



РОССЕТИ
ЮГ

Основные показатели деятельности РОССЕТИ ЮГ

4 квартал и 12 месяцев 2021 года

Раздел	Страница
Ключевые новости	3
Структура акционерного капитала	11
Фондовый рынок	14
Решения, принятые Советом директоров	16
Основные финансово-экономические показатели	19
Переход компании на новую систему тарифного регулирования	27
Регулирование методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (НВВ)	29
Итоги тарифного регулирования	34
Основные технические характеристики активов	36
Основные показатели транспорта электроэнергии	38
Инвестиционная деятельность	40
Реализованные проекты	43



КЛЮЧЕВЫЕ НОВОСТИ

2021 ГОД	Краткое описание события
18 января	Ростовскому филиалу «Россети Юг» по итогам регионального конкурса присвоено звание «Лучший социально ориентированный работодатель Ростовской области». Компания получила высокую оценку за проводимую социальную политику в отношении своих работников, создание безопасных условий труда и стимулирование. Также, были отмечены реализованные мероприятия по развитию донского региона, в том числе, и благотворительные проекты.
21 января	В 2020 году 254 работника ключевых специальностей «Россети Юг» получили компенсацию процентов по кредитным (ипотечным) договорам. Сумма компенсации ипотечных процентов составила более 16 млн рублей, а получателями стали электромонтеры, электрослесари, мастера, диспетчеры производственных отделений ростовского, волгоградского астраханского и калмыцкого филиалов «Россети Юг».
8 февраля	По итогам 2020 года в распределительную сеть астраханского филиала «Россети Юг» поступило 309 млн кВт*ч электроэнергии от солнечных электростанций (СЭС). Такой объем электроэнергии равен энергопотреблению города Астрахань на протяжении трех зимних месяцев. Доля электроэнергии, полученная от солнечных электростанций, в 2020 году составила 9,5 % от общего отпуска в сеть.
10 февраля	Специалисты «Россети Юг» обеспечили электроснабжением подстанции Авилковского газонефтяного месторождения. Международный инвестиционный проект «Месторождение «Авиловское» создан для освоения и разработки новых нефтяных месторождений на территории Котовского и Камышинского районов Волгоградской области. Реализация проекта позволит нарастить объемы производства по добыче нефти до 960 тыс. тонн, попутного газа до 313 млн куб. м.
17 февраля	«Россети Юг» улучшила энергоснабжение одного из крупнейших металлургических заводов в России. Общая сумма инвестиций в реконструкцию подстанции составила около 9,3 млн рублей. Завод «Красный Октябрь» занимает лидирующие позиции, обеспечивая до 50% производства нержавеющей стали на российском рынке и поставляет металлопродукцию в 30 стран мира.
24 февраля	Востребованность онлайн-сервисов «Россети Юг» у потребителей возросла более чем на 70% в 2020 году. Всего по различным каналам коммуникаций в электросетевую компанию поступило 202,7 тыс. обращений. Большая часть из них – 115,3 тыс. - поступили дистанционно - через интернет-сервисы, Call-центр.
1 марта	«Россети Юг» обеспечила электроэнергией автомобильную газонаполнительную компрессорную станцию (АГНКС) в Красноярском районе Астраханской области. Для подключения объекта специалисты компании построили воздушную линию электропередачи 10 кВ, протяженностью 300 метров и установили более 10 опор.

2021 ГОД	Краткое описание события
1 марта	«Россети» обеспечили электроэнергией более 1 100 учреждений первичной медицинской помощи в 2020 году. Это фельдшерско-акушерские пункты (ФАП) и амбулатории в 60 регионах России. В том числе подключены объекты, которые были построены в рамках Национального проекта «Здравоохранение» Общая мощность присоединения составила более 28 МВт.
10 марта	Специалисты «Россети Юг» подключили к своим сетям электрооборудование питьевого водопровода в Палласовском районе Волгоградской области. Водопровод с насосной станцией обеспечит домовладения 2 тысяч жителей села качественной питьевой водой.
18 марта	«Россети Юг» подключили к сетям компании фельдшерско-акушерский пункт (ФАП) в поселке Аршан-Булг Целинного района Республики Калмыкия, где проживают около 500 человек. Посёлок расположен в 46 км от районного центра - села Троицкое, в котором находится ближайшая больница. Новый ФАП рассчитан на 20 посещений в смену.
19 марта	В 2020 году филиалы компании «Россети Юг» выплатили более 3,7 млрд рублей налогов и взносов в консолидированные бюджеты и внебюджетные фонды Ростовской, Волгоградской, Астраханской областей и Республики Калмыкия.
02 апреля	Генеральный директор ПАО «Россети Юг» Борис Эбзеев и губернатор Волгоградской области Андрей Бочаров обсудили дальнейшие направления сотрудничества электросетевой компании и региональной власти. Среди приоритетных проектов Андрей Бочаров обозначил реализацию инфраструктурных проектов, модернизацию и повышение надёжности электросетевого комплекса региона. В ближайших планах компании построение интеллектуальной сети на основе передовых технологий и повышение качества электроснабжения.
07 апреля	«Россети Юг» обеспечила реабилитационно-восстановительное лечение сотрудникам, перенесшим коронавирусную инфекцию. Более 100 сотрудников «Россети Юг», перенесших заболевание новой коронавирусной инфекцией, получили реабилитационно-восстановительное лечение на Черноморском побережье Краснодарского края.
19 мая	По инициативе волгоградского филиала «Россети Юг» заблокировано и исключено из Единого реестра интернет-ресурсов 15 сайтов. Они предлагали приборы учета потребления электроэнергии, искажающие показания, и распространяли запрещенную в России информацию о способах хищения энергоресурса.
20 мая	«Россети Юг» завершили капитальный ремонт оборудования на подстанции 110 кВ «Серафимович» в Волгоградской области. Энергообъект обеспечивает электроэнергией 10 тысяч жителей Серафимовичского и Клетского районов. Проведенный ремонт позволил также улучшить качество электроснабжения подключенных к подстанции социально значимых учреждений. Среди них районная больница и 8 сельских школ. Надежнее стало и электроснабжение местных крестьянско-фермерских хозяйств, которые специализируются на выращивании зерновых, бахчевых и бобовых культур.

2021 ГОД	Краткое описание события
26 мая	Количество обращений, поступивших в «Россети Юг» через дистанционные сервисы, в I квартале 2021 года возросло на 33 % относительно показателей аналогичного периода прошлого года (17,2 тыс. обращений 2021 года против 11,6 тыс. 2020 г). Чаще всего потребители обращались по вопросам, связанным с технологическим присоединением к электрическим сетям - 54,3 %. Более 30 % обращений касаются вопросов энергоснабжения и предоставления дополнительных услуг.
27 мая	Ключевые финансовые показатели «Россети» по МСФО выросли в 1 квартале 2020 года. Выручка – рост на 9% до 286 млрд рублей. Чистая прибыль – рост на почти 7% до 40,4 млрд рублей. EBITDA – рост на 4,5% до 93,2 млрд рублей.
3 июня	«Россети Юг» завершила капитальный ремонт основного оборудования подстанции 110 кВ «ХБК» в Камышинском районе Волгоградской области. Подстанция снабжает электроэнергией ряд крупных промышленных предприятий района, которые производят продукты питания и текстиль.
3 июня	На Петербургском международном экономическом форуме заключено соглашения о стратегическом сотрудничестве между ПАО «Россети Юг» и НПП «ЭКРА», нацеленное на решение актуальных задач научно-технического и инновационного развития электроэнергетики. Втрое соглашение между «Россети Юг» и «РТСофт», которое ориентировано на сотрудничество в области разработки и внедрения инновационных конкурентоспособных технологий для повышения эффективности электроэнергетического сектора.
16 июня	«Россети Юг» подключили к сетям компании фельдшерско-акушерские пункты (ФАП) в посёлках Гашун, Тавн-Гашун, Хар-Толга и Унгн-Терячи Республики Калмыкия. Энергоснабжение новых медучреждений обеспечивают одноименные подстанции. Теперь свыше 2200 сельских жителей смогут получить первичную медицинскую помощь по месту проживания.
23 июня	Специалисты «Россети Юг» смонтировали на линиях электропередачи (ЛЭП) в Республике Калмыкия 2,9 тысячи птицезащитных устройств (ПЗУ) с января по июнь 2021 года. Особое внимание «Россети Юг» уделяют оснащению защитными устройствами ЛЭП в местах обитания краснокнижных птиц.
5 июля	Специалисты калмыцкого филиала «Россети Юг» завершили технологическое присоединение к своим сетям новой детской поликлиники в г. Элисте на 550 посещений в смену. На обеспечение энергоснабжения нового детского медцентра «Россети Юг» направила более 1,5 млн рублей.
5 июля	Министерство энергетики Российской Федерации присвоило ПАО «Россети Юг» статус гарантирующего поставщика электроэнергии на территории Республики Калмыкия с 1 августа 2021 года сроком до одного года.

2021 ГОД	Краткое описание события
6 июля	<p>Компания «Россети Юг» обеспечила электроэнергией объекты мелиорации для орошения полей крупнейшего сельхозпредприятия в Николаевском районе Волгоградской области – АО «Агрофирма Восток».</p> <p>Многопрофильное системообразующее предприятие специализируется на производстве куриных яиц для продовольственных и племенных целей. Продукция предприятия поставляется по всем регионам России.</p>
8 июля	<p>238 молодых специалистов «Россети Юг» получили корпоративную поддержку в виде компенсации части процентов по ипотечным договорам в первом полугодии 2021 года. Финансирование программы осуществляется из нетарифных источников.</p>
15 июля	<p>Специалисты «Россети Юг» подключили к электросетям строящийся новый физкультурно-оздоровительный комплекс (ФОК) в г. Харабали Астраханской области. Первый в районе ФОК обеспечит досуг порядка 17 тысяч жителей районного центра. Площадь универсального игрового зала составит более 1400 кв. метров.</p>
5 августа	<p>Специалисты «Россети Юг» подключили к своим сетям два строящихся ясли-сада в Харабалинском районе Астраханской области. Новые детские сады снизят загруженность дошкольных учреждений в отдаленных сельских поселениях. Каждый ясли-сад рассчитан на 60 мест.</p>
11 августа	<p>На одной из старейших ЛЭП на юге страны заменили свыше 3 тысяч изоляторов на современные. Замена изоляторов необходима для бесперебойного и стабильного функционирования электросетевого комплекса, а главное, позволяет обеспечить качественное и надежное электроснабжение потребителей Республики Калмыкия и Ставропольского края в период прохождения осенне-зимнего максимума нагрузок.</p>
16 августа	<p>В 1,5 раза больше обращений (83,8 тыс.) поступило в «Россети Юг» через дистанционные сервисы в первом полугодии 2021 года, чем за аналогичный период прошлого года. Общее число поступивших обращений выросло на 14 % и составило 107,5 тыс.</p>
24 августа	<p>Чистая прибыль ПАО «Россети Юг», согласно международным стандартам финансовой отчетности, за январь-июнь 2021 года составила 1,4 млрд рублей, что в 2,4 раза больше показателя аналогичного периода прошлого года. Выручка выросла на 11%, достигнув 20,8 млрд рублей, в том числе от оказания услуг по передаче электроэнергии – на 7,2 %, в основном, за счет роста объема электропотребления в регионах присутствия на 4,8 %.</p>
31 августа	<p>Специалисты калмыцкого филиала ПАО «Россети Юг» выполнили технологическое присоединение к электрическим сетям школ, строящихся в сёлах Малые Дербеты и Троицкое Республики Калмыкия. Новые образовательные учреждения распахнут свои двери для 800 детей. Мощность технологического присоединения составила 575 кВт.</p>

2021 ГОД	Краткое описание события
09 сентября	«Россети Юг» консолидируют часть электросетевого комплекса Таганрога и Неклиновского района, принадлежащую ООО «Югстроймонтаж».
10 сентября	Россети Юг» способствует росту туристической привлекательности Волгоградской области. «Россети Юг» завершила ремонт воздушной линии 10 кВ протяженностью свыше 16 км, питающей электроэнергией уникальный музей в Волгоградской области.
14 сентября	За трудовые успехи и многолетнюю добросовестную работу по развитию электросетевого комплекса Юга России сотрудники ростовского филиала «Россети Юг» отмечены высокими наградами. Заместитель начальника оперативно-диспетчерской службы Николай Головченко награжден Почетной грамотой Президента России, а Сергей Руденко, электрослесарь службы подстанций, удостоен почетного звания «Заслуженный энергетик Российской Федерации».
17 сентября	Специалисты волгоградского филиала «Россети Юг» присоединили к своим электросетям фельдшерско-акушерский пункт (ФАП) в селе Заплавка Даниловского района Волгоградской области. Медицинское учреждение обслуживает порядка 150 жителей отдаленного населенного пункта.
20 сентября	Специалисты «Россети Юг» подключили к своим сетям фельдшерско-акушерские пункты (ФАП) в Боковском и Неклиновском районах Ростовской области. Медицинская помощь стала доступнее для 600 жителей села Большенаполовского Боковского района. Первичную медицинскую помощь в современных условиях смогут получать еще около 200 человек, проживающих в с. Щербаково Неклиновского района.
21 сентября	«Россети Юг» оснащают подстанции 110 кВ системами телемеханики. Пять подстанций расположены в Ростовской области, по две – в Волгоградской области и Калмыкии. С начала года системами телемеханики в электросетях уже оснащены четыре подстанции. Еще пять получают современные системы до конца года.
22 сентября	Специалисты волгоградского филиала «Россети Юг» присоединили к своим сетям насосное оборудование для снабжения питьевой водой жителей с. Лебяжье Камышинского района Волгоградской области. Теперь питьевой водой по водопроводу обеспечены около 1700 жителей.
24 сентября	Генеральный директор ПАО «Россети» Андрей Рюмин в ходе рабочей поездки в Южный федеральный округ провел встречу с главой ПАО «Россети Юг» Борисом Эбзеевым, на которой рассмотрены ключевые вопросы подготовки к осенне-зимнему периоду максимальных нагрузок. Объем финансирования ремонтной программы ПАО «Россети Юг» в 2021 году составляет 1,7 млрд рублей. По сравнению с 2020 годом объем программы увеличен на 5,4%.

