проведения заседания Совета директоров Общества. Размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю (заместителю Председателя) - за каждое заседание, на котором он выполнял функции Председателя Совета директоров (далее – выполнение функций Председателя) увеличивается на 50%.

Сумма вознаграждений, подлежащая выплате председателю Совета директоров, членам Совета директоров ПАО «МРСК Юга» рассчитывалась в соответствии с пп. 4.1. Положения о выплате членам Совета директоров ОАО «МРСК Юга» вознаграждений и компенсации исходя из размера одной минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ с 01 января 2015 г - 6 372 руб., с 01 июля 2015 г - 6 914 руб.

Совокупный размер вознаграждения членам Совета директоров за период с 01.01.2015 по 19.06.2015 года составил 7 145 731,76 руб. (с учетом НДФЛ), размер компенсационных выплат составил 38 463,56 руб. Иных выплат членам Совета директоров Общества не осуществлялось. Решение о выплате вознаграждения действующему составу Совета директоров будет принято на годовом общем собрании акционеров Общества по итогам 2015 года.

Размер вознаграждения, выплачиваемого секретарю Совета директоров за каждое заседание (независимо от формы его проведения) составляет сумму эквивалентную 1 (одной) ММТС на день проведения заседания членов Совета директоров.

Решением Годового общего собрания акционеров Общества 19.06.2015 (протокол №13 от 22.06.2015) утверждено Положение о выплате членам Совета директоров ПАО «МРСК Юга» вознаграждений и компенсации, в новой редакции, в соответствии с которым Размер вознаграждения за участие в совете директоров Общества каждого члена совета директоров Общества рассчитывается с учетом общего количества заседаний совета директоров Общества за прошедший корпоративный год и количества заседаний, в которых член совета директоров принимал участие, по формуле:

$$S(1) = \text{Вбаза} \times 100/130 \left( \frac{n}{m} \right), \text{ где}$$

$S(1)$  – размер вознаграждения за участие в совете директоров Общества;

Вбаза – базовая часть вознаграждения.

$n$  – количество заседаний совета директоров (независимо от формы их проведения), в которых принимал участие член совета директоров в период между годовыми общими собраниями акционеров;

m – общее количество заседаний совета директоров (независимо от формы их проведения) в период между годовыми общими собраниями акционеров.

Размер базовой части вознаграждения (Вбаза) устанавливается исходя из выручки Общества, рассчитанной по РСБУ за финансовый год, и составляет:

Размер выручки	Вбаза
свыше 200 млрд. руб.	1 000 000 руб.
свыше 30 млрд. руб.	900 000 руб.
свыше 10 млрд. руб.	800 000 руб.
свыше 1 млрд. руб.	700 000 руб.
свыше 600 млн. руб.	600 000 руб.
менее 600 млн. руб.	500 000 руб.

Дополнительно к вознаграждению устанавливаются следующие надбавки:

- 30% от S(1) - Председателю совета директоров Общества;
- 20% от S(1) - Председателю специализированного комитета при совете директоров Общества;
- 10% от S(1) - за членство в специализированном комитете при совете директоров Общества.

Надбавки за председательство и/или членство в специализированном комитете не выплачиваются, если за корпоративный год было проведено менее трех заседаний комитета совета директоров.

Под корпоративным годом понимается период, с момента избрания персонального состава Совета директоров на годовом Общем собрании акционеров Общества и до момента проведения последующего годового Общего собрания акционеров Общества.

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

В 2015 году обучение членов Совета директоров Общества не проводилось.

### **Корпоративный Секретарь Общества**

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

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

Корпоративный секретарь подотчетен в своей деятельности Совету директоров Общества.

С 20 декабря 2013 года Корпоративным Секретарем Общества избрана начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Общества:

***Павлова Елена Николаевна***

*Корпоративный Секретарь Общества*

***Начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ПАО «МРСК Юга»***

Год рождения: 1977

Гражданство: Россия

Образование высшее: Ростовская государственная экономическая академия, специальность «Экономика, природопользования»;

ГОУ ВПО Ростовский государственный экономический университет «РИНХ», специальность «Юриспруденция».

Корпоративному Секретарю Общества выплачивалось вознаграждение в порядке, размере и на условиях, определенных Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «МРСК Юга» вознаграждений и компенсаций в редакции 2008 года, Положением о Корпоративном секретаре ОАО «МРСК Юга» и договором на выполнение обязанностей Корпоративного Секретаря.

**Комитеты Совета директоров ПАО «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 Общества (Протокол №22/2009 от 11.02.2009; Протокол №23/2009 от 02.03.2009, Протокол №37/2009 от 04.12.2009) созданы и следующие пять комитетов Совета директоров Общества:

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

В соответствии с утвержденными положениями о комитетах члены комитетов избираются на срок до переизбрания Совета директоров Общества в новом составе (в Комитете по надежности), до избрания следующего состава Комитета (Комитет по аудиту) и до первого заседания Совета директоров Общества в новом составе (в остальных трех комитетах).

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

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

В отчетном году деятельность комитетов осуществлялась под руководством трех составов. В 2015 году состоялось 46 заседаний Комитетов, на которых рассмотрено 160 вопросов.

Число заседаний комитетов Совета директоров Общества в 2015 году



Количество вопросов, рассмотренных в 2015 году





## **Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ПАО «МРСК Юга»**

Основной целью Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ПАО «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 Общества 09.02.2009 (Протокол от 11.02.2009 №22/2009) и размещенным на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет.

### **Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров Общества 31.07.2014 (Протокол №140/2014 от 04.08.2014):**

<b>Ф.И.О. члена Комитета</b>	<b>Должность и место работы на момент избрания</b>
<b>Репин Игорь Николаевич, Председатель Комитета</b>	Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов
<b>Журавлев Дмитрий Олегович</b>	Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Юга»
<b>Мусинов Олег Валерьевич</b>	Исполняющий обязанности заместителя Генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Юга»
<b>Половнев Игорь Георгиевич</b>	Финансовый директор Ассоциации по защите прав инвесторов
<b>Корнеев Александр Юрьевич</b>	Начальник Управления регламентации технологического присоединения Департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ОАО «Россети»

### **Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров Общества 07.05.2015 (Протокол №157/2015 от 08.05.2015):**

<b>Ф.И.О. члена Комитета</b>	<b>Должность и место работы на момент избрания</b>
<b>Репин Игорь Николаевич, Председатель Комитета</b>	Заместитель Исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов.
<b>Половнев Игорь Георгиевич</b>	Финансовый директор Ассоциации профессиональных инвесторов.
<b>Журавлев Дмитрий Олегович</b>	Советник генерального директора ОАО «МРСК Юга».
<b>Никологорский Сергей Валерьевич</b>	Заместитель генерального директора по реализации и развитию услуг ОАО «МРСК Юга»
<b>Корнеев Александр Юрьевич</b>	Начальник Управления регламентации технологического присоединения Департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ОАО «Россети».

**Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров Общества  
23.07.2015 (Протокол №163/2015 от 24.07.2015):**

<b>Ф.И.О. члена Комитета</b>	<b>Должность и место работы на момент избрания</b>
<b>Репин Игорь Николаевич, Председатель Комитета</b>	Заместитель Исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов
<b>Половнев Игорь Георгиевич</b>	Финансовый директор Ассоциации профессиональных инвесторов
<b>Журавлев Дмитрий Олегович</b>	Заместитель генерального директора по развитию и технологическому присоединению ПАО «МРСК Юга»
<b>Никологорский Сергей Валерьевич</b>	Заместитель генерального директора по реализации услуг ПАО «МРСК Юга»
<b>Павлов Александр Валерьевич</b>	Ведущий Советник отдела Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России
<b>Масалёва Ирина Борисовна</b>	Директор Департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ПАО «Россети»
<b>Корнеев Александр Юрьевич</b>	Начальник Управления регламентации технологического присоединения ПАО «Россети»

**Информация о деятельности Комитета и основных решениях:**

В отчетном году состоялось 4 заседания Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ПАО «МРСК Юга» (все в заочной форме) на которых рассмотрено 9 вопросов.

В числе существенных вопросов, рассмотренных Комитетом по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров в 2015 году, рассмотрена информация о текущей ситуации по технологическому присоединению заявителей к электрическим сетям Общества (в том числе объемы и структура текущих обязательств, сроки исполнения обязательств по категориям заявителей, планы, проблемы, мероприятия по их решению и др., а также финансово-экономической сторону обязательств по технологическому присоединению, включая формирование предложений по установлению платы, учету выпадающих доходов и др.).

<b>№</b>	<b>Номер и дата протокола заседания Комитета</b>	<b>Формулировка вопроса</b>	<b>Принятое решение</b>
1	Протокол №21 от 18.12.2015	О текущей ситуации по технологическому присоединению заявителей к электрическим сетям Общества (в том числе объемы и структура текущих обязательств, сроки исполнения обязательств по категориям заявителей, планы, проблемы, мероприятия по их решению и др., а также финансово-экономической	1. Принять к сведению информацию о текущей ситуации по технологическому присоединению заявителей к электрическим сетям Общества (в том числе объемы и структура текущих обязательств, сроки исполнения обязательств по категориям заявителей, планы, проблемы, мероприятия по их решению и др., а также финансово-экономической сторону обязательств по технологическому присоединению, включая формирование предложений по установлению платы, учету выпадающих доходов и др.) согласно Приложению № 2 к настоящему решению Комитета. 2. Поручить менеджменту Общества

		сторону обязательств по технологическому присоединению, включая формирование предложений по установлению платы, учету выпадающих доходов и др.).	обеспечить рассмотрение информации о текущей ситуации по технологическому присоединению заявителей к электрическим сетям Общества (с отражением показателей по итогам 2015 года) на очном заседании Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ПАО «МРСК Юга». Срок: февраль 2016 года.
--	--	--	---

### **Комитет по аудиту Совета директоров ПАО «МРСК Юга»**

Основными задачами Комитета являются:

- рассмотрение бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества и надзор за процессом ее подготовки;
- надзор за системами управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления;
- надзор за проведением внешнего аудита и выбором аудитора;
- организация и обеспечение независимости и объективности осуществления функции внутреннего аудита;
- контроль эффективности функционирования системы противодействия недобросовестным действиям работников Общества и третьих лиц.

Комитет осуществлял свою деятельность в соответствии с [Положением о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «МРСК Юга»](#), утвержденным решением Совета директоров Общества 13.03.2015, (протокол от 16.03.2015 №154/2015) и размещенным на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет.

#### **Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров Общества 31.07.2014 (Протокол №140/2014 от 04.08.2014):**

<b>Ф.И.О. члена Комитета</b>	<b>Должность и место работы на момент избрания</b>
<b>Серебряков Константин Сергеевич, Председатель Комитета</b>	Начальник управления корпоративных событий ДЗО Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Россети»
<b>Айрапетян Арман Мушегович</b>	Директор Департамента учета и управления собственностью ОАО «Россети»
<b>Терехов Дмитрий Юрьевич</b>	Начальник управления бюджетирования Департамента экономического планирования и бюджетирования ОАО «Россети»
<b>Пиотрович Николай Борисович</b>	Заместитель руководителя Дирекции организации деятельности органов управления ОАО «Россети»
<b>Филькин Роман Алексеевич</b>	Со-директор, электроэнергика, машиностроение, Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент» РФ (Лтд).
<b>Репин Игорь Николаевич</b>	Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциации по защите прав инвесторов
<b>Шевчук Александр Викторович</b>	Исполнительный директор Некоммерческой организации Ассоциации по защите прав инвесторов

#### **Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров Общества 07.08.2015 (Протокол №157/2015 от 08.05.2015):**

<b>Ф.И.О. члена Комитета</b>	<b>Должность и место работы на момент избрания</b>
<b>Панкстыянов Юрий Николаевич, Председатель Комитета</b>	Директор Департамента тарифной политики ОАО «Россети»
<b>Шевчук Александр Викторович</b>	Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов
<b>Филькин Роман Алексеевич</b>	Со-директор, энергетика, машиностроение Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд»
<b>Дудченко Владимир Владимирович</b>	Финансовый директор ООО «СофтБиКом».
<b>Айрапетян Арман Мушегович</b>	Директор Департамента учета и управления собственностью ОАО «Россети»
<b>Пиотрович Николай Борисович</b>	Заместитель руководителя Дирекции организации деятельности органов управления ОАО «Россети»
<b>Панкстыянов Юрий Николаевич</b>	Директор Департамента тарифной политики ОАО «Россети»

**Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров Общества 20.08.2015 (Протокол №163/2015 от 21.08.2015):**

<b>Ф.И.О. члена Комитета</b>	<b>Должность и место работы на момент избрания</b>
<b>Шмаков Игорь Владимирович, председатель Комитета</b>	Руководитель Дирекции внутреннего аудита ПАО «Россети»
<b>Панкстыянов Юрий Николаевич</b>	Директор Департамента тарифной политики ПАО «Россети»
<b>Пиотрович Николай Борисович</b>	Заместитель руководителя Дирекции организации деятельности органов управления ПАО «Россети»
<b>Фадеев Александр Николаевич</b>	Заместитель Генерального директора по безопасности ПАО «Россети»
<b>Шевчук Александр Викторович</b>	Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов
<b>Филькин Роман Алексеевич</b>	Директор, энергетика, машиностроение Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд»
<b>Дудченко Владимир Владимирович</b>	Финансовый директор ООО «СофтБиКом».

Все члены комитета являлись членами Совета директоров Общества.

В состав Комитета по аудиту Совета директоров Общества входят независимые директора, обладающие опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности:

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
<b>Дудченко Владимир Владимирович</b>	Финансовый директор ООО «СофтБиКом».
<b>Репин Игорь Николаевич</b>	Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциации по защите прав инвесторов
<b>Шевчук Александр Викторович</b>	Исполнительный директор Некоммерческой организации Ассоциации по защите прав инвесторов

В течение 2015 года Советом директоров Общества рассматривались следующие вопросы организации, функционирования и эффективности системы внутреннего контроля и внутреннего аудита:

№	Номер и дата протокола заседания Совета директоров	Формулировка вопроса	Принятое решение
1	Протокол №157/2015 от 27.03.2015	О рассмотрении Отчета об эффективности системы внутреннего контроля Общества в 2014 году.	1. Одобрить Отчет об эффективности системы внутреннего контроля Общества за 2014 год, в соответствии с Приложением № 4 к настоящему решению. 2. Поручить Единоличному исполнительному органу Общества реализовать комплекс мероприятий по развитию и совершенствованию системы внутреннего контроля и управления рисками, предлагаемый в Отчете внутреннего аудита об эффективности системы внутреннего контроля Общества за 2014 год, обеспечив повышение уровня зрелости системы внутреннего контроля и управления рисками.
2	Протокол №175/2015 от 31.12.2015	Об утверждении Бюджета Департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «МРСК Юга» на 2016 год.	Утвердить Бюджет Департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «МРСК Юга» на 2016 год в соответствии с Приложением № 9 к настоящему решению Совета директоров Общества.
3	Протокол №175/2015 от 31.12.2015	Об утверждении Плана работы Департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «МРСК Юга» на 2016 год.	Утвердить План работы Департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «МРСК Юга» на 2016 год в соответствии с Приложением № 10 к настоящему решению Совета директоров Общества.

Информация об оценке эффективности системы внутреннего контроля Общества в отчетном году представлена в разделе «Система внутреннего контроля» настоящего отчета.

### **Информация о деятельности Комитета и основных решениях:**

В отчетном году состоялось 11 заседаний (в том числе 4 – в форме совместного присутствия) Комитета по аудиту Совета директоров Общества, на которых рассмотрено 36 вопросов.

В числе существенных вопросов, рассмотренных Комитетом по аудиту Совета директоров в 2015 году:

- предварительно одобрена кандидатура внешнего аудитора Общества для проведения аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2015 год, подготовленной в соответствии с РСБУ, и аудита консолидированной финансовой отчетности за 2015 год, подготовленной в соответствии с МСФО;

- дана оценка эффективности проведения внешнего аудита, в том числе дана оценка заключению внешнего аудитора;

- периодически рассматривалась письменная информация, представленная внешним аудитором, по основным проблемам бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества;

- обсуждалась информация по нестандартным операциям и событиям Общества, а также по формированию резерва сомнительных долгов и оценочных обязательств;

- проведен анализ существенных аспектов учетной политики и изменений к ней;

- периодически рассматривалась бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества, подготовленная в соответствии с РСБУ, согласованы план и бюджет внутреннего аудита на 2016 год;

- периодически рассматривались отчеты о выполнении плана работы и результатах деятельности внутреннего аудита;

- периодически заслушивались доклады менеджмента Общества с отчетами о выполнении планов корректирующих мероприятий по устранению недостатков, выявленных Ревизионной комиссией Общества, внутренним аудитором Общества, внешними контрольными органами;

- периодически рассматривались отчеты Единоличного исполнительного органа о ключевых операционных рисках Общества;

- рассмотрен отчет об эффективности системы внутреннего контроля Общества.

№	Номер и дата протокола заседания Комитета	Формулировка вопроса	Принятое решение
1	Протокол №41 от 27.02.2015	О рассмотрении информации менеджмента Общества по нестандартным операциям и событиям, а также по формированию резерва сомнительных долгов и оценочных обязательств в 2014 году.	Принять к сведению информацию менеджмента Общества по нестандартным операциям и событиям, а также по формированию резерва сомнительных долгов и оценочных обязательств в 2014 году.
2	Протокол №41 от 27.02.2015	О рассмотрении Отчёта об эффективности системы внутреннего контроля Общества по итогам 2014 года.	1. Принять к сведению Отчет внутреннего аудита об эффективности системы внутреннего контроля Общества за 2014 год. 2. Отметить текущий уровень зрелости системы внутреннего контроля и управления рисками Общества, как «умеренный» без позитивной динамики за отчетный год. 3. Рекомендовать Совету директоров Общества: 3.1 Одобрить Отчет внутреннего аудита об эффективности системы внутреннего контроля Общества за 2014 год. 3.2 Поручить Единоличному исполнительному органу Общества реализовать комплекс мероприятий по развитию и совершенствованию системы

			внутреннего контроля и управления рисками, предлагаемый в Отчете внутреннего аудита об эффективности системы внутреннего контроля Общества за 2014 год, обеспечив повышение уровня зрелости СВКиУР.
3	Протокол №41 от 27.02.2015	О предварительном рассмотрении Положения о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга» в новой редакции.	<p>1. Одобрить Положение о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга» в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему решению.</p> <p>2. Рекомендовать Единоличному исполнительному органу Общества вынести на рассмотрение Совета директоров ОАО «МРСК Юга» вопрос «Об утверждении Положения о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга» в новой редакции».</p> <p>Срок: не позднее 31.03.2015.</p> <p>3. Считать утратившим силу Регламент подготовки вопросов для рассмотрения на заседании Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Юга», утвержденный решением Комитета по аудиту Совета директоров Общества 06.12.2010 (протокол от 09.12.2010 № 2).</p>
4	Протокол №41 от 27.02.2015	О рассмотрении Отчёта о результатах реализации мероприятий по соблюдению требований законодательства о контроле инсайдерской информации в ОАО «МРСК Юга» за 2014 год.	Одобрить отчет о результатах реализации мероприятий по соблюдению требований законодательства о контроле инсайдерской информации в ОАО «МРСК Юга» в 4-м квартале 2014 года и за 2014 год.
5	Протокол №42 от 01.04.2015.	О рассмотрении Отчёта Генерального директора о выполнении Планов корректирующих мероприятий по устранению недостатков, выявленных Ревизионной комиссией Общества, внутренним аудитором Общества.	<p>1. Принять к сведению Отчёт Генерального директора о выполнении Планов корректирующих мероприятий по устранению недостатков, выявленных Ревизионной комиссией Общества, внутренним аудитором Общества в соответствии с Приложением №1 к настоящему решению Комитета по аудиту Совета директоров Общества.</p> <p>2. Рекомендовать менеджменту Общества повысить качество корректирующих мероприятий.</p> <p>3. Поручить менеджменту Общества представить на рассмотрение ближайшего после 31 мая 2015 года заседания Комитета по аудиту Совета директоров Общества информацию о механизме компенсации Обществу экономических потерь в сумме 5,95 млн. руб. со стороны ОАО «Энергосервис Юга».</p>
6	Протокол №42 от 01.04.2015.	О рассмотрении отчета подразделения внутреннего аудита и управления рисками о выполнении плана работы в 4-м квартале 2014 года	<p>1. Принять к сведению отчет Подразделения внутреннего аудита и контроля о выполнении плана работы в 4-м квартале 2014 года и в 2014 году, в соответствии с Приложением №2 к настоящему решению Комитета по аудиту Совета директоров Общества.</p> <p>2. Отметить высокую результативность Департамента внутреннего аудита и контроля,</p>



			<p>учитывая ограничение ресурса на исполнение указанных функций.</p> <p>3. Рекомендовать Единоличному исполнительному органу Общества повторно рассмотреть вопрос о целесообразности приведения численности Департамента внутреннего аудита и контроля к параметрам, рекомендованным Комитетом по аудиту Совета директоров Общества (протокол от 25.12.2014 №40).</p>
7	Протокол №42 от 01.04.2015	О рассмотрении отчета Генерального директора Общества об управлении ключевыми рисками Общества за 2014 год.	<p>1. Принять к сведению отчет Генерального директора Общества об управлении ключевыми рисками Общества за 2014 год в соответствии с Приложением №3 к настоящему решению Комитета по аудиту Совета директоров Общества.</p> <p>2. Рекомендовать Совету директоров Общества принять к сведению отчет Генерального директора Общества об управлении ключевыми рисками Общества за 2014 год в соответствии с Приложением №3 к настоящему решению Комитета по аудиту Совета директоров Общества.</p>
8	Протокол № 44 от 24.04.2015	О рассмотрении бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2014 год, подготовленной в соответствии с РСБУ, и консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО.	<p>1. Принять к сведению бухгалтерскую (финансовую) отчетность ОАО «МРСК Юга» за 2014 год, подготовленную в соответствии с РСБУ, согласно приложению № 3 к настоящему решению Комитета по аудиту Совета директоров Общества.</p> <p>2. Принять к сведению информацию о разработке в Обществе перечня первоочередных мероприятий по обеспечению финансовой устойчивости ОАО «МРСК Юга», реализованных в 2014 году и планируемых на период 2015-2019 годы, для последующего утверждения на Совете директоров Общества в соответствии с решением Совета директоров ОАО «МРСК Юга» от 27.02.2015 (протокол № 152/2015).</p> <p>3. Рекомендовать Совету директоров Общества вынести на утверждение годовому Общему собранию акционеров Общества годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность Общества за 2014 год, подготовленную в соответствии с РСБУ в соответствии с приложением № 3.</p> <p>4. Принять к сведению консолидированную финансовую отчетность ОАО «МРСК Юга» за 2014 год, подготовленную в соответствии с МСФО, согласно приложению № 4 к настоящему решению Комитета по аудиту Совета директоров Общества.</p> <p>5. Секретарю Комитета по аудиту обеспечить информирование Совета директоров ОАО «МРСК Юга» об основных тенденциях в изменении показателей консолидированной финансовой отчетности за 2014 год, подготовленной в соответствии с МСФО, согласно приложению № 5 к настоящему решению.</p>
9	Протокол № 44 от	О рассмотрении	1. Рекомендовать Совету директоров

	24.04.2015	кандидатуры внешнего аудитора Общества для проведения аудита бухгалтерской отчетности Общества за 2015 год, подготовленной в соответствии с РСБУ и аудита консолидированной финансовой отчетности за год, оканчивающийся 31.12.2015 года, подготовленной в соответствии с МСФО.	Общества предложить годовому Общему собранию акционеров Общества утвердить аудитором Общества ООО «РСМ РУСЬ» (Россия, 119285, Москва, ул. Пудовкина, д.4), признанного победителем по результатам открытого одноэтапного конкурса без предварительного квалификационного отбора (протокол заседания Закупочной комиссии от 14.04.2014 № 5/552р).
10	Протокол № 45 от 30.04.2015	Об оценке качества работы внешнего аудитора, в том числе об оценке заключения аудитора по бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2014 год, подготовленной в соответствии с РСБУ.	1. Признать аудиторское заключение и процедуры, проводимые ООО «Эрнст энд Янг», в ходе аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2014 год, соответствующими условиям Договора и требованиям законодательства РФ. 2. Утвердить Оценку эффективности внешнего аудита, согласно приложению № 1 к настоящему решению Комитета по аудиту. 3. Рекомендовать Совету директоров Общества включить Оценку эффективности внешнего аудита в перечень материалов, предоставляемых лицам, имеющим право на участие в годовом Общем собрании акционеров Общества.
11	Протокол №46 от 08.05.2015	О рассмотрении проекта отчета Комитета по аудиту Совета директоров Общества о проделанной работе в 2014-2015 корпоративном году.	1 Утвердить Отчет Комитета по аудиту Совета директоров Общества о проделанной работе в 2014-2015 корпоративном году в соответствии с Приложением № 4 к настоящему решению Комитета по аудиту Совета директоров Общества. 2. Рекомендовать менеджменту Общества обеспечить представление Отчета Комитета по аудиту Совета директоров Общества о проделанной работе в 2014-2015 корпоративном году на рассмотрение Совету директоров Общества.

### **Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «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 31.07.2014 (Протокол № 140/2014 от 04.08.2014) и размещенным на корпоративном веб-сайте Общества.

**Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров Общества 31.07.2014 (Протокол №140/2014 от 04.08.2014):**

<b>Ф.И.О. члена Комитета</b>	<b>Должность и место работы на момент избрания</b>
<b>Жолнерчик Светлана Семеновна, Председатель Комитета</b>	Заместитель Генерального директора ОАО «Россети»
<b>Чевкин Дмитрий Александрович</b>	Директор Департамента кадровой политики и организационного развития ОАО «Россети»
<b>Эрпшер Наталия Ильинична</b>	Начальник Управления организационного развития Департамента кадровой политики и организационного развития ОАО «Россети»
<b>Якубовская Елена Игоревна</b>	Начальник Управления по работе с руководителями и учету кадров Департамента кадровой политики и организационного развития ОАО «Россети»
<b>Филькин Роман Алексеевич</b>	Со-директор, электроэнергетика, машиностроение Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»
<b>Репин Игорь Николаевич</b>	Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов
<b>Шевчук Александр Викторович</b>	Исполнительный директор Некоммерческой организации Ассоциации по защите прав инвесторов

**Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров Общества 07.05.2015 (Протокол №157/2015 от 08.05.2015):**

<b>Ф.И.О. члена Комитета</b>	<b>Должность и место работы на момент избрания</b>
<b>Варламов Николай Николаевич, председатель Комитета</b>	Заместитель Генерального директора - руководитель Аппарата ОАО «Россети»
<b>Чевкин Дмитрий Александрович</b>	Директор Департамента кадровой политики и организационного развития ОАО «Россети»
<b>Эрпшер Наталия Ильинична</b>	Начальник Управления организационного развития Департамента кадровой политики и организационного развития ОАО «Россети»
<b>Якубовская Елена Игоревна</b>	Начальник Управления по работе с руководителями и учету кадров Департамента кадровой политики и организационного развития ОАО «Россети»
<b>Шевчук Александр Викторович</b>	Заместитель исполнительного директора Ассоциации по защите прав инвесторов
<b>Филькин Роман Алексеевич</b>	Со-директор, электроэнергетика, машиностроение Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент

	(РФ) Лтд»
<b>Репин Игорь Николаевич</b>	Заместитель Исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов
<b>Дудченко Владимир Владимирович</b>	Финансовый директор ООО «СофтБиКом».

**Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров Общества 23.07.2015 (Протокол №163/2015 от 24.07.2015):**

<b>Ф.И.О. члена Комитета</b>	<b>Должность и место работы на момент избрания</b>
<b>Варламов Николай Николаевич, председатель Комитета</b>	Заместитель Генерального директора - руководитель Аппарата ПАО «Россети»
<b>Фадеев Александр Николаевич</b>	Заместитель Генерального директора по безопасности ПАО «Россети»
<b>Мангаров Юрий Николаевич</b>	Главный советник ПАО «Россети»
<b>Чевкин Дмитрий Александрович</b>	Директор Департамента кадровой политики и организационного развития ПАО «Россети»
<b>Эрпшер Наталия Ильинична</b>	Начальник управления организационного развития Департамента кадровой политики и организационного развития ПАО «Россети»
<b>Якубовская Елена Игоревна</b>	Начальник управление по работе с руководителями и учету кадров Департамента кадровой политики и организационного развития ПАО «Россети»
<b>Репин Игорь Николаевич</b>	Заместитель Исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов
<b>Филькин Роман Алексеевич</b>	Директор, электроэнергетика, машиностроение Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»
<b>Шевчук Александр Викторович</b>	Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов
<b>Дудченко Владимир Владимирович</b>	Финансовый директор ООО «СофтБиКом»
<b>Петриева Юлия Владимировна</b>	Ведущий эксперт отдела тарифов экономического управления ПАО «ОГК-2»

**Информация о деятельности Комитета и основных решениях:**

В отчетном году состоялось 5 заседаний Комитета (все в заочной форме) на которых рассмотрено 13 вопроса.

В числе существенных вопросов, рассмотренных Комитетом по кадрам и вознаграждениям Совета директоров в 2015 году:

- рассмотрен проект организационной структуры Общества;
- предварительно согласованы кандидатуры на должности, определенные Советом директоров Общества;
- предварительно рассмотрены проекты внутренних документов Общества.

№	Номер и дата протокола заседания Комитета	Формулировка вопроса	Принятое решение
1	Протокол №59 от 05.03.2015.	Об утверждении Методики расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности Генерального директора ОАО «МРСК Юга».	Рекомендовать членам Совета директоров Общества принять следующее решение: Утвердить Методику расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности Генерального директора Общества (далее - Методика) согласно Приложению №_ к настоящему решению Совета директоров Общества. Определить дату вступления в силу Методики - с 01.01.2015.
2	Протокол №59 от 05.03.2015.	О внесении изменений во внутренний документ Общества: Положение о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «МРСК Юга».	Рекомендовать членам Совета директоров Общества принять следующее решение: Внести изменения в Положение о материальном стимулировании Генерального директора Общества (далее - Положение), утвержденное решением Совета директоров Общества 14.06.2011 (Протокол от 16.06.2011 № 67/2011), согласно Приложению № _ к настоящему решению Совета директоров Общества. Определить дату вступления в силу изменений в Положение - с 01.01.2015.
3	Протокол №60 от 20.04.2015	О предварительном рассмотрении организационной структуры исполнительного аппарата ОАО «МРСК Юга».	Рекомендовать членам Совета директоров Общества принять следующее решение: 1. Утвердить организационную структуру исполнительного аппарата ОАО «МРСК Юга» в соответствии с приложением к настоящему решению Совета директоров и ввести ее в действие с учетом сроков, предусмотренных законодательством Российской Федерации при изменении и прекращении трудовых договоров с работниками. 2. С даты введения в действие организационной структуры исполнительного аппарата ОАО «МРСК Юга» в соответствии с приложением к настоящему решению Совета директоров считать утратившей силу организационную структуру исполнительного аппарата ОАО «МРСК Юга», утвержденную решением Совета директоров ОАО «МРСК Юга» от 15.08.2014 (протокол № 141/2014 от 18.08.2014).
4	Протокол №62 от 27.05.2015	О предварительном рассмотрении организационной структуры исполнительного аппарата ОАО «МРСК Юга».	Рекомендовать членам Совета директоров Общества принять следующее решение: 1. Утвердить организационную структуру исполнительного аппарата ОАО «МРСК Юга» в соответствии с приложением к настоящему решению Совета директоров и ввести ее в действие с учетом сроков, предусмотренных законодательством Российской Федерации

			<p>при изменении и прекращении трудовых договоров с работниками.</p> <p>2. С даты введения в действие организационной структуры исполнительного аппарата ОАО «МРСК Юга» считать утратившей силу организационную структуру исполнительного аппарата ОАО «МРСК Юга», утвержденную решением Совета директоров ОАО «МРСК Юга» от 21.04.2015 (протокол № 156/2015 от 24.04.2015).</p>
5	Протокол №62 от 27.05.2015	О внесении изменений в перечень должностей, входящих в категорию высших менеджеров ОАО «МРСК Юга».	<p>Рекомендовать членам Совета директоров Общества принять следующее решение:</p> <p>1. Утвердить перечень должностей, входящих в категорию Высших менеджеров ОАО «МРСК Юга», в следующей редакции:</p> <p>Высшие менеджеры 1 категории:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Члены Правления ОАО «МРСК Юга»;</li> <li>- Заместитель генерального директора по экономике и финансам;</li> <li>- Заместитель генерального директора по реализации услуг;</li> <li>- Заместитель генерального директора по развитию и технологическому присоединению;</li> <li>- Заместитель генерального директора по инвестиционной деятельности;</li> <li>- Заместитель генерального директора по техническим вопросам – Главный инженер;</li> <li>- Заместитель генерального директора по корпоративному управлению;</li> <li>- Заместитель генерального директора по безопасности;</li> <li>- Заместитель генерального директора - руководитель Аппарата;</li> <li>- Заместитель генерального директора по специальным проектам;</li> <li>- Главный бухгалтер – начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности;</li> <li>- Заместитель генерального директора – директор филиала «Астраханьэнерго»;</li> <li>- Заместитель генерального директора – директор филиала «Волгоградэнерго»;</li> <li>- Заместитель генерального директора – директор филиала «Калмэнерго»;</li> <li>- Заместитель генерального директора – директор филиала «Ростовэнерго».</li> </ul> <p>Считать утратившим силу перечень должностей, входящих в категорию Высших менеджеров ОАО «МРСК Юга», утвержденный решением Совета директоров ОАО «МРСК Юга» от 14.06.2011 (протокол № 67/2011 от 16.06.2011).</p>
6	Протокол №63 от 08.09.2015	О рассмотрении результатов деятельности заместителя генерального директора по реализации услуг ПАО «МРСК Юга» и подготовке рекомендаций	<p>1. Считать результаты деятельности заместителя генерального директора по реализации услуг ПАО «МРСК Юга» Никологорского Сергея Валерьевича удовлетворительными.</p> <p>2. Рекомендовать генеральному директору Общества заключить трудовой договор с</p>

		Генеральному директору Общества.	заместителем генерального директора по реализации услуг ПАО «МРСК Юга» Никологорским Сергеем Валерьевичем на новый срок до 08 сентября 2018 года включительно.
--	--	----------------------------------	--

### **Комитет по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров ПАО «МРСК Юга»**

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

Компетенция, а также порядок созыва и проведения заседаний Комитета определены Положением о Комитете по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров ОАО «МРСК Юга», утвержденным решением Совета директоров Общества 01.12.2009 (Протокол № 37/2009 от 04.12.2009) и размещенным на корпоративном веб-сайте Общества.

**Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров Общества 31.07.2014 (Протокол №140/2014 от 04.08.2014):**

<b>Ф.И.О. члена Комитета</b>	<b>Должность и место работы на момент избрания</b>
<b>Теребков Федор Алексеевич, Председатель Комитета</b>	Начальник Управления рынков капитала и структурированного финансирования ОАО «Россети»
<b>Лисавин Андрей Владимирович</b>	Начальник Управления реализации стратегии Департамента стратегического развития ОАО «Россети»
<b>Раков Алексей Викторович</b>	Директор Департамента энергосбытовой деятельности и взаимодействия с субъектами ОРЭ ОАО «Россети»
<b>Саввин Юрий Александрович</b>	Заместитель начальника Управления экономики ДЗО Департамента экономического планирования и бюджетирования ОАО «Россети»
<b>Балаева Светлана Александровна</b>	Директор Департамента инвестиционной деятельности ОАО «Россети»
<b>Серебряков Константин Сергеевич</b>	Начальник Управления корпоративных событий ДЗО Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Россети»
<b>Рыбин Алексей Александрович</b>	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Юга»
<b>Шевчук Александр Викторович</b>	Исполнительный директор Некоммерческой организации Ассоциации по защите прав инвесторов
<b>Филькин Роман Алексеевич</b>	Со-директор, электроэнергетика, машиностроение, Представительства Компании «Просперити «Кэпитал Менеджмент» (РФ) Лтд».
<b>Репин Игорь Николаевич</b>	Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов

**Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров Общества 07.05.2015(Протокол №157/2015 от 08.05.2015):**



<b>Ф.И.О. члена Комитета</b>	<b>Должность и место работы на момент избрания</b>
<b>Теребков Федор Алексеевич, председатель Комитета</b>	Начальник Управления рынков капитала и структурированного финансирования ОАО «Россети»
<b>Водолацкий Павел Викторович</b>	Руководитель Дирекции по работе с проблемной дебиторской задолженностью ОАО «Россети»
<b>Раков Алексей Викторович</b>	Директор Департамента реализации электросетевых услуг и взаимодействия с субъектами рынков электроэнергии ОАО «Россети»
<b>Саввин Юрий Александрович</b>	Заместитель начальника Управления экономики ДЗО Департамента экономического планирования и бюджетирования ОАО «Россети»
<b>Балаева Светлана Александровна</b>	Директор Департамента инвестиционной деятельности ОАО «Россети»
<b>Серебряков Константин Сергеевич</b>	Начальник Управления корпоративных событий ДЗО Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами  ОАО «Россети»
<b>Иорданиди Кирилл Александрович</b>	Ведущий эксперт Управления стратегического планирования Департамента стратегических проектов ОАО «Россети»
<b>Рыбин Алексей Александрович</b>	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Юга»
<b>Шевчук Александр Викторович</b>	Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов
<b>Филькин Роман Алексеевич</b>	Со-директор, энергетика, машиностроение Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд»
<b>Репин Игорь Николаевич</b>	Заместитель Исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов
<b>Дудченко Владимир Владимирович</b>	Финансовый директор ООО «СофтБиКом».

**Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров Общества 23.07.2015 (Протокол №163/2015 от 24.07.2015):**

<b>Ф.И.О. члена Комитета</b>	<b>Должность и место работы на момент избрания</b>
<b>Теребков Федор Алексеевич, Председатель Комитета</b>	Начальник Управления рынков капитала и структурированного финансирования ПАО «Россети»
<b>Раков Алексей Викторович</b>	Начальник Департамента реализации электросетевых услуг и взаимодействия с субъектами рынков электроэнергии ПАО «Россети»
<b>Пешков Александр</b>	Начальник Управления по развитию учета электроэнергии и

<b>Викторович</b>	энергосервисной деятельности ПАО «Россети»
<b>Пиотрович Николай Борисович</b>	Заместитель руководителя Дирекции организации деятельности органов управления ПАО «Россети»
<b>Балаева Светлана Александровна</b>	Начальник Департамента инвестиционной деятельности ПАО «Россети»
<b>Саввин Юрий Александрович</b>	Заместитель начальника Управления экономики ДЗО ПАО «Россети»
<b>Гуренкова Ирина Сергеевна</b>	Начальник Управления тарифообразования ПАО «Россети»
<b>Репин Игорь Николаевич</b>	Заместитель Исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов
<b>Шевчук Александр Викторович</b>	Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов
<b>Рыбин Алексей Александрович</b>	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «МРСК Юга»
<b>Филькин Роман Алексеевич</b>	Директор, энергетика, машиностроение Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд»
<b>Дудченко Владимир Владимирович</b>	Финансовый директор ООО «СофтБиКом»
<b>Эрдыниева Антон Александрович</b>	Заместитель директора Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России

Решением Совета директоров Общества от 27.10.2015 (протокол №169/2015 от 30.10.2015) досрочно прекращены полномочия Председателя Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров Общества Терехова Федора Алексеевича. В состав Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров Общества избраны **Водолацкий Павел Викторович**, руководитель Дирекции по работе с проблемной дебиторской задолженностью ПАО «Россети», **Тимофеев Александр Анатольевич**, начальник отдела структурированного финансирования Управления рынков капитала и структурированного финансирования ПАО «Россети». Председателем Комитета избрана **Балаева Светлана Александровна**.

#### **Информация о деятельности Комитета и основных решениях:**

В отчетном году состоялось 20 заседаний комитета (в том числе 6 заседаний в очной форме) на которых рассмотрено 77 вопросов.

В числе существенных вопросов, рассмотренных Комитетом в 2015 году, рассмотрены вопросы и даны рекомендации Совету директоров в части утверждения приоритетного направления деятельности Общества, повышению эффективности деятельности и улучшению финансово-экономического состояния ПАО «МРСК Юга».

№	Номер и дата протокола заседания Комитета	Формулировка вопроса	Принятое решение
1	Протокол №82 от	Об утверждении	Рекомендовать членам Совета директоров

	25.02.2015.	первоочередных мероприятий по обеспечению финансовой устойчивости Общества на период 2015-2019 гг.	<p>Общества принять следующее решение:</p> <p>1. Принять к сведению перечень первоочередных мероприятий по обеспечению финансовой устойчивости Общества на период 2015-2019 гг. в соответствии с Приложением к настоящему решению Совета директоров.</p> <p>2. Генеральному директору ОАО «МРСК Юга»:</p> <p>2.1. обеспечить безубыточность деятельности ОАО «МРСК Юга» по передаче электроэнергии в 2015 году с учетом утвержденных тарифных решений на 2015 год;</p> <p>2.2. обеспечить вынесение на рассмотрение Совета директоров Общества бизнес-плана ОАО «МРСК Юга» на 2015 год и прогнозных показателей на 2016-2019 годы с учетом реализации первоочередных мероприятий по обеспечению финансовой устойчивости в сложившихся макроэкономических условиях, рисков роста стоимости заемного капитала, и невозможности привлечения в 2015 году финансовых ресурсов в объеме, необходимом для целей обслуживания текущих обязательств Общества, а также с учетом принятых тарифных решений на 2015 год, исполнения поручений Президента Российской Федерации №ПР-2821 от 05.12.2014.</p> <p>Срок - 15.03.2015;</p> <p>2.3. в целях компенсации всей суммы накопленного убытка обеспечить формирование и в срок до 31.03.2015 вынесение на рассмотрение Совета директоров Общества дополнительного перечня первоочередных мероприятий по обеспечению финансовой устойчивости Общества, планируемых на 2015-2019 годы;</p> <p>2.4. ежегодно в срок до 10 февраля года, следующего за отчетным, обеспечить вынесение на рассмотрение Совета директоров Общества отчета об исполнении перечня первоочередных мероприятий по обеспечению финансовой устойчивости Общества, планируемых на 2015-2019 годы.</p>
2	Протокол №84 от 12.03.2015.	Об определении приоритетных направлений деятельности Общества: о реализации Обществом мероприятий по централизации и автоматизации казначейской функции.	<p>Рекомендовать членам Совета директоров Общества принять следующее решение:</p> <p>1. Определить реализацию Обществом мероприятий по централизации и автоматизации казначейской функции приоритетным направлением деятельности Общества.</p> <p>2. Утвердить «План-график реализации проекта централизации и автоматизации казначейской функции» (далее - План-график) в соответствии с Приложением к настоящему решению Совета директоров.</p> <p>3. Поручить Генеральному директору Общества обеспечить своевременную реализацию мероприятий, предусмотренных</p>

			Планом-графиком.
3	Протокол №87 от 26.05.2015	Об утверждении актуализированного Плана мероприятий по повышению эффективности деятельности и улучшению финансово-экономического состояния ОАО «МРСК Юга».	Поручить менеджменту Общества доработать План мероприятий по повышению эффективности деятельности и улучшению финансово-экономического состояния ОАО «МРСК Юга» (далее - План мероприятий). При доработке Плана мероприятий учесть предложения членов Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров Общества, представленные до 01.06.2015.
4	Протокол №88 от 18.06.2015	Об утверждении актуализированного Плана мероприятий по повышению эффективности деятельности и улучшению финансово-экономического состояния.	<p>Рекомендовать членам Совета директоров Общества принять следующее решение:</p> <p>1. Утвердить план мероприятий Общества по повышению эффективности деятельности и улучшению финансово-экономического состояния Общества с учетом Плана мер по повышению эффективности деятельности и обеспечению финансовой устойчивости электросетевого комплекса в текущих макроэкономических условиях в соответствии с приложением № _ к настоящему решению Совета директоров.</p> <p>2. Поручить Единоличному исполнительному органу Общества обеспечивать рассмотрение на заседании Совета директоров Общества отчета об исполнении плана мероприятий по повышению эффективности деятельности и улучшению финансово-экономического состояния Общества с учетом отчета о реализации мероприятий по обеспечению финансовой устойчивости Общества, включая оценку деятельности менеджмента, в соответствии с приложением № _ к настоящему решению Совета директоров.</p> <p>Срок: ежеквартально, не позднее 20 числа второго месяца, следующего за отчетным кварталом.</p>
5	Протокол №94 от 13.11.2015	О предложениях внеочередному Общему собранию акционеров Общества по вопросу «Об участии Общества в Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью».	<p>Рекомендовать членам Совета директоров ПАО «МРСК Юга» принять следующее решение:</p> <p>Предложить внеочередному Общему собранию акционеров ПАО «МРСК Юга» (далее - Общество) принять следующее решение по вопросу «Об участии Общества в Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»:</p> <p>Одобрить участие Общества в Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (далее - НП «Совет рынка») на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– размер вступительного (единовременного) членского взноса - 1 000 000 (один миллион) рублей;</li> <li>– размер текущих (регулярных) членских</li> </ul>

			<p>взносов в квартал определяется Наблюдательным советом НП «Совет рынка»;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– форма оплаты вступительного (единовременного) и текущих (регулярных) членских взносов – денежные средства;</li> <li>– порядок и сроки оплаты вступительного (единовременного) членского взноса - не позднее 10 (десяти) календарных дней с даты получения письменного уведомления о приеме в НП «Совет рынка», если иное не установлено Наблюдательным советом НП «Совет рынка»;</li> <li>– порядок и сроки оплаты текущих (регулярных) членских взносов – поквартально, в срок не позднее первого числа второго месяца квартала, если иное не установлено Наблюдательным советом НП «Совет рынка»;</li> <li>– размер и порядок внесения текущих (регулярных) членских взносов в дальнейшем определяется Наблюдательным советом НП «Совет рынка».</li> </ul>
--	--	--	--

### **Комитет по надежности Совета директоров ПАО «МРСК Юга»**

Основной задачей Комитета по надежности Совета директоров ПАО «МРСК Юга» является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества по экспертизе инвестиционных программ и планов по ремонту энергообъектов, анализ их исполнения с точки зрения обеспечения требований комплексной надежности.

Компетенция, а также порядок созыва и проведения заседаний Комитета в 2015 году были определены [Положением о Комитете по надежности Совета директоров ОАО «МРСК Юга»](#), утвержденным решением Совета директоров Общества 31.07.2014 (Протокол № 140/2014 от 04.08.2014), с 20.08.2015 - Положением о Комитете по надежности Совета директоров ПАО «МРСК Юга», утвержденным решением Совета директоров Общества 20.08.2015 (Протокол № 164/2015 от 21.08.2015). Указанные положения размещены на корпоративном веб-сайте Общества.

### **Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров Общества 31.07.2014 (Протокол №140/2014 от 04.08.2014):**

<b>Ф.И.О. члена Комитета</b>	<b>Должность и место работы на момент избрания</b>
<b>Шайдуллин Фарит Габдулфатович, Председатель Комитета</b>	Начальник управления анализа состояния активов ОАО «Россети»
<b>Новомлинский Эдуард Витальевич</b>	Заместитель начальника управления анализа состояния активов ОАО «Россети»
<b>Гончаров Павел Викторович</b>	Заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер ОАО «МРСК Юга»
<b>Рыбин Алексей Александрович</b>	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Юга»
<b>Репин Игорь Николаевич</b>	Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов

<b>Половнев Игорь Георгиевич</b>	Финансовый директор Ассоциации по защите прав инвесторов
----------------------------------	--

**Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров Общества 08.05.2015 (Протокол №157/2015 от 08.05.2014):**

<b>Ф.И.О. члена Комитета</b>	<b>Должность и место работы на момент избрания</b>
<b>Шайдуллин Фарит Габдулфатович, председатель Комитета</b>	Начальник управления анализа состояния активов ОАО «Россети»
<b>Новомлинский Эдуард Витальевич</b>	Заместитель начальника управления анализа состояния активов ОАО «Россети»
<b>Репин Игорь Николаевич</b>	Заместитель Исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов
<b>Половнев Игорь Георгиевич</b>	Финансовый директор Ассоциации профессиональных инвесторов
<b>Гончаров Павел Викторович</b>	Заместитель генерального директора – Главный инженер ОАО «МРСК Юга»
<b>Рыбин Алексей Александрович</b>	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Юга»

**Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров Общества 23.07.2015 (Протокол №163/2015 от 24.07.2015):**

<b>Ф.И.О. члена Комитета</b>	<b>Должность и место работы на момент избрания</b>
<b>Магадеев Руслан Раисович, Председатель Комитета</b>	Заместитель директора Ситуационно-аналитического центра ПАО «Россети»
<b>Смага Михаил Владимирович</b>	Заместитель директора филиала ПАО «Россети» - Центр технического надзора
<b>Шпилевой Сергей Владимирович</b>	Заместитель начальника управления - начальник отдела анализа аварийности Управления анализа аварийности и методологии АВР Ситуационно-аналитического центра ПАО «Россети»
<b>Репин Игорь Николаевич</b>	Заместитель Исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов
<b>Половнев Игорь Георгиевич</b>	Финансовый директор Ассоциации профессиональных инвесторов
<b>Гончаров Павел Викторович</b>	Заместитель генерального директора – Главный инженер ПАО «МРСК Юга»
<b>Коротенко Александр Васильевич</b>	Заместитель начальника отдела перспективного развития электроэнергетики Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России

### Информация о деятельности комитета и основных решениях:

В отчетном году состоялось 6 заседаний Комитета (в том числе 2 – в форме совместного присутствия) на которых рассмотрено 25 вопросов.

В числе существенных вопросов, рассмотренных Комитетом по надежности Совета директоров в 2015 году:

- рассмотрены отчеты Генерального директора о деятельности Общества в части надежности, травматизма, аварийности и исполнения нормативных правовых актов по установлению показателей надежности и качества оказываемых услуг филиалов Общества др.;

- Совет директоров Общества ежеквартально информирован о состоянии основных фондов Общества.

№	Номер и дата протокола заседания Комитета	Формулировка вопроса	Принятое решение
1	Протокол №36 от 11.06.2015.	Об одобрении целевой модели системы оперативно-технологического управления распределительным электросетевым комплексом филиалов ОАО «МРСК Юга»	<p>1. Одобрить в филиалах ОАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго», «Волгоградэнерго» трехуровневую модель оперативно-технологического управления распределительным электросетевым комплексом с ЦУС РСК, осуществляющим операционные функции в отношении объектов электросетевого хозяйства по всей зоне эксплуатационной ответственности РСК, в качестве целевой модели системы оперативно-технологического управления распределительным электросетевым комплексом для данных филиалов согласно Приложению № 3 к настоящему решению Комитета по надежности Совета директоров Общества.</p> <p>2. Одобрить в филиалах ОАО «МРСК Юга» «Астраханьэнерго», «Калмэнерго» двухуровневая модель оперативно-технологического управления распределительным электросетевым комплексом с ЦУС РСК, осуществляющим операционные функции в отношении объектов электросетевого хозяйства по всей зоне эксплуатационной ответственности РСК, в качестве целевой модели системы оперативно-технологического управления распределительным электросетевым комплексом для данных филиалов согласно Приложению № 4 к настоящему решению Комитета по надежности Совета директоров Общества.</p> <p>3. Рекомендовать Совету директоров ОАО «МРСК Юга» принять следующее решение:</p> <p>3.1. Утвердить трехуровневую модель оперативно-технологического управления распределительным электросетевым комплексом с ЦУС РСК, осуществляющим операционные функции в отношении объектов электросетевого хозяйства по всей</p>



			<p>зоне эксплуатационной ответственности РСК, в качестве целевой модели системы оперативно-технологического управления распределительным электросетевым комплексом для филиалов ОАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго», «Волгоградэнерго» согласно Приложению №3 к настоящему решению Комитета по надежности Совета директоров Общества.</p> <p>3.2. Утвердить двухуровневую модель оперативно-технологического управления распределительным электросетевым комплексом с ЦУС РСК, осуществляющим операционные функции в отношении объектов электросетевого хозяйства по всей зоне эксплуатационной ответственности РСК, в качестве целевой модели системы оперативно-технологического управления распределительным электросетевым комплексом для филиалов ОАО «МРСК Юга» «Астраханьэнерго», «Калмэнерго» согласно Приложению №4 к настоящему решению Комитета по надежности Совета директоров Общества.</p> <p>4. Поручить Генеральному директору ОАО «МРСК Юга»:</p> <p>4.1. Обеспечить вынесение на рассмотрение Совета директоров Общества вопроса «Об утверждении целевой модели системы оперативно-технологического управления распределительным электросетевым комплексом филиалов ОАО «МРСК Юга».</p> <p>4.2. Разработать и утвердить План-график мероприятий по приведению существующей системы оперативно-технологического управления распределительным электросетевым комплексом филиалов ОАО «МРСК Юга» в соответствие базовой целевой модели.</p>
2	Протокол №38 от 02.11.2015	О готовности Общества к работе в осенне-зимний период 2015-2016 годов, в том числе о готовности к организации и проведению аварийно-восстановительных работ.	Принять к сведению информацию о готовности Общества к работе в осенне-зимний период 2015-2016 годов, в том числе о готовности к организации и проведению аварийно-восстановительных работ, в соответствии с Приложением №1 к настоящему решению Комитета по надежности Совета директоров Общества.

Все Комитеты Совета директоров Общества действовали на основании утвержденных Планов работы на 2015 год.

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

На очные заседания Комитетов приглашались внешние эксперты.

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

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

На заседании Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 03 февраля 2010 г. по всем комитетам Совета директоров Общества утверждены соответствующие Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам комитетов Совета директоров ОАО «МРСК Юга» ([Протокол](#) № 39/2010 от 05.02.2010).

Совокупный размер вознаграждения, выплаченного членам Комитетов Совета директоров за 2015 год составил 3 515 474 руб.

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

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

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

## Исполнительные органы ПАО «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 ПАО «МРСК Юга»

Правление Общества - коллегиальный исполнительный орган общества, отвечающий за практическую реализацию целей, стратегии развития и политики Общества. Председателем Правления в соответствии с Уставом ПАО «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 ПАО «МРСК Юга», [Положением о Правлении ПАО «МРСК Юга»](#), утвержденным решением годового Общего собрания акционеров Общества 19 июня 2015 г. (Протокол № 13 от 22.06.2015) и иными внутренними документами Общества.

К компетенции Правления Общества отнесены вопросы деятельности Общества в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и статьей 22 [Устава](#) Общества.

В соответствии с подпунктом 5 пункта 22.2. статьи 22 Устава ПАО «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 ПАО «МРСК Юга».

Определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления Общества, установление выплачиваемых им вознаграждений и компенсаций, досрочное прекращение их полномочий осуществляются по решению Совета директоров Общества. Численный состав Правления Общества в соответствии с пунктом 22.3 статьи 22 Устава ПАО «МРСК Юга» не может быть менее 3 (трех) человек.

Функции секретаря Правления Общества в 2015 году осуществлял сотрудник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Радченко Е.Н.

### Состав Правления ПАО «МРСК Юга» по состоянию на 31.12.2015 (должности указаны на 31.12.2015):

*Эбзеев Борис Борисович*

*Председатель Правления Общества с 17 июня 2014 г.,*

*Место работы: ПАО «МРСК Юга»*

*Должность: Генеральный директор*

Год рождения: 1975

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова, юриспруденция.
- Институт законодательства и сравнительного правоведения, кандидат юридических наук.

Должности за последние 5 лет:

- Заместитель исполнительного директора Пенсионного фонда Российской Федерации;
- Советник Генерального директора ОАО «Объединенная энергетическая компания».
- Первый заместитель генерального директора ОАО «МРСК Юга».
- Исполняющий обязанности генерального директора, генеральный директор, Председатель Правления ОАО «МРСК Юга»

***Алаев Тимур Улюмджиевич***

*Член Правления Общества с 16 сентября 2011г.,*

***Место работы: ПАО «МРСК Юга»***

***Должность: Заместитель генерального директора – директор филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»***

Год рождения: 1971

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Новочеркасский ордена Трудового Красного Знамени политехнический институт имени Серго Орджоникидзе, г.Новочеркасск, специальность «Автоматическое управление электроэнергетическими системами».

Должности за последние 5 лет:

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

***Гончаров Павел Викторович***

*Член Правления Общества с 16 сентября 2011г.,*

***Место работы: ПАО «МРСК Юга»***

***Должность: Заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер***

Год рождения: 1966

Гражданство: Россия

Образование высшее:

- Павлодарский индустриальный институт по специальности «Электрические системы».

Должности за последние 5 лет:

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

***Киёк Олег Петрович***

*Член Правления Общества с 30 сентября 2013г.,*

***Место работы: ПАО «МРСК Юга»***

***Должность: Заместитель генерального директора – руководитель Аппарата***

Год рождения: 1972

Гражданство: Россия

- Образование высшее:
- Университет «МЭГУ-Краснодар» г. Краснодар, специальность «Юриспруденция».
  - Автономная некоммерческая образовательная организация высшего профессионального образования «Институт экономики и управления в медицине и социальной сфере», г. Краснодар, специальность «Психология».
  - ФГБОУ ВПО «Кубанский государственный аграрный университет», г. Краснодар.
- Должности за последние 5 лет:
- Заместитель генерального директора по безопасности ООО «Краснодарская региональная компания по реализации газа».
  - Начальник департамента обеспечения экономической безопасности и режима ОАО «МРСК Юга».
  - Начальник департамента безопасности ОАО «МРСК Юга».
  - Заместитель руководителя Аппарата ОАО «МРСК Юга».
  - Председатель Совета директоров ОАО «База отдыха «Энергетик».

### ***Рыбин Алексей Александрович***

*Член Правления Общества с 30 сентября 2013г.,*

***Место работы: ПАО «МРСК Юга»***

***Должность: Заместитель генерального директора по экономике и финансам***

- Год рождения: 1972  
Гражданство: Россия  
Образование высшее:
- Харьковский авиационный институт им. Н.Е. Жуковского, г. Харьков, специальность «Авиационные двигатели и энергетические установки».
  - Ростовский государственный университет, специальность «Юриспруденция».

- Должности за последние 5 лет:
- Заместитель Руководителя – начальник управления тарифного регулирования отраслей топливно-энергетического комплекса Региональной службы по тарифам Ростовской области.
  - Заместитель Директора Департамента развития коммунальной инфраструктуры - Директор департамента развития коммунальной инфраструктуры ОАО «Корпорация развития Калужской области».
  - Заместитель директора по развитию инвестиционной деятельности и сервисам Филиала ОАО «ФСК ЕЭС» Ростовское предприятие магистральных электрических сетей.
  - Исполняющий обязанности заместителя генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Юга».

### ***Савин Григорий Григорьевич***

*Член Правления Общества с 26 февраля 2013г.,*

***Место работы: ПАО «МРСК Юга» \***

***Должность: Главный бухгалтер - начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности***

- Год рождения: 1952  
Гражданство: Россия  
Образование высшее:
- Всесоюзный заочный финансово-экономический институт, г. Москва, специальность «Экономика труда».
- Должности за последние 5 лет:
- Главный бухгалтер, член Правления ОАО «МРСК Юга».

***Часовской Александр Александрович***

*Член Правления Общества с 21 апреля 2014г.,*

***Место работы: ПАО «МРСК Юга»***

***Должность: Заместитель генерального директора по безопасности***

Год рождения: 1957

Гражданство: Россия

Образование высшее.

Должности за последние 5 лет:

- Начальник департамента безопасности ОАО «МРСК Юга»;
- Исполняющий обязанности заместителя генерального директора по безопасности ОАО «МРСК Юга».

***Чекмарев Сергей Алексеевич***

*Член Правления Общества с 30 сентября 2013г.,*

***Место работы: ПАО «МРСК Юга»***

***Должность: Заместитель генерального директора – директор филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»***

Год рождения: 1976

Гражданство: Россия

Образование высшее:

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

Должности за последние 5 лет:

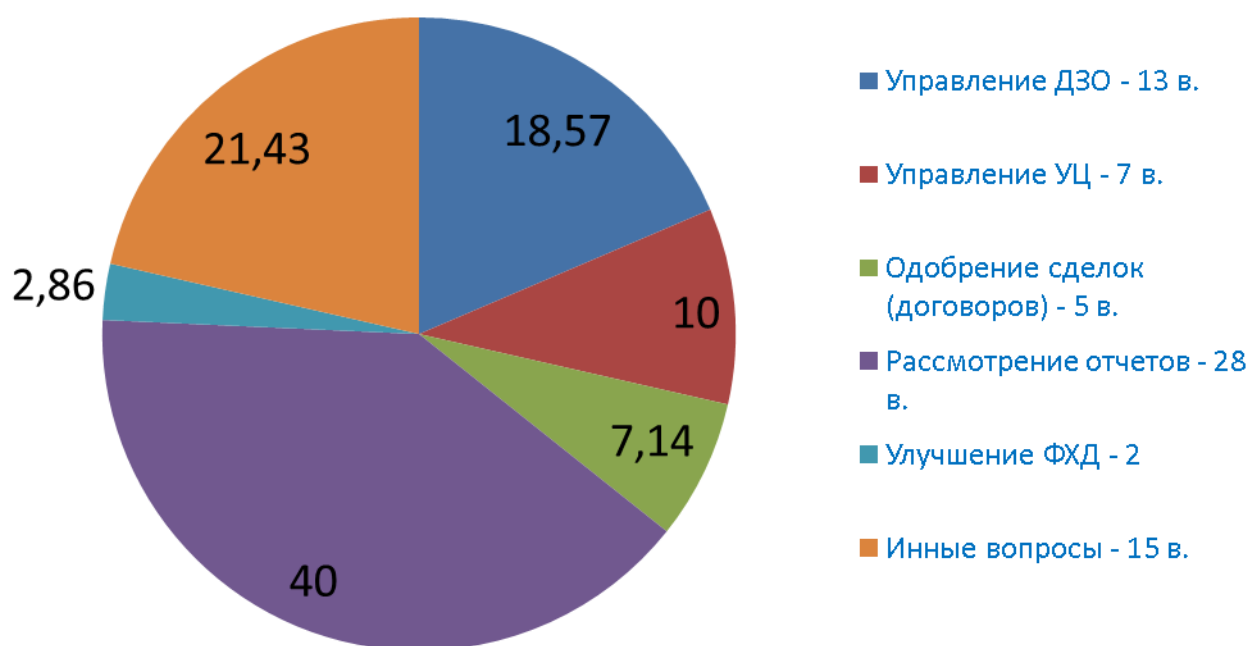
- Заместитель главного инженера Филиала ОАО «МРСК Юга»- «Калмэнерго».
- Заместитель директора филиала по техническим вопросам – главный инженер Филиала ОАО «МРСК Юга»- «Калмэнерго».
- Заместитель генерального директора – директор филиала ОАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго».

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

***Деятельность Правления в 2015 году***

В отчетном 2015 году прошло 29 заседаний (из них 3 заседания в очной форме) Правления Общества, на которых рассмотрено более 70 вопросов, в том числе:

### Анализ принятых Правлением Общества решений в 2015 году, %



Член Правления	Кол-во участия в заседаниях / всего заседаний за отчетный год	Период полномочий
Эбзеев Борис Борисович	25/29	с 17.06.2014 по настоящее время
Алаев Тимур Улюмджиевич	29/29	с 16.09.2011 по настоящее время
Гончаров Павел Викторович	27/29	с 16.09.2011 по настоящее время
Савин Григорий Григорьевич	25/29	с 26.02.2013 по настоящее время
Киёк Олег Петрович	27/29	с 30.09.2013 по настоящее время
Рыбин Алексей Александрович	25/29	с 30.09.2013 по настоящее время
Чекмарев Сергей Алексеевич	25/29	с 30.09.2013 по настоящее время
Часовской Александр Александрович	26/29	с 21.04.2014 по настоящее время

Среди наиболее важных решений, принятых Правлением Общества в 2015 году, следует отметить следующие:

утвержден Перечень первоочередных мероприятий по обеспечению финансовой устойчивости Общества на период 2015-2019 гг.;

одобрен проект инвестиционной программы ОАО «МРСК Юга» на 2015 год и на период 2016-2020 гг.;

утвержден ликвидационный баланс ДЗО Общества - ОАО «Волгоградсельремонт»;

назначен директор ЧУ ДПО «Учебный центр «Энергетик»;

одобрено заключение энергосервисного договора между Обществом и ЗАО «Теплоком-Автоматизация»;



определено целесообразным для интересов Общества проведение закупочных процедур и заключение договоров на выполнение услуг независимого строительного контроля по приоритетным объектам, включенным в Программу подготовки к проведению в 2018 году в Российской Федерации чемпионата мира по футболу, в соответствии с планом мероприятий по проведению закупочных процедур на право заключения договоров на оказание услуг независимого строительного контроля для нужд ДЗО ПАО «Россети» на объектах инвестиционных программ ДЗО ПАО «Россети» на 2016 год;

одобрено заключение Договора кредитования в форме овердрафта между Обществом и «Газпромбанк» (Акционерное общество);

назначен директора Частного учреждения ДПО «Астраханский УК».

