



РОССЕТИ
ЮГ

Основные показатели деятельности РОССЕТИ ЮГ

4 квартал и 12 месяцев 2020 года

Раздел	Страница
Ключевые новости	3
Структура акционерного капитала	11
Фондовый рынок	14
Решения, принятые Советом директоров	16
Основные финансово-экономические показатели	21
Переход компании на новую систему тарифного регулирования	29
Регулирование методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (НВВ)	31
Итоги тарифного регулирования	36
Основные технические характеристики активов	38
Основные показатели транспорта электроэнергии	40
Инвестиционная деятельность	42
Реализованные проекты	45



КЛЮЧЕВЫЕ НОВОСТИ

2020 ГОД	Краткое описание события
13 января	Системы аварийно-предупредительной телесигнализации (АПТС) появились на 43 подстанциях 35 кВ Астрахани и Астраханской области. Телемеханизация подстанций, как одно из ключевых направлений цифровой трансформации отрасли, обеспечит наблюдаемость энергообъектов, возможность получать оперативную информацию об их состоянии и сократит время реагирования на возникновение нештатных ситуаций.
22 января	135 социально значимых объектов подключены к электрическим сетям компании «Россети Юг» в Ростовской, Волгоградской, Астраханской областях и Республике Калмыкия в 2019 году. Новые потребители получили свыше 5 тыс. кВт мощности.
27 января	Мощные резервные источники электроснабжения появились в Астраханской области. Общая мощность всего парка резервных источников электроснабжения в астраханском филиале компании теперь составляет свыше 1,6 МВт. Данное оборудование может быть использовано для электроснабжения социально-значимых объектов при неблагоприятных погодных условиях, при проведении важных региональных мероприятий.
28 января	Почетное звание «Заслуженный энергетик СНГ» присвоено заместителю генерального директора по техническим вопросам – Главному инженеру компании «Россети Юг» Павлу Гончарову. Соответствующее решение принял Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств под руководством президента Совета, министра энергетики РФ Александра Новака, оценив значительный вклад топ-менеджера компании в развитие интеграционных процессов в энергетике государств-участников СНГ.
5 февраля	В 2019 году специалисты волгоградского филиала «Россети Юг» подключили к сетям компании 37 фельдшерско-акушерских пунктов в рамках федерального проекта по возрождению сельских медучреждений.
5 февраля	Специалисты «Россети Юг» презентовали в Минэнерго России результаты первого этапа пилотного проекта «Разработка типового решения применения систем учета и телемеханики для определения показателей надежности энергоснабжения на основе цифровой топологии сети».
10 февраля	Более 10 млн рублей корпоративной поддержки для улучшения жилищных условий получили молодые специалисты «Россети Юг». В 2019 году 198 работников ключевых специальностей «Россети Юг» получили компенсацию процентов по кредитным (ипотечным) договорам. Такая форма корпоративной поддержки реализуется в рамках программы по улучшению жилищных условий сотрудников.
19 февраля	В январе специалисты «Россети Юг» подключили к своим сетям 13 объектов здравоохранения общей мощностью 178 кВт.
25 февраля	Более 2,6 млн кВт*ч «солнечной» электроэнергии поступило в сети «Россети Юг» от двух новых электростанций в Калмыкии. С момента запуска солнечные электростанции в Яшкульском и Малодербетовском районах Калмыкии выдали в сети калмыцкого филиала «Россети Юг» более 2,6 млн киловатт-часов электроэнергии.