2021 ГОД	Краткое описание события
05 октября	«Россети Юг» в текущем году отремонтировали 38 силовых трансформаторов суммарной мощностью 472 МВА, что соответствует показателю 2020 года. Таким образом, ремонтная программа выполнена на 100 %, полностью завершена подготовка оборудования к осенне-зимнему максимуму нагрузок. Объем финансирования работ составил 13,8 млн рублей.
14 октября	«Россети Юг» и «Информационная внедренческая компания» (ИВК) договорились о совместной работе по разработке и внедрению цифровых технологий в распределительные электрические сети Юга России. Соответствующее соглашение о сотрудничестве сегодня подписали главы компаний Борис Эбзеев и Григорий Сизоненко на Международном форуме «Российская энергетическая неделя-2021» в Москве.
14 октября	На Международном форуме «Российская энергетическая неделя-2021» ПАО «Россети Юг» и компания «Юнигрин Энерджи» заключили соглашение о сотрудничестве в области развития возобновляемых источников энергии (ВИЭ). Компании будут реализовывать совместные проекты по внедрению автономных гибридных энергетических установок (АГЭУ) с использованием ВИЭ для электроснабжения потребителей на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России, и созданию объектов микрогенерации с использованием ВИЭ в регионах присутствия «Россети Юг».
21 октября	«Россети Юг» подключили к электросетям крупный молочный комплекс в Волгоградской области. Так, почти на год раньше договорного срока подключили к сетям энергокомпании мелиоративную систему для обеспечения одного из участков кормовой базы сельхозпредприятия «Донское» в Калачевском районе Волгоградской области. СП «Донское» - лидер по производству молока в регионе.
9 ноября	Компания «Россети Юг» заняла призовые места в международных конкурсах – MarCom Awards и ARC Awards, представив на суд независимых экспертов годовой отчет за 2020 год. В конкурсе MarCom Awards компания вошла в список золотых призеров. Данная премия присуждается за выдающиеся достижения в области маркетинга и коммуникаций.
19 ноября	Энергетики калмыцкого филиала ПАО «Россети Юг» обеспечили подключение к электросети модульного помещения для МРТ-диагностики в республиканском онкологическом диспансере имени Э.С.Тимошкаевой. Объем выданной мощности - 260 кВт. Новая медицинская техника позволит оказывать жителям Калмыкии более высокотехнологичную медицинскую помощь.
19 ноября	Энергосберегающие светильники и систему управления наружного освещения установили специалисты «Россети Юг» в нескольких населённых пунктах Криворожского сельского поселения Миллеровского района Ростовской области. Только за один месяц новое оборудование позволило сэкономить 27,7 тыс. кВт*ч электроэнергии. Снижение энергопотребления составило 65 %.

2021 ГОД	Краткое описание события
1 декабря	«Россети Юг» перенесли под землю линию электропередачи на мосту Малиновского в Ростове-на-Дону. Это важный объект дорожной инфраструктуры столицы Дона. Ранее специалисты компании «Россети Юг» перевели воздушную линию (ВЛ) электропередачи в кабельную. Теперь она проходит под полотном автодороги.
14 декабря	«Россети Юг» в 2021 году организовала для сотрудников и ветеранов компании, переболевших коронавирусной инфекцией, санаторно-курортное лечение на побережье Краснодарского края. 224 сотрудника и 174 ветерана энергетики прошли курс реабилитационного лечения в Черноморских здравницах.
23 декабря	ПАО «Россети Юг» пополнило Музей энергетики новой экспозицией - капсулой времени. Это послание будущему поколению энергетиков, которое будет вскрыто через 20 лет на 120-летие основания Плана ГОЭЛРО 22 декабря 2040 года.
28 декабря	Во втором Всероссийском конкурсе «Лидеры энергетики» принимали участие более 3400 специалистов группы «Россети» и других компаний. В сотню лучших вошли сотрудники «Россети Юг» – Гульнара Муртазаева, Алексей Головань, Геннадий Гуцин и Эдуард Запольских.



СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

Уставный капитал ПАО «Россети Юг» составляется из номинальной стоимости акций Общества, приобретенных акционерами (размещенные акции).

Уставный капитал ПАО «Россети Юг» составляет 15 164 142 635,43 (Пятнадцать миллиардов сто шестьдесят четыре миллиона сто сорок две тысячи шестьсот тридцать пять) рублей 43 копейки.

Обществом размещены обыкновенные акции одинаковой номинальной стоимостью 10 (Десять) копеек каждая в количестве 151 641 426 354,30 (Сто пятьдесят один миллиард шестьсот сорок один миллион четыреста двадцать шесть тысяч триста пятьдесят четыре целых тридцать сотых) штук на общую сумму по номинальной стоимости 15 164 142 635 (Пятнадцать миллиардов сто шестьдесят четыре миллиона сто сорок две тысячи шестьсот тридцать пять) рублей 43 копейки.

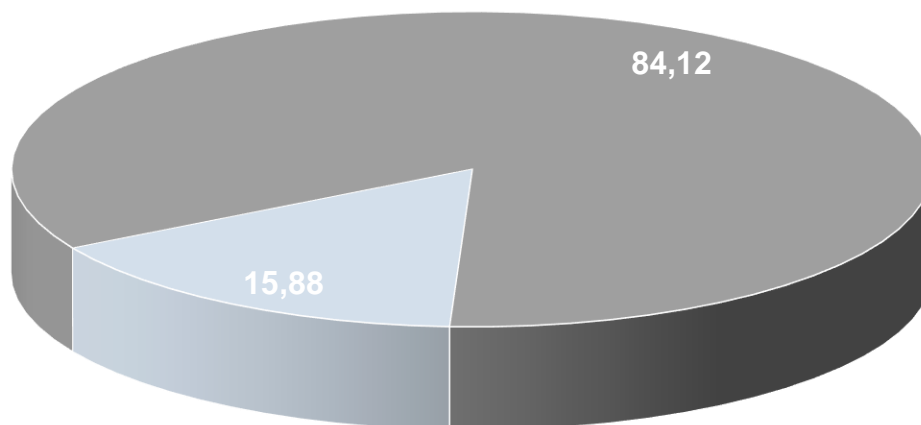
Статистическая информация об акционерах ПАО «Россети Юг» на 31.12.2021

Вид лицевого счета и категория зарегистрированного лица	Количество акционеров ПАО «Россети Юг»	Количество размещенных акций ПАО «Россети Юг», составляющее величину уставного капитала, шт.	Доля в уставном капитале ПАО «Россети Юг», принадлежащая акционеру, %
Владельцы – физические лица	9 151	1 398 137 648	0,92
в том числе: нерезиденты	39	8 907 295	0,005
Владельцы – юридические лица	93	150 243 288 706,30	99,08
в том числе:			
номинальные держатели	3	48 275 863 531,30	31,84
нерезиденты	10	14 679 891	0,01
государство	0	0	0
счета неустановленных лиц	1	5 243 855	0,003
ВСЕГО	9 244	151 641 426 354,30	100

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

Состав акционеров – владельцев более 5 % уставного капитала
ПАО «Россети Юг» на 31.12.2021

■ ПАО "Россети" 84,12% ■ Государственная доля 0% ■ Остальные 15,88% ■





ФОНДОВЫЙ РЫНОК

Акции ПАО «Россети Юг» допущены к обращению с 03.07.2008 года.

До 19.12.2011 (дата реорганизации ОАО «РТС») акции ПАО «Россети Юг» обращались на ОАО «РТС» без прохождения процедуры листинга в двух режимах - «Т+0» (тикер - MRKYG) и «RTS Classica» (тикер - MRKY).

С 12.07.2010 акции торгуются на ПАО Московская биржа: с 12.07.2010 по 08.06.2013 - в Котировальном списке «Б» (тикер до 20.11.2011 включительно – MRKA, с 21.11.2011 – MRKY); с 09.06.2013, в соответствии с Правилами листинга ЗАО «ФБ ММВБ», утв. Советом директоров ЗАО «ФБ ММВБ» 31.12.2013, акции Общества включены во второй уровень Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ПАО Московская Биржа.

С 26.02.2018 акции ПАО «Россети Юг» переведены в раздел «Третий уровень» Списка ценных бумаг, допущенных к торгам на ПАО Московская Биржа.

Рыночная капитализация Общества на 31.12.2021 по данным ПАО Московская Биржа составила 6 846 610 399,88 руб.

Объем сделок, совершенных с акциями ПАО «Россети Юг» на фондовой бирже ПАО Московская Биржа за 12 месяцев 2021 года:

- объем сделок, тыс.штук: 99,67
- объем сделок, млн.руб.: 489,23

Динамика цены одной акции ПАО «Россети Юг» (акция обыкновенная (MRKY) представлена на странице Публичного акционерного общества "Россети Юг" сайта ПАО Московская Биржа в разделе Главная/Рынки/Фондовый рынок по ссылке:

https://www.moex.com/ru/issue.aspx?board=TQBR&code=MRKY&utm_source=www.moex.com&utm_term=mrky



РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

В четвертом квартале 2021 года проведено 13 заседаний Совета директоров ПАО «Россети Юг», на которых рассмотрено 55 вопросов. Наиболее важные вопросы были рассмотрены Советом директоров на следующих заседаниях:

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 21.10.2021 (протокол № 454/2021 от 22.10.2021) рассмотрел и утвердил Программу развития зарядной инфраструктуры ПАО «Россети Юг» на период до 2025 г. Также Совет директоров принял решение поручить ЕИО ПАО «Россети Юг» обеспечить ежегодное вынесение на рассмотрение Совета директоров ПАО «Россети Юг» отчета об исполнении Программы и ее актуализацию на основании фактических результатов и получаемых экономических эффектов (с учетом уточнения информации об источниках финансирования по годам и мероприятиям Программы по итогам формирования бизнес-плана на очередной прогнозный период).

Совет директоров Общества согласовал позиции представителей Общества в Совете директоров АО «ВМЭС» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров АО «ВМЭС» «О досрочном прекращении полномочий, досрочном расторжении трудового договора и избрании Генерального директора АО «ВМЭС» и поручил представителям Общества голосовать «за» досрочное расторжение трудового договора с Генеральным директором АО «ВМЭС» Сизовым В.В. в соответствии с п.1 части первой ст.77 ТК РФ и избрание Генеральным директором АО «ВМЭС» Рыбина А.А. с заключением с ним трудового договора по совместительству на срок до 28 августа 2023 года включительно.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 29.10.2021 (протокол № 455/2021 от 29.10.2021) в рамках осуществления полномочий по общему руководству рассмотрел и утвердил Отчет о выполнении ключевых показателей эффективности (КПЭ) Генерального директора ПАО «Россети Юг» за 2020 год, а также поручил Генеральному директору ПАО «Россети Юг» усилить на постоянной основе контроль за планированием и осуществлением фактических расходов, связанных с формированием резервов, в том числе ниже уровня существенности.

Совет директоров принял решение прекратить полномочия члена Правления Общества Юг» Алаева Т.У. и избрать в состав Правления ПАО «Россети Юг» заместителя Генерального директора по экономике и финансам ПАО «Россети Юг» Иорданиди К.А.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 12.11.2021 (протокол № 456/2021 от 15.11.2021) на заседании, состоявшемся в форме совместного присутствия, рассмотрел и принял к сведению отчет об исполнении бизнес-плана ПАО «Россети Юг» за 1 полугодие 2021 года.

В рамках принятого решения Совет директоров поручил Генеральному директору ПАО «Россети Юг» провести анализ причин не достижения целевого уровня потерь, разработать комплекс мер по устранению выявленных причин и обеспечить достижение планового показателя «уровень потерь электроэнергии» по итогам 2021 года.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 09.12.2021 (протокол № 459/2021 от 10.12.2021) рассмотрел и принял к сведению Отчет о текущей ситуации в деятельности ПАО «Россети Юг» по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям по итогам 6 месяцев 2021 года, а также принял решение принять меры по реализации мероприятий инвестиционного характера в отношении просроченных договоров об

осуществлении технологического присоединения в целях обеспечения выполнения показателя КПЭ «Соблюдение сроков осуществления технологического присоединения» по итогам 2021 года.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 27.12.2021 (протокол № 462/2021 от 30.12.2021) рассмотрел и принял решение утвердить Программу отчуждения непрофильных активов ПАО «Россети Юг» в новой редакции, а также поручил ЕИО Общества обеспечить ежеквартальное вынесение на рассмотрение Совета директоров ПАО «Россети Юг» отчета о ходе исполнения Реестра непрофильных активов.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 29.12.2021 (протокол № 463/2021 от 30.12.2021) на заседании, состоявшемся в форме совместного присутствия, принял решение об утверждении бизнес-плана ПАО «Россети Юг» на 2022 год и прогнозных показателей на 2023 – 2026 годы, а также поручил ЕИО Общества:

- в целях повышения финансовой устойчивости ПАО «Россети Юг» принять меры по снижению убытка от услуг по передаче электроэнергии в 2022 году и последующие периоды, в том числе за счет уменьшения долговой нагрузки, а также приведения в соответствие операционных расходов уровню операционных расходов, предусмотренных в тарифно-балансовых решениях по каждому субъекту тарифного регулирования с обеспечением их безусловного соответствия с началом нового долгосрочного периода регулирования;
- обеспечить по итогам каждого квартала 2022 года непревышение учтенного в бизнес-плане объема обязательств и процентных расходов, в т.ч. капитализированных в стоимости основных средств;
- обеспечить вынесение на рассмотрение Совета директоров Общества отчета об исполнении поручений в соответствии с п. 2.1 и 2.2 настоящего решения Совета директоров Общества. Срок: ежегодно до 28 февраля (начиная с 2023 года).

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 30.12.2021 (№ 464/2021 от 30.12.2021) в рамках осуществления полномочий по общему руководству текущей деятельностью Общества рассмотрел и принял к сведению Отчет об итогах выполнения инвестиционной программы ПАО «Россети Юг» за 9 месяцев 2021 года, а также решил не допускать реализацию внеплановых инвестиционных проектов, не включенных в проект корректировки инвестиционной программы Общества, одобренной Советом директоров, за исключением случаев, предусмотренных отдельными решениями Совета директоров, а также мероприятий, необходимость реализации которых обусловлена действующим законодательством, с последующим включением в инвестиционную программу в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977.