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

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

### **Информация о выплате вознаграждения (компенсации расходов) членам Правления**

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

Члены Правления входят в категорию высших менеджеров Общества.

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

### **Мотивация членов Правления осуществляется:**

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

На основании решений Совета директоров Общества:

[Протокол](#) от 22.05.2008 №13/2008, [Протокол](#) от 01.12.2008 №20/2008,  
[Протокол](#) от 11.02.2009 №22/2009, [Протокол](#) от 25.12.2009 №38/2009,  
[Протокол](#) от 05.02.2010 № 39/2010, [Протокол](#) от 28.04.2010 № 44/2010,  
[Протокол](#) от 28.06. 2010 № 49/2010, [Протокол](#) от 08.07.2010 № 50/2010,  
[Протокол](#) от 01.09.2010 № 53/2010, [Протокол](#) от 29.10.2010 № 55/2010,  
[Протокол](#) от 24.12.2010 № 57/2010, [Протокол](#) от 01.06.2011 №65/2011,  
[Протокол](#) от 30.08.2011 № 71/2011, [Протокол](#) от 19.09.2011 № 72/2011,  
[Протокол](#) от 26.12.2011 № 77/2011, [Протокол](#) от 30.07.2012 № 92/2012  
[Протокол](#) от 01.03.2013 №104/2013, [Протокол](#) от 03.10.2013 №116/2013,

Протокола от 23.04.2014 №131/2014, Протокола от 18.08.2014 №141/2014 об определении количественного состава Правления Общества и избрании членов Правления Общества, а также в соответствии со статьей 21 Устава ПАО «МРСК Юга» и статьями 15 и 57 Трудового кодекса РФ, с членами Правления Общества заключены дополнительные соглашения к трудовым договорам об осуществлении полномочий члена коллегиального исполнительного органа Общества - Правления.

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

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

Общая сумма денежных средств, выплаченных членам Правления Общества за 2015 год составила 75 705 584,16 руб. (с учетом НДС – 13%).

Данная сумма включает расходы на вознаграждение за участие в заседаниях Правления Общества на общую сумму 1 786 479,08 рублей (с учетом НДС – 13%), на выплату заработной платы в сумме 36 062 021,53 руб. (с учетом НДС – 13%), на выплату премий – 34 089 083,55 руб. и компенсацию расходов в сумме **3 768 000,00 руб. (с учетом НДС – 13%)**.

### **Генеральный директор**

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

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

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

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

Решением Совета директоров Общества 28 июля 2014 года (протокол от 31.07.2014 № 139/2014) генеральным директором Общества 29 июля 2014 года на три года избран:



#### **Эбзеев Борис Борисович**

*Председатель Правления ПАО «МРСК Юга» с 17 июня 2014г.,*

**Генеральный директор ПАО «МРСК Юга»**

Анкетные данные Генерального директора содержатся в разделах «Состав Совета директоров ПАО «МРСК Юга», «Состав Правления ПАО «МРСК Юга» настоящего Годового отчета.

Результаты управленческих решений по основным направлениям деятельности Общества, принятых генеральным директором Общества в 2015 году, отражены в соответствующих разделах настоящего Годового отчета.

## **Информация о вознаграждении Генерального директора**

Вопросы оплаты труда и материального стимулирования генерального директора Общества регулируются Положением о материальном стимулировании Генерального директора ПАО «МРСК Юга», являющимся неотъемлемой частью трудового договора с Генеральным директором Общества, утвержденного решением Совета директоров ПАО «МРСК Юга» (протокол от 16.06.2011 №67/2011), с учетом изменений (протоколы от 26.04.2012 г. №85/2012, 11.01.2013 № 102/2012 и 10.03.2015 № 153/2015).

Положение о материальном стимулировании Генерального директора ПАО «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));
- порядок принятия решений, направленных на реализацию утвержденного Положения.

Премирование Генерального директора Общества в 2015 году осуществлялось по результатам выполнения ключевых показателей эффективности, определенных Советом директоров Общества.

## **Информация о сделках, в совершении которых имеется заинтересованность.**

—В 2015 году в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» Советом директоров одобрено 20 сделок, в совершении которых имела заинтересованность.

Перечень одобренных Советом директоров сделок, в совершении которых имела заинтересованность, заключенных ПАО «МРСК Юга» в 2015 году, представлен в приложении №5 к настоящему Годовому отчету.

## **Информация о крупных сделках**

В 2015 году Обществом не заключалось крупных сделок, требующих в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» предварительного одобрения Советом директоров или Общим собранием акционеров Общества.

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

## **3.2. РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ**

### ***Информация о роли Ревизионной комиссии в обеспечении прозрачности и полного раскрытия информации***

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» от 26.12.1995г.

№ 208-ФЗ порядок деятельности Ревизионной комиссии (ревизора) Общества определяется внутренним документом Общества, утверждаемым Общим собранием акционеров.

Положением о Ревизионной комиссии ПАО «МРСК Юга» утвержденным решением Общего собрания акционеров (протокол от 22.06.2015г. №13) определено, что для осуществления контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества.

Ревизионная комиссия Общества является постоянно действующим выборным органом внутреннего контроля Общества, осуществляющим периодический контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, его обособленных подразделений, должностных лиц органов управления Общества и структурных подразделений исполнительного аппарата Общества путем документальных и фактических проверок.

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

При осуществлении своей деятельности Ревизионная комиссия Общества независима от должностных лиц органов управления Общества.

Ревизионная комиссия Общества несет ответственность перед Общим собранием акционеров за достоверность и объективность результатов проведенных проверок.

В своей деятельности Ревизионная комиссия Общества руководствуется законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и Положением Ревизионной комиссии ПАО «МРСК Юга» утвержденным решением Общего собрания акционеров (протокол от 22.06.2015г. №13) и другими внутренними документами Общества, утверждаемыми Общим собранием акционеров Общества.

Задачами Ревизионной комиссии Общества являются:

- 1) осуществление контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
- 2) осуществление независимой оценки достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества, годовой бухгалтерской отчетности.

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

### ***Компетенция Ревизионной комиссии***

В соответствии с пунктом 24.3 статьи 24 Устава Общества к компетенции Ревизионной комиссии относится:

- 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;
- проверка и анализ финансового состояния Общества, его платежеспособности, функционирования системы внутреннего контроля и системы управления рисками, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств, правильности и своевременности начисления и выплаты процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;
- контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденным бизнес-планом и бюджетом Общества;
- контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;
- проверка своевременности и правильности ведения расчетных операций с контрагентами и бюджетом, а так же расчетных операций по оплате труда,

социальному страхованию, начислению и выплате дивидендов и других расчетных операций;

- контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;
- проверка хозяйственных операций Общества, осуществляемых в соответствии с заключенными договорами;
- проверка соблюдения при использовании материальных, трудовых и финансовых ресурсов в финансово – хозяйственной деятельности действующих договоров, норм и нормативов, утвержденных смет и других документов, регламентирующих деятельность Общества;
- контроль за сохранностью и использованием основных средств;
- проверка кассы и имущества Общества, эффективности использования активов и иных ресурсов Общества, выявление причин непроизводственных потерь и расходов, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества;
- проверка выполнения предписаний по устранению нарушений и недостатков, ранее выявленных Ревизионной комиссией Общества;
- выработка предписаний для органов управления Общества;
- осуществление иных действий (мероприятий) связанных с проверкой финансово – хозяйственной деятельности.

*Сведения о персональном составе, доля участия в уставном капитале, доля обыкновенных акций Общества, в том числе информация об изменениях в составе Ревизионной комиссии, имевших место в отчетном году*

**Состав Ревизионной комиссии Общества, избранный решением годового Общего собрания акционеров Общества 25.06.2014 года (протокол №11 от 25.06.2014г.). Должности членов Ревизионной комиссии указаны на момент выдвижения:**

- Шмаков Игорь Владимирович (председатель);
- Кириллов Артем Николаевич;
- Буняева Мария Викторовна;
- Гусева Елена Юрьевна;
- Очиков Сергей Иванович.

**ФИО: Шмаков Игорь Владимирович**

**Год рождения: 1974**

**Образование: Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству на момент избрания в состав Ревизионной комиссии:

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

ФИО: **Кириллов Артем Николаевич**

Год рождения: **1984**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству на момент избрания в состав Ревизионной комиссии:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2012	ОАО «ФСК ЕЭС»	Главный специалист Департамента контроля и ревизий
2013	2013	ОАО «ФСК ЕЭС»	Главный эксперт Департамента контроля и ревизий
2013	настоящее время	ОАО «Россети»	Начальник отдела инвестиционного аудита Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля

ФИО: **Буняева Мария Викторовна**

Год рождения: **1983**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству на момент избрания в состав Ревизионной комиссии:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2009	ООО «ПроффСтиль»	Главный бухгалтер
2009	2010	Администрация Краснодарского края	Главный специалист-эксперт экспертно-аналитического отдела строительства олимпийских объектов Департамента строительства Краснодарского края
2010	2012	ОАО «Кубаньэнерго»	Главный специалист отдела экономической безопасности Департамента безопасности
2012	2015	ОАО «Россети» (до 04.04.2013-ОАО «Холдинг МРСК»)	Ведущий эксперт Отдела общего аудита и ревизий Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля

ФИО: **Слесарева (Гусева) Елена Юрьевна**

Год рождения: **1970**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству на момент выдвижения в состав Ревизионной комиссии:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2013	ОАО «МРСК Юга»	Главный специалист Департамента



			внутреннего аудита и управления рисками
2013	настоящее время	ОАО «Россети»	Ведущий эксперт Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля

ФИО: **Очиков Сергей Иванович**

Год рождения: **1983**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству на момент избрания в состав Ревизионной комиссии:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2013	ОАО «МРСК Северо-Запада»	Ведущий специалист сектора управления рисками и организации внутреннего контроля Управления внутреннего аудита и управления рисками
2013	2013	ОАО «ФСК ЕЭС»	Главный эксперт отдела инвестиционного аудита Департамента внутреннего контроля и управления рисками
2013	настоящее время	ОАО «Россети»	Ведущий эксперт отдела общего аудита Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля

**Члены Ревизионной комиссии:**

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеют.**

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

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

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

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

**Состав Ревизионной комиссии Общества, избранный решением годового Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга» 19.06.2015 года (протокол №13 от 22.06.2015г.). Должности членов Ревизионной комиссии указаны на момент выдвижения:**

- **Ким Светлана Анатольевна (председатель);**



- Кириллов Артем Николаевич;
- Луковкина Ирина Павловна;
- Медведева Оксана Алексеевна;
- Гусева Елена Юрьевна.

ФИО: **Ким Светлана Анатольевна**

Год рождения: **1981**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству на момент избрания в состав Ревизионной комиссии:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2013	ОАО «ФСК ЕЭС»	Руководитель направления контроля инвестиций департамента контроля и ревизий
2013	настоящее время	ОАО «Россети»	Начальник управления ревизионной деятельности департамента контрольной деятельности

ФИО: **Слесарева (Гусева) Елена Юрьевна**

Год рождения: **1970**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству на момент избрания в состав Ревизионной комиссии:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2013	ОАО «МРСК Юга»	Главный специалист департамента внутреннего аудита и управления рисками
2013	настоящее время	ОАО «Россети»	Главный эксперт Дирекции внутреннего аудита

ФИО: **Кириллов Артем Николаевич**

Год рождения: **1984**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству на момент избрания в состав Ревизионной комиссии:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2012	ОАО «ФСК ЕЭС»	Главный специалист департамента контроля и ревизий
2013	2013	ОАО «ФСК ЕЭС»	Главный эксперт департамента контроля и ревизий
2013	настоящее время	ОАО «Россети»	Заместитель Управления деятельности начальника ревизионной департамента

			контрольной деятельности
--	--	--	--------------------------

ФИО: *Луковкина Ирина Павловна*

Год рождения: *1970*

Образование: *Высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству на момент избрания в состав Ревизионной комиссии:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2012	Фонд содействия ипотечному кредитованию «Фонд «Газпромипотека»	Главный экономист Отдела финансового планирования и управления ликвидностью
2012	2013	ООО «Московский узел связи энергетики»	Ведущий эксперт планово-финансового отдела Финансово-экономического департамента,
2013	настоящее время	ОАО «Россети»	Главный эксперт Управления контроля и рисков департамента контрольной деятельности

ФИО: *Медведева Оксана Алексеевна*

Год рождения: *1978*

Образование: *Высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству на момент избрания в состав Ревизионной комиссии:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2011	ООО «Байкал Сервис ТК»	Начальник отдела внутреннего аудита
2011	2014	ОАО «ФСК ЕЭС»	Начальник отдела Департамента контроля и ревизий
2014	настоящее время	ОАО «Россети»	Главный эксперт Управления ревизионной деятельности Департамента контрольной деятельности

**Члены Ревизионной комиссии:**

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеют.**

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

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

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

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

### *Информация о деятельности Ревизионной комиссии в отчетном году:*

В 2015 году проведено 7 заседаний Ревизионной комиссии ПАО «МРСК Юга:

1. 16.03.2015г. (Протокол от 16.03.2015г. №3), на котором рассмотрены следующие вопросы:

- об утверждении Программы поверки финансово – хозяйственной деятельности Общества за 2014г., включая утверждения объектов, порядка, сроков и объема проверки;
- о привлечении для участия в ревизионной проверке специалистов (экспертов) в соответствующих объектам проверки областях, в том числе специализированных организаций;

- о распределении обязанностей между членами Ревизионной комиссии и экспертами, в случае их привлечения, по объектам проверки финансово – хозяйственной деятельности Общества за 2014г. Определение членов Ревизионной комиссии ответственных за сбор информации, необходимых документов, материалов, а так же за подготовку проекта Заключения (Акта) Ревизионной комиссии к заседанию Ревизионной комиссии по подведению итогов;

- определение перечня информации, документов, материалов необходимых для проведения проверки по каждому объекту проверки, способов и источников их получения;

- определение перечня лиц, которых необходимо привлечь для проведения проверки;

- назначение дат проведения Ревизионной комиссии по оценки достоверности Годового отчета и годовой бухгалтерской отчетности Общества за 2014г. и проведению итогов проверки.

2. 08.05.2015г. (Протокол от 08.05.2015г. №4), на котором рассмотрен вопрос:

- о рассмотрении и утверждении Заключения Ревизионной комиссии по оценке достоверности данных, содержащихся в Годовом отчете ОАО «МРСК Юга» и бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2014 год.

3. 15.06.2015г. (Протокол от 15.06.2015г. №5), на котором рассмотрен вопрос:

- о рассмотрении и утверждении Акта Ревизионной комиссии по результатам проверки финансово – хозяйственной деятельности ОАО «МРСК Юга» за 2014 год.

4. 10.07.2015г. (Протокол от 10.07.2015г. №1), на котором рассмотрены вопросы:

- об избрании Председателя Ревизионной комиссии Общества;

- об избрании Секретаря Ревизионной комиссии Общества.

5. 03.08.2015г. (Протокол от 03.08.2015г. №2), на котором рассмотрен вопрос:

- об утверждении Плана работы Ревизионной комиссии Общества.

6. 18.11.2015г. (Протокол от 18.11.2015г. №3), на котором рассмотрен вопрос:

- о проведении мониторинга устранения нарушений и недостатков, исполнения рекомендаций Ревизионной комиссии, выявленных/выданных по итогам ревизионной проверки финансов – хозяйственной деятельности Общества за 2014 год.

7. 14.12.2015г. (Протокол от 14.12.2015г. №4), на котором рассмотрен вопрос:

- о продлении проведения мониторинга устранения нарушений и недостатков, исполнения рекомендаций Ревизионной комиссии, выявленных/выданных по итогам ревизионной проверки финансов – хозяйственной деятельности Общества за 2014 год.

Протоколы заседаний Ревизионной комиссии за весь период деятельности Общества размещены на корпоративном сайте в сети Интернет по адресу: <http://mrsk-yuga.ru/> в разделе «Корпоративное управление».

По итогам ревизионной проверки финансово – хозяйственной деятельности Общества за 2014г. издан приказ от 31.07.2015г. №493 «О реализации Плана мероприятий по устранению нарушений по итогам ревизионной проверки финансово – хозяйственной деятельности ПАО «МРСК Юга» за 2014 год». В соответствии с данным приказом разработаны и утверждены мероприятия направленные на устранение нарушений выявленных в ходе ревизионной проверки. Планом мероприятий по устранению нарушений определены должностные лица ответственные за контроль устранения нарушений и непосредственные исполнители, а так же сроки выполнения мероприятий.

### **Информация о выплате вознаграждения (компенсации расходов) членам Ревизионной комиссии**

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии Общества в 2015 году осуществлялась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» вознаграждений и компенсаций», утвержденным 30.05.2008 г. решением годового Общего собрания акционеров Общества (Протокол от 04.06.2008 №1).

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

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

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

Общая сумма вознаграждения, выплаченного членам Ревизионной комиссии ПАО «МРСК Юга» за 2015 год, составила **143,37 тыс. руб.** (включает НДС/Л), размер компенсационных выплат составил 104 427,12 руб.

Решением Годового общего собрания акционеров Общества 19.06.2015 утверждено Положение о выплате членам Ревизионной комиссии Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» вознаграждений и компенсаций, в соответствие с которым Вознаграждение члену Ревизионной комиссии определяется от базовой части вознаграждения (Вбаз). Базовое вознаграждение члену Ревизионной комиссии устанавливается исходя из выручки Общества, рассчитанной по РСБУ за финансовый год, в соответствии с ниже приведенной шкалой:

Группа	Размер выручки Общества за финансовый год	Размер базовой части вознаграждения
1	свыше 200 млрд. руб.	150 000 руб.
2	свыше 30 млрд. руб.	135 000 руб.

3	свыше 10 млрд. руб.	120 000 руб.
4	свыше 1 млрд. руб.	105 000 руб.
5	свыше 600 млн. руб.	90 000 руб.

Фактический размер вознаграждения члена Ревизионной комиссии по итогам работы за корпоративный год рассчитывается по формуле:

$$В_{\text{факт}} = В_{\text{баз}} * (m_i / m) * K_y, \text{ где:}$$

$V_{\text{факт}}$  - фактический размер вознаграждения, исчисляемый исходя из базового размера вознаграждения;

$V_{\text{баз}}$  - базовый размер вознаграждения, определяемый по шкале, приведенной в п.2.2;

$m_i$  - число календарных дней в корпоративном году, в течение которых исполнялись обязанности члена Ревизионной комиссии;

$m$  - общее число календарных дней в корпоративном году;

$K_y$  - коэффициент личного участия члена Ревизионной комиссии.

Коэффициент личного участия отражает участие члена Ревизионной комиссии в заседаниях Ревизионной комиссии, а также исполнение им дополнительных обязанностей в качестве Председателя или Секретаря Ревизионной комиссии.

Коэффициент личного участия определяется для каждого члена Ревизионной комиссии в отдельности по формуле:

$$K_y = (1 + K_3 + K_{\text{доп}}) * K_{\text{пров}}, \text{ где:}$$

$K_y$  - коэффициент личного участия;

$K_3$  - коэффициент участия в заседаниях Ревизионной комиссии;

$K_{\text{доп}}$  - коэффициент, учитывающий работу в качестве Председателя Ревизионной комиссии / Секретаря Ревизионной комиссии;

$K_{\text{пров}}$  - коэффициент участия в проверочных мероприятиях Ревизионной комиссии.

Коэффициент  $K_3$  устанавливается исходя из степени участия члена Ревизионной комиссии в  $n_i$  заседаниях из  $n$  заседаний, проведенных Ревизионной комиссией в корпоративном году, включая заочные голосования:

$$K_3 = 0,1 * (n_i / n), \text{ где}$$

значение  $n_i$  и  $n$  определяется на основании протоколов заседаний Ревизионной комиссии.

Коэффициент  $K_{\text{доп}}$ , учитывающий работу в качестве Председателя Ревизионной комиссии / Секретаря Ревизионной комиссии, рассчитывается по формуле:

$$K_{\text{доп П}} = 0,3 * (f_i / m) - \text{для Председателя Ревизионной комиссии,}$$

$$K_{\text{доп С}} = 0,1 * (f_i / m) - \text{для Секретаря Ревизионной комиссии, где:}$$

$f_i$  - количество дней в корпоративном году (из общего количества  $m$ ), в течение которых исполнялись обязанности Председателя /Секретаря, определяется на основании протоколов заседаний Ревизионной комиссии.

Коэффициент  $K_{\text{пров}}$  устанавливается решением Председателя Ревизионной комиссии исходя из степени участия члена Ревизионной комиссии в проверочном процессе и качества его работы, в размере от 0,000 до 1,000.

При определении величины индивидуальных коэффициентов  $K_{\text{пров}}$  необходимо учитывать степень участия члена ревизионной комиссии по всех стадиях проверочного процесса:

- подготовка / планирование проверки;
- осуществление проверки;
- подготовка акта проверки;

- взаимодействие с Обществом по результатам проверки (в том числе мониторинг устранения выявленных нарушений).

Выплаты членам Ревизионной комиссии в соответствии с новым Положением в 2015 году не осуществлялись.

### **3.3. АУДИТОР**

Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общества за 2015 год Общее собрание акционеров 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 Общества утвердило Аудитора Общества – ООО «РСМ РУСЬ».

#### **Критерии и способ выбора Аудитора**

Кандидатура Аудитора для утверждения на годовом Общем собрании акционеров определялась 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 производился по результатам открытого конкурса, проводимого Обществом или уполномоченной им организацией в соответствии с Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд Общества.

В целях обеспечения независимости и объективности внешнего аудитора, выбор внешнего аудитора Общества осуществлялся путем открытой конкурентной процедуры с использованием электронной торговой площадки «B2B-energy». Информация о проведении конкурса на право заключения договора о предоставлении аудиторских услуг в 2015 г. была размещена на сайте [www.b2b-mrsk.ru](http://www.b2b-mrsk.ru). Срок окончания проведения конкурса — 10.04.2015, по результатам конкурса победителем признано ООО «РСМ РУСЬ». Оценка участников конкурса проводилась по заранее установленным и заявленным в условиях конкурса критериям.

Аудитор ПАО «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 2015 г. Советом директоров Общества был рекомендован (протокол от 21.05.2015 №158/2015) и утвержден 19 июня 2015 г. решением годового Общего собрания акционеров Общества (протокол от 22.06.2015 №13) аудитор Общества — ООО «РСМ РУСЬ».

ООО «РСМ РУСЬ» является членом Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство "Аудиторская Ассоциация Содружество".

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, а также существенные интересы, связывающие аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента), отсутствуют.

Порядок определения размера вознаграждения аудитора в соответствии с п. 24.10 ст. 24 Устава ПАО «МРСК Юга» размер оплаты услуг Аудитора был определен Советом директоров Общества.



Стоимость услуг и порядок оплаты услуг Аудитора указываются в договоре, заключаемом Обществом и аудитором. Решением Совета директоров Общества 08.09.2015 (протокол №166/2015 от 10.09.2015) определен размер оплаты услуг аудитора ПАО «МРСК Юга» — ООО «РСМ РУСЬ», по договору об оказании аудиторских услуг по аудиту бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ, и аудиту консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, за год, оканчивающийся 31.12.2014 (проверяемый период с 1 января 2015 г. по 31 декабря 2015 г.), в размере 2 177 796,76 руб. (два миллиона сто семьдесят семь тысяч семьсот девяноста шесть рублей 76 копеек), в том числе НДС (18%) - 332 206,29 рублей. Работы в рамках специальных аудиторских заданий в отчетном году не проводились.

Контактная информация Аудитора

Полное фирменное наименование:

***Общество с ограниченной ответственностью "РСМ РУСЬ"***

Сокращенное фирменное наименование:

***ООО "РСМ РУСЬ"***

Юридический адрес: ***119285, Российская Федерация, Москва, ул.Пудовкина, д.4***

Место нахождения: ***119285, Российская Федерация, Москва, ул.Пудовкина, д.4***

ИНН: ***7722020834***

ОГРН: ***1027700257540***

Телефон: ***(495) 363-2848***

Факс: ***(495) 981-4121***

Эл.адрес: ***mail@rsmrus.ru***

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование:

***Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство "Аудиторская Ассоциация Содружество"***

Место нахождения:

***119192 Российская Федерация, Москва, Мичуринский проспект 21 корп. 4***

Телефон: ***(495) 734-22-22***

Факс: ***(495) 734-04-22***

Эл. почта: ***info@auditor-sro.org***

Дата получения статуса: ***СРО: 30 декабря 2009***

Документ, на основании которого получен статус СРО: ***Приказ Министерства финансов Российской Федерации № 721 от 30.12.2009***

Номер в государственном реестре СРО: ***06***

### **3.4. Система управления рисками**

В Компании действует СУР, целью которой является обеспечение устойчивого непрерывного функционирования и развития Общества путем своевременной



идентификации, оценки и эффективного управления рисками, представляющими угрозу эффективному осуществлению хозяйственной деятельности и репутации Общества, здоровью работников, окружающей среде, а также имущественным интересам акционеров и инвесторов.

В целях развития системы УР в Обществе Советом директоров утверждена Политика управления рисками (протокол Совета директоров от 08.09.2014 №142/2014);




### Участники СУР

Основными участниками процесса управления рисками являются:


- Совет директоров;
- Уполномоченный комитет при Совете директоров
- исполнительные органы (Правление, Генеральный директор);
- владельцы рисков;
- подразделение по управлению рисками;
- исполнители мероприятий по управлению рисками.



### Основные факторы рисков



Значимость риска - комбинация вероятности наступления риска и величины последствий для Общества в денежном и ином выражении. Оценка значимости риска осуществляется с учетом имеющихся паспортов рисков либо экспертно в соответствии со следующей шкалой:



<i>Уровень значимости</i>	
<i>Критический</i>	
<i>Значимый</i>	
<i>Умеренный</i>	



### Оценка значимости рисков


№ п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по минимизации последствий риска	Оценка значимости риска
<b>Отраслевые риски:</b>				
1	Тарифные риски	Оказание услуг по передаче электроэнергии и осуществлению технологического присоединения являются регулируемыми видами деятельности. Тарифы устанавливаются органами исполнительной власти в области регулирования тарифов, при этом	В целях снижения негативного эффекта и условий, влияющих на деятельность, Обществом выполняются следующие мероприятия: - взаимодействие с органами государственного регулирования тарифов при проведении тарифной кампании;	

		Общество несет риски установления тарифов ниже экономически обоснованного уровня.		
2	Риски технологического присоединения	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 компании. Нарушение сроков осуществления технологического присоединения, порядка ценообразования при расчете платы за технологическое присоединение, а также ряда других установленных законодательством мероприятий, несет риски привлечения Общества к административной ответственности.	Для минимизации рисков, связанных с привлечением к ответственности за нарушение антимонопольного законодательства в части технологического присоединения, во всех филиалах Общества функционируют программные продукты, позволяющие успешно контролировать сроки исполнения заявок на технологическое присоединение, действуют локальные нормативные акты, определяющие мероприятия, выполняемые в рамках организации технологического присоединения. Также в Обществе проводятся мероприятия по повышению качества оказываемых услуг по технологическому присоединению в рамках реализации стратегии «Повышение доступности энергетической инфраструктуры».	
3	Риски роста просроченной и безнадежной дебиторской задолженности	Рост просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии оказывает существенное влияние на финансовый результат Общества, приводит к снижению ликвидности и финансовой устойчивости предприятия. При	В целях снижения данных рисков в Обществе проводятся следующие мероприятия: - переговоры с контрагентами; - участие в совещаниях на уровне региональных органов власти по вопросам платежей за оказанные услуги по передаче электроэнергии; - заключение соглашений	

		низкой платежной дисциплине и недополучении доходов от потребителей у Общества возникает необходимость привлечения кредитных средств, в целях осуществления операционной деятельности, что приводит к дополнительным расходам на обслуживание кредитного портфеля.	о реструктуризации задолженности; - ограничение режима потребления электрической энергии в отношении должников, к которым ограничение возможно и допустимо; - претензионная и исковая работа с потребителями-должниками.	
<b>Страновые и региональные риски:</b>				
4	Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране и регионе	Фактором риска, оказывающим определенное влияние на деятельность Общества, является ухудшение экономической и политической ситуации в стране и регионах деятельности Общества, что может привести к снижению объемов потребления электроэнергии и ухудшению покупательской способности потребителей.	Оказать воздействие на страновые риски Общество не в состоянии, однако планирование деятельности ведется исходя из возможности реализации таких рисков. Кроме того, Обществом ведется активное взаимодействие с государственными, регулирующими органами и иными организациями с целью создания условий для развития отрасли и российской экономики в целом.	
5	Риски, связанные с географическими особенностями страны или региона, в т.ч. повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения	К рискам, связанным с географическими особенностями регионов, на территории которых Общество осуществляет деятельность, можно отнести опасность получения убытков в связи с неблагоприятными погодными условиями. Регионы, на территории которых осуществляет свою деятельность Общество, характеризуются развитой транспортной	Действия Общества по снижению влияния данных рисков сводятся к проектированию линий электропередачи с учетом особенностей погоды в регионе, а также к страхованию соответствующих рисков.	

