

2015

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ



РОССЕТИ

8 800 100 70 60
WWW.MRSK-YUGA.RU

МРСК ЮГА

СОДЕРЖАНИЕ

	Ограничение ответственности	3
	Обращение к акционерам Председателя Совета директоров ПАО «МРСК Юга» и Генерального директора — Председателя Правления ПАО «МРСК Юга»	4
	Основные результаты	8
1.	О компании	9
1.1.	Географическое положение	12
1.2.	Краткая история развития	13
1.3.	Организационная структура	14
1.4.	Ключевые события и факты	18
1.5.	Положение ПАО «МРСК Юга» в отрасли	22
1.6.	Приоритетные направления деятельности и перспективы развития	27
2.	Результаты деятельности	38
2.1.	Производство	40
2.1.1.	Деятельность по передаче электрической энергии	40
2.1.2.	Технологическое присоединение к электрическим сетям	51
2.1.3.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	62
2.1.4.	Повышение надежности работы и эффективности энергосистемы	65
2.1.5.	Развитие информационных технологий	67
2.1.6.	Закупочная деятельность	72
2.1.7.	Инвестиционная деятельность	79
2.1.8.	Инновационное развитие	89
2.2.	Финансы	98
2.2.1.	Основные положения учетной политики	98
2.2.2.	Анализ финансового состояния и результатов деятельности	105
3.	Корпоративное управление	116
3.1.	Корпоративное управление	118
3.2.	Ревизионная комиссия	169
3.3.	Аудитор	179

3.4.	Система управления рисками	181
3.5.	Система внутреннего контроля	187
3.6.	Управление собственностью	193
4.	Акционерный капитал и рынок ценных бумаг	194
4.1.	Акционерный капитал	195
4.2.	Обращение акций на фондовом рынке	200
5.	Устойчивое развитие	202
5.1.	Кадровая политика	204
5.2.	Экологическая политика	213
5.3.	Клиентоориентированная политика	216
5.4.	Предотвращение чрезвычайных ситуаций	219
5.5.	Связи с общественностью, органами государственной власти, средствами массовой информации и конгрессно-выставочная деятельность	229
5.6.	Антикоррупционная политика	232
	ГЛОССАРИЙ	235

	ПРИЛОЖЕНИЯ:	238
1.	Годовая бухгалтерская отчетность Общества за 2015 г. по РСБУ	238
2.	Аудиторское заключение к годовой бухгалтерской отчетности Общества за 2015 г. по РСБУ	238
3.	Консолидированная финансовая отчетность по МСФО за 2015 г.	253
4.	Информация об участии Общества в непрофильных видах деятельности	260
5.	Информация о сделках, в совершении которых имелась заинтересованность, заключенных Обществом	262
6.	Информация о соблюдении Кодекса корпоративного управления	279
7.	Информация об имущественном комплексе	303
8.	Контактная информация	306

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

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

Прогнозные заявления, в силу своей специфики, связаны с неотъемлемым риском и неопределенностью, как общего, так и частного характера, и суще-

ствует опасность, что предположения, прогнозы, проекты и иные прогнозные заявления не осуществляются.

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

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



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

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 г. 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 г. (-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 приступить 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 «Россети». В июле 2015 г. 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 г. 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 г. 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 г. составила 149,6 млн руб. против убытка предыдущего года в размере 6,9 млрд руб. Выручка за отчетный период увеличилась на 5% и составила 30,4 млрд руб. против 28,9 млрд руб.

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 г. дебиторская задолженность по передаче электроэнергии, с учетом резерва по сомнительным долгам, по ПАО «МРСК Юга» составляет 16,7 млрд руб. Основные должники — «Волгоградэнергосбыт» (3,9 млрд руб.), «Астраханская энергосбытовая компания» (3,1 млрд руб.), «ТНС энерго Ростов-на-Дону» (1,3 млрд руб.).

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 г. кредитная нагрузка увеличилась на 934,8 млн руб., а показатели ликвидности и платежеспособности Общества. Показатели финансовой устойчивости ниже нормативных значений и говорят о значительной долговой нагрузке на Общество в 2015 г.

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, произошло 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 г. в судах различных инстанций находилось 118 дел, связанных с взысканием дебиторской задолженности за услуги по передаче электрической энергии, на сумму более 8 млрд руб.

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

6 ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2015

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 г. Общественным предьявлено к взысканию 22 иска о взыскании штрафных санкций на 96,5 млн рублей, рассчитанных на сумму основного долга 1 371,227 млн руб. По состоянию на 01.05.2016 удовлетворено судами 8 исковых заявлений на общую сумму 53,4 млн руб.

В части капитальных вложений за 2015 г. 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 руб., или 129% от утвержденного плана ИПР. Введено основных фондов на 1,5 млрд руб., 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 г. Общий объем финансирования мероприятий по подготовке к чемпионату мира превысит 3 млрд руб. При этом с целью недопущения роста тарифной нагрузки на потребителей регионов, принимающих чемпионат, руководство компании привлечет более 2 млрд руб. из средств федерального бюджета (1,7 млрд руб. по Ростовской области и 0,6 млрд руб. по Волгоградской области).

К электрическим сетям для временного электрообеспечения подключена строительная площадка ростовского стадиона мощностью 4 900 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 г.

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 предусмотрено 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 г. Срок завершения всех мероприятий — май 2017 г.

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 Много-

функционального 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 г. 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 ГОДУ

Объем оказанных услуг по передаче электроэнергии	25 636,4 млн кВт•ч
Потери электроэнергии	9,28%
Выручка от услуг по передаче электроэнергии	29 675 млн руб.
Выручка от услуг по технологическому присоединению	500 млн руб.
Выручка от прочей деятельности	190 млн руб.
ЕБИТДА	5 761 млн руб.
Рентабельность продаж	14,05%
Территория регионов присутствия	334,9 тыс. км²

Численность населения в зоне обслуживания Общества

8,1 млн чел.

Выполнено технологических присоединений

14 876

Общая мощность технологических присоединений

436 505 кВт

Среднесписочная численность сотрудников

13 477 человек

Освоение капитальных вложений

1 665 млн руб.

Протяженность электрических сетей, введенных в эксплуатацию

385 км

Мощность электрических сетей, введенных в эксплуатацию

101 МВА

Капитализация компании

1 544,14 млн руб.





О КОМПАНИИ

- 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



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 Воронежской и Саратовской областей — в северном направлении, государственной границей с сопредельным государством — Казахстаном, Каспийским морем, а также административными границами Республики Дагестан и Карачаево-Черкесской Республики — в восточном направлении. Климатические условия на территории обслужи-

вания ПАО «МРСК Юга» — континентальные. Совокупная площадь территории регионов присутствия ПАО «МРСК Юга» — около 334,9 тыс. км² с численностью населения около 8,1 млн человек и плотностью населения в среднем 25 человек на квадратный километр.

334,9 тыс. км²
ПЛОЩАДЬ ТЕРРИТОРИИ
ПРИСУТСТВИЯ

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 г. на основании решения единственного учредителя — ОАО ПАО «ЕЭС России» (Распоряжение ОАО ПАО «ЕЭС России» от 22.06.2007 № 192р).

Позже Правлением ОАО ПАО «ЕЭС России», выполняющим функции внеочередного общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга» (Протокол № 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 г. 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»).

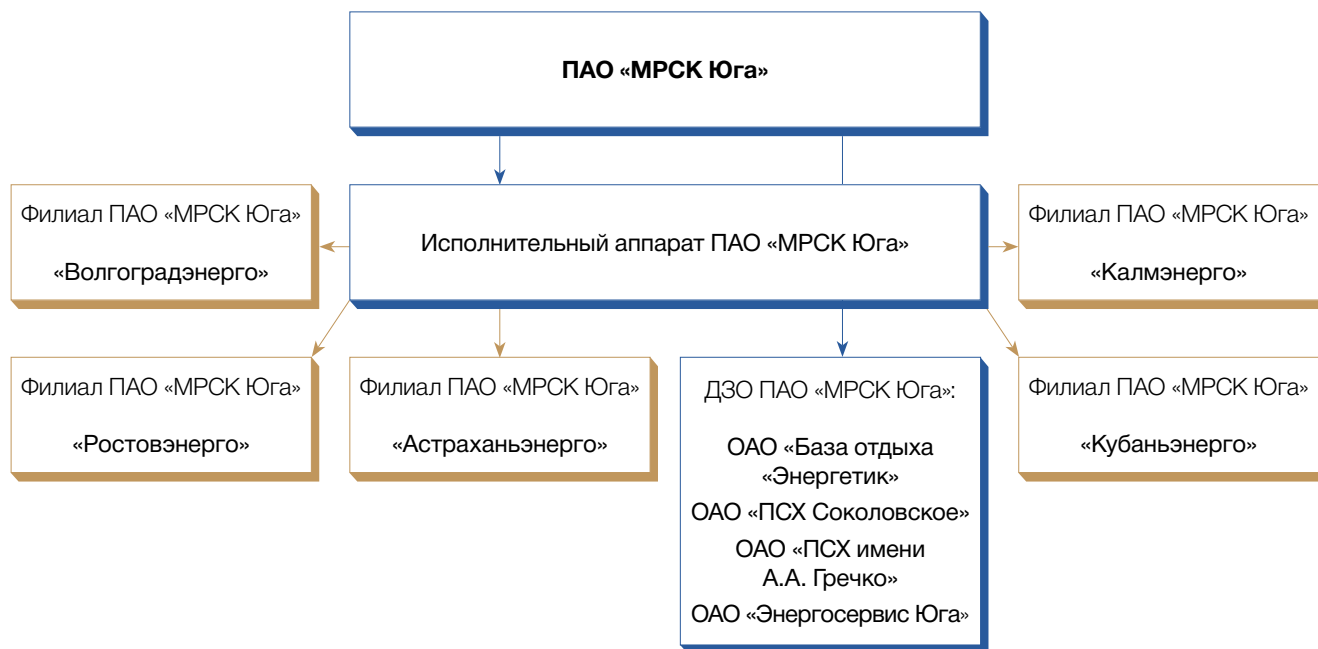
С этого момента Общество осуществляет свою деятельность в качестве единой операционной компании.

В отношении ОАО «Кубаньэнерго» до 1 декабря 2010 г. Общество исполняло функции единоличного исполнительного органа.

19 июня 2015 г. 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 № 6/2008) создано 5 филиалов Общества (с 01.07.2015 переименованы в филиалы ПАО «МРСК Юга»):

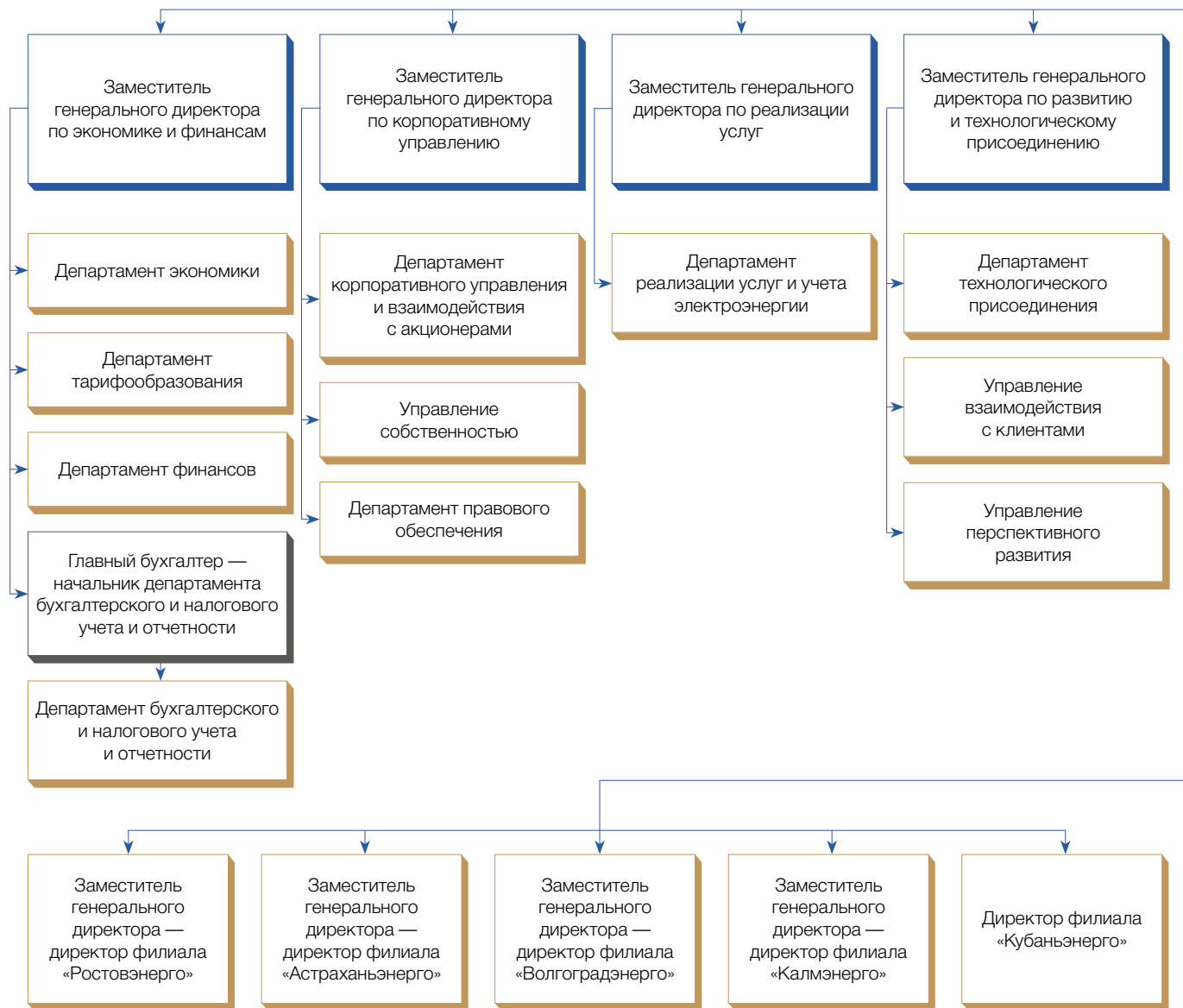
1. Филиал ПАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго» по адресу: 414000, г. Астрахань, ул. Красная Набережная, 32;
2. Филиал ПАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» по адресу: 400066, г. Волгоград, пр-т Ленина, 15;
3. Филиал ПАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго» по адресу: 358007, Республика Калмыкия, г. Элиста, Северная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

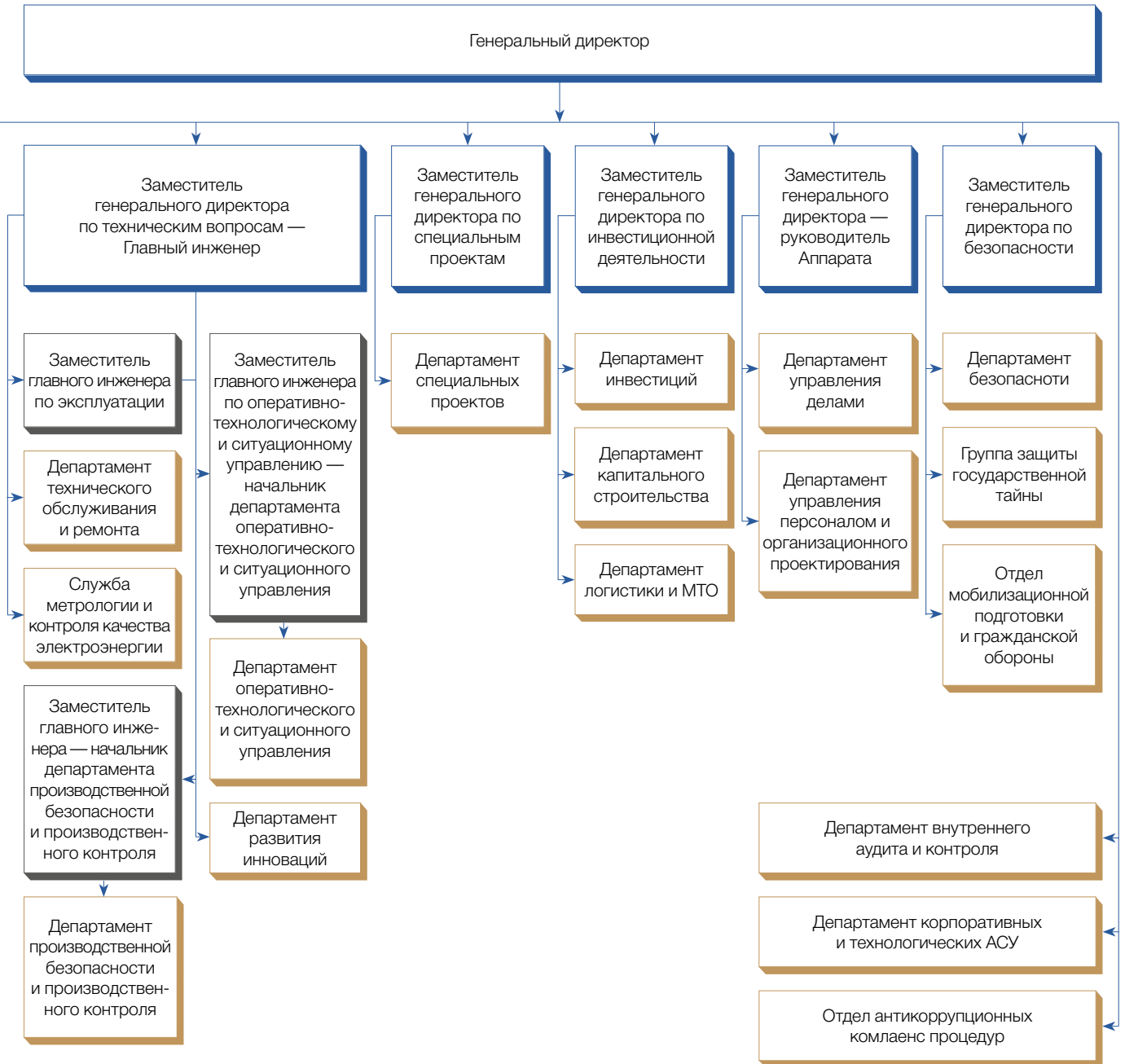
Все филиалы ПАО «МРСК Юга», за исключением филиала ПАО «МРСК Юга» — «Кубаньэнерго», действуют с 31 марта 2008 г.

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

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».

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



1.4. КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ И ФАКТЫ

Краткое описание основных событий, произошедших за отчетный год, с разбивкой по месяцам, опубликованные на корпоративном сайте Общества и в региональных СМИ.

Дата	Новость
15.01.2015	Общество стало лидером рейтинга медиаактивности за 2014 г. По результатам итогового рейтинга медиаактивности донских компаний в 2014 г. ОАО «МРСК Юга» заняло первое место. Энергокомпания второй год подряд занимает лидирующую позицию.
21.01.2015	«День потребителя» стартовал в Астраханской области и Калмыкии 23 января в двух филиалах ОАО «МРСК Юга» — Астраханском и Калмыцком — состоялись первые личные приемы клиентов по вопросам технологического присоединения.
04.02.2015	Инновационный ландшафт России обсудили на Всероссийском стартап-туре — 2015 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.
05.02.2015	В регионах ответственности ОАО «МРСК Юга» начали работу комиссии по соблюдению платежной дисциплины за электроэнергию 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.
06.02.2015	ОАО «МРСК Юга» внедряет инновации для безопасности труда Вопросы применения современных разработок в области охраны труда рассмотрели 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	Инновационная система «МИГ» получит технологическую доработку 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.
11.03.2015	ОАО «МРСК Юга» обезопасило территории 70 образовательных учреждений Волгоградской области 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).

Дата	Новость
30.03.2015	<p>Акционеры ОАО «МРСК Юга» почти наполовину обновили совет директоров Акционеры ОАО «МРСК Юга» на внеочередном собрании в пятницу избрали новый состав совета директоров в количестве 11 человек, шестеро из которых сохранили свои места.</p>
02.04.2015	<p>48 тахографов установило ОАО «МРСК Юга» на астраханский автотранспорт Специалисты ОАО «МРСК Юга» установили 48 тахографов на автотранспортные средства астраханского филиала, перевозящие материалы и оборудование для ремонта и строительства энергообъектов.</p>
07.04.2015	<p>Подать заявку на проведение урока электробезопасности стало возможно на сайте ОАО «МРСК Юга» 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.</p>
07.04.2015	<p>Правительство России на совещании под председательством первого вице-преьера России Игоря Шувалова оценило подготовку Волгоградского филиала ОАО «МРСК Юга» к Чемпионату мира по футболу — 2018.</p>
14.04.2015	<p>ОАО «МРСК Юга» вступила в Антикоррупционную хартию российского бизнеса Документ подписал генеральный директор компании Борис Эбзеев, а Торгово-промышленная палата Ростовской области вручила компании Свидетельство о присоединении к Антикоррупционной хартии российского бизнеса.</p>
05.05.2015	<p>Энергетики покорили Эльбрус 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.</p>
08.05.2015	<p>ОАО «МРСК Юга» установило мемориальную доску памяти воинов-энергетиков 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!»</p>
19.05.2015	<p>Подать заявку на технологическое присоединение к сетям ОАО «МРСК Юга» в Ростовской области стало возможно в МФЦ по принципу «одного окна». Соглашение об этом ОАО «МРСК Юга» заключило с Уполномоченным МФЦ и сетью МФЦ Ростовской области.</p>
28.05.2015	<p>«Круглый стол» по вопросам ТП объединил на одной площадке энергетиков, власть и бизнес 27 мая 2015 г. ОАО «МРСК Юга» совместно с журналом «Эксперт ЮГ» провели в ТПП Ростовской области круглый стол на тему «Техприсоединение к энергосетям: как сократить этот путь?»</p>

Дата	Новость
01.06.2015	Президент РФ Владимир Путин отметил значительный вклад энергетиков ОАО «МРСК Юга» в подготовку Олимпийских и Паралимпийских зимних игр в Сочи в 2014 г.
08.06.2015	По итогам Всероссийского конкурса на лучшую организацию работ в области условий и охраны труда «Успех и безопасность — 2014» Ростовский филиал ОАО «МРСК Юга» занял третье место в региональном рейтинге крупных промышленных предприятий с количеством персонала свыше 500 человек.
19.06.2015	Итоги работы ОАО «МРСК Юга» в 2014 г. подвели на годовом собрании акционеров 19 июня в г. Ростове-на-Дону.
29.06.2015	Сергей Архипов, Главный советник ОАО «Россети», вновь возглавил Совет директоров ПАО «МРСК Юга»
06.07.2015	ПАО «МРСК Юга» реконструировала ЛЭП, ведущую к «Южному хабу» ПАО «МРСК Юга» завершила работы по реконструкции 13,75 км высоковольтной линии 10 кВ для надежного электроснабжения объектов строительства аэропортового комплекса «Южный» в Аксайском районе Ростовской области.
14.07.2015	Специалисты ПАО «МРСК Юга» приняли участие в разработке программы развития электроэнергетики Ростовской области на 2015-2019 гг.
20.08.2015	ПАО «МРСК Юга» присоединит к электросети «Ростов-Арену». Договор с заказчиком (застройщиком) стадиона к Чемпионату мира по футболу — 2018 в России ФГУП «Спорт-Ин» предусматривает работы по обеспечению электроэнергией объекта «Ростов-Арена», расположенного на левом берегу р. Дон.
21.08.2015	В ростовском филиале ПАО «МРСК Юга» впервые прошел День начальника РЭС В производственном отделении Южные электрические сети ростовского филиала ПАО «МРСК Юга» руководство компании и представители производственных отделений обсудили итоги производственной деятельности за первое полугодие.
31.08.2015	Тысячи элистинцев узнали правила электробезопасности в общественном транспорте. В преддверии нового учебного года калмыцкий филиал ПАО «МРСК Юга» запустил на ТВ-экранах в городских автобусах трансляцию анимационных роликов о правилах электробезопасности.
23.09.2015	Астраханский филиал ПАО «МРСК Юга» обеспечил надежное электроснабжение медиафорума прикаспийских государств, прошедшего в Астрахани с 16 по 20 сентября.
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.

Дата	Новость
20.10.2015	ПАО «МРСК Юга» презентует на Rugrids-Electro 2015 инновационную разработку «Внедрение микропроцессорных блокировок разъединителей 110 кВ нового поколения».
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».
25.11.2015	Дни открытых дверей для студентов профильных вузов и средних специальных учебных заведений прошли во всех регионах присутствия ПАО «МРСК Юга».
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.
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».
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.
14.01.2016	ПАО «МРСК Юга»: 13,8 тыс. потребителей присоединено к электросетям в 2015 г. Более 400 МВт заявленной мощности предоставлено потребителям в январе-декабре 2015 г. в соответствии с 13,8 тыс. договоров на технологическое присоединение к электросетям ПАО «МРСК Юга».
22.01.2016	ПАО «МРСК Юга» получило благодарность за передачу лучшей практики субъектам РФ 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.
27.01.2016	Энергоменеджмент ПАО «МРСК Юга» соответствует международному стандарту ПАО «МРСК Юга» получило сертификат соответствия международному стандарту ISO 50001:2011 в области оказания услуг по передаче электроэнергии и технологическому присоединению к электросетям.
28.01.2016	Около 200 тысяч обращений потребителей принято в ПАО «МРСК Юга» в 2015 г., что на 19% больше, чем в 2014 г.
09.02.2016	Работы по электроснабжению аэропорта Южный завершатся в мае 2017 г. 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.

1.5. ПОЛОЖЕНИЕ ПАО «МРСК ЮГА» В ОТРАСЛИ

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.

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 г. № 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, осуществляющей свою деятельность на территории Российской Федерации.

2 уровень

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

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

3 уровень

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.

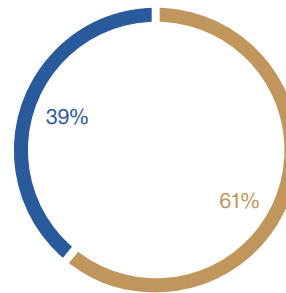
При наличии непосредственного технологического присоединения потребителей электроэнергии к сетям ЕНЭС ПАО «МРСК Юга» заключило с владельцем оборудования сетей ЕНЭС (ПАО «ФСК ЕЭС») договоры аренды электросетевого имущества (договоры «последней мили») и тем самым приобрело право оказывать таким потребителям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

Доля рынка услуг по передаче электроэнергии в 2013 г.

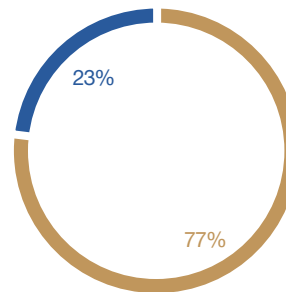


- ПАО «МРСК Юга»
- Прочие ТСО

НВВ ПАО «МРСК Юга» — 17 553,98 млн руб.,

ТСО — 11 409,62 млн руб.

Доля рынка услуг по передаче электроэнергии в 2014 г.

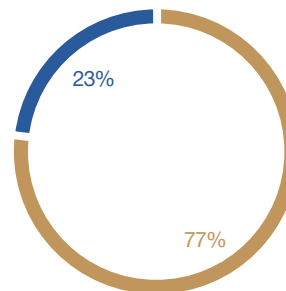


- ПАО «МРСК Юга»
- Прочие ТСО

НВВ ПАО «МРСК Юга» — 22 837,34 млн руб.,

ТСО — 6 756,48 млн руб.

Доля рынка услуг по передаче электроэнергии в 2015 г.



- ПАО «МРСК Юга»
- Прочие ТСО

НВВ ПАО «МРСК Юга» — 24 877,17 млн руб.,

ТСО — 7 303,87 млн руб.

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

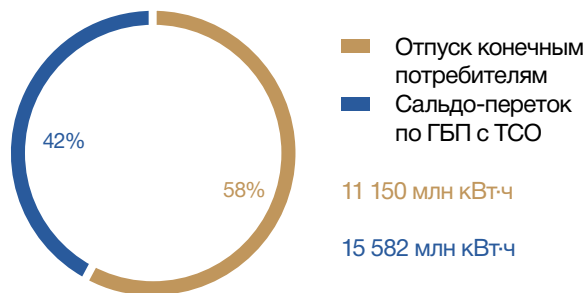
Увеличение доли ПАО «МРСК Юга» 2014 г. относительно 2013 г. в основном обусловлено тем, что доля филиала ПАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» в НВВ региона определена с учетом подконтрольного общества — ОАО «Донэнерго» (20.09.2014 заключен договор «О передаче полномочий единоличного исполнительного органа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

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

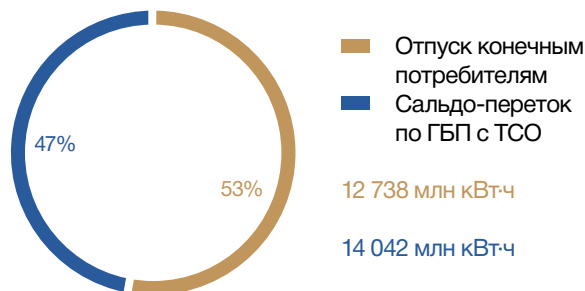
- опережающие темпы роста НВВ филиала ПАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго», в том числе ввиду необходимости возврата суммы накопленных долговых обязательств региона («сглаживания НВВ») перед «Ростовэнерго»;
- лишение с 01.07.2015 статуса территориальной сетевой организации ряда владельцев электросетевого 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»-«Калм-энерго» договора аренды электросетевого оборудования МУП МПОКХ «Ики-Бурульского СМО РК» (договор от 01.08.2014 № 08001401001831);
- снижение НВВ ОАО «Калмыцкая Энергетическая Компания» в 2015 г. за счет применения Региональной службой по тарифам Республики Калмыкия механизма штрафования по неисполнению утвержденной инвестиционной программы.

**48% доля отпуска
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ
ИЗ СЕТЕЙ ПАО «МРСК ЮГА»**

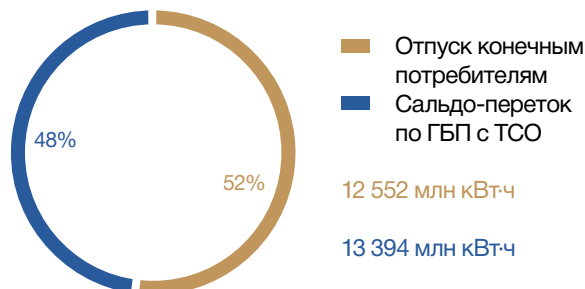
Полезный отпуск за 2013 г., 26 732 млн кВт·ч



Полезный отпуск за 2014 г., 26 781 млн кВт·ч



Полезный отпуск за 2015 г., 25 947 млн кВт·ч



За последние три года доля полезного отпуска потребителям электроэнергии из сетей ПАО «МРСК Юга» увеличилась на 6% и составила 48%.

В 2015 г. отпуск электрической энергии из сети (полезный отпуск) снизился относительно 2014 г. на 833,3 млн кВт•ч (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 кВт•ч).

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

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

На 3,1% снизился

ОТПУСК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ОТНОСИТЕЛЬНО 2014 ГОДА

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 предпринима-

ются 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:

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.

Сведения о выручке от каждого из видов деятельности

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

30 365 млн руб.
ОБЩИЙ ОБЪЕМ ВЫРУЧКИ
ПАО «МРСК ЮГА» ЗА 2015 ГОД

Производственные мощности ПАО «МРСК Юга»

№	Наименование групп объектов электросетевого хозяйства	Протяженность (по трассе), км	Мощность, МВА	Количество, шт.
1	Воздушные линии электропередачи (ВЛ), км в том числе:	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
2	Кабельные линии электропередачи (КЛ), км в том числе:	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
3	Подстанции (ПС), в шт. в том числе:		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

Структура выручки и прибыли по направлениям бизнеса и регионам:

Филиал	Выручка итого, млн руб.	Доля в общей выручке,%	Сетевые услуги (передача элек- троэнергии)	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»
«Астрахань- энерго»	4 620	15,2%	4 360	14,7%	240	48,0%	20	10,7%
«Волгоград- энерго»	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 г. с учетом инфляции относительно уровня 2012 г. 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.

на 25,69% снижены

УПРАВЛЯЕМЫЕ РАСХОДЫ ЗА 2015 ГОД

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 г. в расчете на единицу обслуживания электротехнического оборудования для 2015 г. утверждён в размере 10%, фактически по итогам деятельности за 2015 г. данный показатель выполнен. Управляемые расходы снижены на 25,69%.

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

При планировании потерь электроэнергии в рамках бизнес-плана на 2015 г. 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 г. от фактических показателей 2012 г. в сопоставимых условиях по потребителям «последней мили».

В 2016 г. 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 г. Обществом продолжалась работа по реализации приоритетных направлений, определенных Советом директоров Общества в 2014 г.

[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 информация о результатах развития Общества по приоритетным направлениям приведена в разделе «Деятельность Совета директоров Общества в 2015 г.» настоящего Годового отчета.

Повышение надежности и качества реализуемых Обществом услуг

В 2015 г. 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 течение 3-4 кварталов 2015 г. 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»

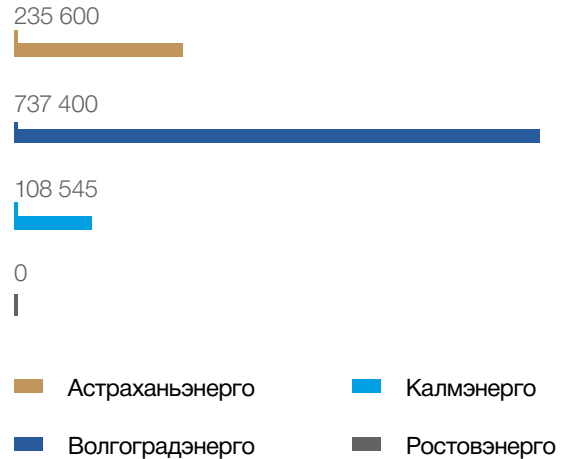
Программа «Жильё для российской семьи» (далее — Программа) реализуется в рамках государственной программы Российской Федерации «Обеспечение доступным и комфортным жильем и коммунальными услугами граждан Российской Федерации» на основании Постановления Правительства РФ от 05 мая 2014 г. № 404 «О некоторых вопросах реализации программы «Жильё 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 2014 г. № 1278, а также Постановлениями Правительства Российской Федерации от 25 февраля 2015 г. № 168, от 28 сентября 2015 г. № 1023 и от 10 декабря 2015 г. № 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 предоставлении информации по Программе «Жильё для российской семьи».

Заявленный объем жилья по филиалам ПАО «МРСК Юга», кв. м



В программе «Жильё 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.

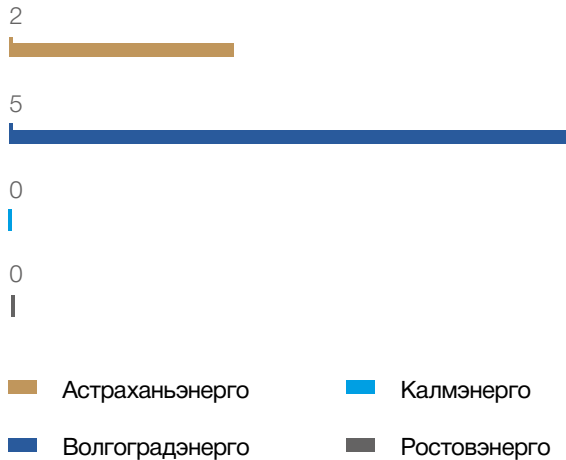
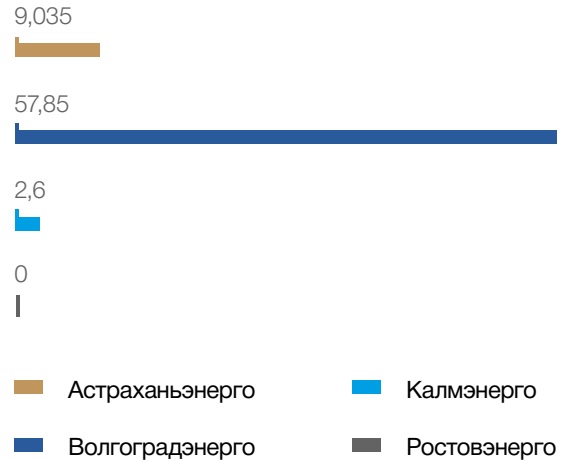
В Астраханской области выделены две строительные площадки с заявленным объемом жилья экономического класса в размере 235 600 м².

В Волгоградской области выделены 10 строительных площадок. На данный момент по 6 площадкам объемом жилья экономического класса в размере составляет 737 400 м².

В Республике Калмыкия определены две строительные площадки с заявленным объемом жилья экономического класса в размере 108 545 м².

На территории Ростовской области площадки и застройщики не определены.

Информация в рамках технологического присоединения объектов к электрическим сетям Общества.

Количество поданных заявок на ТП по филиалам ПАО «МРСК Юга», шт.**Мощность по поданным заявкам по филиалам ПАО «МРСК Юга», МВт****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 м² 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 электропередачи, а также новое строительство питающих центров, прокладку воздушных и кабельных линий.

подстанция 110кВ БУДЕТ ПОСТРОЕНА ДОПОЛНИТЕЛЬНО К ЧЕМПИОНАТУ МИРА ПО ФУТБОЛУ

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 г. проведена реконструкция ПС 35/10 кВ НГ-7 с заменой силовых трансформаторов на 2х6,3 МВА, реализация данного проекта позволила 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 г. в Обществе осуществлялось соответствии с Положением о порядке приобретения в собственность или пользование ОАО «МРСК Юга» объектов энергоснабжения (утверждено решением Совета директоров ПАО «МРСК Юга» от 31.08.2010, 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 29.04.2015 г. № 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 № 35-ФЗ (ред. от 29.12.2014) «Об электроэнергетике»;
- Стратегия развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденная распоря-

жением 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 № 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 31.08.2010 (протокол № 53/2010);
- Решение Совета директоров ПАО «МРСК Юга» от 26.11.2010 (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 15.08.2014 (протокол № 141/2014, вопрос 11), которым определены случаи (размеры) сделок с имуществом, подлежащих предварительному одобрению Советом директоров;
- Решение Совета директоров ПАО «МРСК Юга» от 19.10.2011 (протокол № 74/2011), которым определены приоритетные проекты по консолидации электросетевых активов на период 2011–2015 гг. с ежегодным внесением в Программу корректировок;
- Распоряжение ПАО «Россети» от 10.11.2014 № 490р «О создании комиссии ПАО «Россети» по консолидации электросетевых активов».

Около 4 млрд руб

**ПЛАНИРУЕМЫЕ ЗАТРАТЫ НА
КОНСОЛИДАЦИЮ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ
АКТИВОВ В 2016 ГОДУ**

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 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, присоединенное 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 2016-2018 гг.

Анализ реализации программы консолидации электросетевых активов

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

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 г. 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», «Волгоград-энерго», «Калмэнерго» в 2015 г. не совершались.

На 2015 г. в Инвестиционной программе ПАО «МРСК Юга» было запланировано 24 000 (двадцать четыре тысячи) руб. 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 г. не представилось возможным. Данная сделка будет осуществлена в 2016 г. при условии включения затрат в инвестиционную программу.





РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

2.1 Производство

2.2 Финансы



2.1. ПРОИЗВОДСТВО

2.1.1. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

По итогам работы ПАО «МРСК Юга» в 2015 г. отпуск электроэнергии в сеть составил 28 776,02 млн кВт•ч в 2014 г. — 29 525,81 млн кВт•ч, на 749,788 млн кВт•ч, или 2,5%, меньше.