Кроме того, Совет директоров рассмотрел и утвердил План развития системы управления производственными активами ПАО «Россети Юг» на 2020-2022 гг. в новой редакции и принял решение поручить ЕИО Общества обеспечить представление на рассмотрение Совета директоров Общества отчета о реализации Плана развития системы управления производственными активами ПАО «Россети Юг» на 2020-2022 гг. ежегодно в 1 квартале года, следующего за отчетным.



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Бухгалтерская отчетность ПАО «Россети Юг», подготовленная в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ), размещена на корпоративном веб-сайте ПАО «Россети Юг»:

<https://www.rosseti-yug.ru>

Показатели	2020 (тыс. рублей)	2021 (тыс. рублей)
Выручка от реализации продукции	39 121 598	41 454 461
Себестоимость	33 780 826	36 054 877
Валовая прибыль	5 340 772	5 399 584
Прибыль до налогообложения	998	2 643 046
Чистая прибыль	-209 442	2 068 388

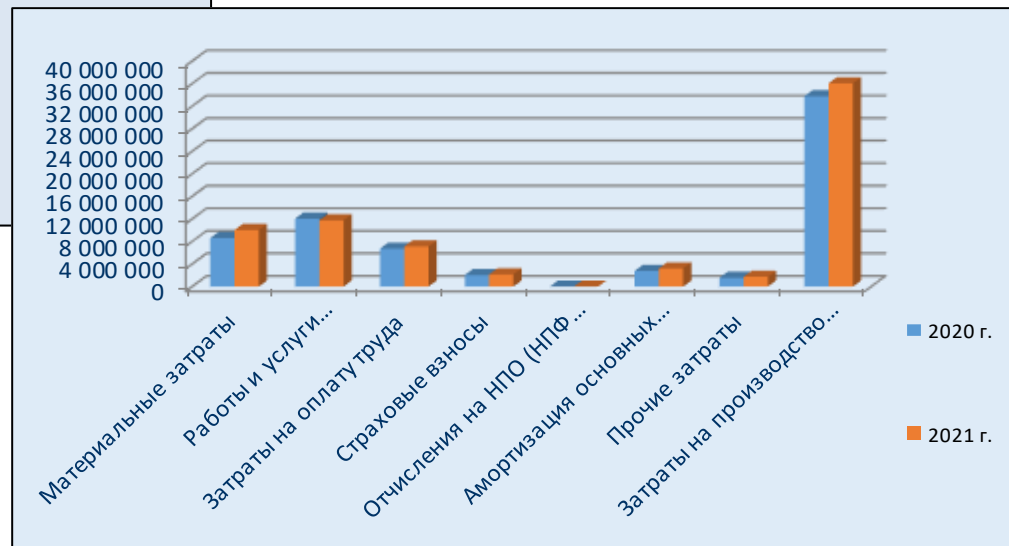
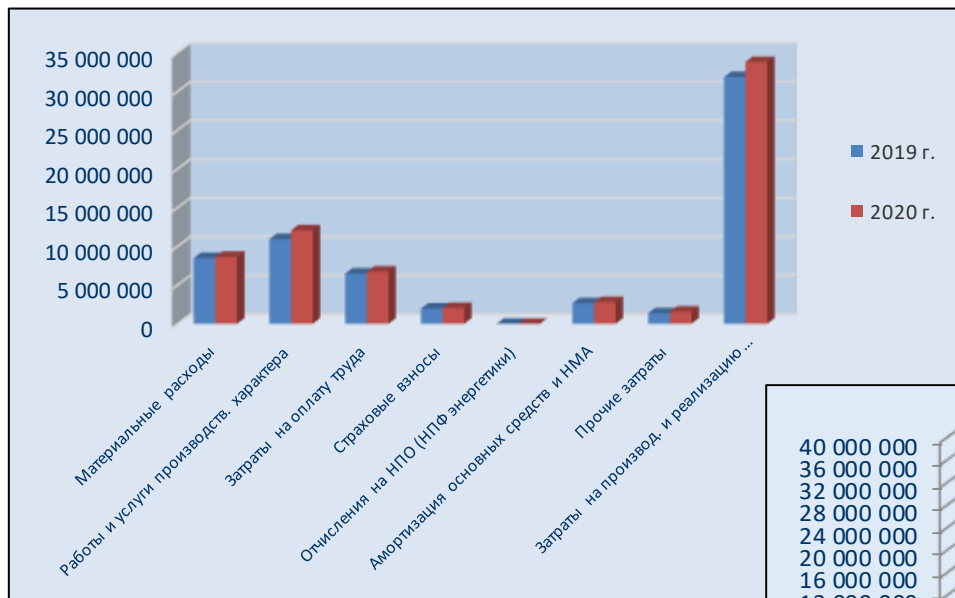
ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура затрат, тыс. рублей

Наименование статьи затрат	2020	2021
Материальные затраты, всего	8 629 776	10 045 062
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	6 873 509	7 988 835
Покупная электроэнергия для реализации потребителям электроэнергии	285 649	501 341
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	268 199	285 039
Сырьё и материалы	1 202 419	1 269 846
Работы и услуги производственного характера	12 045 745	11 761 670
Затраты на оплату труда	6 718 335	7 120 103
Страховые взносы	2 036 340	2 157 455
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)		0
Амортизация основных средств и НМА	2 782 879	3 216 948
Прочие затраты, из них	1 567 752	1 753 640
Оплата работ и услуг сторонних организаций	551 732	538 180
Расходы на страхование	145 373	179 973
Налоги и сборы	289 169	379 822
Затраты на производство и реализацию продукции	33 780 826	36 054 877

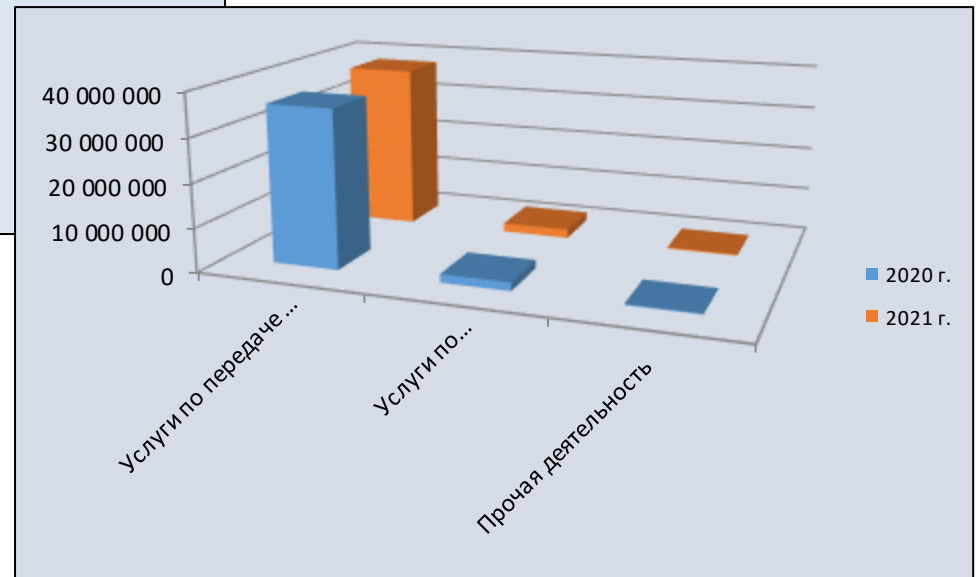
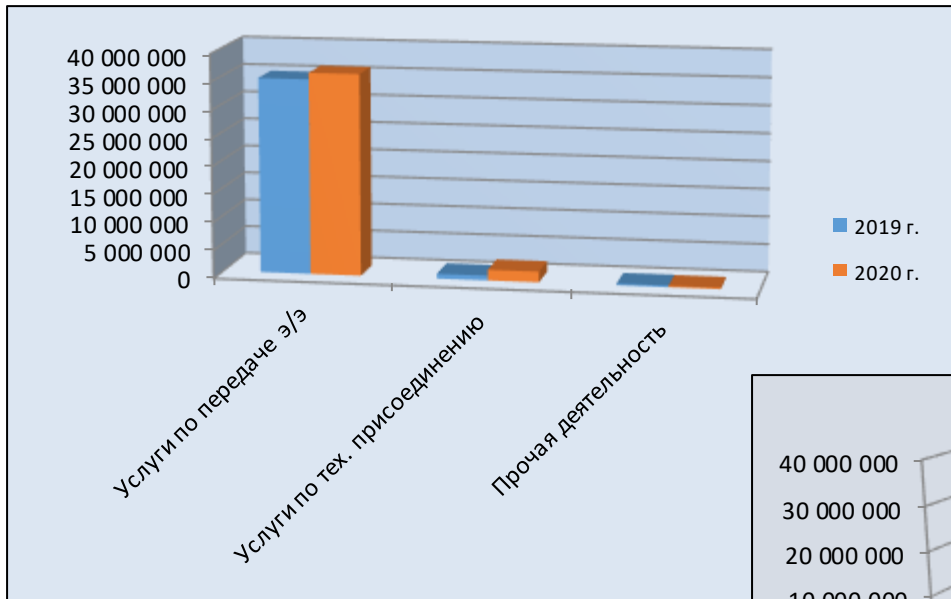
ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура расходов



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура выручки



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

2020 год, тыс. рублей	Свод ПАО «Россети Юг»	в том числе по филиалам				
		Астрахань энерго	Волгоград энерго	Калм энерго	Ростов энерго	Кубань энерго
Выручка, в т. ч.	39 121 598	5 671 999	10 917 750	3 205 253	19 273 551	14 500
от услуг по передаче электроэнергии	36 061 874	5 528 444	10 829 622	922 213	18 781 594	
от услуг по технологическому присоединению	1 909 080	118 138	45 245	1 360 366	385 331	
прочая деятельность	237 374	25 416	42 883	15 907	106 625	14 500
выручка от продажи электроэнергии	913 270			906 768		
Затраты на производство и реализацию продукции	33 780 826	4 612 094	10 727 775	2 119 626	16 250 110	23 164
Материальные затраты, всего	8 629 776	1 906 897	2 248 185	710 190	3 753 982	2 289
Покупная электроэнергия для реализации конечным потребителям	285 649			277 578		
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	6 873 509	1 648 619	1 801 272	325 963	3 097 654	
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	268 199	27 656	86 094	11 034	140 978	2 289
Сырье и материалы	1 202 419	230 622	360 818	95 614	515 350	0
Работы и услуги производственного характера	12 045 745	604 708	4 662 218	273 059	6 463 153	2 964
Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту	245 241	18 219	48 779	5 329	130 311	2 961
Услуги сетевых компаний по передаче э/э	11 683 767	575 279	4 567 425	259 775	6 281 287	
- услуги "ФСК ЕЭС"	7 404 862	304 635	2 542 586	259 775	4 297 865	
- услуги распределительных сетевых компаний	4 278 905	270 644	2 024 839	0	1 983 422	
Прочие услуги производственного характера	116 736	11 210	46 015	7 954	51 554	4
Затраты на оплату труда	6 718 335	1 034 121	2 180 894	585 229	2 915 061	2 957
Страховые взносы	2 036 340	313 439	659 473	176 751	885 763	892
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)						
Амортизация основных средств и НМА	2 782 879	484 313	548 709	233 974	1 514 433	1 430
Прочие затраты	1 567 752	268 617	428 296	140 423	717 719	12 632

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

2021 года, тыс. рублей	Свод ПАО «Россети Юг»	в том числе по филиалам				
		Астрахань энерго	Волгоград энерго	Калм энерго	Ростов энерго	Кубань энерго
Выручка, в т. ч.	41 454 461	5 811 221	11 261 941	2 735 522	21 583 419	40 030
от услуг по передаче электроэнергии	37 798 167	5 698 406	10 487 866	1 010 236	20 601 658	
от услуг по технологическому присоединению	2 025 336	83 361	723 247	373 906	844 823	
прочая деятельность	276 983	29 454	50 828	18 093	136 938	40 030
выручка от продажи электроэнергии	1 353 974			1 333 287		
Затраты на производство и реализацию продукции	36 054 877	5 090 150	10 680 535	2 693 428	17 530 446	35 428
Материальные затраты, всего	10 045 062	2 100 196	2 551 418	1 152 977	4 209 965	5 901
Покупная электроэнергия для реализации конечным потребителям	501 341			476 886		
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	7 988 835	1 818 834	2 078 108	560 977	3 530 915	
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	285 039	29 670	95 936	7 678	147 558	4 098
Сырье и материалы	1 269 846	251 692	377 374	107 435	531 491	1 803
Работы и услуги производственного характера	11 761 670	733 576	3 951 165	282 364	6 791 342	3 222
Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту	238 303	20 980	54 711	8 558	150 921	3 132
Услуги сетевых компаний по передаче э/э	11 412 715	701 468	3 855 940	268 041	6 587 266	0
- услуги "ФСК ЕЭС"	7 752 464	350 136	2 671 777	268 041	4 462 510	0
- услуги распределительных сетевых компаний	3 660 250	351 332	1 184 163	0	2 124 756	0
Прочие услуги производственного характера	110 652	11 128	40 514	5 765	53 155	90
Затраты на оплату труда	7 120 103	1 092 590	2 317 914	604 788	3 101 893	2 775
Страховые взносы	2 157 455	332 861	701 550	182 993	939 168	840
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)	0				0	0
Амортизация основных средств и НМА	3 216 948	558 932	657 450	308 713	1 690 728	1 095
Прочие затраты	1 753 640	271 995	501 038	161 594	1 266 812	21 595

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Показатели эффективности ПАО «Россети Юг»

Показатели	2020	2021
ROE, рентабельность собственного капитала	-1,97%	17,89%
ROA, рентабельность активов	-0,44%	4,01%
ROTA, доходность совокупных активов	0,00%	5,12%



ПЕРЕХОД КОМПАНИИ НА НОВУЮ СИСТЕМУ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

ПЕРЕХОД НА РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

Астраханский, калмыцкий и ростовский филиалы компании «Россети Юг» с 2018 года перешли на регулирование тарифов на услуги по передаче электроэнергии методом долгосрочной индексации НВВ с долгосрочным периодом регулирования 2018-2022 гг.

На 2022 год единые котловые тарифы на передачу электроэнергии и скорректированная НВВ филиалов установлены:

- постановлением Службы по тарифам Астраханской области 28.12.2021 № 181;
- приказом Региональной службы по тарифам Республики Калмыкия от 27.12.2021 г. № 104-п/э;
- постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 27.12.2021 № 73/11.