		инфраструктурой и не подвержены рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью.		
<b>Финансовые риски:</b>				
6	Риски, связанные с изменением валютных курсов	Общество в настоящий момент осуществляет свою финансово-хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, не имеет вложений в иностранные компании, стоимость чистых активов которых подвержена риску изменения курсов валют, не имеет поступлений и расходов, выраженных в иностранной валюте. Кроме того, Общество не планирует осуществлять деятельность на внешнем рынке, поэтому риски, связанные с колебаниями валютных курсов, не являются факторами прямого влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества.	В случае негативного влияния изменения валютного курса на финансово-экономическую деятельность Общество планирует провести анализ рисков и принять соответствующее решение в каждом конкретном случае.	
7	Риски, связанные с изменениями процентных ставок	Общество подвержено риску изменения процентных ставок. Однако только существенное повышение процентных ставок может ограничить темпы развития деятельности Общества.	В целях минимизации затрат на обслуживание долгового портфеля Общество стремится использовать кредиты и займы с фиксированной процентной ставкой, осуществляет отбор финансовых организаций для оказания финансовых услуг путем проведения открытого одноэтапного конкурса или открытого аукциона в соответствии с процедурами, установленными законодательством РФ, по возможности проводит	

			реструктуризацию задолженности.	
8	Риски, связанные с влиянием инфляции	Риск влияния инфляции может возникнуть в случае, когда получаемые Обществом денежные доходы обесцениваются с точки зрения реальной покупательной способности быстрее, чем растут номинально. Рост инфляции может привести к увеличению затрат предприятия (за счет роста цен на основные средства, материалы, работы и услуги сторонних организаций), и, как следствие, падению прибыли Общества и рентабельности его деятельности, а также к удорожанию заемных средств для Общества.	В целях снижения влияния инфляционных процессов на операционную деятельность Общество осуществляет планирование инвестиционных и ремонтных программ с учетом удорожания стоимости материалов и оборудования. Кроме того, Общество заключает договоры на условиях твердой (фиксированной) цены, не изменяющейся под влиянием инфляции в течение периода.	
<b>Правовые риски:</b>				
9	Правовые риски	Управление правовыми рисками основано на оптимизации процесса юридического оформления документов и сопровождения деятельности Общества. Существует риск изменения законодательства (федеральных законов и подзаконных нормативных актов), регулирующего хозяйственные взаимоотношения, что может негативно сказаться на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует Общество.	Для минимизации правовых рисков любые бизнес-процессы Общества, подверженные рискам, проходят обязательную юридическую экспертизу, проводится постоянный мониторинг изменений действующего законодательства и судебной практики.	
<b>Риск потери деловой репутации (репутационный риск):</b>				
10	Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	Управление репутационным риском осуществляется в Обществе в целях снижения возможных убытков, сохранения и поддержания	В целях минимизации репутационных рисков в результате уменьшения числа клиентов в Обществе проводятся мероприятия по	

		деловой репутации Общества перед клиентами и контрагентами, акционерами, органами государственной власти и местного самоуправления.	расширению территориальной доступности пунктов по приему заявок на технологическое присоединение, реализуются проекты «День потребителя», позволяющие оперативно решать проблемные вопросы заявителей на технологическое присоединение, проводятся компании по популяризации on-line ресурсов для приема заявок на технологическое присоединение.	
<b>Стратегический риск:</b>				
11	Стратегический риск	Отрицательное влияние на результаты деятельности Общества могут оказывать как макроэкономические факторы, так и изменения политических, экономических и социальных условий в России. Возможность снижения спроса цен на основные экспортируемые РФ виды сырья, вследствие кризисных явлений, возможность снижения спроса на товары на внутреннем рынке, а также снижение темпов производства обуславливает возникновение таких стратегических рисков Общества, как существенное отклонение фактического полезного отпуска и потребления электроэнергии от планируемых значений, а также снижение объемов технологического присоединения к сетям.	В целях минимизации отрицательного влияния на результаты деятельности Общества проводится постоянный мониторинг заявок на технологическое присоединение, Мониторинг электропотребления, формирование прогноза полезного отпуска до конца года с учетом сложившейся динамики электропотребления. Ведется активное взаимодействие с государственными, регулирующими органами и иными организациями с целью создания условий для развития отрасли и российской экономики в целом. Контроль исполнения Стратегии развития электросетевого распределительного комплекса Российской Федерации (утверждена распоряжением Правительства РФ от	

			03.04.2013 № 511-р)	
<b>Риски, связанные с деятельностью Общества:</b>				
12	Риски в области охраны труда	<p>Специфика деятельности в Обществе предполагает наличие серьезной профессиональной подготовки персонала, в том числе в области охраны труда. Несчастные случаи на производстве угрожают здоровью и жизни людей, могут стать причиной приостановки работ, имущественного ущерба.</p>	<p>Для снижения рисков травматизма в Обществе постоянно проводится работа по подготовке и повышению квалификации персонала, специалистов по охране труда – проводятся инструктажи и обучение работников безопасным приемам и методам работы. Ежегодно в Обществе утверждается программа снижения рисков травматизма персонала на текущий год, которая содержит основные мероприятия, направленные на предупреждение травматизма персонала ПАО «МРСК Юга».</p>	
13	Инвестиционный риск	<p>Инвестиционные программы филиалов Общества формируются в соответствии с региональными программами долгосрочного развития и подлежат рассмотрению и утверждению со стороны региональных органов власти. Своевременное исполнение инвестиционных программ филиалов зависит от множества факторов, включая неисполнение или несвоевременное исполнение контрагентами своих обязательств. Невыполнение инвестиционных программ увеличивает риск технических неисправностей и производственных аварий и может привести к нарушениям</p>	<p>Меры, принимаемые Обществом для снижения рисков инвестиционной деятельности:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- осуществление контроля за исполнением обязательств со стороны поставщиков, подрядчиков в рамках исполнения инвестиционной программы;</li> <li>- организация своевременной корректировки инвестиционной программы;</li> <li>- перераспределение средств, полученных от экономии по результатам конкурсных процедур, на другие объекты инвестиционной программы;</li> <li>- осуществление контроля соблюдения сроков проведения закупочных</li> </ul>	





### 3.5. Система внутреннего контроля

Система внутреннего контроля Общества (далее - СВК) - элемент общей системы управления Общества. СВК охватывает все направления деятельности Общества, контрольные процедуры выполняются постоянно во всех процессах (направлениях деятельности) Общества на всех уровнях управления и направлены на обеспечение разумных гарантий достижения целей по следующим направлениям:

эффективность и результативность деятельности Общества, сохранность активов Общества;

соблюдение применимых к Обществу требований законодательства и локальных нормативных актов Общества, в том числе при совершении фактов хозяйственной деятельности и ведении бухгалтерского учета;

обеспечение достоверности и своевременности бухгалтерской (финансовой) и иной отчетности.

Система внутреннего контроля:

**Совершенствование СВК осуществляется на всех уровнях управления Обществом по следующим направлениям контроля:**

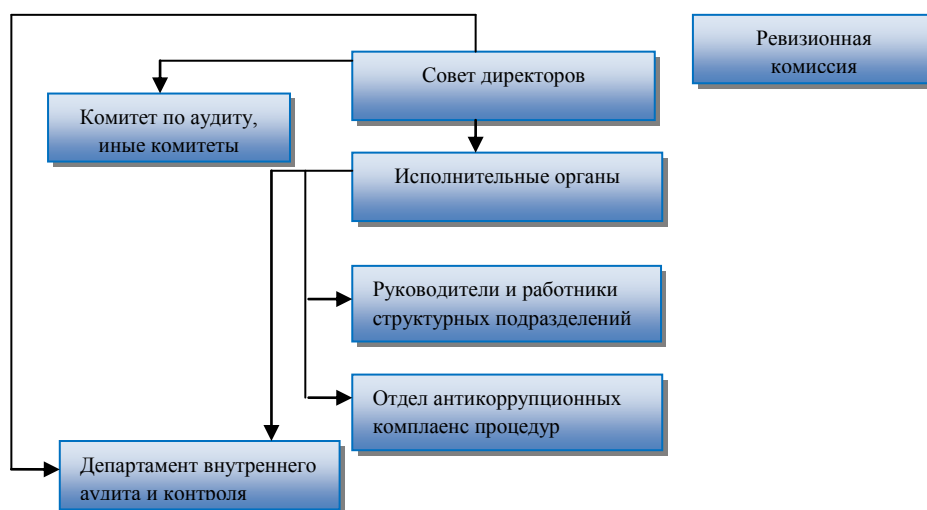


В целях реализации Стратегии развития и совершенствования СВК ПАО «Россети» и ДЗО ПАО «Россети», утвержденной решением Совета директоров ПАО «Россети» от 10.02.2014 (протокол № 143), в Обществе решением Совета директоров от 08.09.2014 (протокол № 142/2014) утверждена Политика внутреннего контроля ПАО «МРСК Юга» (новая редакция). Политика внутреннего контроля определяет цели, принципы функционирования и элементы СВК Общества, основные функции и ответственность участников СВК, порядок оценки эффективности СВК.

Кроме того в Обществе действуют следующие внутренние документы, регламентирующие вопросы СВК:

- Политика управления рисками (протокол Совета директоров от 08.09.2014 №142/2014);
- Политика внутреннего аудита (протокол Совета директоров от 08.09.2014 №142/2014).

### Участники Системы внутреннего контроля



### Функции участников СВК

Наименование участника	Основные функции в области СВК
------------------------	--------------------------------

<b>Ревизионная комиссия</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• осуществляет контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, по результатам которого подготавливает предложения/рекомендации по совершенствованию СВК;</li> <li>• осуществляет независимую оценку достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества и в годовой бухгалтерской отчетности Общества</li> </ul>
<b>Совет директоров</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• определяет принципы и подходы к организации СВК, а также стратегию развития и совершенствования СВК Общества;</li> <li>• контроль и организация деятельности внутреннего аудита;</li> <li>• осуществляет контроль деятельности исполнительных органов Общества по основным (приоритетным) направлениям</li> </ul>
<b>Комитет по аудиту Совета директоров</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• осуществляет предварительное рассмотрение перед утверждением Советом директоров внутренних документов Общества, определяющих организацию и стратегию развития и совершенствования СВК Общества</li> <li>• осуществляет предварительное рассмотрение перед рассмотрением Советом директоров результатов оценки эффективности СВК по данным отчета внутреннего аудитора об эффективности СВК, а также отчетов по результатам проведения внешней независимой оценки СВК, готовит предложения / рекомендации по совершенствованию СВК;</li> <li>• осуществляет предварительное рассмотрение перед рассмотрением Советом директоров вопросов об организации и результатах деятельности внутреннего аудита;</li> <li>• осуществляет надзор за надежностью и эффективностью функционирования СВК в части рассмотрения вопросов, связанных с надзором за достоверностью бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, за выбором внешнего аудитора и проведением внешнего аудита, за обеспечением соблюдения нормативных правовых требований, а также в части рассмотрения вопросов, связанных с анализом и оценкой исполнения Политики внутреннего контроля</li> </ul>
<b>Иные комитеты Совета директоров</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• осуществляют надзор за выполнением установленных финансовых и операционных показателей, соблюдением применимого законодательства, установленных локальными нормативными актами правил и процедур, а также за достоверностью и своевременностью формируемой Обществом отчетности (в рамках своих компетенций, установленных Советом директоров)</li> </ul>
<b>Генеральный директор, Правление Общества</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• обеспечивают создание и повседневное функционирование в Обществе эффективной и надежной СВК</li> </ul>
<b>Руководители блоков и</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• организуют эффективную контрольную среду курируемых процессов (направлений деятельности), несут</li> </ul>

<b>структурных подразделений</b>	ответственность за эффективность достижения операционных целей курируемых процессов (направлений деятельности) и исполнение контрольных процедур
<b>Работники структурных подразделений Общества, выполняющие контрольные процедуры в силу своих должностных обязанностей</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• исполняют контрольные процедуры в рамках функционирования СВК в соответствии с должностными инструкциями и установленными регламентирующими документами</li> <li>• обеспечивают своевременное информирование непосредственных руководителей о случаях, когда исполнение контрольных процедур по каким-либо причинам стало невозможным и/или требуется изменение дизайна контрольных процедур в связи с изменением внутренних и /или внешних условий функционирования Общества, в том числе обеспечивают разработку и предоставление на рассмотрение руководству предложений по внедрению контрольных процедур в соответствующих областях деятельности</li> </ul>
<b>Специализированные контрольные подразделения</b> <i>(отдел антикоррупционных комплаенс процедур)</i>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• выработка и внедрение мер, направленных на предупреждение, выявление и пресечение коррупционных проявлений, а также минимизацию репутационных и коррупционных рисков;</li> <li>• координация деятельности Общества по проведению корпоративных комплаенс процедур (в том числе, противодействие неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком в Обществе, обеспечение соблюдения в Обществе требований законодательства РФ и др.);</li> <li>• организация деятельности Общества по проведению антикоррупционных комплаенс процедур (в том числе, управление конфликтом интересов, осуществление антикоррупционного контроля закупочной деятельности, предупреждение, выявление и пресечение коррупционных проявлений и др.).</li> </ul>
<b>Департамент внутреннего аудита и контроля</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• разрабатывает и обеспечивает внедрение основных и методологических документов по построению и совершенствованию СВК;</li> <li>• координирует деятельность по поддержанию и мониторингу целевого состояния СВК;</li> <li>• подготавливает информацию о состоянии СВК для заинтересованных сторон</li> <li>• разрабатывает по результатам проведения внутреннего аудита рекомендации по совершенствованию контрольных процедур, отдельных компонентов (элементов) внутреннего контроля и СВК;</li> <li>• осуществляет внутреннюю независимую оценку эффективности СВК и выдачу рекомендаций по повышению эффективности и результативности СВК</li> </ul>

Для гарантии того, что СВК эффективна и соответствует объективно изменяющимся требованиям и условиям, Общество проводит оценку эффективности СВК: ее соответствие целевому состоянию и уровню зрелости.

Стратегией развития и совершенствования системы внутреннего контроля ПАО «Россети» и ДЗО, утвержденной решением Совета директоров ПАО «Россети» от 10.02.2014 (протокол № 143) (далее – Стратегия развития СВК), определено 6 уровней зрелости системы внутреннего контроля (от 1 «нулевой» до 6 «высокий»).

В отчетном году Обществом были реализованы следующие ключевые мероприятия, направленные на совершенствование СВК:

- В Устав Общества (утвержден решением Годового общего собрания акционеров ПАО «МРСК Юга» - протокол от 22.06.2015 №13) внесены изменения в части компетенции СД

- оценка ключевых операционных рисков (как финансовых, так и нефинансовых рисков), а также установление приемлемой величины рисков для Общества.
- организация проведения не реже 1 раза в год анализа и оценки функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля.
- ежегодное рассмотрение вопросов организации, функционирования и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе.
- компетенции Правления:
- эффективное управление рисками в рамках текущей деятельности Общества; утверждение бюджета на мероприятия по управлению рисками в Обществе в пределах, согласованных решением Совета директоров Общества; разрешение кросс-функциональных (выполняемых несколькими структурными подразделениями) задач по управлению рисками;
- Генеральный директор и Правление Общества подотчетны Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.
- Исполнительные органы Общества на регулярной основе отчитываются перед Советом директоров Общества за создание и функционирование эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля и несут ответственность за ее эффективное функционирование.

- утверждена форма и структура «Отчета подразделения внутреннего аудита и контроля ПАО «МРСК Юга» о выполнении плана работы и результатах деятельности внутреннего аудита за отчетный период (протокол заседания Комитета по аудиту Совета директоров ПАО «МРСК Юга» от 28.04.2015 г. №45)

- для обеспечения функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками в Обществе действуют: Политика внутреннего контроля ПАО «МРСК Юга», Политика управления рисками ПАО «МРСК Юга», Политика внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга», утвержденные решением Совета директоров от 04.09.2014 (Протокол от 08.09.2014 №142/2014). Ведется работа по актуализации данных документов с целью совершенствования механизмов контроля и управления рисками в Обществе;

- утверждены и актуализированы ОРД, регламентирующие методологию в области управления рисками. Обозначена обязанность по предупреждению, оценке рисков и отчетности по рискам. Определены подходы к идентификации рисков, методы оценки рисков.

- в Обществе определен единый формат проведения проверочных и контрольных мероприятий, на ежеквартальной основе проводится мониторинг его исполнения;

- в Обществе внедрена система КПЭ, позволяющая отслеживать выполнение целей и критериев эффективности работы подразделений, а также осуществлять мероприятия по итогам невыполнения целевых значений КПЭ;

- в Обществе созданы различные коллегиальные органы для принятия обоснованных и мотивированных решений по различным аспектам деятельности: закупочная, инвестиционная и т.д.;

- при проведении внутренних аудиторских проверок отслеживаются отклонения от планов и бюджетов, анализируются факторы отклонений, разрабатываются корректирующие мероприятия;

- в Обществе ежегодно проводится оценка эффективности текущего состояния системы внутреннего контроля Общества с рассмотрением результатов анализа эффективности системы Комитетом по аудиту и Советом директоров, а также периодическое рассмотрение вопросов состояния СВК и СУР Общества внешним аудитором;

- организован контроль исполнения поручений руководства и органов управления Общества, а также исполнения предписаний, устранения нарушений и недостатков, выявленных внешними органами контроля и надзора, а также Ревизионной комиссией. Для обеспечения эффективного мониторинга, а также усиления контроля за исполнением предписаний и устранением нарушений и недостатков, выявленных внешними органами контроля и надзора в Обществе действует Регламент учёта проверок Общества, осуществляемых внешними органами контроля (надзора), утверждённый приказом ПАО «МРСК Юга» от 27.09.2013г. №502 с изменениями согласно приказу от 10.02.2015 № 79.

Реализация указанных мероприятий позволила повысить уровень зрелости СВК с 3,6 баллов в 2014 году до 3,8 баллов в 2015 году, что соответствует уровню зрелости «Умеренный».

Внутренняя независимая оценка эффективности СВК осуществлена Департаментом внутреннего аудита и контроля Общества, внешняя независимая оценка проводилась внешним аудитором.

Вопрос эффективности СВК по итогам 2015 года рассмотрен на заседании Совета директоров 05.04.2016 (*Протокол №183/2016*) с предварительным обсуждением указанного вопроса Комитетом по аудиту Совета директоров от 23.03.2016 № 53

В целях дальнейшей реализации Стратегии развития СВК на 2016 год запланированы следующие мероприятия, направленные на совершенствование СВК:

– определение приемлемого уровня риска (риск-аппетита) Общества, учитываемого при разработке бизнес-стратегии на долго-, средне-, краткосрочные периоды, и оценке достижения желаемых результатов реализации принятых стратегий в соответствии с риск-аппетитом.

– при формировании Плана мероприятия по управлению рисками владельцам рисков рекомендовать согласование мероприятий по смежным процессам с владельцами рисков данных процессов;

– рассмотреть возможность и необходимость автоматизации процедур управления рисками с целью обеспечения эффективного и своевременного реагирования на возникающие риски;

– обеспечить совершенствование мероприятий контроля и управления рисками до уровня, обеспечивающего эффективное и своевременное реагирование на существующие и вновь возникающие риски, эффективную работу по выполнению планов корректирующих мероприятий.

– утвержден План мероприятий по управлению ключевыми рисками, рисками основных и прочих бизнес-процессов на 2016 год (в соответствии с приказом от 11.12.2015 № 777);

Подразделением, отвечающим за реализацию функции внутреннего аудита в Обществе, является Департамент внутреннего аудита и контроля.

Департамент внутреннего аудита и контроля функционально подотчетен Совету директоров Общества, что означает, осуществление Советом директоров контроля и организации деятельности подразделения внутреннего аудита, в том числе утверждение плана деятельности внутреннего аудита, отчета о выполнении плана деятельности внутреннего аудита и бюджета подразделения внутреннего аудита, утверждение решений о назначении, освобождении от должности, а также определение вознаграждения руководителя подразделения внутреннего аудита.

Цели, принципы осуществления, функции и полномочия Департамента внутреннего аудита и контроля определены в Политике внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга» (новая редакция), утвержденной решением Совета директоров (протокол от 08.09.2014 №142/2014).

В Обществе утверждены следующие документы, регламентирующие функцию Департамента внутреннего аудита и контроля:

- Устав Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга», утвержденным решением годового Общего собрания акционеров ПАО «МРСК Юга», протокол №13 от 22.06.2015;
- Политика внутреннего аудита ПАО «МРСК Юга» утвержденной решением Совета директоров ПАО «МРСК Юга» от 04.09.2014, протокол №142/2014 от 08.09.2014;
- Положение о департаменте внутреннего аудита и контроля (ДВАиК) исполнительного аппарата ПАО «МРСК Юга» (№ П 80380011-ИА-ИСМ 223-2014)
- Инструкция по формированию и использованию единого классификатора нарушений и недостатков (утверждена Приказом ПАО «МРСК Юга» от 17.07.2015 №447)
- Инструкция «Порядок формирования Отчета Департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «МРСК Юга» о выполнении плана работы и результатах деятельности внутреннего аудита за отчетный период» (утверждена Комитетом по аудиту Совета директоров ПАО «МРСК Юга», протокол от 28.04.2015 №45)
- Форма и структура Отчета Департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «МРСК Юга» о выполнении плана работы и результатах деятельности внутреннего аудита (утверждена Комитетом по аудиту Совета директоров ПАО «МРСК Юга», протокол от 28.04.2015 №45)

Основными целями Департамента внутреннего аудита и контроля являются:

1) предоставление Совету директоров / Комитету по аудиту Совета директоров и исполнительным органам Общества независимых и объективных гарантий о том, что Общество располагает адекватными системами внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления;

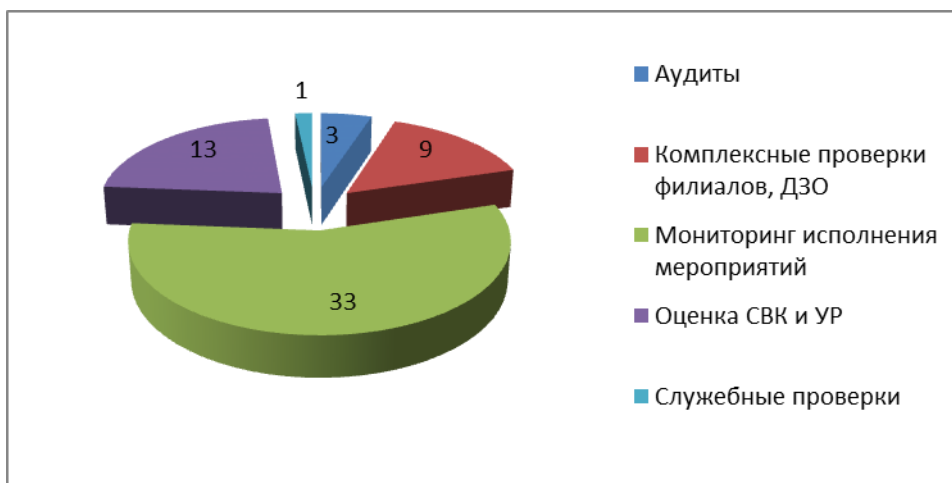
2) помощь менеджменту Общества в построении эффективных систем внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления - путем предоставления консультаций.

В 2015 году численность работников Департамента внутреннего аудита и контроля составляла 6 человек.

Департаментом внутреннего аудита и контроля в 2015 году проведено 106 контрольных мероприятий.

#### **Результаты контрольных мероприятий, осуществлённых внутренним аудитом в 2015 году**



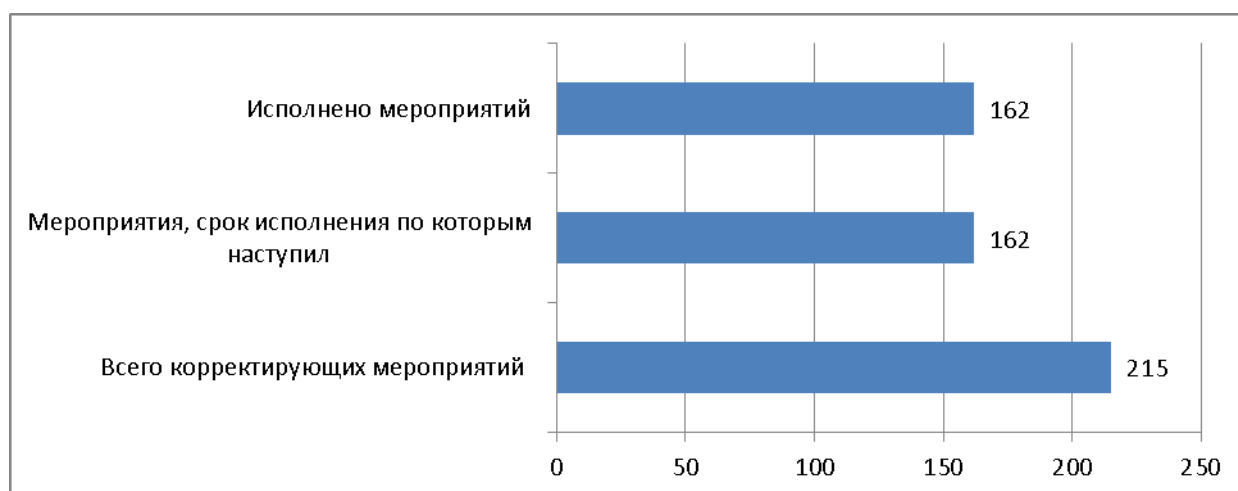


По итогам контрольных мероприятий, проведенных внутренним аудитом в 2015 году, к исполнению предписано 215 корректирующих мероприятий, направленных на устранение и недопущение в дальнейшем, нарушений и недостатков, выявленных департаментом внутреннего аудита и контроля.

Из 162 мероприятий, срок исполнения которых наступил в отчетном году, исполнено 162 корректирующих мероприятий.

Исполнение корректирующих мероприятий контролируется Комитетом по аудиту Совета директоров путем заслушивания периодических отчетов менеджмента Общества о выполнении планов корректирующих мероприятий по устранению недостатков, выявленных Ревизионной комиссией Общества, Департаментом внутреннего аудита и контроля Общества, внешними контрольными органами.

### Корректирующие мероприятия



### 3.6. Дочерние и зависимые общества

По состоянию на 31.12.2015 ПАО «МРСК Юга» является учредителем четырех обществ, в которых владеет 100% голосующих акций в каждом.

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

Подробная информация приведена в приложении №4 к настоящему Годовому отчету.

Корпоративное управление ДЗО ПАО «МРСК Юга» осуществляет через своих представителей в органах управления ДЗО, руководствуясь действующим законодательством Российской Федерации, Уставами ПАО «МРСК Юга» и ДЗО и [Порядком взаимодействия ОАО «МРСК Юга» с хозяйственными обществами, акциями \(долями\) которых владеет ОАО «МРСК Юга»](#) (Порядок), утвержденным Советом директоров Общества (Протокол №24/2009 от 10.03.2009).

В соответствии с Порядком Совет директоров ПАО «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 2015 году на заседаниях Советов директоров ДЗО рассмотрено более 90 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.

## 4. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ И РЫНОК ЦЕННЫХ БУМАГ

### 4.1. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

#### История акционерного капитала

По состоянию на 28.06.2007 (дата государственной регистрации Общества) уставный капитал Общества составлял 10 000 000 рублей и был разделен на 100 000 000 шт. обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 10 копеек каждая.

31.03.2008 в результате реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО «Астраханьэнерго», ОАО «Волгоградэнерго», ОАО «Калмэнерго» и ОАО «Ростовэнерго» количество акций Общества увеличилось до 49 811 096 064 шт. за счет конвертации акций присоединяемых обществ.

По состоянию на 31.12.2015 уставный капитал Общества составляет **4 981 109 606 руб. 40 коп.** и разделен на **49 811 096 064** шт. обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 10 копеек каждая. Привилегированных акций Обществом не выпускалось.

Количество объявленных акций: **31 078 103 936** шт.

Обыкновенные акции, объявленные Обществом к размещению, предоставляют их владельцам права, предусмотренные п.6.2. ст. 6 Устава ПАО «МРСК Юга».

#### Выпуски акций Общества

№ п/п	Государственный регистрационный номер выпуска	Объем, руб.	Категория акций	Количество, шт.	Номинальная стоимость, руб.
<i>Первый выпуск акций</i>					
1	1-01-34956-Е от 20.09.2007г.	10 000 000	Обыкновенные	100 000 000	0,1
<i>Дополнительные выпуски акций</i>					
2	1-01-34956-Е-001D от 20.03.2008г.	228 296 779,1	Обыкновенные	2 282 967 791	0,1
3	1-01-34956-Е-002D от 20.03.2008г.	1 620 347 283,7	Обыкновенные	16 203 472 837	0,1
4	1-01-34956-Е-003D от 20.03.2008г.	439 059 322,3	Обыкновенные	4 390 593 223	0,1
5	1-01-34956-Е-004D от 20.03.2008г.	2 029 712 678,4	Обыкновенные	20 297 126 784	0,1
6	1-01-34956-Е-005D от 20.03.2008г.	192 111 155	Обыкновенные	1 921 111 550	0,1
7	1-01-34956-Е-006D от 20.03.2008г.	461 582 387,9	Обыкновенные	4 615 823 879	0,1
<b>ВСЕГО:</b>				<b>49 811 096 064</b>	
Примечание: В соответствии с уведомлением ФСФР России от 12.08.2008 №08-ЕК -03/17099 осуществлено аннулирование индивидуальных номеров (кодов) дополнительных выпусков акций; объединенному выпуску присвоен номер государственной регистрации 1-01-34956-Е от 20.09.2007г.					

#### Структура акционерного капитала

По состоянию на 28.06.2007 100% акций принадлежало единственному учредителю Общества – ОАО РАО «ЕЭС России».

31.03.2008 в результате реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО

«Астраханьэнерго», ОАО «Волгоградэнерго», ОАО «Калмэнерго» и ОАО «Ростовэнерго» владельцами акций Общества стали владельцы акций присоединившихся обществ, не реализовавшие право требования выкупа акций при реорганизации этих обществ.

С 01.07.2008 в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» владельцем его пакета акций Общества стало ОАО «Холдинг МРСК» (с 04.04.2013 г. переименовано в ОАО «Россети», с 17.07.2015 – ПАО «Россети»)

Изменений в составе акционеров, владеющих более 5% уставного капитала Общества, в 2015 г. не происходило.

По состоянию на 31.12.2015 общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров Общества, составляет **9 227**.

#### *Структура акционерного капитала на 31.12.2015*

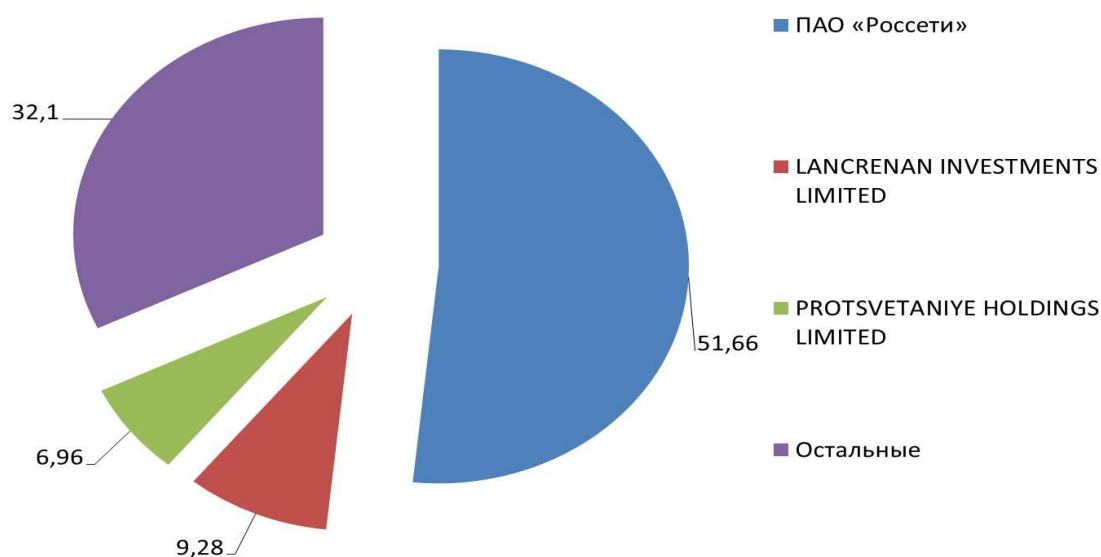
Тип зарегистрированного лица	Количество акционеров Общества	Количество акций	Доля в уставном капитале, %
<b>Физические лица</b>	9 137	1 444 048 326	2,90
<i>в том числе нерезиденты</i>	41	10 854 625	0,02
<b>Юридические лица</b>	83	65 568 222	0,13
<i>в том числе нерезиденты</i>	9	14 679 869	0,03
<b>Государство</b>	2	70 456 639	0,14
<b>Номинальные держатели</b>	4	48 226 074 079	96,81
<b>Счет неустановленных лиц</b>	1	4 948 798	0,0099
<b>ВСЕГО:</b>	9 227	49 811 096 064	100,00

#### **Структура акционерного капитала (на последнюю дату закрытия реестра к общему собранию акционеров 25.11.2015 г.):**

Тип держателя акций	Количество акционеров Общества	Количество акций, шт.	Доля в уставном капитале, %
Владельцы - физические лица	11 090	7 082 155 193	14,22
<i>в том числе нерезиденты</i>	38	29 820 653	0,06
Владельцы - юридические лица	205	42 241 782 238	84,80
<i>в том числе нерезиденты</i>	75	16 560 268 854	33,25
Государство	2	70 456 639	0,14
Номинальные держатели	6	246 642 505	0,50
Доверительные управляющие	14	165 110 691	0,33

Залогодержатели	0	0	0,00
Акции неустановленных лиц	1	4 948 798	0,01
<b>ВСЕГО:</b>	<b>11 318</b>	<b>49 811 096 064</b>	<b>100</b>

**Состав акционеров – владельцев более 5% уставного капитала ПАО "МРСК Юга" на 25.11.2015 (последнюю дату закрытия реестра владельцев именных ценных бумаг)**



Акции, находящиеся в перекрестном владении, отсутствуют.