В филиале «Астраханьэнерго» отпуск электроэнергии в сеть сложился выше величины аналогичного периода 2014 г. на 23,1 млн кВт•ч (или 0,65%), что связано с ростом электропотребления потребителями ПАО «Межрегионэнергообит» 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 г. на

66,2 млн кВт•ч, или 3,6%, по уровню ВН — на 55,5 млн кВт•ч, или на 2,0%).

В филиале «Волгоградэнерго» отпуск электроэнергии в сеть сложился ниже величины аналогичного периода 2014 г. на 703,2 млн кВт•ч (или 6,2%), что обусловлено снижением электропотребления в ОАО «Химпром» на 410,6 млн кВт•ч (или 92,3%) в связи с его остановкой и консервацией производства, ЗАО «ВМЗ Красный

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
Итого ПАО «МРСК Юга»	28 776,02	25 947,20	2 828,8	9,83

Октябрь» — на 71,7 млн кВт•ч (или 12,8%), а также в связи со снижением сальдо-перетока с территориальной сетевой организацией МУПП «ВМЭС» на 63,2 млн кВт•ч (или 3,1%).

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

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

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

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

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

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

28 776,02 млн кВт•ч

ОТПУСК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В СЕТЬ ЗА 2015 ГОД

Динамика объема оказанных услуг по передаче электроэнергии в 2014 — 2015 гг.

Наименование филиала /МРСК	Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии						
	2014 год		2015 год		Изменение		
	млн кВт•ч	млн руб.	млн кВт•ч	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
Итого ПАО «МРСК Юга»	26 468,1	28 009,2	25 636,4	29 675,0	-831,7	1665,9	-3,1

В филиале «Калмэнерго» в 2015 г. по сравнению с 2014 г. уровень потерь электроэнергии вырос на 0,87 процентных пункта (или 9,8 млн кВт•ч 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 кВт•ч, и не выполнением мероприятий программы энергосбережения и повышения энергоэффективности по снижению потерь электроэнергии на 2,9 млн кВт•ч.

В филиале «Волгоградэнерго» в 2015 г. по сравнению с 2014 г. уровень потерь электроэнергии вырос на 0,26 процентных пункта (или 21,6 млн кВт•ч 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 кВт•ч, в связи с остановкой и консервацией производства;
- сбытовая компания ООО «ЭСК «ЭСКО» для ЗАО «ВМЗ» «Красный Октябрь» на 71,7 млн кВт•ч, или 12,8%;
- сбытовая компания ООО «Центрэнерго» (ОАО «ВАКЗ», ЗАО «Газпром химволокно», ОАО «Волтайр-Пром», ОАО «ЭКТОС-Волга» на 25,2 млн кВт•ч или 10,2%).

25 636,4 млн кВт•ч ОБЪЕМ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ЗА 2015 ГОД

В филиале «Ростовэнерго» в 2015 г. по сравнению с 2014 г. уровень потерь электроэнергии остался на прежнем уровне, при этом в абсолютном выражении потери электроэнергии были снижены на 8,7 млн кВт•ч. Снижение потерь электроэнергии связано со снижением отпуска электроэнергии в сеть на 0,7%, что привело к снижению нагрузочных потерь на 8,5 млн кВт•ч. 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 г. общий объем экономии составил 155,3 млн кВт•ч на общую сумму 393,3 млн руб., что на 92,9 млн кВт•ч (или 273,8 млн руб.) меньше эффекта, достигнутого в 2014 г.

(в основном по филиалу «Астраханьэнерго», снижение количества актов о неучтенном потреблении в 2015 г. 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 кВт•ч (или 332,2 млн руб.), за счет технических мероприятий объем экономии составил 2,9 млн кВт•ч (или 8,8 млн руб.), за счет мероприятий по совершенствованию учёта электрической энергии объем экономии составил 14,1 млн кВт•ч (или 52,3 млн руб.).

В 2015 г. при плане модернизации 12,7 тыс. точек учёта и плановых затратах 45,1 млн руб. было модернизировано

2 828,8 млн кВт•ч

ФАКТИЧЕСКИЕ ПОТЕРИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В 2015 ГОДУ

15,1 тыс. точек учёта, затраты составили 71,9 млн руб. 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 г. (в натуральных единицах) выполнен на 133,7%.

Фактические потери электрической энергии в 2014 — 2015 гг.

Наименование филиала /МРСК (ФСК)	Потери электрической энергии						
	Факт 2014		Факт 2015		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
Итого ПАО «МРСК Юга»	2 745,3	9,30	2 828,8	9,83	9,83	83,5	0,53

* Рассчитывается как разница между величиной 2015 г. и величиной 2014 г.

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

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 испол-

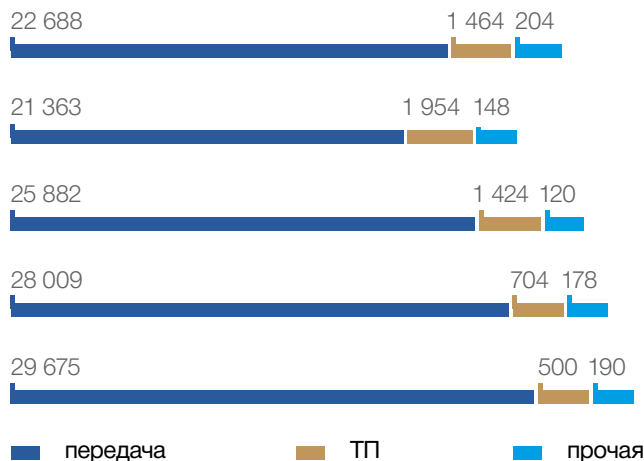
нительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов) в строгом соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

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 28.02.2015 г. № 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., млн руб



По итогам работы ПАО «МРСК Юга» в 2015 г. размер выручки за услуги по передаче электроэнергии составил 29 675 млн руб. без НДС, что в сравнении с 2014 г. (28 009 млн руб.) больше на 1 666 млн руб., 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 г. составил 121,05 коп./кВт•ч, что в сравнении с 2014 г. (110,52 коп./кВт•ч) больше на 10,53 коп./кВт•ч или на 9,5%.

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

Снижение выручки по ТП в 2015 г. относительно факта 2014 г. 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 г. составил 190 млн руб. без НДС, что в сравнении с 2014 г. (178 млн руб.) больше на 12 млн руб., или на 6,7%. Рост выручки связан с реализацией в 2015 г. путевок для детского отдыха на базе отдыха «Искра».

29 675 млн руб.

РАЗМЕР ВЫРУЧКИ ЗА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В 2015 ГОДУ

Тарифы на услуги по передаче электроэнергии

В 2015 г. на территории всех субъектов Российской Федерации, входящих в зону ответственности ПАО «МРСК Юга», действовал единый (котловой) метод тарифообразования услуг по передаче электроэнергии. Особенностью данного метода является то, что абсолютно для всех потребителей одного класса напряжения передача электроэнергии осуществляется по единому тарифу, независимо от того, к сетям какой организации они присоединены.

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

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

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 г. пролонгированы добровольные соглашения, заключенные в соответствии с пунктом 6 статьи 8 Федерального закона Российской Федерации от 26 марта 2003 г. № 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 г. утверждены постановлением службы по тарифам Астраханской области от 15 июня 2015 г. № 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 г. 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 г. 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 г. рассчитаны методом долгосрочной индексации и утверждены постановлением Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 30 декабря 2014 г. № 57/5 (в редакции приказа Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 16 июня 2015 г. № 22/1). Индивидуальные тарифы для взаиморасчетов между филиалом ПАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» и вышеуказанными сетевыми организациями на 2015 г. утверждены постановлением Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 30 декабря 2014 г. № 57/6 (в редакции приказа Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 16 июня 2015 г. № 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 г. рассчитаны методом доходности инвестированного капитала (РАВ) и утверждены приказом Региональной службы по тарифам Республики Калмыкия от 26 июня 2015 г. № 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 2012 г. 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 г. 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 руб.).

Единые (котловые) тарифы на 2015 г. рассчитаны методом доходности инвестированного капитала (РАВ) и утверждены постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 23 июня 2015 г. № 28/33. Инди-

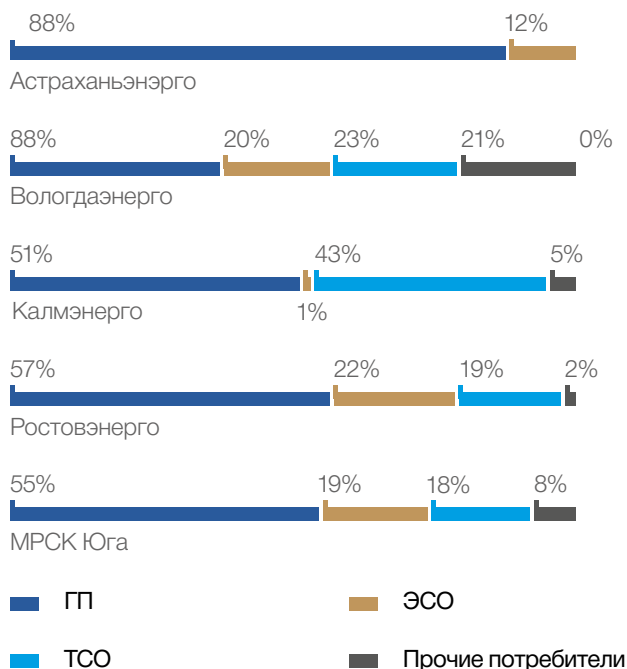
видуальные тарифы для расчетов между филиалом ПАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» и ОАО «Донэнерго» утверждены постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 23 июня 2015 г. № 28/34.

Утвержденные органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее — регулирующие органы) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015 г. размещены на официальном сайте ПАО «МРСК Юга» по следующей ссылке:

www.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 «Волгоградэнерго». 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 г. увеличилась относительно 2014 г. 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.

Анализ изменения среднего тарифа на услуги по передаче электрической энергии, коп./кВт·ч

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 г. по отношению к 2014 г. 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 г. по отношению к 2014 г. наблюдается также в филиале ПАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» (7,7%), что связано с приростом одноставочных тарифов для группы «прочие потребители» с 1 июля 2015 г. к 1 полугодью 2015 г. 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 г. № 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 руб.

119,41 коп кВт·ч

СРЕДНИЙ ТАРИФ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В 2015 ГОДУ

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

Динамика необходимой валовой выручки на оказание услуг по передаче электрической энергии, млн руб.

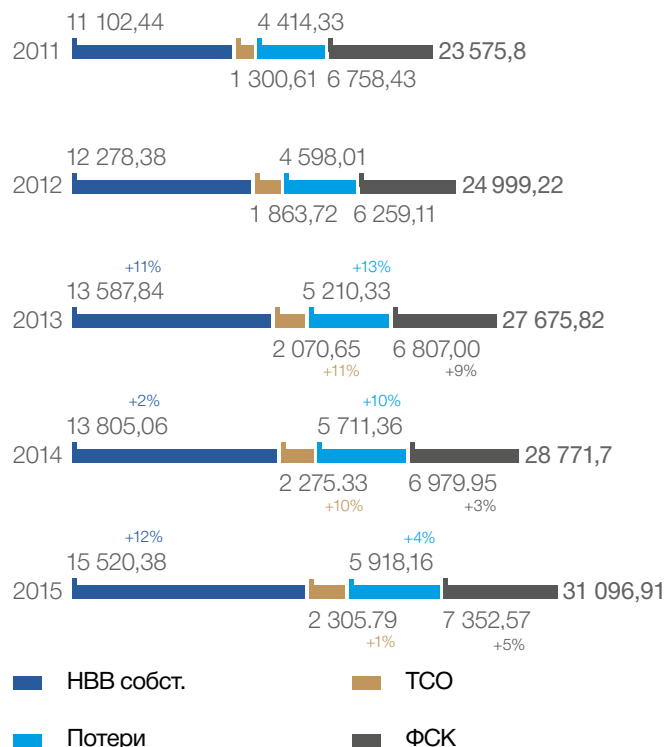
Наименование	2011		2012		2013		2014		2015	
	всего	собств.	всего	собств.	всего	собств.	всего	собств.	всего	собств.
Астраханьэнерго	3 627	2 125	3 947	2 238	4 342	2 355	3 986	2 033	4 294	2 315
Волгоградэнерго	8 181	3 569	8 331	3 974	9 188	4 479	9 347	4 610	10 039	4 949
Калмэнерго	573	356	597	364	751	489	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 г. по отношению к 2014 г. 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», млн руб.



15 520 млн руб.

**СОБСТВЕННАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА
НА ОКАЗАНИЕ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
В 2015 ГОДУ**

Объем необходимой валовой выручки от деятельности по передаче электрической энергии ПАО «МРСК Юга» в 2015 г. превышает величину НВВ, утвержденную в 2014 г. 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%);

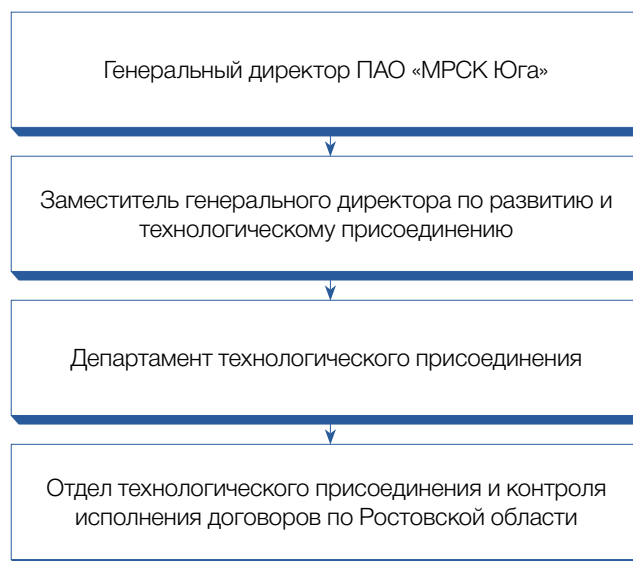
- величина затрат на оплату услуг территориальных сетевых организаций увеличилась на 1,3% (по «Астраханьэнерго» — на 7,6%, по «Ростовэнерго» — на 1,2%). Региональной службой по тарифам Ростовской области с 01.07.2015 учтены положения Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении 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 руб.).

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 23.06.2015 г. № 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 г.».

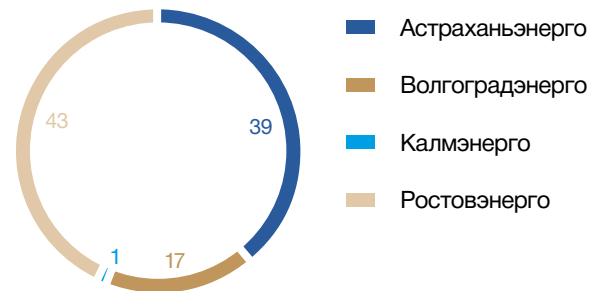
Полный перечень нормативных документов, регулирующих деятельность по технологическому присоединению, находится в открытом доступе на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу:

www.mrsk-yuga.ru

Информация об объёмах спроса на технологическое присоединение и степени его удовлетворения

За 12 месяцев 2015 г. 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.

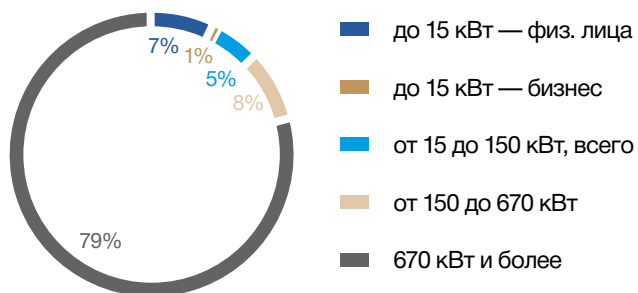
Структура поданных заявок ТП по филиалам в 2015 году, шт



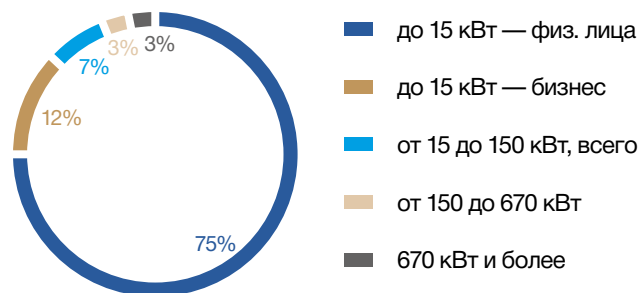
Структура заявок по видам бизнеса

Категории заявителей		Кол-во поданных заявок на ТП			
		количество, шт.	количество, %	на мощность, кВт	на мощность, %
1	2	3	4	5	6
Физические лица	до 15 кВт — физ лица	14 224	75	136 614	7
	до 15 кВт — бизнес	2 335	12	15 362	1
Малый бизнес	от 15 до 150кВт, всего	1 354	7	84 771	5
	Средний бизнес	от 150 до 670 кВт	510	3	160 901
Крупный бизнес	670 кВт и более	563	3	1 520 147	79
ВСЕГО		18 986	100	1 917 795	100

Распределение по категориям заявителей (заявки), кВт



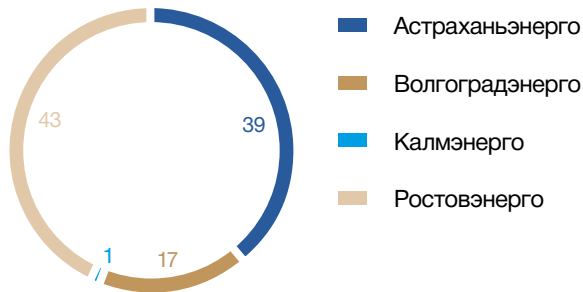
Распределение по категориям заявителей (заявки), шт.



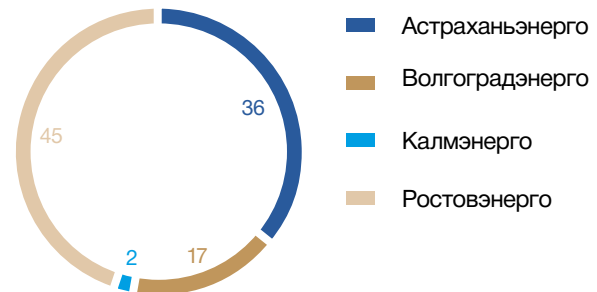
Структура заявок по отраслям

Отрасль народного хозяйства	Кол-во поданных заявок на ТП	
	шт.	кВт
Физические лица	14 224,00	136 613,63
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 предоставление социальных услуг	46	3 904,90
Прочее	2401	491,626,60
Итого с учётом физ. лиц	18 986,00	1 917 795,00

Структура заключенных договоров ТП по филиалам в 2015 году, шт



Структура исполненных договоров ТП по филиалам в 2015 году, шт



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

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
Всего без учета временного ТП	7 452	386 081	6 098	113 659	5 364	93 733
временное технологическое присоединение	0	0	0	0	0	0
Всего	7 452	386 081	6 098	113 659	5 364	93 733

Наименование филиала и категорий присоединения	Кол-во поданных заявок на ТП в текущем периоде (всего)		Заклучено договоров ТП в текущем периоде (всего)		Исполнено договоров (подписанные акты ТП)	
	шт	кВт	шт	кВт	шт	кВт
Филиал «Волгоградэнерго»						
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
Всего без учета временного ТП	3 116	455 249	2 560	100 840	2 493	91 180
временное технологическое присое- динение	0	0	0	0	0	0
Всего	3 116	455 249	2 560	100 840	2 493	91 180
Филиал «Калмэнерго»						
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
Всего без учета временного ТП	234	65 249	217	7 284	348	33 413
временное технологическое присоединение	0	0	0	0	0	0
Всего	234	65 249	217	7 284	348	33 413
Филиал «Ростовэнерго»						

Наименование филиала и категорий присоединения	Кол-во поданных заявок на ТП в текущем периоде (всего)		Заклучено договоров ТП в текущем периоде (всего)		Исполнено договоров (подписанные акты ТП)	
	шт	кВт	шт	кВт	шт	кВт
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
Всего без учета временного ТП	8 184	1 011 216	6 825	312 099	6 671	218 179
временное технологическое присоединение	0	0	0	0	0	0
Всего	8 184	1 011 216	6 825	312 099	6 671	218 179
Итого по обществу						
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
Всего без учета временного ТП	18 986	1 917 795	15 700	533 882	14 876	436 505
временное технологическое присоединение	0	0	0	0	0	0
Всего	18 986	1 917 795	15 700	533 882	14 876	436 505

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 вклю-

чительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), составляет не более 550 руб. (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 руб., 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 г. 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).

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 руб./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), руб./кВт — С1.1	25,28	83,19	11,71	491,81
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, руб./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 руб./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») руб./кВт — С1.4	28,56	274,33	21,22	398,52
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи — С2**, руб./км	1 907 615	615 486	805 139	1 183 979
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи — С3**, руб./км	4 784 799	2 808 129		2 253 903
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций — С4**, руб./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.

2. Филиал ПАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» — Постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 17.12.2014 № 52/2 (источник публикации — «Волгоградская правда», № 242 от 24.12.2014) и приказ Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 29.07.2015 № 29/6 (источник публикации — газета «Волгоградская правда», № 133 от 11.08.2015)
3. Филиал ПАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго» — Приказ РСТ Республики Калмыкия от 26.12.2014 г. № 118-п/тпэ (размещен на официальном сайте РСТ РК 26.12.2014, опубликован в бюллетене «Вестник правовых актов Правительства Республики Калмыкия и органов исполнительной власти Республики Калмыкия» от 27.12.2014 № 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).

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 г.

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

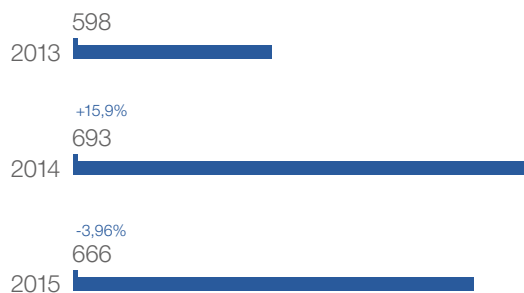
www.mrsk-yuga.ru/pages/show/tarify_na_tehnologicheskoe_prisoedinenie.

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 г., составил 270,37 млн руб., в том числе по филиалам:

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

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

Динамика среднего размера ставок за единицу мощности, руб. кВт



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 гг. в диапазоне от 3,86% до 35,33%.

Вместе с тем, снижение усредненной ставки С1 по филиалу «Калмэнерго», в частности, 2015 к 2014 г., 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 г. (общий объем мощности принят — 17060 кВт, без льготной категории до 15 кВт — 14700 кВт), включая следующие договоры на технологическое присоединение:

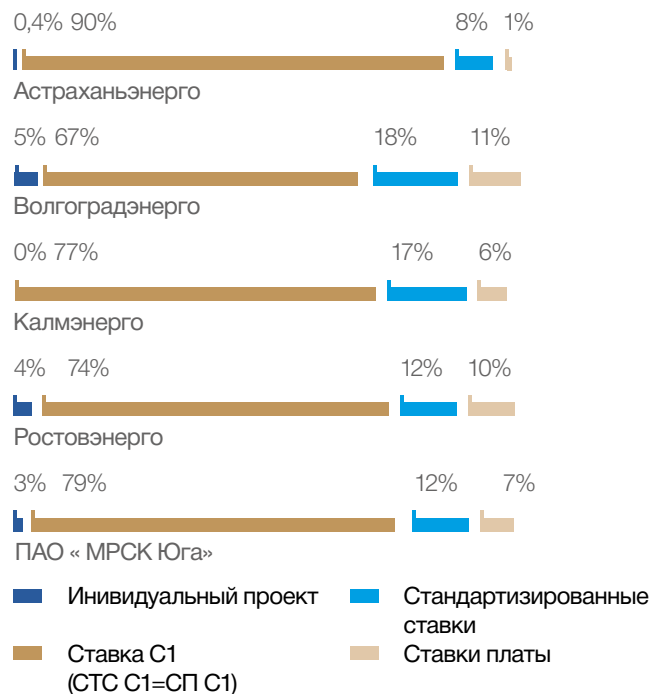
- ФГУ «Калмкаспвод» — 3300 кВт (35 кВ),
- ООО «Земпромпроект» — 4000 кВт (10 кВ),
- ООО «Калмыцкий бройлер» — 3720 кВт (10 кВ),

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

По итогам заключенных в отчетном периоде (2015 г.) 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.

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.

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



2.1.3. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Организация работы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ПАО «МРСК Юга» в 2015 г. 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 15.05.2010 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 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.06.2010 № 484, от 29.12.2011 № 1178), а также 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 «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 № 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 № 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 г. 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 г. 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.

Плановые и фактические значения целевых показателей за 2015 год

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
	т.у.т.	13780	11620
топливо и энергии, в том числе:	млн руб.	285,57	257,60
	т.у.т на м ² 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 ²	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 ²	19,46	11,14
	Гкал	618,94	354,25
водоснабжение холодное	млн руб.	0,99	0,54
	тыс. м ²	485,68	208,60
Оснащенность современными приборами учета электроэнергии на розничном рынке	млн руб.	11,27	6,25
	%	48,52	49,19

* иных видов энергетических ресурсов не использовалось.

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

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.

75,53 млн руб.

**ЭФФЕКТ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ
МЕРОПРИЯТИЙ «ПОДДЕРЖИВАЮЩИХ»
СУЩЕСТВУЮЩИЙ
УРОВЕНЬ ПОТЕРЬ**

На 2015 г. 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 г. 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 г. 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;

393,3 млн руб.

ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ЭФФЕКТ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СНИЖЕНИЮ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ЗА 2015 ГОД

- 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 электро-термического 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 г. эффект от реализации целевых мероприятий по снижению расхода ресурсов на хозяйственные нужды в целом по Обществу составил 7,49 т.т. на сумму 0,84 млн руб. при плане 7,23 т.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 г. составляет 1 397 621 тыс. руб. при плане 1 260 625 тыс. руб., или 111%.

111%

ВЫПОЛНЕНИЕ ГОДОВОГО ПЛАНА ПО РЕМОНТНОЙ ПРОГРАММЕ В 2015 ГОДУ

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

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

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

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 г. 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

	ед. изм.	План на 2016 год
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.

Деятельность в области ИТ



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.

Краткая справка о реализации Стратегии Общества в области информационных технологий, автоматизации и телекоммуникаций до 2016 г. (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» 27.07.2012. В 2014 г. произведена актуализация дорожной карты ИТТ-Стратегии развития ОАО «МРСК Юга» до 2016 г. (решение Совета Директоров ОАО «МРСК Юга» от 21.11.2014).

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 г. 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 г. организованы цифровые каналы связи и передачи информации на 8 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. Также на ряде энергообъектов проведена модернизация оборудования телемеханики.

Данные мероприятия позволят в режиме реального времени отслеживать работу оборудования, своевременно реагировать на штатные 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 г. выполнен перенос комплекса серверного вычислительного оборудования филиала ПАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» в новый ЦОД. Это мероприятие 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 большой 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 г. 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 г. 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 объёмов передачи информации в Ростовское диспетчерское управление, что повысило наблюдаемость электросетевых объектов.

Краткие итоги и планы развития ИТТ

В 2015 г. 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 г. 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 г. 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 г. в филиале ПАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго».

2.1.6. 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 № 115/2013), устанавливающим порядок проведения закупок товаров, работ, услуг независимо от ее стоимости.

С 29 декабря 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 № 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 № 505). С 15.06.2015 введен в действие Регламент взаимодействия структурных подразделений ПАО «МРСК Юга» при проведении регламентированных закупок товаров, работ, услуг в редакции приказа от 15.06.2015 № 356, определяющий порядок взаимодействия структурных подразделений исполнительного аппарата и филиалов Общества при планировании и проведении закупок, формировании отчетности по итогам закупок.

С 30 декабря 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 № 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 № 456, во исполнение приказа ОАО «Россети» от 21.08.2013 № 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 № 595), разработанное с целью определения функций, задач, порядка подготовки и проведения заседаний Центральной конкурсной комиссии Общества.

С 15 июня 2015 г. введено в действие Положение о работе постоянно действующей закупочной комиссии ПАО «МРСК Юга» (приказ Общества от 15.06.2015 № 357), разработанное с целью определения функций, задач, порядка подготовки и проведения заседаний Центральной конкурсной комиссии Общества.

С 30 декабря 2015 г. введено в действие Положение о работе постоянно действующей закупочной комиссии ПАО «МРСК Юга» (приказ Общества от 30.12.2015 № 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 № 692), разработанное с целью определения функций, задач, порядка подготовки и проведения заседаний постоянно действующей закупочной комиссии Общества.

С 15 июня 2015 г. введено в действие Положение о работе постоянно действующей закупочной комиссии ПАО «МРСК Юга» (приказ Общества от 15.06.2015 № 358), разработанное с целью определения функций, задач, порядка подготовки и проведения заседаний постоянно действующей закупочной комиссии Общества.

С 30.12.2015 введено в действие Положение о работе постоянно действующей закупочной комиссии ПАО «МРСК Юга» (приказ Общества от 30.12.2015 № 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 № 115/2013	
		основание выбора способа закупки	пункт
1	конкурс	закупка любой продукции	5.2.1
2	запрос предложений	<ul style="list-style-type: none"> • на проведение конкурса нет времени или его проведение нецелесообразно по каким-то иным веским причинам, однако обстоятельства, требующие немедленного проведения закупки у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) отсутствуют, а сложность продукции или условий ее поставки не допускают проведения аукциона, запроса цен; • необходимо провести переговоры с участниками, а использование процедуры двух- и многоэтапного конкурса с учетом затрат времени или по иным веским причинам нецелесообразно; • когда предполагаемый объем закупок не превышает 10 млн руб. (с налогом на добавленную стоимость); • осуществляется закупка проектно-изыскательских работ по сооружению, техническому перевооружению и реконструкции электросетевых объектов, необходимых для осуществления мероприятий по технологическому присоединению; • осуществляется закупка на выполнение работ по проектированию электросетевых объектов на сумму до 100 млн руб. (с налогом на добавленную стоимость) 	
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 млн руб. (с налогом на добавленную стоимость), а срок не позволяет провести аукцион. По результатам открытой конкурентной закупочной процедуры может проводиться вне зависимости от размера начальной (максимальной) цены договора (цены лота) при условии, что поставщики, с которыми заключены рамочные соглашения, привлечены к участию в таком запросе цен.	5.7

№ п/п	Способ закупки	Положение о закупках, протокол Совета директоров от 13.09.2013 № 115/2013	
		основание выбора способа закупки	пункт
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)	<p>подразделяются на:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Закупка уникальных товаров (работ, услуг) у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика): <ul style="list-style-type: none"> • 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	<p>Проводятся только в случае, если выручка Заказчика за отчетный финансовый год составляет более 5 млрд руб.</p> <p>Простые закупки проводятся при сумме от 100 000 руб. до 500 000 руб. с НДС и при выполнении хотя бы одного из условий:</p> <ul style="list-style-type: none"> • наличия однозначно сформулированных к закупаемой продукции технических требований, в том числе когда определены функциональные характеристики (потребительские свойства) товара, размеры, упаковка, отгрузка товара, установлены конкретные требования к результатам работы (услуги) в форме технического задания; • отсутствия времени для проведения иной конкурентной закупки. 	5.9
9	мелкая закупка	Проводятся при сумме до 100 000 руб. 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

Положение о закупках, протокол Совета директоров от 29.12.2015 № 175/2015			
№ п/п	Способ закупки	основание выбора способа закупки	пункт
1	конкурс	закупка любой продукции	5.4
2	запрос предложений	<ul style="list-style-type: none"> • начальная (максимальная) цена договора не превышает 10 млн руб. (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	<p>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 руб. (с налогом на добавленную стоимость).</p> <p>По результатам проведенных открытых конкурентных процедур, среди участников, с которыми заключены рамочные соглашения.</p>	5.7
5	закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика)	<p>подразделяются на:</p> <p>1. Закупка уникальных товаров (работ, услуг) у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика):</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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 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; • если продукция может быть получена только от одного поставщика и отсутствует ее равноценная замена и т.д.; <p>2. Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) в целях предотвращения чрезвычайной ситуации или ликвидации ее последствий.</p>	5.10-5.12
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

		Положение о закупках, протокол Совета директоров от 29.12.2015 № 175/2015	
№ п/п	Способ закупки	основание выбора способа закупки	пункт
7	простая закупка	<ul style="list-style-type: none"> • проводятся только в случае, если выручка Заказчика за отчетный финансовый год составляет более 5 млрд руб. • проводятся при начальной (максимальной) цене договора свыше 100 000 руб. до 500 000 руб. включительно (с налогом на добавленную стоимость). Простая закупка по решению Заказчика может быть проведена при начальной (максимальной) цене договора менее 100 000 руб. (с налогом на добавленную стоимость). • 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. 	5.8
8	мелкая закупка	<ul style="list-style-type: none"> • проводятся при начальной (максимальной) цене закупки до 100 000 руб. (с налогом на добавленную стоимость). • 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. 	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. закупок (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 206 153 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 руб. 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.

518 309 тыс руб.

ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ЭФФЕКТ ПО ИТОГАМ ПРОВЕДЕНИЯ ЗАКУПОЧНЫХ ПРОЦЕДУР

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 г. было проведено 486 закупок, в которых победителями стали субъекты малого и среднего предпринимательства (МСП), на общую сумму 2 582 525 тыс. руб. 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 г. составил 146 459 тыс. руб. 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 № 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 № 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 г. 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 г. при формировании инвестиционных программ (приказ Общества от 08.10.2013 № 526).

2.1.7. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Параметры инвестиционной деятельности Стоимостные и физические параметры инвестиционной деятельности ПАО «МРСК Юга» за 2015 г. отражены в таблице ниже.

Объем освоения капитальных вложений в 2015 г. 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 г. 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 г.

Динамика объемов капитальных вложений ПАО «МРСК Юга» за 2013 — 2015 гг. и освоение капитальных вложений по филиалам представлены на графике справа.

Динамика капитальных вложений, млн руб. без НДС



ПАО «МРСК Юга», филиал	2015				
	Кап. вложения	Ввод ОФ	Финансирование	Ввод мощности	
	млн руб., без НДС	млн руб., без НДС	млн руб., с НДС	МВА	км
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
ВСЕГО	1 665	1 470	2 017	101	385

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

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.

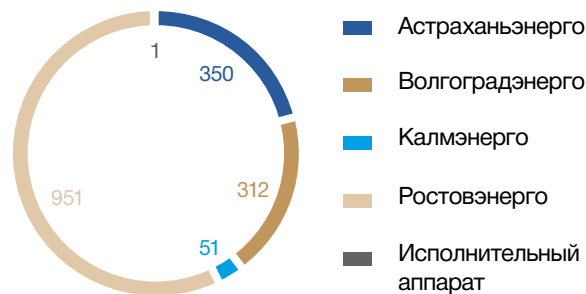
В 2015 г. утвержденный объем капиталовложений составил 1293 млн руб., по итогам работы Общества за 2015 г. фактически освоено 1665 млн руб., из них Техническое перевооружение и реконструкция — 808 млн руб., Новое строительство — 855 млн руб., Прочие приобретение основных средств и нематериальных активов 1 млн руб. Выполнение плана капитальных вложений за 2015 г. 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 электропитания 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 позво-

Объем КВ в 2015 году по филиалам, млн руб.



лила 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 электропитания 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»

129%

ВЫПОЛНЕНИЕ ПЛАНА КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ ЗА 2015 ГОД

- «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 — Структура капитальных вложений.

Структура капитальных вложений, млн руб. без НДС

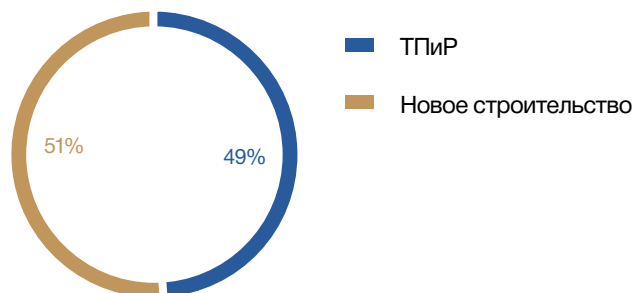
ПАО «МРСК Юга»	2015 факт	2016	2017	2018	2019	2020
Итого	1 665	2 558	2 357	1 531	1 331	1 331
Перечень важнейших объектов	3	92	55	159	13	74
ТПиР	1	0	0	0	13	74
НС	2	92	55	159	0	0
Программы особой важности	5	1 118	891	0	0	0
ТПиР	0	241	214	0	0	0
НС	5	877	677	0	0	0
Программы	743	463	384	355	292	294
ТПиР	433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

Распределение инвестиционной программы в период 2015–2020 гг. по направлению капиталовложений представлено в таблице — Структура финансирования.

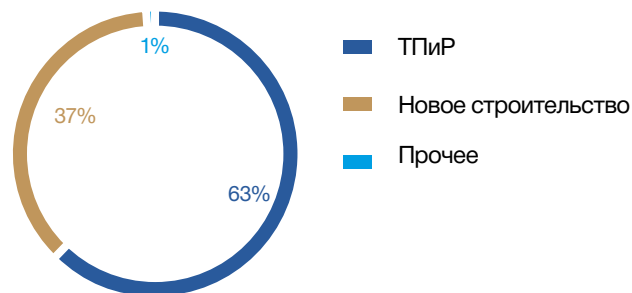
Структура финансирования, млн руб. с НДС

ПАО «МРСК Юга»	2015 факт	2016	2017	2018	2019	2020
Итого	2 017	3 042	2 757	1 807	1 572	1 570
Перечень важнейших объектов	3	181	104	95	70	82
ТПиР	1	0	0	0	0	5
НС	3	181	104	95	70	77
Программы особой важности	9	1 309	1 086	3	0	0
ТПиР	1	226	314	0	0	0
НС	7	1 083	771	3	0	0
Программы	690	543	491	441	359	372
ТПиР	375	538	478	417	359	372
НС	315	5	13	24	0	0
Технологическое присоединение	410	479	404	503	440	396
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» в 2015 году



Структура финансирования ПАО «МРСК Юга» в 2015 году



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

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	
ВСЕГО	5 190	972	299	1 707	410	111	1 470	385	101

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

Инвестиционной программой ПАО «МРСК Юга» на 2015 г. предусмотрено освоение капитальных вложений в объеме 1293 млн руб. Фактически в 2015 г. освоено капитальных вложений в объеме 1 665 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 г. 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 беспорядном порядке по судебным делам.

В 2011 г. 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 года 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 2013 г. Стоимость объекта составила свыше 1,5 млрд руб.

Также 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 2013 г. Стоимость объекта составляет свыше 600 млн руб.

133%

ФИНАНСИРОВАНИЕ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Реализация ОАО «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 г. 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 г. 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 г. в Российской Федерации чемпионата мира по футболу, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 20.06.2013 № 518 «О программе подготовки к проведению в 2018 г. 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 КВЛ110 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 г. 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.