В рамках исполнения указания Президента Российской Федерации от 04.11.2020 № Пр-1792 и распоряжения Правительства Российской Федерации от 27.05.2021 № 1384-р на территории Ростовской области и Республики Калмыкия утверждены равные по величине единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии за исключением единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей.

Волгоградский филиал компании «Россети Юг» с 2019 года перешел в третий долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. методом долгосрочной индексации НВВ.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год по сетям «Волгоградэнерго» установлены приказом КТР Волгоградской области от 28 декабря 2021 г. № 43/7.



РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

№ п/п	Показатели	филиал «Астраханьэнерго», второй ДПР 2018-2022, млн.руб.				
		2018	2019	2020	2021	2022*
1.	Инвестиционная программа (финансирование, передача э/э)	243,2	465,2	501,9	532,1	845,0
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	4 699,7	5 056,5	5 364,0	5 424,6	5 702,4
3.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ	759,3	770,9	588,7	566,6	552,6
3.1	Учетные корректировки по итогам деятельности	397,8	421,2	239,0	217,0	450,4
3.2	Компенсация накопленного сглаживания	361,5	349,7	349,7	349,7	102,1
4.	НВВ котловая	5 459,0	5 827,4	5 952,7	5 991,2	6 254,9
5.	Полезный отпуск (котловой), млн. кВтч	2 813,4	2 883,2	2 852,7	2 877,1	2 867,8

*) ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 22.12.2021 №30@

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

№ п/п	Показатели	филиал «Калмэнерго», второй ДПР 2018-2022, млн.руб.				
		2018	2019	2020	2021	2022*
1.	Инвестиционная программа (финансирование, передача э/э)	57,4	38,8	44,3	120,4	174,8
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	1 628,3	1 704,3	1 772,6	1 806,9	2 180,1
3.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ	38,8	0	0	- 5,5	453,4
4.	НВВ котловая	1 667,1	1 704,3	1 772,6	1 801,4	2 633,5
5.	Полезный отпуск (котловой), млн. кВтч	535,3	618,0	630,3	542,7	623,6

**) ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 22.12.2021 №30@*

В рамках исполнения указания Президента Российской Федерации от 04.11.2020 № Пр-1792 и распоряжения Правительства Российской Федерации от 27.05.2021 № 1384-р на 2022 год утверждены и введены в действие равные по величине единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии для категории потребителей «прочие» по сетям Ростовской области и Республики Калмыкия.

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

№ п/п	Показатели	филиал «Ростовэнерго», второй ДПР 2018-2022, млн.руб.				
		2018	2019	2020	2021	2022*
1.	Инвестиционная программа (финансирование, передача э/э)	804,3	1 275,1	1 500,3	1 755,9	1 928,5
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	17 327,4	17 622,5	18 135,6	18 368,2	18 791,9
3.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ	826,0	1 367,5	1 921,5	1 756,5	1 730,1
3.1	Учетные корректировки по итогам деятельности	791,0	948,0	291,3	635,3	1 394,4
3.2	Компенсация накопленного сглаживания	102,1	419,2	1 630,3	1 121,2	335,8
4.	НВВ котловая	18 220,5	18 989,7	20 057,2	20 124,8	20 522,0
5.	Полезный отпуск (котловой), млн. кВтч	12 510,7	12 345,0	12 393,0	12 161,8	12 321,7

*) ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 22.12.2021 №30@

В рамках исполнения указания Президента Российской Федерации от 04.11.2020 № Пр-1792 и распоряжения Правительства Российской Федерации от 27.05.2021 № 1384-р на 2022 год утверждены и введены в действие равные по величине единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии для категории потребителей «прочие» по сетям Ростовской области и Республики Калмыкия.

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

С 2019 года волгоградским филиалом компании «Россети Юг» осуществлен переход на новый (третий) долгосрочный период регулирования 2019-2023 методом долгосрочной индексации НВВ

№ п/п	Показатели	филиал «Волгоградэнерго», второй ДПР 2019-2023, млн.руб.				
		2019	2020	2021	2022*	2023**
1.	Инвестиционная программа (финансирование, передача э/э)	438,4	548,8	627,4	794,8	432,1
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	9 134,9	9 639,7	8 749,2	8 581,3	8 727,6
3.	Расходы на покупку э/э в целях компенсации потерь	1 947,7	2 012,5	2 044,9	2 330,2	2 192,2
4.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ	- 419,2	- 44,5	- 349,7	- 113,1	0
5.	НВВ котловая	10 663,5	11 607,7	10 444,3	10 798,4	10 919,8

*) ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 22.12.2021 №30@

**) указаны данные первоначального ТБР на ДПР 2019-2023гг.



ИТОГИ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

ИТОГИ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

Валовая выручка, млн.руб.

Наименование	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
«Астраханьэнерго»	1 819	2 577	3 266	3 817	3 947	4 342	3 986	4 294	4 882	5 057	5 459	5 827	5 952	5 991	6 255
«Волгоградэнерго»	5 287	7 327	8 141	8 181	8 331	9 188	9 347	10 039	10 145	9 983	10 023	10 663	11 608	10 444	10 798
«Калмэнерго»	367	450	497	626	597	751	802	848	973	1 080	1 667	1 704	1 773	1 801	2 633
«Ростовэнерго»	6 950	9 367	10 206	11 195	12 124	13 395	14 637	15 889	16 648	17 184	18 221	18 990	20 057	20 125	20 522
ПАО «Россети Юг»	14 424	19 722	22 111	23 820	24 999	27 676	28 772	31 070	32 649	33 303	35 370	37 185	39 390	38 362	40 209
Средний тариф, коп./кВт.ч	46,14	59,32	82,40	89,91	90,70	101,15	109,62	119,31	125,68	137,02	147,30	155,40	164,43	163,21	168,79

Среднегодовой прирост тарифа на передачу э/э CAGR (отношение роста утв. тарифа 2022 к 2008) - 9,71%

Котловой полезный отпуск, млн.кВт.ч

Наименование	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
«Астраханьэнерго»	3 153	3 304	3 308	3 179	3 343	3 433	2 783	2 823	2 881	2 839	2 813	2 883	2 853	2 877	2 868
«Волгоградэнерго»	15 051	15 656	10 306	10 887	10 886	10 715	10 408	10 079	10 009	8 649	8 153	8 081	8 079	7 923	8 008
«Калмэнерго»	419	400	388	385	373	437	438	432	422	444	535	618	630	543	624
«Ростовэнерго»	12 636	13 889	12 832	12 043	12 959	12 776	12 617	12 708	12 666	12 373	12 511	12 345	12 393	12 162	12 322
ПАО «Россети Юг»	31 258	33 249	26 834	26 493	27 561	27 361	26 247	26 042	25 978	24 306	24 012	23 928	23 955	23 504	23 821

Среднегодовой прирост тарифа на передачу э/э CAGR (отношение роста утв. полезного отпуска 2022 к 2008) – (-)1,92 %



ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ АКТИВОВ

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ АКТИВОВ

Сведения о ПС и ЛЭП ПАО «Россети Юг»

Показатель	Ед. изм.	Всего	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго»	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Волгоградэнерго»	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Калмэнерго»	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»
Количество и мощность ПС 35-220 кВ, всего	шт.	1 212	134	394	118	566
	МВА	18890,4	2192,8	6593,1	1115,2	8989,3
в т.ч. ПС 220 кВ	шт.	2	0	2	0	0
	МВА	126,0	0	126	0	0
ПС 110 кВ	шт.	644	91	259	50	244
	МВА	15546,8	1844,2	5679,6	915,5	7107,5
ПС 35 кВ	шт.	566	43	133	68	322
	МВА	3217,6	348,6	787,5	199,7	1881,8
Протяженность ВЛ, всего	км	156 245,12	20 236,20	44 665,81	20 346,59	70 996,52
Протяженность ВЛ 35-220 кВ	км	27 257,82	3 044,50	8 813,90	4 081,40	11 318,02
в т.ч. ВЛ 220 кВ	км	141	0	141	0	0
ВЛ 110 кВ	км	15 665,80	2 379,50	5 891,08	2 086,70	5 308,52
ВЛ 35 кВ	км	11451,02	665	2 781,82	1 994,70	6 009,50
Протяженность ВЛ 0,38-10 кВ	км	128 987,30	17 191,70	35 851,91	16 265,19	59 678,50
в т.ч. ВЛ 6-10 кВ	км	75 781,09	10 585,80	21 952,13	12 588,32	30 654,84
ВЛ 0,38 кВ	км	53 206,21	6 605,90	13 899,78	3 676,87	29 023,66
КЛ, всего	км	3 253,24	1 425,0	462,3	200,7	1 165,2
в т.ч. КЛ 110-35 кВ	км	87,1	11,1	0	0	76
КЛ 10-0,38 кВ	км	3 166,14	1 413,90	462,3	200,74	1089,2
Количество и мощность ТП, РП 6,10/0,38 кВ	шт.	32 461	4 417	10 006	3 645	14 393
	МВА	5 692,73	1 220,38	1 867,27	414,81	2 190,27



ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТРАНСПОРТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТРАНСПОРТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Данные об оказании услуг по передаче электрической энергии (транспорта электроэнергии) по электрическим сетям ПАО «Россети Юг» за 12 месяцев 2021 года

Филиалы ПАО «Россети Юг»	Отпуск в сеть, факт	Полезный отпуск, факт	Общие потери, факт	
	млн. кВтч	млн. кВтч	млн. кВтч	%
«Астраханьэнерго»	3 382	2 800	582	17,21
«Волгоградэнерго»	8 680	8 045	635	7,32
«Калмэнерго»	824	628	196	23,80
«Ростовэнерго»	13 785	12 715	1 070	7,76
Итого ПАО «Россети Юг»	26 671	24 187	2 484	9,31

№ пп	Показатель	Ед. измерения	План	Факт	Отклонение в %
1	Объем оказанных услуг по ПАО «Россети Юг», в том числе:	млн. кВтч.	23 184	23 682	2,15
	«Астраханьэнерго»	млн. кВтч.	2 855	2 773	-2,88
	«Волгоградэнерго»	млн. кВтч.	7 892	7 896	0,04
	«Калмэнерго»	млн. кВтч.	438	393	-10,23
	«Ростовэнерго»	млн. кВтч.	11 988	12 621	5,19
2	Выручка по ПАО «Россети Юг», в том числе:	млн. руб. (без НДС)	37 806	37 798	-0,02
	«Астраханьэнерго»	млн. руб.	5 876	5 698	-3,02
	«Волгоградэнерго»	млн. руб.	11 402	10 488	-8,02
	«Калмэнерго»	млн. руб.	980	880	-10,18
	«Ростовэнерго»	млн. руб.	19 548	20 732	6,05



ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Планируемый объем инвестиций ПАО «Россети Юг» составляет:

Наименование филиала	Инвестиции, млн. руб. без НДС			
	2021	2022	2023	2020-2023
ПАО «Россети Юг»				
«Астраханьэнерго»	1 005	804	882	2 691
«Волгоградэнерго»	1 299	640	652	2 590
«Калмэнерго»	792	163	159	1 114
«Ростовэнерго»	2 264	1 630	1 357	5 251
Итого по ПАО «Россети Юг»	5 360	3 238	3 048	11 646

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Фактический объем инвестиций за 12 месяцев 2021 года:

Наименование филиала ПАО «Россети Юг»	План 2021 г.				Факт 2021 г.							
	Освоение	Ввод			Освоение кап. вложений		Ввод					
		млн. руб.	млн. руб.	МВА	Км	млн. руб.	%	млн. руб.	%	МВА	%	Км
Итого по ПАО «Россети Юг»	5 360	5 688	601	481	4 938	92%	6 268	110%	668	111%	861	179%
«Астраханьэнерго»	1 005	953	22,4	125,0	981	98%	980	103%	29,7	133%	156,1	125%
«Волгоградэнерго»	1 299	1 154	136,5	101,8	1 306	101%	1 218	106%	157,9	116%	118,0	116%
«Калмэнерго»	792	1 512	254,1	61,8	355	45%	1 611	107%	254,2	100%	211,0	342%
«Ростовэнерго»	2 264	2 070	187,7	192,6	2 327	103%	2 453	119%	226,3	121%	375,5	195%
Исполнительный аппарат	-	-	-	-	37	-	-	-	-	-	-	-
"Кубаньэнерго"	-	-	-	-	6	-	6	-	-	-	-	-



РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

Инвестиционный проект		Ввод в эксплуатацию за 2021 год	
		МВА	км
ИТОГО ПАО "Россети Юг"		668,143	860,67
АСТРАХАНЬЭНЕРГО		29,721	156,060
АЭ	Строительство КЛ-6 кВ и установка ТП-6/0,4 кВ, ф. 41 ПС 110/6 кВ Судостроительная для электроснабжения производственной базы, расположенного по адресу: ул. Адмирала Нахимова, д. 100, Советский р-н, г. Астрахань. (протяженность КЛ-6 кВ – 0,009 км, мощность – 0,63 МВА)	0,630	0,009
АЭ	Строительство ЛЭП-6 кВ, КЛ-0,4 кВ и установка 2ТП-6/0,4 кВ от ближайшей опоры ВЛ-6 кВ ф.11,24 ПС 110/6 кВ Вододелитель для электроснабжения медицинского центра на базе быстровозводимых конструкций по ул.Центральная, д.39, г.Нариманово, Наримановский р-н, Астраханская обл. (2 этап: мощность – 2х1,25 МВА)	2,500	-
АЭ	Строительство ЛЭП-10 кВ, КЛ-0,4 кВ и установка 2ТП-10/0,4 кВ, от ЗРУ-10 кВ ПС 110/35/10 кВ Первомайская для электроснабжения медицинского центра на базе быстровозводимых конструкций по ул.Соликамская (к/н 30:12:020634:137), Ленинский р-н, г.Астрахань. (2 этап: мощность – 2х1,25 МВА)	2,500	-
АЭ	Строительство ВЛ-10 кВ, и установка ТП-10/0,4 кВ, ф.5,10 ПС 110/10 кВ Николо-Комаровка для электроснабжения трех трехэтажных 36-квартирных жилых домов расположенных по ул. Солнечная д.б, п. Стеклозавода, Приволжский р-н, Астраханская обл. (протяженность ВЛ3-10 кВ – 0,155 км и мощность – 0,40 МВА)	0,400	0,155
АЭ	Строительство 2КЛ-10 кВ и установка 2ТП-10/0,4 кВ ф.32, ф. 35 ПС 110/10 Кири-Кили для электроснабжения многоквартирного жилого дома, расположенного по адресу: б/н (к/н 30:12:000000:7330), ул. Бульварная, Ленинский р-н, г. Астрахань. (ориентировочная протяженность 2КЛ-10 кВ – 2х0,136 км; ориентировочная мощность – 2х0,63 МВА)	1,260	0,272
АЭ	Строительство 2КЛ-6 кВ и установка 2ТП-6/0,4 кВ ф.10, ф. 20Б ПС 110/6 ГРУ-6 кВ АГРЭС для электроснабжения детского сада на 330 мест, расположенного по адресу: б/н (к/н 30:12:020510:25), ул. Сун-Ят-Сена/ул. Маркина/ ул. Социалистическая/ ул. Даргомыжского, Ленинский р-н, г. Астрахань. (ориентировочная протяженность 2КЛ-6 кВ – 2х0,5 км; ориентировочная мощность – 2х0,25 МВА)	0,500	0,670
АЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	16,330	93,386
АЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	4,611	43,398
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения от Саксона Л.М. (фактическая протяженность КЛ-6кВ - 0,285 км; фактическая мощность - 0,8 МВА)	0,800	0,285