## 4.2. ОБРАЩЕНИЕ АКЦИЙ НА ФОНДОВОМ РЫНКЕ

Акции ПАО «МРСК Юга» допущены к обращению на Московской бирже в котировальном списке 2 уровня (тикер - MRKY), ISIN код: RU000A0JPPG8.

В отчетном году оборачиваемость по акциям ПАО «МРСК Юга» составила **5,06 %** от общего количества размещенных акций.

Акции ПАО «МРСК Юга» полностью соответствуют требованиям, предъявляемым организатором торговли для поддержания в списке ценных бумаг, допущенных к торгам, II уровня ЗАО «ФБ ММВБ».

### Котировки и объемы торгов в 2015 г.

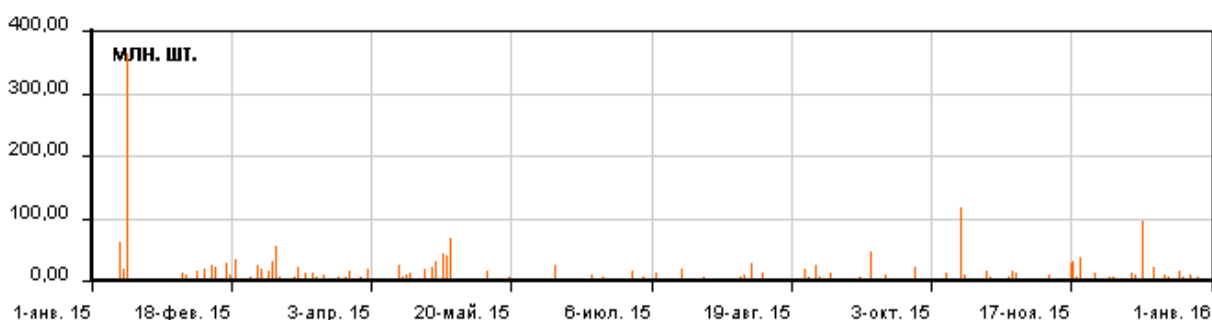
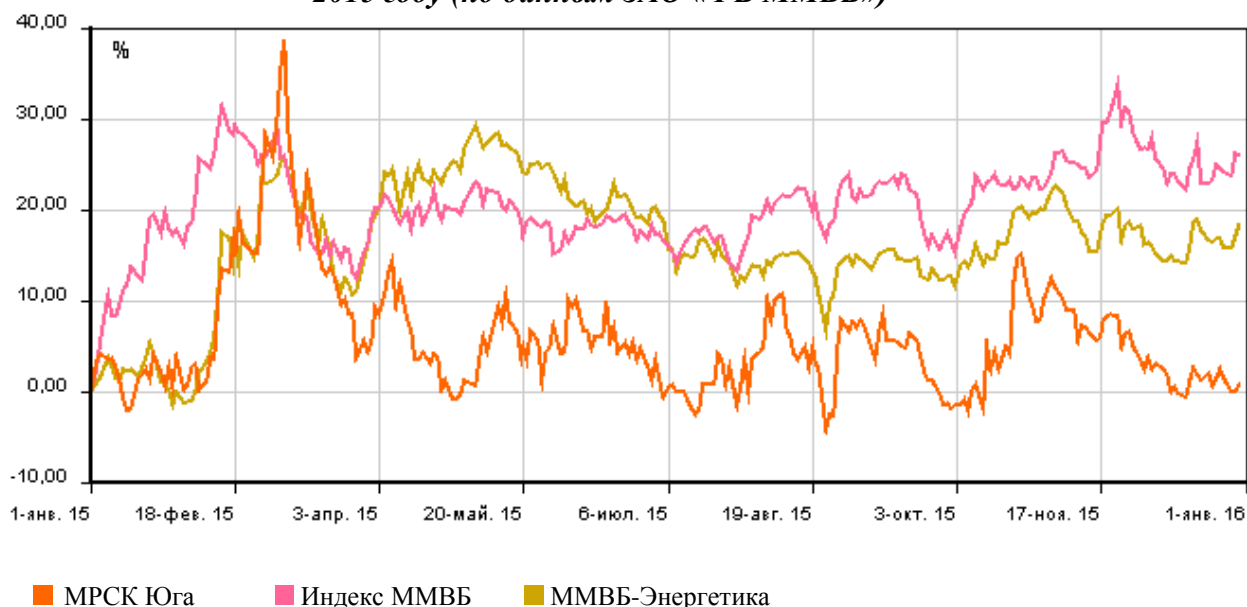
(данные представлены за период с 01.01.2015 - по 31.12.2015)

Организатор торговли	Объем, млн. шт. (рыночные сделки)	Объем, млн. руб. (рыночные сделки)	Количество рыночных сделок, шт.	Цены сделок, руб.			
				первая	максимальная	минимальная	последняя

					я		
ЗАО «ФБ ММВБ»	2520,78	81,568	12 365	0,032	0,0434	0,0268	0,0312

В 2015 году общий объем сделок с акциями Общества на ЗАО «ФБ ММВБ» составил **81,568 млн. руб.**

*Динамика цены акции ПАО «МРСК Юга», индекса ММВБ и ММВБ-Энергетика в 2015 году (по данным ЗАО «ФБ ММВБ»)*



По данным ЗАО «ФБ ММВБ» рыночная капитализация по состоянию на 31.12.2015 составила **1 544 143 977,98 руб.**

Динамика рыночной капитализации Общества на конец отчетного года по сравнению с 2014 годом продемонстрировала снижение на **2,21%**.

Указанное снижение рыночной капитализации ПАО «МРСК Юга» обусловлено общими негативными тенденциями на рынке ценных бумаг.

По состоянию на 31.12.2015 акции Общества включены в базу расчета индекса ММВБ-Энергетика.

## **5. ОТЧЕТ ОБ УСТОЙЧИВОМ РАЗВИТИИ**

### **5.1. Кадровая и социальная политика Общества**

Главная цель Кадровой и социальной политики ПАО «МРСК Юга», утвержденной Советом директоров Общества (протокол № 148/2014 от 22.12.2014) – реализация стратегических и тактических целей Общества через действующую систему управления персоналом.

Ключевыми целями кадровой и социальной политики Общества, призванными обеспечить достижение целевых ориентиров являются:

- планирование потребности в персонале – обеспечение наличия достоверной информации об оперативной и прогнозной численной и качественной потребности в трудовых ресурсах, необходимой и достаточной для выполнения поставленных перед филиалом задач;
- своевременное обеспечение потребностей Общества в персонале требуемой квалификации;
- обеспечение эффективности деятельности персонала, рост производительности труда.

Указанные ключевые цели кадровой и социальной политики достигаются путем реализации комплекса мер по различным направлениям деятельности и достижения установленных целевых ориентиров:

- в области организационного проектирования;
- в области кадрового обеспечения и развития персонала;
- в области управления эффективностью деятельности персонала (мотивация персонала);
- в области социальных льгот и гарантий;
- в области обеспечения безопасности деятельности персонала и культуры труда.

Условиями и принципами реализации кадровой и социальной политики Общества являются:

#### **1. Принцип системности.**

Политика Общества в области управления персоналом является целостной, взаимосвязанной, динамичной системой, охватывающей все категории работников.

#### **2. Принцип правовой защищенности.**

Принцип предполагает строгое соблюдение законов и других правовых актов, норм административного, гражданского, трудового, хозяйственного права Российской Федерации.

#### **3. Принцип социального партнерства.**

Политика в области управления персоналом проводится в рамках взаимного уважения, согласованности действий и ответственности сторон в отношениях между работниками, представительными органами работников и руководством Общества.

#### **4. Принцип оперативности.**

Своевременное принятие решений на основе анализа ситуации и совершенствования системы управления персоналом, предупреждающее устранение отклонений.

#### **5. Принцип оптимальности.**

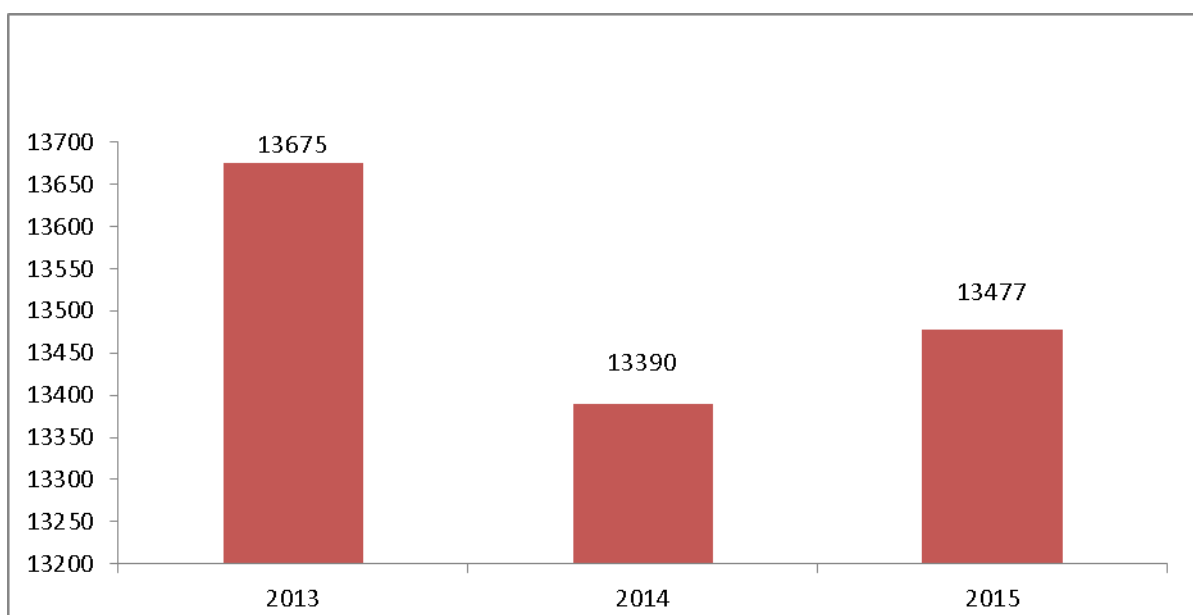
### **Численность и структура персонала Общества**



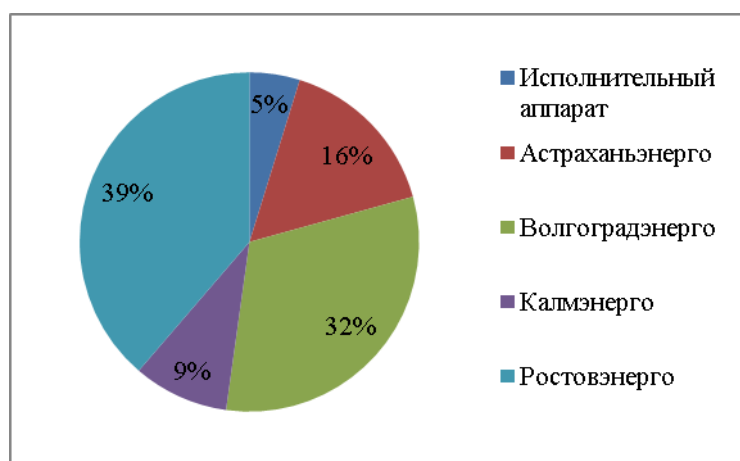
Среднесписочная численность персонала ПАО «МРСК Юга» в 2015 году составила 13 477 чел., увеличение по отношению к предыдущему году – 87 человек (0,6%), по отношению к 2013 году – снижение 198 человек (-1,4%).

Рост среднесписочной численности в 2015 году в сравнении с 2014 годом обусловлен приемом производственного персонала в ПО и РЭС.

Снижение среднесписочной численности в 2015 году в сравнении с 2013 годом обусловлено реализацией ПАО «МРСК Юга» проекта по объединению исполнительного аппарата и аппарата управления филиала «Ростовэнерго», проведением мероприятий по оптимизации численности административно-управленческого персонала.



**Среднесписочная численность персонала Общества в динамике за 2013-2015 годы**



**Распределение среднесписочной численности персонала в 2015 году**

Укомплектованность персоналом Общества на протяжении последних трех лет стабильно растет и на 31.12.2015 достигла 97,6% (рост по отношению к 2014 году составил 1,9 п.п.).

Средний возраст работников в 2015 году составил 42 года (в 2014 году - 42 года). На протяжении трех лет наблюдается снижение доли молодых работников до 25 лет (2 п.п.) и доли работников возрастной категории «от 50 лет до пенсионного возраста» (2 п.п.). Доля работников от 25 до 50 лет на протяжении последних двух лет стабильна и поддерживается на уровне 59%. При этом наблюдается рост доли работающих пенсионеров на 4 п.п.

Персонал ПАО «МРСК Юга» характеризуется высоким уровнем квалификации работников - порядка 79,9% работников имеют профессиональное образование. Данный показатель снизился за последние три года на 1 п.п., что обусловлено реализацией проекта по объединению исполнительного аппарата и аппарата управления филиала «Ростовэнерго», проведением мероприятий по оптимизации численности административно-управленческого персонала.

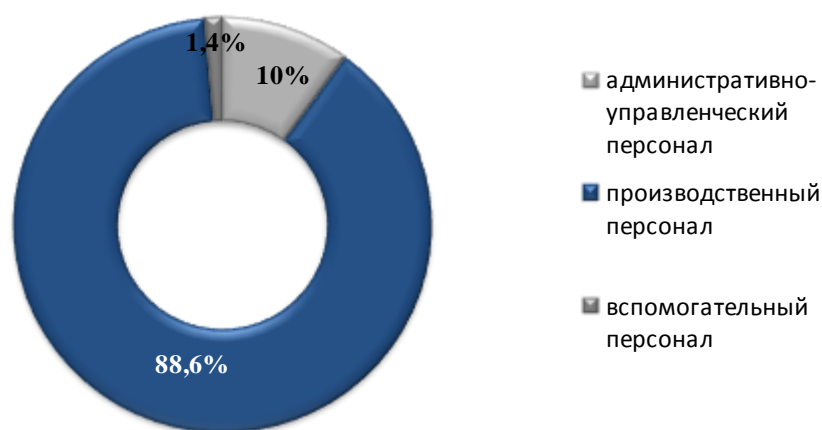
### Обучение и развитие персонала

Обучение относится к числу приоритетных направлений кадровой политики Общества и регламентируется Положением о профессиональной подготовке, переподготовке и повышении квалификации персонала ПАО «МРСК Юга».

В период 2012-2015 гг. доля работников, ежегодно принимающих участие в обучающих мероприятиях с отрывом от работы, увеличивается. Доля работников, принявших участие в обучающих мероприятиях в 2015 г. с отрывом от работы к среднесписочной численности персонала составляет 29% (3943 человека), что на 3% больше, чем в 2014 году (в 2014 году – 3 561 человек), таким образом значение целевого показателя Кадровой и социальной политики ПАО «МРСК Юга» «Доля обучаемых работников в год» - 30% будет достигнуто в 2016 году.

Основную долю обученных составляет производственный персонал – 88,6%. Структура персонала, прошедшего обучение, в разрезе категорий административно-управленческий (АУП), производственный (ПП) и вспомогательный персонал (ВП), представлена ниже:

#### Структура персонала, принявшего участие в обучающих мероприятиях с отрывом от работы по категориям, %



65% от числа обученных (2 568 человек) прошло обучение на базе корпоративных учебных центров – Частное учреждение дополнительного профессионального образования «Учебный центр «Энергетик» и Частное учреждение дополнительного профессионального образования «Астраханский учебный комбинат».

## Сведения об учебных центрах ПАО «МРСК Юга»



Подготовку персонала в собственном центре отличает ряд преимуществ:

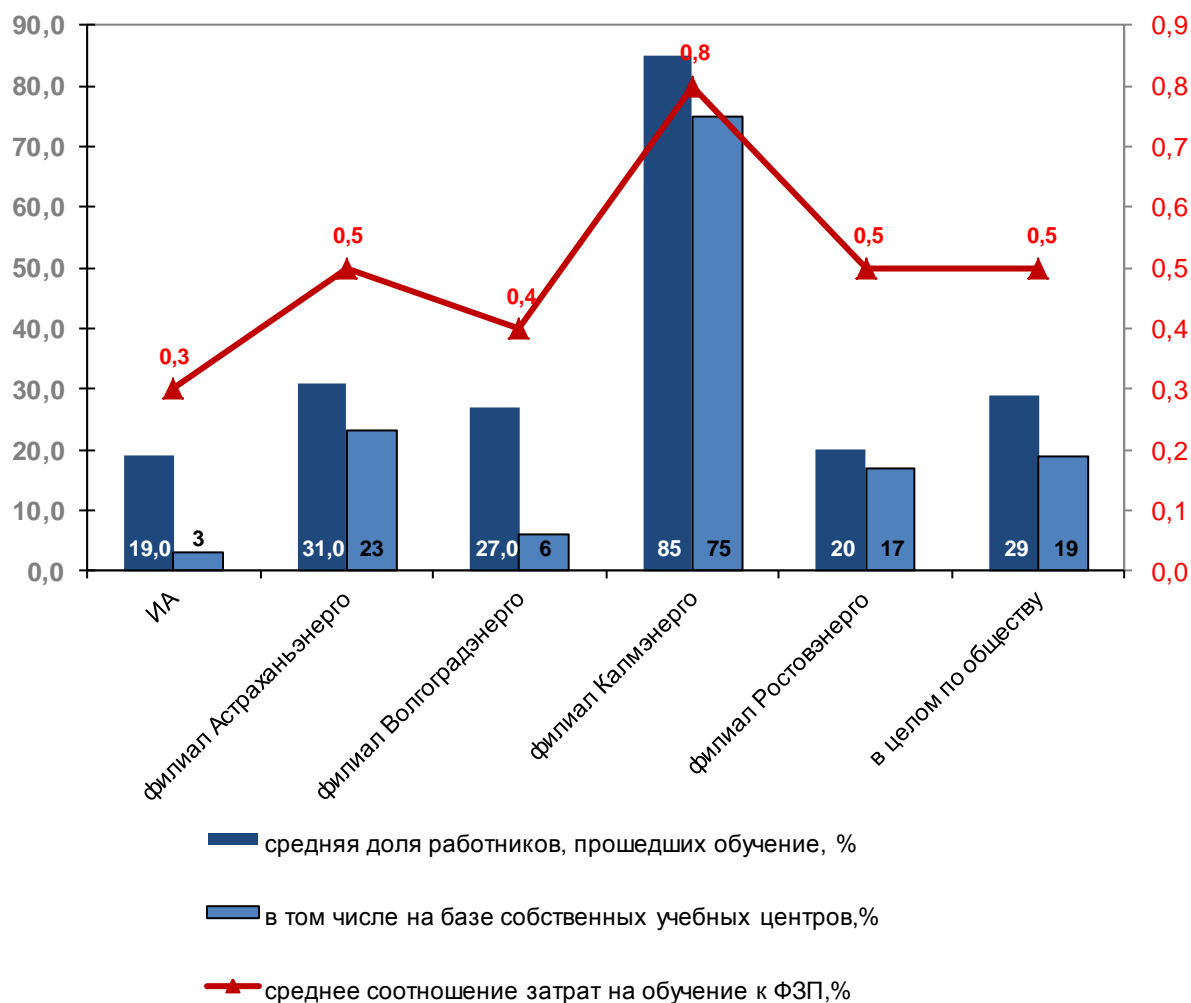
- организация единых стандартов и форм обучения;
- формирование принципов обучения, связанных со стратегическими планами Общества;
- оперативное реагирование и перестройка учебного процесса;
- использование учебно-тренировочных полигонов компании;
- снижение затрат;
- квалификация персонала, прошедшего обучение максимально приближена к потребностям компании;
- оценка эффективности обучения.

Ключевыми поставщиками образовательных услуг, помимо собственных учебных центров, являются также:

- ГОУ ДПО «Петербургский энергетический институт повышения квалификации», г. Санкт-Петербург;
- Некоммерческое Партнерство «Корпоративный образовательный и научный центр Единой энергетической системы», г. Москва;
- ЧОУ ДПО "ЦНТИ "Прогресс", г. Санкт-Петербург;
- НОУ «Северо-Кавказский региональный образовательный центр»;
- ФГАОУ ДПО "Академия стандартизации, метрологии и сертификации (учебная)";
- ООО «Учебный центр», г. Волгоград;
- ООО «Волгоградский центр обучения», г. Волгоград;
- ЧОУ «Учебный центр К», г. Элиста;
- ФГБОУ «Учебно-методический кабинет» Ростехнадзора, г. Москва и т.д.

Фактические затраты на подготовку персонала составили 25 353 тыс. руб., из них 18 906 тыс. руб. (74,6%) на подготовку персонала в корпоративных учебных центрах. Соотношение фактических затрат на подготовку персонала к ФЗП в отчетном году составило 0,5% (в 2014 году - 0,5%), что значительно меньше ключевого показателя (1%), невыполнение обусловлено проводимыми в Обществе мероприятиями по оптимизации операционных расходов.

### Доля работников, принявших участие в обучающих мероприятиях с отрывом от работы, и соотношение затрат на подготовку к ФЗП в отчетном году, %



### Взаимодействие с образовательными учреждениями

В число профильных учебных заведений, с которыми МРСК Юга осуществляет сотрудничество, входят 22 вуза. Ключевыми учебными заведениями являются ФГОУ ВПО «Южно-Российский государственный политехнический университет (Новочеркасский политехнический институт) имени М.И. Платова» (далее – ЮРГПУ (НПИ) и филиал Национального исследовательского университета «Московский энергетический институт», г. Волжский.

В числе наиболее значимых направлений взаимодействия с учебными заведениями, реализация которых осуществлялась в отчетном году:

- предоставление мест для прохождения производственных и преддипломных практик студентам профильных учебных заведений;
- организация Дней открытых дверей на производственных мощностях филиалов для студентов профильных вузов, ссузов и старшеклассников;
- участие работников Общества в ярмарках вакансий, проводимых профильными вузами и ссузами.

Ежегодно в Обществе реализуется организация работы студенческих строительных отрядов (ССО) электросетевого комплекса России. В отчетном году на работу были приняты 65 студентов электротехнических направлений подготовки вузов. Лучшие бойцы энергоотрядов Общества (7 студентов) приняли участие в 6-ом Слете студенческих отрядов электросетевого комплекса, организованном ПАО «Россети» в г.Москва.

В целях увеличения числа выпускников школ, готовых продолжить обучение по профильным специальностям, профессиональной ориентации учащихся учебных заведений среднего и высшего профессионального образования ежегодно в Компании проводится мероприятие «День открытых дверей ПАО «МРСК Юга»: встречи с учащимися, презентации Общества, экскурсии на энергообъекты. В 2015 году в мероприятии приняли участие 595 студентов.

### Работа с кадровыми резервами Общества

В целях своевременного обеспечения потребностей Общества квалифицированными и результативными руководителями, создания условий для наиболее полного раскрытия трудового потенциала в исполнительном аппарате и филиалах ПАО «МРСК Юга» на постоянной основе ведется работа по формированию и развитию кадровых резервов: управленческого кадрового резерва и кадрового резерва молодых специалистов.

Управленческий кадровый резерв сформирован в целях оперативного и качественного обеспечения потребностей Общества в сотрудниках, подготовленных к работе на руководящих позициях:

- высших менеджеров;
- руководителей среднего звена (от уровня начальника отдела);
- руководителей и главных инженеров ПО, РЭС;
- оперативных руководителей.

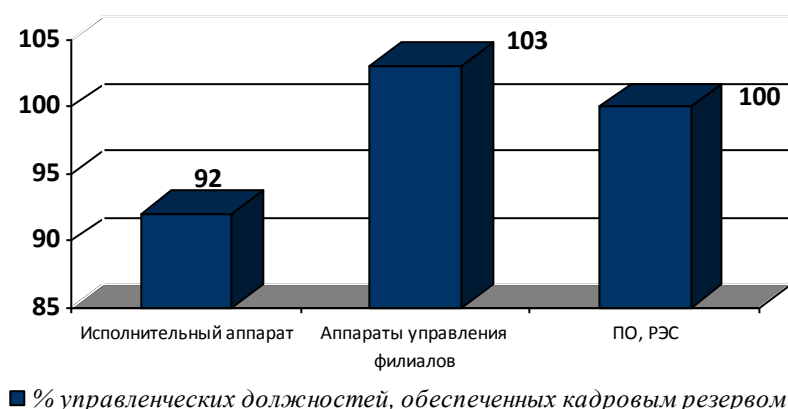
Особое внимание в Обществе уделяется формированию кадрового резерва на должности руководителей инженерно-технических подразделений.

Основными критериями для включения работников в управленческий кадровый резерв являются:

- высокая профессиональная квалификация;
- высокие результаты производственной деятельности;
- наличие опыта работы на определенных должностях;
- наличие личностного и делового потенциала, необходимого для профессионального развития и карьерного роста.

По состоянию на 31.12.2015 в управленческих кадровых резервах Общества состоят 532 работника исполнительного аппарата и филиалов.

**Обеспеченность управленческих должностей в Компании кадровым резервом на конец отчетного периода, %**



С 2011 года в Обществе с целью вовлечения молодых работников в решение актуальных проблем электросетевого комплекса, повышения их профессиональной компетентности, оказания содействия в их карьерном росте ведется системная работа по подготовке молодых специалистов в рамках молодежных кадровых резервов.

Молодежные кадровые резервы формируются на уровне филиалов и Общества в целом из числа молодых специалистов не старше 35 лет, имеющих высокий потенциал к развитию, мотивированных на профессиональное развитие и карьерный рост в Обществе.

Состав молодежных кадровых резервов ежегодно обновляется, осуществляется дополнительный набор среди молодых специалистов Общества на смену резервистам, назначенным на вышестоящие должности и выбывшим из кадрового резерва.

На конец отчетного периода численность кадровых резервов молодых специалистов в Обществе составляет 44 человека.

Важнейшими условиями эффективности кадровых резервов является развитие профессиональной компетентности и управленческого потенциала резервистов. За членами кадровых резервов Общества закрепляются наставники из числа наиболее опытных и авторитетных работников, в обязанности которых входит оказание помощи резервистам в подготовке к целевой должности.

Работники, состоящие в управленческих и молодежных кадровых резервах Общества, регулярно принимают участие в обучающих программах, отраслевых всероссийских и региональных конференциях, позволяющих ознакомиться с передовым опытом электросетевых компаний, изучить новые технологии, освоить более эффективные методы работы.

В 2015 году в рамках повышения квалификации персонала Общества 123 резервиста прошли обучение по направлениям деятельности во внешних образовательных организациях.

В течение 2015 года укомплектовано внутренними кандидатами 27,8% должностей, из них 3% должностей укомплектовано кандидатами из числа членов кадровых резервов (35 человек). 22 работника из состава управленческого кадрового резерва (4% от численности управленческих кадровых резервов Общества) назначены на вышестоящие должности, в том числе 4 (0,7% от численности управленческих кадровых резервов Общества) – на целевые должности, 18 резервистов переведены на иные должности в рамках ротации. Также назначения на новые должности получили 6 молодых специалистов (14% от численности кадровых резервов молодых специалистов), состоявших в молодежном резерве, в том числе 1 – на целевые должности (2% от численности кадровых резервов молодых специалистов).

## **Социальная политика**

Важнейшим условием успешной деятельности ПАО «МРСК Юга» считает осуществление эффективной социальной политики. Забота о здоровье сотрудников, ветеранов, организация отдыха и оздоровление детей сотрудников, развитие физической культуры и спорта, социальные выплаты - вот основные позиции социальной ответственности.

Социальная политика Общества осуществляется на основании Отраслевого тарифного соглашения (ОТС в электроэнергетике на 2013-2015 годы), Коллективного договора ОАО

«МРСК Юга» на 2013-2015 годы, внутренних положений, правил, приказов и других локальных нормативных актов, корпоративных и культурно-массовых мероприятий ПАО «Россети» и ПАО «МРСК Юга».

### Основные документы в сфере социальной политики

Наименование ЛНА	Утверждено
Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы	18.03.2013
Коллективный договор ОАО «МРСК Юга» на 2013 – 2015 гг.	в редакции Соглашения от 14.11.2013
Кодекс корпоративной этики ПАО «МРСК Юга»	Приказ ПАО «МРСК Юга» от 01.12.2015 № 756
Положение о Негосударственном пенсионном обеспечении работников ОАО «МРСК Юга»	Решение Совета директоров ОАО «МРСК Юга» от 29.12.2012 (Приложение №9 к Протоколу от 11.01.2013 №102/2012)
Положение о предоставлении работникам путевок в пансионаты и оздоровительные детские лагеря ОАО "МРСК Юга"	Решение Совета директоров ОАО «МРСК Юга» от 15.06.2012, Приложение № 4 к Протоколу № 91/2012 от 18.06.2012

В связи с окончанием срока действия Коллективного договора ПАО «МРСК Юга» в 2015 году, в соответствии со ст. 36ТК РФ была организована работа 2-х сторонней комиссии по разработке Коллективного договора ПАО «МРСК Юга» на новый срок.

Коллективные переговоры прошли в режиме конструктивного диалога и закончены достигнутым соглашением.

По разработанному проекту Коллективного договора ПАО «МРСК Юга» на 2016-2018гг., получено экспертное заключение Объединения РаЭл, в котором отмечена высокая степень развития социально-трудовых отношений в организации, а так же наличие выстроенных отношений между работодателем и профсоюзом.

Согласно п.44 ст.15 Устава ПАО «МРСК Юга» проект Коллективного договора в соответствии с регламентом корпоративных процедур направлен на предварительное одобрение Советом директоров Общества.

26 ноября 2015 года подписан Коллективный договор ПАО «МРСК Юга» на 2016 – 2018 гг.

### Оказание материальной помощи

В целях совершенствования и улучшения условий труда и жизненного уровня работников ПАО «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 коллективным договором.

Выплаты материальной помощи в Обществе осуществляются в соответствии с условиями Коллективного договора (Раздел 6 «Дополнительные льготы, гарантии и компенсации») и решениями Комиссии по социальным льготам.



## Объем средств, направленных на оказание материальной помощи сотрудникам

Наименование филиала	2013 год (тыс. руб.)	2014 год (тыс. руб.)	2015 год (тыс. руб.)
«Астраханьэнерго»	11 478,5	13 934,7	15 370,9
«Волгоградэнерго»	23 178,5	27 838,63	31 733,22
«Калмэнерго»	6 710,81	8 017,60	9 162,00
«Ростовэнерго»	30 719,7	33 744,5	35 747,70
Исполнительный аппарат	8 297,74	9 088,96	11 454,94
<b>ИТОГО по ПАО МРСК Юга»</b>	<b>80 385,25</b>	<b>92 624,39</b>	<b>103 468,76</b>

Материальная помощь всех видов работникам в 2015 году составила 103 468,76 тыс. руб., в 2014 году 92 624,39 тыс. руб., увеличение затрат составило 10 844,37 тыс. руб. (11,7%), данный рост обусловлен изменением размеров материальной помощи в связи с индексацией ММТС.

В 2013 году погашена задолженность по НПО перед «НПФ Электроэнергетики» по «Корпоративному плану» за 2010-2012 годы.

В 2015 году в рамках реализации социальной программы, направленной на оздоровление и отдых сотрудников и их детей, в детские оздоровительные лагеря были направлены дети сотрудников Общества в количестве 422 человека и 695 сотрудников Общества и членов их семей.

В 2015 году объем средств, направленных на санаторно-курортное лечение и оздоровление работников составил 5 679,43 тыс. руб., увеличение по отношению к предыдущему году составило 1 444,57 тыс. руб. (34,1%). В 2015 году объем средств, направленных на детский оздоровительный отдых составил 9 331,04 тыс. руб., увеличение по отношению к предыдущему году составило 3 313,09 тыс. руб. (55,05%).

Путевки в ДОЛ приобретаются в соответствии с утвержденным бизнес-планом ПАО «МРСК Юга» и на основании Положения о предоставлении работникам путевок в пансионаты и оздоровительные детские лагеря ОАО «МРСК Юга», утвержденного решением Совета директоров Общества от 15.06.2012.