2020 ГОД	Краткое описание события
26 февраля	Волгоградский филиал «Россети Юг» совместно с Волгоградским государственным аграрным университетом открыли профильный энергетический класс на базе лицея №10 в г. Волгограде. Это уже третий энергокласс на территории области, созданный в рамках профориентационной работы компании.
28 февраля	Ежегодное анкетирование подтвердило высокое качество обслуживания клиентов «Россети Юг». 90 % респондентов выразили удовлетворение скоростью подключения к электрическим сетям и стоимостью технологического присоединения в ходе опроса, проведенного течение 2019 года во всех филиалах «Россети Юг» в соответствии со стандартами качества обслуживания потребителей, утвержденными Министерством энергетики России.
2 марта	Компания «Россети Юг – Волгоград» предоставила дополнительную мощность (300 кВт) для нового современного оборудования клинко-диагностической лаборатории на базе поликлиники №30 областного центра.
2 марта	Специалисты калмыцкого филиала «Россети Юг» осуществили технологическое присоединение стройплощадки первого пускового комплекса Салынской и Целинской ВЭС мощностью по 99,9 МВт каждая.
6 марта	Руководитель астраханского филиала «Россети Юг» встретился с депутатом Государственной Думы Российской Федерации Олегом Шеиным. Стороны обсудили перспективы развития электросетевого комплекса астраханского региона, а также социальные вопросы.
19 марта	«Россети Юг» пополнила бюджеты регионов Юга России на сумму более 3,5 млрд рублей в 2019 году В 2019 году филиалы компании ПАО «Россети Юг» выплатили более 3,5 млрд рублей налогов и взносов в консолидированные бюджеты и внебюджетные фонды Ростовской, Волгоградской, Астраханской областей и Республики Калмыкия.
23 марта	Экономический эффект от установки интеллектуальных систем учета в зоне деятельности ПАО «Россети Юг» в 2019 году составил 244,3 млн кВт*ч электроэнергии или 1,1 млрд рублей. Сегодня во всех филиалах компании функционируют порядка 170 тысяч приборов учета нового поколения. Установка интеллектуальных систем учета является частью программы цифровой трансформации компании до 2030 года.
6 апреля	Специалисты астраханского филиала «Россети Юг» обеспечили электроснабжение общеобразовательной школы на 800 мест в с.Началово Приволжского района Астраханской области. Теперь школа сможет установить оборудование, необходимое в рамках кейса «Цифровая школа»: медиатеку, высокоскоростной интернет с возможностью удаленного обучения по специализированным программам, а также обеспечит надежную работу собственной котельной и насосной станции. На электроснабжение школы потребовалось 480 кВт мощности.

2020 ГОД	Краткое описание события
9 апреля	Компания «Россети Юг – Волгоград» (юридическое наименование АО «ВМЭС») обеспечила 950 кВт дополнительной мощности многопрофильному медицинскому центру Министерства обороны РФ на территории Волгоградского военного госпиталя в Дзержинском районе города. Волгоградский госпиталь – один из 16 объектов Минобороны России, в которых разместятся инфекционные отделения для больных коронавирусной инфекцией.
13 апреля	Глава Республики Калмыкия Бату Хасиков и гендиректор «Россети Юг» Борис Эбзеев провели переговоры по вопросам энергоснабжения региона. Они обсудили в телефонном режиме актуальные вопросы энергоснабжения региона в период реализации мероприятий по профилактике распространения острых инфекционных заболеваний.
15 апреля	Губернатор Астраханской области Игорь Бабушкин и глава компании «Россети Юг» Борис Эбзеев обсудили актуальные вопросы электроснабжения региона. В ходе беседы, помимо вопросов обеспечения бесперебойного электроснабжения учреждений здравоохранения, образования, стратегических предприятий и других значимых объектов, стороны обсудили также подготовку к осенне-зимнему периоду 2020-2021 годов.
16 апреля	Специалисты ростовского филиала «Россети Юг» подключили электроэнергию новому тепличному комплексу в Чертковском районе Ростовской области. Работа нового агрокомплекса поможет созданию дополнительных рабочих мест на селе, а своей продукцией тепличное хозяйство будет обеспечивать жителей Чертковского и соседних районов Ростовской области.
22 апреля	Министр промышленности и энергетики Ростовской области Игорь Сорокин и генеральный директор компании «Россети Юг» Борис Эбзеев обсудили вопросы надежного электроснабжения населения и социально значимых объектов донского региона в неблагоприятных эпидемиологических условиях. На особом контроле «Россети Юг» - медицинские учреждения, оснащенные аппаратами искусственной вентиляции легких, принимающие пациентов с коронавирусной инфекцией.
08 мая	К 75-летию юбилею со Дня Победы в Великой Отечественной войне энергетики астраханского филиала ПАО «Россети Юг» увековечили память Героя Советского Союза - астраханца Анатолия Сергеева. Граффити, посвященное Анатолию Андреевичу, выполнено на стенах трансформаторной подстанции на центральной набережной г. Астрахани.
13 мая	По итогам первого квартала текущего года в сети астраханского филиала ПАО «Россети Юг» поступило более 50 млн кВт*ч электроэнергии от солнечных электростанций (СЭС), что на 42 % больше в сравнении с аналогичным периодом прошлого года. Такой объем электроэнергии эквивалентен годовому потреблению 30-тысячного населенного пункта.