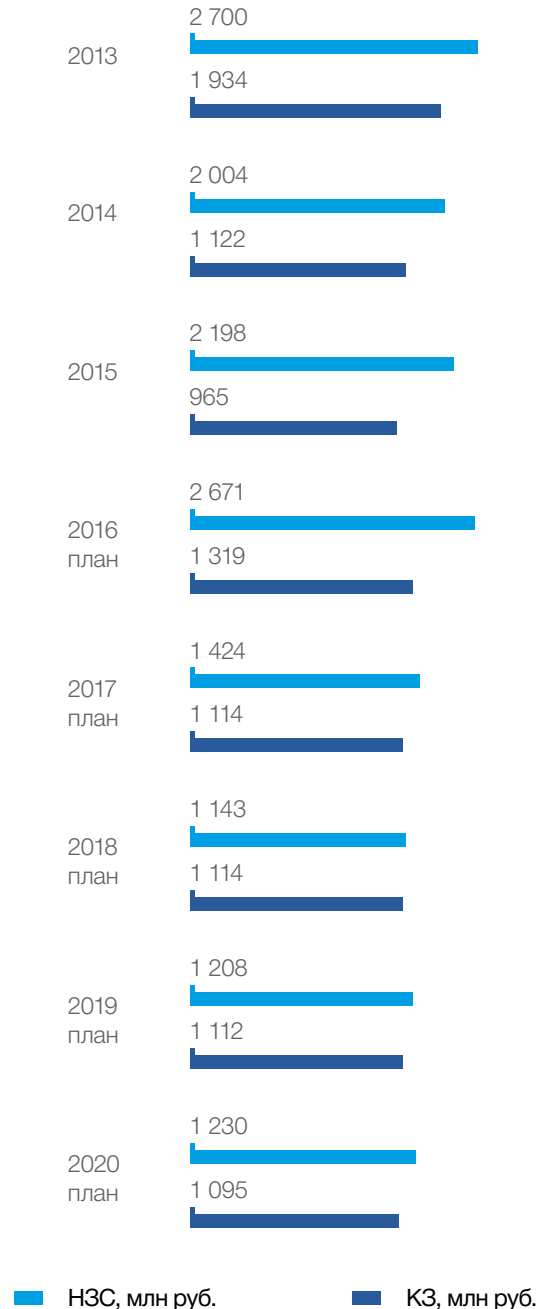
Фактическое и планируемое движение кредиторской задолженности и незавершенного строительства на период 2013–2020 гг. представлено на графике выше.

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

В рамках реализации инвестиционной программы предусматривается решение следующих задач:

1. Поддержание в эксплуатационной готовности оборудования, необходимого для надежного, бесперебойного и качественного энергоснабжения потребителей;

Изменение НЗС и КЗ в 2013–2020 годах



■ НЗС, млн руб. ■ КЗ, млн руб.

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

13 272 млн руб.

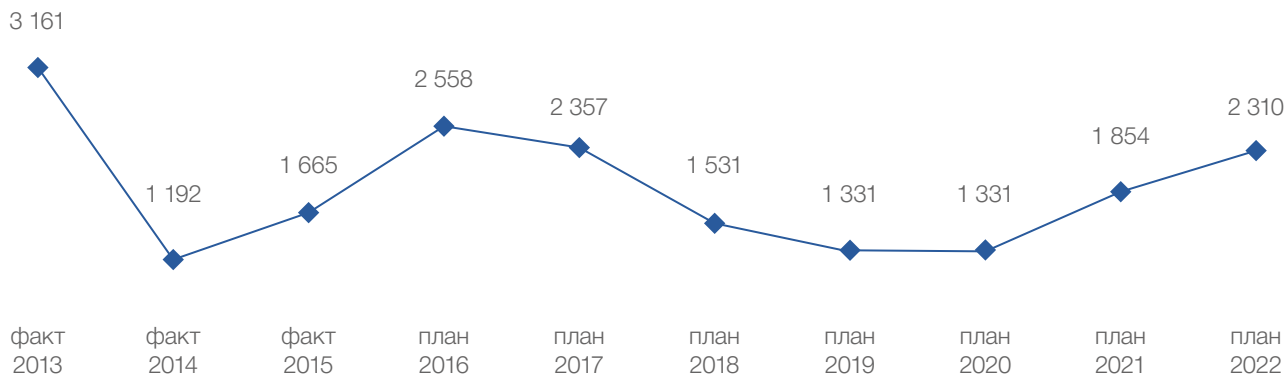
ОБЪЕМ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ В ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЕ

Долгосрочная инвестиционная программа предусматривает освоение капитальных вложений в объеме 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 объеме 1179 МВА.

В том числе, в 2016 г. 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 объем планируемых капитальных вложений в соответствии с ИПР 2013–2022 гг. по ПАО «МРСК Юга» представлен ниже.

Планируемый объем КВ на 2013–2022 годы млн руб. без НДС



2.1.8. 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 условий 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 электрообеспечения 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 электриче-

ским 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 год

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

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

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

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.

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

Договор от 09 ноября 2012 № 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 года 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 вышеуказанного тренажера (Методическое руководство по проведению практических работ на тренажере распределительных устройств энергосистем «Учебно-методическое обеспечение ВИСП.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, воздействующими 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 распределительное устройство 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.).

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.).

Кроме того, на основании поданной в Федеральное государственное бюджетное учреждение «Федеральный институт промышленной собственности федеральной службы по интеллектуальной собствен-

ности, 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.).

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 ВИСП.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 ходе 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 было 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) — Уралэлектротряжмаш», ЗАО «ГК «Электроцит» — 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 гг.» 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 30 365,033 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 Котолищев 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 вопросов.

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. 1ГАОУ 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».

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

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», прошедших повышение квалификации в вузах 2015 г., чел	Объем финансирования повышения квалификации сотрудников ПАО «МРСК Юга», реализуемой вузами в 2015 г., тыс.руб	Количество сотрудников ПАО «МРСК Юга», прошедших переподготовку в вузах в 2015 г., чел	Объем финансирования переподготовки сотрудников 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»:

www.mrsk-yuga.ru/pages/show/listpersons

Займы, предоставленные связанным сторонам.

В 2015 г. Общество не предоставляло займы связанным сторонам.

Займы, предоставленные связанными сторонами.

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

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. руб. 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.



Операции со связанными сторонами (без НДС):

Наименование связанных сторон (характер отношений)	2015 г.
Услуги, оказанные Обществу:	
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
Итого	6 569 192
Услуги, оказанные Обществом:	
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
Итого	461 222
Прочие доходы	
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
Итого	9 958
Прочие расходы	
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 электрич. станции»	2 334
Итого	105 586

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

Наименование связанных сторон	На 31 декабря 2015
Дебиторская задолженность Общества, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	
ПАО «ФСК ЕЭС»	6 503
Дебиторская задолженность Общества, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	6 569 192
ОАО «ПСХ имени А.А. Гречко»	12 780
ОАО «База отдыха «Энергетик»	108 808
ПАО «Кубаньэнерго»	164 272
ПАО «ФСК ЕЭС»	18 336
АО «Калмэнергообит»	38 049
АО «Мобильные газотурбинные электрич. станции»	166
Итого	342 411
Кредиторская задолженность Общества, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	
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
Итого:	4 716 108

2.2.2. АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Выручка от реализации продукции (услуг) по итогам 2015 г. составила 30 365 млн руб., что на 1 473,5 млн руб. (5,1%) выше уровня 2014 г., выручка от передачи электроэнергии — 29 675 млн руб. (на 1 665,9 млн руб. выше уровня 2014 г.). Данное увеличение обусловлено ростом среднего тарифа на передачу электроэнергии на 105 руб./тыс. кВт•ч (произошло изменение структуры полезного отпуска электроэнергии по уровням напряжения).

Основные финансово-экономические показатели, млн руб.

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

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

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

Прибыль до налогообложения составила 491 млн руб., что на 7 068,7 млн руб. выше уровня 2014 г.

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

Структура доходов

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

30 365 млн руб.

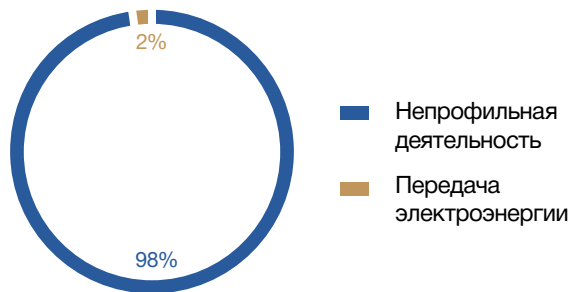
ОБЩИЙ ОБЪЕМ ВЫРУЧКИ ПАО «МРСК ЮГА» ЗА 2015 ГОД

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 г. данный вид доходов составил 29 675 млн руб. (97,7% от выручки), что на 5,9% выше, чем по итогам 2014 г. В абсолютном выражении данное увеличение составило 1 665,9 млн руб. и обусловлено ростом электропотребления и увеличением фактического среднего неоптусского тарифа на передачу электроэнергии.

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

Структура выручки ПАО «МРСК Юга» в 2015 году, млн руб. и %



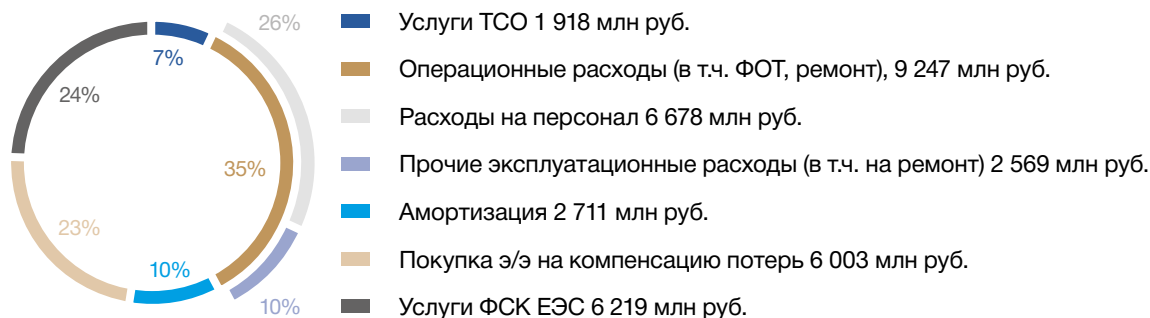
Прочие доходы принесли компании 190 млн руб. (0,7% от общей выручки), что на 6,7% выше, чем в 2014 г.

Структура расходов

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

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 г.

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

Расходы за услуги ПАО «ФСК ЕЭС» составили 6 219 млн руб. (23,8% от общих затрат). Рост в сравнении с 2014 г. в абсолютном выражении составил 291 млн руб. 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 г. составили 1 918 млн руб. (7,4% от общих расходов). В структуру фактических расходов за 2015 г. включен резерв по разногласиям текущего периода с ОАО «Энергия» (январь–июнь 2015 года) в размере 238,6 млн руб. Без учёта созданного резерва, расходы за услуги распределительных сетевых компаний в 2015 г. сложились на 173,4 млн руб. меньше фактического показателя 2014 г., что связано со снижением сальдо-перетока электроэнергии по сечению с ТСО на 383 млн кВт•ч (или снижение на 8,7%), а также снижением среднего тарифа на оплату услуг.

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

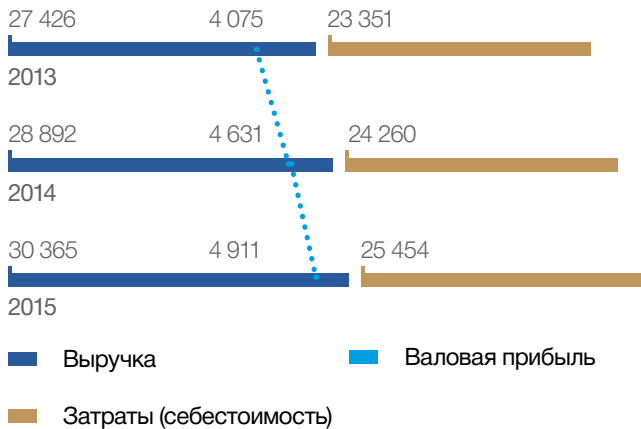
Расходы на персонал в 2015 г. составили 6 678 млн руб. (25,6% от общих расходов), что на 9,3% выше уровня 2014 г. Основной причиной роста затрат по данной статье расходов является индексация ММТС промышленно-производственного персонала. Так, по итогам 2015 г. средняя ставка ММТС составила 5 850 руб.,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

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

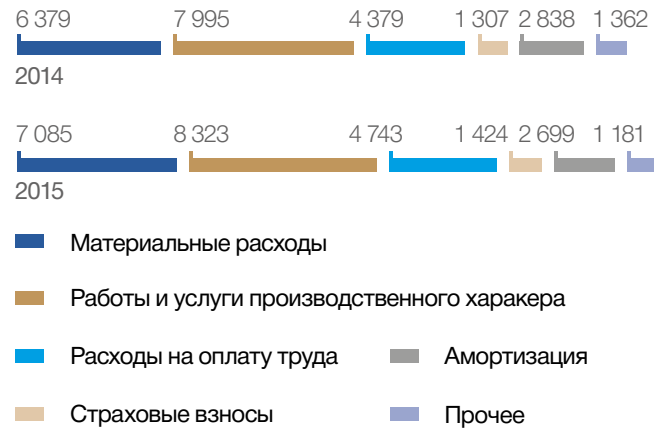
Фактическая валовая прибыль Общества в 2015 г. на 279,2 млн руб. выше соответствующей величины прошлого года.

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

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



**Структура расходов ПАО «МРСК Юга»
в 2014 и 2015 гг, млн руб.**



Основные показатели бухгалтерского баланса

Наименование показателя	Код строки	31.12.2013	31.12.2014	31.12.2015
Актив I. Внеоборотные активы				
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
Итого по разделу I	1100	32 963	30 690	29 556
II Оборотные активы				
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
Итого по разделу II	1200	13 696	10 791	13 456
Баланс	1600	46 659	41 481	43 012
Пассив III. Капитал и резервы				
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	4 981	4 981	4 981

Наименование показателя	Код строки	31.12.2013	31.12.2014	31.12.2015
Переоценка внеоборотных активов	1340	14 727	14 711	14 692
Резервный капитал	1360	149	150	150
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	1370	(7 833)	-14 719	-14 550
отчетного периода	1371	(7 833)	-14 719	-14 700
Итого по разделу III	1372			150
Итого по разделу III	1300	12 024	5 123	5 273
IV. Долгосрочные обязательства				
Заемные средства	1410	13 241	19 744	13 403
Итого по разделу IV	1400	13 621	20 144	13 884
V. Краткосрочные обязательства				
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
Итого по разделу V	1500	21 014	16 214	23 855
Баланс	1700	46 659	41 481	43 012

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

В 2015 г. произошел рост дебиторской задолженности относительно 2014 г. на 1 357 137 тыс. руб., в том числе просроченной задолженности — на 1 250 435 тыс. руб.

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 г. составил 934 852 тыс. руб. 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 03.02.2016 № 47

По результатам 2015 г. 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 г.

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

Динамика и структура дебиторской задолженности Общества, тыс. руб.

Показатели	31.12.2013	31.12.2014	31.12.2015	Отклонение к 2014 г.
Всего долгосрочная:	220 572	102 499	22 053	-80 446
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
Всего краткосрочная:	11 261 855	9 227 610	10 665 193	1 437 583
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
Итого:	11 482 427	9 330 109	10 687 246	1 357 137

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

Наибольший удельный вес в краткосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2015 имеет задолженность покупателей и заказчиков — 87,8%, что составляет

9 364 212 тыс. руб. По сравнению с аналогичным показателем на 31.12.2014 данная задолженность по состоянию на 31.12.2015 увеличилась на 1 508 643 тыс. руб.

По итогам 2015 г. произошел рост обязательств Общества на 1 144 666 тыс. руб.

Динамика и структура обязательств Общества, тыс. руб.

Наименование	на 31.12.2013	на 31.12.2014	на 31.12.2015	Отклонение к 2014 г.
Долгосрочные обязательства				
Всего	13 621 336	20 144 081	13 884 403	-6 259 678
Займы и кредиты	13 241 321	19 744 299	13 403 378	-6 340 921
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
поставщикам и подрядчикам	0	0	0	0
прочие долгосрочные обязательства	70 906	80 889	118 463	37 574
Краткосрочные обязательства				
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
поставщикам и подрядчикам	6 989 965	6 256 387	7 207 769	951 382
задолженность по оплате труда перед персоналом	197 138	229 592	248 132	18 540
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	104 136	122 268	137 076	14 808
задолженность по налогам и сборам	445 506	648 039	550 524	-97 515
авансы полученные	1 221 320	1 025 367	956 524	-68 843
прочие кредиторы	1 939 884	272 935	351 841	78 906
Итого:	33 267 317	33 821 797	34 966 463	1 144 666

Долгосрочные обязательства уменьшились на 6 259 678 тыс. руб. Краткосрочные обязательства увеличились в целом на 7 404 344 тыс. руб., или на 54,1%. При этом основное увеличение произошло по статье «Займы и кредиты» на 6 507 066 тыс. руб. за счет перевода

долгосрочной задолженности в категорию краткосрочной (в соответствии с п.19 ПБУ 4/99), а также роста кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам на 951 382 тыс. руб.

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 г. в результате полученной прибыли в отчетном периоде в сумме 149 575 тыс. руб.

Снижение показателя «Уровень просроченной кредиторской задолженности» в общей кредиторской

задолженности за 2015 г. составил 56,5%, что ниже показателя 2014 г. на 1,6% и свидетельствует о значительном улучшении качества кредиторской задолженности.

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

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

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%
Итого:	21 861 899	24 861 899	25 002 131	100%

Облигационные займы

В 2015 г. 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 4В02-01-34956-Е, дата присвоения идентификационного номера 4 сентября 2014 г. 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 4В02-02-34956-Е, дата присвоения идентификационного номера 4 сентября 2014 г. 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 г. Обществом были размещены документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-01 (идентификационный номер выпуска 4В02-01-34956-Е от 04.09.2014 г.).

Основные параметры размещения:

- объем размещения — 5 000 000 000,00 руб.;
- 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 г.

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 31.08.2010 (Протокол № 53/2010 от 01.09.2010).

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.*

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 25.06.2013 г., ГОСА 2014 (за 2013 г.) — Протокол ГОСА № 11 от 25.06.2014 г., ГОСА 2015 (за 2014 г.) — Протокол ГОСА № 13 от 22.06.2015 г.

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 г. не выплачивались. В соответствии с Уставом Общества решение о распределении прибыли по итогам 2015 г. 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 г. по отношению к 2012 г., 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 руб., 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 г. относительно уровня 2014 г. составило 1 289,6 млн руб., 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 г., 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 судебным делам на общую сумму исковых требований 5 726,6 млн руб.;
- отказано во взыскании на сумму 413,9 млн руб. по 6 судебным делам;
- получено исполнительных листов на сумму 5 063,7 млн руб., из которых погашено 704,01 млн руб., 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 руб. (90 дел), отказано во взыскании на сумму 479,4 млн руб. (13 дел), получено исполнительных листов на сумму 8 585,3 млн руб., из которых погашено 2 913,8 млн руб. или 33,9%.

Охват просроченной дебиторской задолженности мероприятиями, направленными на ее снижение, находится на стабильно высоком уровне и 31.12.2015 составляет 82%.





КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

- 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



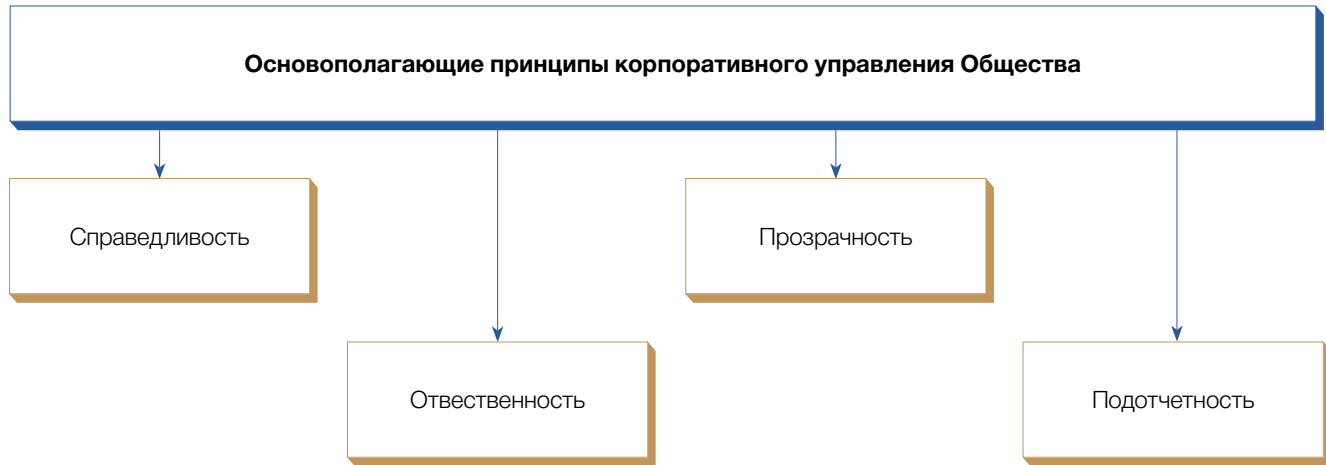
3.1 КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

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 ПАО МРСК Юга, внутренними документами ПАО «МРСК Юга», регулирующими деятельность органов управления и контроля ПАО «МРСК Юга», Кодексом корпоративного управления ПАО «МРСК Юга», Положением об информационной политике ПАО «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 ПАО «МРСК Юга».

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

www.mrsk-yuga.ru

СИСТЕМА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ПАО «МРСК ЮГА»



- Избрание
- Утверждение
- Отчет
- Рекомендации
- Организация деятельности
- Мониторинг работы
- Назначение
- Осуществляет функции Общего собрания акционеров ДЗО

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, а также 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 г. проведено внеочередное Общее собрание акционеров Общества 27 марта 2015 г., решением которого досрочно прекращены полномочия членов Совета директоров Общества, Совет 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 г. проведено внеочередное Общее собрание акционеров Общества 30 декабря 2015 г., 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:

www.mrsk-yuga.ru/corporate_management

Процедуры созыва и внесения предложений о включении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров Общества в 2015 г. регулировались действующим законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ПАО «МРСК Юга» в редакции 2009 г. (до 19.08.2015) и Положение об Общем собрании акционеров ПАО «МРСК Юга», утвержденным решением ГОСА 19 июня 2015 г., тексты Положений опубликованы на корпоративном сайте Общества.

Совет директоров Общества

Для осуществления общего руководства деятельностью Общества, 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 г. определялся Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ПАО «МРСК Юга» в редакции 2009 г. и Положением о Совете директоров ПАО «МРСК Юга», утвержденным решением ГОСА Общества 19 июня 2015 г., (www.mrsk-yuga.ru/files/file/site/polozhenie_nr.pdf), тексты документов опубликованы на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет.

В 2015 г. 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):

ФИО	Членство в СД	Место работы	Должность	Год рождения	Гражданство	Образование	Доля участия
Беленький Дан Михайлович	Председатель Совета директоров Общества (неисполнительный директор)	ОАО «Россети»	Первый заместитель Генерального директора по инвестиционной деятельности.	1972	Россия	Высшее: МГУ им. М.В. Ломоносова, факультет социологии	Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

ФИО	Членство в СД	Место работы	Должность	Год рождения	Гражданство	Образование	Доля участия
Бранис Александр Маркович	Член Совета директоров Общества (неисполнительный директор).	Компания «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»	Директор	1977	Россия	Высшее: Академия Народного Хозяйства при Правительстве РФ, бакалавр менеджмента	Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет
Пиотрович Николай Борисович	Член Совета директоров Общества (неисполнительный директор)	ОАО «Россети»	Заместитель руководителя Дирекции организации деятельности органов управления	1975	Россия	Высшее: Северо-Кавказская академия государственной службы при Президенте РФ, г. Ростова-Дону, кандидат экономических наук. Ростовский государственный университет, юрист. Северо-Кавказская академия государственной службы при Президенте РФ, менеджер-экономист.	Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет
Айрапетян Арман Мушегович	Член Совета директоров Общества (неисполнительный директор)	ОАО «Россети»	Директор Департамента учета и управления собственностью	1978	Россия	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)	ОАО «Россети»	Начальник управления бюджетирования Департамента экономического планирования и бюджетирования	1974	Россия	Высшее: РЭА им. Г.В. Плеханова, специальность «Финансы и кредит»	Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

ФИО	Членство в СД	Место работы	Должность	Год рождения	Гражданство	Образование	Доля участия
Иванов Виталий Валерьевич	Член Совета директоров Общества (неисполнительный директор)	ОАО «Россети»	Заместитель Генерального директора по противоаварийному управлению	1970	Россия	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)	Некоммерческая организация Ассоциации по защите прав инвесторов	Заместитель Исполнительного директора	1966	Россия	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)	ОАО «Россети»	Начальник Управления корпоративных событий ДЗО Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами	1981	Россия	Высшее: Мордовский государственный университет им. Н.П. Огарева, менеджер	Образование Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

ФИО	Членство в СД	Место работы	Должность	Год рождения	Гражданство	Образование	Доля участия
Филькин Роман Алексеевич	Член Совета директоров Общества (неисполнительный директор)	Представительство компании «Просперити Капитал Менеджмент (РФ) Лтд.»	Со-директор, электроэнергетика, машиностроение	1983	Россия	Высшее: Финансовая Академия при Правительстве РФ, специальность «Финансы и кредит»	Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет
Шевчук Александр Викторович	Член Совета директоров Общества (неисполнительный директор)	Некоммерческая организация Ассоциация по защите прав инвесторов	Заместитель Исполнительного директора	1983	Россия	Высшее: Финансовая Академия при Правительстве РФ, специальность «Финансы и кредит»	Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет
Харин Андрей Николаевич	Член Совета директоров Общества (неисполнительный директор)	Минэнерго России	Заместитель директора Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК	1979	Россия	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):

ФИО	Членство в СД	место работы	должность	год рождения	гражданство	образование	доля участия
Архипов Сергей Александрович	Председатель Совета директоров Общества (неисполнительный директор)	ОАО «Россети»	Главный советник	1967	Россия	Высшее: Алма-Атинский энергетический институт, специальность «Электроэнергетические системы и сети». Дополнительное образование: «Институт Менеджмента» РАО «ЕЭС России»; Академия народного хозяйства при Правительстве РФ; Институт повышения квалификации руководящих работников и специалистов ТЭК. Кандидат экономических наук.	Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет
Бранис Александр Маркович	Член Совета директоров Общества (неисполнительный директор).	Компания «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»	Директор	1977	Россия	Высшее: Академия Народного Хозяйства при Правительстве РФ, бакалавр менеджмента	Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет
Дудченко Владимир Владимирович	Член Совета директоров Общества (независимый директор)	ООО «Софт-БиКом»	Финансовый директор	1973	Россия	Высшее: МГУ им. М.В. Ломоносова, специальность «Математик»	Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет
Айрапетян Арман Мушегович	Член Совета директоров Общества (неисполнительный директор)	ОАО «Россети»	Директор Департамента учета и управления собственностью	1978	Россия	Высшее: Ростовская государственная экономическая академия. Ростовский государственный университет. Кандидат экономических наук.	Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

ФИО	Членство в СД	место работы	должность	год рождения	гражданство	образование	доля участия
Харин Андрей Николаевич	Член Совета директоров Общества (неисполнительный директор)	Минэнерго России	Заместитель директора Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК	1979	Россия	Высшее:Ставропольский государственный университет, юриспруденция	Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет
Пиотрович Николай Борисович	Член Совета директоров Общества (неисполнительный директор)	ОАО «Россети»	Заместитель руководителя Дирекции организации деятельности органов управления	1975	Россия	Высшее: Северо-Кавказская академия государственной службы при Президенте РФ, кандидат экономических наук. Ростовский государственный университет, юрист. Северо-Кавказская академия государственной службы при Президенте РФ, менеджер-экономист.	Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет
Панкстыянов Юрий Николаевич	Член Совета директоров Общества, (неисполнительный директор)	ОАО «Россети»	Директор Департамента тарифной политики	1980	Россия	Высшее: Государственный Университет Управления, специальность «Менеджер»	Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

ФИО	Членство в СД	место работы	должность	год рождения	гражданство	образование	доля участия
Эрпшер Наталия Ильинична	Член Совета директоров Общества (неисполнительный директор)	ОАО «Россети»	Должность: Начальник управления организационного развития Департамента кадровой политики и организационного развития	1969	Россия	Высшее: Московский государственный университет путей сообщения, инженер-системотехник. МГУ им. М.В. 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)	Представительство компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»	Должность: Директор, электроэнергетика, машиностроение	1983	Россия	Высшее: Финансовая Академия при Правительстве РФ, специальность «Финансы и кредит»	Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет
Шевчук Александр Викторович	Член Совета директоров Общества (независимый директор)	Некоммерческая организация Ассоциация профессиональных инвесторов	Должность: Исполнительный директор	1983	Россия	Высшее: Финансовая Академия при Правительстве РФ, специальность «Финансы и кредит»	Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет
Эбзеев Борис Борисович	Член Совета директоров Общества (исполнительный директор)	ОАО «МРСК Юга»	Генеральный директор, Председатель Правления Общества	1975	Россия	Высшее: МГУ им. М.В. Ломоносова. 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 директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет



**Бранис
Александр Маркович**

Член Совета директоров
Общества (неисполни-
тельный директор)

Место работы: Компания «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»

Должность: Директор

Год рождения: 1977

Гражданство: Россия

Образование: высшее, Академия Народного Хозяйства при Правительстве РФ, 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. М.В. 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 (неисполни-
тельный директор)

Место работы: ОАО «Россети»

Должность: Начальник Управления контроля и рисков Депар-
тамента внутреннего аудита и контроля

Год рождения: 1974

Гражданство: Россия

Образование: высшее, Кубанский государственный
университет, экономическое и социальное планирование.

Дополнительное образование: МГТУ им. Н.Э. Баумана,
менеджмент организаций.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других
организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хроно-
логическом 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 (неисполни-
тельный 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 (неисполни-
тельный 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



**Панкстьянов
Юрий Николаевич**

Член Совета директоров
Общества (неисполни-
тельный 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 хроно-
логическом 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 (неисполни-
тельный 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 хроно-
логическом 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 (неисполни-
тельный директор)

Место работы: Представительство компании «Просперити
Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»

Должность: Директор, электроэнергетика, машиностроение

Год рождения: 1983

Гражданство: Россия

Образование: высшее, Финансовая Академия
при Правительстве РФ, специальность «Финансы и кредит».

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других
организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хроно-
логическом 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»	Член Совета директоров
2009	2015	Представительство Компании «Просперити Кэпи- тал 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

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 РФ, 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		
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 (исполни-
тельный директор)

Место работы: ОАО «МРСК Юга»

Должность: Генеральный директор, Председатель Правления
Общества

Год рождения: 1975

Гражданство: Россия

Образование: высшее, Московский государственный универ-
ситет им. 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 хроно-
логическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	2014	ОАО «ОЭК»	Советник Генерального директора
2014	2014	ОАО «МРСК Юга»	Первый заместитель Генерального директора
2014	настоящее время	ОАО «МРСК Юга»/ПАО «МРСК Юга»	Председатель Правления, Генеральный директор
2015	настоящее время	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 г. 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	2015 (с 27.03 по 19.06)	21.04	07.05	18.05	26.05	28.06	18.06
Беленький Д.М.							Архипов С.А.						
Айрапетян А.М.							Айрапетян А.М.						
Бранис А.М.							Бранис А.М.						
Иванов В.В.							Пиотрович Н.Б.						
Пиотрович Н.Б.							Панкстьянов Ю.Н.						
Серебряков К.С.							Харин А.Н.						
Терехов Д.Ю.							Дудченко В.В.						
Харин А.Н.							Эбзеев Б.Б.						
Репин И.Н.							Филькин Р.А.						
Филькин Р.А.							Эрпшер Н.И.						
Шевчук А.В.							Шевчук А.В.						

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	30.12.
Архипов С.А.														
Фадеев А.Н.														
Бранис А.М.														
Пиотрович Н.Б.														
Панкстьянов 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 г. Обществом была проведена инвентаризация банковских счетов по состоянию на 5 мая 2015 г., 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 23.03.2015 № 175);
- операции по расчетным счетам и иные функции казначейства осуществляются специалистами централизованного казначейства в исполнительном аппарате Общества.

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

Целесообразность применения рекомендаций по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности

30 апреля 2014 г. Советом директоров Общества в рамках рассмотрения вопроса о приоритетных направлениях деятельности ПАО «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 ПАО «МРСК Юга» (протокол № 132/2014 от 05.05.2014).

В соответствии с решением Совета директоров ПАО «МРСК Юга» в ПАО «МРСК Юга» применяются «Методические рекомендации по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности в организациях», разработанные Министерством экономики Российской Федерации, требования которых учитываются должным образом при подготовке мероприятий по внедрению системы управления интеллектуальной собственностью ПАО «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 г. Советом директоров Общества в рамках рассмотрения вопроса о приоритетных направлениях деятельности ПАО «МРСК Юга»: об аттестации оборудования, материалов и систем на объектах ПАО «МРСК Юга», принято решение поручить генеральному директору Общества создать и обеспечить функционирование в ПАО «МРСК Юга» Комиссии по допуску электротехнического оборудования, материалов во 2 квартале 2014 г., 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 ПАО «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 г. по

достижению контрольных показателей дорожной карты «Повышение доступности энергетической инфраструктуры», необходимых для вхождения Российской Федерации к 2018 г. 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 сети Интернет через «личный кабинет» Портала по работе с клиентами:

www.портал-тп.рф/

с возможностью расчета 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 г. 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 Российской Федерации по вопросам сокращения сроков реализации мероприятий по подключению к электрическим сетям 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 энергосбытовыми 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 профильным 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

4 сентября 2014 г. 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 Обществе утверждена Инструкция по планированию и реализации мероприятий по управлению рисками (приказ № 777 от 11.12.2015);
- Правлением Общества утвержден План мероприятий по управлению рисками Общества на 2016 г. (протокол № 174 от 28.12.2015).

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»

4 сентября 2014 г. Советом директоров Общества в качестве приоритетного направления деятельности определено осуществление полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Донэнерго».

20 сентября 2014 г. в ходе Сочинского экономического форума был подписан договор 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 г. 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 г. 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.

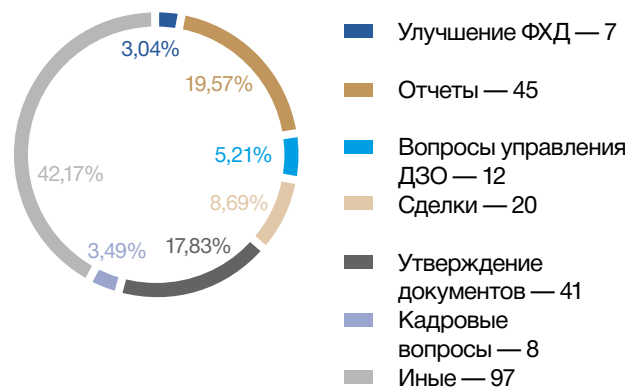
Кроме того, необходимо отметить следующие решения, принятые Советом директоров Общества в 2015 году:

- утверждены первоочередные мероприятия по обеспечению финансовой устойчивости Общества на период 2015 — 2019 гг.;
- утверждены следующие внутренние документы Общества (в том числе в новой редакции): Инвестиционная политика ОАО «Россети», Политика обеспечения комплексной безопасности ПАО «МРСК Юга», Методика расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности Генерального директора ПАО «МРСК Юга», Положение о материальном стимулировании Генерального директора ПАО «МРСК Юга», Положение о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «МРСК Юга», Стандарт и Регламент бизнес — планирования ПАО «МРСК Юга», Стандарты качества обслуживания потребителей услуг ПАО «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 г.

- Одобрен проект скорректированной ИПР ПАО «МРСК Юга» на 2015 г. и на период 2016-2020 гг.
- Утвержден План мероприятий по повышению эффективности деятельности и улучшению финансово-экономического состояния ПАО «МРСК Юга».
- Утверждены целевых значений годовых и квартальных ключевых показателей эффективности Генерального директора Общества на 2015 г.
- Утверждена новая организационная структура исполнительного аппарата ПАО «МРСК Юга».
- Внесены изменения в перечень должностей, входящих в категорию Высших менеджеров ПАО «МРСК Юга».

Анализ принятых Советом директоров Общества решений в 2015 году, %



- 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 г. и прогнозных показателей на 2017-2020 гг.
- Утвержден План закупок товаров, работ, услуг ПАО «МРСК Юга» на 2016 г.

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 июня 2016 г. был установлен Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «МРСК Юга» вознаграждений и компенсации (www.mrsk-yuga.ru/files/file/site/O_viplate.pdf), утвержденным решением годового Общего собрания акционеров Общества 30.05.2008 (Протокол № 1 от 04.06.2008), 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 ПАО «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 1 января 2015 г. — 6 372 руб., с 1 июля 2015 г. — 6 914 руб.

Совокупный размер вознаграждения членам Совета директоров за период с 1 января 2015 г. по 19 июня 2016 г. составил 7 145 731,76 руб. (с учетом НДС), размер компенсационных выплат составил 142 890,68 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 г.

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 июня 2015 г. (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:

$$S_{(1)} = V_{\text{база}} \times 100 / 130 (n / m), \text{ где:}$$

$S_{(1)}$ — размер вознаграждения за участие в совете директоров Общества;

$V_{\text{база}}$ — 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 (База) устанавливается исходя из выручки Общества, рассчитанной по РСБУ за финансовый год, и составляет:

Дополнительно к вознаграждению устанавливаются следующие надбавки:

- 30% от $S_{(1)}$ — Председателю Совета директоров Общества;

Размер выручки	$V_{\text{база}}$
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.

- 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 г. обучение членов Совета директоров Общества не проводилось.



**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»;

Ростовский государственный экономический университет «РИНХ», специальность «Юриспруденция».

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 ПАО «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 г. Корпоративным секретарем Общества избрана начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Общества:

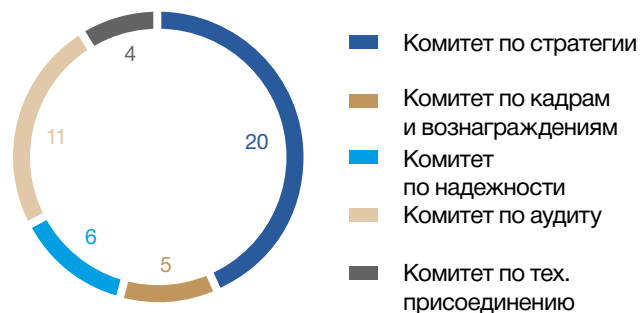
Корпоративному секретарю Общества выплачивалось вознаграждение в порядке, размере и на условиях, определенных Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «МРСК Юга» вознаграждений и компенсаций в редакции 2008 г., Положением о Корпоративном секретаре ПАО «МРСК Юга» и договором на выполнение обязанностей 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 г. 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;

Число заседаний комитетов Совета директоров Общества в 2015 году



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.

Количество вопросов, рассмотренных в 2015 году



В отчетном году деятельность комитетов осуществлялась под руководством трех составов. В 2015 г. состоялось 46 заседаний Комитетов, на которых рассмотрено 160 вопросов.

Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров Общества 31.07.2014 (Протокол № 140/2014 от 04.08.2014):

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Репин Игорь Николаевич, Председатель Комитета	Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов
Журавлев Дмитрий Олегович	Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Юга»
Муслинов Олег Валерьевич	Исполняющий обязанности заместителя Генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Юга»
Половнев Игорь Георгиевич	Финансовый директор Ассоциации по защите прав инвесторов
Корнеев Александр Юрьевич	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):**

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Репин Игорь Николаевич, Председатель Комитета	Заместитель Исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов
Половнев Игорь Георгиевич	Финансовый директор Ассоциации профессиональных инвесторов
Журавлев Дмитрий Олегович	Советник генерального директора ОАО «МРСК Юга»
Никологорский Сергей Валерьевич	Заместитель генерального директора по реализации и развитию услуг ОАО «МРСК Юга»
Корнеев Александр Юрьевич	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):**

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Репин Игорь Николаевич, Председатель Комитета	Заместитель Исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов
Половнев Игорь Георгиевич	Финансовый директор Ассоциации профессиональных инвесторов
Журавлев Дмитрий Олегович	Заместитель генерального директора по развитию и технологическому присоединению ПАО «МРСК Юга»
Никологорский Сергей Валерьевич	Заместитель генерального директора по реализации услуг ПАО «МРСК Юга»
Павлов Александр Валерьевич	Ведущий Советник отдела Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России
Масалёва Ирина Борисовна	Директор Департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ПАО «Россети»
Корнеев Александр Юрьевич	Начальник Управления регламентации технологического присоединения ПАО «Россети»

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 откры-

тости 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.