В целях развития и укрепления корпоративной культуры, повышения сплоченности коллектива, развития мотивации персонала и формирования здорового образа жизни в Обществе в 2015 году были проведены различные спортивные и культурно – массовые мероприятия:

1. Мероприятие, посвященное празднованию 72-ой годовщины победы в Сталинградской битве, в филиале ПАО «МРСК Юга» – «Волгоградэнерго» были приобретены и вручены цветы и подарки ветеранам энергетики, имеющим удостоверение «Дети Сталинграда» и участникам Сталинградской битвы. На Аллее Героев была возложена гирлянда к Вечному Огню и цветы.

2. День освобождения Ростова-на-Дону от немецко-фашистских захватчиков. 14 февраля 2015 года, в день 72-й годовщины освобождения г. Ростова-на-Дону от фашистской оккупации, управление по работе с персоналом совместно с Советом ветеранов и Советом молодых специалистов ПАО «МРСК Юга» почтили память советских воинов и приняли участие в церемонии возложения цветов у памятника воинам-освободителям.

3. 20 февраля 2015 года в ПАО «МРСК Юга» были проведены корпоративные мероприятия, посвященные празднованию Дня защитника Отечества. В филиалах ПАО «МРСК Юга» были организованы торжественные поздравления мужчин.

4. 6 марта 2015 года состоялись торжественные мероприятия, посвященные празднованию Международного женского дня, на котором руководители поздравили женщин с наступающим праздником. В филиалах и исполнительном аппарате были проведены концертные программы с выступлением вокальных и танцевальных коллективов, конкурсы, по итогам проведения которых были вручены памятные подарки и призы.

5. 4 апреля 2015 года Совет молодых специалистов принял участие в массовом мемориальном пробеге «Ростовское кольцо», посвященном 70-летней годовщине Победы в Великой Отечественной войне. Маршрут включал в себя три этапа, которые прошли по основным магистралям донской столицы. Всего в пробеге приняли участие несколько тысяч ростовчан и гостей города.

6. Сотрудники филиала ПАО «МРСК Юга»- «Волгоградэнерго» приняли участие в высадке деревьев и декоративных кустарников на Главной высоте России. Зелеными саженцами сотрудники энергокомпании оформили продолжение Аллеи энергетиков, разбитой в 2011 году в честь 80-летия волгоградской энергосистемы, а также противоположный склон кургана, рядом с Храмом Всех святых.

7. В рамках празднования 70-летия Победы в Великой Отечественной войне сотрудники филиала ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» высадили Аллею Победы в недавно открывшемся детском саду. Территорию детского дошкольного учреждения украсили молодые туи, кусты жасмина, аллея из 30 саженцев ясеня и море цветов.

8. В 2015 году прошел ежегодный конкурс «Россети: рисуют дети!», который был приурочен к 70-летию Победы в Великой Отечественной войне 1941-195 гг. Дети сотрудников ПАО «МРСК Юга» приняли активное участие в конкурсе и заняли призовые места.

9. 7 мая 2015 года на здании филиала ПАО «МРСК Юга»- «Ростовэнерго» торжественно открыта мемориальная доска памяти воинов-энергетиков Великой Отечественной войны и тружеников тыла, которые своим трудом поддерживали работу энергосистемы Ростовской области в тяжелые военные и послевоенные годы. Памятный знак носит название «Слава и память энергетикам Великой Отечественной войны!».

10. 8 мая 2015 года в Обществе организованы и проведены торжественные мероприятия, посвященные 70-летию Победы в Великой Отечественной войне. Членами Совета молодых специалистов, сотрудниками Общества возложены венки и цветы к мемориалам Вечного огня, принято участие в ежегодной Всероссийской акции «Георгиевская ленточка». Сотрудники МРСК Юга навестили с подарками и поздравлениями с 70-летием Великой Победы ветеранов войны – бывших работников энергосистемы, которые в годы Великой Отечественной войны на полях сражений и в тылу защищали Родину от фашизма.

11. Ветераны войны и энергетики МРСК Юга были приглашены в Москву для празднования 70-летия Победы. На празднование столь значимого события отправились ветераны филиала ПАО «МРСК Юга»- «Астраханьэнерго» - Георгий Васильевич Старков и филиала ПАО «МРСК Юга»- «Ростовэнерго» - Иван Илларионович Кубышко. Во время поездки ветераны были окружены теплом, вниманием и заботой. Участники Великой отечественной войны получили незабываемые впечатления от поездки, которые навсегда останутся в их памяти.

12. В день празднования 70-летия Победы в Великой Отечественной войне специалисты филиала ПАО «МРСК Юга»- «Волгоградэнерго» приняли участие в международной акции «Бессмертный полк». С портретами своих родных-фронтовиков волгоградские энергетики победным маршем прошли в колонне «Бессмертного полка» от подножия Мамаева Кургана до пантеона Воинской славы города-героя Волгоград. За каждой бережно хранимой фотографией отца, деда или прадеда стоит история незабываемого подвига, память, из глубоко личной, семейной, ставшей нетленной страницей великой истории.

13. С 19 по 22 мая 2015 года была организована VI Спартакиада энергетиков ПАО «МРСК Юга», посвященная 70-летию Победы в Великой Отечественной войне. В

Спартакиаде приняли участие более 80 сотрудников Астраханского, Волгоградского, Калмыцкого и Ростовского филиалов Общества. Спартакиада проводилась на базе спортивно-оздоровительного комплекса Волгоградского энергетического колледжа в г. Волгоград. Спортивные соревнования проходили по четырем видам спорта – мини-футболу, волейболу, настольному теннису и шахматам.

14. В исполнительном аппарате и филиалах ПАО МРСК Юга» прошли мероприятия, посвященные празднованию Международного дня защиты детей. Для детей сотрудников исполнительного аппарата и филиала «Ростовэнерго» была организована праздничная программа в стиле «Алиса в стране чудес», в ходе которой прошла церемония награждения победителей и участников конкурсов детских рисунков, фокусы в исполнении иллюзион шоу, конкурсы с призами и подарками, костюмированные аниматоры и шоу мыльных пузырей. В филиалах ПАО «МРСК Юга» также прошли торжественные мероприятия, посвященные празднованию Международного дня защиты детей: в филиале «Астраханьэнерго» дети получили билеты в Театр Юного зрителя на спектакль «Жил был Геракл», в филиале «Калмэнерго» была организована праздничная программа «Мир детства», на которой дети сотрудников вместе с аниматорами вели поиск клада, в филиале «Волгоградэнерго» был организован праздник на котором детям был показан «Шоу ежей».

15. 22 июня, в День памяти и скорби, сотрудники управления по работе с персоналом совместно с Советом молодых специалистов, представителями районной администрации и предприятий и г. Ростова-на-Дону, школьниками, студентами и курсантами приняли участие в церемонии возложения венков и цветов на Гвардейской площади.

16. 6 июля в г. Волгоград состоялось торжественное открытие IV Межрегионального молодежного форума Совета молодых специалистов ПАО «МРСК Юга», тема форума «Энергия молодежи – энергия страны». В ходе Форума, приуроченного к празднованию Дня молодежи России, молодые специалисты Общества обсудили основные вопросы деятельности Совета, в том числе становления и профессионального роста молодых энергетиков, а также приняли участие в спортивных и командообразующих соревнованиях. На дискуссионных площадках молодые специалисты обсудили возможности Совета в укреплении работы филиалов по реализации технической политики компании, участие в профсоюзной работе Общества, обустройстве энергообъектов компании, вопросах охраны труда на предприятии и других направлений.

17. Особое внимание было уделено социальной работе – взаимодействию с Советом ветеранов компании, заботе об энергетиках, вышедших на заслуженный отдых, участии в совместных акциях с подшефными детскими учреждениями, благоустройстве памятников на территории ответственности компании и т.д.

18. В июле 2015 года в Калужской области состоялся Международный форум молодых энергетиков и промышленников «Форсаж – 2015». В соответствии с письмом ОАО «Россети» от 15.06.2015 № ВН/91/352 на данное мероприятие были направлены 5 сотрудников ПАО «МРСК Юга». Тема форума – «Эффективные стратегии России».

В рамках данного направления организаторы мероприятия создали 3 импровизированные фабрики, где каждый участник попробовал себя в роли производственника: пирожных и напитков, блокнотов и ручек из вторсырья, ползунков и нагрудников для калужского детского дома. Благодаря работе фабрик сотрудники ПАО «МРСК Юга» развивали такие качества, как исполнительность, навыки руководства, командной работы.

19. В первые сентябрьские выходные 200 детей сотрудников исполнительного аппарата и 25 воспитанников ГКОУ РО детского дома № 1 г. Ростова-на-Дону посетили цирковое представление «Витали». Перед выступлением специалисты управления по работе с персоналом провели для ребят из детского дома конкурсы и викторины на тему энергетики и электробезопасности. Самые активные участники получили призы. Дети посмотрели грандиозное шоу и получили положительные эмоции.

20. 21 ноября 2015 года в Москве на территории Гостиного двора в рамках IV Международного форума по энергоэффективности и развитию энергетики – ENES 2015 (далее - Форум) традиционно прошел Молодежный день, в котором приняли участие члены совета молодых специалистов ПАО «МРСК Юга». Мероприятие направлено на формирование мышления среди молодых представителей ТЭК России в сфере энергоэффективности и энергосбережения.

В Торжественном открытии Молодежного дня ENES 2015 принимали участие: заместитель министра энергетики РФ - Антон Юрьевич Инюцын, руководитель департамента ТЭХ г. Москва - Павел Анатольевич Хмельницкий.

В формате проведения интерактивной секции тепло-и-электроэнергетика командой ПАО «Россети» разработана «дорожная карта реализации проекта» по теме: «Применение лучших отечественных практик в сфере взаимодействия с учебными заведениями (ВУЗы, ССУЗы) по привлечению молодых специалистов к проектной работе в сфере энергоэффективности и энергосбережения».

21. 29 ноября на Гвардейской площади г. Ростова-на-Дону представители Совета молодых специалистов ПАО «МРСК Юга» совместно с представителями Совета ветеранов приняли участие в церемонии возложения венков и цветов к памятнику Героям-гвардейцам, освободителям Ростова-на-Дону от немецко-фашистских захватчиков.

22. Проведен конкурс детского рисунка «Дети рисуют энергетику», приуроченный к празднованию Дня Энергетика по двум номинациям: «Мир энергетики» и «Свободная тема». Всего в финальном этапе конкурса приняли участие 28 детей, из них в возрасте от 4 до 6 лет (включительно) - 10 детей, от 7 до 10 лет (включительно) – 10 детей, от 11 до 14 (включительно) – 8 детей. Победители и участники конкурса были награждены дипломами и памятными призами.

Для детей сотрудников исполнительного аппарата и филиалов Общества организованы новогодние детские утренники. Программа новогодних представлений включала просмотр музыкальных спектаклей: «Мороз Иванович», «Новогоднее приключение Снегурочки», «Сказка с далекой планеты», «Новогодняя страна чудес», встречу детей с Дедом Морозом и Снегурочкой.

Для сотрудников Общества организованы торжественные мероприятия посвященные профессиональному празднику День Энергетика и Новый год. Генеральный директор ПАО «МРСК Юга» Б.Б. Эбзеев в торжественной обстановке поздравил сотрудников ПАО «МРСК Юга» с профессиональным праздником.

23. Сотрудники ПАО «МРСК Юга» поздравили ветеранов всех филиалов Общества с профессиональным праздником День Энергетика. Были проведены торжественные мероприятия с участием вокальных и танцевальных коллективов. Также для ветеранов были показаны поздравительные видеоролики, участниками которого стали Совет молодых специалистов и сотрудники Общества.

### **Ключевые показатели эффективности**

Достижение приоритетных целей развития Общества оценивается применяемой в Обществе системой ключевых показателей эффективности (КПЭ).

Начиная с 2015 года состав показателей эффективности Общества был существенно изменен в целях учета приоритетов, определенных Стратегией развития электросетевого комплекса, утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации № 511-р, взаимоувязки показателей с целями Долгосрочной программы развития Общества, исполнения отдельных поручений Правительства Российской Федерации.

Система ключевых показателей эффективности Генерального директора Общества установлена на основании:

- пункта 15.1 статьи 15 Устава Общества,

- решения Совета директоров Общества от 06.03.2015 (протокол № 153) по вопросу № 3 «Об утверждении Методики расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности Генерального директора ПАО «МРСК Юга».

На 2015 год установлен следующий состав и целевые значения ключевых показателей эффективности:

Состав показателей	Целевые значения в 2015 году
Квартальные показатели:	
Отсутствие роста крупных аварий	отсутствие роста
Недопущение роста числа пострадавших при несчастных случаях	отсутствие роста
Показатель финансовой устойчивости – коэффициент финансового левериджа	$\leq 1,5$ или значения по бизнес-плану (с учетом группы кредитоспособности)
Годовые показатели:	
Рентабельность инвестиций акционеров (TSR - total shareholder return)	$\geq$ среднего значения показателя для компаний, входящих в базу расчета индекса ММВБ - Электроэнергетика (MICEX PWR) на конец отчетного периода, или $\geq$ среднего значения показателя за три последних года, предшествовавших отчетному
Рентабельность инвестированного капитала (ROIC)	$\geq 15,51*0,9$
Снижение удельных операционных затрат	$\geq$ утвержденному в бизнес-плане
Уровень потерь электроэнергии	$\leq$ утвержденному в бизнес-плане
Достижение уровня надежности оказываемых услуг	1
Снижение удельных инвестиционных затрат	$\geq 15\%$
Выполнение графика ввода объектов в эксплуатацию	$\geq 95\%$
Соблюдение сроков осуществления технологического присоединения	$\leq 1,1$
Показатель производительности труда	$\geq$ утвержденному в бизнес-плане

Целевые значения ключевых показателей эффективности по итогам 2015 года достигнуты, степень выполнения годовых КПЭ равна 90%, квартальных - 75%.

Целевые значения показателей на 2015 установлены с учетом необходимости достижения целевых ориентиров Стратегии развития электросетевого комплекса (Распоряжение Правительства РФ № 511-р) в части снижения к 2017 году удельных операционных расходов не менее чем на 15% к уровню 2012 года, удельных инвестиционных затрат – не менее чем на 30%, снижения потерь электроэнергии в объеме 11% от уровня 2012 года.

Применяемая в Обществе система ключевых показателей эффективности взаимоувязана с размером переменной части вознаграждения менеджмента – для каждого из показателей установлен удельный вес в объеме выплачиваемых премий, квартальное и годовое премирование производится при условии выполнения соответствующих КПЭ.

## 5.2. Экологическая политика

Реализация основных задач Общества в 2015 г. в сфере природоохранной деятельности, с указанием затрат и мероприятий на охрану окружающей среды (в динамике за 2013-2015 гг.)

В целях реализации Экологической политики ПАО «МРСК Юга» в 2015 году приказом Генерального директора утверждена программа, в которой определены цели по

обеспечению соблюдения законодательства Российской Федерации в области охраны окружающей среды и рационального природопользования, обозначены задачи по снижению негативного воздействия на окружающую среду. Практические мероприятия в рамках реализации Экологической политики были направлены на защиту воздушного бассейна, охрану водных ресурсов и объектов животного мира, рациональное использование земель.

Выполнение программы по охране и рациональному использованию водных ресурсов проходило в 2015 году в рамках лицензионных соглашений проведено геологическое изучение недр, разведочные работы, подсчет эксплуатационных запасов подземных вод, мониторинг подземных вод (наблюдение за уровнем и температурой подземных вод, учет водопотребления, отбор проб на бактериологический и химический анализ, определение физических свойств воды).

Всего в 2015 году в ПАО «МРСК Юга» действовали 17 лицензий на право пользования недрами с целью добычи подземных вод: 5 лицензий в филиале «Волгоградэнерго» и 12 - в филиале «Ростовэнерго».

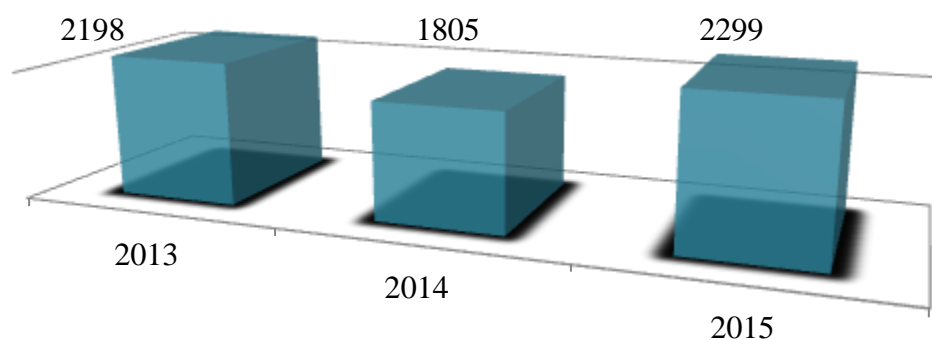
Мероприятия, разработанные и выполненные в 2015 году по охране и рациональному использованию земель, включали контроль за накоплением производственных отходов (отработанные шины, трансформаторы, аккумуляторы, ртутьсодержащие лампы, масла, металлолом и др.) их своевременным вывозом с территорий производственных подразделений.

В рамках выполнения мероприятий по охране атмосферного воздуха в филиалах ПАО «МРСК Юга» осуществлялся производственный аналитический контроль выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников путем инструментальных замеров загрязняющих веществ в промышленных выбросах. В ходе ежегодного государственного технического осмотра автотранспорта проводилась диагностика токсичности выхлопных газов, регулировка топливной аппаратуры, а так же переоборудование транспортных средств для работы на сжиженном газе.

В 2015 году для отдельных производственных площадок ПАО «МРСК Юга» разработаны и утверждены в государственных органах нормативы основных экологических факторов воздействия, получены необходимые разрешительные документы. Своевременное нормирование негативного воздействия на окружающую среду и получение разрешительных документов позволяет компании исключить возможность штрафных санкций.

Величина платежей за негативное воздействие на окружающую среду от деятельности ПАО «МРСК Юга» отражена на рисунке:

Величина платежей за негативное воздействие  
на окружающую среду от деятельности ПАО «МРСК Юга», тыс.руб.





Кроме того, в 2015 году в рамках достижения основных целей Экологической политики ПАО «МРСК Юга» и снижению размера платежей были приняты следующие регулярные меры:

- своевременно подтверждены неизменность производственного процесса и используемого сырья, определяющие виды и классы опасности отходов, а также нормативы и количество их образования;
- вывоз отходов с производственных площадок осуществлялся в рамках договоров со специализированными организациями;
- использовалось сертифицированное топливо;
- после вступления в силу нового порядка паспортизации отходов и федерального классификатора каталога отходов переоформлены паспорта отходов и переданы в государственные органы.

Снижение уровня негативного воздействия на окружающую среду являлось целью и при проведении ряда технических мероприятий:

– филиалом «Астраханьэнерго» приобретено и установлено 2018 шт. птицевоздушных устройств, филиалом «Калмэнерго» приобретено 915 комплектов, установлено - 525. Экологический эффект заключается в исключении вероятности поражения электрическим током птиц, в том числе, редких пород, обитающих на прилегающих к населенным пунктам территориях;

– в рамках долгосрочного графика продолжался вывод из эксплуатации 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 загрязнители;

Общие затраты ПАО «МРСК Юга» на выполнение мероприятий в области охраны окружающей среды составили в 2015 году 9 649 тыс.руб. Динамика за период с 2013 по 2015 годы приведена в таблице:

Направление затрат	2013 год, тыс.руб.	2014 год, тыс.руб.	2015 год, тыс.руб.
Общие затраты на выполнение мероприятий в области охраны окружающей среды	12 586	11 186	9 649

#### **Выполнение в 2015 году ПАО «МРСК Юга» наиболее значимых мероприятий в области охраны окружающей среды.**

Перечень и информация о затратах на проведение наиболее значимых мероприятий в области охраны окружающей среды, выполненных ПАО «МРСК Юга» в 2015 году, приведены в таблице:

Наименование основных мероприятий	Затраты, тыс.руб.	Достигнутый эффект
Мероприятия по нормированию вредного воздействия на окружающую среду, получению разрешительных документов в области охраны атмосферного воздуха и обращения с отходами.	1276	Определение безопасных уровней воздействия на окружающую среду при осуществлении хозяйственной деятельности, получение разрешительных документов.



Утилизация производственных отходов, в том числе содержащих трихлордифенил	1307	Предотвращение загрязнения окружающей среды отходами производства и потребления, исключение загрязнения земель
Мониторинг выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (проведение инструментальных замеров аккредитованной лабораторией согласно планам-графикам контроля ПДВ)	1017	Контроль соблюдения безопасных уровней воздействия на окружающую среду при осуществлении хозяйственной деятельности.
Мониторинг исследования подземных вод на водозаборных сооружениях	370	Обеспечение безопасного пользования недрами, соблюдение требований лицензионных соглашений к лицензиям на пользование недрами
Поисково-разведочных работ подземных вод и выполнение геологического отчета с подсчетом эксплуатационных запасов подземных вод для технологического обеспечения водой объекта промышленности	840	
<b>Итого в ПАО «МРСК Юга»</b>	<b>4810</b>	

### **Основные задачи Общества в области экологической безопасности на 2016 год**

Основными задачами ПАО «МРСК Юга» в области экологической безопасности на 2016 год определены:

- обеспечение и контроль безопасного уровня выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных и передвижных источников;
- повышение компетентности работников по экологической безопасности;
- подтверждение соблюдения установленных нормативов образования отходов;
- обеспечение безопасности в зоне миграции и среде обитания птиц;
- информирование государственных органов о количественном и качественном состоянии природных объектов;
- исключение загрязнения земель и сверхнормативного накопления отходов на производственных площадках;
- своевременное внесение платежей за негативное воздействие на окружающую среду;
- соблюдение лицензионных соглашений на пользование недрами.

### *Взаимодействие с заинтересованными сторонами*

В 2015 году ПАО «МРСК Юга» в очередной раз успешно прошло сертификацию системы менеджмента на соответствие требованиям международных стандартов (ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007), что позволило подтвердить статус надежного партнера и социально-ответственной компании на международном уровне. Сертификацию осуществила швейцарская компания АО «СЖС Восток Лимитед».

Совместно с представителями общественных организаций, средств массовой информации, органов исполнительной власти государственного и регионального уровня сотрудники ПАО «МРСК Юга» принимали участие в социальных мероприятиях:

в филиале «Астраханьэнерго» при участии «Всероссийского Электропрофсоюза» и Совета ветеранов высажено 200 шт. саженцев ясеня в г. Астрахань.

в филиале «Калмэнерго» сотрудники приняли участие во Всероссийской акции «Лес Победы». Мероприятие проводилось на прилегающей территории к производственным площадкам. В рамках данной акции произведена высадка саженцев фруктовых и декоративных деревьев.

### **5.3. Клиентоориентированная политика**

Потребителями компании являются физические лица, индивидуальные предприниматели и юридические лица, получающие услуги на территории обслуживания 4 филиалов ПАО «МРСК Юга»:

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

С целью улучшения взаимоотношений с потребителями в Обществе в 2011 году утверждена «Клиентоориентированная политика ОАО «МРСК Юга» (Приказ от 07.02.2011 №56), а также Политика взаимодействия с обществом, потребителями и органами власти ОАО «Россети» (выписка из Протокола заседания Совета директоров ОАО «МРСК Юга» от 15.08.2014 г. №141/2014 г.).

В рамках клиентоориентированной политики разъяснено, какие обязательства компания берет на себя перед клиентами, а также отношение руководства компании к проблемам клиентов. Целью клиентоориентированной политики руководство компании видит создание удобных и комфортных условий для клиентов при взаимодействии со всеми структурными подразделениями Общества. Принятие клиентоориентированной политики стало решающим шагом на пути к открытым и доверительным отношениям Общества с потребителями.

Также, в целях усовершенствования качества обслуживания потребителей услуг, этикета обслуживания, бизнес-процессов очного и заочного взаимодействия с потребителями, оценки качества клиентского сервиса, решением Совета директоров ПАО «МРСК Юга» от 18.06.2015 г. был утвержден «Стандарты качества обслуживания потребителей услуг ПАО «МРСК ЮГА» (далее - Стандарты).

#### **Руководящие принципы построения работы с потребителями**

Основные принципы построения работы с потребителями, включают в себя:

- достаточную информированность потребителей о компании и услугах (информация предоставляется в доступной форме для потребителей услуг и носит публичный характер);
- территориальную доступность и комфортные условия очного сервиса в ПАО «МРСК Юга» (расположение в филиалах Центров обслуживания потребителей (далее - ЦОП) и пунктов по работе с потребителями (далее - ПРП), в соответствии с требованиями Стандартов;
- доступность и оперативность заочного и интерактивного сервисов компании (для потребителей организован круглосуточный доступ посредством каналов заочной коммуникации, что позволяет сетевой организации обрабатывать обращения потребителей как в устной, так и в письменной форме, а также посредством электронного документооборота);
- квалифицированное обслуживание (организация всех форм сервиса осуществляется компетентным и высококвалифицированным персоналом);

- прозрачность бизнес-процессов обслуживания потребителей и объективность рассмотрения жалоб потребителей (процедуры взаимодействия с потребителями формализованы и понятны, что обеспечивает объективное непредвзятое рассмотрение жалоб в установленные сроки, а также возможность обжалования решений).

### **Основные формы и сервисы обслуживания потребителей при оказании услуг**

В системе централизованного обслуживания потребителей в ПАО «МРСК Юга» (очное, заочное и интерактивное обслуживание) функционирует 9 ЦОП и 107 ПРП, общее количество персонала занятого в системе обслуживания потребителей в ПАО «МРСК Юга» составляет - 188,6 шт. ед.

ПАО «МРСК Юга» обеспечивает рассмотрение обращений потребителей, поступивших в устной, письменной форме или в форме электронного документа.

Очное обслуживание потребителей организовано на базе ЦОП и ПРП в РЭС. Самыми популярными категориями обращений клиентов являются заявки на оказание услуг и запросы справочной информации/консультации. В качестве основных тематик обращений можно назвать: технологическое присоединение, коммерческий учет, ограничение режима потребления электрической энергии, дополнительные услуги.

В 2015 г. персоналом системы обслуживания потребителей в ПАО «МРСК Юга» принято и обработано 214685 шт. обращений на различные тематики, 18007 шт. заявок на технологическое присоединение, а также принято и обработано 71123 шт. заявок на оказание дополнительных услуг.

Заочное обслуживание обеспечивается посредством телефонной и почтовой связи, сети интернет.

Интерактивный сервис для потребителей услуг организован на базе раздела «Клиентам» корпоративного сайта ПАО «МРСК Юга». В данном разделе активны следующие ссылки:

- «Центры обслуживания клиентов» (контактная информация по всем офисам и Центрам обслуживания клиентов, Стандарты обслуживания клиентов, анкета клиента);
- «Передача электрической энергии» (нормативные документы, типовые формы документов, тарифы, баланс электрической энергии и т.д.);
- «Технологическое присоединение» (нормативные документы по технологическому присоединению, типовые формы документов, информация о наличии свободной мощности в разрезе питающих центров, сведения о поданных заявках и заключенных договорах);
- «Коммерческий учет электрической энергии»;
- «Дополнительные услуги» (прейскурант цен);
- «Интернет-приемная» (содержит ссылки «вопрос-ответ», «направить обращение/жалобу»);
- «Перспективы развития»;
- «Тарифы»;
- «Личный кабинет» (подача заявки на технологическое присоединение мощностью до 150 кВт по уровню напряжения до 10 кВ и отслеживание стадии рассмотрения заявки на портале ПАО «Россети» по работе с клиентами «портал.тп-рф»).

В названных разделах в полном объеме отражены сведения о деятельности компании, которые в обязательном порядке подлежат раскрытию в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24.

Для потребителей ПАО «МРСК Юга» функционирует единый бесплатный номер горячей линии 8-800-100-70-60 (для максимального удобства перед соединением со специалистом компании потребитель прослушивает голосовое меню). За 2015 г. операторы центра обслуживания вызовов в ПАО «МРСК Юга» приняли и обработали 15657 обращений от потребителей, обеспечивая оперативное и качественное обслуживание.

### **Реализованные в отчетном периоде мероприятия**

Мероприятия, реализованные в 2015 г. направленные на повышение качества обслуживания:

1. Во всех филиалах реализован сервис «День потребителя», благодаря которому заявители еженедельно имеют возможность встретиться с руководством компании по проблемным вопросам технологического присоединения;
2. Расширен перечень предоставляемых услуг по прочей деятельности;
3. Для повышения квалификации сотрудников СВК, ЦОП, ПРП проведены обучающие семинары;
4. Реализован «пилотный» проект по приему заявок на технологическое присоединение на базе Многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг, что позволило увеличить количество пунктов приема заявок в г. Таганроге;
5. Организованы встречи с представителями малого бизнеса по вопросам технологического присоединения;
6. На сайте Общества усовершенствован раздел по проводимым плановым отключениям, проводимым филиалом ПАО «МРСК Юга» – «Ростовэнерго»;
7. Помещения ЦОП и ПРП РЭС оснащены питьевой водой и аптечками единообразными информационными стендами для потребителей с символикой ПАО «МРСК Юга».

### **Мероприятия, запланированные на 2016 г., направленные на повышение качества обслуживания:**

1. Развитие и увеличение доли ПАО «МРСК Юга» на рынке электротехнических услуг;
2. Реализация Плана мероприятий по приведению системы обслуживания потребителей услуг в соответствие с требованиями Стандарта организации «Стандарты качества обслуживания потребителей услуг ПАО «МРСК Юга»;
3. Развитие и популяризация интерактивных сервисов на сайте ПАО «МРСК Юга»;
4. Развитие каналов обратной связи, в том числе с использованием мобильных приложений;
5. Реализация проекта по приему заявок на технологическое присоединение на базе Многофункциональных центров предоставления государственных и муниципальных услуг на территории Ростовской области.

### **Оценка исполнения утвержденных показателей качества оказываемых услуг за 2015 г.**

В соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Министерства энергетики РФ от 14 октября 2013 г. № 718, филиалами ПАО «МРСК Юга» была произведена оценка достижения планового значения на 2015 г. показателей уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) и уровня качества оказываемых услуг (ПТСО).

Плановые показатели качества оказываемых услуг, утвержденные органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на 2015 г. филиалами ПАО «МРСК Юга» выполнены (достигнуты).

#### 5.4. Предотвращение чрезвычайных ситуаций

В 2015 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 ПАО «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 Общества, а также по организации функционирования Штаба МРСК Юга и Штабов Филиалов.

В соответствии с изданными приказами постоянно проводился комплекс мероприятий, позволяющий обеспечить устойчивую работу электрических сетей Филиалов и Общества в целом.

Всего проведено за 2015 год 36 совместных учений с представителями органов местного самоуправления, территориальных подразделений МЧС и других субъектов электроэнергетики (Ростовское, Волгоградское, Астраханское РДУ, Ростовское ПМЭС, ВДПМС) 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.

Для создания совместной с ГУ МЧС России по субъектам (в зоне ответственности филиалов) базы данных системы мониторинга обстановки и поддержки принятия решений при ЧС представлены подробные данные по ВЛ 35-110 кВ, находящихся 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.

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 успешного выполнения задач повседневной деятельности в области предупреждения и ликвидации ЧС уточнен и согласован Алгоритм информационного взаимодействия ОДС ЦУКС и диспетчерской службы Филиалов, постоянное информационное взаимодействие осуществляется ежедневно на уровнях:

- а) ЕДДС Администратий районов - ОДС, ОДГ Филиала;
- б) ОДС ЦУКС - ДС ЦУС Филиала.

В целях организации эффективной совместной работы при проведении заседаний КЧС и ОПБ и других мероприятий в режиме видеоконференции на ЦДП ЦУС Филиалов установлена Web - камера и организован канал передачи данных между ЦУКС и Филиалом.

Ежедневно проводится видео-селекторное совещание с ЦУКС МЧС России по субъектам в зоне ответственности филиалов и ЕДДС Администратий районов по оперативной обстановке.

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 управления силами и средствами в повседневной деятельности подготовлены пункты управления в аппарате управления Филиала и РЭС, разработаны, и поддерживаются в актуальном состоянии, распорядительные, справочные и формализованные документы.

На 2016 год пролонгированы соглашений по организации информационного обмена и взаимодействия при ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики с различными органами МЧС России по субъектам в зоне ответственности филиалов, филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» - ПМЭС и сторонними подрядными организациями.