2020 год	Краткое описание события
08 июня	Калмыцкий филиал ПАО «Россети Юг» начал опытно-промышленную эксплуатацию комплекта современных птицевозащитных устройств (ПЗУ). Таким образом энергетики помогают сохранить редких краснокнижных птиц, обитающих в степи, а также тысячи перелетных пернатых.
10 июня	В Волгоградской области специалисты «Россети Юг» установили 120 длинностержневых фарфоровых изоляторов (ДФИ). Новое оборудование решает проблему утренних отключений, которые происходили из-за скопления влаги и загрязнений на установленных ранее стеклянных устройствах.
16 июня	Специалисты астраханского филиала «Россети Юг» завершили работы по подключению к электросетям цеха по разведению и переработке рыбы в поселке Солнечный Красноярского района Астраханской области, содействуя социально-экономическому развитию региона.
7 июля	Специалисты волгоградского филиала «Россети Юг» приняли участие в поисково-разведывательной экспедиции «Вахта памяти – 2020». В составе поискового отряда «Гвардия» они подняли останки 44 бойцов Красной Армии и мирных жителей, погибших в фашистском концлагере «ДУЛАГ - 205», а также обнаружили артефакты Великой Отечественной войны.
13 июля	«Россети Юг» обеспечила электроэнергией новый Ледовый дворец в 1-м микрорайоне Элисты. Теперь в одном из самых жарких регионов страны будет свой ледовый каток и перспективы развития зимних видов спорта.
13 июля	Волгоградские энергетики «Россети Юг» подключили к энергосетям 135 объектов общей мощностью 7,9 МВт. Электроэнергию получили водозаборная скважина, участок газопровода, почта, станция сотовой связи, животноводческая ферма и зерносклад, а также садоводческое товарищество и многоквартирный дом в областном центре.
14 июля	213 молодых специалистов «Россети Юг» получили компенсацию по ипотечным кредитам в Ростовской Волгоградской, Астраханской областях.
17 июля	«Россети Юг» построили воздушную линию для энергоснабжения 300 земельных участков для многодетных семей в с. Маячное Красноярского района Астраханской области.
20 июля	«Россети Юг» обеспечила электроснабжение нового цеха в Волгоградской области. Одно из крупнейших отечественных предприятий по производству алюминиевых и биметаллических радиаторов отопления в России ООО «Форте Пром ГмбХ». Общая мощность предприятия на сегодня составляет 4,4 МВт.
22 июля	«Россети Юг» подключили к своим сетям новый Дом культуры в Икрянинском районе Астраханской области, который входит в федеральный национальный проект «Культура». Это будет крупный культурно-развлекательный центр для 50 тыс. жителей.