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 г., 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-экономическую сторону обязательств по технологическому присоединению, включая формирование предложений по установлению платы, учету выпадающих доходов и др.).

Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров Общества 31.07.2014 (Протокол № 140/2014 от 04.08.2014):

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Серебряков Константин Сергеевич, Председатель Комитета	Начальник управления корпоративных событий ДЗО Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Россети»
Айрапетян Арман Мушегович	Директор Департамента учета и управления собственностью ОАО «Россети»
Терехов Дмитрий Юрьевич	Начальник управления бюджетирования Департамента экономического планирования и бюджетирования ОАО «Россети»
Пиотрович Николай Борисович	Заместитель руководителя Дирекции организации деятельности органов управления ОАО «Россети»
Филькин Роман Алексеевич	Со-директор, электроэнергика, машиностроение, Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент» РФ (Лтд)
Репин Игорь Николаевич	Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциации по защите прав инвесторов
Шевчук Александр Викторович	Исполнительный директор Некоммерческой организации Ассоциации по защите прав инвесторов

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 07.08.2015
(Протокол № 157/2015 от 08.05.2015):**

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Панкстьянов Юрий Николаевич, Председатель Комитета	Директор Департамента тарифной политики ОАО «Россети»
Шевчук Александр Викторович	Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов
Филькин Роман Алексеевич	Со-директор, энергетика, машиностроение Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд»
Дудченко Владимир Владимирович	Финансовый директор ООО «СофтБиКом».
Айрапетян Арман Мушегович	Директор Департамента учета и управления собственностью ОАО «Россети»
Пиотрович Николай Борисович	Заместитель руководителя Дирекции организации деятельности органов управления ОАО «Россети»
Панкстьянов Юрий Николаевич	Директор Департамента тарифной политики ОАО «Россети»

**Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров Общества 20.08.2015
(Протокол № 163/2015 от 21.08.2015):**

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Шмаков Игорь Владимирович, председатель Комитета	Руководитель Дирекции внутреннего аудита ПАО «Россети»
Панкстьянов Юрий Николаевич	Директор Департамента тарифной политики ПАО «Россети»
Пиотрович Николай Борисович	Заместитель руководителя Дирекции организации деятельности органов управления ПАО «Россети»
Фадеев Александр Николаевич	Заместитель Генерального директора по безопасности ПАО «Россети»
Шевчук Александр Викторович	Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов
Филькин Роман Алексеевич	Директор, энергетика, машиностроение Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд»
Дудченко Владимир Владимирович	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
Дудченко Владимир Владимирович	Финансовый директор ООО «СофтБиКом».
Репин Игорь Николаевич	Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциации по защите прав инвесторов
Шевчук Александр Викторович	Исполнительный директор Некоммерческой организации Ассоциации по защите прав инвесторов

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 г., подготовленной в соответствии с РСБУ, и аудита консолидированной финансовой отчетности за 2015 г., 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 г.;
- 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.

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):

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Жолнерчик Светлана Семеновна, Председатель Комитета	Заместитель Генерального директора ОАО «Россети»
Чевкин Дмитрий Александрович	Директор Департамента кадровой политики и организационного развития ОАО «Россети»
Эрпшер Наталия Ильинична	Начальник Управления организационного развития Департамента кадровой политики и организационного развития ОАО «Россети»
Якубовская Елена Игоревна	Начальник Управления по работе с руководителями и учету кадров Департамента кадровой политики и организационного развития ОАО «Россети»
Филькин Роман Алексеевич	Со-директор, электроэнергетика, машиностроение Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»
Репин Игорь Николаевич	Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов
Шевчук Александр Викторович	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):

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Варламов Николай Николаевич, председатель Комитета	Заместитель Генерального директора — руководитель Аппарата ОАО «Россети»
Чевкин Дмитрий Александрович	Директор Департамента кадровой политики и организационного развития ОАО «Россети»
Эрпшер Наталия Ильинична	Начальник Управления организационного развития Департамента кадровой политики и организационного развития ОАО «Россети»
Якубовская Елена Игоревна	Начальник Управления по работе с руководителями и учету кадров Департамента кадровой политики и организационного развития ОАО «Россети»
Шевчук Александр Викторович	Заместитель исполнительного директора Ассоциации по защите прав инвесторов

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Филькин Роман Алексеевич	Со-директор, электроэнергетика, машиностроение Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд»
Репин Игорь Николаевич	Заместитель Исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов
Дудченко Владимир Владимирович	Финансовый директор ООО «СофтБиКом».

Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров Общества 23.07.2015 (Протокол № 163/2015 от 24.07.2015):

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Варламов Николай Николаевич, председатель Комитета	Заместитель Генерального директора — руководитель Аппарата ПАО «Россети»
Фадеев Александр Николаевич	Заместитель Генерального директора по безопасности ПАО «Россети»
Мангаров Юрий Николаевич	Главный советник ПАО «Россети»
Чевкин Дмитрий Александрович	Директор Департамента кадровой политики и организационного развития ПАО «Россети»
Эрпшер Наталия Ильинична	Начальник управления организационного развития Департамента кадровой политики и организационного развития ПАО «Россети»
Якубовская Елена Игоревна	Начальник управление по работе с руководителями и учету кадров Департамента кадровой политики и организационного развития ПАО «Россети»
Репин Игорь Николаевич	Заместитель Исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов
Филькин Роман Алексеевич	Директор, электроэнергетика, машиностроение Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»
Шевчук Александр Викторович	Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов
Дудченко Владимир Владимирович	Финансовый директор ООО «СофтБиКом»
Петриева Юлия Владимировна	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.

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):

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Теребков Федор Алексеевич, Председатель Комитета	Начальник Управления рынков капитала и структурированного финансирования ОАО «Россети»
Лисавин Андрей Владимирович	Начальник Управления реализации стратегии Департамента стратегического развития ОАО «Россети»
Раков Алексей Викторович	Директор Департамента энергосбытовой деятельности и взаимодействия с субъектами ОРЭ ОАО «Россети»
Саввин Юрий Александрович	Заместитель начальника Управления экономики ДЗО Департамента экономического планирования и бюджетирования ОАО «Россети»
Балаева Светлана Александровна	Директор Департамента инвестиционной деятельности ОАО «Россети»
Серебряков Константин Сергеевич	Начальник Управления корпоративных событий ДЗО Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Россети»
Рыбин Алексей Александрович	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Юга»
Шевчук Александр Викторович	Исполнительный директор Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов
Филькин Роман Алексеевич	Со-директор, электроэнергетика, машиностроение, Представительства Компании «Просперити «Кэпитал Менеджмент» (РФ) Лтд».
Репин Игорь Николаевич	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):**

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Теребков Федор Алексеевич, председатель Комитета	Начальник Управления рынков капитала и структурированного финансирования ОАО «Россети»
Водолацкий Павел Викторович	Руководитель Дирекции по работе с проблемной дебиторской задолженностью ОАО «Россети»
Раков Алексей Викторович	Директор Департамента реализации электросетевых услуг и взаимодействия с субъектами рынков электроэнергии ОАО «Россети»
Саввин Юрий Александрович	Заместитель начальника Управления экономики ДЗО Департамента экономическо- го планирования и бюджетирования ОАО «Россети»
Балаева Светлана Александровна	Директор Департамента инвестиционной деятельности ОАО «Россети»
Серебряков Константин Сергеевич	Начальник Управления корпоративных событий ДЗО Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Россети»
Иорданиди Кирилл Александрович	Ведущий эксперт Управления стратегического планирования Департамента страте- гических проектов ОАО «Россети»
Рыбин Алексей Александрович	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Юга»
Шевчук Александр Викторович	Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов
Филькин Роман Алексеевич	Со-директор, энергетика, машиностроение Представительства компании «Проспе- рители Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд»
Репин Игорь Николаевич	Заместитель Исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесто- ров
Дудченко Владимир Владимирович	Финансовый директор ООО «СофтБиКом».

**Состав Комитета, избранный на заседании Совета директоров Общества 23.07.2015
(Протокол № 163/2015 от 24.07.2015):**

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Теребков Федор Алексеевич, Председатель Комитета	Начальник Управления рынков капитала и структурированного финансирования ПАО «Россети»
Раков Алексей Викторович	Начальник Департамента реализации электросетевых услуг и взаимодействия с субъектами рынков электроэнергии ПАО «Россети»
Пешков Александр Викторович	Начальник Управления по развитию учета электроэнергии и энергосервисной деятельности ПАО «Россети»
Пиотрович Николай Борисович	Заместитель руководителя Дирекции организации деятельности органов управления ПАО «Россети»
Балаева Светлана Александровна	Начальник Департамента инвестиционной деятельности ПАО «Россети»
Саввин Юрий Александрович	Заместитель начальника Управления экономики ДЗО ПАО «Россети»
Гуренкова Ирина Сергеевна	Начальник Управления тарифообразования ПАО «Россети»
Репин Игорь Николаевич	Заместитель Исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов
Шевчук Александр Викторович	Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов
Рыбин Алексей Александрович	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «МРСК Юга»
Филькин Роман Алексеевич	Директор, энергетика, машиностроение Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд»
Дудченко Владимир Владимирович	Финансовый директор ООО «СофтБиКом»
Эрдыниев Антон Александрович	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 Теребкова 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».

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 г. 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):

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Шайдуллин Фарит Габдулфатович, Председатель Комитета	Начальник управления анализа состояния активов ОАО «Россети»
Новомлинский Эдуард Витальевич	Заместитель начальника управления анализа состояния активов ОАО «Россети»
Гончаров Павел Викторович	Заместитель генерального директора по техническим вопросам — главный инженер ОАО «МРСК Юга»
Рыбин Алексей Александрович	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Юга»
Репин Игорь Николаевич	Заместитель Исполнительного директора Некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов
Половнев Игорь Георгиевич	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):

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Шайдуллин Фарит Габдулфатович, председатель Комитета	Начальник управления анализа состояния активов ОАО «Россети»
Новомлинский Эдуард Витальевич	Заместитель начальника управления анализа состояния активов ОАО «Россети»
Репин Игорь Николаевич	Заместитель Исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов
Половнев Игорь Георгиевич	Финансовый директор Ассоциации профессиональных инвесторов
Гончаров Павел Викторович	Заместитель генерального директора — Главный инженер ОАО «МРСК Юга»
Рыбин Алексей Александрович	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):**

Ф.И.О. члена Комитета	Должность и место работы на момент избрания
Магадеев Руслан Раисович, Председатель Комитета	Заместитель директора Ситуационно-аналитического центра ПАО «Россети»
Смага Михаил Владимирович	Заместитель директора филиала ПАО «Россети» — Центр технического надзора
Шпилевой Сергей Владимирович	Заместитель начальника управления — начальник отдела анализа аварийности Управления анализа аварийности и методологии АВП Ситуационно-аналитического центра ПАО «Россети»
Репин Игорь Николаевич	Заместитель Исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов
Половнев Игорь Георгиевич	Финансовый директор Ассоциации профессиональных инвесторов
Гончаров Павел Викторович	Заместитель генерального директора — Главный инженер ПАО «МРСК Юга»
Коротенко Александр Васильевич	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 г.:

- 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;
- Совет директоров Общества ежеквартально информировался о состоянии основных фондов Общества.

Все Комитеты Совета директоров Общества действовали на основании утвержденных Планов работы на 2015 г.

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» 3 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 г. 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 завершённый 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:

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 ст. 22 Устава Общества.

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

Функции секретаря Правления Общества в 2015 г. 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 2011 г.

Место работы: ПАО «МРСК Юга»

Должность: Заместитель генерального директора — директор филиала ПАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго»

Год рождения: 1971

Гражданство: Россия

Образование высшее, Новочеркасский орден, политехнический институт им. С. Орджоникидзе, 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 2011 г.

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».



**Киё
Олег Петрович**

Член Правления Общества с 30 сентября 2013 г.

Место работы: ПАО «МРСК Юга»

Должность: Заместитель генерального директора — руководитель Apparata

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 Apparata ОАО «МРСК Юга».

Председатель Совета директоров ОАО «База отдыха «Энергетик».



**Рыбин
Алексей Александрович**

Член Правления Общества с 30 сентября 2013 г.

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 2013 г.

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 2014 г.

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 2013 г.

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, специальность «Автоматическое управление электроэнергетическими системами».

Должности за последние 5 лет:

Главный инженер Филиала ОАО «Ростовэнерго» Северо-Восточные электрические сети.

Заместитель главного инженера Филиала ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго».

Заместитель директора филиала по техническим вопросам — главный инженер Филиала ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго».

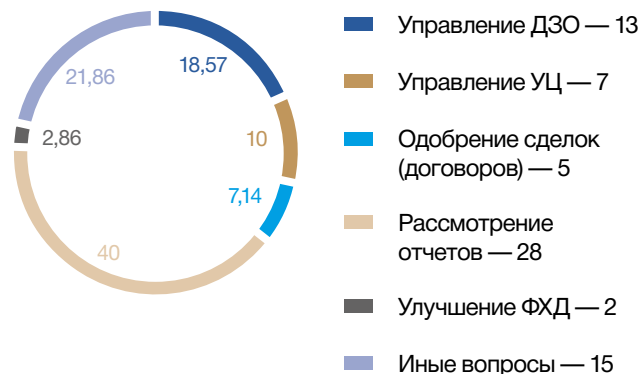
Заместитель генерального директора — директор филиала ОАО «МРСК Юга» — «Калмэнерго».

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 г., 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 г. и на период 2016-2020 гг.;
- утвержден ликвидационный баланс ДЗО Общества — ОАО «Волгоградсетьремонт»;
- 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 г. 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 г.;
- 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, отнесенные к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100% уставного капитала которых принадлежит ПАО «МРСК Юга».

Информация о выплате вознаграждения (компенсации расходов) членам Правления

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

Члены Правления входят в категорию высших менеджеров Общества.

В соответствии с трудовыми договорами между Обществом и членами Правления, вознаграждение члену Правления выплачивается в размере и порядке, 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, Протокол 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 ст. 21 Устава ПАО «МРСК Юга» и ст. 15 и 57 Трудового кодекса РФ, с членами Правления Общества заключены дополнительные соглашения к трудовым договорам об осуществлении полномочий члена коллегиального исполнительного органа Общества — Правления.

С даты создания Правления Общества (19.05.2008) по 31.08.2011 членам Правления Общества за осуществление полномочий выплачивались ежемесячные вознаграждения.

граждения 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 г. составила 75 705 584,16 руб. (с учетом НДФЛ — 13%). Данная сумма включает расходы на вознаграждение за участие в заседаниях Правления Общества на общую сумму 1 786 479,08 руб. (с учетом НДФЛ — 13%), на выплату заработной платы в сумме 36 062 021,53 руб. (с учетом НДФЛ — 13%), на выплату премий — 34 089 083,55 руб. и компенсацию расходов в сумме 3 768 000,00 руб. (с учетом НДФЛ — 13%).

Генеральный директор

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

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

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

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

Решением Совета директоров Общества 28 июля 2014 г. (протокол от 31.07.2014 № 139/2014) генеральным директором Общества 29 июля 2014 г. на три года избран Эбзеев Борис Борисович.



**Эбзеев
Борис Борисович**

Председатель Правления ПАО «МРСК Юга»
с 17 июня 2014 г.

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 г., 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 № 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 г. осуществлялось по результатам выполнения ключевых показателей эффективности, определенных Советом директоров Общества.

Информация о сделках, в совершении которых имеется заинтересованность.

В 2015 г. в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» Советом директоров одобрено 20 сделок, в совершении которых имелась заинтересованность.

Перечень одобренных Советом директоров сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, заключенных ПАО «МРСК Юга» в 2015 г., представлен в приложении № 5 к настоящему Годовому отчету.

Информация о крупных сделках

В 2015 г. 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 26.12.1995 № 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 22.06.2015 № 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 22.06.2015 № 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: www.mrsk-yuga.ru в разделе «Корпоративное управление».

Компетенция Ревизионной комиссии

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

- 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 управ-

ления 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, ном 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 непроизводительных 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:

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»

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

Состав Ревизионной комиссии Общества, избранный решением годового Общего собрания акционеров Общества 25.06.2014 (протокол № 11 от 25.06.2014). Должности членов Ревизионной комиссии указаны на момент выдвижения:

- Шмаков Игорь Владимирович (Председатель);
- Кириллов Артем Николаевич;
- Буняева Мария Викторовна;
- Гусева Елена Юрьевна;
- Очиков Сергей Иванович.

**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

**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

**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 (протокол № 13 от 22.06.2015). Должности членов Ревизионной комиссии указаны на момент выдвижения:

- Ким Светлана Анатольевна (Председатель);
- Кириллов Артем Николаевич;
- Луковкина Ирина Павловна;
- Медведева Оксана Алексеевна;
- Гусева Елена Юрьевна.

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

**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

**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

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

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 (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: Лица к указанным видам ответственности не привлекались.

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

Информация о деятельности Ревизионной комиссии в отчетном году:

В 2015 г. проведено 7 заседаний Ревизионной комиссии ПАО «МРСК Юга»:

1. 16.03.2015 (Протокол от 16.03.2015 № 3), на котором рассмотрены следующие вопросы:
 - об утверждении Программы проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2014 г., включая утверждения объектов, порядка, сроков и объема проверки;
 - о привлечении для участия в ревизионной проверке специалистов (экспертов) в соответствующих объектах 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 2014 г. 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 оценке достоверности Годового отчета и годовой бухгалтерской отчетности Общества за 2014 г. и проведению итогов проверки.
2. 08.05.2015 (Протокол от 08.05.2015 № 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 г.
3. 15.06.2015 (Протокол от 15.06.2015 № 5), на котором рассмотрен вопрос:
 - о рассмотрении и утверждении Акта Ревизионной комиссии по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «МРСК Юга» за 2014 г.
4. 10.07.2015 (Протокол от 10.07.2015 № 1), на котором рассмотрены вопросы:
 - об избрании Председателя Ревизионной комиссии Общества;
 - об избрании Секретаря Ревизионной комиссии Общества.
5. 03.08.2015 (Протокол от 03.08.2015 № 2), на котором рассмотрен вопрос:
 - об утверждении Плана работы Ревизионной комиссии Общества.
6. 18.11.2015 (Протокол от 18.11.2015 № 3), на котором рассмотрен вопрос:
 - о проведении мониторинга устранения нарушений и недостатков, исполнения рекомендаций Ревизионной комиссии, выявленных/выданных по итогам ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2014 г.
7. 14.12.2015 (Протокол от 14.12.2015 № 4), на котором рассмотрен вопрос:
 - о продлении проведения мониторинга устранения нарушений и недостатков, исполнения рекомендаций Ревизионной комиссии, выявленных/выданных по итогам ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2014 г.

Протоколы заседаний Ревизионной комиссии за весь период деятельности Общества размещены на корпоративном сайте в сети Интернет по адресу: www.mrsk-yuga.ru/ в разделе «Корпоративное управление».

По итогам ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2014 г. издан приказ от 31.07.2015 № 493 «О реализации Плана мероприятий по устранению нарушений по итогам ревизионной проверки финансово — хозяйственной деятельности ПАО «МРСК Юга» за 2014 г.». 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 также сроки выполнения мероприятий.

Информация о выплате вознаграждения (компенсации расходов) членам Ревизионной комиссии

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии Общества в 2015 г. 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 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 г., составила 143,37 тыс. руб. (включает НДФЛ), 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 соответствии 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:

$$V_{\text{факт}} = V_{\text{баз}} \times (m_i / m) \times K_y, \text{ где:}$$

$V_{\text{факт}}$ — 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:

$$K_y = (1 + K_3 + K_{\text{доп}}) \times K_{\text{пров}}, \text{ где:}$$

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:

$$K_3 = 0,1 \times (n_i / n), \text{ где}$$

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:

$$K_{\text{доп П}} = 0,3 \times (f_i / m) \text{ — для Председателя Ревизионной комиссии,}$$

$$K_{\text{доп С}} = 0,1 \times (f_i / m) \text{ — для Секретаря Ревизионной комиссии, где:}$$

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 г. не осуществлялись.

3.3. АУДИТОР

Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общества за 2015 г. 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 «PCM 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-energo». Информация о проведении конкурса на право заключения договора о предоставлении аудиторских услуг в 2015 г. была размещена на сайте www.b2b-mrsk.ru Срок окончания проведения конкурса — 10.04.2015,

по результатам конкурса победителем признано ООО «PCM 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 «PCM РУСЬ».

ООО «PCM 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 консо-

лидированной 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 млн сто семьдесят семь тысяч семьсот девяноста шесть руб. 76 копеек), в том числе НДС (18%) — 332 206,29 руб. 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
Электронный 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 пр., д.21, корп. 4
Телефон:	(495) 734-22-22
Факс:	(495) 734-04-22
Электронный адрес:	info@auditor-sro.org
Дата получения статуса:	СРО: 30 декабря 2009 г.
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:

Уровень значимости риска

-  Критический
-  Значимый

№ п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по минимизации последствий риска	Риск
	Отраслевые риски:			
1	Тарифные риски	Оказание услуг по передаче электроэнергии и осуществлению технологического присоединения являются регулируруемыми видами деятельности. Тарифы устанавливаются органами исполнительной власти в области регулирования тарифов, при этом Общество несет риски установления тарифов ниже экономически обоснованного уровня.	В целях снижения негативного эффекта и условий, влияющих на деятельность, Обществом выполняются следующие мероприятия: <ul style="list-style-type: none"> • взаимодействие с органами государственного регулирования тарифов при проведении тарифной кампании; 	

№ п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по минимизации последствий риска	Риск
2	Риски технологического присоединения	<p>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</p>	<p>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»</p>	
3	Риски роста просроченной и безнадежной дебиторской задолженности	<p>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 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.</p>	<p>В целях снижения данных рисков в Обществе проводятся следующие мероприятия:</p> <ul style="list-style-type: none"> • переговоры с контрагентами; • участие в совещаниях на уровне региональных органов власти по вопросам платежей за оказанные услуги по передаче электроэнергии; • заключение соглашений о реструктуризации задолженности; • ограничение режима потребления электрической энергии в отношении должников, к которым ограничение возможно и допустимо; • претензионная и исковая работа с потребителями-должниками. 	

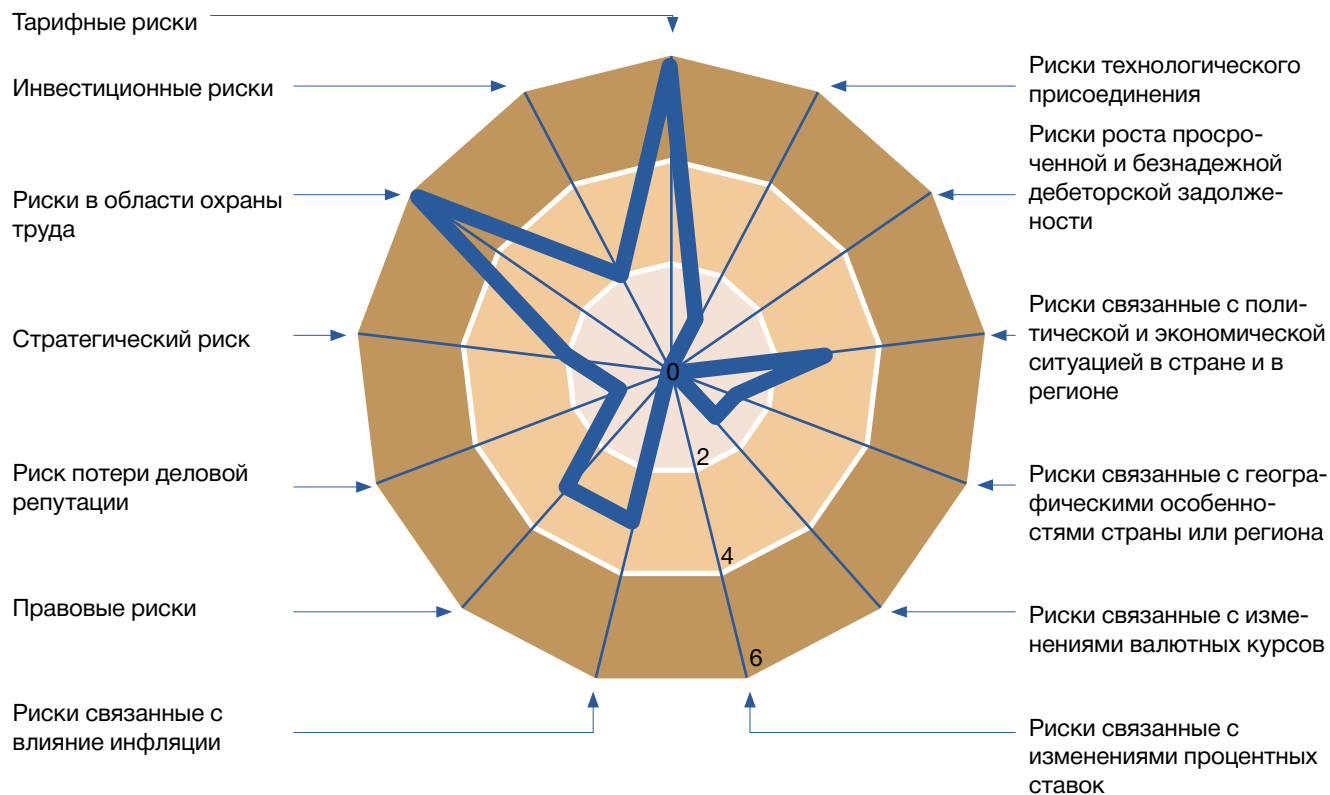
Страновые и региональные риски:

№ п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по минимизации последствий риска	Риск
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 инфраструктурой и не подвержены рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью.	Действия Общества по снижению влияния данных рисков сводятся к проектированию линий электропередачи с учетом особенностей погоды в регионе, а также к страхованию соответствующих рисков.	
Финансовые риски:				
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.	

№ п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по минимизации последствий риска	Риск
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.	
Правовые риски:				
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.	
Риск потери деловой репутации (репутационный риск):				

№ п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по минимизации последствий риска	Риск
10	Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	Управление репутационным риском осуществляется в Обществе в целях снижения возможных убытков, сохранения и поддержания деловой репутации Общества перед клиентами и контрагентами, акционерами, органами государственной власти и местного самоуправления.	В целях минимизации репутационных рисков в результате уменьшения числа клиентов в Обществе проводятся мероприятия по 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.	●
Стратегический риск:				
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.	<p>В целях минимизации отрицательного влияния на результаты деятельности Общества проводится постоянный мониторинг заявок на технологическое присоединение,</p> <p>Мониторинг электропотребления, формирование прогноза полезного отпуска до конца г. с учетом сложившейся динамики электропотребления.</p> <p>Ведется активное взаимодействие с государственными, регулирующими органами и иными организациями с целью создания условий для развития отрасли и российской экономики в целом.</p> <p>Контроль исполнения Стратегии развития электросетевого распределительного комплекса Российской Федерации (утверждена распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 № 511-р)</p>	●
Риски, связанные с деятельностью Общества:				

№ п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по минимизации последствий риска	Риск
12	Риски в области охраны труда	Специфика деятельности в Обществе предполагает наличие серьезной профессиональной подготовки персонала, в том числе в области охраны труда. Несчастные случаи на производстве угрожают здоровью и жизни людей, могут стать причиной приостановки работ, имущественного ущерба.	Для снижения рисков травматизма 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».	●



3.5. СИСТЕМА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ

Система внутреннего контроля Общества (далее — СВК) — элемент общей системы управления Общества. СВК охватывает все направления деятельности Общества.

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
Ревизионная комиссия	<ul style="list-style-type: none"> • осуществляет контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, по результатам которого подготавливает предложения/рекомендации по совершенствованию СВК; • осуществляет независимую оценку достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества и в годовой бухгалтерской отчетности Общества
Совет директоров	<ul style="list-style-type: none"> • определяет принципы и подходы к организации СВК, а также стратегию развития и совершенствования СВК Общества; • контроль и организация деятельности внутреннего аудита; • осуществляет контроль деятельности исполнительных органов Общества по основным (приоритетным) направлениям

Наименование участника	Основные функции в области СВК
Комитет по аудиту Совета директоров	<ul style="list-style-type: none"> • осуществляет предварительное рассмотрение перед утверждением Советом директоров внутренних документов Общества, определяющих организацию и стратегию развития и совершенствования СВК Общества • 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; • осуществляет предварительное рассмотрение перед рассмотрением Советом директоров вопросов об организации и результатах деятельности внутреннего аудита; • 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
Иные комитеты Совета директоров	<ul style="list-style-type: none"> • 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)
Генеральный директор, Правление Общества	<ul style="list-style-type: none"> • обеспечивают создание и повседневное функционирование в Обществе эффективной и надежной СВК
Руководители блоков и структурных подразделений	<ul style="list-style-type: none"> • организуют эффективную контрольную среду курируемых процессов (направлений деятельности), несут ответственность за эффективность достижения операционных целей курируемых процессов (направлений деятельности) и исполнение контрольных процедур
Работники структурных подразделений Общества, выполняющие контрольные процедуры в силу своих должностных обязанностей	<ul style="list-style-type: none"> • исполняют контрольные процедуры в рамках функционирования СВК в соответствии с должностными инструкциями и установленными регламентирующими документами • 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

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 г. 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 № 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.
- 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.

Общества, осуществляемых внешними органами контроля (надзора), утверждённый приказом ПАО «МРСК Юга» от 27.09.2013 № 502 с изменениями согласно приказу от 10.02.2015 № 79.

Реализация указанных мероприятий позволила повысить уровень зрелости СВК с 3,6 баллов в 2014 г. до 3,8 баллов в 2015 г., 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 г. 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 г. запланированы следующие мероприятия, направленные на совершенствование СВК:

- утвержден План мероприятий по управлению ключевыми рисками, рисками основных и прочих бизнес-процессов на 2016 г. (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);

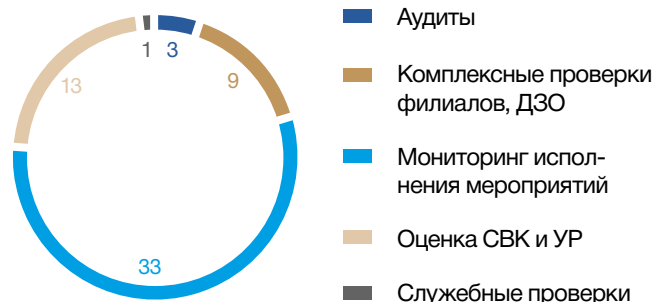
Основными целями Департамента внутреннего аудита и контроля являются:

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 г. численность работников Департамента внутреннего аудита и контроля составляла 6 человек.

Департаментом внутреннего аудита и контроля в 2015 г. проведено 106 контрольных мероприятий.

Результаты контрольных мероприятий, осуществлённых внутренним аудитом в 2015 году

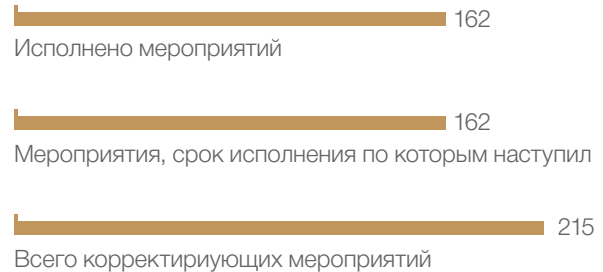


По итогам контрольных мероприятий, проведенных внутренним аудитом в 2015 г., к исполнению предписано 215 корректирующих мероприятий, направленных на устранение и недопущение в дальнейшем, нарушений и недостатков, выявленных департаментом внутреннего аудита и контроля.

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 г. 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.





АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ И РЫНОК ЦЕННЫХ БУМАГ

- 4.1 История акционерного капитала
- 4.2 Обращение акций на фондовом рынке



4.1. ИСТОРИЯ АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

По состоянию на 28.06.2007 (дата государственной регистрации Общества) уставный капитал Общества составлял 10 000 000 руб. и был разделен на 100 000 000 шт. обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 10 копеек каждая.

**4 981 109 606,4 руб.
(49 811 096 064 шт.)**

**УСТАВНОЙ КАПИТАЛ ОБЩЕСТВА
ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2015**

31.03.2008 в результате реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО «Астрахань-энерго», 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».

Структура акционерного капитала

По состоянию на 28.06.2007 100% акций принадлежало единственному учредителю Общества — ОАО ПАО «ЕЭС России».

31.03.2008 в результате реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО «Астрахань-энерго», 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.

Выпуски акций Общества

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

Примечание: В соответствии с уведомлением ФСФР России от 12.08.2008 № 08-ЕК -03/17099 осуществлено аннулирование индивидуальных номеров (кодов) дополнительных выпусков акций; объединенному выпуску присвоен номер государственной регистрации 1-01-34956-Е от 20.09.2007

31 078 103 936 шт.

КОЛИЧЕСТВО ОБЪЯВЛЕННЫХ АКЦИЙ

С 01.07.2008 в результате реорганизации ОАО ПАО «ЕЭС России» владельцем его пакета акций Общества стало ОАО «Холдинг МРСК» (с 04.04.2013 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.

Акции, находящиеся в перекрестном владении, отсутствуют.

Структура акционерного капитала на 31.12.2015

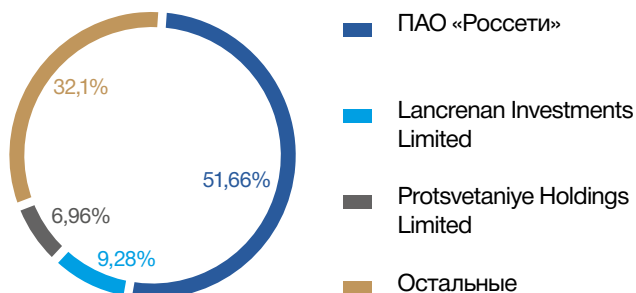
Тип зарегистрированного лица	Количество акционеров Общества	Количество акций	Доля в уставном капитале, %
Физические лица	9 137	1 444 048 326	2,90
в том числе нерезиденты	41	10 854 625	0,02
Юридические лица	83	65 568 222	0,13
в том числе нерезиденты	9	14 679 869	0,03
Государство	2	70 456 639	0,14
Номинальные держатели	4	48 226 074 079	96,81
Счет неустановленных лиц	1	4 948 798	0,0099
ВСЕГО:	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
в том числе нерезиденты	38	29 820 653	0,06
Владельцы— юридические лица	205	42 241 782 238	84,80
в том числе нерезиденты	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
ВСЕГО:	11 318	49 811 096 064	100

**Состав акционеров — владельцев более
5% уставного капитала ПАО «МРСК Юга» на
25.11.2015 (последнюю дату закрытия реестра
именных ценных бумаг)**



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».

В 2015 г. общий объем сделок с акциями Общества на ЗАО «ФБ ММВБ» составил 81,568 млн руб.

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%.

81,568 млн руб.

**ОБЩИЙ ОБЪЕМ СДЕЛОК
С АКЦИЯМИ ОБЩЕСТВА НА
ЗАО «ФБ ММВБ» В 2015 ГОДУ**

1 544 143 977,98 руб.

**РЫНОЧНАЯ КАПИТАЛИЗАЦИЯ
ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2015**

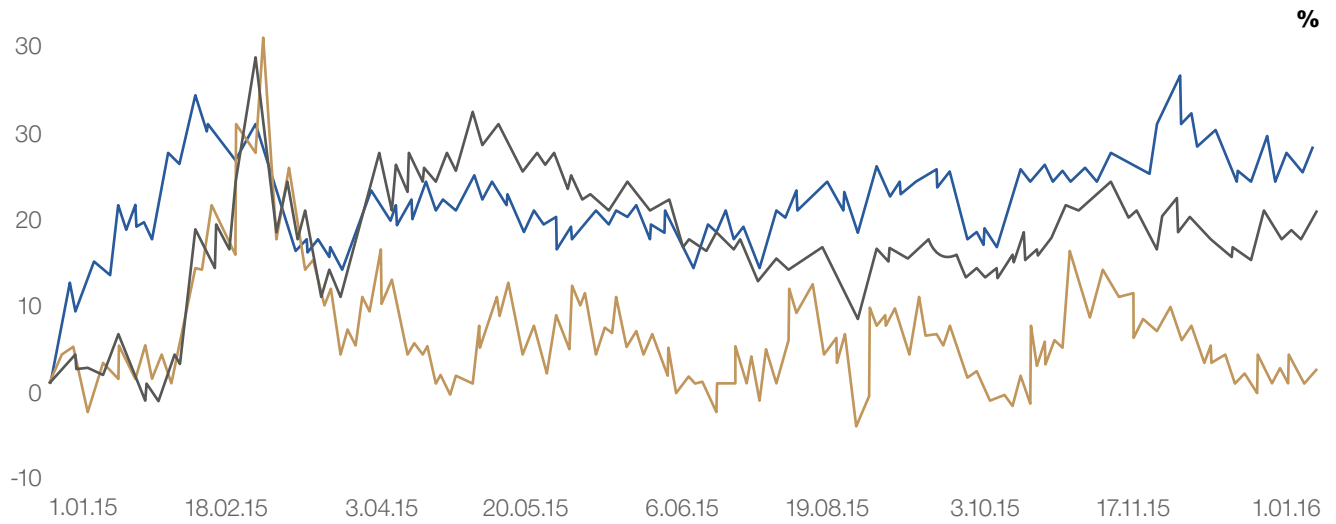
Котировки и объемы торгов в 2015 г. (данные представлены за период с 01.01.2015 — по 31.12.2015)

Организатор торговли	Объем, млн шт. (рыночные сделки)	Объем, млн руб. (рыночные сделки)	Количество рыночных сделок, шт.	Цены сделок, руб.			
				первая	макси-мальная	мини-мальная	последняя
ЗАО «ФБ ММВБ»	2 520,78	81,568	12 365	0,032	0,0434	0,0268	0,0312

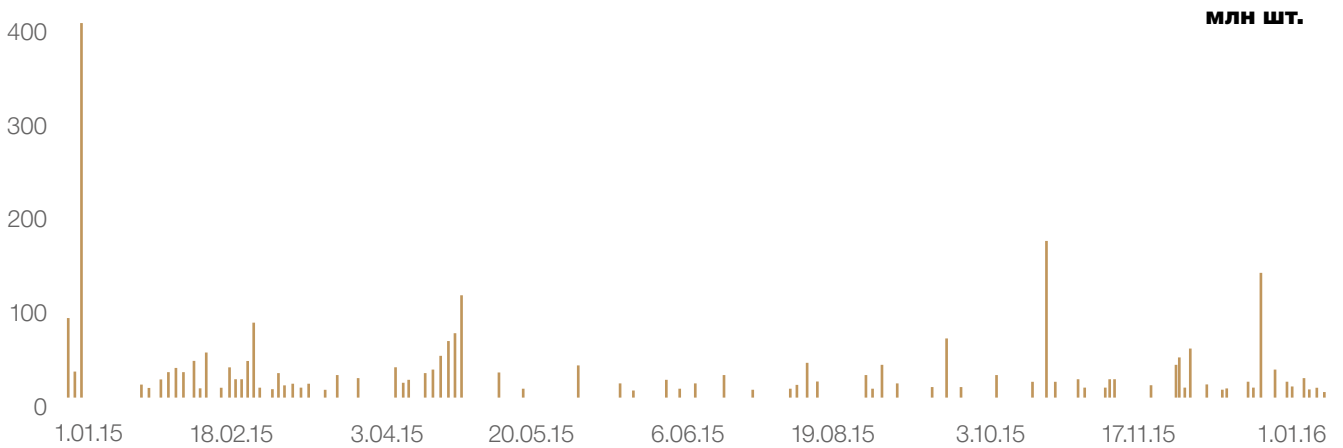
Указанное снижение рыночной капитализации ПАО «МРСК Юга» обусловлено общими негативными тенденциями на рынке ценных бумаг.