Для повышения устойчивости функционирования электрических сетей при ЧС и повышения надежности работы технологического оборудования в филиалах ПАО «МРСК Юга» выполнено следующее:

- издан приказ ПАО «МРСК Юга» от 20.07.2015 г № 455 «О введении в действие Регламента действий ПАО «МРСК Юга» при угрозе возникновения и возникновении чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;

- пересмотрена номенклатура и объёмы материалов, входящих в аварийный резерв Филиала, в сторону увеличения, укомплектованность аварийного резерва составляет 100%;

- ремонтная программа выполнена в полном объеме;

- для решения задач надежного и бесперебойного снабжения электроэнергией потребителей в Филиалах Общества общее количество мобильных резервных источников снабжения электроэнергией составляет 295 шт., общей мощностью - 4255 кВт;

- для обеспечения средств диспетчерского и технологического управления гарантированным электроснабжением в Филиалах в постоянной готовности к применению имеются стационарные резервные источники снабжения электроэнергией;

- для проведения аварийно-восстановительных работ в Филиалах сформировано 40 мобильных бригад с готовностью не более двух часов к убытию для выполнения задач по предназначению, бригады укомплектованы квалифицированным персоналом, средствами связи, необходимыми приборами, инструментом и приспособлениями, защитными средствами и спецодеждой, навигаторами, корпоративными пластиковыми картами с запасом денежных средств.

При прохождении ОЗП 2014-2015гг. аварийно-восстановительные бригады доказали свою высокую эффективность при проведении следующих работ по восстановлению нарушенного электроснабжения:

1. В эксплуатационной зоне филиала ОАО «Кубаньэнерго» - Сочинские электрические сети в период с 26.06.2015 г. по 03.07.2015 г., при ликвидации последствий наводнения, для проведения АВР от Филиала «Ростовэнерго» были направлены 3 бригады (из ПО ЮВЭС), административно-хозяйственный и обслуживающий персонал общей численностью 24 чел., 8ед. техники и 4 РИСЭ мощностью по 100 кВт каждый.

2. На территории Крымского федерального округа (далее - КФО) в эксплуатационной зоне ГУП РК «Крымэнерго» в период с 23.11.2015 г. по 08.12.2015 г. в АВР было задействовано от Филиала 16 бригад общей численностью 48 чел., общее количество техники, в том числе специальной (манипуляторы) - 22 ед.

Кроме проведения АВР для обеспечения надежного электроснабжения в образовательные учреждения КФО от Филиалов были переданы 15 мобильных РИСЭ мощностью по 1327 кВт.

Во всех случаях в сложных погодных условиях все бригады в филиалах с поставленными задачами по восстановлению нарушенного электроснабжения потребителей успешно справились.

ПАО «МРСК Юга», в целях повышения уровня подготовки руководящего состава, органов управления, совершенствования управления деятельностью функциональной подсистемы (звена) единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций ПАО «МРСК Юга» к выполнению задач и функций в пределах своей ответственности в ходе выполнения мероприятий по ликвидации возможных технологических нарушений и чрезвычайных ситуаций на объектах энергетики, во



взаимодействии с ОАО «Мобильные ГТЭС», региональными органами МЧС России, администрациями городов, органов исполнительной власти субъектов РФ, территориальными подразделениями ОАО «СО ЕЭС» (ПАО «ФСК ЕЭС», генерирующие компании – по согласованию), в 2015 г. неоднократно проводили командно-штабные учения. По результатам командно-штабных учений, проведенных в ходе комплексных проверок, по вопросам подготовки должностных лиц и персонала, изданы приказы ПАО «МРСК Юга». Общая оценка за проведенное совместное учение – хорошо.

В целом, проделанная работа в отчетном году способствовала тому, что ЧС природного и техногенного характера на объектах Общества не было. По всем аварийным отключениям были проведены расследования и разработаны противоаварийные мероприятия, а все работы по восстановлению нарушенного электроснабжения были организованы без нарушений нормативных сроков.

В результате проделанной работы в 2015 году улучшилось качество предоставляемых филиалами ПАО «МРСК Юга» услуг по энергоснабжению потребителей и уменьшилось время на восстановление нарушенного энергоснабжения.

#### 7.1 Анализ ЧС, имевших место на объектах (приложение № 13 к приложению № 1).

Спланированные на 2015 год мероприятия по подготовке персонала и территорий к защите от ЧС выполнены в полном объеме. По результатам комплексных проверок, проводимых комиссиями ГУ МЧС России по субъектам в зоне ответственности филиалов, можно сделать вывод, что подготовка сотрудников Общества в целом по вопросам защиты персонала и территорий энергообъектов соответствует предъявляемым требованиям нормативно-правовых актов и организационно-распорядительным документов.

В филиалах ПАО «МРСК Юга» разработаны, утверждены и согласованы с Главными управлениями МЧС России по субъектам «План действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».

7.2. Мероприятия, разрабатываемые и применяемые в ДЗО для сокращения времени организации и проведения аварийно-восстановительных работ:

В целях обеспечения надёжной работы электросетевого комплекса ПАО «МРСК Юга», сокращения времени на организацию и проведение аварийно-восстановительных работ принят Стандарт организации «Организация противоаварийных мероприятий в электрических сетях ПАО «МРСК Юга» (приказ ПАО «МРСК Юга» от 21.03.2013 г. № 123) и Единые правила предотвращения и ликвидации последствий аварий на электросетевых объектах ДЗО ПАО «Россети» (приказ ПАО «МРСК Юга» от 30.12.2015 г. № 848 в редакции приказа ПАО «Россети» № 215 от 18.12.2015 г.) на основании которых в филиалах Общества:

- проведено ранжирование объектов электросетевого хозяйства филиалов по группам схемной живучести;
- на каждый объект особой группы схемной живучести разработан «Паспорт организации противоаварийных мероприятий»;
- разработаны, согласованы и утверждены графики аварийных ограничений (ГАО) и графики временных отключений (ГВО) на 2015-2016гг.

«Графики временного отключения потребления на 2015/2016 гг. по филиалам ПАО "МРСК Юга":

- "Ростовэнерго" на территории Ростовской области» с величиной отключения 569,7 МВт и «График ограничения режима потребления электрической мощности/электрической энергии на 2015/2016 гг. по филиалу ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго" на территории Ростовской области»;

- в соответствии с заданием Филиала ОАО «СО ЕЭС» Волгоградское РДУ выполнены на 100%:

ГАО 361,3 МВт, 9946,45 тыс.кВт\*ч;

ГВО 273,6 МВт.;



- в соответствии с заданием Филиала ОАО «СО ЕЭС» Астраханское РДУ выполнены на 100%:

ГАО 160 МВт, 4237,75 тыс.кВт\*ч;

ГВО 160 МВт.;

- в соответствии с заданием Филиала ОАО «СО ЕЭС» Ростовское РДУ выполнены на 100%:

ГАО 20,47 МВт, 501,0 тыс.кВт\*ч;

ГВО 20,42 МВт.

Всего сформировано 49 комплектов графиков аварийного ограничения.

В связи со снижением мощности потребителей. Графики направлены потребителям, в сбытовые компании и ПО филиалов Общества.

С оперативным персоналом, согласно утвержденного графика проведены противоаварийные тренировки персонала по предотвращению аварийных ситуаций, характерных для ОЗП (низкая температура наружного воздуха, гололедообразование, снегоналипание и пр.).

Проведены общесетевые противоаварийные тренировки персонала с отработкой механизма сборки схем профпрогрева и плавки гололеда.

В полном объеме выполнено задание диспетчерских центров ОАО «СО ЕЭС» по объемам нагрузки потребителей для подключения к противоаварийной автоматике:

- выполнено задание филиала ОАО «СО ЕЭС» Ростовское РДУ по разработке АЧР на величину 1922,7 МВт - 68,2% при задании 67,5%, САОН на величину 380,87 МВт.;

- в полном объеме выполнено задание диспетчерского центра Филиала ОАО «СО ЕЭС» Астраханское РДУ по объемам нагрузки потребителей для подключения к противоаварийной автоматике. Разработан график АЧР-ЧАПВ на 2015-2016гг., согласован АРДУ, утвержден и соответствует заданию на 100%,. Мощность подключенная под АЧР 323 МВт, что составляет 39,3% от потребления энергосистемы в т.ч.:

АЧР-1 – 218,1 МВт – 26,5% от потребления энергосистемы;

АЧР-2 совмещенная – 218,1 МВт – 100% от АЧР-1;

АЧР-2 несовмещенная – 70,9 МВт – 8,6% от потребления энергосистемы;

АЧР спецочередь – 34 МВт – 4,1 %

ЧАПВ – 37,44 МВт – 11,59% от подключенной мощности под АЧР.

- в полном объеме выполнено задание диспетчерского центра Филиала ОАО «СО ЕЭС» Волгоградское РДУ по объемам нагрузки потребителей для подключения к противоаварийной автоматике. Разработан график АЧР-ЧАПВ на 2015-2016гг., согласован ВРДУ, утвержден и соответствует заданию на 100%,. Мощность подключенная под АЧР 1260,8 МВт, что составляет 50,9% от потребления энергосистемы в т.ч.:

АЧР-1 – 1140,9 МВт – 46% от потребления энергосистемы;

АЧР-2 совмещенная – 843,8 МВт – 79,5% от АЧР-1;

АЧР-2 несовмещенная – 119,9 МВт – 4,8% от потребления энергосистемы;

ЧАПВ – 679,8 МВт – 53,9% от подключенной мощности под АЧР.

- в полном объеме выполнено задание диспетчерского центра ФОАО «СО ЕЭС» Ростовское РДУ по объемам нагрузки потребителей для подключения к противоаварийной автоматике. Разработан график АЧР-ЧАПВ на 2015-2016гг., согласован РРДУ, утвержден и соответствует заданию на 100%,. Мощность подключенная под АЧР 68,85 МВт, что составляет 67,5% от потребления энергосистемы в т.ч.:

АЧР-1 – 57,63 МВт – 56,5% от потребления энергосистемы;

АЧР-2 совмещенная – 57,63 МВт – 100,0% от АЧР-1;

ЧАПВ – 3,18 МВт – 4,63% от подключенной мощности под АЧР.

Согласно плана подготовки филиалов ПАО «МРСК Юга» к работе в ОЗП 2015-2016 годов утвержденным приказом ПАО «МРСК Юга» от 16.06.2015г. № 368, проведены противоаварийные тренировки персонала по предотвращению аварийных ситуаций,

характерных для ОЗП (низкая температура наружного воздуха, гололедообразование, снегоналипание и пр.).

На основании требований Положения об аварийном резерве ПАО «МРСК Юга» (утверждено приказом ПАО «МРСК Юга» № 378 от 19 июня 2015 г), создан, согласно нормативов, и поддерживается в постоянной готовности к применению аварийный резерв материалов и оборудования для проведения аварийно – восстановительных работ.

Определён порядок привлечения РИСЭ для запитывания социально значимых объектов;

Разработаны временные схемы электроснабжения потребителей при возникновении аварийных повреждений оборудования;

Организовано всестороннее взаимодействие с потребителями, смежными сетевыми организациями, подключёнными к электрическим сетям филиалов, региональными органами МЧС, подрядными организациями при возникновении аварийных ситуациях в электросетевом комплексе филиала;

В ПАО «МРСК Юга» на основании приказов ПАО «Россети» от 04.07.2013 г. № 379, ПАО «МРСК Юга» от 11.07.2013 г. № 331 создан и успешно работает оперативный штаб МРСК Юга и филиалов Общества.

Подготовлены, согласно Стандарта организации, мобильные ремонтные подразделения из работников СЛЭП УВС и бригад РС РЭС для аварийно-восстановительных работ при ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций и сложных технологических нарушений на объектах электросетевого комплекса.

Для сокращения времени восстановления электроснабжения потребителей (особенно при ликвидации массовых нарушений) до проведения основных аварийно-восстановительных работ в сетях 0,4-10 кВ организовывается временное электроснабжение потребителей с использованием РИСЭ. Для этой цели филиалы ПАО «МРСК-Юга» обеспечены 295 ДГУ общей мощностью 4255 кВт.

Условия хранения обеспечивают сохранность, поддержание РИСЭ в исправном техническом состоянии и постоянную готовность к применению.

С целью поддержания в постоянной готовности к применению все РИСЭ хранятся с комплектом расходных материалов, обеспечены топливом и комплектом средств подключения, проводятся периодические пробные пуски, регламентные работы, ведется эксплуатационная документация.

Проверена и обеспечена постоянная готовность мобильных подразделений к оперативному реагированию в аварийных ситуациях.

Для обеспечения в максимально сжатые сроки проведения АВР на электросетевых объектах, находящихся за пределами зоны эксплуатационной ответственности ПАО «МРСК Юга», сформированы и находятся в постоянной готовности 40 мобильных бригад (259 человек), которые оснащены соответствующей техникой (107 единиц, в том числе 43 единицы автотранспортной, 39 единицы специальной), инструментом, такелажем, комплектом запчастей, средствами связи, запасными комплектами спецодежды, рационами питания и финансовыми средствами.

7.3. Балансовая стоимость материалов и оборудования аварийного резерва в 2015 году составляла:

Филиал	Стоимость аварийного резерва, тыс. руб.		
	На 01.01.2015	На 30.09.2015	На 31.12.2015
Астраханьэнерго	9 727	12 575	14 508
Волгоградэнерго	66 551	69 402	72 807
Калмэнерго	8 941	16 926	13 394
Ростовэнерго	32 096	37 466	36 609
ИТОГО по ПАО «МРСК Юга»	117 315	136 369	137 318

Основной причиной увеличения общей стоимости аварийного резерва в 2015 году явилась ротация материалов и оборудования по новой стоимости, проведенная:

- при восполнении использованных МТР аварийного резерва;
- в плановом порядке, в рамках ремонтно-эксплуатационной деятельности.

В период работы комиссии по проверке готовности ПАО «МРСК Юга» к работе в осенне-зимний период 2015-2016 годов номенклатура аварийного резерва была укомплектована на 100% в соответствии с нормативными значениями.

Максимальное годовое снижение состава аварийного резерва от утвержденных норм составило:

- по филиалу «Астраханьэнерго» - 4%;
- по филиалу «Волгоградэнерго» - 15%;
- по филиалу «Калмэнерго» - 21%;
- по филиалу «Ростовэнерго» - 2%.

Данное снижение происходило ввиду прохождения атмосферных фронтов по территориям филиалов с неблагоприятными климатическими явлениями, приведшими к массовому гололедообразованию и повреждению электросетевых объектов.

Восполнение аварийного резерва до нормативных значений в 2015 году по всем филиалам происходило оперативно, в минимальные сроки в соответствии с требованиями Положения об аварийном резерве ОАО «МРСК Юга», утвержденного приказом Общества от 19.06.2015 № 378.

Номенклатура аварийного резерва всех филиалов ПАО «МРСК Юга» оптимально рассредоточена по регионам, что позволяет обеспечить доставку МТР до мест производства аварийно-восстановительных работ в кратчайшие сроки.

7.4. Применение РИСЭ для обеспечения бесперебойного электроснабжения потребителей. Количество и места дислокации РИСЭ (Таблица 7.4. Данные о наличии и местах размещения РИСЭ ПАО «МРСК Юга»).

В эксплуатационной зоне филиала ОАО «Кубаньэнерго» - Сочинские электрические сети в период с 26.06.2015 г. по 03.07.2015 г., при ликвидации последствий наводнения, применялось 4 РИСЭ филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» мощностью по 100 кВт каждый.

На мероприятиях особой важности РИСЭ филиалов ПАО «МРСК Юга» не использовались.

Расчет финансовых затрат на выполнение работ по ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики ПАО «Кубаньэнерго», вызванных повреждением оборудования в результате наводнения, между ПАО «МРСК Юга» и ПАО «Кубаньэнерго» как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 922 524,87 (девятьсот двадцать две тысячи пятьсот двадцать четыре) рубля 87 копеек. Первичные бухгалтерские документы, ведомости выполненных работ, сметные расчеты направлялись в ПАО «Кубаньэнерго» дважды (последний запрос № МР5/5300/443 от 21.12.2015), согласование на данный момент не поступило.

7.5. Сведения об использовании мобильных аварийно-восстановительных бригад при ликвидации аварий на территории смежных ДЗО.

Для проведения аварийно-восстановительных работ в филиалах ПАО «МРСК Юга» сформированы мобильные бригады с готовностью не более двух часов к убытию для выполнения задач по предназначению в следующем количестве:

- «Астраханьэнерго» 5 мобильных бригад;
- «Волгоградэнерго» 12 мобильных бригад;
- «Калмэнерго» 4 мобильных бригад;
- «Ростовэнерго» 19 мобильных бригад.

Бригады укомплектованы квалифицированным персоналом, средствами связи, необходимыми приборами, инструментом и приспособлениями, защитными средствами и

спецодеждой, навигаторами, корпоративными пластиковыми картами с запасом денежных средств.

Часть этих бригад доказали свою высокую эффективность при устранении последствий стихийных явлений в следующих эксплуатационных зонах:

В период с 24 по 25 июня 2015 года на территории Адлерского района г. Сочи Краснодарского края в связи с продолжительными ливневыми дождями резко поднялся уровень воды в реках. Вышедшие из берегов реки стали причиной подтопления населенных пунктов и некоторых энергообъектов. Благодаря слаженной работе бригад ПАО «МРСК Юга» в максимально сжатые сроки выполнили аварийно-восстановительные работы и обеспечили энергоснабжение потребителей, пострадавших от стихии. Для ликвидации последствий стихии от ПАО «МРСК Юга» в июне-июле 2015 года было направлено 12 бригад в количестве 43 человек, 12 единиц техники, включая 4 ДГУ общей мощностью 400 кВт.

Для оказания помощи в проведении аварийно-восстановительных работ и восстановлении электроснабжения на территории Республики Крым в зоне деятельности ГУП Республики Крым «Крымэнерго» с применением дизельных установок в ноябре-декабре 2015 года от ПАО «МРСК Юга» было направлено 28 бригад в составе 91 человека рабочих и водителей, а также 17 человек инженерно-технического и управленческого персонала и 35 единиц техники. Работая практически в круглосуточном режиме, бригады оперативно справились с поставленными задачами. За две недели энергетики подключили более 360 резервных источников электроснабжения общей мощностью 32,4 МВт, запитав 309 объектов социального значения, а также стратегически важный порт в г. Керчь – главную переправу полуострова, связующую нить с материком.

В сложных погодных условиях все мобильные бригады ДЗО ПАО «МРСК Юга» с поставленными задачами по восстановлению нарушенного электроснабжения потребителей справились успешно.

7.6. Таблица 7.6 «Отчет о проведении совместных учений по отработке взаимодействия при ликвидации аварий».

7.7. Таблица 7.7 Реестр соглашений ПАО "МРСК Юга" с подрядными организациями (в том числе с авиаперевозчиками) о взаимодействии при ликвидации аварийных повреждений на электросетевых объектах.

7.8. Анализ результатов проделанной работы и полученного эффекта по предотвращению технологических нарушений и ликвидации ЧС в отчетном году

В 2015 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 ПАО «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 Общества, а также по организации функционирования Штаба МРСК Юга и Штабов Филиалов.

В соответствии с изданными приказами постоянно проводился комплекс мероприятий, позволяющий обеспечить устойчивую работу электрических сетей Филиалов и Общества в целом.

Всего проведено за 2015 год 36 совместных учений с представителями органов местного самоуправления, территориальных подразделений МЧС и других субъектов электроэнергетики (Ростовское, Волгоградское, Астраханское РДУ, Ростовское ПМЭС, ВДПМС) 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.

Для создания совместной с ГУ МЧС России по субъектам (в зоне ответственности филиалов) базы данных системы мониторинга обстановки и поддержки принятия решений при ЧС представлены подробные данные по ВЛ 35-110 кВ, находящихся 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.

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 успешного выполнения задач повседневной деятельности в области предупреждения и ликвидации ЧС уточнен и согласован Алгоритм информационного взаимодействия ОДС ЦУКС и диспетчерской службы Филиалов, постоянное информационное взаимодействие осуществляется ежедневно на уровнях:

а) ЕДДС Администратий районов - ОДС, ОДГ Филиала;

б) ОДС ЦУКС - ДС ЦУС Филиала.

В целях организации эффективной совместной работы при проведении заседаний КЧС и ОПБ и других мероприятий в режиме видеоконференции на ЦДП ЦУС Филиалов установлена Web - камера и организован канал передачи данных между ЦУКС и Филиалом.

Ежедневно проводится видео-селекторное совещание с ЦУКС МЧС России по субъектам в зоне ответственности филиалов и ЕДДС Администратий районов по оперативной обстановке.

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 управления силами и средствами в повседневной деятельности подготовлены пункты управления в аппарате управления Филиала и РЭС, разработаны, и поддерживаются в актуальном состоянии, распорядительные, справочные и формализованные документы.

На 2016 год пролонгированы соглашения по организации информационного обмена и взаимодействия при ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики с различными органами МЧС России по субъектам в зоне ответственности филиалов, филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» - ПМЭС и сторонними подрядными организациями.

Для повышения устойчивости функционирования электрических сетей при ЧС и повышения надежности работы технологического оборудования в филиалах ПАО «МРСК Юга» выполнено следующее:

- издан приказ ПАО «МРСК Юга» от 20.07.2015 г № 455 «О введении в действие Регламента действий ПАО «МРСК Юга» при угрозе возникновения и возникновении чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;

- пересмотрена номенклатура и объёмы материалов, входящих в аварийный резерв Филиала, в сторону увеличения, укомплектованность аварийного резерва составляет 100%;

- ремонтная программа выполнена в полном объеме;

- для решения задач надежного и бесперебойного снабжения электроэнергией потребителей в Филиалах Общества общее количество мобильных резервных источников снабжения электроэнергией составляет 295 шт., общей мощностью - 4255 кВт;

- для обеспечения средств диспетчерского и технологического управления гарантированным электроснабжением в Филиалах в постоянной готовности к применению имеются стационарные резервные источники снабжения электроэнергией;

- для проведения аварийно-восстановительных работ в Филиалах сформировано 40 мобильных бригад с готовностью не более двух часов к убытию для выполнения задач по предназначению, бригады укомплектованы квалифицированным персоналом, средствами связи, необходимыми приборами, инструментом и приспособлениями, защитными

средствами и спецодеждой, навигаторами, корпоративными пластиковыми картами с запасом денежных средств.

При прохождении ОЗП 2014-2015гг. аварийно-восстановительные бригады доказали свою высокую эффективность при проведении следующих работ по восстановлению нарушенного электроснабжения:

1. В эксплуатационной зоне филиала ОАО «Кубаньэнерго» - Сочинские электрические сети в период с 26.06.2015 г. по 03.07.2015 г., при ликвидации последствий наводнения, для проведения АВР от Филиала «Ростовэнерго» были направлены 3 бригады (из ПО ЮВЭС), административно-хозяйственный и обслуживающий персонал общей численностью 24 чел., 8ед. техники и 4 РИСЭ мощностью по 100 кВт каждый.

2. На территории Крымского федерального округа (далее - КФО) в эксплуатационной зоне ГУП РК «Крымэнерго» в период с 23.11.2015 г. по 08.12.2015 г. в АВР было задействовано от Филиала 16 бригад общей численностью 48 чел., общее количество техники, в том числе специальной (манипуляторы) - 22 ед.

Кроме проведения АВР для обеспечения надежного электроснабжения в образовательные учреждения КФО от Филиалов были переданы 15 мобильных РИСЭ мощностью по 1327 кВт.

Во всех случаях в сложных погодных условиях все бригады в филиалах с поставленными задачами по восстановлению нарушенного электроснабжения потребителей успешно справились.

ПАО «МРСК Юга», в целях повышения уровня подготовки руководящего состава, органов управления, совершенствования управления деятельностью функциональной подсистемы (звена) единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций ПАО «МРСК Юга» к выполнению задач и функций в пределах своей ответственности в ходе выполнения мероприятий по ликвидации возможных технологических нарушений и чрезвычайных ситуаций на объектах энергетики, во взаимодействии с ОАО «Мобильные ГТЭС», региональными органами МЧС России, администрациями городов, органов исполнительной власти субъектов РФ, территориальными подразделениями ОАО «СО ЕЭС» (ПАО «ФСК ЕЭС», генерирующие компании – по согласованию), в 2015 г. неоднократно проводили командно-штабные учения. По результатам командно-штабных учений, проведенных в ходе комплексных проверок, по вопросам подготовки должностных лиц и персонала, изданы приказы ПАО «МРСК Юга». Общая оценка за проведенное совместное учение – хорошо.

В целом, проделанная работа в отчетном году способствовала тому, что ЧС природного и техногенного характера на объектах Общества не было. По всем аварийным отключениям были проведены расследования и разработаны противоаварийные мероприятия, а все работы по восстановлению нарушенного электроснабжения были организованы без нарушений нормативных сроков.

В результате проделанной работы в 2015 году улучшилось качество предоставляемых филиалами ПАО «МРСК Юга» услуг по энергоснабжению потребителей и уменьшилось время на восстановление нарушенного энергоснабжения.

7.3. Балансовая стоимость материалов и оборудования аварийного резерва в 2015 году составляла:

Филиал	Стоимость аварийного резерва, тыс. руб.		
	На 01.01.2015	На 30.09.2015	На 31.12.2015
Астраханьэнерго	9 727	12 575	14 508
Волгоградэнерго	66 551	69 402	72 807
Калмэнерго	8 941	16 926	13 394
Ростовэнерго	32 096	37 466	36 609
ИТОГО по ПАО «МРСК Юга»	117 315	136 369	137 318

Основной причиной увеличения общей стоимости аварийного резерва в 2015 году явилась ротация материалов и оборудования по новой стоимости, проведенная:

- при восполнении использованных МТР аварийного резерва;
- в плановом порядке, в рамках ремонтно-эксплуатационной деятельности.

В период работы комиссии по проверке готовности ПАО «МРСК Юга» к работе в осенне-зимний период 2015-2016 годов номенклатура аварийного резерва была укомплектована на 100% в соответствии с нормативными значениями.

Максимальное годовое снижение состава аварийного резерва от утвержденных норм составило:

- по филиалу «Астраханьэнерго» - 4%;
- по филиалу «Волгоградэнерго» - 15%;
- по филиалу «Калмэнерго» - 21%;
- по филиалу «Ростовэнерго» - 2%.

Данное снижение происходило ввиду прохождения атмосферных фронтов по территориям филиалов с неблагоприятными климатическими явлениями, приведшими к массовому гололедообразованию и повреждению электросетевых объектов.

Восполнение аварийного резерва до нормативных значений в 2015 году по всем филиалам происходило оперативно, в минимальные сроки в соответствии с требованиями Положения об аварийном резерве ОАО «МРСК Юга», утвержденного приказом Общества от 19.06.2015 № 378.

Номенклатура аварийного резерва всех филиалов ПАО «МРСК Юга» оптимально рассредоточена по регионам, что позволяет обеспечить доставку МТР до мест производства аварийно-восстановительных работ в кратчайшие сроки.

## **5.5. Комплекс мер, проведенных при подготовке к работе электросетевого комплекса в особые периоды**

При подготовке ПАО «МРСК Юга» к работе в грозовой, паводковый, пожароопасный и осенне-зимний периоды в 2015 году был выполнен комплекс мероприятий, направленных на обеспечение надежной работы электросетевых объектов Общества. Основные из них:

### **В части подготовки к работе в грозовой период:**

- выполнены инженерные осмотры всех ПС, складов ГСМ, маслохозяйств и антенно-мачтовых сооружений (особое внимание было уделено состоянию заземляющих устройств, состоянию изоляции, наличию сухой растительности);
- выполнены подключения отключенных на время осенне-зимнего периода вентильных разрядников и ограничителей перенапряжения;
- проведены измерения токов проводимости ОПН, тепловизионный контроль оборудования;
- обеспечена готовность регистраторов аварийных событий, фиксирующих приборов, осциллографов и других устройств определения мест повреждения на ЛЭП, установленных на ПС;
- на ВЛ со схемой плавки гололеда восстановлены схемы заземления разземленных перед осенне-зимним периодом грозозащитных тросов;
- выполнены выборочные инженерные осмотры участков ВЛ;
- проверена достаточность аварийного резерва разрядников, ОПН;
- выполнена в сетях с изолированной нейтралью проверка настроек дугогасящих реакторов.



За грозовой период 2015 г. произошло 149 грозowych отключений ВЛ 110 кВ, 132 из которых с успешным АПВ (89%).

В 2015 году грозовая деятельность длилась с 16 апреля по 1 октября 2015г, грозовая активность по отдельным территориям достигала 111 часов (в 2014 году - 60 часов).

Удельное число грозowych отключений ВЛ 110 кВ, рассчитанное на 100 км протяженности ВЛ по трассе и один год эксплуатации, в 2015 году составило 0.94, что не превышает допустимых значений, определенных РД 153-34.3-35.125-99 «Руководство по защите электрических сетей 6-1150 кВ от грозowych и внутренних перенапряжений».

Выполненные согласно распоряжению ПАО «Россети» от 24.02.2015 №90р мероприятия показали свою эффективность. Выполнение аналогичных мероприятий планируется и при подготовке к грозовому периоду 2016 года.

#### **В части подготовки к работе в пожароопасный период:**

- созданы противопожарные разрывы вокруг ПС 35-110 кВ, находящихся в зоне повышенного риска повреждения от природных пожаров (всего 848 ПС);
- проведены противопожарные расчистки вокруг оборудования от древесно-кустарниковой растительности, мусора;
- актуализированы и утверждены перечни пожароопасных участков ВЛ, выполнены противопожарные мероприятия по защите деревянных опор, находящихся в зонах пожароопасных участков ВЛ;
- произведена замена (очистка) гравия в пределах бортовых ограждений маслоприемных устройств на ПС, проверена работоспособность маслоотводоов и состояния аварийных емкостей для приема масла от трансформаторов и маслонаполненного оборудования ПС;
- проведены испытания работоспособности сетей внутреннего и наружного противопожарного водопровода по давлению и расходу воды с оформлением соответствующих актов;
- проведены совместные с персоналом пожарных подразделений МЧС противопожарные тренировки (19 тренировок);
- произведена уборка сухой травы и сгораемых материалов на территориях объектов, в охранных зонах ПС 35-110 кВ, ТП и РП 6-10/0,4 кВ;
- укомплектованы первичными средствами пожаротушения здания, сооружения, помещения, территории энергообъектов и автомобильная техника;
- проверено состояние эвакуационных выходов и проходов;
- проведены внеочередные инструктажи персоналу о порядке проведения огневых работ, действиях при пожаре, порядке эвакуации из зданий, правилах применения первичных средств пожаротушения (5520 чел.).

Выполнение указанного комплекса мероприятий позволило не допустить значимых повреждений оборудования при прохождении пожароопасного периода 2015 года. Особых режимов работы, режимов повышенной готовности, связанных с рисками обеспечения надежной работы электросетевых объектов, обусловленными пожарной опасностью, не вводилось.

#### **В части подготовки к работе в паводковый период:**

В целях обеспечения надежного функционирования электросетевых объектов ПАО «МРСК Юга» в период прохождения весеннего паводка 2015 года в ПАО "МРСК Юга" издан приказ от 20.01.2015 №22 «О подготовке к прохождению паводкового периода», которым:

1. Утвержден состав Центральной паводковой комиссии ПАО «МРСК Юга».

2. Обеспечено издание соответствующих приказов в филиалах Общества и создание паводковых комиссии.

3. Утвержден план обязательных мероприятий по обеспечению надежной работы электросетевых объектов в паводковый период.

4. Определен перечень электросетевых объектов, зданий и сооружений, находящихся в зонах повышенного риска в паводковый период 2015 года.

5. Организовано взаимодействие и обмен информацией с территориальными подразделениями МЧС России и гидрометеорологическими службами в период прохождения паводка.

План обязательных мероприятий, утвержденный вышеуказанным приказом включал в себя следующие комплексы мероприятий:

1. Мероприятия, выполняемые в период подготовки к прохождению паводка в количестве 20 шт.

2. Мероприятия, выполняемые в период прохождения паводка в количестве 5 шт.

3. Мероприятия, выполняемые по окончанию паводкового периода – 1 мероприятие.

Все мероприятия, согласно утвержденному плану мероприятий выполнены в полном объеме.