2020 год	Краткое описание события
12 августа	Годовой отчет ПАО «Россети Юг» за 2019 год удостоен бронзовой награды конкурса годовых отчетов «LACP Vision Awards» среди энергетических компаний, проводимого Американской лигой профессионалов в области коммуникаций (League of American Communications Professionals LLC.).
17 августа	Дипломы о приобретении одной из ключевых для энергетической отрасли специальности «Электрификация и автоматизация сельского хозяйства» получили 40 сотрудников волгоградского филиала ПАО «Россети Юг». Это первый выпуск волгоградских специалистов в рамках проекта целевого обучения сотрудников компании для получения средне-специального образования.
17 августа	Волгоградский филиал «Россети Юг» стал победителем регионального тура Шестого Всероссийского конкурса «МедиаТЭК-2020» в категории «Пресс-службы региональных компаний ТЭК». Третье призовое место в номинации «Социальная и экологическая инициатива» присуждено филиалу за реализацию патриотического проекта «Вспомнить всех», посвященного 75-летию Победы в Великой Отечественной войне.
18 августа	«Россети Юг» содействует развитию сельскохозяйственного производства в Волгоградской области. Специалисты присоединили к своим сетям производственные площади крупного сельскохозяйственного перерабатывающего предприятия, продукция которого известна под брендом «Дядя Ваня».
19 августа	Почти 500 млн кВт*ч «зелёной» электроэнергии поступило в распределительные сети «Россети Юг» в первом полугодии 2020 года.
28 августа	«Россети Юг» обеспечила электроснабжение Военно-исторического музейного комплекса «Самбекские высоты», который был возведен под Таганрогом Ростовской области к 75-летию Победы в Великой Отечественной войне.
14 сентября	Вице-губернатор – председатель Правительства Астраханской области Александр Шарыкин и глава компании «Россети Юг» Борис Эбзеев обсудили вопросы комплексной модернизации электросетевого хозяйства региона. Особое внимание стороны уделили уличному освещению города Астрахани.
14 сентября	Авторский экскурсионный проект «Огни большого города» компании «Россети Юг» одержал безоговорочную победу в номинации «Лучший проект производственного туризма в корпоративных коммуникациях».
17 сентября	«Россети Юг» содействует развитию регионального туризма в Волгоградской области. Специалисты присоединили к своим сетям новое здание на виноградной усадьбе «Вилла София», расположенной в х. Зональный Среднеахтубинского района.
30 сентября	«Россети Юг» разработала инновационный прибор рентгенографического обследования энергооборудования. Энергетики планируют усовершенствовать созданную разработку: в скором будущем рентгенографический комплекс станет цифровым с широкими возможностями применения.

2020 год	Краткое описание события
14 октября	Цифровая лаборатория естествознания открылась на базе энергокласса в лицее г. Урюпинска Волгоградской области. Специалисты волгоградского филиала ПАО «Россети Юг» установили и подключили солнечные панели, оснащенные программным комплексом. Они обеспечат автономное энергоснабжение лаборатории от солнечной энергии. Занятия в новой лаборатории позволят учащимся понять принципы работы электростанций на базе возобновляемых источников энергии.
15 октября	ПАО «Россети Юг» и ПАО «Астраханская энергосбытовая компания» (АЭСК) подписали Соглашение о реструктуризации 2 млрд рублей задолженности за услуги по передаче электроэнергии. Срок её погашения - до конца 2029 года.
19 октября	«Россети Юг» обеспечила дополнительную мощность для технологического энергооборудования Волго-Донского судоходного канала (ВДСК) - важнейшего узла единой глубоководной транспортной системы европейской части России.
21 октября	Специалисты «Россети Юг» обеспечили электроэнергией церковь Иоанна Богослова в х. Верхнегнатов Чернышковского района Волгоградской области. Храм возведен в память о единственном святом, мощи которого были обретены на территории региона, - священнике Николае Попове.
28 октября	Число онлайн-обращений в «Россети Юг» выросло на 30 % за январь-сентябрь 2020 года относительно прошлогодних показателей за аналогичный период. Всего с января по октябрь текущего года в электросетевую компанию поступило 154,7 тысяч обращений. Из них более 81 тыс. (52,3%) – дистанционно: через онлайн-сервисы, контакт-центр, мессенджеры в социальных сетях.
19 ноября	«Россети Юг» подключила к своим сетям энергооборудование инженерных сетей нового железнодорожного моста через реку Дон на участке «Морозовская – Волгоград» в Волгоградской области. Новый мост позволяет пропускать составы повышенной грузоподъемности - до 12 тысяч тонн. За счет сокращения времени и количества остановок будут пущены дополнительные поезда.
26 ноября	«Россети Юг» провели сложные работы по переносу от берега опор линии электропередачи (ЛЭП) 10 кВ на переходе через реку Мангут в Харабалинском районе Астраханской области. Проходящая через реку линия обеспечивает электроэнергией около 20 объектов агропромышленного комплекса. Среди них несколько животноводческих ферм, где выращиваются более 2 тысяч голов скота.
1 декабря	Более 280 млн кВт*ч «зеленой» энергии поступило в сети астраханского филиала «Россети Юг» за 10 месяцев 2020 года. Такой объем электроэнергии сравним с энергопотреблением города Астрахань, включая крупные промышленные предприятия, социальные объекты и население, на протяжении четырех месяцев.