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения от ФСНТ «Теплый стан» (фактическая протяженность ЛЭП-10кВ - 0,005 км; ЛЭП-0,4кВ - 1,1 км; фактическая мощность - 160 кВа)	0,160	1,105
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения от Мошкало В.П. (фактическая протяженность ЛЭП - 0,425 км; фактическая мощность - 250 кВа)	0,250	0,425
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения от Шахкарамова И.Д. (фактическая протяженность ВЛ-10кВ- 0,01 км; фактическая мощность - 250 кВа)	0,100	0,010
АЭ	Консолидация электросетевых активов - приобретение в собственность имущества, принадлежащего ИП Русс Л.К. (протяженность ЛЭП - 0,5 км, ТП № 375 трансформаторной мощностью 0,32 МВА)	0,320	-
АЭ	Строительство ВЛ-10 кВ, ф. 7, ПС 110/10 кВ Старица-2 для электроснабжения ЭУ складского помещения, по адресу с.Старица, 0,5км на запад от с. Старица, Черныярский р-н, Астраханская обл. (протяженность ВЛ-10 кВ – 1,33 км)	-	1,330
АЭ	Строительство КЛ-6 кВ от опоры № 15 до опоры № 16 ВЛ-6 кВ ф. 621 ПС 110/10/6 кВ Южная для электроснабжения здания автоцентра, расположенной по адресу: ул. Фунтовское шоссе, д. 9 б, Советский р-н, г. Астрахань. (ориентировочная протяженность - 0,033 км)	-	0,033
АЭ	Строительство ВЛ-6 кВ от ближайшей опоры ВЛ-6 кВ ф.16 ПС 35/6 кВ Кировская, строительство ВЛ-6 кВ от ближайшей опоры ВЛ-6 кВ №18/45 ф. 22 ПС 35/6 кВ Началово для электроснабжения повысительной насосной станции, расположенной по адресу: уч. б/н (к/н 30:09:050301:439) п.Новоначаловский, Приволжский р-н, Астраханская обл. (протяженность - 2,019 км)	-	2,019
АЭ	Строительство ВЛЗ-6 кВ от ближайшей опоры ВЛ-6 кВ ф. 7 ПС 35/6 кВ Интернациональная для электроснабжения производственной базы, расположенной по адресу: пл. Нефтяников, д. 26 «а», Трусовский р-н, г. Астрахань (протяженность - 0,362 км)	-	0,362
АЭ	Строительство ВЛ-6 кВ, КЛ-6 кв от ближайшей опоры ВЛ-6 кВ ф. 6 ПС 110/35/6 кВ Лесная для электроснабжения производственной базы, расположенной по адресу: ул. 6-й проезд Мостостроителей, д. 2А, Трусовский р-н, г. Астрахань (ориентировочная протяженность 6 кВ – 1 км)	-	0,532
АЭ	Реконструкция распределительных электрических сетей ВЛ- 0,4 кВ от ТП -16 по ул. Трусова, Щелгунова, инв. №00017770 с применением самонесущего изолированного провода в Центральном РЭС, Кировский район, г. Астрахань (протяженность ЛЭП – 0,222 км, ориентировочная протяженность замены вводов - 0,25 км)	-	0,222

АЭ	Реконструкция распределительных электрических сетей ВЛ- 0,4 кВ от ТП -16 по ул. Коммунистическая, инв. №00017771 с применением самонесущего изолированного провода в Центральном РЭС, Кировский район, г. Астрахань (протяженность ЛЭП – 0,126 км, ориентировочная протяженность замены вводов - 0,25 км)	-	0,126
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения от Самойлова А.В. (фактическая протяженность ВЛ-10кВ - 1,9 км)	-	1,900
АЭ	Принятие на баланс бесхозных распределительных электрических сетей в зоне действия Красноярского РЭС на территории Красноярского района Астраханской области (фактическая протяженности ВЛ-0,4-0,200 км, ВЛ-0,4 кВ - 1,600 км, ВЛ-0,4кВ - 1,200)	-	3,000
АЭ	Строительство 2КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ РП 52 ф. 104, 107 ПС 110/10-6 кВ Царевская для электроснабжения жилого комплекса, расположенного по адресу: ул. Бехтерева (к/н 30:12:000000:388), Кировский р-н, г. Астрахань. (протяженность - 2х0,91 км)	-	1,820
АЭ	Строительство КЛ-6 кВ и установка 2ТП-6/0,4 кВ ф. 13, 50 ПС 110/6 кВ Судостроительная для электроснабжения Котельной №12, расположенной по адресу: ул. Безжонова, д. 2 «в», литер строения «Ж», Советский р-он, г. Астрахань (2 этап: ориентировочная протяженность КЛ-6 кВ – 2 км)	-	2,070
АЭ	Строительство 2КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ РП 61 ф. 337, ф. 442 ПС 110/10-10 Юбилейная для электроснабжения нежилого помещения, расположенной по адресу: ул. Набережная 1 Мая, ул. Шаумяна, 75/48, Кировский р-н, г. Астрахань (ориентировочная протяженность КЛ-10 кВ – 2х0,92 км)	-	1,850
АЭ	Строительство 4КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ РП 51 ф. 114, ф.121 ПС 110/10-6 кВ Городская для электроснабжения крытой учебно-тренировочной арены с искусственным льдом, расположенной по адресу: уч. 6/н (к/н 30:12:030616:238), ул. Магнитогорская/ул. Н. Островского, Советский р-н, г. Астрахань (протяженность – 4х0,045 км)	-	0,180
АЭ	Строительство 3КЛ-6 кВ и установка 2КТП-6/0,4 кВ, ф. 38, 21 ПС 110/6 кВ Восточная для электроснабжения реконструируемого здания ФГКУ «Специализированная пожарно-спасательная часть ФПС по Астраханской области», расположенного по адресу: ул. Николая Островского, д. 136 «а», Советский р-н, г. Астрахань. (2 этап: ориентировочная протяженность КЛ-6 кВ – 0,652 км)	-	0,652
АЭ	Вынос участка ВЛ-10 кВ № 16 РП-9 ф. 12, 35 ПС 110/10 кВ Фунтово из границ земельного участка для строительства торгового комплекса по ул. Астраханская, 47 «б» с. Осыпной Бугор, Приволжский р-н Астраханская обл. (ориентировочная протяженность – 0,115 км)	-	0,115
АЭ	Вынос ВЛ-6кВ ТП 613-ТП 203 из границ земельного участка для строительства многоквартирного ж/д лит. 1 ул. Трофимова, ул. Ахшарумова, ул. Кирова, ул. М. Джалиля в Советском районе г. Астрахани (ориентировочная протяженность – 0,042 км)	-	0,135

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

ВОЛГОГРАДЭНЕРГО		157,897	118,037
ВЭ	«Замена силового трансформатора Т-2 на ПС 110/35/10 кВ "Михайловская" в Михайловском районе Волгоградской области ПО "Михайловские электрические сети" (без изменения трансформаторной мощности 16 МВА)»	16,000	-
ВЭ	«Замена силового трансформатора Т-2 на ПС 110/6 кВ «БВК-2» в Светлоярском районе Волгоградской области ПО "Волгоградские электрические сети" (без изменения трансформаторной мощности 2,5 МВА)»	2,500	-
ВЭ	Строительство ПС 110 кВ Слюсареве с двумя силовыми трансформаторами мощностью не менее 62,9 МВА каждый в Котовском районе Волгоградской области ПО «Камышинские электрические сети» для обеспечения технологического присоединения ООО «Восьмой Ветропарк ФРВ» (№ 34-5-19-00486849 и № 34-5-19-00481971)	125,800	-
ВЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	1,115	14,113
ВЭ	Строительство ВЛ- 10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ №25 ПС 110/10 кВ «Городище» для электроснабжения жилых домов, расположенных в Волгоградской области, Городищенский район, р.п. Городище, микрорайон Разгуляевка, д. №2, д. №3, д. №4, д. №5, Городищенский РЭС (21305-12-00101019-4) (ориентировочная протяженность ЛЭП - 0.01 км; трансформаторная мощность - 0.63 МВА)	0,630	0,013
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,215 км) отпайкой от отпайки к ТП-10/0,4 кВ №1647 по ВЛ-10 кВ №18 ПС 110/35/10 кВ «Карповская», КТП-10/0,4 кВ №1 (ориентировочной мощностью 250 кВА), ЛЭП-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 0,0175 км) и ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 1,22 км) отпайкой от отпайки к ТП-10/0,4 кВ №665 по ВЛ-10 кВ №17 ПС 110/35/10 «Карповская», КТП-10/0,4 кВ (ориентировочной мощностью 250 кВА), ЛЭП-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 0,0175 км) для электроснабжения детского дошкольного учреждения, расположенного в Волгоградской области, Городищенский район, с. Карповка, Пархоменский РЭС» (34-1-19-00463981)	0,500	1,785
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,498 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №5 ПС 110/10 кВ «Котлубань», КТП-10/0,4 кВ №1 (ориентировочной мощностью 250 кВА) и ЛЭП-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 0,015 км), строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,047 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №23 ПС 110/10 кВ «Котлубань», КТП-10/0,4 кВ №2 (ориентировочной мощностью 250 кВА) и ЛЭП-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 0,015 км) для электроснабжения детского дошкольного учреждения, расположенного в Волгоградской области, Городищенский р-н, п. Самофаловка, ул. Новостроевская, 16, Городищенский РЭС» (34-1-19-00464009)	0,500	0,575
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 4,585 км) отпайкой от ВЛ-10кВ №3 ПС 110/35/10 кВ «Опытная», КТП -10/0,4 кВ (ориентировочной мощностью 630 кВА) для электроснабжения пункта хранения радиоактивных отходов, расположенного в Волгоградской области, Городищенском районе, Кузьмичевском сельском поселении, кадастровый номер: 34:03:110003:3, Городищенский РЭС(34-1-19-00466185)	0,630	4,585

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

ВЭ	Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,028 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №6 ПС 35/10 кВ «Солонка», КТП-10/0,4 кВ (ориентировочной мощностью 400 кВА) и ВЛИ-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 0,01 км) для электроснабжения мехтока, расположенного в Волгоградской области, Нехаевский район, с. Солонка, ул. Центральная, 15, Нехаевский РЭС» (34-1-20-00493457)	0,400	0,030
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,150 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №7 ПС 35/10 кВ «Бердия», КТП-10/0,4 кВ (ориентировочной мощностью 630 кВА) и ЛЭП-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 0,010 км), установка шкафа 0,4 кВ с коммутационным аппаратом (1 единица) для электроснабжения мелиоративной системы орошения, расположенной в Волгоградской области, Иловлинский район, территория Большеивановского сельского поселения, Логовский РЭС» (34-1-20-00543867)	0,630	0,168
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,01 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №10-4 ПС 110/10 кВ «Рябовская», КТП-10/0,4 кВ (ориентировочной мощностью 250 кВА) и ЛЭП-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 0,01 км) и установка шкафа 0,4кВ с коммутационным аппаратом для электроснабжения центрального тока в составе: склад, сторожка, мех. ток, расположенного в Волгоградской области, Алексеевский район, х. Рябовский, строение 393, Алексеевский РЭС» (34-1-20-00528733)	0,250	0,025
ВЭ	Строительство двух ЛЭП-10 кВ (общей ориентировочной протяженностью 1,64 км) отпайками от ВЛ-10 кВ №15 ПС 110/10 кВ «Развилка-2» и от ВЛ-10 кВ РП 1550 – ТП 2501 по ВЛ-10 кВ №13 ПС 110/10 кВ «Развилка2», двухтрансформаторная КТП-10/0,4 кВ (общей ориентировочной мощностью 800 кВА) и две ЛЭП-0,4 кВ (общей ориентировочной протяженностью 0,04 км) для электроснабжения средней общеобразовательной школы на 800 учащихся, расположенной в Волгоградской области, г. Волгоград, п. Горная Поляна, ул. Григория Засекина, Городской РЭС» (34-1-20-00503367)	1,260	1,185
ВЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	0,980	42,532
ВЭ	Реконструкция ТП-10/0,4 № 270 по ВЛ-10кВ №7 ПС 35/10кВ "Борьба"с заменой силового трансформатора 25 кВА на 25 кВА, расположенной в Волгоградской области, Ленинский район, между пос. Степной и пос. Заря, Ленинский РЭС	0,025	-
ВЭ	Реконструкция ТП-10/0,4 № 443 по ВЛ-10кВ №11 ПС 110/10кВ "Радужная"с заменой силового трансформатора 40 кВА на 40 кВА, расположенной в Волгоградской области, Ленинский район, в направлении пос. Коммунар, Ленинский РЭС	0,040	-
ВЭ	«Реконструкция КТП 10/0,4 кВ №1997/160 кВА по ВЛ-10 кВ №7 ПС 110/10 кВ «Радиорелейная» с увеличением трансформаторной мощности на 90 кВА до 250 кВА, строительство ВЛИ-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 0,27 км) от КТП 10/0,4 кВ №1997 по ВЛ-10 кВ №7 ПС 110/10 кВ «Радиорелейная», расположенных в Волгоградской области, Калачевский район, х. Кумовка, Калачевский РЭС»	0,250	0,270
ВЭ	«Реконструкция ТП 5291 (ориентировочной мощностью 0,1 МВА) по КВЛ-6 кВ №12 ПС 220/110/35/6 кВ «Гумрак» с увеличением трансформаторной мощности на 60 кВА до 100 кВА, расположенной в Волгоградской области, г. Волгоград, Дзержинский район, Городской РЭС»	0,100	-
ВЭ	«Реконструкция КТП-10/0,4кВ №849/63кВА (с увеличением трансформаторной мощности на 97кВА до 160 кВА) по ВЛ-10 кВ №5 ПС 35/10 кВ «Орошаемая», расположенной в г. Волгограде, п. Водный, Пархоменский РЭС»	0,160	-