По состоянию на 31.12.2015 акции Общества включены в базу расчета индекса ММВБ-Энергетика.

Динамика цены акции ПАО «МРСК Юга», индекса ММВБ и ММВБ-Энергетика в 2015 г. (по данным ЗАО «ФБ ММВБ»),



■ МРСК Юга
 ■ Индекс ММВБ
 ■ ММВБ— Энергетика







ОТЧЕТ ОБ УСТОЙЧИВОМ РАЗВИТИИ

- 5.1 Кадровая политика
- 5.2 Экологическая политика
- 5.3 Клиентоориентированная политика
- 5.4 Предотвращение чрезвычайных ситуаций
- 5.5 Связи с общественностью, органами власти, средствами массовой информации и конгрессно-выставочная деятельность
- 5.6 Антикоррупционная политика



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
2. Принцип правовой защищенности
3. Принцип социального партнерства
4. Принцип оперативности
5. Принцип оптимальности

Численность и структура персонала Общества

Среднесписочная численность персонала ПАО «МРСК Юга» в 2015 г. составила 13 477 чел., увеличение по отношению к предыдущему году — 87 человек (0,6%), по отношению к 2013 г. — снижение 198 человек (-1,4%).

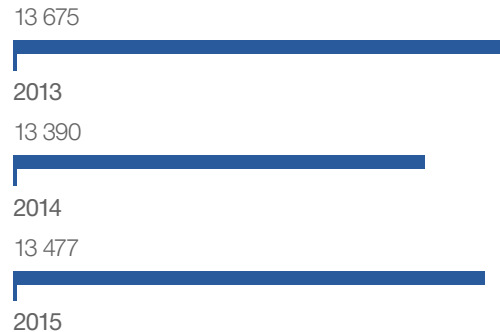
13 477 человек

СРЕДНЕСПИСОЧНАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА ПАО «МРСК ЮГА»

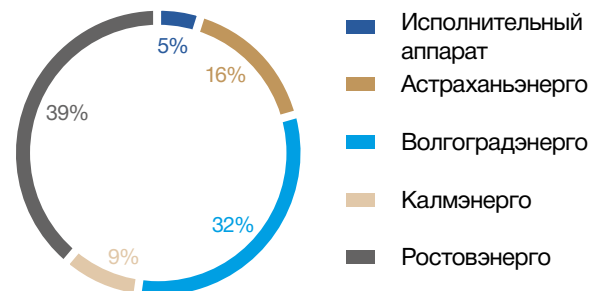
Рост среднесписочной численности в 2015 г. в сравнении с 2014 годом обусловлен приемом производственного персонала в ПО и РЭС.

Снижение среднесписочной численности в 2015 г. 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 филиалах 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 г. составил 1,9 п.п.).

Средний возраст работников в 2015 г. составил 42 г. (в 2014 г. — 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 г. 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 Общества 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 г. (в 2014 г. — 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 г.

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 на графике:

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»



97,6%

**УКОМПЛЕКТОВАННОСТЬ
ПЕРСОНАЛОМ ОБЩЕСТВА
ЗА ПОСЛЕДНИЕ 3 ГОДА**

Подготовку персонала в собственном центре отличает ряд преимуществ:

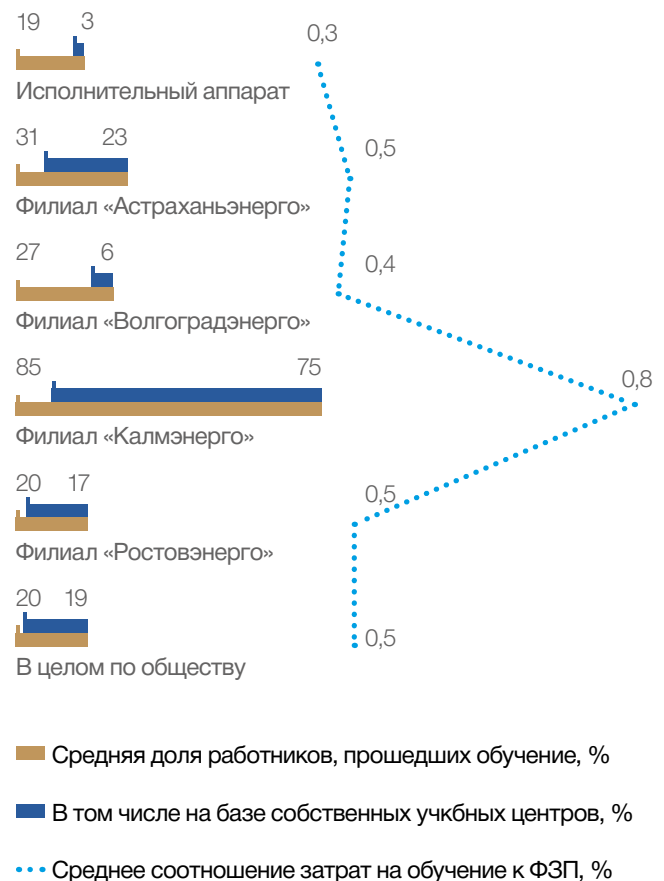
- организация единых стандартов и форм обучения;
- формирование принципов обучения, связанных со стратегическими планами Общества;
- оперативное реагирование и перестройка учебного процесса;
- использование учебно-тренировочных полигонов компании;
- снижение затрат;
- квалификация персонала, прошедшего 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 г. — 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, %



25 353 тыс. руб. ФАКТИЧЕСКИЕ ЗАТРАТЫ НА ПОДГОТОВКУ ПЕРСОНАЛА

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.

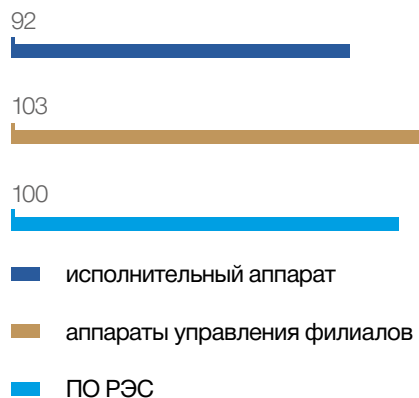
Основными критериями для включения работников в управленческий кадровый резерв являются:

- 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.

С 2011 г. в Обществе с целью вовлечения молодых работников в решение актуальных проблем электро-сетевого комплекса, повышения их профессиональной компетентности, оказания содействия в их карьерном росте ведется системная работа по подготовке молодых специалистов в рамках молодежных кадровых резервов.

Обеспеченность управленческих должностей в Компании кадровым резервом на конец отчетного периода, %



% управленческих должностей, обеспеченных кадровым резервом

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.

532 работника В УПРАВЛЕНЧЕСКОМ КАДРОВОМ РЕЗЕРВЕ ОБЩЕСТВА

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 г. в рамках повышения квалификации персонала Общества 123 резервиста прошли обучение по направлениям деятельности во внешних образовательных организациях.

В течение 2015 г. 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

Основные документы в сфере социальной политики

Наименование ЛНА	Утверждено
Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013–2015 гг.	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

договора ОАО «МРСК Юга» на 2013-2015 гг., внутренних положений, правил, приказов и других локальных нормативных актов, корпоративных и культурно-массовых мероприятий ПАО «Россети» и ПАО «МРСК Юга».

В связи с окончанием срока действия Коллективного договора ПАО «МРСК Юга» в 2015 г., в соответствии со ст. 36 ТК 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 2016-2018 гг., получено экспертное заключение Объединения РаЭл, в котором отмечена высокая степень развития социально-трудовых отношений в организации, а также 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 г. 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.

Материальная помощь всех видов работникам в 2015 г. составила 103 468,76 тыс. руб., в 2014 г. 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 г. погашена задолженность по НПО перед «НПФ Электроэнергетики» по «Корпоративному плану» за 2010-2012 гг.

В 2015 г. в рамках реализации социальной программы, направленной на оздоровление и отдых

Объем средств, направленных на оказание материальной помощи сотрудникам

Наименование филиала	2013 г. (тыс. руб.)	2014 г. (тыс. руб.)	2015 г. (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
ИТОГО по ПАО МРСК Юга»	80 385,25	92 624,39	103 468,76

103 468 тыс. руб. МАТЕРИАЛЬНАЯ ПОМОЩЬ ВСЕХ ВИДОВ РАБОТНИКАМ В 2015 Г.

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 г. объем средств, направленных на санаторно-курортное лечение и оздоровление работников составил 5 679,43 тыс. руб., увеличение по отношению к предыдущему г. составило 1 444,57 тыс. руб. (34,1%). В 2015 г. объем средств, направленных на детский оздоровительный отдых составил 9 331,04 тыс. руб., увеличение по отношению к предыдущему г. 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.

Ключевые показатели эффективности

Достижение приоритетных целей развития Общества оценивается применяемой в Обществе системой ключевых показателей эффективности (КПЭ).

Начиная с 2015 г. 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:

- п. 15.1 ст. 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 г. установлен следующий состав и целевые значения ключевых показателей эффективности:

Состав показателей	Целевые значения в 2015 г.
Квартальные показатели:	
Отсутствие роста крупных аварий	отсутствие роста
Недопущение роста числа пострадавших при несчастных случаях	отсутствие роста
Показатель финансовой устойчивости — коэффициент финансового левериджа	≤ 1,5 или значения по бизнес-плану (с учетом группы кредитоспособности)
Годовые показатели:	
Рентабельность инвестиций акционеров (TSR — total shareholder return)	≥ среднего значения показателя для компаний, входящих в базу расчета индекса ММВБ — Электроэнергетика (MICEX PWR) на конец отчетного периода, или ≥ среднего значения показателя за три последних года, предшествовавших отчетному
Рентабельность инвестированного капитала (ROIC)	≥ 15,51*0,9
Снижение удельных операционных затрат	≥ утвержденному в бизнес-плане
Уровень потерь электроэнергии	≤ утвержденному в бизнес-плане
Достижение уровня надежности оказываемых услуг	1
Снижение удельных инвестиционных затрат	≥ 15%
Выполнение графика ввода объектов в эксплуатацию	≥ 95%
Соблюдение сроков осуществления технологического присоединения	≤ 1,1
Показатель производительности труда	≥ утвержденному в бизнес-плане

Целевые значения ключевых показателей эффективности по итогам 2015 г. достигнуты, степень выполнения годовых КПЭ равна 90%, квартальных — 75%.

Значения показателей на 2015 г. с учетом необходимости достижения целевых ориентиров Стратегии развития электросетевого комплекса (Распоряжение Правительства РФ № 511-р) в части снижения к 2017 г. 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 г.

Применяемая в Обществе система ключевых показателей эффективности взаимовязана 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 г. 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 г. 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 г. 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 г. 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»

17 лицензий НА ПРАВО ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ С ЦЕЛЬЮ ДОБЫЧИ ПОДЗЕМНЫХ ВОД

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 г. для отдельных производственных площадок ПАО «МРСК Юга» разработаны и утверждены в государственных органах нормативы основных экологических факторов воздействия, получены необходимые

Величина платежей за негативное воздействие на окружающую среду от деятельности ПАО «МРСК Юга», тыс. руб.



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:

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 г. 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:

Основные задачи Общества в области экологической безопасности на 2016 г.

Основными задачами ПАО «МРСК Юга» в области экологической безопасности на 2016 г. определены:

- обеспечение и контроль безопасного уровня выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных и передвижных источников;

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.	1 276	Определение безопасных уровней воздействия на окружающую среду при осуществлении хозяйственной деятельности, получение разрешительных документов
Утилизация производственных отходов, в том числе содержащих трихлордифенил	1 307	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)	1 017	Контроль соблюдения безопасных уровней воздействия на окружающую среду при осуществлении хозяйственной деятельности
Мониторинг исследования подземных вод на водозаборных сооружениях	370	
Поисково-разведочных работ подземных вод и выполнение геологического отчета с подсчетом эксплуатационных запасов подземных вод для технологического обеспечения водой объекта промышленности	840	Обеспечение безопасного пользования недрами, соблюдение требований лицензионных соглашений к лицензиям на пользование недрами
Итого в ПАО «МРСК Юга»	4 810	

200 саженцев ЯСЕНЯ ВЫСАЖЕНО В ФИЛИАЛЕ «АСТРАХАНЬЭНЕРГО» ПРИ УЧАСТИИ «ВСЕРОССИЙСКОГО ЭЛЕКТРОПРОФСОЮЗА»

- 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 г. 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 г. 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 № 141/2014).

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

**214 685 обращений
ОБРАБОТАНО ПЕРСОНАЛОМ
СИСТЕМЫ ОБСЛУЖИВАНИЯ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ В ПАО «МРСК ЮГА»**



18.06.2015 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 органи-

зован 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.

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 214 685 шт. обращений на различные тематики, 18 007 шт. заявок на технологическое присоединение, а также принято и обработано 71 123 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».

8-800-100-70-60
ЕДИНЬЙ БЕСПЛАТНЫЙ НОМЕР
ГОРЯЧЕЙ ЛИНИИ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
ПАО «МРСК ЮГА»

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 г. 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.

36 учений ПРОВЕДЕНО СОВМЕСТНО С МЧС В 2015 ГОДУ

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 г. 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 Администраций 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 Администраций 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 г. 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 филиале 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 — 4 255 кВт;
- для обеспечения средств диспетчерского и технологического управления гарантированным электро-снабжением 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 2014–2015 гг. аварийно-восстановительные бригады доказали свою высокую эффективность при проведении следующих работ по восстановлению нарушенного электроснабжения:

1. В эксплуатационной зоне филиала ОАО «Кубань-энерго» — Сочинские электрические сети в период с 26.06.2015 по 03.07.2015, 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., 8 ед. 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 по 08.12.2015 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 1 327 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, органами 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 г. улучшилось качество предоставляемых филиалами ПАО «МРСК Юга» услуг по энергоснабжению потребителей и уменьшилось время на восстановление нарушенного энерго-снабжения.

7.1 Анализ ЧС, имевших место на объектах (приложение № 13 к приложению № 1).

Спланированные на 2015 г. 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 № 123) и Единые правила предотвращения и ликвидации последствий аварий на электросетевых объектах ДЗО ПАО «Россети» (приказ ПАО «МРСК Юга» от 30.12.2015



№ 848 в редакции приказа ПАО «Россети» № 215 от 18.12.2015) 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 2015-2016 гг.

«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, 4 237,75 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, снеговая нагрузка 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 1 922,7 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 2015-2016 гг., 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 несомещенная — 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 2015-2016 гг., согласован ВРДУ, утвержден и соответствует заданию на 100%. Мощность подключенная под АЧР 1 260,8 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 ФАО «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 утвержденного приказом ПАО «МРСК Юга» от 16.06.2015 № 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 № 379, ПАО «МРСК Юга» от 11.07.2013 г. № 331 создан и успешно работает оперативный штаб ПАО «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 4 255 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.

Балансовая стоимость материалов и оборудования аварийного резерва в 2015 г. 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 г. 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 гг. 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 г. по всем филиалам происходило оперативно, в минимальные сроки в соответствии с требованиями Положения об аварийном резерве ПАО «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.

Применение РИСЭ для обеспечения бесперебойного электроснабжения потребителей. Количество и места дислокации РИСЭ.

В эксплуатационной зоне филиала ОАО «Кубаньэнерго» — Сочинские электрические сети в период с 26.06.2015 по 03.07.2015, при ликвидации последствий наводнения, применялась 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) руб. 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 сред-

ствами 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 г. 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 г. 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 г. 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.

Анализ результатов проделанной работы и полученного эффекта по предотвращению технологических нарушений и ликвидации ЧС в отчетном году

В 2015 г. 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 г. 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 персо-

нала 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 Администраций 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 Администраций 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 г. 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 № 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 — 4 255 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 «Кубань-энерго» — 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 по 08.12.2015 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 1 327 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, органами 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 г. улучшилось качество предоставляемых филиалами ПАО «МРСК Юга» услуг по энергоснабжению потребителей и уменьшилось время на восстановление нарушенного энергоснабжения.

Основной причиной увеличения общей стоимости аварийного резерва в 2015 г. 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 гг. 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 г. 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 г. 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 вентилярных 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 грозовых отключений ВЛ 110 кВ, 132 из которых с успешным АПВ (89%).

В 2015 г. грозовая деятельность длилась с 16 апреля по 1 октября 2015г, грозовая активность по отдельным территориям достигала 111 часов (в 2014 г. — 60 часов).

Удельное число грозовых отключений ВЛ 110 кВ, рассчитанное на 100 км протяженности ВЛ по трассе и один г. эксплуатации, в 2015 г. 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 грозовых 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 г.

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 г. 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 г. 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 г.
5. Организовано взаимодействие и обмен информацией с территориальными подразделениями МЧС России и гидрометеорологических 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 окончании 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 среднесуточных 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 оборудование 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».

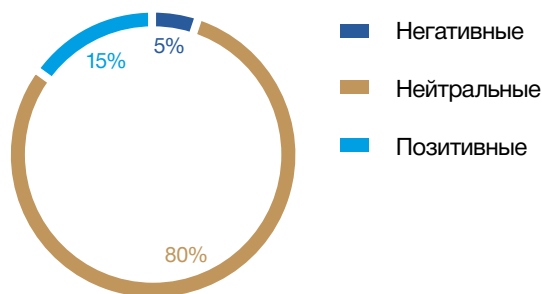
07 октября 2015 г. ПАО «МРСК Юга» получен паспорт готовности к работе в ОЗП 2015-2016 годов (акт проверки готовности подписан всеми членами комиссии без замечаний и особых мнений).

5.6. СВЯЗИ С ОБЩЕСТВЕННОСТЬЮ, ОРГАНАМИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ, СРЕДСТВАМИ МАССОВОЙ ИНФОРМАЦИИ И КОНГРЕССНО-ВЫСТАВОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

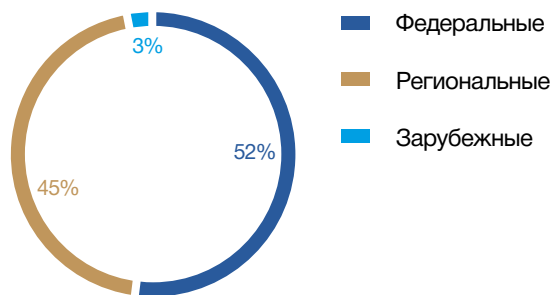
Взаимодействие со средствами массовой информации

В 2015 г. опубликовано 650 официальных релизов, в СМИ вышли порядка 30 оригинальных материалов — статьи, интервью, новости. За г. зафиксировано 7293 упоминания о деятельности Общества и его филиалов (в расчет не входят анонсы, уведомления, реклама (услуг)). Это на 32% выше показателя 2014 г. Доля

Тональность публикаций об Обществе в СМИ



Источники упоминаний Общества в СМИ



Негативные	Нейтральные	Позитивные
360	5 804	1 129

сообщений, где МРСК Юга выступает в главной роли, составляет 65%. Доля позитивных сообщений — 15%, нейтральных — 80%, негативных — 5%.

Медиаиндекс Общества в 2015 г. составил 3 179 пунктов. Это на 38% ниже предшествующего периода. Основное снижение пришлось на 4-й квартал г. 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.

Источники упоминаний Общества в СМИ, ед.



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 г. 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 г. 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 2014 г., 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 ОАО «МРСК Юга» (протокол № 161/2015 от 19.06.2015). 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

10 выпусков
КОРПОРАТИВНОЙ ГАЗЕТЫ
ВЫШЛО В 2015 ГОДУ

подать заявку на проведение урока электробезопасности с возможностью обратной связи.

Показали свою эффективность интерактивные сервисы для клиентов, внедренные на сайт в 2014 г. 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.

Во время школьных каникул занятия прошли занятия в пришкольных и детских оздоровительных лагерях.

Количество уроков в разрезе филиалов:

Филиал	Количество уроков	Количество человек
Астраханский	326	13600
Калмыцкий	241	5600
Волгоградский	1131	67249
Ростовский	1291	60746
ИТОГО	2989	147195

546 потребителей записалось на очное консультирование через сайт общества

В каждом регионе присутствия компании организовано и проведено несколько массовых акций, посвященных популяризации темы электробезопасности, в рамках

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.

ГЛОССАРИЙ

Термины, аббревиатуры	Определения
АСТУ	Автоматизированная система технологического управления
ВЛ	Воздушная линия электропередачи
ВН	Высокое напряжение (от 110 кВ)
ВЧ каналы	Высокочастотные каналы
ГКПЗ	Годовая комплексная программа закупок
ЕНЭС	Единая национальная (общероссийская) электрическая сеть
ИТ	Информационные технологии
ИТТ	Информационные технологии и телекоммуникации
КЛ	Кабельная линия электропередачи
КИСУР	Корпоративная информационная система управления ресурсами
кВт•ч	Киловатт-час. Единица измерения электрической энергии
кВ	Киловольт. Единица измерения напряжения
КПЭ	Ключевые показатели эффективности
ЛЭП	Линия электропередачи
МРСК Юга, Общество	ПАО «МРСК Юга»
МВА	Мегавольт-ампер. Единица измерения электрической мощности
МВт	Мегаватт. Единица измерения электрической мощности
МСФО	еждународная система финансовой отчетности
МЧС	Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий
НИОКР	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
НН	Низкое напряжение (0,4 кВ и ниже)
Отпуск в сеть	Объем электрической энергии, поставленной в электрическую сеть сетевой компании из других сетей или от производителей электрической энергии
ОЗП	Осенне-зимний период
ПБУ	Положение по бухгалтерскому учету
ПИР	Проектно-изыскательские работы
Потери электроэнергии	Разница между отпуском в сеть и полезным отпуском электроэнергии
ПС	Подстанция

Термины, аббревиатуры	Определения
ПО	Производственное отделение
Последняя миля	Канал связи от оператора связи до абонента
РЗА	Релейная защита и автоматика
РРЛ	Радио-релейные линии
РСТ	Региональная служба по тарифам
РЭС	Район электрических сетей
СИП	Самонесущий изолированный провод
СМИ	Средства массовой информации
СН 1	Среднее напряжение 1 (35 кВ)
СН 2	Среднее напряжение 2 (20-1 кВ)
ТПиР, техперевооружение	Техническое перевооружение и реконструкция основных фондов
ТП	Трансформаторная подстанция
ФСК	Федеральная сетевая компания
ФСТ	Федеральная служба по тарифам
ФСФР	Федеральная служба по финансовым рынкам
ФЭК	Федеральная энергетическая комиссия
ЦОД	Центр обработки данных
ЦОК	Центр обслуживания клиентов
ЦУС	Центр управления сетями
ЧС	Чрезвычайная ситуация
Энергосбытовая компания	Организация, осуществляющая в качестве основного вида деятельности продажу другим лицам электрической энергии
EBITDA	Показатель характеризует свободный денежный поток (Earnings before Interest, Taxes, Depreciation, and Amortization) — показатель прибыли компании до вычета налога на прибыль, начисленных процентов по кредитам и амортизации
PM (ТОРО)	Техническое обслуживание и ремонт оборудования
ROE	Доходность собственного капитала, обеспеченная денежным потоком (return on equity — ROE), — чистая прибыль компании, выраженная в процентах к собственному капиталу
ROTA	Доходность совокупных активов (Return on Total Assets)

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Годовая бухгалтерская отчетность Общества за 2015 г. по РСБУ

Приложение 2. Аудиторское заключение к годовой бухгалтерской отчетности Общества за 2015 г. по РСБУ



RSM

ООО «РСМ РУСЬ»
119285, Москва, ул. Пудовакина, 4
Тел: +7 495 363 28 48
Факс: +7 495 981 41 21
Э-почта: mail@rsmrus.ru
www.rsmrus.ru

01.03.2016г. / РСМ - 1346

Аудиторское заключение
по бухгалтерской отчетности
за 2015 год

Акционеру ПАО «МРСК ЮГА»

Аудируемое лицо:

Публичное акционерное общество «Межрегиональная сетевая распределительная компания Юга» (сокращенное наименование ПАО «МРСК Юга»).
Место нахождения: Россия, 344002, г. Ростов – на – Дону, ул. Большая Садовая, д. 49;
Основной государственный регистрационный номер – 1076164009096.

Аудитор:

Общество с ограниченной ответственностью "РСМ РУСЬ".
Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовакина, д. 4;
Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;
Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации (СРО) аудиторов Некоммерческое Партнерство «Аудиторская Ассоциация Содоужество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ПАО «МРСК Юга», которая включает бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2015 года, отчет о финансовых результатах, отчет об изменениях капитала и отчет о движении денежных средств за 2015 год, пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство ПАО «МРСК Юга» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства представляют достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «МРСК Юга» по состоянию на 31 декабря 2015 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год, в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Председатель Правления

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. №24 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 29605011647

Руководитель аудиторской проверки

Квалификационный аттестат аудитора №03-000591 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Московская аудиторская палата» от 13 февраля 2013г. № 186 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 20103037831.

Н.А. Данцер



Р.Ф. Михайлык

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2015 г.

Организация ПАО "МРСК Юг"
Исключительный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности
Организационно-правовая форма/свойства собственности
Отрасль экономической деятельности
Единица измерения: тыс. руб.
Местонахождение (адрес)

по ОКВЭД
по СИОПЕ/СКОС
по ОКЕН

Формы по ОКУД	071001
Дата (число, месяц, год)	31/12/2015
по ОКПО	60360011
ИНН	6164265551
по ОКВЭД	40.10.2
по СИОПЕ/СКОС	12242/16
по ОКЕН	384

Пояснение	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
5.1.1.-5.2.2.	Нематериальные активы	1110	8	9	38
5.2.2.	в т.ч. нематериальные спорные по приобретенным нематериальным активам	1111	-	-	20
5.2.1.-5.2.2.	Результаты исследований и разработок	1120	18 190	20 430	89 545
5.2.2.	в т.ч. затраты по незавершенным исследованиям и разработкам	1121	820	-	55 983
	Нематериальные немонетные активы	1130	-	-	-
	Материальные немонетные активы	1140	-	-	-
5.3.1.-5.3.6.	Основные средства	1150	28 897 473	28 888 785	31 889 611
	земельные участки и объекты природопользования	1151	22 373	22 035	10 434
	здания, машины и оборудование, сооружения	1152	28 196 347	27 434 135	28 204 950
	другие виды основных средств	1153	243 068	265 324	959 382
5.3.5.	незавершенное строительство	1154	2 197 090	2 005 622	2 044 480
5.3.6.	затраты, выделенные под капитальное строительство и приобретение основных средств сырья и материалы, предназначенные для использования при создании основных средств*	1155	1 591	8 913	12 580
		1156	233 208	222 543	271 717
5.3.1.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	имущество для продажи в полне	1161	-	-	-
	имущество предоставляемое по договору аренды	1162	-	-	-
5.4.1.-5.4.3.	Финансовые вложения	1170	144 029	155 911	219 878
	инвестиции в дочерие общества	1171	140 719	151 711	215 979
	инвестиции в зависимые общества	1172	-	-	-
	инвестиции в другие организации	1173	4 210	3 300	3 897
	займы предоставляемые организациям на срок более 12 месяцев	1174	-	-	-
	финансовые вложения	1175	-	-	-
5.7.2.	Отложенные налоговые активы	1180	359 007	356 989	280 749
	Прочие внеоборотные активы	1190	125 059	165 062	491 924
	Итого по разделу I	1100	29 535 264	30 690 304	32 952 663
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
5.5.1.-5.5.2.	Запасы	1210	730 502	649 191	656 524
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	718 504	637 593	620 073
	запасы в незавершенном производстве	1212	-	-	-
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	2 398	6 809	36 451
	готовые строительные работы	1214	-	1 780	-
	прочие запасы и затраты	1215	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	13 207	62 396	63 660
5.6.1.-5.6.4.	Дебиторская задолженность	1230	10 687 246	9 330 199	11 482 427
	Платежи по которым ожидается: более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	22 053	102 499	220 572
	скуплетии и закупки	123101	2 112	5 816	2 728
	высвоя к получению	123102	-	-	-
	высвоя выданные	123103	7 290	2 384	11 688
	прочая дебиторская задолженность	123104	12 651	94 210	208 150
	Платежи по которым ожидается: в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	10 665 193	9 227 910	11 261 850
	скуплетии и закупки	123201	9 384 212	7 895 569	10 285 570
	высвоя к получению	123202	-	-	-
	заслуженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	123203	-	-	-
	заслуженность учредителей (участников) по вкладам в уставный капитал	123204	-	-	-
	засвоя выданные	123205	63 243	240 487	68 959
	прочая дебиторская задолженность	123208	1 237 736	1 131 554	906 381
5.4.1.-5.4.3.	Финансовые вложения (не включаемые в денежные эквиваленты)	1240	493 000	-	-
	займы предоставляемые организациям на срок менее 12 месяцев	1241	-	-	-
	прочие краткосрочные финансовые вложения	1242	493 000	-	-
5.4.	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 581 079	718 355	1 177 472
	кредит	1251	6	181	133
	расчетные счета	1252	1 878 092	711 240	1 168 042
	валютные счета	1253	-	-	-
	прочие денежные средства	1254	4 981	5 334	8 290
	Прочие оборотные активы	1260	50 919	32 148	16 172
	Итого по разделу II	1200	13 458 353	10 793 769	13 896 477
	БАЛАНС	1600	43 011 917	41 484 073	46 849 160

Показатель	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
			2015 г.	2014 г.	2013 г.
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
3.1.	Уставный капитал (калорийный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	4 891 110	4 691 110	4 891 110
3.1.	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
3.1.	Перевыпускные эмиссионные расходы	1340	14 391 739	14 710 817	14 727 032
3.1.	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
3.1.	Резервный капитал	1360	150 095	150 095	148 738
3.1.	Невыделяемые прибыли безвысвотный убыток)	1370	(14 550 354)	(14 710 687)	(7 833 272)
	прошлых лет	1371	(14 699 529)	(14 719 067)	(7 833 272)
	отчетного периода	1372	149 575	-	-
	Итого по разделу III	1300	5 272 530	5 122 925	12 023 606
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
5.6.7.-5.6.8.	Земельные средства	1410	13 459 978	19 744 298	13 241 321
	кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	8 403 378	16 744 298	13 241 321
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	5 056 600	-	-
5.7.2.	Отложенные налоговые обязательства	1420	362 552	318 833	308 109
5.7.1.	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
5.8.5.-5.8.6.	Прочие обязательства	1450	118 453	80 889	70 006
	Итого по разделу IV	1400	13 894 403	20 144 081	13 621 336
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
5.6.7.-5.6.8.	Земельные средства	1510	11 630 194	5 123 128	8 748 032
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	11 598 753	4 610 228	3 750 000
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	31 441	312 900	4 998 032
5.6.5.-5.6.6.	Кредиторская задолженность	1520	9 451 805	8 554 588	10 897 549
	поставщики и подрядчики	1521	7 207 769	6 285 307	6 938 665
	высвотные купоны	1522	-	-	1 058 835
	задолженность по оплате труда персонала	1523	248 132	229 592	197 139
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	137 076	122 358	104 135
	задолженность по налогам и сборам	1525	550 525	643 039	445 008
	авансы полученные	1526	958 524	1 025 367	1 221 320
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1527	94	68	-
	прочая кредиторская задолженность	1528	351 747	272 347	350 640
	Доходы будущих периодов	1530	58 123	78 256	54 318
5.7.1.	Оценочные обязательства	1540	2 713 801	2 458 025	1 313 521
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	23 854 984	16 214 037	21 014 218
	БАЛАНС	1700	43 011 917	41 481 073	46 659 160



Иванов С.С.
Секретарь/руководитель

Главный бухгалтер

(Signature)
Иванов С.С.

Семак Г.Г.

16 г.

Отчет о финансовых результатах
за 12 месяцев 2015 г.

Организация ПАО "МРСК Кал" /
Идентификационный номер налогоплательщика /
Вид экономической деятельности /
Организационно-правовая форма/ форма собственности /
Открытое публичное общество / частная собственность /
Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД /
Дата (число, месяц, год) /
ИНН /
ОКВЭД /
по ОКПО/ОКЭС /
по ОКЕИ /

Коды /
0710002 /
31/12/2015 /
503800110 /
6164200501 /
40.10.2 /
1224716 /
384 /

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 2015 г.	За 12 месяцев 2014 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	30 365 033	28 881 511
	в том числе			
	выручка от продажи электроэнергии	2111	28 675 051	28 009 171
	выручка от теплоснабжения	2112	499 500	704 114
	выручка от организации функционирования и развития ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2113	-	-
	выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	2114	-	-
	доходы от участия в других организациях	2115	-	-
	доходы от аренды	2118	53 589	53 600
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2117	119 754	122 348
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг не промышленного характера	2118	17 056	2 848
2.1.	Себестоимость продаж	2120	(25 454 356)	(24 260 032)
	в том числе			
	себестоимость передачи электроэнергии	2121	(25 181 363)	(23 949 987)
	себестоимость теплоснабжения	2122	(121 294)	(139 062)
	себестоимость организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2123	-	-
	себестоимость перепродажи электроэнергии и мощности	2124	-	-
	себестоимость участия в других организациях	2125	-	-
	себестоимость услуг аренды	2128	(38 258)	(18 678)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2127	(81 688)	(140 881)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг не промышленного характера	2128	(30 787)	(13 216)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	4 910 677	4 631 479
	Коммерческие расходы	2210	-	-
2.1.	Управленческие расходы	2220	(844 233)	(665 768)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	4 066 444	4 065 711
	Доходы от участия в других организациях	2310	19 487	10 678
	Проценты к получению	2320	62 232	43 448
	Проценты к уплате	2330	(2 658 783)	(2 236 080)
5.11.	Прочие доходы	2340	3 451 821	2 889 650
5.11.	Прочие расходы	2350	(4 743 217)	(11 351 356)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	490 994	(6 577 751)
2.3.	Текущий налог на прибыль	2410	(392 407)	(399 830)
2.3.	в т.ч. постоянное налоговое обязательство (активы)	2421	281 468	1 833 488
2.3.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(43 670)	(10 674)
2.3.	Изменение отложенных налоговых активов	2450	26 709	82 585
2.3.	Прочее	2460	38 246	2 012
	Чистая прибыль (убыток)	2600	149 575	(6 893 677)

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 2015 г.	За 12 месяцев 2014 г.
5.1.1. 5.3.1.	СПРАВОЧНО Результат от переоценки внеоборотных активов, не включенный в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
3.2.	Совокупный финансовый результат периода	2500	149 575	(6 893 677)
	Совокупная прибыль (убыток) на акции	2900	0.0000	(0.1384)
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0.0000	(0.1384)



Эльзева Е.Б.
(подпись)

Главный бухгалтер

(подпись)

Савин Г.Г.

20 16 г.

Отчет об изменении капитала
за 20 15

Организация ПАО "МРСК Юг"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности передача электроэнергии
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество / частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

Коды	
Форма по ОКУД	0710003
Дата (число, месяц, год)	31/12/2015
по ОКПО	8030011
ИНН	61/04280391
по ОКВЭД	49.10.2
по КОПР/ОКФС	1224/16
по ОКЕИ	384

3.1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 20 13 г.	3100	4 981 110	-	14 727 032	148 736	(7 833 272)	12 023 606
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	(6 893 677)	(6 893 677)
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	(6 893 677)	(6 893 677)
перереценка имущества	3212	x	x	-	-	x	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций реорганизацией юридического лица	3215	-	x	x	x	-	x
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(6 974)	(6 974)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	-	-
перереценка имущества	3222	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	x	x	-	-
уменьшение количества акций реорганизацией юридического лица	3225	-	-	x	x	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	(6 974)	(6 974)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(16 215)	x	16 215	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	1 369	(1 369)	x
Величина капитала на 31 декабря 20 14 г.	3200	4 981 110	-	14 710 817	150 095	(14 719 057)	5 122 955
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	149 575	149 575
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	149 575	149 575
перереценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций реорганизацией юридического лица	3315	-	x	x	x	-	x
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	-	-
перереценка имущества	3322	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	x	x	x	-	-
уменьшение количества акций реорганизацией юридического лица	3325	-	-	x	x	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(19 109)	x	19 109	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 20 15 г.	3300	4 981 110	-	14 691 709	150 095	(14 550 384)	5 272 530

3.2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	Изменения капитала за 2013 год		На 31 декабря 2014 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	12 023 606	(6 893 677)	(6 074)	5 122 955
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	12 023 606	(6 893 677)	(6 074)	5 122 955
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	(7 833 272)	(6 893 677)	7 682	(14 719 087)
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	(7 833 272)	(6 893 677)	7 682	(14 719 087)
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	19 856 878	-	(14 856)	18 842 022
Уставный капитал		4 981 110	-	-	4 981 110
Собственные акции, выкупленные у акционеров		-	-	-	-
Добавочный капитал		14 727 032	-	(18 215)	14 710 817
Резервный капитал		148 736	-	1 359	150 095
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	19 856 878	-	(14 856)	18 842 022

3.3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Чистые активы	3600	5 331 653	5 201 251	12 077 922



 (подпись) **Эбзев Б.Б.**
 (расшифровка подписи)

 20 16 г.

 (подпись) **Савин Г.Г.**
 (расшифровка подписи)

3.4. Расчет оценки стоимости
чистых активов акционерного общества

Наименование показателя		Код строки бухгалтерского баланса	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
1		2	3	4	5
I.	Активы				
1.	Нематериальные активы	1110	6	9	38
2.	Результаты исследований и разработок	1120	18 190	26 438	80 545
3.	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
4.	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
5.	Основные средства	1150	28 897 473	29 666 796	31 889 611
6.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
7.	Долгосрочные и краткосрочные финансовые	1170 + 1240	547 929	155 011	219 876
8.	Прочие внеоборотные активы	1180+1190	494 966	522 051	772 613
9.	Запасы	1210	720 902	649 191	956 524
10.	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	13 207	62 366	63 882
11.	Дебиторская задолженность	1230	10 637 246	9 330 109	11 482 427
12.	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 581 079	716 955	1 177 472
13.	Прочие оборотные активы	1260	50 919	32 148	16 172
14.	Итого активов, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 13)		43 011 917	41 481 073	46 659 180
II.	Обязательства				
15.	Долгосрочные заемные средства	1410	13 403 378	19 744 299	13 241 321
16.	Отложенные налоговые обязательства	1420	382 562	318 893	309 109
17.	Оценочные обязательства	1430+1540	2 713 001	2 458 025	1 313 921
18.	Прочие долгосрочные обязательства	1450	118 463	80 889	70 905
19.	Краткосрочные заемные средства	1510	11 630 194	5 123 128	8 748 032
20.	Кредиторская задолженность	1520	9 451 866	8 554 588	10 897 949
21.	Прочие краткосрочные обязательства	1550	-	-	-
22.	Итого обязательства, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 15 - 21)		37 690 264	36 279 822	34 581 238
23.	Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активов, принимаемые к расчету (стр. 14) минус итоговые обязательства, принимаемые к расчету (стр. 22))		5 331 653	5 201 251	12 077 922



Эбзеев Е.Б.
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Савин Г.Г.
(расшифровка подписи)

Отчет о движении денежных средств
за 12 месяцев 2015 г.