2020 год	Краткое описание события
7 декабря	Более 60 млн кВт*ч солнечной электроэнергии поступило в сети калмыцкого филиала «Россети Юг» за 10 месяцев 2020 года от солнечных электростанций «Малодербетовская» и «Яшкульская». Сегодня доля солнечной электроэнергии в общей структуре отпуска в сеть региона составляет 10,6 %.
9 декабря	«Россети Юг» выдали дополнительную мощность двум крупнейшим сельхозпредприятиям Волгоградской области - АО «Агрофирма Восток» и ООО «Лидер». Общая мощность присоединенных объектов составила 250 кВт.
10 декабря	Авторский экскурсионный проект «Огни большого города» компании «Россети Юг» занял второе место в номинации «Лучший проект производственного туризма в корпоративных коммуникациях».
14 декабря	«Россети Юг» инициировала блокировку более 190 сайтов и интернет-магазинов. На данных сайтах продавали счетчики с внесенными в них изменениями для искажения данных о потреблении электроэнергии.
14 декабря	Министерство энергетики России продлило статус гарантирующего поставщика (ГП) электроэнергии в г. Элисте ПАО «Россети Юг с 1 января 2021 г. и до даты вступления в силу решения о присвоении статуса гарантирующего поставщика победителям конкурсов, но не более чем на 12 месяцев.
19 декабря	Состоялась рабочая встреча главы Ростовской области Василия Голубева и генерального директора «Россетей» Павла Ливинского в Москве. В ней также принял участие руководитель компании «Россети Юг» Борис Эбзеев. Консолидация бесхозных и необслуживаемых объектов с передачей их в управление Группы «Россети» стала одной из тем. Также на встрече обсуждалось повышение эффективности использования сетевой мощности для повышения инвестиционной привлекательности региона и более оптимального распределения ресурсов на развитие инфраструктуры.
21 декабря	Специалисты «Россети Юг» подключили к своим сетям здание модульной врачебной амбулатории в станице Манычской Багаевского района Ростовской области. Неотложная медицинская помощь и лечебные процедуры стали доступнее для более чем 3,6 тысяч жителей сельского поселения, в составе которого, кроме станицы, еще три хутора.
22 декабря	В Волгограде в День энергетика и в честь 100-летия плана ГОЭЛРО энергетики «Россети Юг» заложили «капсулу времени» с посланием для будущих специалистов энергетического комплекса Волгоградской области.



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.