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

ВЭ	«Реконструкция ТП-10/0,4 кВ №420/250кВА (с увеличением трансформаторной мощности на 150 кВА до 400 кВА) по ВЛ-10 кВ № 1 ПС 110/10 кВ Панышино, Городищенский РЭС»	0,400	-
ВЭ	Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №3235/250 кВА(с увеличением трансформаторной мощности на 150 кВА до 400 кВА) по ВЛ-6 кВ №22 ПС 110/6 "Пионерская" расположенной в Волгоградской области, г. Волгоград, Городской РЭС	0,400	-
ВЭ	«Реконструкция КТП-10/0,4 кВ №634/100кВА (с увеличением трансформаторной мощности на 60 кВА до 160 кВА) по ВЛ-10 кВ №17 ПС 110/35/10 кВ «Карповская», расположенной в Волгоградской области, Городищенский район, р.п Новый Рогачик, Пархоменский РЭС»	0,160	-
ВЭ	Реконструкция ТП №66 с заменой силового трансформатора 250 кВА на 250 кВА, расположенной в Волгоградской области, Среднеахтубинский район, п. Красный Октябрь, Волжский РЭС	0,250	-
ВЭ	Реконструкция ТП №187 с заменой силового трансформатора 63 кВА на 63 кВА, расположенной в Волгоградской области, г. Николаевск, территория Бережновского с.п., Николаевский РЭС	0,063	-
ВЭ	Реконструкция ТП №334 с заменой силового трансформатора 40 кВА на 40 кВА, расположенной в Волгоградской области, Палласовский район, х. Капицын, Палласовский РЭС	0,040	-
ВЭ	Реконструкция ТП №451 с заменой силового трансформатора 100 кВА на 160 кВА, расположенной в Волгоградской области, Среднеахтубинский район, х. Тумак, Среднеахтубинский РЭС	0,160	-
ВЭ	Реконструкция КТП №130/250 ВЛ-10 кВ №7 ПС 110 Вязовка с заменой силового трансформатора ТМ-250/10/0,4 кВ, расположенной в Волгоградской обл., Еланский район, п. Вязовка, Еланский РЭС	0,250	-
ВЭ	Реконструкция ТП-10/0,4 №648 по ВЛ-10 кВ № 8 ПС 110/35/10 кВ "Ежовская-2" с заменой силового трансформатора 250 кВА на 250 кВА, расположенной в Волгоградской области, Киквидзенский район, х. Михайловский, Киквидзенский РЭС	0,250	-
ВЭ	Реконструкция ТП-10/0,4 № 1336 по ВЛ-10 кВ № 15-11 ПС 110/10 кВ "Рябовская" с заменой силового трансформатора 160 кВА на 160 кВА, расположенной в Волгоградской области, Алексеевский район, х. Арепьев, Алексеевский РЭС	0,160	-
ВЭ	Реконструкция ТП-10/0,4 № 1442 по ВЛ-10 кВ № 5 ПС 110/10 кВ "Ярыженская" с заменой силового трансформатора 63 кВА на 63 кВА, расположенной в Волгоградской области, Новониколаевский район, х. Куликовский, Новониколаевский РЭС	0,063	-
ВЭ	Реконструкция ТП-10/0,4 № 1438 по ВЛ-10 кВ № 5-14 ПС 110/10 кВ "Ярыженская" с заменой силового трансформатора 250 кВА на 250 кВА, расположенной в Волгоградской области, Новониколаевский район, х. Куликовский, Новониколаевский РЭС	0,250	-
ВЭ	Реконструкция ТП-10/0,4 № 813 по ВЛ-10 кВ № 12-12 ПС 110/35/10 кВ "Киквидзе-2" с заменой силового трансформатора 160 кВА на 160 кВА, расположенной в Волгоградской области, Киквидзенский район, х. Калачевский, Киквидзенский РЭС	0,160	-

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

ВЭ	Реконструкция ТП-10/0,4 № 4235 по ВЛ-10 кВ № 25-24 ПС 110/10 кВ "Новоаннинская" с заменой силового трансформатора 250 кВА на 250 кВА, расположенной в Волгоградской области, Новоаннинский район, ст. Староаннинская, Новоаннинский РЭС	0,250	-
ВЭ	Реконструкция ТП-10/0,4 № 1231 по ВЛ-10 кВ № 3-1 ПС 110/10 кВ "Дружба" с заменой силового трансформатора 400 кВА на 100 кВА, расположенной в Волгоградской области, Алексеевский район, х. Самолшенский, Алексеевский РЭС	0,100	-
ВЭ	Реконструкция ТП-10/0,4 № 1596 по ВЛ-10 кВ № 7 ПС 110/10 кВ "Россошинская" с заменой силового трансформатора 160 кВА на 160 кВА, расположенной в Волгоградской области, Урюпинский район, х. Россошинский, Урюпинский РЭС	0,160	-
ВЭ	Реконструкция ТП-10/0,4 № 1709 по ВЛ-10кВ №1 ПС 35/10 кВ "Набатово" с заменой силового трансформатора 63 кВА на 63 кВА, расположенной в Волгоградской области, Калачевский район, х.Малоголубинский, Калачевский РЭС	0,063	-
ВЭ	Реконструкция ТП-10/0,4 № 586 по ВЛ-10кВ №1 Степная ПС 110/10кВ "Ивановская" с заменой силового трансформатора 160 кВА на 160 кВА, расположенной в Волгоградской области, Светлоярский район, с. Червленое, ул. Октябрьская Красноармейский РЭС	0,160	-
ВЭ	Реконструкция ТП-10/0,4 № 302 по ВЛ-10кВ №5 ПС 35/10кВ "Чапурники-1" с заменой силового трансформатора 400 кВА на 400 кВА, расположенной в Волгоградской области, Светлоярский район, 800 м юго-западнее с. Большие Чапурники, Красноармейский РЭС	0,400	-
ВЭ	Реконструкция ТП-6/0,4 № 3256 по ВЛ-6кВ №16 ПС 110/6 кВ "Фестивальная" с заменой силового трансформатора 400 кВА на 400 кВА, расположенной в Волгоградской области, г. Волгоград, ул. Камышовая, Городской РЭС	0,400	-
ВЭ	Реконструкция ТП-10/0,4 № 579 по ВЛ-10кВ №4 ПС 35кВ "Алешкино" с заменой силового трансформатора 25 кВА на 25 кВА, расположенной в Волгоградской области, Чернышковский район х. Алешкин, Чернышковский РЭС	0,025	-
ВЭ	Реконструкция ТП-10/0,4 № 689 по ВЛ-10кВ №3 ПС 110кВ "Чернышково" с заменой силового трансформатора 250 кВА на 250 кВА, расположенной в Волгоградской области, Чернышковский район п. Красноярский, Чернышковский РЭС	0,250	-
ВЭ	Реконструкция ТП-6/0,4 № 1741 по ВЛ-6 кВ №10 ПС 110кВ "Вишневая" с заменой силового трансформатора 63 кВА на 63 кВА, расположенной в Волгоградской области, Котельниковский район, х. Нижнеяблочный, Котельниковский РЭС	0,063	-
ВЭ	Реконструкция ТП-10/0,4 № 727 по ВЛ-10 кВ №1 ПС 35/10 кВ "Алешкино" с заменой силового трансформатора 100 кВА на 100 кВА, расположенной в Волгоградской области, Суровикинский район, х. Безвестный, Суровикинский РЭС	0,100	-

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

ВЭ	«Строительство ВЛ-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,02км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №3 ПС 110/35/10 Ильевка, разгрузочной КТП-10/0,4 кВ (ориентировочной мощностью 160 кВА) и ВЛИ-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 0,812 км), расположенных в Волгоградской области, Калачевский район, п. Ильевка, Калачевский РЭС»	0,160	0,832
ВЭ	«Строительство участка ВЛ-10кВ (ориентировочной протяженностью 0,259 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №7 ПС 110/10 кВ «Ивановская» с перемещением в центр нагрузок ТП-10/0,4кВ №560/160кВА, строительство ВЛИ-0,4кВ (ориентировочной протяженностью 0,385 км) от ТП-10/0,4кВ №560/160кВА до существующих ВЛ-0,4кВ №1,2,3 ТП-10/0,4кВ №211/400кВА, расположенных в Волгоградской области, Светлоярский район, ст. Чапурники, ТОС «Майское», Красноармейский РЭС»	0,160	0,644
ВЭ	Консолидация электросетевых активов в соответствии с договором дарения от 02 декабря 2020 г. № 34002001004044 СНТ "Дубки" (КТП №А3275 с трансформатором ТМ 160 кВА 6/0,4 кВ, расположенная в Волгоградской области, г. Волгоград, Дзержинский район, ул. Ангарская, территория СНТ "Дубки", фактическая мощность - 160 кВА)	0,160	-
ВЭ	Консолидация электросетевых активов в соответствии с договором дарения от 21 апреля 2021 г. № 34002101001355 с Коваль Е.Ю. (Блок-модуль(КРУ-6кВ), расположенный на территории ПС "Центральная" ПО "Правобережные электрические сети")	0,100	-
ВЭ	Консолидация электросетевых активов в соответствии с договором дарения от 30 июля 2021 г. № 34002101002017 с СНТ "Тихий Дон " (КТП А1004 10/0,4 кВ с трансформатором 160 кВА, КТП А1034 10/0,4 кВ с трансформатором 400 кВА, КТП А1059 10/0,4 кВ с трансформатором 160 кВА, КТП А1906 10/0,4 кВ с трансформатором 250 кВА, отпайка ВЛ-10 кВ №1 ПС Лягичево от опоры №366, протяженностью 4,92 км, расположенные на территории СНТ "Тихий Дон" в х. Копачки, Калачевского района Волгоградской области)	0,970	4,920
ВЭ	"Реконструкция участков ВЛ-110 кВ №96, ВЛ-110 кВ №51, ВЛ-110 кВ №71, ВЛ-110 кВ ВДСК-1,2 (ориентировочной протяженностью - 2,2543 км) в местах пересечения с реконструируемой ВЛ-220 кВ "Волга - Заливская"	-	0,394
ВЭ	Строительство отпайки ВЛ 110 кВ к ПС 110 кВ Слюсареве от опоры № 9 ВЛ 110 кВ Мокрая Ольховка – Новомлиново (ВЛ 110 кВ №420) ориентировочной протяженностью 16,6 км в Котовском районе Волгоградской области ПО «Камышинские электрические сети» для обеспечения технологического присоединения ООО «Восьмой Ветропарк ФРВ» (№ 34-5-19-00486849 и № 34-5-19-00481971)	-	16,600
ВЭ	«Строительство ВЛ-6 кВ отпайкой от ВЛ-6 кВ №6 ПС 110/6 кВ «НС-2» для электроснабжения насосной станции оросительной системы с применением дождевальной техники, расположенной в Волгоградской области, Городищенский район, территория администрации Песковатского сельского поселения, Городищенский РЭС» (34-2-15-00224399) (ориентировочная протяженность ЛЭП - 0.05 км)	-	0,100

ВЭ	Строительство ВЛ-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,183 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №3 ПС 110 /10 кВ «Медведица» для электроснабжения строящейся ЛЭП-10 кВ от Л-37 ПС 110/10 кВ «Красный Яр» до Л-20 ПС 110/10 кВ «Красный Яр», расположенной в Волгоградской области, р.п. Красный Яр, Жирновского муниципального района, улица Сосновая-улица Нефтеразведка, Красноярский РЭС» (34-3-16-00294095)	-	0,185
ВЭ	Строительство ВЛ-10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ №1 ПС 110/35/10 кВ «Танина» для электроснабжения поисково-оценочной скважины №1 Ново-Дмитриевской, расположенной в Волгоградской области, Быковский район, Быковский РЭС» (34-2-16-00267141) (ориентировочная протяженность 2.974 км)	-	2,974
ВЭ	Строительство ВЛ-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,075 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ № 1-2 ПС 35/10 кВ «Зимняцкая» для электроснабжения ТП-10/0,4 кВ 320 кВА, расположенного в Волгоградской области, Серафимовичский район, территория администрации Трясиновского сельского поселения, Серафимовичский РЭС» (34-1-18-00403037)	-	0,053
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 1,4 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №3 ПС 110/10 кВ «Красный Октябрь» для электроснабжения насосной станции объекта орошения, расположенной в Волгоградской области, Среднеахтубинский район, примерно 100 м по направлению на север от ориентира п. Красный Октябрь, Волжский РЭС» (34-1-19-00480489)	-	1,400
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 7 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №11 ПС 110/35/10 кВ «Котово» для электроснабжения складского хозяйства, расположенного в Волгоградской области, Котовский район, 7,6 км севернее г. Котово, Котовский РЭС (34-1-20-00511715)	-	7,322
ВЭ	Строительство КВЛ-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,826 км) от ячейки 10 кВ №17 КРУН-10 кВ ПС 35/10 кВ «Заводская» для электроснабжения КТП-10/0,4 кВ и электрооборудования АГНКС, расположенных в Волгоградской области, Котельниковский район, г. Котельниково, Котельниковский РЭС» (34-2-17-00322193)	-	0,826
ВЭ	Реконструкция ВЛ-6 кВ №23 ПС «Кузьмичи» для обеспечения надежного электроснабжения насосных станций, расположенных в Волгоградской области, Городищенский р-н, Городищенский РЭС (ориентировочная протяженность ЛЭП - 5,346 км)	-	5,346
ВЭ	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ № 9 ТП 526 яч. 12 ПС 110/6 кВ «Ельшанская» Городского РЭС с переустройством участка от опоры №3 до опоры №10 (ориентировочной протяженностью 0,339 км) попадающего в зону строительства объекта «Жилая застройка по пр. Университетский» в Советском районе, г. Волгограда	-	0,339
ВЭ	Переустройство (перекладка) участков ВЛ-0,4кВ №1 от КТП 4008, ВЛ-0,4кВ №1 от КТП 4022, ВЛ-0,4кВ №2 от КТП 4008, ВЛ-0,4кВ №2 от КТП 4022, ВЛ-10кВ №1 от ПС 110/35/10кВ "Амо", ВЛ-10кВ №1-4 от ПС 110/35/10кВ "Амо", общей протяженностью 4,355 км, расположенных в Урюпинском районе Волгоградской области производственного отделения "Урюпинские электрические сети"	-	4,190