Организация: ПАО "МРСК ЮГ"
Идентификационный номер налогоплательщика:
Вид экономической деятельности: передача электроэнергии
Организационно-правовая форма собственности:
Открытое акционерное общество / частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД	0710004
Дата (число, месяц, год)	31/12/2015
на ОКУД	0210001
ИФНС	680400001
по ОВЭД	20.00.2
по ОКФС/ОКФСЗ	1234716
на ОКСИ/ОКСИЗ	304

Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 2015 г.		За 12 месяцев 2014 г.	
		1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций	4110	24 981 293		23 488 475	
Поступления - всего					
в том числе:					
от продажи товаров, товаров, работ и услуг	4111	24 403 345		22 556 579	
в т.ч. от продажи продукции, товаров, работ и услуг материальным, дочерним и зависимым компаниям	411101	249 865		161 703	
в т.ч. от продажи платёжных, финансовых платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей от материальных, дочерних и зависимых компаний	411102	25 766		36 935	
от продажи финансовых активов	4112	5 225		8 912	
в т.ч. от продажи финансовых активов материальным, дочерним и зависимым компаниям	411201	-		-	
от продажи финансовых активов	4113	-		-	
в т.ч. от продажи финансовых активов материальным, дочерним и зависимым компаниям	411301	-		-	
прочие поступления	4119	550 282		402 901	
в т.ч. прочие поступления от материальных, дочерних и зависимых компаний	411901	8 004		142	
Платежи - всего	4120	(22 644 110)		(23 593 390)	
в том числе:					
поступления (возвраты) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(11 290 745)		(13 453 813)	
в т.ч. поступления (возвраты) за сырье, материалы, работы, услуги материальных, дочерних и зависимых компаний	412101	(5 973 890)		(5 802 779)	
в связи с оплатой труда работников	4122	(7 300 588)		(6 345 939)	
процентов по долговым обязательствам	4123	(2 574 951)		(2 419 304)	
в т.ч. проценты по долговым обязательствам материальным, дочерним и зависимым компаниям	412301	(205 787)		-	
налоги на прибыль организаций	4124	(816 040)		(848 264)	
прочие платежи	4129	(651 728)		(914 839)	
в т.ч. прочие платежи материальным, дочерним и зависимым компаниям	412901	(132 744)		(59 435)	
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	2 337 283		(504 924)	
Денежные потоки от инвестиционных операций	4210	24 379		97 265	
Поступления - всего					
в том числе:					
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых активов)	4211	11 891		93 229	
в т.ч. от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых активов) материальным, дочерним и зависимым компаниям	421101	-		-	
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-		-	
в т.ч. от продажи акций других организаций (долей участия) материальным, дочерним и зависимым компаниям	421201	-		-	
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-		4 000	
в т.ч. от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	421301	-		4 000	
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4214	1 789		35	
в т.ч. проценты по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива материальным, дочерним и зависимым компаниям	421401	1 782		32	
прочие поступления	4219	10 729		-	
в т.ч. прочие поступления от материальных, дочерних и зависимых компаний	421901	10 729		-	
Платежи - всего	4220	(1 639 116)		(1 512 932)	
в том числе:					
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(1 530 048)		(1 479 071)	
в т.ч. платежи материальным, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	422101	(1 920)		(5 932)	
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-		-	
в т.ч. платежи материальным, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	422201	-		-	
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-		(4 000)	
в т.ч. платежи материальным, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	422301	-		(4 000)	
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(108 060)		(29 761)	
в т.ч. проценты по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива материальным, дочерним и зависимым компаниям	422401	(17 865)		-	
прочие платежи	4229	-		-	
в т.ч. прочие платежи материальным, дочерним и зависимым компаниям	422901	-		-	
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(1 614 739)		(1 415 667)	

Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 2015 г.	За 12 месяцев 2014 г.
Деятельность по финансовым операциям			
Поступления - всего	4310	6 231 865	11 343 502
в том числе:			
поступление кредитов и займов	4311	6 229 685	11 307 678
в т.ч. получение кредитов и займов от материнских, дочерних и зависимых компаний	431101	5 000 000	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
в т.ч. денежных вкладов собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	431201	-	-
от выпуска акций, увеличивая долю участия	4313	-	-
в т.ч. от выпуска акций, увеличивая долю участия материнских, дочерних и зависимых компаний	431301	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
в т.ч. от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др. материнских, дочерних и зависимых компаний	431401	-	-
прочие поступления	4319	1 975	35 624
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	431901	-	-
Платежи - всего	4320	(8 090 230)	(9 683 526)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выкупом из состава участников	4321	-	-
в т.ч. собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выкупом из состава участников материнских, дочерних и зависимых компаний	432101	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-
в т.ч. на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	432201	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(8 080 278)	(9 683 420)
в т.ч. в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов материнских, дочерних и зависимых компаний	432301	(812 900)	(1 575 742)
прочие платежи	4329	(2)	(108)
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	432901	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	141 555	1 459 974
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	864 124	(490 517)
денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	716 955	1 177 472
денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	1 581 679	716 955
Валовый прирост денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте, по отношению к рублю	4450	-	-



Октябрь Б.Б.
(инициальная)

Главный бухгалтер

[Подпись]
(инициал)

Савин Г.Г.
(инициальная)

20 16 г.

Пояснения в табличной форме

5.11. Прочие доходы и расходы

Показатель		Код	За 12 месяцев 2015 г.	За 12 месяцев 2014 г.
Наименование	1			
Прочие доходы всего		8000	3 451 821	2 888 950
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		8001	-	-
От реализации квартир		8002	1 276	48 317
От реализации МПЗ		8003	1 243	265
От реализации валюты		8004	9 424	18 529
От реализации нематериальных активов		8005	-	-
От продажи ценных бумаг		8006	-	-
От реализации других активов		8007	17 000	-
От совместной деятельности		8008	10 269	32 872
Прибыль 2014 г., выявленная в отчетном периоде		8009	-	-
Прибыль 2013 г., выявленная в отчетном периоде		8010	28 177	-
Прибыль 2012г., выявленная в отчетном периоде		8011	218 053	32 057
Прибыль до 01.01.2012 г., выявленная в отчетном периоде		8012	325 534	118 109
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		8013	47 490	462 844
Кредиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек (более трех лет)		8014	181 507	548 754
Курсовые разницы		8015	2 439	38 933
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации		8016	-	-
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА		8017	312	27 894
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке		8018	-	-
Стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов		8019	19 175	11 708
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости		8020	-	-
Доход от уменьшения (списания) резерва по сомнительным долгам		8021	2 192	434
Доход от уменьшения (списания) резерва под оценочные обязательства		8022	2 074 997	1 154 104
Доход от уменьшения (списания) резерва под снижение стоимости МПЗ		8023	216 845	209 093
Доходы по договорам уступки права требования		8024	-	-
Доход от выделенного бездоговорного потребления электроэнергии		8025	-	-
Страховые выплаты к получению		8026	91 159	119 060
Доходы, связанные с участием в УК других организаций		8027	28 402	14 987
Восстановление ранее списанной дебиторской задолженности		8028	-	-
Дисконт по векселям		8029	206	194
Компенсация за разницу в тарифах (бюджетное финансирование)		8030	-	-
Доход от уменьшения (списания) резерва под обеспечение финансовых вложений		8031	4 508	-
Дооценке объектов основных средств		8032	-	-
Прочие		8033	171 615	54 436
Прочие расходы всего		8100	(4 743 217)	(11 351 356)
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		8101	(500)	(17 189)
От реализации квартир		8102	(711)	(296)
От реализации МПЗ		8103	(4 030)	(14 803)
От реализации валюты		8104	-	-
От реализации нематериальных активов		8105	-	-
От продажи ценных бумаг		8106	(17 000)	-
От реализации других активов		8107	(9 813)	(23 099)
Другие налоги		8108	(26)	(28)
Расходы по оплате услуг банков		8109	(43 440)	(85 519)
Расходы по обслуживанию финансовых вложений		8110	-	-
Резерв по сомнительным долгам		8111	(2 260 838)	(8 616 635)
Резерв под обеспечение финансовых вложений		8112	(604)	(64 265)
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей		8113	-	-
Резерв по преобразуемой деятельности		8114	-	-
Резерв по оценочным обязательствам		8115	(573 719)	(1 202 124)

Пояснения в табличной форме

Показатель		Код	За 12 месяцев 2015 г.	За 12 месяцев 2014 г.
Наименование	1			
Выбытие активов без дохода		8116		
НДС по безвозмездно переданному имуществу		8117	(974)	(12 525)
Убыток 2014 г., выявленный в отчетном периоде		8118	-	(2 179)
Убыток 2013 г., выявленный в отчетном периоде		8119	(227 902)	-
Убыток 2012 г., выявленный в отчетном периоде		8120	(30 450)	(739 105)
Убыток до 01.01.2012 г., выявленный в отчетном периоде		8121	(1 237)	(339 805)
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		8122	(380 973)	(685 749)
Госпошлины по хозяйственным договорам		8123	(289 714)	(326 389)
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости		8124	(10 495)	(9 214)
Дисконт по векселям		8125	(1 273)	(1 032)
Расходы по договорам услуги права требования		8126	-	-
Невозмещаемый НДС		8127	-	-
Расходы по выявленному бездоговорному потреблению электроэнергии		8128	(14 608)	(8 996)
Взносы в объединения и фонды		8129	(1 534)	(7 272)
Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек (более трех лет)		8130	(3 840)	(4 353)
Курсовые разницы		8131	(4 881)	(5 579)
Судабные издержки		8132	-	-
Хищения, недостачи		8132	(30 703)	(29 752)
Издержки по исполнителю производству		8133	(622)	(1)
Погашение стоимости квартир работников		8134	(16 680)	(4 208)
Прочая материальная (финансовая) помощь и другие выплаты работникам		8135	-	-
Материальная помощь пенсионерам (включая единовременные выплаты, компенсации коммунальных платежей)		8136	(103 003)	(159 865)
Расходы на проведение спортивных мероприятий		8137	(5 722)	(4 863)
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий		8138	(1 514)	(886)
Расходы на благотворительность		8139	(4 120)	(5 066)
Уценка объектов основных средств		8140	-	-
Уценка		8141	-	-
Прочие		8142	(562 680)	(961 074)

Пояснения в табличной форме

5.12. Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Показатель	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
1	2	3	4	5
Арендованные основные средства	8200	3 726 702	5 303 017	5 609 204
в том числе: по лизингу	82001	-	65 369	153 564
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	8201	114 823	138 000	187 400
Материалы, принятые в переработку	8202	-	-	-
Товары, принятые на комиссию	8203	1 100	232	235
Оборудование, принятое для монтажа	8204	-	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	8205	467 864	467 428	309 693
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	8206	-	-	-
Бланки строгой отчетности	8207	169	119	178
Имущество, находящееся в федеральной собственности	8208	6 475	12 818	12 535
Нематериальные активы, полученные в пользование	8209	154 960	415 910	615 655
Имущество, переданное в уставный капитал за оплату приобретаемых акций	8210	-	-	-

Пояснения в табличной форме

5.13. Информация по отчетным сегментам

Наименование	Код	Период	Астраханьэнерго	Волгоградэнерго	Калмыэнерго	Росговэнерго	Прочие сегменты	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Выручка от внешних покупателей	8310	за 2015 г.	4 620 219	9 999 859	826 716	14 855 180	63 059	30 365 033
	8310	за 2014 г.	4 569 188	9 410 525	870 554	13 988 368	52 876	28 891 511
Выручка от продаж между сегментами	8320	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-
	8320	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-
Итого выручка сегмента	8300	за 2015 г.	4 620 219	9 999 859	826 716	14 855 180	63 059	30 365 033
	8300	за 2014 г.	4 569 188	9 410 525	870 554	13 988 368	52 876	28 891 511
в т.ч.								
выручка от передачи	8301	за 2015 г.	4 359 925	9 922 525	810 762	14 581 839	-	29 675 051
	8301	за 2014 г.	4 309 907	9 363 758	689 774	13 064 732	-	28 009 171
выручка от техприсоединения	8302	за 2015 г.	239 979	45 286	1 960	2 12 473	-	499 600
	8302	за 2014 г.	243 480	28 871	165 261	266 502	-	704 114
прочая выручка	8303	за 2015 г.	20 315	32 046	14 094	60 868	63 059	190 392
	8303	за 2014 г.	24 801	27 896	15 519	57 134	52 876	178 226
Проценты к получению	8330	за 2015 г.	9 036	21 293	1 216	30 668	19	62 232
	8330	за 2014 г.	9 309	8 881	2 332	22 905	19	43 446
Проценты к уплате	8340	за 2015 г.	(424 318)	(919 485)	(463 597)	(751 335)	(1 045)	(2 556 783)
	8340	за 2014 г.	(200 524)	(637 077)	(385 734)	(707 516)	(5 129)	(2 236 060)
Расходы по налогу на прибыль	8350	за 2015 г.	19 152	(195 274)	173 954	(338 215)	(36)	(341 419)
	8350	за 2014 г.	(85 788)	(393 912)	7 213	162 396	(636)	(315 926)
Прибыли(убыток) сегмента	8360	за 2015 г.	(222 844)	996 746	(1 185 641)	626 243	35 071	149 575
	8360	за 2014 г.	(46 721)	(4 992 757)	(934 056)	(966 209)	39 066	(6 893 677)
Активы сегментов	8370	за 2015 г.	7 559 295	10 221 920	3 155 501	19 049 958	3 025 243	43 011 917
	8370	за 2014 г.	6 615 015	10 069 542	3 397 073	19 744 127	1 655 316	41 481 073
в т.ч. внеоборотные активы	8371	за 2015 г.	4 869 944	6 332 572	2 391 466	15 492 696	468 886	29 555 564
	8371	за 2014 г.	5 033 782	6 620 819	2 462 286	16 033 852	509 555	30 660 304
Обязательства сегментов	8380	за 2015 г.	1 783 232	3 548 840	284 034	5 355 392	26 787 889	37 739 387
	8380	за 2014 г.	2 273 604	2 567 281	301 047	5 484 667	25 731 519	36 358 118
Амортизация ОС и НМА	8390	за 2015 г.	499 387	552 055	151 556	1 499 415	21 528	2 723 981
	8390	за 2014 г.	531 422	566 122	152 837	1 570 322	30 853	2 871 566

Приложение № 3. Консолидированная финансовая отчетность по МСФО за 2015 г.

Аудиторское заключение
о консолидированной финансовой отчетности
*Публичного акционерного общества «Межрегиональная
Распределительная Сетевая Компания Юга»*
за 2015 год

Апрель 2016 г.



RSM

ООО «РСМ РУСЬ»
119285, Москва, ул. Пудовкина, 4
Тел: +7 495 383 28 48
Факс: +7 495 981 41 21
Э-почта: mail@rsmrus.ru
www.rsmrus.ru

д.д. 2016 - РСМ - 2015

Аудиторское заключение по консолидированной финансовой отчетности за 2015 год

Акционерам ПАО «МРСК Юга»

Аудируемое лицо:

Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» (сокращенное наименование ПАО «МРСК Юга»)
Место нахождения: 344002, Российская Федерация, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д.49;
Основной государственный регистрационный номер – 1076164009096.

Аудитор:

Общество с ограниченной ответственностью "РСМ РУСЬ".
Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4;
Телефон: (495) 383-28-48; факс: (495) 981-41-21;
Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;
Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации (СРО) аудиторов Некоммерческое Партнерство «Аудиторская Ассоциация Сдружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ПАО «МРСК Юга», которая включает консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2015 года, консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, консолидированный отчет о движении денежных средств, консолидированный отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, примечания к консолидированной финансовой отчетности.

Ответственность аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность

Руководство ПАО «МРСК Юга» несет ответственность за составление и достоверность указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с

федеральными стандартами аудиторской деятельности и международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность консолидированной финансовой отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства представляют достаточные основания для выражения мнения о достоверности консолидированной финансовой отчетности.

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «МРСК Юга» и его дочерних обществ по состоянию на 31 декабря 2015 года, результаты их финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Прочие сведения

Аудит консолидированной финансовой отчетности ПАО «МРСК Юга» за 2014 год был проведен другим аудитором, выдавшим аудиторское заключение от 1 апреля 2015 года с выражением модифицированного мнения в отношении того, что показатель строки «Торговая и прочая дебиторская задолженность» консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2013 года был завышен, показатель строки «Операционные расходы» консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за 2013 год был занижен, показатель строки «Операционные расходы» консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за 2014 год был завышен на 2 785 млн. руб.

Председатель Правления

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. №24 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 29605011647

Руководитель аудиторской проверки

Квалификационный аттестат аудитора №03-000581 выдан в соответствии с решением саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Московская аудиторская палата» от 13 февраля 2013г. №188 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 20103037931.



Н.А. Данцер

Р.Ф. Михайлык

ПАО «МРСК Юга»

Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Год,	Год,
		закончившийся	закончившийся
		31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Выручка и государственные субсидии	8	30 656 888	29 079 803
Операционные расходы	9	(27 539 105)	(35 558 105)
Прочие операционные доходы	9	318 616	750 834
Результаты операционной деятельности		3 436 399	(5 727 468)
Финансовые доходы	10	63 157	47 863
Финансовые расходы	10	(2 597 594)	(2 276 086)
Чистые финансовые расходы		(2 534 437)	(2 228 223)
Прибыль/ (Убыток) до налогообложения		901 962	(7 955 691)
(Расход)/экономика по налогу на прибыль	11	(214 655)	1 172 029
(Убыток)/прибыль за год		687 307	(6 783 662)
Прочий совокупный доход			
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>			
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	22	(18 343)	156 343
Соответствующий налог на прибыль		-	(68 812)
		(18 343)	87 531
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>			
Нетто-величина изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		297	(598)
Соответствующий налог на прибыль		(59)	460
		238	(138)
Прочий совокупный (расход)/доход, за вычетом налога на прибыль		(18 105)	87 393
Общий совокупный доход/(расход)		669 202	(6 696 269)
Прибыль/(убыток), причитающаяся:			
Собственникам Компании		687 307	(6 783 662)
Общий совокупный доход/(расход), причитающийся:			
Собственникам Компании		669 202	(6 696 269)
Прибыль/(убыток) на акцию – базовая и разведенная (в российских рублях)	20	0,014	(0,136)

Консолидированная финансовая отчетность была утверждена и подписана от имени руководства Компании 1 апреля 2016 года:

Генеральный директор

Б.Б. Эбзеев

Главный бухгалтер

Г.Г. Савин



Данные консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе должны рассматриваться в соответствии с примечаниями на стр. 9-52, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «МРСК Юга»

Консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2015 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	12	20 929 765	21 686 964
Нематериальные активы	13	138 921	156 852
Торговая и прочая дебиторская задолженность	17	20 947	101 688
Инвестиции в финансовые активы	14	4 219	3 300
Отложенные налоговые активы	15	1 562 090	1 482 182
Итого внеоборотных активов		22 655 942	23 430 986
Оборотные активы			
Запасы	16	748 026	675 624
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		326 165	237 318
Торговая и прочая дебиторская задолженность	17	11 005 995	8 985 057
Денежные средства и их эквиваленты	18	1 587 751	735 435
Итого оборотных активов		13 667 937	10 633 434
ВСЕГО АКТИВОВ		36 323 879	34 064 420
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	19	4 981 110	4 981 110
Капитальные резервы		(204 753)	(186 648)
Нераспределенный убыток		(6 195 780)	(6 883 087)
Итого капитала		(1 419 423)	(2 088 625)
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	21	13 403 378	19 744 299
Торговая и прочая кредиторская задолженность	23	118 463	80 891
Обязательства по вознаграждениям работникам	22	98 322	72 139
Итого долгосрочных обязательств		13 620 163	19 897 329
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	21	11 630 194	5 123 128
Торговая и прочая кредиторская задолженность	23	10 552 138	9 417 231
Резервы	24	1 940 271	1 713 750
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		536	1 607
Итого краткосрочных обязательств		24 123 139	16 255 716
ВСЕГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВ		37 743 302	36 153 045
ВСЕГО КАПИТАЛА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ		36 323 879	34 064 420

Данные консолидированного отчета о финансовом положении должны рассматриваться в соответствии с примечаниями на стр. 9-52, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «МРСК Юга»

Консолидированный отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, причитающийся собственникам Компании				
	Уставный капитал	Резерв по переоценке финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	Резерв по переоценке пенсионных планов с установленными выплатами	Нераспределенная прибыль	Итого капитала
Остаток на 1 января 2014 года	4 981 110	1 207	(275 248)	(92 451)	4 614 618
Убыток за год	–	–	–	(6 783 662)	(6 783 662)
Нетто-величина изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	–	(598)	–	–	(598)
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	–	–	156 343	–	156 343
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	–	460	(68 812)	–	(68 352)
Общий совокупный расход за год	–	(138)	87 531	(6 783 662)	(6 696 269)
<i>Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе собственного капитала</i>					
Дивиденды	–	–	–	(6 974)	(6 974)
Итого операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе собственного капитала	–	–	–	(6 974)	(6 974)
Остаток на 31 декабря 2014 года	4 981 110	1 069	(187 717)	(6 883 087)	(2 088 625)
Остаток на 1 января 2015 года	4 981 110	1 069	(187 717)	(6 883 087)	(2 088 625)
Прибыль за год	–	–	–	687 307	687 307
Нетто-величина изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	–	297	–	–	297
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	–	–	(18 343)	–	(18 343)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	–	(59)	–	–	(59)
Общий совокупный доход за год	–	238	(18 343)	687 307	669 202
Остаток на 31 декабря 2015 года	4 981 110	1 307	(206 060)	(6 195 780)	(1 419 423)

Данные консолидированного отчета об изменениях в капитале должны рассматриваться в соответствии с примечаниями на стр. 9-52, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «МРСК Юга»
Консолидированный отчет о движении денежных средств
за год, закончившийся 31 декабря 2015 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Прибыль/(убыток) до налогообложения		901 962	(7 955 691)
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация	9	2 347 253	2 750 700
Начисление резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	9	96 813	5 401 200
Финансовые расходы	10	2 597 594	2 276 086
Финансовые доходы	10	(63 157)	(47 863)
Обесценение основных средств	9	44 209	1 984 033
Убыток от выбытия основных средств	9	47 608	123 045
Убыток от выбытия нематериальных активов		2 623	285 682
Прочие неденежные операции		(61 831)	(34 931)
Потоки денежных средств от операционной деятельности без учета изменений оборотного капитала		5 913 074	4 782 261
<i>Изменение:</i>			
Дебиторской задолженности и авансов выданных Активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		2 746 426	(3 820 589)
Запасов		1 985	346 197
Торговой и прочей кредиторской задолженности Резервов	24	(2 989 625)	119 320
Обязательств по вознаграждениям работникам		226 521	1 009 173
		(493)	5 649
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль		5 897 888	2 583 054
Уплата налога на прибыль		(820 569)	(720 733)
Проценты выплаченные		(2 641 930)	(2 628 590)
Чистый поток денежных средств от операционной деятельности		2 435 389	(766 269)
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Приобретение основных средств		(1 785 388)	(1 454 793)
Приобретение нематериальных активов		(8 115)	(28 601)
Поступления от продажи основных средств		8 223	108 301
Дивиденды полученные		7	-
Проценты полученные		62 593	43 614
Чистый поток денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(1 722 680)	(1 331 479)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Поступление кредитов и займов		8 229 885	11 307 678
Погашение кредитов и займов		(8 090 278)	(9 657 255)
Дивиденды выплаченные		-	(6 886)
Погашение обязательств по финансовой аренде		-	(81)
Чистый поток денежных средств, от финансовой деятельности		139 607	1 643 456
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		852 316	(454 292)
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного года	18	735 435	1 189 727
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного года	18	1 587 751	735 435

Данные консолидированного отчета о движении денежных средств должны рассматриваться в соответствии с примечаниями на стр. 9-32, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

Приложение № 4. Информация об участии ПАО «МРСК ЮГА» в иных организациях

Участие ПАО «МРСК Юга» в коммерческих организациях, являющихся 100% дочерними и зависимыми обществами (ДЗО) по состоянию на 31.12.2015

Наименование и место нахождения	Дата регистрации общества	Основной вид деятельности	Выручка ДЗО (тыс. руб.)	Финансовый результат ДЗО (тыс. руб.)
Открытое акционерное общество «Энергосервис Юга» 344002, Российская Федерация, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д. 49	30.12.2010	Технические испытания, исследования и сертификация, анализ механических и электрических характеристик готовой продукции, выполнение проектных и строительно-монтажных работ узлов учета электроэнергии, горячего и холодного водоснабжения, деятельность по обеспечению работоспособности электрических и тепловых сетей.	213 663	12 681
Открытое акционерное общество «Предприятие сельского хозяйства имени А. А. Гречко» Россия, Ростовская область, с. Куйбышево, Куйбышевского района, ул. Театральная, 21	17.11.2003	Производство, переработка и реализация сельхозпродукции собственного производства	–	-4 774
Открытое акционерное общество «Предприятие сельского хозяйства Соколовское» Россия, г. Новошахтинск, п. Соколово-Кундрюченский, ул. Курская, 32.	13.11.2003	Производство, переработка и реализация сельхозпродукции собственного производства	45 092	334
Открытое акционерное общество «База отдыха «Энергетик» Российская Федерация, Краснодарский край, Туапсинский район, с. Шепси, ул. Школьная, 3	10.11.2003	Деятельность санаторно-курортного учреждения по лечению и оздоровлению (отдыху) взрослых, родителей с детьми (не менее 5-тилетнего возраста) и организованных групп детей школьного возраста, оказание сервисно-бытовых, экскурсионно-туристических, культурно-развлекательных услуг.	31 374	- 575

Участие ПАО «МРСК Юга» в иных коммерческих организациях

Наименование и место нахождения	Дата регистрации общества	Основной вид деятельности	Доля голосов ОАО «МРСК Юга»
Публичное акционерное общество «Волгоградэнерго-снаб» 400001, Российская Федерация, г. Волгоград, ул. Козловская 14,	01.01.2005	Покупка и продажа электрической энергии	Обыкновенные акции — 0,2469% Привилегированные акции — 1,8097%
Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д.5А	25.06.2002	Передача и распределение электрической энергии, услуги по присоединению к электрическим сетям.	0,0009%
Открытое акционерное общество Футбольный клуб «Ростов» 344000, г. Ростов-на-Дону, пр. Шолохова, 31е	19.11.1997	Подготовка и организация футбольных команд, проведение футбольных соревнований	0,41%
Открытое акционерное общество «Страховая акционерная компания «ЭНЕРГОГАРАНТ» 115035, г. Москва, ул. Садовническая набережная, д. 23.	28.08.1992	Страхование	0,0226%
Закрытое акционерное общество «ЧАГАНСКОЕ» 416303, Астраханская область, Камызякский район, село Чаган, ул. Ленина, дом 1	25.07.1996	Сельскохозяйственная деятельность	2,3250%

Приложение № 5. Информация о сделках, в совершении которых имелась заинтересованность, заключенных ПАО «МРСК ЮГА» в 2015 году

Все сделки ПАО «МРСК Юга», в совершении которых имелась заинтересованность, в течение 2015 года, совершались на рыночных условиях.

Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобряющего сделку, дата одобрения, № и дата протокола	Заинтересованные лица
Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность (конфиденциально)	В соответствии с п. 6.2.2.8 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом ФСФР России от 04.10.2011 № 11-46/пз-н, сведения о лицах, являющихся сторонами и выгодоприобретателями, существенных условиях и цене договора, одобряемого Советом директоров Общества, не раскрывается.	Совет директоров Общества, 28.01.2015, протокол №150/2015 от 30.01.2015.	Акционер Общества ПАО «Россети», член Совета директоров Беленький Д.М., являвшийся членом Правления ПАО «Россети».
Договор на оказание услуг по оперативному обслуживанию электроустановок между Обществом и ОАО «Донэнерго»	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга». Подрядчик — ОАО «Донэнерго».</p> <p>Предмет Договора: Исполнитель обязуется лично выполнить комплекс работ по оперативному обслуживанию электроустановок для филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» (Производственное отделение Центральные электрические сети)</p> <p>Объем, содержание и качество оказываемых услуг определены сторонами в Техническом задании (Приложение №1 к Договору).</p> <p>Цена Договора: Общая стоимость услуг по настоящему договору (цена договора) в соответствии со Сметой (Приложение №2 к Договору) составляет 83 730 (Восемьдесят три тысячи семьсот тридцать) руб. 51 коп., кроме того, НДС 18 % — 15 071 (Пятнадцать тысяч семьдесят один) руб., 49 коп.</p> <p>Сроки оказания услуг: Оказание услуг, предусмотренных Договором, осуществляется в следующие сроки: Начало: с даты подписания договора. Окончание: 31 декабря 2015 года. Срок действия договора: Договор вступает в силу с даты подписания и действует до полного выполнения сторонами своих обязательств.</p> <p>Ответственность сторон: За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по Договору Заказчик и Подрядчик несут имущественную ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.</p> <p>Порядок разрешения споров: Все споры, разногласия и требования, возникающие из Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, Стороны будут разрешать в обязательном досудебном претензионном порядке. Срок рассмотрения претензии составляет 30 (тридцать) дней с даты её получения.</p> <p>В случае недостижения согласия между Сторонами в досудебном претензионном порядке, все споры, разногласия и требования, возникающие из договора (соглашения) или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Арбитражном суде Ростовской области.</p>	Совет директоров Общества, 04.02.2015, протокол №151/2015 от 06.02.2015.	Генеральный директор Общества Б.Б. Эбзеева, (ПАО «МРСК Юга» переданы полномочия ЕИО ОАО «Донэнерго»).

Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобрявшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола	Заинтересованные лица
<p>Дополнительное соглашение № 3 от 14.01.15г к Соглашению о технологическом взаимодействии между ОАО «СО ЭЭС» и Обществом в целях обеспечения надежности функционирования ЕЭС России от 01.02.2010 №СДУ-2/2010/49</p>	<p>В соглашение внесены изменения в части порядка взаимодействия сторон в целях обеспечения надежности функционирования ЕЭС России.</p>	<p>Совет директоров Общества, 27.02.2015, протокол №152/2015 от 02.03.2015</p>	<p>Акционер Общества — ПАО «Россети», владеющий более 20% голосующих акций Общества, аффилированные лица которого (Аюев Б.И., Дьяков А.Ф., Калинин А.С., Кравченко В.М.) входили в состав органов управления ОАО «СО ЭЭС»</p>
<p>Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность (конфиденциально).</p>	<p>В соответствии с п. 6.2.2.8 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом ФСФР России от 04.10.2011 № 11-46/пз-н, сведения о лицах, являющихся сторонами и выгодоприобретателями, существенных условиях и цене договора, одобренного Советом директоров Общества, не раскрывается.</p>	<p>Совет директоров Общества, 13.03.2015, протокол №154/2015 от 16.03.2015</p>	<p>Акционер Общества ПАО «Россети», член Совета директоров Бельенский Д.М., являвшийся членом Правления ПАО «Россети».</p>
<p>Договор на оказание услуг между ПАО «РусГидро» и Обществом №10001501000049 от 09.04.2015</p>	<p>Заказчик — ОАО «РусГидро». Исполнитель — ОАО «МРСК Юга»; Предмет Договора: По Договору Исполнитель обязуется оказывать в соответствии с условиями договора услуги по метрологическому обслуживанию средств измерений, указанных в Расчете стоимости услуг по метрологическому обслуживанию средств измерений филиала ОАО «РусГидро» — «Волжская ГЭС» (Приложение 1 к Договору), и сдать результат оказанных услуг Заказчику, а Заказчик обязуется оплатить оказанные услуги в размере и на условиях, указанных в договоре. Услуги, указанные в п. 1.1. Договора, оказываются Исполнителем по мере поступления средств измерений по адресу: 400011 г. Волгоград, ул. Электрослесовская, 66 (перевозка средств измерений, а также их погрузка, разгрузка производится Заказчиком за свой счет). При этом срок проведения метрологического обслуживания средств измерений, предоставленных Заказчиком, не может превышать 10 рабочих дней с момента передачи их Исполнителю. Цена Договора: Стоимость услуг, оказываемых Исполнителем в соответствии с Договором, определяется на основании расчета стоимости услуг по метрологическому обслуживанию средств измерений филиала ОАО «РусГидро» — «Волжская ГЭС» (Приложение 1 к Договору) и составляет 171 109 (Сто семьдесят одна тысяча сто девять) рублей 44 копейки, в том числе НДС 18% — 26 101 (Двадцать шесть тысяч сто один) рубль 44 копейки. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его сторонами и действует по 31.12.2015 г., а в части взаиморасчетов — до полного исполнения. Договор применяется к правоотношениям сторон, возникшим с 01.01.2015 года. Порядок разрешения споров: В случае не достижения согласия между Сторонами путем переговоров все споры, вытекающие из Договора, не урегулированные путем переговоров, передаются на рассмотрение Арбитражного суда Волгоградской области.</p>	<p>Совет директоров Общества, 26.03.2015, протокол №155/2015 от 27.03.2015</p>	<p>Акционер Общества — ПАО «Россети», владеющий более 20% уставного капитала Общества. Члены Совета директоров ПАО «Россети» Аюев Б.И., Морозов Д.С., Кравченко В.М., Шишкин А.Н. занимали должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной по сделке, ПАО «РусГидро».</p>

Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобряющего сделку, дата одобрения, № и дата протокола	Заинтересованные лица
Договор купли-продажи путевок между Обществом и ОАО «База отдыха «Энергетик» № 10001501000085 от 01.06.2015г	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга». Исполнитель — ОАО «База отдыха «Энергетик»; Предмет Договора: По Договору Исполнитель обязуется продать путевки в учреждение отдыха и оздоровления по ценам, указанным в Приложении №1 к Договору, а Покупатель обязуется принять и оплатить путевки в срок, указанный в Договоре, и в количестве и по наименованиям, указанным в заявке Покупателя (форма заявки — Приложение №2 к договору). Срок оказания услуг: Услуги, указанные в п. 1.1. Договора, оказываются Исполнителем</p>		
Совет директоров Общества, 28.05.2015, протокол №160/2015 от 29.05.2015	<p>Акционер Общества — ПАО «Россети», являющегося в совокупности со своими аффилированными лицами ОАО «МРСК Юга» и ОАО «База отдыха «Энергетик» владельцем более 20% голосующих акций Обществ — сторон в сделке. член Правления Общества Киев О.П., являющийся Председателем Совета директоров ОАО «База отдыха «Энергетик».</p>		
Договор на выполнение ремонтных работ между Обществом и ОАО «Донэнерго» №10001501000124 от 21.07.2015	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «МРСК Юга». Подрядчик — ОАО «Донэнерго». Предмет Договора: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика осуществить выполнение аварийно-восстановительных работ по ликвидации последствий природной стихии на объектах филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго», с использованием материалов Заказчика, в соответствии с Перечнем объектов (Приложение № 3 к Договору). Перечень, виды, содержание и объем работ, выполняемых Подрядчиком, определены Сторонами в локальных сметных расчетах (Приложение 1.1 к Договору) Цена Договора: Стоимость работ составляет 276 764 (двести семьдесят шесть тысяч семьсот шестьдесят четыре) рубля 83 копейки, в том числе НДС 18% — 42218 (сорок две тысячи двести восемнадцать) рублей 36 копеек. Сроки выполнения работ: Сроки выполнения работ определяются в соответствии с Графиком выполнения работ (Приложение № 4 к Договору). Работы на объекте считаются выполненными Подрядчиком после подписания обеими Сторонами акта о приемке выполненных работ. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами, распространяет свое действие на правоотношение Сторон, фактически сложившиеся с 24 сентября 2014 г. и действует до полного исполнения Сторонами всех своих обязательств по Договору. Ответственность сторон: За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по договору Подрядчик и Заказчик несут имущественную ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. Порядок разрешения споров: Спорные вопросы, возникающие в ходе исполнения Договора, или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, расторжением, прекращением и действительностью, Стороны будут разрешать в претензионном порядке. Срок рассмотрения претензии составляет 20 (двадцать) рабочих дней с момента ее получения. Все споры, разногласия и требования, возникающие из договора (соглашения) или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, неурегулированные в претензионном порядке, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде по месту нахождения ответчика.</p>	Совет директоров Общества, 18.06.2015, протокол №161/2015 от 19.06.2015	Генеральный директор, член Совета директоров Общества Б.Б. Эбзеева, (ПАО «МРСК Юга» переданы полномочия ЕИО ОАО «Донэнерго»).

Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобрявшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола	Заинтересованные лица
<p>Договор на оказание услуг между ОАО «Тюменьэнерго» и Обществом №61001501000058 от 19.06.2015</p>	<p>Стороны Договора: Заказчик — ОАО «Тюменьэнерго». Исполнитель — ОАО «МРСК Юга»; Предмет Договора: Исполнитель обязуется оказать услуги по организации и проведению Мероприятия на полигоне филиала ОАО «Тюменьэнерго» Нижневартовские электрические сети в городе Нижневартовск с 20 по 24 июля 2015 года, в соответствии с Положением, Заказчик производит оплату услуг в соответствии с условиями Договора. Сущность услуги, оказываемой Исполнителем Заказчику в рамках Договора, заключается в определении уровня профессиональной подготовки персонала по обслуживанию и ремонту устройств РЗА, распространении среди ДЗО передовых и новых методов работы, что, в свою очередь, позволит принимать ОАО «Россети» стратегические решения, направленные на надежность функционирования электросетевого комплекса, а также повысить инвестиционную привлекательность активов ОАО «Россети» и его ДЗО. Исполнитель в целях выполнения обязательств, предусмотренных в Договоре, вправе привлекать третьих лиц (соисполнителей), оставаясь ответственным перед Заказчиком за действия указанных лиц. Цена Договора: Стоимость услуг, оказываемых Исполнителем в соответствии с Договором, определяется на основании расчета стоимости услуг в соответствии (Приложение 1 к Договору) и составляет 2 384 390 (два миллиона триста восемьдесят четыре тысячи триста девяносто рублей) 00 копеек, в том числе НДС 18% — 363720,51 рубль (триста шестьдесят три тысячи семьсот двадцать рублей) 51 копейка. Оплата услуг по договору производится в размере 100% суммы, указанной в п. 4.1. договора, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя в течение пяти банковских дней со дня подписания Договора Сторонами. В течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения авансового платежа Исполнитель представляет Заказчику счет-фактуру на сумму полученного аванса. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с даты подписания и действует до выполнения сторонами своих обязательств. Порядок разрешения споров: Все споры, разногласия, возникшие при исполнении, изменении или расторжении Договора, разрешаются Сторонами, по возможности, путем переговоров, а при не достижении соглашения — в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ. Споры сторон по Договору разрешаются в претензионном порядке. В случае не урегулирования споров соответствующей претензией, в течение 20 (двадцати) календарных дней с момента обращения одной из сторон, споры подлежат разрешению в Арбитражном суде, в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.</p>	<p>Совет директоров Общества, 18.06.2015, протокол №161/2015 от 19.06.2015</p>	<p>Акционер Общества — ПАО «Россети», владеющий более 20% голосующих акций Общества, поскольку данный акционер владеет более 20 процентами акций юридического лица, являющегося стороной в сделке.</p>

Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобрившего сделку, дата одобрения, № и дата протокола	Заинтересованные лица
<p>Договор подряда на выполнение ремонтных работ по ликвидации последствий природной стихии на объектах филиала ПАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» между ПАО «МРСК Юга» и ПАО «МРСК Центра» № 10001501000146 от 18.09.2015</p>	<p>Стороны Договора: Заказчик — ПАО «МРСК Юга». Подрядчик — ПАО «МРСК Центра». Предмет Договора: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика осуществить выполнение аварийно-восстановительных работ по ликвидации последствий природной стихии на объектах филиала ПАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго», материалами Заказчика, в соответствии с перечнем объектов (Приложение №3 к настоящему Договору) и сдать по акту результат выполненных работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором. Перечень, виды, содержание и объем работ, выполняемых Подрядчиком, определены Сторонами в локальных сметных расчетах (Приложения 1, 1.1, 1.2, 1.3 и 1.4. к Договору). Цена Договора: Стоимость работ определяется договорной ценой, которая на момент подписания Договора определена Сметной документацией (Приложение № 1.1-1.4 к Договору), Протоколом соглашения о договорной цене (Приложение № 2 к Договору) и составляет 5 142 845 (пять миллионов сто сорок две тысячи восемьсот сорок пять) рублей 92 копейки, в том числе НДС 18% — 784 501 (семьсот восемьдесят четыре тысячи пятьсот один) рубль 92 копейки. Сроки выполнения работ: Сроки выполнения работ определяются в соответствии с Графиком выполнения работ (Приложение № 4 к Договору). Работы на объекте считаются выполненными Подрядчиком после подписания обеими Сторонами акта о приемке выполненных работ. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его сторонами, распространяет свое действие на правоотношение сторон, фактически сложившиеся с 24 сентября 2014 г. и действует до полного надлежащего исполнения Сторонами всех своих обязательств по Договору. Ответственность сторон: За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по настоящему договору Подрядчик и Заказчик несут имущественную ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. Порядок разрешения споров: Спорные вопросы, возникающие в ходе исполнения Договора, или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, расторжением, прекращением и действительностью, Стороны будут разрешать в претензионном порядке. Срок рассмотрения претензии составляет 20 (двадцать) рабочих дней с момента ее получения. Все споры, разногласия и требования, возникающие из договора (соглашения) или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, неурегулированные в претензионном порядке, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде по месту нахождения ответчика.</p>	<p>Совет директоров Общества, 23.07.2015, протокол №163/2015 от 24.07.2015</p>	<p>Акционер Общества — ПАО «Россети», владеющий более 20% голосующих акций Общества, поскольку данный акционер владеет более 20 процентами акций юридического лица, являющегося стороной в сделке. Члены Совета директоров Общества Бранис А.М., Филькин Р.А., Шевчук А.В., Панкстыанов Ю.Н., Харин А.Н., являвшиеся членами Совета директоров ПАО «МРСК Центра».</p>

Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобряющего сделку, дата одобрения, № и дата протокола	Заинтересованные лица
<p>Договор подряда на выполнение ремонтных работ по ликвидации последствий природной стихии на объектах филиала ПАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» между ПАО «МРСК Юга» и ПАО «МРСК Центра» №10001501000145 от 18.09.2015</p>	<p>Стороны Договора: Заказчик — ПАО «МРСК Юга». Подрядчик — ПАО «МРСК Центра». Предмет Договора: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика осуществить выполнение аварийно-восстановительных работ по ликвидации последствий природной стихии на объектах филиала ПАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго», материалами Заказчика, в соответствии с перечнем объектов (Приложение №6 к настоящему Договору) и сдать по акту результат выполненных работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором. Перечень, виды, содержание и объем работ, выполняемых Подрядчиком, определены Сторонами в сводном расчёте стоимости работ и локальных ресурсных сметных расчетах (Приложения № 1-4 к настоящему Договору). Цена Договора: Стоимость работ составляет 5 259 939 (пять миллионов двести пятьдесят девять тысяч девятьсот тридцать девять) рублей 12 копеек, в том числе НДС 18% — 802 363 (восемьсот две тысячи триста шестьдесят три) рубля 59 копеек. Сроки выполнения работ: Сроки выполнения работ определяются в соответствии с Графиком выполнения работ (Приложение № 7 к Договору). Работы на объекте считаются выполненными Подрядчиком после подписания обеими Сторонами акта о приемке выполненных работ. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его сторонами, распространяет свое действие на правоотношение сторон, фактически сложившиеся с «21» декабря 2014г. и действует до полного надлежащего исполнения Сторонами всех своих обязательств по Договору. Ответственность сторон: За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по настоящему договору Подрядчик и Заказчик несут имущественную ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. Порядок разрешения споров: Спорные вопросы, возникающие в ходе исполнения Договора, или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, расторжением, прекращением и действительностью, Стороны будут разрешать в претензионном порядке. Срок рассмотрения претензии составляет 20 (двадцать) рабочих дней с момента ее получения. Все споры, разногласия и требования, возникающие из договора (соглашения) или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, неурегулированные в претензионном порядке, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде по месту нахождения ответчика.</p>	<p>Совет директоров Общества, 23.07.2015, протокол №163/2015 от 24.07.2015</p>	<p>Акционер Общества — ПАО «Россети», владеющий более 20% голосующих акций Общества, поскольку данный акционер владеет более 20 процентами акций юридического лица, являющегося стороной в сделке. Члены Совета директоров Общества Бранис А.М., Филькин Р.А., Шевчук А.В., Панкстыанов Ю.Н., Харин А.Н., являвшиеся членами Совета директоров ПАО «МРСК Центра».</p>

Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобдившего сделку, дата одобрения, № и дата протокола	Заинтересованные лица
<p>Договора подряда на выполнение ремонтных работ по ликвидации последствий природной стихии на объектах филиала ПАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» между ПАО «МРСК Юга» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» № 10001501000147 от 12.10.2015</p>	<p>Стороны Договора: Заказчик — ПАО «МРСК Юга». Подрядчик — ПАО «МРСК Центра и Приволжья». Предмет Договора: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика осуществить выполнение аварийно-восстановительных работ по ликвидации последствий природной стихии на объектах филиала ПАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» в период с 25.09.2014 г. по 01.10.2014 г. с использованием материалов Заказчика, в соответствии с Перечнем объектов (Приложение № 3 к настоящему Договору) и сдать по акту результат выполненных работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном До-говором. Перечень, виды, содержание и объем работ, выполняемых Подрядчиком, определены Сторонами в сводном расчёте стоимости работ и сметах с №1.1 по №1.5 (Приложение № 1 к Договору). Цена Договора: Стоимость работ составляет 4 280 962.26 (Четыре миллиона двести семьдесят тысяч девятьсот шестьдесят два) рубля 26 копеек, в том числе НДС 18% — 653 028.14 (Шестьсот пятьдесят три тысячи двадцать восемь) рублей 14 копеек. Сроки выполнения работ: Сроки выполнения работ, по настоящему договору определяются в соответствии с Графиком выполнения работ (Приложение № 4 к Договору). Работы на объекте считаются выполненными Подрядчиком после подписания обеими Сторонами акта о приемке выполненных работ. Ответственность сторон: За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по настоящему договору Подрядчик и Заказчик несут имущественную ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. Порядок разрешения споров: Спорные вопросы, возникающие в ходе исполнения Договора, или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, расторжением, прекращением и действительностью, Стороны будут разрешать в претензионном порядке. Срок рассмотрения претензии составляет 20 (двадцать) рабочих дней с момента ее получения. Все споры, разногласия и требования, возникающие из договора (соглашения) или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, неурегулированные в претензионном порядке, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде по месту нахождения ответчика.</p>	<p>Совет директоров Общества, 23.07.2015, протокол №163/2015 от 24.07.2015</p>	<p>Акционер Общества — ПАО «Россети», владеющий более 20% голосующих акций Общества, поскольку данный акционер владеет более 20 процентами акций юридического лица, являющегося стороной в сделке. Члены Совета директоров Общества Бранис А.М., Филькин Р.А., Шевчук А.В., Фадеев А.Н., являвшиеся членами Совета директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья».</p>

Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобрявшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола	Заинтересованные лица
<p>Договор на выполнение ремонтных работ между ПАО «МРСК Юга» и ПАО «ФСК ЕЭС» №10001501000202 от 31.12.2015</p>	<p>Стороны Договора: Заказчик — ПАО «МРСК Юга». Подрядчик — ПАО «ФСК ЕЭС». Предмет Договора: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика осуществить выполнение аварийно-восстановительных работ по ликвидации последствий природной стихии на объектах филиала ПАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго», с использованием материалов Заказчика, в соответствии с Перечнем объектов (Приложение № 3 к Договору). Перечень, виды, содержание и объем работ, выполняемых Подрядчиком, определены Сторонами в Калькуляции (Приложение №1 к Договору). Цена Договора: Стоимость работ составляет 26 748 (двадцать шесть тысяч семьсот сорок восемь) рублей 75 копеек, в том числе НДС 18% — 4 080 (четыре тысячи семьдесят) рублей 32 копейки.</p> <p>Сроки выполнения работ: Сроки выполнения работ определяются в соответствии с Графиком выполнения работ (Приложение № 4 к Договору). Работы на объекте считаются выполненными Подрядчиком после подписания обеими Сторонами акта о приемке выполненных работ. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами, распространяет свое действие на правоотношение Сторон, фактически сложившиеся с 30 марта 2015 г., и действует до полного исполнения Сторонами всех своих обязательств по Договору. Ответственность сторон: За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по настоящему договору Подрядчик и Заказчик несут имущественную ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. Порядок разрешения споров: Спорные вопросы, возникающие в ходе исполнения Договора, или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, расторжением, прекращением и действительностью, Стороны будут разрешать в претензионном порядке. Срок рассмотрения претензии составляет 20 (двадцать) рабочих дней с момента ее получения. Все споры, разногласия и требования, возникающие из договора (соглашения) или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, неурегулированные в претензионном порядке, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде по месту нахождения ответчика.</p>	<p>Совет директоров Общества, 20.08.2015, протокол №164/2015 от 21.08.2015</p>	<p>Акционер Общества — ПАО «Россети», являющегося владельцем более 20% голосующих акций Общества — стороны в сделке.</p>

Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобрявшего сделку, дата одобрения, № и дата протокола	Заинтересованные лица
<p>Договор оказания услуг доступа к объектам электросетевого хозяйства для целей строительства и эксплуатации волоконно-оптических линий связи между ПАО «МРСК Юга» и АО «Управление ВОЛС-ВЛ» №10001501000192 от 12.11.2015</p>	<p>Стороны Договора: Собственник — ПАО «МРСК Юга»; Застройщик — АО «Управление ВОЛС-ВЛ».</p> <p>Предмет Договора: Собственник на условиях Договора обязуется оказать Застройщику услуги доступа к Объектам электросетевого хозяйства, принадлежащих Собственнику на праве собственности, для выполнения Работы для целей строительства и эксплуатации Волоконно-оптических линий связи, а Застройщик обязуется оплатить указанные услуги Собственника в порядке, в сроки и на условиях, определенных Договором. Услуга оказывается на территории Ростовской области. Порядок оказания услуг определен в «Правилах оказания услуг доступа к объектам электросетевого хозяйства для целей строительства и эксплуатации волоконно-оптических линий связи» (далее — «Правила», Приложение №2 к Договору). Порядок оказания и сдачи-приемки услуг, не указанных в Правилах, определяется на основании дополнительных соглашений к настоящему Договору. Цена Договора: Стоимость услуг, оказываемых по Договору, определяется на основании тарифов Собственника «на оказание услуг доступа к объектам электросетевого хозяйства для целей строительства и эксплуатации волоконно-оптических линий связи» (далее — «Тариф», Приложение №4 к Договору). Стоимость на услуги, не указанные в Тарифе, и порядок их оплаты определяются на основании дополнительных соглашений к Договору. Стоимость услуг (Тариф) может быть изменена Собственником в одностороннем порядке не чаще 1 (одного) раза в календарный год. Стоимость услуг (Тариф) может быть увеличена не более чем на ставку рефинансирования ЦБ РФ, действующую на день направления Собственником уведомления об изменении стоимости услуг, плюс 5 (пять) процентных пунктов. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует в течение 1 (одного) года. Договор считается автоматически продленным на каждый последующий год, если за 1 (один) месяц до прекращения действия договора ни одна из Сторон не уведомит другую сторону о желании расторгнуть Договор. Порядок разрешения споров: Споры, которые могут возникнуть при исполнении условий Договора, Стороны будут стремиться разрешать дружеским путем в порядке досудебного разбирательства путем переговоров. При недостижении взаимоприемлемого решения в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты возникновения спора, спорный вопрос может быть передан в суд, в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. Под датой возникновения спора понимается дата получения ответчиком письменной претензии истца.</p>	<p>Совет директоров Общества, 20.08.2015, протокол №164/2015 от 21.082015</p>	<p>Акционер Общества — ПАО «Россети», являющегося владельцем более 20% голосующих акций Общества — стороны по сделке.</p>

Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобряющего сделку, дата одобрения, № и дата протокола	Заинтересованные лица
<p>Соглашение о взаимодействии при предотвращении и ликвидации аварий (аварийных ситуаций) на электросетевых объектах между ПАО «МРСК Юга» и ОАО «Мобильные ГТЭС» №61001604000027 от 31.08.2015</p>	<p>Стороны Соглашения: ПАО «МРСК Юга»; ОАО «Мобильные ГТЭС».</p> <p>Предмет Соглашения: Соглашение определяет права и обязанности Сторон и порядок их взаимодействия при предотвращении и ликвидации последствий аварий (аварийных ситуаций) на объектах электросетевого комплекса, сопровождающихся повреждением оборудования и обесточением потребителей, вызванных, в том числе воздействием стихийных бедствий и опасных метеорологических (природных) явлений, а также необходимостью отключения подачи электрической энергии с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей, повреждения оборудования и иными причинами в зоне эксплуатационной ответственности Сторон.</p> <p>Понятие (определение) аварии понимается в том значении, в котором оно трактуется Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28 октября 2009 г. № 846.</p> <p>Соглашение заключается для принятия совместных оперативно организованных действий по восстановлению объектов электросетевого комплекса, необходимых для нормализации электроснабжения потребителей и предотвращения возможного нанесения материального ущерба потребителям электрической энергии и другим субъектам электро-энергетики.</p> <p>Компенсация затрат: Сторона, предоставляющая помощь, получает от Стороны, принимающей помощь, полную компенсацию затрат, связанных с выполнением обязательств по данному Соглашению.</p> <p>Сторона, предоставляющая помощь, не должна требовать компенсации от Стороны, принимающей помощь, в связи с ущербом, нанесенным принадлежащему ей имуществу, в случаях выполнения обязанностей во исполнение Соглашения, при отсутствии виновных действий, либо при выполнении действий, направленных на минимизацию и/или исключение причинения большего ущерба, чем прогнозируемого первоначально.</p> <p>Сторона, предоставляющая помощь, не должна требовать компенсации от Стороны, принимающей помощь, в отношении члена бригады, получившего ранение или в случае гибели такового в ходе выполнения действий, связанных с реализацией данного Соглашения.</p> <p>Срок действия Соглашения: Соглашение вступает в силу с момента подписания, действует до 20 июля 2016 года.</p> <p>Сроки выполнения работ на объекте определяются непосредственно при организации работ, фактическое время выполнения работ и количество занятого в работах персонала и материально-технических ресурсов определяется условиями заключаемого Сторонами в установленном порядке Договора с оформлением всех необходимых документов (актов выполненных работ, счетов-фактур и др.).</p> <p>Если ни одна из Сторон не заявляет о расторжении Соглашения за 30 (тридцать) дней до момента окончания его действия, срок действия Соглашения продлевается на каждый последующий год, без ограничения количества пролонгаций.</p> <p>Ответственность сторон: За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Соглашению Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.</p>	<p>Совет директоров Общества, 20.08.2015, протокол №164/2015 от 21.08.2015</p>	<p>Акционер Общества — ПАО «Россети», являющегося владельцем более 20% голосующих акций Общества — стороны по сделке.</p>

Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобряющей сделку, дата одобрения, № и дата протокола	Заинтересованные лица
<p>Договор между ПАО «МРСК Юга» и ФГАОУ ВПО «Северо-Кавказский федеральный университет» №5277-1 ПК/47(ИТК)/61001501000124 от 17.09.2015</p>	<p>Стороны Договора: Заказчик — ПАО «МРСК Юга». Исполнитель — ФГАОУ ВПО «Северо-Кавказский федеральный университет». Предмет Договора: Исполнитель принимает на себя обязательство в рамках реализации дополнительных программ повышения квалификации, признанных победителями по результатам конкурсного отбора 2015 года, проведенного в рамках ведомственной целевой программы «Повышение квалификации инженерно-технических кадров на 2015 — 2016 годы», оказать услуги по организации и осуществлению повышения квалификации сотрудников Заказчика по следующей программе: Программа «Анализ и снижение технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на основе современных информационных технологий», включающая в себя обучение объемом 72 часа, стажировку на базе предприятий, в исследовательских и инженеринговых центрах на территории России, стажировку на базе предприятий, в исследовательских и инженеринговых центрах за рубежом. Заказчик обязуется направить своих сотрудников на повышение квалификации в количестве и в сроки в соответствии с Приложениями № 1 «Список инженерно-технических работников Заказчика, направляемых на повышение квалификации» и № 2 «График реализации программ повышения квалификации» и произвести софинансирование расходов на повышение квалификации за счет собственных средств в соответствии с Приложением № 3 «Смета расходов» к Договору и разделом 2 Договора. Цена Договора: Полная стоимость услуг по организации и осуществлению повышения квалификации (обучение, стажировка в России, стажировка за рубежом) сотрудников Заказчика по настоящему Договору составляет 204 000 (две-сти четыре тысячи) рублей 00 копеек (Приложение № 3 «Смета расходов» к Договору), НДС не облагается на основании п.п. 14, п. 2, ст. 149 Налогового кодекса Российской Федерации, в том числе: за счет средств федерального бюджета на реализацию ведомственной целевой программы «Повышение квалификации инженерно-технических кадров на 2015 — 2016 годы» 70 000 (семьдесят тысяч) рублей 00 копеек; за счет средств софинансирования Заказчика 134 000 (сто тридцать четыре тысячи) рублей 00 копеек, из них: - расходы, произведенные Заказчиком 134 000 (сто тридцать четыре тысячи) рублей 00 копеек. Сроки выполнения работ: Услуги оказываются Исполнителем в сроки и в объемах, указанных в Приложениях № 1 «Список инженерно-технических работников Заказчика, направляемых на повышение квалификации» и № 2 «График реализации программ повышения квалификации» к Договору. По окончании оказания услуг по настоящему Договору в полном объеме Исполнитель направляет Заказчику акт сдачи-приемки услуг. Заказчик в течение 5 рабочих дней со дня получения акта сдачи-приемки обязан направить Исполнителю подписанный акт сдачи-приемки услуг или мотивированный отказ от его подписания. Услуги считаются принятыми, если в течение указанного срока Заказчик не направит Исполнителю подписанный акт сдачи-приемки или мотивированный отказ от его подписания. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами принятых на себя обязательств.</p>	<p>Совет директоров Общества, 08.09.2015, протокол №166/2015 от 10.09.2015</p>	<p>Акционер Общества — ПАО «Россети», и его аффилированное лицо Бударгина О.М., входящего в состав Наблюдательного совета стороны по сделке.</p>

Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобряющего сделку, дата одобрения, № и дата протокола	Заинтересованные лица
	<p>Ответственность сторон:</p> <p>За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации и условиями Договора, если не докажут, что надлежащее исполнение обязательств по Договору оказалось невозможным вследствие обстоятельств непреодолимой или (форс-мажорных обстоятельств).</p> <p>В случае полного или частичного невыполнения условий Договора виновная Сторона обязана возместить другой Стороне понесенные убытки.</p> <p>В случае нарушения условий перечисления Заказчиком Исполнителю средств софинансирования Заказчик выплачивает Исполнителю неустойку в размере одной трехсотой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день уплаты такой неустойки. Неустойка начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательств, начиная со дня, следующего за днем истечения установленного Договором срока исполнения обязательств.</p> <p>Уплата неустойки не освобождает Заказчика от исполнения обязательств, предусмотренных настоящим Договором.</p> <p>В случае если нарушение Заказчиком условий Договора повлекло за собой возврат Исполнителем средств федерального бюджета, предоставленных ему на реализацию ведомственной целевой программы «Повышение квалификации инженерно-технических кадров на 2015 — 2016 годы», или прекращение финансирования программы повышения квалификации, выполняемой Исполнителем, из средств федерального бюджета, Исполнитель вправе требовать от Заказчика возмещение понесенных убытков.</p> <p>Порядок разрешения споров:</p> <p>Споры, которые могут возникнуть при исполнении Договора, Стороны разрешают путем проведения переговоров.</p> <p>При недостижении согласия Сторон спор передается на рассмотрение в Арбитражный суд г. Ставрополя.</p>		

Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобряющего сделку, дата одобрения, № и дата протокола	Заинтересованные лица
<p>Договор подряда на выполнение ремонтных работ между ПАО «МРСК Юга» и ПАО «МРСК Центра» № 10001501000157 от 06.11.2015</p>	<p>Стороны Договора: Заказчик — ПАО «МРСК Юга». Подрядчик — ПАО «МРСК Центра». Предмет Договора: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика осуществить выполнение аварийно-восстановительных работ по ликвидации последствий природной стихии на объектах филиала ПАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго», материалами Заказчика, в соответствии с перечнем объектов (Приложение №3 к Договору) и сдать по акту результат выполненных работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором. Перечень, виды, содержание и объем работ, выполняемых Подрядчиком, определены Сторонами в локальных сметных расчетах (Приложения 1, 1.1, 1.2 к Договору). Цена Договора: Стоимость работ определяется договорной ценой, которая на момент подписания Договора определена Сметной документацией (Приложение № 1.1-1.2 к Договору), Протоколом соглашения о договорной цене (Приложение № 2 к Договору) и составляет 1 778 347 (один миллион семьсот семьдесят восемь тысяч триста сорок семь) рублей 84 копейки, в том числе НДС. Сроки выполнения работ: Сроки выполнения работ определяются в соответствии с Графиком выполнения работ (Приложение № 4 к Договору). Работы на объекте считаются выполненными Подрядчиком после подписания обеими Сторонами акта о приемке выполненных работ. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его сторонами, распространяет свое действие на правоотношения сторон, фактически сложившиеся с 29 марта 2015 г. и действует до полного надлежащего исполнения Сторонами всех своих обязательств по Договору. Ответственность сторон: За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по Договору Подрядчик и Заказчик несут имущественную ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. Порядок разрешения споров: Спорные вопросы, возникающие в ходе исполнения Договора, или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, расторжением, прекращением и действительностью, Стороны будут разрешать в претензионном порядке. Срок рассмотрения претензии составляет 20 (двадцать) рабочих дней с момента ее получения. Все споры, разногласия и требования, возникающие из Договора (соглашения) или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, неурегулированные в претензионном порядке, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде по месту нахождения ответчика.</p>	<p>Совет директоров Общества, 05.10.2015, протокол №167/2015 от 08.10.2015</p>	<p>Акционер Общества — ПАО «Россети», владеющий более 20% голосующих акций Общества, поскольку данный акционер владеет более 20 процентами акций юридического лица, являющегося стороной в сделке. Члены Совета директоров Общества Бранис А.М., Филькин Р.А., Шевчук А.В., Панкстыанов Ю.Н., Харин А.Н., являвшиеся членами Совета директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья».</p>

Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобряющего сделку, дата одобрения, № и дата протокола	Заинтересованные лица
<p>Договор на оказание услуг по профилактическому обслуживанию видеостены Varco между ПАО «МРСК Юга» и ООО «АйТи Энерджи №34001501012537 от 01.12.2015</p>	<p>Стороны Соглашения: Заказчик — ПАО «МРСК Юга» Исполнитель — ООО «АйТи Энерджи Сервис» Предмет договора: Исполнитель обязуется лично оказать услуги по профилактическому обслуживанию видеостены Varco ПТК ЦУС филиала ПАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» (далее — профилактическое обслуживание) по адресу: г. Волгоград, пр-т Ленина, 15. Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные услуги в порядке и размере, установленном Договором. Объем, содержание и качество оказываемых услуг должны соответствовать Техническому заданию (Приложение № 2 к Договору). Цена договора и порядок расчетов: Общая стоимость услуг по Договору (цена договора) в соответствии с Калькуляцией (Приложение №1 к Договору) составляет 1 400 000 руб. (Один миллион четыреста тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС. Услуги Исполнителя оплачиваются Заказчиком путём перечисления денежных средств на расчётный счёт Исполнителя в течение 60 дней с момента подписания акта сдачи-приёмки оказанных услуг. Счет-фактура предоставляется одновременно с актом сдачи-приёмки оказанных услуг. Стоимость услуг включает в себя все расходы Исполнителя, связанные с оказанием услуг по профилактическому обслуживанию проекционной системы VARCO OV-508, поставкой оригинальных запасных частей и материалов, командировочные, транспортные и все прочие расходы согласно Калькуляции (Приложение №1 к Договору). Порядок разрешения споров: Все споры, разногласия и требования, возникающие из Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, Стороны будут разрешать в обязательном досудебном претензионном порядке. Срок рассмотрения претензии составляет 30 (тридцать) дней с даты её получения. В случае недостижения согласия между Сторонами в досудебном претензионном порядке, все споры, разногласия и требования, возникающие из договора (соглашения) или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Арбитражном суде Волгоградской области. Срок действия договора: Договор действует с даты подписания и до полного выполнения сторонами своих обязательств.</p>	<p>Совет директоров Общества, 05.10.2015, протокол №167/2015 от 08.10.2015</p>	<p>Акционер Общества — ПАО «Россети», владеющий более 20% голосующих акций Общества, поскольку данный акционер владеет более 20 процентами акций юридического лица, являющегося стороной в сделке.</p>

Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобрившего сделку, дата одобрения, № и дата протокола	Заинтересованные лица
<p>Договор подряда на выполнение ремонтных работ между ПАО «МРСК Юга» и ПАО «МРСК Волги» № 10001501000183 от 14.12.2015</p>	<p>Стороны Договора: Заказчик — ПАО «МРСК Юга». Подрядчик — ПАО «МРСК Волги». Предмет Договора: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика осуществить выполнение аварийно-восстановительных работ по ликвидации последствий природной стихии на объектах филиала ПАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго», материалами Заказчика, в соответствии с Перечнем объектов (Приложение №3 к Договору) и сдать по акту результат выполненных работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором. Перечень, виды, содержание и объем работ, выполняемых Подрядчиком, определены Сторонами в локальных сметных расчетах (Приложения 1, 1.1 — 1.15 к Договору). Цена Договора: Стоимость работ определяется договорной ценой, которая на момент подписания Договора определена Сметной документацией (Приложения № 1, 1.1-1.15 к договору), Протоколом соглашения о договорной цене (Приложение № 2 к Договору) и составляет 1 834 625 (один миллион восемьсот тридцать четыре тысячи шестьсот двадцать пять) рублей 65 копеек, в том числе НДС 18% — 279 858 (двести семьдесят девять тысяч восемьсот пятьдесят восемь) рублей 15 копеек. Сроки выполнения работ: Сроки выполнения работ по Договору определяются в соответствии с Графиком выполнения работ (Приложение № 4 к Договору). Работы на объекте считаются выполненными Подрядчиком после подписания обеими Сторонами акта о приемке выполненных работ. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его сторонами, распространяет свое действие на правоотношения сторон, фактически сложившиеся с 30 марта 2015 г. и действует до полного надлежащего исполнения Сторонами всех своих обязательств по Договору. Ответственность сторон: За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по настоящему договору Подрядчик и Заказчик несут имущественную ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. Порядок разрешения споров: Спорные вопросы, возникающие в ходе исполнения Договора, или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, расторжением, прекращением и действительностью, Стороны будут разрешать в претензионном порядке. Срок рассмотрения претензии составляет 20 (двадцать) рабочих дней с момента ее получения. Все споры, разногласия и требования, возникающие из Договора (соглашения) или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, неурегулированные в претензионном порядке, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде по месту нахождения ответчика.</p>	<p>Совет директоров Общества, 27.10.2015, протокол №169/2015 от 30.10.2015</p>	<p>Акционер Общества — ПАО «Россети», владеющий более 20% голосующих акций Общества, поскольку данный акционер владеет более 20 процентами акций юридического лица, являющегося стороной в сделке. Член Совета директоров Общества Харин А.Н., являвшийся членами Совета директоров ПАО «МРСК Волги».</p>

Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобряющего сделку, дата одобрения, № и дата протокола	Заинтересованные лица
<p>Агентский договор в рамках титула «ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС Тихорецкая №2 с расширением ПС 500 кВ Тихорецк» между ПАО «МРСК Юга» и ПАО «ФСК ЕЭС» № 204 от 28.12.2015</p>	<p>Стороны Договора: ПАО «ФСК ЕЭС» (Агент); ПАО «МРСК Юга» (Принципал). Предмет Договора: «Принципал» поручает, а «Агент» осуществляет в порядке и на условиях, предусмотренных Договором, от своего имени, но за счет «Принципала», либо от имени и за счет Принципала, юридические и иные действия по Реконструкции Объектов Принципала, указанных в п. 1.3 агентского договора, в рамках строительства Объектов Агента, являющихся собственностью Принципала, в рамках утвержденной проектной документации по титулу «ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС Тихорецкая №2 с расширением ПС 500 кВ Тихорецк» (положительное заключение ГЭ от 13.09.2013 № 799-13/ГЭ8356/02). Цена Договора: Стоимость работ, поручаемых Агентом Принципалу по условиям агентского договора в рамках титула «ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС — Тихорецкая № 2 с расширением ПС 500 кВ Тихорецк» между ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «МРСК Юга», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, в размере 18 852 780 (Восемнадцать миллионов восемьсот пятьдесят две тысячи семьсот восемьдесят) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) в размере 2 875 847 (Два миллиона восемьсот семьдесят пять тысяч восемьсот сорок семь) рублей 80 копеек, включая стоимость агентского вознаграждения в размере 118 000 (Сто восемнадцать тысяч) рублей, в том числе НДС (18 %) в размере 18 000 (Восемнадцать тысяч) рублей 00 копеек. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действует до полного исполнения Сторонами всех своих обязательств по Договору. Разрешение споров: Все споры, разногласия и требования, возникающие из Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, Стороны будут разрешать в претензионном порядке. Срок ответа на претензию — 10 (десять) календарных дней с даты ее получения. В случае невозможности урегулировать споры, разногласия и требования в претензионном порядке, такие споры разногласия и требования, возникающие из Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Арбитражном суде в порядке, установленном законодательством РФ.</p>	<p>Совет директоров Общества, 18.12.2015, протокол №174/2015 от 21.12.2015</p>	<p>Акционер Общества — ПАО «Россети», владеющий более 20% голосующих акций Общества, поскольку данный акционер владеет более 20 процентами акций юридического лица, являющегося стороной в сделке.</p>

Вид сделки	Содержание сделки	Наименование органа управления, одобряющей сделку, дата одобрения, № и дата протокола	Заинтересованные лица
<p>Соглашение о компенсации в рамках титула «ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС Тихорецкая №2 с расширением ПС 500 кВ Тихорецк» между ПАО «МРСК Юга» и ПАО «ФСК ЕЭС» № 205 от 28.12.2015</p>	<p>Стороны Соглашения: ПАО «ФСК ЕЭС» (Компания); ПАО «МРСК Юга» (Собственник). Предмет Соглашения: Предметом Соглашения является компенсация Собственнику затрат на осуществление Собственником мероприятий в интересах и в связи с действиями Компании по строительству Объекта Компании, которые влекут необходимость Реконструкции Объектов Собственника. За счет компенсации, полученной от Компании по Соглашению, Собственник обеспечивает выполнение работ по Реконструкции Объектов Собственника, а также осуществляет иные мероприятия, необходимость выполнения которых возникла в связи с Реконструкцией. Мероприятия, осуществляемые Собственником, могут включать демонтаж (снос, ликвидацию), переключение, вынос и устройство в другой конфигурации и в другом месте Объектов Собственника, изменение протяженности и/или иных параметров Объектов Собственника, а также иные необходимые мероприятия (приложение 1 к Соглашению), в том числе по освобождению территории для строительства и созданию условий для ввода Объекта электросетевого хозяйства Компании в эксплуатацию в соответствии с проектно-сметной документацией по титулу «ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС Тихорецкая № 2 с расширением ПС 500 кВ Тихорецк». Мероприятия, осуществляемые Собственником, также направлены на сохранение точки присоединения с параметрами, необходимыми для подключения к реконструированному (построенному) Объекту Компании. Размер компенсации: Размер компенсации по соглашению о компенсации затрат в рамках титула «ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС — Тихорецкая № 2 с расширением ПС 500 кВ Тихорецк» между ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «МРСК Юга» определяется в соответствии с п. 3.1. и Приложением № 2 к Соглашению и составляет: 18 852 780 (Восемнадцать миллионов восемьсот пятьдесят две тысячи семьсот восемьдесят) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% 2 875 847 (Два миллиона восемьсот семьдесят пять тысяч восемьсот сорок семь) рублей 80 копеек. Размер компенсации, определенный в п. 3.2. Соглашения, может быть изменен только по согласованию Сторон путем заключения дополнительного соглашения к Соглашению. Окончательная сумма Компенсации и срок её выплаты будут определены по окончании Реконструкции Объекта Собственника и оформлены дополнительным соглашением Сторон к Соглашению. Срок действия Соглашения: Соглашение вступает в силу от момента подписания Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами по нему обязательств. Разрешение споров: Все споры и разногласия Сторон по Соглашению разрешаются путём переговоров. Стороны устанавливают, что все возможные претензии, связанные с заключением, изменением и исполнением Соглашения, должны быть рассмотрены Сторонами в досудебном порядке в срок не позднее 15 (пятнадцати) календарных дней со дня их получения. В случае невозможности урегулировать спор путем переговоров и претензионного порядка разрешения спора, все споры, разногласия и требования, возникающие из Соглашения или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в арбитражном суде в порядке, определенном законодательством РФ.</p>	<p>Совет директоров Общества, 18.12.2015, протокол №174/2015 от 21.12.2015</p>	<p>Акционер Общества — ПАО «Россети», владеющий более 20% голосующих акций Общества, поскольку данный акционер владеет более 20 процентами акций юридического лица, являющегося стороной в сделке.</p>

Приложение № 6. Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления

Настоящий отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления был рассмотрен советом директоров ПАО «МРСК Юга» на заседании 29 апреля 2016 г. (протокол NoNo186/2016 от 04 мая 2016). Совет директоров подтверждает, что приведенные в настоящем отчете данные содержат полную и достоверную информацию о соблюдении обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления за 2015 г.

Методология оценки: Оценка соблюдения принципов корпоративного управления, закрепленных Кодексом корпоративного управления, про-изводилась в соответствии с формой, предложенной в рекомендациях по составлению отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления (письмо Банка России от 17.02.2016 г. №ИН-06-52/8).