С целью минимизации рисков возникновения аварийных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства ПАО «МРСК Юга» в паводковый период филиалами Общества был организован регулярный контроль за уровнем грунтовых вод.

В ходе прохождения паводкового периода превышений среднесезонных уровней воды в зоне эксплуатационной ответственности филиалов ПАО "МРСК Юга" не наблюдалось.

Подтоплений объектов электрических сетей нагонной волной также не зафиксировано.

Рисков, которые могли оказать существенное влияние на надежность работы оборудования, не зафиксировано.

Режимы РПГ и ОРР, вызванные прохождением паводка в зоне эксплуатационной ответственности филиалов ПАО "МРСК Юга" не вводились.

Фактов подтопления оборудования, зданий и сооружений ПС, участков ВЛ не зафиксировано.

Аварийных отключений электросетевого оборудования в результате воздействия паводка, в том числе с обесточением потребителей не зафиксировано.

#### **В части подготовки к работе в осенне-зимний период:**

– введены в эксплуатацию объекты реконструкции, оказывающие влияние на прохождение ОЗП (реконструкция устройств РЗА на ПС «Молзавод», строительство ВЛ-35 кВ «Виноградная-Потаповская» с реконструкцией ОРУ-35 кВ ПС «Виноградная» и ПС «Потаповская»);

– выполнена в полном объеме ремонтная программа;

– завершена работа по обеспечению потребности в резервных источниках электроснабжения (укомплектованность составляет 316 шт. суммарной мощностью 5,69 МВт, что позволяет обеспечить электроснабжение потребителей на период аварийно-восстановительных работ);

– укомплектован в полном объеме аварийный оборудования и необходимых материалов для выполнения аварийно-восстановительных работ;

– выполнен план технического освидетельствования оборудования, зданий и сооружений. Объекты, не допущенные к дальнейшей эксплуатации, отсутствуют;

– с оперативным персоналом проведены противоаварийные тренировки по тематике действий персонала в сложных условиях осенне-зимнего периода (170 тренировок – 100% годового плана).

Выполнены основные и дополнительные условия готовности, определенные «Положением о проверке готовности субъектов электроэнергетики к работе в ОЗП».

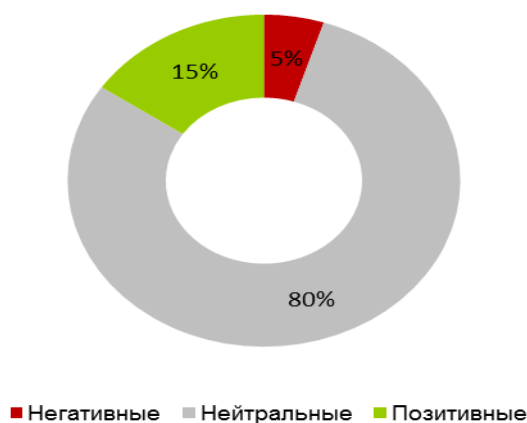
07 октября 2015 года ПАО «МРСК Юга» получен паспорт готовности к работе в ОЗП 2015-2016 годов (акт проверки готовности подписан всеми членами комиссии без замечаний и особых мнений).

## 5.6. Связи с общественностью, органами государственной власти, средствами массовой информации и конгрессно-выставочная деятельность

### *Взаимодействие со средствами массовой информации*

В 2015 г. опубликовано **650 официальных релизов**, в СМИ вышли порядка **30 оригинальных материалов** – статьи, интервью, новости. За год зафиксировано **7293 упоминания** о деятельности Общества и его филиалов (в расчет не входят анонсы, уведомления, реклама услуг). Это на **32% выше** показателя 2014 года. Доля сообщений, где МРСК Юга выступает в главной роли, составляет 65%. Доля позитивных сообщений - 15%, нейтральных – 80%, негативных – 5%.

#### Тональность

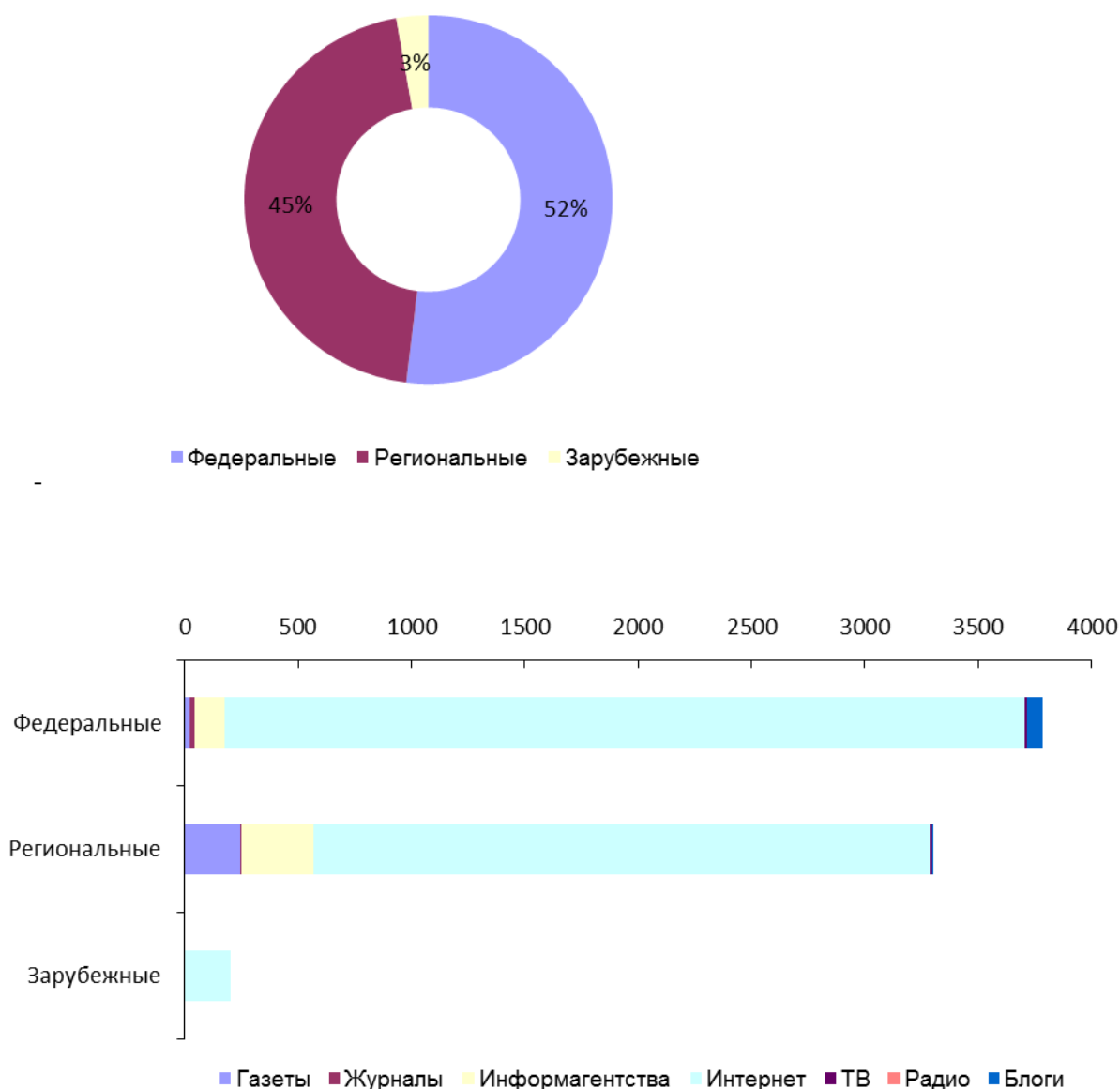


Тональность	Негативные	Нейтральные	Позитивные
	360	5804	1129

Медиаиндекс Общества в 2015 году составил 3 179 пунктов. Это на 38% ниже предшествующего периода. Основное снижение пришлось на 4-й квартал года. По большей части на него повлияла масштабная информационная кампания по теме ареста одного из контрагентов Общества по иску МРСК Юга. Негативная информация, направленная на дискредитацию имиджа компании, подмена фактов, искусственное придание значимости этому событию сыграли ключевую роль в падении показателя.

По уровням источников информация распределяется следующим образом: 52% - федеральный, 45% – региональный, 3% - зарубежный. По источникам традиционно лидерство удерживает интернет, в том числе информационные агентства. На уровне

регионов доля печатных газет еще заметная, в то время как на федеральном уровне печатные СМИ имеют очень малый вес. Также нужно отметить возрастающий рост влияния социальных сетей (на диаграмме - Блоги) в распространении информации.



Данная тенденция учитывается при разработке планов информационных кампаний, так как мнение лидеров мнений в социальных сетях становится более весомым, возможности распространения информации - более оперативные и массовые. Кроме того, социальные сети и блогосфера зачастую выступают в качестве дискуссионных площадок, дают возможность обмена мнениями. Нередки случаи, когда именно посты или обсуждения тех или иных тем в социальных сетях и блогосфере становились основой для материалов в традиционных СМИ.

Достижения 2015 года

В июне 2015 года ПАО «МРСК Юга» получило первое место в номинации **«Наиболее информационно открытая электросетевая компания»** Всероссийского конкурса «Лучшие электрические сети России». Оценка проводилась по результатам работы в 2014 г. Жюри абсолютным большинством согласилось, что компания эффективно отработала по всем основным направлениям PR-коммуникаций, включая публикации о производственной, финансовой, социальной деятельности в электронных и печатных СМИ, вышедшие в эфир теле- и радиосюжеты. Также высокую оценку заслужили дизайн, структура и информационное наполнение корпоративного сайта.

В региональном этапе конкурса «МедиаТЭК» Общество стало победителем в номинации **«За лучший региональный проект по популяризации и формированию положительного образа работника ТЭК»** за открытие мемориальной доски памяти героям-энергетикам Великой Отечественной Войны.

#### *Корпоративная газета*

В 2015 году вышло 10 основных ежемесячных выпусков корпоративной газеты, являющейся неотъемлемой частью газеты «Российские сети».

В целях персонификации материалов и популяризации профессии энергетика введена рубрика «Энергетика в лицах». К 70-летию Великой Победы собрана информация о ветеранах электроэнергетической отрасли, выдающихся сотрудниках компании, на основе которой подготовлены статьи.

#### *Корпоративный сайт*

Эффективным инструментом коммуникации с внешней аудиторией, важным информационным ресурсом и средством взаимодействия с клиентами и партнерами является корпоративный сайт. Опираясь на успешный опыт работы отдельных информационных модулей на базе системы 1С:Битрикс, внедренных в 2014г., на данную систему управления перенесен весь сайт МРСК Юга, что обеспечивает регулярное обновление платформы, а значит повышение безопасности и защиты от вирусов. Также работа сайта на системе 1С-Битрикс позволила внедрить адаптивную верстку под мобильные устройства, при которой сайт автоматически перестраивается под любое разрешение экрана. Следующим шагом станет разработка и внедрение мобильной версии сайта с упрощенной структурой меню.

Разработан новый дизайн всех страниц сайта, отвечающий требованиям современной web-графики, а также преобразована структура главного меню сайта в соответствии с требованиями Стандартов качества обслуживания потребителей услуг МРСК Юга, утвержденных решением Совета директоров Общества (протокол № 161/2015 от 19.06.2015г.). Заменена флеш-анимация главной страницы сайта на динамичный слайдер, включающий подвижные

слайды: «МРСК Юга в цифрах», «День потребителя», «Технологическое присоединение», «Электробезопасность», «Чемпионат мира по футболу – 2018». Слайдер обеспечивает возможность прямого перехода с интересующего слайда в соответствующий раздел сайта, что сокращает время поиска, создает дополнительное удобство для посетителей, обеспечивает постоянную трансляцию актуальных тем на главной странице сайта.

Усовершенствован модуль «Видео», преобразованный в динамичную сменную ленту видеороликов с современным облегченным дизайном. Доработан и оптимизирован раздел «Электробезопасность», адаптированный на целевую аудиторию. Раздел позволяет подать заявку на проведение урока электробезопасности с возможностью обратной связи.

Показали свою эффективность интерактивные сервисы для клиентов, внедренные на сайт в 2014 году. На очное консультирование через сайт записались 546 потребителей услуг, в том числе 486 – физических лиц, 60 – юридических лиц. Через Портал ТП на сайте принято 144 электронных заявки на технологическое присоединение.

#### *Профилактика детского электротравматизма*

В 2015 году проведено почти 3 тысячи уроков электробезопасности в образовательных учреждениях регионов ответственности – Ростовской, Волгоградской, Астраханской областях и Калмыкии. Всего в занятиях приняли участие более 147,2 тысяч школьников.

ДСО ищет новые интересные формы подачи информации во время уроков. Так, открытый урок с участием детского омбудсмена Ростовской области провел интерактивный робот, единственный пока в ЮФО.

1 июня была запущена флэш-акция «Энергобезопасные каникулы» на странице компании в Facebook и Instagram, раскрывающая правила электробезопасности. Акция была приурочена к Международному дню защиты детей и охватила более 500 пользователей всемирной паутины.

#### **Количество уроков в разрезе филиалов:**

<b>Филиал</b>	<b>Количество уроков</b>	<b>Количество человек</b>
Астраханский	326	13600
Калмыцкий	241	5600
Волгоградский	1131	67249
Ростовский	1291	60746
<b>ИТОГО</b>	<b>2989</b>	<b>147195</b>

Во время школьных каникул занятия прошли занятия в пришкольных и детских оздоровительных лагерях.

Для закрепления полученных знаний детям вручаются канцелярские наборы с иллюстрациями основных правил. В 2015г. было изготовлено и распространено более 30 тыс. комплектов.

Также изготовлено и размещено 62,5 тыс. плакатов и листовок с правилами поведения вблизи энергообъектов для различных целевых групп: садоводческие товарищества и дачники, рыболовы, пункты приема лома, жители многоквартирных домов и т.д.

На тему профилактики стороннего травматизма, детской электробезопасности, губительных последствий несанкционированного доступа к электросетям, попытках хищений электрооборудования, а также несоблюдения правил поведения в охранных зонах ВЛ, в 2015 году опубликовано 46 оригинальных материалов (релизы и статьи), которые процитированы 302 раза в районных, региональных и электронных СМИ. Предпочтение отдается изданиям с большим тиражом (охватом населения) и пользующихся популярностью в регионах.

В каждом регионе присутствия компании организовано и проведено несколько массовых акций, посвященных популяризации темы электробезопасности, в рамках городских праздников и фестивалей, направленных на разную аудиторию: дети, подростки, родители, рыбаки и т.д. Такие мероприятия охватывают широкую аудиторию и имеют большой резонанс в СМИ.

Еженедельно, накануне выходных и праздничных дней, на корпоративном сайте размещается и рассылается в районные СМИ памятка о правилах поведения вблизи энергообъектов, а также инструкция о подаче заявки на урок электробезопасности через корпоративный сайт МРСК Юга.

Кроме того, разработаны и размещены 5 радиороликов различной целевой направленности для региональных радиостанций. Профилактические видеосюжеты ежедневно транслируются на мониторах системы «Оксион» (МЧС) в Ростове, Волгограде и Астрахани.

Совместно с Министерством транспорта Астраханской области и республики Калмыкия, реализуется проект **«Безопасность на колесах»** - размещение в общественном транспорте правил по электробезопасности, памяток и напоминаний, что позволило в разы увеличить число ознакомленных с основными правилами. В Республике Калмыкия на ТВ-экранах 26-ти маршрутах общественного транспорта г. Элисты демонстрировались тематические ролики.

Действует соглашение о сотрудничестве с Координационным советом Уполномоченных по правам ребенка в субъектах РФ ЮФО. С министерствами общего и профессионального образования регионов действуют соглашения о взаимодействии при проведении мероприятий, способствующих предотвращению детского травматизма в результате поражения электрическим током и обучению детей и учащейся молодежи основам электробезопасности.



В 2015 году продолжился проект «**Электробезопасность с доставкой на дом**» – размещение в подъездах многоквартирных домов красочных плакатов, наглядно демонстрирующих правила электробезопасности.

Ведется постоянная работа с органами власти, надзорными и контролирующими органами, правоохранительными и силовыми структурами, а также взаимодействие с широкой общественностью (в том числе дачниками, садоводами и гражданами, увлекающимися рыбной ловлей).

### **Антикоррупционная политика**

Решением Совета директоров Общества (Протокол от 12.01.2015 № 149/2015, вопрос №9) утверждена Антикоррупционная политика ОАО «Россети» и ДЗО ОАО «Россети» - единый стратегический документ ПАО «Россети» и его ДЗО, определяющий единый подход Группы компаний «Россети» к реализации требований ст.13.3. ФЗ «О противодействии коррупции» (от 25 декабря 2008 г. № 273-ФЗ), касающийся разработки и принятия мер по предупреждению и противодействию коррупции.

В соответствии с требованиями федерального антимонопольного законодательства РФ в 2015 году в Обществе разработаны и приняты внутренние документы ПАО «МРСК Юга», ДЗО ПАО «МРСК Юга» и ОАО «Донэнерго», находящегося под управлением ПАО «МРСК Юга»:

- Положения об урегулировании конфликта интересов, Положения о Комиссии по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов; Кодекс корпоративной этики ПАО «МРСК Юга»; Регламент организации работ по декларированию сведений об имуществе, доходах и обязательствах имущественного характера руководителей ПАО «МРСК Юга»;

- Регламент организации работ по декларированию сведений об имуществе, доходах и обязательствах имущественного характера руководителей ОАО «МРСК Юга», утвержденным Приказом ОАО «МРСК Юга» от 11.09.2013 г. № 464, с изменениями приказом ПАО «МРСК Юга» от 13.11.2015 №711;

- Положения о сообщении работниками ПАО «МРСК Юга»/ ОАО «База отдыха «Энергетик»/ ОАО «ПСХ «Соколовское»/ ОАО «Энергосервис Юга»/ ОАО «Донэнерго» о получении подарка в связи с их должностным положением или исполнением ими должностных обязанностей, сдаче и оценке подарка, реализации (выкупе) и зачислении средств, вырученных от его реализации закупочной деятельности.

- Порядок приема, рассмотрения и разрешения обращений заявителей (работников, контрагентов ОАО «МРСК Юга»/ ОАО «БО «Энергетик»/ ОАО «ПСХ «Соколовское»/ ОАО «Энергосервис Юга»/ ОАО «Донэнерго» и иных физических и юридических лиц) о возможных фактах коррупции.

Все работники Общества ознакомлены с утвержденными нормативными документами по антикоррупционному комплаенсу, все документы, в том числе полная версия Антикоррупционной политики, размещены на официальном сайте ПАО «МРСК Юга» [www.mrsk-yuga.ru](http://www.mrsk-yuga.ru), на сетевом диске Общества в Информационной папке (W:) в разделе «Антикоррупционная политика», в котором размещаются также информационно-разъяснительные материалы и презентации в области антикоррупционных комплаенс процедур. Пресс-релизы с информацией о мероприятиях по реализации Антикоррупционной политики размещены на официальном корпоративном сайте МРСК Юга, а также в социальной сети facebook.com и в корпоративной газете. Материалы цитировались на информационных ресурсах интернет-СМИ и в печатных СМИ 4-х регионов присутствия Общества.

При приеме на работу все кандидаты знакомятся с нормативными документами в области Антикоррупционного комплаенса. Все кандидаты в обязательном порядке подписывают соглашение о соблюдении принципов и требований Антикоррупционной политики и норм антикоррупционного законодательства при заключении трудового договора, а также заполняют Декларацию конфликта интересов кандидата, с обязательной проверкой в департаменте безопасности и ОАКП Общества сведений, представленных в Декларации.

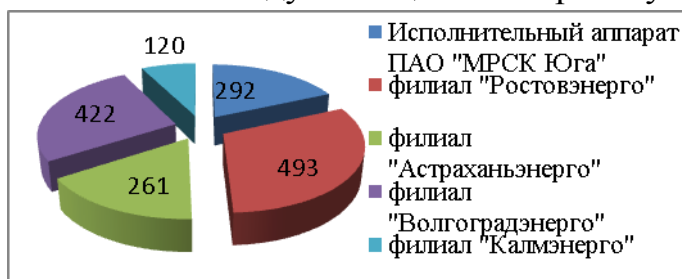
В рамках реализации мероприятий по соблюдению принципов и требований Антикоррупционной политики и норм антикоррупционного законодательства РФ в 2015 г. Обществом осуществлялись мероприятия по основным направлениям Антикоррупционной политики.

ПАО «МРСК Юга» осуществляет реализацию мер по недопущению возникновения конфликта интересов.

В Обществе установлены различные виды раскрытия конфликта интересов: при приеме на работу (Декларация конфликта интересов кандидата, справка о доходах); при назначении на новую вышестоящую должность (проверка сведений об имуществе, доходах и обязательствах имущественного характера кандидата и близких родственников); по мере возникновения ситуаций конфликта интересов; в ходе проведения ежегодного декларирования конфликта интересов работников Общества и ДЗО Общества, ежегодного декларирования сведений руководителей Общества и их родственников об имуществе, доходах и обязательствах имущественного характера.

В отчетном периоде в ПАО «МРСК Юга» проверены данные 1 653 кандидатов на вступление в трудовые отношения с Обществом. Дано 38 отрицательных заключений по кандидатам.

В 2015 году в Обществе на работу принято 1588 работников. При приеме



на работу заполнено 1588 Деклараций конфликта интересов кандидата, подписано 1588 Соглашений о соблюдении

принципов и требований Антикоррупционной политики.

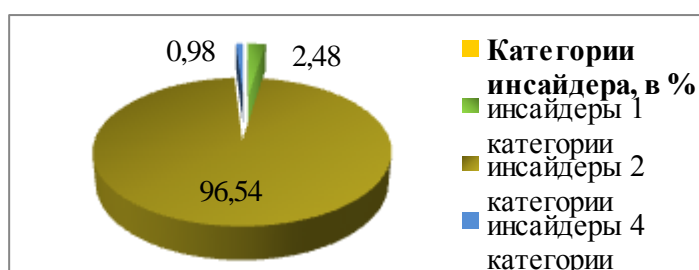
В январе-марте 2015 года проведено ежегодное декларирование конфликта интересов работников Общества за 2014 год. Результаты декларирования руководителей и работников представлены в таблице:

Наименование	Всего чел. на 31.12. 2014	Представлено деклараций	Отсутствует	Из них		
				Декретный отпуск	Уволено на момент сдачи деклараций	Внутреннее совмещение
Работники исполнительного аппарата и филиалов ПАО "МРСК Юга"	13 806	13 603	203	98	46	59
В процентах	100	99	100	48,28	22,66	29,06
Работники ДЗО ПАО "МРСК Юга"	85	82	3	1	1	1
В процентах	100	96,47	100	33,33	33,33	33,33

Результаты работы по сбору и проверке деклараций конфликта интересов Общества представлены на Комиссию ПАО «МРСК Юга» по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов.

В 2015 году в Обществе осуществлялся сбор и анализ информации о доходах, имуществе и обязательствах имущественного характера руководящего состава. В 2015 году в Обществе принято (или переведено) на руководящую должность 7 человек. Представлено и проверено 7 Деклараций сведений о доходах, имуществе и обязательствах имущественного характера. По результатам проверки представленных сведений наличие фактов конфликта интересов, признаков аффилированности и иных злоупотреблений не установлено. При ежегодном сборе и проверке сведений о доходах, имуществе и обязательствах имущественного характера руководящего состава и их близких родственников проверено 50 Деклараций сведений о доходах. Проверка сведений не выявила фактов непредставления информации, фактов конфликта интересов или предконфликтной ситуации.

В Обществе признают обмен подарками с деловыми партнерами как неотъемлемую часть деловой этики. Данные действия носят открытый характер, соответствуют утвержденным в Обществе нормативным документам. В 2015 году не выявлено случаев нарушения работниками Общества настоящих Положений, которые могли бы привести к предконфликтной ситуации или конфликту интересов.



В рамках реализации требований законодательства о контроле за инсайдерской

информацией в ПАО «МРСК Юга» в 2015 году ОАКП ежемесячно утверждается и передается в установленном порядке на биржу ЗАО «ФБ ММВБ» список инсайдеров ПАО «МРСК Юга». По состоянию на 31.12.2015 года Обществом на бирже размещен список инсайдеров ПАО «МРСК Юга» в количестве 1735 инсайдеров.

Сравнительный анализ списка инсайдеров Общества на 31.12.2015 г. и списка лиц, осуществляющих права по ценным бумагам (право на участие в годовом общем собрании акционеров) ПАО «МРСК Юга», в соответствии с данными Регистратора Р.О.С.Т. показал, что инсайдерами ПАО «МРСК Юга» являются 2 юр. лица с количеством акций 25 735 206 151 (из них 99,98% акций принадлежит ОАО «Россети», что составляет 51,6% всех акций Общества), 77 физических лиц с количеством акций 18 290 660 (что составляет 0,0008% всех акций Общества). Согласно данным регистрационного журнала в операциях, связанных с движением ценных бумаг между лицевыми счетами зарегистрированных лиц за период с 01.01.2015 по 31.12.2015 ПАО «МРСК Юга», инсайдеры Общества, владеющие акциями, не участвовали.

В целях проверки информации о возможных фактах коррупции, устранения (минимизации) их последствий и причин в ПАО «МРСК Юга» в 2015 году создан комплекс мер, позволяющий определить единый механизм организации приема, рассмотрения и разрешения обращений работников, контрагентов Общества о фактах коррупции.

Во всех ПО и РЭС Общества на информационных стендах размещена информация по Порядку рассмотрения обращений о возможных фактах коррупции с телефоном «горячей линии», с электронными адресами и почтовым адресом, по которым можно обращаться о возможных фактах коррупции.

За 2015 год на рассмотрение поступило 78 обращений от юридических и физических лиц. Из них, по фактам коррупции - 6 жалоб. По фактам, изложенным в обращениях, департаментом безопасности, отделом организации конкурсных процедур, ОАКП проведены проверочные мероприятия. Основная часть обращений связана с заменой приборов учета, с отключением линий электропередач, некорректным поведением работников ПО и РЭС.

С целью осуществления внутреннего контроля хозяйственных операций, финансового контроля, проверки экономической обоснованности операций в сферах коррупционного риска, департаментом внутреннего аудита и контроля Общества в 2015 году проведено 3 аудиторских проверки филиалов Общества, 4 ревизионных проверки финансово-хозяйственной деятельности ДЗО ПАО «МРСК Юга», в которых принимали участие работники ОАКП. При проведении вышеперечисленных проверок в обязательном порядке проводилась проверка закупочной деятельности, исполнения ремонтных программ филиалов и ДЗО Общества.

ПАО «МРСК Юга» стремится иметь деловые отношения с контрагентами, поддерживающими Антикоррупционную политику Общества, руководствующимися в своей деятельности неприятием коррупции. В Обществе приняты нормативные документы, в которых, в соответствии с Антикоррупционным стандартом, утверждены обязательные условия для участников закупочной деятельности, для заключения договоров, такие как: представление информации о полной цепочке собственников контрагента Общества, представление типовой формы Согласия на обработку персональных данных, подписание Антикоррупционной оговорки, представление справки о наличии конфликта интересов и/или связей, носящих характер аффилированности с работниками ПАО «МРСК Юга».

ПАО «МРСК Юга» осуществляет мероприятия по сбору, проверке, консолидации информации в отношении всей цепочки собственников участников закупок, включая бенефициаров (в том числе конечных). Вся собранная информация ежемесячно размещается в закрытой автоматизированной системе - АС «АСИБ», позволяющей передавать в ПАО «Россети» данные об участниках закупки, о заключенных договорах с соблюдением закона о защите персональных данных.

В ПАО «МРСК Юга» реализуется открытая и конкурентная система проведения закупочных процедур.

За 2015 год ОАКП проверено не менее 2700 закупочных процедур. Со стороны отдела организации закупочных процедур 132 раза направлялся пакет документов в ОАКП для проверки, согласования и утверждения документации (УД) на право заключения договора.

В процессе преддоговорной работы, специалистами ОАКП проверено более 5 тысяч договоров и технических заданий, около 15 тыс. участников закупочных процедур. Более 300 документов с замечаниями возвращены на доработку.

В связи с присоединением ПАО «Россети», ПАО «МРСК Юга» к Антикоррупционной хартии российского бизнеса (Свидетельство о присоединении от 02.04.2015 №1517), в Обществе адаптированы положения Антикоррупционной хартии российского бизнеса в Антикоррупционной политике ОАО «Россети» и ДЗО ОАО «Россети». В Обществе определены и исполняются мероприятия по реализации положений Антикоррупционной хартии российского бизнеса в Программе реализации мер по предупреждению коррупции в ПАО «МРСК Юга».

## ГЛОССАРИЙ

Термины, аббревиатуры	Определения
<b>АСТУ</b>	Автоматизированная система технологического управления
<b>ВЛ</b>	Воздушная линия электропередачи
<b>ВН</b>	Высокое напряжение (от 110 кВ)
<b>ВЧ каналы</b>	Высокочастотные каналы
<b>ГКПЗ</b>	Годовая комплексная программа закупок
<b>ЕНЭС</b>	Единая национальная (общероссийская) электрическая сеть
<b>ИТ</b>	Информационные технологии
<b>ИТТ</b>	Информационные технологии и телекоммуникации
<b>КЛ</b>	Кабельная линия электропередачи
<b>КИСУР</b>	Корпоративная информационная система управления ресурсами
<b>кВт.ч</b>	Киловатт-час. Единица измерения электрической энергии
<b>кВ</b>	Киловольт. Единица измерения напряжения
<b>КПЭ</b>	Ключевые показатели эффективности
<b>ЛЭП</b>	Линия электропередачи
<b>МРСК Юга, Общество</b>	ПАО «МРСК Юга»
<b>МВА</b>	Мегавольт-ампер. Единица измерения электрической мощности
<b>МВт</b>	Мегаватт. Единица измерения электрической мощности
<b>МСФО</b>	Международная система финансовой отчетности
<b>МЧС</b>	Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий
<b>НИОКР</b>	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
<b>НН</b>	Низкое напряжение (0,4 кВ и ниже)
<b>Отпуск в сеть</b>	Объем электрической энергии, поставленной в электрическую сеть сетевой компании из других сетей или от производителей электрической энергии

<b>ОЗП</b>	Осенне-зимний период
<b>ПБУ</b>	Положение по бухгалтерскому учету
<b>ПИР</b>	Проектно-изыскательские работы
<b>Потери электроэнергии</b>	Разница между отпуском в сеть и полезным отпуском электроэнергии
<b>ПС</b>	Подстанция
<b>ПО</b>	Производственное отделение
<b>Последняя миля</b>	Канал связи от оператора связи до абонента
<b>РЗА</b>	Релейная защита и автоматика
<b>РРЛ</b>	Радио-релейные линии
<b>РСТ</b>	Региональная служба по тарифам
<b>РЭС</b>	Район электрических сетей
<b>СИП</b>	Самонесущий изолированный провод
<b>СМИ</b>	Средства массовой информации
<b>СН 1</b>	Среднее напряжение 1 (35 кВ)
<b>СН 2</b>	Среднее напряжение 2 (20-1 кВ)
<b>ТПиР, техпервооружение</b>	Техническое перевооружение и реконструкция основных фондов
<b>ТП</b>	Трансформаторная подстанция
<b>ФСК</b>	Федеральная сетевая компания
<b>ФСТ</b>	Федеральная служба по тарифам
<b>ФСФР</b>	Федеральная служба по финансовым рынкам
<b>ФЭК</b>	Федеральная энергетическая комиссия
<b>ЦОД</b>	Центр обработки данных
<b>ЦОК</b>	Центр обслуживания клиентов
<b>ЦУС</b>	Центр управления сетями
<b>ЧС</b>	Чрезвычайная ситуация
<b>Энергосбытовая компания</b>	Организация, осуществляющая в качестве основного вида деятельности продажу другим лицам электрической энергии
<b>EBITDA</b>	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
<b>PM (ТОРО)</b>	Техническое обслуживание и ремонт оборудования
<b>ROE</b>	Доходность собственного капитала, обеспеченная денежным потоком (return on equity – ROE), – чистая прибыль компании, выраженная в процентах к собственному капиталу
<b>ROTA</b>	Доходность совокупных активов (Return on Total Assets)