ВЭ	Консолидация электросетевых активов в соответствии с договором дарения от 02 декабря 2020 г. № 34002001004044 СНТ "Дубки " (ВЛ-0,4кВ от КТП №А3275, расположенная в Волгоградской области, г. Волгоград, Дзержинский район, ул. Ангарская, территория СНТ "Дубки", фактическая протяженность - 2,5 км)	-	2,500
ВЭ	Консолидация электросетевых активов в соответствии с договором дарения от 02 декабря 2020 г. № 34002001004044 СНТ "Дубки " (ВЛ-6 кВ от КТП №А3275, расположенная в Волгоградской области, г. Волгоград, Дзержинский район, ул. Ангарская, территория СНТ "Дубки", фактическая протяженность - 0,56 км)	-	0,560
ВЭ	Консолидация электросетевых активов в соответствии с договором дарения от 12 марта 2021 г. № 34002101000899 ДНП "Лесная Усадьба " (ВЛ-0,4кВ №2 от ТП №323 ДНП "Лесная Усадьба", расположенная в Волгоградской области, Среднеахтубинский район, х. Новенький, территория ДНП "Лесная Усадьба", фактическая протяженность - 1,209 км)	-	1,209
ВЭ	Принятие на баланс бесхозяйного электросетевого объекта ВЛ 0,4кВ от ТП-2263 протяженностью 0,4 км на территории присутствия филиала ПАО "Россети Юг" - "Волгоградэнерго", Волгоградская область, Кумылженский район, х. Шакин,	-	0,400
ВЭ	Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,087 км) от ячейки 10 кВ №6 ПС 110/35/10 кВ «Ильевка» для электроснабжения КРН, расположенного в Волгоградской области, Калачевский район, в границах Мариновского и Ильевского сельских поселений, Калачевский РЭС» (34-1-20-00513407)	-	0,087
ВЭ	«Строительство двух ЛЭП-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 0,2056 км) от разных секций шин РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ №1625 яч.6 кВ №14, №21 ПС 110/6 кВ «Курганная» для электроснабжения жилого дома, расположенного в Волгоградской области, г. Волгоград, ул. Репина, д. 70а, Городской РЭС» (34-1-19-00452185)	-	0,206
ВЭ	Строительство двух КЛ-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 0,130 км) от разных секций шин 0,4 кВ РУ-0,4 кВ ТП 6/0,4 кВ №3280 по ВЛ-6 кВ №31 ПС 110/6 кВ «Фестивальная» и ВЛ-6 кВ №47 ПС 110/6 кВ «Разгуляевская» для электроснабжения здания медицинского учреждения, расположенного в Волгоградской области, г. Волгоград, ул. Шекснинская, Городской РЭС» (34-1-18-00368585)	-	0,392
ВЭ	«Строительство двух КЛ-6 кВ (ориентировочной протяженностью 2х0,612 км) от резервных ячеек разных секций шин РУ-6 кВ ТП-6/0,4 кВ №5203 по ВЛ-6 кВ №33, №27 ПС 110/6 кВ «Олимпийская» для электроснабжения 2БКТП-6/0,4 кВ жилого дома, расположенного в Волгоградской области, г. Волгоград, б-р. 30-летия Победы, 50, Городской РЭС» (34-1-19-00428501)	-	1,224
ВЭ	«Строительство двух КЛ-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 2х0,027 км) от разных систем шин РУ-0,4 кВ ТП 6/0,4 кВ №1159 яч. 6 кВ №46, №49 ПС 110/6 кВ «Центральная» для электроснабжения нежилого помещения (здания котельной), расположенного в Волгоградской области, г. Волгоград, ул. Голубинская, 8 (во дворе жилого дома), помещение I, Городской РЭС» (34-1-18-00380805)	-	0,054

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

КАЛМЭНЕРГО		254,183	211,042
КЭ	Строительство ПС 35/110 кв Джангар с двумя трансформаторами мощностью не менее 62,9 МВА каждый	126,000	-
КЭ	Строительство ПС 35/110 кв Джуракская с двумя трансформаторами мощностью не менее 62,9 МВА каждый	126,000	-
КЭ	Строительство воздушного ответвления ВЛ-10кВ от опоры № 2 отпайки №3 по ВЛ-10кВ № 7 ОППС от ПС 110 кв Малые Дербеты, строительство ТП 10/0,4кВ, до границы зем.участка объекта школа на 275 мест заявителя Управление образования администрации МД РМО (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,02 км, ориентировочная мощность ТП – 400 кВА)	0,400	0,020
КЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	0,328	2,322
КЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	1,295	163,851
КЭ	Переустройство участка протяженностью 0,195 км существующих ВЛ (ВЛ-10 кв «Агроснаб-1» от ПС Элиста Северная- 0,100 км, ВЛ-0,4кВ «Фидер №3» ТП-146 – 0,095км) в рамках реализации объекта Заявителя «Каток с искусственным льдом для тренировочных и оздоровительных занятий населения в г.Элиста» (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,182 км, ориентировочная мощность ТП – 160 кВА)	0,160	0,182
КЭ	Строительство отпаечной ВЛ-110 кв от ВЛ 110 кв Ремонтненская - Б.Ремонтное к ПС 35/110 кв Джангар, ориентировочной протяженностью 14,228 км	-	14,228
КЭ	Строительство отпайки ВЛ-110 кв к ПС 35/110 кв Джуракская от опоры №11 ВЛ 110 кв Элиста-Северная - Элиста-Восточная, ориентировочной протяженностью 27,975 км	-	28,058
КЭ	Строительство воздушного ответвления ВЛ-10кВ от опоры № 250 ВЛ-10кВ «Ферма-3» от ПС 35 кв Вознесенская, до границы зем.участка АГНКС заявителя ООО «Проектор» (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,225 км)	-	0,360
КЭ	Строительство воздушного ответвления ВЛ-10кВ от опоры № 69 по ВЛ-10 кв Огнеборцев от ПС 35 кв Троицкая, установка системы учета электроэнергии (мощности), до границы зем. участка малоэтажной жилой застройки для многодетных семей заявителя Администрация Целинного РМО (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,25 км, комплект системы учета – 1 шт.)	-	0,250
КЭ	Переустройство участка протяженностью 0.150 км существующей ВЛ-10 кв «Поселок» от ПС 110 кв «Комсомольская», ТП №7 по ВЛ-10 кв «Поселок» от ПС 110 кв «Комсомольская», участка протяженностью 0.163 км существующей ВЛ-0,4 кв от ТП №7 по ВЛ-10 кв «Поселок» от ПС 110 кв «Комсомольская» в рамках реализации объекта заявителя «Строительство дороги с асфальтобетонным покрытием по ул.Т.Нимгирова» (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0.250 км)	-	0,250
КЭ	Переустройство участка протяженностью 0,486 км существующей ВЛ-10 кв «Троицкое» от ПС 35 кв Троицкая - 10,85 км, «ПМК-9» от ПС 35 кв Троицкая - 8,82 км, в рамках реализации объекта Заявителя «Строительство общеобразовательной школы на 528 мест» Республика Калмыкия, Целинный район, с.Троицкое» (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,560 км)	-	0,910
КЭ	Строительство двух КЛ-10кВ от РУ 10 кв ТП №29 по ВЛ-10кВ «Промзона» протяженностью 0,034 км и РУ 10 кв ТП №267 по ВЛ-10кВ «Школа» протяженностью 0,4 км от ПС 110 кв Элиста Восточная, до границы зем.участка детской поликлиники заявителя Минстрой РК (общая протяженность ЛЭП – 0,434 км)	-	0,611

РОСТОВЭНЕРГО		226,342	375,530
РЭ	Реконструкция ПС 110/6 кВ С-2 с заменой силового трансформатора Т1 (трансформаторная мощность – 6,3 МВА)	6,300	-
РЭ	Строительство ПС 110/35 кВ Полевая с двумя трансформаторами мощностью 63 МВА и 100 МВА соответственно и двух отпаечных ВЛ 110 кВ от опоры №55 ВЛ 110 кВ Зимовники – НСЗ и ВЛ 110 кВ Зимовники – Наримановская (Ориентировочная протяженность ВЛ - 0,15 км, ориентировочная мощность 163,5 кВА)	163,000	0,097
РЭ	Строительство ВЛ-10 кВ от опоры № 98 по ВЛ-10 кВ № 1 ПС 110/35/10 кВ «Каргинская» с установкой КТП и строительством ВЛ-0,4 кВ, для технологического присоединения строящегося ЗАВа заявителя, Глава КФХ «Агрос» Сухарева Т.М., расположенного в Ростовской области, Боковский р-н, х. Латышев, (61:05:0600003:570) (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,087 км, ориентировочная мощность ТП – 0,250 МВА)	0,250	0,087
РЭ	Строительство участка ВЛ-10 кВ от существующей оп. №43 по ВЛ-10 кВ «Дружба» от ПС С-5, с установкой ТП-10/0,4 кВ, и строительство ВЛИ-0,4 кВ от вновь установленной ТП-10/0,4 кВ для присоединения сельского дома культуры в Красносулинском районе, ст. Владимировская, ул. Ленина, (ориентировочная протяженность ЛЭП 0,337 км, ориентировочная мощность трансформатора 250 кВА)	0,250	0,337
РЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	23,575	74,537
РЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	21,234	188,521
РЭ	«Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ №48, 6, 32, 54, 19, 3, 9, 36, 14, 51 сл. Большекрепинская Родионово-Несветайского р-на Ростовской области «3 – этап» (ориентировочная протяженность - 17,851 км, ориентировочная мощность 0,92 МВА)	0,920	17,851
РЭ	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 6/0,4 кВ № 81 с реконструкцией ТП 6/0,4 кВ № 81 в г.Таганроге (ориентировочная протяженность ЛЭП - 4,76 км; трансформаторная мощность 0,63 МВА)	0,630	4,760
РЭ	Реконструкция распределительной сети 10/0,4 кВ в зоне ПС 110/35/10 кВ "Троицкая-1" в интересах МКУ НР "УКС" в с. Николаевка (ориентировочная протяженность ЛЭП 0,944 км; мощность силовых трансформаторов 0,56 МВА)	0,560	0,944
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (Комплектная трансформаторная ПС 10 кВ; КТП-Т(ВВ)-100-10/0,4 кВ; КТП 10/0,4кВ № 175 ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ -3, Ростовская область, Аксайский район, в юго-восточном направлении 2300 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (трансформаторная мощность - 0,100 МВА)	0,100	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (Комплектная трансформаторная ПС 10 кВ; КТП-Т(ВВ)-160-10/0,4 кВ; КТП 10/0,4 кВ № 169 ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ -3, Ростовская область, Аксайский район, в юго-восточном направлении 2300 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (трансформаторная мощность - 0,160 МВА)	0,160	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества Комплектная трансформаторная ПС 10 кВ; КТП-Т(ВВ)-160-10/0,4 кВ КТП 10/0,4 кВ № 166 ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ -3, Ростовская область, Аксайский район, в юго-восточном направлении 2300 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (трансформаторная мощность - 0,160 МВА)	0,160	-

РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП-325 ВЛ 10 кВ Каменный Брод ПС АС-12 , Ростовская область, Родионово-Несветайский район, Кутейниковское с.п., х. Октябрьский) ПО ЗЭС (трансформаторная мощность-0.400 МВА)	0,400	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП № 442 по ВЛ-6 кВ Рыбхоз ПС Ш-41., Ростовская область, Октябрьский район, х. Калинин) ПО ЗЭС (трансформаторная мощность-0.100 МВА)	0,100	-
РЭ	Приобретение электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ №8330А ВЛ 6 кВ №1 ПС Романовская, 400 кВА Садоводческое некоммерческое товарищество «Машиностроитель») Ростовская область, г. Волгодонск, Романовское шоссе, 30) ПО ВЭС (трансформаторная мощность-0.400 МВА)	0,400	-
РЭ	Приобретение электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ №8516А ВЛ 6 кВ №11 ПС Шлюзовая, Садоводческое некоммерческое товарищество «Машиностроитель») Ростовская область, г. Волгодонск, Романовское шоссе, 30) ПО ВЭС (трансформаторная мощность-0.630 МВА)	0,630	-
РЭ	Приобретение электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ №8517А ВЛ 6 кВ №11 ПС Шлюзовая, Садоводческое некоммерческое товарищество «Машиностроитель») Ростовская область, г. Волгодонск, Романовское шоссе, 30) ПО ВЭС (трансформаторная мощность-0.100 МВА)	0,100	-
РЭ	Приобретение электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ № 1-162А по ВЛ 10 кВ №1 ПС 110/35/10 кВ «Чалтырь»;) Ростовская область, Мясниковский район, х. Ленинанав, 30 м на север от ул. Озерная ПО ЮЗЭС (трансформаторная мощность-0.400 МВА)	0,400	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП-229 ВЛ 6 кВ Орошение ПС 110 Н8 , Ростовская область, г. Красный сулин, ул. Прибрежная, 5 в районе Несветайского водохранилища) ПО ЗЭС (трансформаторная мощность-0,063 МВА)	0,063	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ №522А по ВЛ 10 кВ №1/3 ПС Троицкая-1, Ростовская область, Неклиновский район, с. Николаевка территория СНТ "Коммунальник") ПО ЮЗЭС (трансформаторная мощность-0,250 МВА)	0,250	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ №696А по ВЛ 10 кВ №3 ПС Лиманная, Ростовская область, Неклиновский район, с. Николаевка территория СНТ "Коммунальник") ПО ЮЗЭС (трансформаторная мощность-0,160 МВА)	0,160	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ №508А по ВЛ 10 кВ №3 ПС Лиманная, Ростовская область, Неклиновский район, с. Николаевка территория СНТ "Коммунальник") ПО ЮЗЭС (трансформаторная мощность-0,100 МВА)	0,100	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ №480А по ВЛ 10 кВ №6 ПС Самбек, Ростовская область, Неклиновский район, с. Николаевка территория СНТ "Коммунальник") ПО ЮЗЭС (трансформаторная мощность-0,100 МВА)	0,100	-