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.1	Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом.			
1.1.1	Общество создает для акционеров максимально благоприятные условия для участия в общем собрании, условия для выработки обоснованной позиции по вопросам повестки дня общего собрания, координации своих действий, а также возможность высказать свое мнение по рассматриваемым вопросам.	<p>1. В открытом доступе на корпоративном сайте Общества и на странице, предоставляемой информационным агентством, находится внутренний документ общества, утвержденный общим собранием акционеров и регламентирующий процедуры проведения общего собрания.</p> <p>2. Общество предоставляет доступный способ коммуникации акционеров с Обществом, такой как телефонная связь, электронная почта, личные встречи, позволяющий акционерам высказать свое мнение и направить вопросы в отношении повестки дня в процессе подготовки к проведению общего собрания. Указанные действия предпринимались Обществом накануне каждого общего собрания, прошедшего в отчетный период.</p>	Соблюдается	
1.1.2	Порядок сообщения о проведении общего собрания и предоставления материалов к общему собранию дает акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем.	<p>1. Сообщение о проведении общего собрания акционеров размещается (публикуется) на сайте в сети Интернет не менее, чем за 30 дней до даты проведения общего собрания.</p> <p>2. В сообщении о проведении собрания указано место проведения собрания, время проведения собрания и др.</p> <p>3. Акционерам был обеспечен доступ к информации о том, кем выдвинуты кандидатуры в Совет директоров и ревизионную комиссию общества.</p>	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.1.3	В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры имеют возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалы к нему, задавать вопросы исполнительным органам и членам совета директоров общества, общаться друг с другом.	<p>1. В отчетном периоде акционерам была предоставлена возможность задавать вопросы членам исполнительных органов и членам совета директоров общества накануне и в ходе проведения годового общего собрания.</p> <p>2. Позиция совета директоров (включая внесенные в протокол особые мнения), по каждому вопросу повестки общих собраний, проведенных в отчетных период, была включена в состав материалов к общему собранию акционеро-ров.</p> <p>3. Общество предоставляло акционерам, имеющим на это право, доступ к списку лиц, имеющих право на участие в общем собрании, начиная с даты получения его обществом, во всех случаях проведения общих собраний в отчетном периоде.</p> <p>4. Акционерам обеспечен доступ к информации о кандидатах в аудиторы, в Совет директоров и Ревизионную комиссию, достаточные для формирования представления о профессиональных качествах кандидатов, об их соответствии требованиям, установленным законодательством РФ.</p>	Соблюдается	
1.1.4	Реализация права акционера требовать созыва общего собрания, выдвигать кандидатов в органы управления и вносить предложения для включения в повестку дня общего собрания не была сопряжена с неоправданными сложностями.	<p>1. В отчетном периоде, акционеры имели возможность в течение не менее 60 дней после окончания соответствующего календарного года, вносить предложения для включения в повестку дня годового общего собрания.</p> <p>2. В отчетном периоде общество не отказывало в принятии предложений в повестку дня или кандидатур в органы общества по причине опечаток и иных несущественных недостатков в предложении акционера.</p>	Соблюдается	
1.1.5	Каждому акционеру предоставлялась возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.	<p>1. Положение об общем собрании акционеров Общества содержит положения, в соответствии с которыми каждый участник общего собрания может до закрытия соответствующего собрания потребовать копию заполненного им бюллетеня, заверенного счетной комиссией.</p> <p>2. Количество лиц, осуществляющих регистрацию акционеров и время отведенное на регистрацию акционеров достаточно для того, чтобы зарегистрироваться всем акционеро-рам, желающим принять участие в Собрании.</p> <p>3. Итоги голосования оглашались до закрытия собраний, проведенных в отчетном году.</p>	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.1.6	Установленный обществом порядок ведения общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы.	<ol style="list-style-type: none"> 1. При проведении в отчетном периоде общих собраний акционеров в форме собрания (совместного присутствия акционеров) предусматривалось достаточное время для докладов по вопросам повестки дня и время для обсуждения этих вопросов. 2. Кандидаты в органы управления и контроля общества были доступны для ответов на вопросы акционеров на собрании, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование. 3. Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях в отчетном периоде. 	Соблюдается частично	<p>Общество рассылает приглашения принять участие в Общем собрании акционеров кандидатам в органы управления и контроля, однако, не всегда приглашенные кандидаты могут обеспечить свое присутствие на ОСА в силу различных факторов рабочего и личного характера. Тем не менее, акционеры могут задавать любые вопросы тем кандидатам, которые присутствуют на ОСА.</p> <p>В отчетном периоде Советом директоров не рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в ОСА. Однако, акционер может позвонить по телефону или отправить эл. письмо в Общество (контактная информация размещена на официальном сайте Общества) и задать свой вопрос.</p>
1.2 Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов.				
1.2.1	Общество разработало и внедрило прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты.	<ol style="list-style-type: none"> 1. В обществе разработана, утверждена советом директоров и раскрыта на корпоративном сайте Общества дивидендная политика. 2. Обществом проводится работа с акционерами (личные встречи сотрудников Общества и акционеров, телефонная связь, электронная почта) по разъяснению акционерам важности своевременного извещения Регистратора Общества об изменении данных, необходимых для выплаты дивидендов. 	Соблюдается	
1.2.2	Общество не принимает решение о выплате дивидендов, если такое решение, формально не нарушая ограничений, установленных законодательством, является экономически необоснованным и может привести к формированию ложных представлений о деятельности общества.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Дивидендная политика общества содержит четкие указания на финансовые/экономические обстоятельства, при которых обществу не следует выплачивать дивиденды. 	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.2.3	Общество не допускает ухудшения дивидендных прав существующих акционеров.	В отчетном периоде общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров.	Соблюдается	
1.2.4	Общество стремится к исключению использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости.	В целях исключения акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости, во внутренних документах общества установлены механизмы контроля, которые обеспечивают своевременное выявление и процедуру одобрения сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существенными акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, приходящими на голосующие акции).	Соблюдается	
1.3	Система и практика корпоративного управления обеспечивают равенство условий для всех акционеров — владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны общества.			
1.3.1	Общество создало условия для справедливого отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролирующих лиц общества, в том числе условия, обеспечивающие недопустимость злоупотреблений со стороны крупных акционеров по отношению к миноритарным акционерам.	В течение отчетного периода процедуры управления потенциальными конфликтами интересов у существенных акционеров являются эффективными, а конфликты между акционерами в отчетном году отсутствовали.	Соблюдается	
1.3.2	Общество не предпринимает действий, которые приводят или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля.	Квазиказначейские акции отсутствуют, юридические лица, подконтрольные обществу не владеют акциями Общества. или не участвовали в голосовании в течение отчетного периода.	Соблюдается	
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.			
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.	Качество и надежность осуществляемой регистратором общества деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг соответствуют потребностям общества и его акционеров.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.1	Совет директоров осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, а также реализует иные ключевые функции.			
2.1.1	Совет директоров отвечает за принятие решений, связанных с назначением и освобождением от занимаемых должностей исполнительных органов, в том числе в связи с ненадлежащим исполнением ими своих обязанностей. Совет директоров также осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы общества действовали в соответствии с утвержденными стратегией развития и основными направлениями деятельности общества.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Совет директоров имеет закрепленные в уставе полномочия по назначению, освобождению от занимаемой должности членов исполнительных органов Общества. 2. Советом директоров рассматриваются отчеты единоличного исполнительного органа о деятельности Общества, в том числе по исполнению бизнес-плана и стратегии Общества. 	Соблюдается частично	В обществе не утверждалась Стратегия на будущие периоды. Общество планирует учесть данные рекомендации.
2.1.2	Совет директоров устанавливает основные ориентиры деятельности общества на долго-срочную перспективу, оценивает и утверждает ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели общества, оценивает и одобряет стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности общества.	В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с утверждением стратегии, бизнес-плана общества, а также рассмотрению критериев и достигнутых показателей (в том числе промежуточных) бизнес-планов общества.	Соблюдается частично	В обществе не утверждалась Стратегия на будущие периоды. Общество планирует учесть данные рекомендации.
2.1.3	Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Совет директоров определил принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе. 2. Совет директоров провел оценку системы управления рисками и внутреннего контроля общества в течение отчетного периода. 	Соблюдается	
2.1.4	Совет директоров определяет политику общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества.	В обществе разработана и внедрена одобренная советом директоров политика (положение) о выплате вознаграждению и возмещению расходов (компенсаций) членам совета директоров, исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников общества.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.1.5	Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами общества, акционерами общества и работниками общества.	1. Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов. 2. Общество создало систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов	Соблюдается	
2.1.6	Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности общества, своевременности и полноты раскрытия обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам общества.	1. Совет директоров утвердил положение об информационной политике. 2. Совету директоров рекомендуется возложить на комитет Совета директоров или корпоративного секретаря Общества обязанности по соблюдению информационной политики Общества.	Соблюдается частично	В обществе определены сотрудники, ответственные за реализацию информационной политики. В Обществе имеется утвержденная информационная политика, однако, данная политика была принята в 2013 г. и может не учитывать всех рекомендаций Кодекса. Отчеты о соблюдении информационной политики формируются ежеквартально.
2.1.7	Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в обществе и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях общества.	В течение отчетного периода совет директоров рассмотрел вопрос о практике корпоративного управления в обществе.	Соблюдается частично	Совет директоров регулярно в течение отчетного периода принимал участие в формировании системы корпоративного управления Общества (утверждал количественный и персональный состав комитетов Совета директоров, Правления), однако не рассматривал и не оценивал существующую практику корпоративного управления Общества. Общество планирует учесть данные рекомендации.
2.2 Совет директоров подотчетен акционерам общества.				
2.2.1	Информация о работе совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам.	1. Годовой отчет общества за отчетный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний совета директоров и комитетов отдельными директорами. 2. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде.	Соблюдается частично	Информация об основных результатах оценки работы совета директоров не была включена в состав отчета, поскольку вышеуказанная оценка в отчетном периоде не проводилась.
2.2.2	Председатель совета директоров доступен для общения с акционерами общества.	В обществе обеспечивается процедура, позволяющая акционерам возможность направлять председателю совета директоров вопросы и свою позицию по ним через корпоративного секретаря Общества.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.3	Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров.			
2.3.1	Только лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций, избираются членами совета директоров.	<p>1. Принятая в обществе процедура оценки эффективности работы совета директоров включает в том числе оценку профессиональной квалификации членов совета директоров.</p> <p>2. В отчетном периоде советом директоров (или его комитетом по номинациям) была проведена оценка кандидатов в совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т.д.</p>	Не соблюдается	<p>Несмотря на то, что в Обществе нет специально утвержденной процедуры оценки эффективности работы Совета директоров и комитет по кадрам и вознаграждениям не проводил какой-либо специальной оценки кандидатов в Совет директоров, в Обществе сложилась практика запроса согласия на выдвижение от кандидатов.</p> <p>В данном документе кандидаты отражают краткую информацию о себе, в т.ч. информацию об образовании и опыте работы. Данная информация включается в состав материалов для акционеров и размещается в официальном сайте в разделе «Собрание акционеров». Таким образом, каждый акционер может провести самостоятельную оценку кандидата, за которого он отдает свой голос. Кроме того, после избрания в Совет директоров новоизбранный член Совета директоров заполняет анкету, в которой указывает подробную информацию о себе, в т.ч. об образовании, опыте работы, владении акциями Общества, должностях в других организациях и пр. В Обществе утверждена Антикоррупционная политика, которая также направлена на выявление конфликта интересов. Общество планирует разработать методику в целях проведения работы по оценке эффективности работы СД.</p>
2.3.2	Члены совета директоров общества избираются посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах.	<p>1. Во всех случаях проведения общего собрания акционеров в отчетном периоде, повестка дня которого включала вопросы об избрании совета директоров, общество представило акционерам биографические данные всех кандидатов в члены совета директоров, результаты оценки таких кандидатов, проведенной советом директоров (или его комитетом по номинациям), а также информацию о соответствии кандидата критериям независимости, в соответствии с рекомендациями 102 — 107 Кодекса и письменное согласие кандидатов на избрание в состав совета директоров.</p>	Соблюдается частично	<p>Совет директоров, а также комитет по кадрам и вознаграждениям, в течение отчетного периода не проводили оценку кандидатов в члены Совета директоров (оценка проводилась лишь только в отношении кандидатов в состав коллегиального исполнительного органа). Также Общество не привело информацию о соответствии кандидата критериям независимости в соответствии с рекомендациями 102 — 107 Кодекса в материалах для акционеров. Общество планирует учесть данные рекомендации.</p>

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.3.3	Состав совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.	1. Для эффективного выполнения своих функций состав Совета директоров должен быть сбалансирован, в том числе по квалификации членов, их опыту, и по числу независимых директоров, и пользоваться доверием акционеров	Соблюдается	
2.3.4	Количественный состав совета директоров общества дает возможность организовать деятельность совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивает существенным миноритарным акционерам общества возможность избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют.	Количественный состав совета директоров общества дает возможность организовать деятельность совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивает существенным миноритарным акционерам общества возможность избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют.	Соблюдается	
2.4 В состав совета директоров входит достаточное количество независимых директоров.				
2.4.1	Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточными профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон. При этом следует учитывать, что в обычных условиях не может считаться независимым кандидат (избранный член совета директоров), который связан с обществом, его существенным акционером, существенным контрагентом или контрагентом общества или связан с государством.	1. В течение отчетного периода все независимые члены совета директоров отвечали всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102 — 107 Кодекса, или были признаны независимыми по решению совета директоров.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.4.2	Проводится оценка соответствия кандидатов в члены совета директоров критериям независимости, а также осуществляется регулярный анализ соответствия независимых членов совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки содержание должно преобладать над формой.	<p>1. В отчетном периоде, совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) составил мнение о независимости каждого кандидата в совет директоров и представил акционерам соответствующее заключение.</p> <p>2. За отчетный период совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) по крайней мере один раз рассмотрел независимость действующих членов совета директоров, которых общество указывает в годовом отчете в качестве независимых директоров.</p> <p>3. В обществе разработаны процедуры, определяющие необходимые действия члена совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая обязательства по своевременному информированию об этом совета директоров.</p>	Соблюдается частично	Совет директоров не производил оценку кандидатов в Совет директоров на предмет независимости, не представлял акционерам соответствующих заключений. Общество планирует учесть данные рекомендации.
2.4.3	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава совета директоров.	1. Независимые директора составляют не менее одной трети состава совета директоров.	Соблюдается частично	Состав Совета директоров избирается акционерами на годовом Общем собрании акционеров. Общество не может оказать влияния на процесс отбора директоров акционерами и обеспечить избрание необходимого количества независимых директоров. В составе Совета директоров Общества в отчетном году было 2 независимых директора.
2.4.4	Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в обществе и совершении обществом существенных корпоративных действий.	1. Независимые директора (у которых отсутствует конфликт интересов) предварительно оценивают существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки предоставляются совету директоров.	Соблюдается частично	На практике независимые директора предварительно оценивают существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, и в случае необходимости через корпоративного секретаря доводят свое мнение до сведения Совета директоров.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.5	Председатель совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров.			
2.5.1	<p>Председателем совета директоров избран независимый директор, либо из числа избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем совета директоров.</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Председатель совета директоров является независимым директором, или же среди независимых директоров определен старший независимый директор. 2. Роль, права и обязанности председателя совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должным образом определены во внутренних документах общества. 	Соблюдается частично	<p>Председатель Совета директор не всегда может являться независимым директором. В соответствии с внутренними документами и сложившейся практикой компании Председатель Совета директоров избирается членами Совета директоров Общества из их числа большинством голосов от общего числа членов Совета директоров и Совет директоров вправе в любое время переизбрать Председателя Совета директоров большинством голосов от общего числа членов Совета директоров Общества. Т.к. в отчетном периоде в составе Совета директоров не было независимых директоров, то среди независимых директоров старший независимый директор Обществом не определялся, его роль, права и обязанности должным образом не зафиксированы во внутренних документах Общества. Общество планирует учесть данные рекомендации.</p>
2.5.2	<p>Председатель совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых советом директоров.</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Председатель совета директоров организует разработку плана работы совета директоров, контроль за исполнением решений совета директоров, формирование повестки дня заседаний совета директоров, выработку наиболее эффективных решений по вопросам повестки дня и, при необходимости, свободное обсуждение этих вопросов, а также конструктивную атмосферу проведения заседаний. 2. Председатель совета директоров должен обеспечивать эффективную работу комитетов совета директоров, в том числе принимать на себя инициативу по выдвижению членов совета директоров в состав того или иного комитета, исходя из их профессиональных и личных качеств и учитывая предложения членов совета директоров по формированию комитетов. 	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.5.3	Председатель совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня.	1. Обязанность председателя совета директоров принимать меры по обеспечению своевременного предоставления материалов членам совета директоров по вопросам повестки заседания совета директоров закреплена во внутренних документах общества.	Соблюдается	
2.6 Члены совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности.				
2.6.1	Члены совета директоров принимают решения с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам общества, в рамках обычного предпринимательского риска.	<p>1. Внутренними документами общества установлено, что член совета директоров обязан уведомить совет директоров, если у него возникает конфликт интересов в отношении любого вопроса повестки дня заседания совета директоров или комитета совета директоров, до начала обсуждения соответствующего вопроса повестки.</p> <p>2. Внутренние документы общества предусматривают, что член совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов.</p> <p>3. В обществе установлена процедура, которая позволяет совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет общества.</p>	Соблюдается частично	<p>Норма, обязывающая уведомлять о конфликте интересов по обсуждаемому вопросу повестки дня, содержится лишь в Положении о комитете по аудиту Совета директоров. В силу того, что измененные требования к корпоративному управлению вступили в силу в течение отчетного периода, Общество не успело внести необходимые изменения в соответствующие внутренние документы.</p> <p>Норма, позволяющая Совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет общества, прописана лишь в Положении о комитете по аудиту. Данную норму планируется внести и в другие соответствующие внутренние документы.</p>
2.6.2	Права и обязанности членов совета директоров четко сформулированы и закреплены во внутренних документах общества.	1. В обществе принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности членов совета директоров.	Соблюдается	
2.6.3	Члены совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.	<p>1. Индивидуальная посещаемость заседаний совета и комитетов, а также время, уделяемое для подготовки к участию в заседаниях, учитывалась в рамках процедуры оценки совета директоров, в отчетном периоде.</p> <p>2. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров обязаны уведомлять совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций (помимо подконтрольных и зависимых организаций общества), а также о факте такого назначения.</p>	Соблюдается частично	В течение отчетного периода оценки Совета директоров не проводилось. Во внутренних документах не содержится норм, которые обязывают членов Совета директоров уведомлять о намерении войти в состав органов управления других организаций или факте такого назначения. Однако, по сложившейся практике члены Совета директоров информируют Общество об этом. Общество планирует учесть данные рекомендации.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.6.4	Все члены совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации общества. Вновь избранным членам совета директоров в максимально возможный короткий срок предоставляется достаточная информация об обществе и о работе совета директоров.	<p>1. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров имеют право получать доступ к документам и делать запросы, касающиеся общества и подконтрольных ему организаций, а исполнительные органы общества обязаны предоставлять соответствующую информацию и документы.</p> <p>2. В обществе существует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов совета директоров.</p>	Соблюдается частично	В Обществе отсутствует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов Совета директоров. Однако, на официальном сайте Общества в разделах «О компании», «Раскрытие информации», «Акционерам и Инвесторам» раскрывается большой объем разнообразной информации об Обществе, ознакомление с которым может дать вновь избранному члену Совета директоров представление об Обществе.
2.7	Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров обеспечивают эффективную деятельность совета директоров.			
2.7.1	Заседания совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед обществом в определенный период времени задач.	1. Совет директоров провел не менее шести заседаний за отчетный год.	Соблюдается	
2.7.2	Во внутренних документах общества закреплена процедура подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.	1. В обществе утвержден внутренний документ, определяющий процедуру подготовки и проведения заседаний совета директоров, в котором в том числе установлено, что уведомление о проведении заседания должно быть сделано, как правило, не менее чем за 5 дней до даты его проведения.	Соблюдается	
2.7.3	Форма проведения заседания совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых в очной форме.	1. Уставом или внутренним документом общества предусмотрено, что наиболее важные вопросы (согласно перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях совета.	Не соблюдается	Требований рассмотрения наиболее важных вопросов на очных заседаниях Совета директоров во внутренних документах Общества не содержится. Однако, по сложившейся практике, Общество старается проводить обсуждение наиболее важных вопросов в рамках очных заседаний. Форма проведения и повестка дня заседания Совета директоров Общества определяется Председателем Совета директоров.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.7.4	Решения по наиболее важным вопросам деятельности общества принимаются на заседании совета директоров квалифицированным большинством или большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	1. Уставом общества предусмотрено, что решения по наиболее важным вопросам, изложенным в рекомендации 170 Кодекса, должны приниматься на заседании совета директоров квалифицированным большинством, не менее чем в три четверти голосов, или же большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	Соблюдается частично	В Уставе перечень решений, по которым принимаются решения квалифицированным большинством или большинством членов Совета директоров, включает не все вопросы, перечисленные в рекомендации 170 Кодекса. Общество планирует учесть данные рекомендации.
2.8 Совет директоров создает комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества.				
2.8.1	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью общества, создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Совет директоров сформировал комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров. 2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по аудиту, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса. 3. По крайней мере один член комитета по аудиту, являющийся независимым директором, обладает опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности. 4. Заседания комитета по аудиту проводились не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода. 	Соблюдается частично	<p>Комитет по аудиту состоял не только из независимых директоров. В Положении о комитете по аудиту содержатся нормы, оговаривающие требования к составу комитета в части количества независимых директоров.</p> <p>Обществом планируется внедрение данной практики с учетом фактического избрания Совета директоров на Годовом общем собрании акционеров.</p>
2.8.2	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, создан комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем совета директоров.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Советом директоров создан комитет по вознаграждениям, который состоит только из независимых директоров. 2. Председателем комитета по вознаграждениям является независимый директор, который не является председателем совета директоров. 3. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по вознаграждениям, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса. 	Соблюдается частично	Советом директоров создан комитет по кадрам и вознаграждениям. Председателем комитета не является независимый директор, однако, он не является Председателем Совета директоров. Задачи комитета определены в Положении о комитете по кадрам и вознаграждениям, однако, в силу того, что данная редакция документа была утверждена в 2014 г., она не содержит всех норм перечисленных в рекомендации Кодекса.
2.8.3	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы совета директоров, создан комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого являются независимыми директорами.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Советом директоров создан комитет по номинациям (или его задачи, указанные в рекомендации 186 Кодекса, реализуются в рамках иного комитета), большинство членов которого являются независимыми директорами. 2. Во внутренних документах общества, определены задачи комитета по номинациям (или соответствующего комитета с совмещенным функционалом), включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 186 Кодекса. 	Соблюдается частично	Советом директоров создан комитет по кадрам и вознаграждениям. Задачи комитета определены в Положении о комитете по кадрам и вознаграждениям, однако, в силу того, что данная редакция документа была утверждена в 2014 г., она не содержит всех норм перечисленных в рекомендациях Кодекса. Общество планирует учесть данные рекомендации.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.8.4	С учетом масштабов деятельности и уровня риска совет директоров общества удостоверился в том, что состав его комитетов полностью отвечает целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми (комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.).	В отчетном периоде совет директоров общества рассмотрел вопрос о соответствии состава его комитетов задачам совета директоров и целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми.	Соблюдается частично	В отчетном периоде Совет директоров не рассматривал вопрос о соответствии состава его комитетов задачам Совета директоров и целям деятельности Общества. После того, как ОСА утвердило новый состав Совета директоров, Совет определил количественный и персональный состав комитетов, определенных Советом ранее в качестве необходимых для достижения задач и целей, поставленных перед Советом директоров.
2.8.5	Состав комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений.	1. Комитеты совета директоров возглавляются независимыми директорами. 2. Во внутренних документах (политиках) общества предусмотрены положения, в соответствии с которыми лица, не входящие в состав комитета по аудиту, комитета по номинациям и комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета.	Соблюдается частично	В отчетном периоде ни один из комитетов не возглавлялся независимым директором. Общество планирует учесть данные рекомендации.
2.8.6	Председатели комитетов регулярно информируют совет директоров и его председателя о работе своих комитетов.	1. В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно отчитывались о работе комитетов перед советом директоров.	Соблюдается частично	Совет директоров рассматривал только отчет комитета по аудиту. Общество планирует учесть данные рекомендации.
2.9 Совет директоров обеспечивает проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров.				
2.9.1	Проведение оценки качества работы совета директоров направлено на определение степени эффективности работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров, соответствия их работы потребностям развития общества, активизацию работы совета директоров и выявление областей, в которых их деятельность может быть улучшена.	1. Самооценка или внешняя оценка работы совета директоров, проведенная в отчетном периоде, включала оценку работы комитетов, отдельных членов совета директоров и совета директоров в целом. 2. Результаты самооценки или внешней оценки совета директоров, проведенной в течение отчетного периода, были рассмотрены на очном заседании совета директоров.	Соблюдается частично	Оценка деятельности Совета директоров Общества приводится в годовых отчетах Общества.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.9.2	Оценка работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров осуществляется на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров не реже одного раза в три года привлекается внешняя организация (консультант).	1. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров в течение трех последних отчетных периодов по меньшей мере один раз обществом привлекалась внешняя организация (консультант).	Не соблюдается	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления: Оценка эффективности Совета директоров не производилась. Общество планирует учесть данные рекомендации.
3.1 Корпоративный секретарь общества осуществляет эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координацию действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержку эффективной работы совета директоров.				
3.1.1	Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров.	1. В обществе принят и раскрыт внутренний документ — положение о корпоративном секретаре. 2. На сайте общества в сети Интернет и в годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре, с таким же уровнем детализации, как для членов совета директоров и исполнительного руководства общества.	Соблюдается	
3.1.2	Корпоративный секретарь обладает достаточной независимостью от исполнительных органов общества и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач.	1. Совет директоров одобряет назначение, отстранение от должности и дополнительное вознаграждение корпоративного секретаря.	Соблюдается	
4.1 Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения достаточен для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества осуществляется в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению.				
4.1.1	Уровень вознаграждения, предоставляемого обществом членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам, создает достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя обществу привлекать и удерживать компетентных и квалифицированных специалистов. При этом общество избегает большего, чем это необходимо, уровня вознаграждения, а также неоправданно большого разрыва между уровнями вознаграждения указанных лиц и работников общества.	1. В обществе принят внутренний документ (документы) — политика (политики) по вознаграждению членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников, в котором четко определены подходы к вознаграждению указанных лиц.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
4.1.2	<p>Политика общества по вознаграждению разработана комитетом по вознаграждениям и утверждена советом директоров общества. Совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям обеспечивает контроль за внедрением и реализацией в обществе политики по вознаграждению, а при необходимости — пересматривает и вносит в нее коррективы.</p>	<p>1. В течение отчетного периода комитет по вознаграждениям рассмотрел политику (политики) по вознаграждениям и практику ее (их) внедрения и при необходимости представил соответствующие рекомендации совету директоров.</p>	Соблюдается	
4.1.3	<p>Политика общества по вознаграждению содержит прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.</p>	<p>1. Политика (политики) общества по вознаграждению содержит (содержат) прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует (регламентируют) все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.</p>	Соблюдается	
4.1.4	<p>Общество определяет политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники общества. Такая политика может быть составной частью политики общества по вознаграждению.</p>	<p>1. В политике (политиках) по вознаграждению или в иных внутренних документах общества установлены правила возмещения расходов членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.</p>	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
<p>4.2 Система вознаграждения членов совета директоров обеспечивает сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.</p>				
4.2.1	<p>Общество выплачивает фиксированное годовое вознаграждение членам совета директоров. Общество не выплачивает вознаграждение за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов совета директоров. Общество не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов совета директоров.</p>	<p>1. Фиксированное годовое вознаграждение являлось единственной денежной формой вознаграждения членов совета директоров за работу в совете директоров в течение отчетного периода.</p>	<p>Соблюдается частично</p>	<p>Поскольку новая редакция Положения о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров была принята на ГОСА 19 июня 2015 г., то состав Совета директоров (избранный на ГОСА в июне 2014 г., на ВОСА в марте 2015 года) помимо выплат за участие в заседаниях также получил выплаты за чистую прибыль. Общество планирует учесть данные рекомендации и с Состав Совета директоров (избранный на ГОСА в июне 2015 г.) получит вознаграждение за свою работу в соответствии с новой редакцией только в июле 2016 г.</p>
4.2.2	<p>Долгосрочное владение акциями общества в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов членов совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом общество не обуславливает права реализации акций достижением определенных показателей деятельности, а члены совета директоров не участвуют в опционных программах.</p>	<p>1. Если внутренний документ (документы) — политика (политики) по вознаграждению общества предусматривают предоставление акций общества членам совета директоров, должны быть предусмотрены и раскрыты четкие правила владения акциями членами совета директоров, нацеленные на стимулирование долгосрочного владения такими акциями.</p>	<p>Не соблюдается</p>	<p>Внутренний документ не предусматривает предоставление акций Общества членам Совета директоров и, соответственно, не содержит четких правил владения акциями членами Совета директоров, нацеленных на стимулирование долгосрочного владения такими акциями. Общество планирует учесть данные рекомендации.</p>
4.2.3	<p>В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.</p>	<p>1. В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.</p>	<p>Соблюдается</p>	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
4.3	Система вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает зависимость вознаграждения от результата работы общества и их личного вклада в достижение этого результата.			
4.3.1	Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества определяется таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения, зависящей от результатов работы общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.	<p>1. В течение отчетного периода одобренные советом директоров годовые показатели эффективности использовались при определении размера переменного вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.</p> <p>2. В ходе последней проведенной оценки системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, совет директоров (комитет по вознаграждениям) удостоверился в том, что в обществе применяется эффективное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения.</p> <p>3. В обществе предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.</p>	Соблюдается частично	В Обществе отсутствует процедура, обеспечивающая возвращение обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества. В отчетном периоде Совет директоров (комитет по кадрам и вознаграждениям) не проводил оценку системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.
4.3.2	Общество внедрило программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются акции общества).	<p>1. Общество внедрило программу долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (финансовых инструментов, основанных на акциях общества).</p> <p>2. Программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает, что право реализации используемых в такой программе акций и иных финансовых инструментов наступает не ранее, чем через три года с момента их предоставления. При этом право их реализации обусловлено достижением определенных показателей деятельности общества.</p>	Не соблюдается	Общество рассматривает возможность организации опционной программы для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
4.3.3	Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не превышает двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	1. Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, в отчетном периоде не превышала двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	Соблюдается	
5.1 В обществе создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей.				
5.1.1	Советом директоров общества определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	Сформирована нормативно-методологическая база обеспечивающая функционирование и совершенствование системы управления рисками (СУР). Советом директоров общества утверждены политики внутреннего контроля и политики управления рисками (протокол 08.09.2014 №142/2014), определяющие функциональные роли участников соответствующих процессов. Указанные документы доведены до всех заинтересованных лиц и доступны для всех работников общества. Ведется работа по актуализации указанных документов с целью совершенствования механизмов контроля и управления рисками в обществе.	Соблюдается	
5.1.2	Исполнительные органы общества обеспечивают создание и поддержание функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	В обществе утверждены организационно — распорядительные документы, обеспечивающие эффективное функционирование системы управления рисками, в том числе: - методика оценки операционных рисков, форма паспортов операционных рисков, границы диапазонов шкалы вероятности, шкалы последствий, шкал существенности рисков (приказ от 11.08.2015 № 512); - инструкция по планированию и реализации мероприятий по управлению рисками (приказ от 11.12.2015 № 777); Регулярно проводится оценка рисков, в обществе закреплены владельцы рисков из числа топ-менеджеров. Отчеты об опрвлении рисками и мероприятиях по их минимизации рассматриваются на ежеквартальной основе правлением общества, ежегодно выносятся на рассмотрение совета директоров и дважды в год рассматриваются комитетом по аудиту.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
5.1.3	Система управления рисками и внутреннего контроля в обществе обеспечивает объективное, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах общества, целостность и прозрачность отчетности общества, разумность и приемлемость принимаемых обществом рисков.	В обществе существует эффективная система выявления и фиксации фактов нарушений, злоупотреблений и хищений, профилактики и противодействия коррупции, нарушений и злоупотреблений. Утверждены, актуализированы и доведены до сведения работников антикоррупционная политика (протокол совета директоров общества от 12.01.2015 № 149/2015), положение о сообщении работниками о получении подарка в связи с их должностным положением (приказ общества от 21.08.2015 №533), порядок приема, рассмотрения и разрешения обращений заявителей о возможных фактах коррупции (приказ от 02.03.2015 №122), регламент подготовки и представления информации по раскрытию цепочки собственников контрагентов (приказ от 12.01.2015 №2) и прочие.	Соблюдается	
5.1.4	Совет директоров общества предпринимает необходимые меры для того, чтобы убедиться, что действующая в обществе система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определенным советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует.	Совет директоров, комитет по аудиту уделяют достаточное внимание пониманию рисков общества. Отчеты по управлению рисками рассматриваются на комитете по аудиту и совете директоров. Информация о ключевых операционных рисках рассматривается советом директоров в составе отчета об исполнении бизнес-плана на ежеквартальной основе. Отчеты о проведенных проверочных мероприятиях рассматриваются Комитетом по аудиту на ежеквартальной основе	Соблюдается	
5.2	Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, и практики корпоративного управления общество организует проведение внутреннего аудита.			
5.2.1	Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение или привлечена независимая внешняя организация. Функциональная и административная подотчетность подразделения внутреннего аудита разграничены. Функционально подразделение внутреннего аудита подчиняется совету директоров.	В соответствии с политикой внутреннего аудита утвержденной советом директоров общества (протокол от 08.09.2014г. №142/2014) и положением о подразделении внутреннего аудита и контроля (утвержденного от 23.10.2014г., действующего с 12.01.2015г.) подразделение внутреннего аудита и контроля функционально подчинено совету директоров (комитету по аудиту совета директоров), административно подчинено генеральному директору.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
5.2.2	Подразделение внутреннего аудита проводит оценку эффективности системы внутреннего контроля, оценку эффективности системы управления рисками, а также системы корпоративного управления. Общество применяет общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита.	Подразделением внутреннего аудита и контроля в отчетном периоде проведена оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками общества за 2014г. Отчет по результатам оценки рассмотрен комитетом по аудиту совета директоров общества (протокол от 28.03.2015г. №29) и одобрен советом директоров общества (протокол от 27.03.2015г. №155/2015).	Соблюдается	
6.1 Общество и его деятельность являются прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.				
6.1.1	В обществе разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.	<ol style="list-style-type: none"> Советом директоров общества утверждена информационная политика общества, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса. Совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопросы, связанные с соблюдением обществом его информационной политики как минимум один раз за отчетный период. 	Соблюдается частично	В Обществе имеется утвержденная информационная политика, однако, данная политика была принята в 2013 г. и может не учитывать всех рекомендаций Кодекса. Отчеты о соблюдении информационной политики формируются ежеквартально.
6.1.2	Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса.	<ol style="list-style-type: none"> Общество раскрывает информацию о системе корпоративного управления в обществе и общих принципах корпоративного управления, применяемых в обществе, в том числе на сайте общества в сети Ин-тернет. Общество раскрывает информацию о составе исполнительных органов и совета директоров, независимости членов совета и их членстве в комитетах совета директоров (в соответствии с определением Кодекса). В случае наличия лица, контролирующего общество, общество публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в обществе. 	Соблюдается частично	Общество раскрывает информацию о составе исполнительных органов и совета директоров без указания их независимости. Общество не публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в обществе. Общество планирует учесть данные рекомендации, в настоящее время, т.к. документ находится в разработке.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
6.2	Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами.			
6.2.1	Общество раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.	<p>1. В информационной политике общества определены подходы и критерии определения информации, способной оказать существенное влияние на оценку общества и стоимость его ценных бумаг и процедуры, обеспечивающие своевременное раскрытие такой информации.</p> <p>2. В случае если ценные бумаги общества обращаются на иностранных организованных рынках, раскрытие существенной информации в Российской Федерации и на таких рынках осуществляется синхронно и эквивалентно в течение отчетного года.</p> <p>3. Если иностранные акционеры владеют существенным количеством акций общества, то в течение отчетного года раскрытие информации осуществлялось не только на русском, но также и на одном из наиболее распространенных иностранных языков.</p>	Соблюдается	
6.2.2	Общество избегает формального подхода при раскрытии информации и раскрывает существенную информацию о своей деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством.	<p>1. В течение отчетного периода общество раскрывало годовую и полугодовую финансовую отчетность, составленную по стандартам МСФО. В годовой отчет общества за отчетный период включена годовая финансовая отчетность, составленная по стандартам МСФО, вместе с аудиторским заключением.</p> <p>2. Общество раскрывает полную информацию о структуре капитала общества в соответствии Рекомендацией 290 Кодекса в годовом отчете и на сайте общества в сети Интернет.</p>	Соблюдается частично	На сайте не содержится заявлений исполнительных органов об отсутствии сведений о существовании долей, превышающих 5%, помимо уже раскрытых и не раскрываются сведения о возможности приобретения определенными акционерами степени контроля, несоразмерной участию в уставном капитале.
6.2.3	Годовой отчет, являясь одним из наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и другими заинтересованными сторонами, содержит информацию, позволяющую оценить итоги деятельности общества за год.	<p>1. Годовой отчет общества содержит информацию о ключевых аспектах операционной деятельности общества и его финансовых результатах</p> <p>2. Годовой отчет общества содержит информацию об экологических и социальных аспектах деятельности общества.</p>	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
6.3	Общество предоставляет информацию и документы по запросам акционеров в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.			
6.3.1	Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров осуществляется в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.	1. Информационная политика общества определяет необременительный порядок предоставления акционерам доступа к информации, в том числе информации о подконтрольных обществу юридических лицах, по запросу акционеров.	Соблюдается	
6.3.2	При предоставлении обществом информации акционерам обеспечивается разумный баланс между интересами конкретных акционеров и интересами самого общества, заинтересованного в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на его конкурентоспособность.	1. В течение отчетного периода, общество не отказывало в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации, либо такие отказы были обоснованными. 2. В случаях, определенных информационной политикой общества, акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности.	Соблюдается	
7.1	Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), осуществляются на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.			
7.1.1	Существенными корпоративными действиями признаются реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества, а также иные действия, которые могут привести к существенному изменению прав акционеров или нарушению их интересов. Уставом общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и такие действия отнесены к компетенции совета директоров общества.	1. Уставом общества определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями и критерии для их определения. Принятие решений в отношении существенных корпоративных действий отнесено к компетенции совета директоров. В тех случаях, когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции общего собрания акционеров, совет директоров предоставляет акционерам соответствующие рекомендации. 2. Уставом общества к существенным корпоративным действиям отнесены, как минимум: реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
7.1.2	Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, совет директоров опирается на позицию независимых директоров общества.	1. В общества предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения.	Не соблюдается	Данная процедура не отражена во внутренних документах Общества, однако, на практике независимые директора озвучивают свою позицию по существенным корпоративным действиям до их одобрения.
7.1.3	При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров общества, а при недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров, — дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров общества. При этом общество руководствуется не только соблюдением формальных требований законодательства, но и принципами корпоративного управления, изложенными в Кодексе.	1. Уставом общества с учетом особенностей его деятельности установлены более низкие, чем предусмотренные законодательством минимальные критерии отнесения сделок общества к существенным корпоративным действиям. 2. В течение отчетного периода, все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления.	Соблюдается	
7.2	Общество обеспечивает такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий.			
7.2.1	Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий.	1. В течение отчетного периода общество своевременно и детально раскрывало информацию о существенных корпоративных действиях общества, включая основания и сроки совершения таких действий.	Соблюдается	
7.2.2	Правила и процедуры, связанные с осуществлением обществом существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах общества.	1. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью. 2. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций общества. 3. Внутренние документы общества предусматривают расширенный перечень оснований по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества.	Соблюдается	

Приложение № 7. Информация о структуре имущественного комплекса ПАО «МРСК Юга» и его изменениях за период с 01.01.2015г. по 31.12.2015г.

№ п/п	Наименование	Физические величины: по ВЛ, кабельным сетям — протяженность по цепям (км); по ПС, иным Активам — количество (шт.)	Балансовая (остаточная) стоимость на 01.01.2015г. (тыс. руб.)	Прибыло в период с 01.01.2015г. по 31.12.2015г. (тыс. руб.)	Выбыло в период с 01.01.2015г. по 31.12.2015г. (тыс. руб.)	начисленная амортизация в период с 01.01.2015г. по 31.12.2015г. (тыс.руб.)	Балансовая (остаточная) стоимость на 31.12.2015г. (тыс. руб.)
1	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:	0,00	22 581 788,19	1 070 899,51	24 500,98	2 059 308,72	21 568 878,00
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	456,50	62 970,00	29 601,00	0,00	3 861,00	88 710,00
1.2.	ВЛ 110 кВ	19 023,00	4 744 854,10	-24 365,00	128,00	292 711,10	4 427 650,00
1.3.	ВЛ 35 кВ	12 126,30	1 272 947,04	8 612,00	3,00	83 471,04	1 198 085,00
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	127 520,00	6 269 000,56	318 204,51	377,00	677 988,07	5 908 840,00
1.5.	ПС 220 кВ и выше	4,00	6 510,00	0,00	0,00	637,00	5 873,00
1.6.	ПС 110 кВ	641,00	4 846 478,14	389 370,00	0,00	448 562,14	4 787 286,00
1.7.	ПС 35 кВ	575,00	677 328,36	60 769,00	41,00	69 171,36	668 885,00
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	30 173,00	1 277 688,00	103 506,00	131,00	160 429,00	1 220 634,00
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	2 235,30	1 502 308,01	51 989,00	19 884,00	120 678,01	1 413 735,00
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	0,00	1 921 703,98	133 213,00	3 936,98	201 800,00	1 849 180,00
2	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	55,00	113 060,00	1 406,00	1 255,00	943,00	112 268,00
3	Прочие Активы (п.3 = п.4 — п.2 — п.1)	0,00	5 056 668,81	418 065,49	55 436,02	654 658,28	4 764 641,00
3.1.	земельные участки находящиеся в собственности	412,00	22 034,00	339,00	0,00	0,00	22 373,00
4	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)	0,00	27 751 517,00	1 490 371,00	81 192,00	2 714 910,00	26 445 786,00
5	Арендные Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:	0,00	276 768,00	206,00	134,00	0,00	276 840,00

№ п/п	Наименование	Физические величины: по ВЛ, кабельным сетям — протяженность по цепям (км); по ПС, иным Активам — количество (шт.)	Балансовая (остаточная) стоимость на 01.01.2015г. (тыс. руб.)	Прибыло в период с 01.01.2015г. по 31.12.2015г. (тыс. руб.)	Выбыло в период с 01.01.2015г. по 31.12.2015г. (тыс. руб.)	начисленная амортизация в период с 01.01.2015г. по 31.12.2015г. (тыс.руб.)	Балансовая (остаточная) стоимость на 31.12.2015г. (тыс. руб.)
8	Иные Активы ,используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу		5 303 017,00	1 343 878,00	2 920 193,00	0,00	3 726 702,00
	(п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
11	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)	0,00	33 054 534,00	2 923 514,67	3 090 648,94	2 714 911,47	30 172 488,26

Примечание: В РНА также были включены два нежилых помещения, числившиеся на счете 41.20 «Прочие товары» и не являющиеся ОС. Балансовая (остаточная) стоимость этих объектов составляет 9 133,74 тыс. руб. Данные объекты были проданы на аукционе в 2015 году.

Приложение 8. Контактная информация

Вопросы по информации, включенной в состав настоящего годового отчета, просим адресовать заместителю начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Радченко Елене Николаевне

Адрес: 344002, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д.49

Телефон: +7 863 307-07-28

Адрес электронной почты: radchenkoen@mrsk-yuga.ru