РЭ	Консолидация электросетевых активов - приобретение в собственность имущества, принадлежащего ЗАО СМУ-1 (протяженность КЛ 10 кВ - 3,76 км, 2БКТП 10/0,4 кВ №1, 2БКТП 10/0,4 кВ №2, 2БКТП 10/0,4 кВ №3 трансформаторной мощностью 6,5 МВА)	6,500	3,760
РЭ	Строительство двух КВЛ 10 кВ от вновь смонтированной ячейки I-ой и II-ой секции шин КРУН 10 кВ ПС Пролетарская для электроснабжения объекта «реконструкция резервуарного парка... ФГУ комбината «Кавказ Росрезерва (3 этап)», расположенного по адресу: Ростовская область, Пролетарский район, г. Пролетарск, к.н.: 61:31:0000000:1» (Ориентировочная протяженность ЛЭП 10 кВ - 17,925 км, в том числе КЛ методом ГНБ - 1,386 км)	-	17,925
РЭ	Строительство двух КВЛ 10 кВ от ВЛ 10 кВ №806 ПС 110 кВ БОС, ВЛ 10 кВ №403 ПС 110 кВ АС4 для электроснабжения РТП 10 кВ ГК «Российские автомобильные дороги» на участке с КН 61:02:0600017:3370 в Аксайском районе Ростовской области (ориентировочная протяженность ЛЭП 11,5 км)	-	12,295
РЭ	Строительство ВЛ-10 кВ от опоры №56 по ВЛ-10 кВ №4 ПС 35/10 кВ «Волошинская», для электроснабжения ТП 10/0,4кВ заявителя, Федеральная служба безопасности РФ, расположенного в Ростовской области, Миллеровский р-н, Волошинское сельское поселение, (61:22:0600017:677) (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,02км)	-	0,020
РЭ	Строительство КВЛ 10 кВ от опоры №1/57 ВЛ 10 кВ №904 ПС 35 кВ СМ9 для электроснабжения (АГНКС) на земельном участке заявителя ООО «Газпром газомоторное топливо» по адресу: Ростовская обл., р-н. Семикаракорский, установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка, к.н.: 61:35:0600011:618 (ориентировочная протяженность ЛЭП 2,2 км)	-	2,348
РЭ	Реконструкция ВЛ-10 кВ №4 ПС ГОК, ВЛ-10 кВ №18 ПС ГОК для строительства АГНКС ООО «Газпром газомоторное топливо» (61:54:0150001:107), (ориентировочная протяженность реконструируемых участков ЛЭП – 0,45 км)	-	0,450
РЭ	Реконструкция участка ВЛ-0,4 кВ № 2 КТП № 211 ВЛ-10 № 612 ПС 35 кВ "Е-6" в интересах Администрации Егорлыкского района, Ростовская область, Егорлыкский р-н, х. Шаумяновский (ориентировочная протяженность ЛЭП 0,330 км)	-	0,330
РЭ	Реконструкция сетей филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго ВЛ 0,4 кВ №2 КТП № 587 ВЛ 10 кВ №704 ПС 35 кВ БГ7, ВЛ 0,4 №3 КТП №587 ВЛ 10 кВ №704 ПС 35 кВ БГ7, расположенных по адресу: Ростовская область, Багаевский район, х. Красный, ул. Центральная 30/3 (ориентировочная протяженность ЛЭП 0,6 км)	-	0,400
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 10кВ (отпайка) № 313 ПС КГ- 3 оп.35-124, Ростовская область, Аксайский район, в юго-восточном направлении 2300 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (протяженностью-0.14 км)	-	0,140
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП № 175 по ВЛ-10 кВ № 313 ПС КГ- 3, Ростовская область, Аксайский район, в юго-восточном направлении 2300 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (протяженностью-1.9 км)	-	1,900

РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП № 175 по ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3 Ростовская область, Аксайский район, в юго-восточном направлении 2300 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (протяженностью-1.6 км)	-	1,600
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП № 169 по ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3 Ростовская область, Аксайский район, в юго-восточном направлении 2300 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (протяженностью-0.7 км)	-	0,700
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП № 169 по ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3 Ростовская область, Аксайский район, в юго-восточном направлении 2300 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (протяженностью-3.0 км)	-	3,000
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 3 от КТП № 169 по ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3 Ростовская область, Аксайский район, в юго-восточном направлении 2300 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (протяженностью-1.0 км)	-	1,000
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП № 166 по ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3 Ростовская область, Аксайский район, в юго-восточном направлении 2300 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (протяженностью-1.1 км)	-	1,100
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП № 166 по ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3, Ростовская область, Аксайский район, в юго-восточном направлении 2300 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (протяженностью-1.2 км)	-	1,200
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ-0,4 кВ от КТП-325 ВЛ 10 кВ Каменный Брод ПС АС-12., Ростовская область, Родионово-Несветайский район, Кутейниковское с.п., х. Октябрьский) ПО ЗЭС (протяженностью-3.123 км)	-	3,123
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ-6 кВ от оп. №1 отпайки на КТП № 290 ВЛ-6кВ Рыбхоз ПС Ш-41., Ростовская область, Октябрьский район, х. Калинин) ПО ЗЭС (протяженностью-0.6 км)	-	0,600
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ-0,4 кВ от КТП № 442 ВЛ-6 кВ Рыбхоз ПС Ш-41., Ростовская область, Октябрьский район, х. Калинин) ПО ЗЭС (протяженностью-0.45 км)	-	0,450
РЭ	Приобретение электросетевого имущества (ВЛИ 0,4 кВ №1 от КТП №8330А ВЛ 6 кВ №1 ПС Романовская, Садоводческое некоммерческое товарищество «Машиностроитель») Ростовская область, г. Волгодонск, Романовское шоссе, 30) ПО ВЭС (протяженность линии-5,65 км)	-	5,650

РЭ	Приобретение электросетевого имущества (ВЛИ 0,4 кВ №2 от КТП №8330А ВЛ 6 кВ №1 ПС Романовская, Садоводческое некоммерческое товарищество «Машиностроитель») Ростовская область, г. Волгодонск, Романовское шоссе, 30) ПО ВЭС (протяженность линии-4,29 км)	-	4,290
РЭ	Приобретение электросетевого имущества (ВЛИ 0,4 кВ №1 от КТП №8516А ВЛ 6 кВ №11 ПС Шлюзовая, Садоводческое некоммерческое товарищество «Машиностроитель») Ростовская область, г. Волгодонск, Романовское шоссе, 30) ПО ВЭС (протяженность линии-1,543 км)	-	1,543
РЭ	Приобретение электросетевого имущества (КВЛ 0,4 кВ №2 от КТП №8516А ВЛ 6 кВ №11 ПС Шлюзовая, Садоводческое некоммерческое товарищество «Машиностроитель») Ростовская область, г. Волгодонск, Романовское шоссе, 30) ПО ВЭС (протяженность линии-2,45 км)	-	2,450
РЭ	Приобретение электросетевого имущества (КВЛ 0,4 кВ №3 от КТП №8516А ВЛ 6 кВ №11 ПС Шлюзовая Садоводческое некоммерческое товарищество «Машиностроитель») Ростовская область, г. Волгодонск, Романовское шоссе, 30) ПО ВЭС (протяженность линии-1,255 км)	-	1,255
РЭ	Приобретение электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ №1 от КТП №8517А ВЛ 6 кВ №11 ПС Шлюзовая, Садоводческое некоммерческое товарищество «Машиностроитель») Ростовская область, г. Волгодонск, Романовское шоссе, 30) ПО ВЭС (протяженность линии-1,435 км)	-	1,435
РЭ	Приобретение электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ №2 от КТП №8517А ВЛ 6 кВ №11 ПС Шлюзовая, Садоводческое некоммерческое товарищество «Машиностроитель») Ростовская область, г. Волгодонск, Романовское шоссе, 30) ПО ВЭС (протяженность линии-0,49 км)	-	0,490
РЭ	Приобретение электросетевого имущества (ВЛ3 6 кВ от опоры №82 ВЛ 6 кВ №1 ПС Романовская до КТП 8330А, Садоводческое некоммерческое товарищество «Машиностроитель») Ростовская область, г. Волгодонск, Романовское шоссе, 30) ПО ВЭС (протяженность линии-0,7 км)	-	0,700
РЭ	Приобретение электросетевого имущества (Отпайка ВЛ 10 кВ на КТП 10/0,4 кВ № 1-162А от опоры №7 отпайки на ТП 10/0,4 кВ №1-54) Ростовская область, Мясниковский район, х. Ленинанав, 30 м на север от ул. Озерная ПО ЮЗЭС (протяженность линии-0,02 км)	-	0,020
РЭ	Приобретение электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ № 1-162А по ВЛ 10 кВ №1 ПС 110/35/10 кВ «Чалтырь») Ростовская область, Мясниковский район, х. Ленинанав, 30 м на север от ул. Озерная ПО ЮЗЭС (протяженность линии-0,31 км)	-	0,310
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (Отпайка ВЛ 10 кВ на КТП 10/0,4 кВ №522А от ВЛ 10 кВ №1/3 ПС Троицкая-1, Ростовская область, Неклиновский район, с. Николаевка территория СНТ "Коммунальник") ПО ЮЗЭС (протяженность-0,03 км)	-	0,030
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ №522А по ВЛ 10 кВ №1/3 ПС Троицкая-1, Ростовская область, Неклиновский район, с. Николаевка территория СНТ "Коммунальник") ПО ЮЗЭС (протяженность-2,8 км)	-	2,800

РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ №522А по ВЛ 10 кВ №1/3 ПС Троицкая-1, Ростовская область, Неклиновский район, с. Николаевка территория СНТ "Коммунальник") ПО ЮЗЭС (протяженность-0,84 км)	-	0,840
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (Отпайка ВЛ 10 кВ на КТП 10/0,4 кВ №696А от ВЛ 10 кВ №3 ПС Лиманная Ростовская область, Неклиновский район, с. Николаевка территория СНТ "Коммунальник") ПО ЮЗЭС (протяженность-0,04 км)	-	0,040
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ №696А по ВЛ 10 кВ №3 ПС Лиманная, Ростовская область, Неклиновский район, с. Николаевка территория СНТ "Коммунальник") ПО ЮЗЭС (протяженность-2,45 км)	-	2,450
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (Отпайка ВЛ 10 кВ на КТП 10/0,4 кВ №508А от ВЛ 10 кВ №3 ПС Лиманная, Ростовская область, Неклиновский район, с. Николаевка территория СНТ "Коммунальник") ПО ЮЗЭС (протяженность-0,016 км)	-	0,016
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ №508А по ВЛ 10 кВ №3 ПС Лиманная, Ростовская область, Неклиновский район, с. Николаевка территория СНТ "Коммунальник") ПО ЮЗЭС (протяженность-0,910 км)	-	0,910
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (Отпайка ВЛ 10 кВ на КТП 10/0,4 кВ №480А от ВЛ 10 кВ №6 ПС Самбек, Ростовская область, Неклиновский район, с. Николаевка территория СНТ "Коммунальник") ПО ЮЗЭС (протяженность-0,03 км)	-	0,030
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ №480А по ВЛ 10 кВ №6 ПС Самбек, Ростовская область, Неклиновский район, с. Николаевка территория СНТ "Коммунальник") ПО ЮЗЭС (протяженность-1,16 км)	-	1,160
РЭ	Реконструкция ВЛ-110кВ Р20-Р19 I цепь и ВЛ 110 Р20-Р19 II цепь на участке от ПС 110 кВ Р19 до вновь устанавливаемой опоры в западной части г. Ростова-на-Дону (ориентировочная протяженность ЛЭП 1,123 км)	-	1,123
РЭ	Строительство 2КЛ 6кВ от проектируемых линейных ячеек 6кВ на I, II секции шин ПС 110кВ Р24 для электроснабжения многоэтажного жилого комплекса с помещениями общественного назначения (ООО "Галактика"), расположенного по адресу: г. Ростов-на-Дону, ул. Оганова, кад. №61:44:0080503:1 (2 этап ориентировочная протяженность ЛЭП 0,3 км)	-	0,584
РЭ	Строительство 2КЛ 10кВ от двух проектируемых линейных ячеек 10кВ ПС 110кВ Р-26 для электроснабжения комплекса по переработке бытовых отходов (ООО "ОЗОН-плюс") расположенного по адресу: Мясниковский район, тер. Юго-Восточная промзона, участок №11, к.н. 61:25:0601001:31 (ориентировочная протяженность ЛЭП 0,3км)	-	0,560

РЭ	Строительство двух КЛ 6 кВ от ПС 110/35/10/6 кВ «Очистные сооружения» для технологического присоединения Заявителя (ФГУП «Авиакомплент») по адресу: Ростовская область, г. Таганрог, площадь Авиаторов, 1, к.н. 61:58:0002501:65 (ориентировочная протяженность ЛЭП 5,664 км)	-	5,664
РЭ	Реконструкция участков ВЛ-10 кВ в части замены кабельных вставок под ж/д путями по договору на создание условий снятия ограничений на использование земельных участков с выполнением переноса (перекладки) объектов электросетевого хозяйства в Песчаноопском районе, Ростовской области (ориентировочно протяжённость ЛЭП – 1,6448 км.)	-	1,645
РЭ	Приобретение электросетевого имущества (КЛ 6 кВ от опоры №16 ВЛ 6 кВ №1 ПС Шлюзовая до КТП 8517А, Садоводческое некоммерческое товарищество «Машиностроитель») Ростовская область, г. Волгодонск, Романовское шоссе, 30) ПО ВЭС (протяженность линии-0,06 км)	-	0,060

КОНТАКТЫ

Департамент корпоративного управления и взаимодействия с акционерами
ПАО «Россети Юг»

Целикова Е.Г. 8 (863) 307-04-69, celikovaeg@rosseti-yug.ru