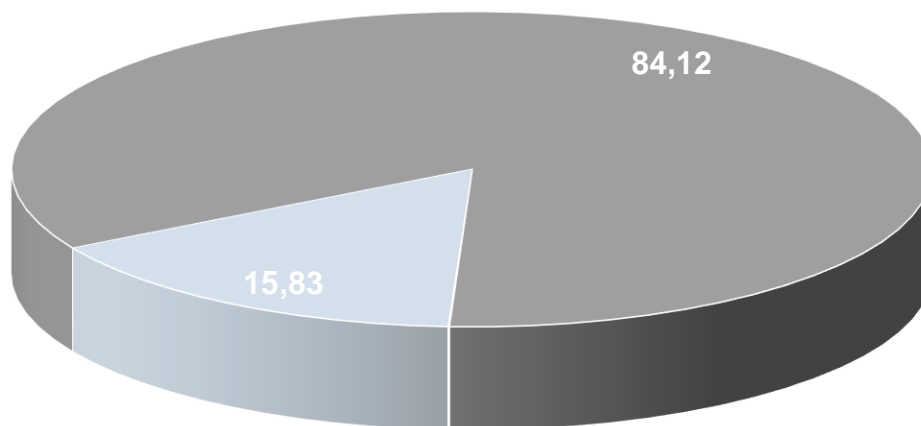
Статистическая информация об акционерах ПАО «Россети Юг» на 31.12.2020

Тип держателя акций	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	9 159	1 411 358 168	0,931
<i>в том числе:</i> нерезиденты	39	8 907 295	0,005
Владельцы – юридические лица	93	150 230 068 186,30	99,069
<i>в том числе:</i>			
нерезиденты	10	14 679 891	0,009
государство	1	69 125 536	0,045
счета неустановленных лиц	1	5 243 855	0,003
ВСЕГО	9 252	151 641 426 354,30	100

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

Состав акционеров – владельцев более 5 % уставного капитала
ПАО «Россети Юг» на 31.12.2020

■ ПАО "Россети" 84,12% ■ Государственная доля 0,05% ■ Остальные 15,83% ■





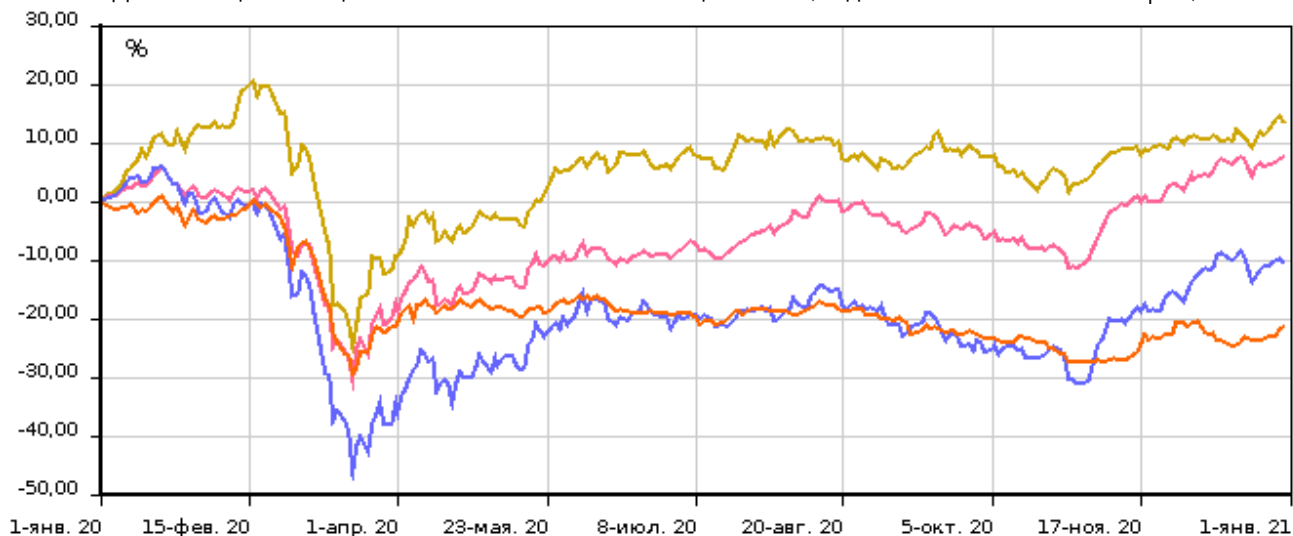
ФОНДОВЫЙ РЫНОК

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

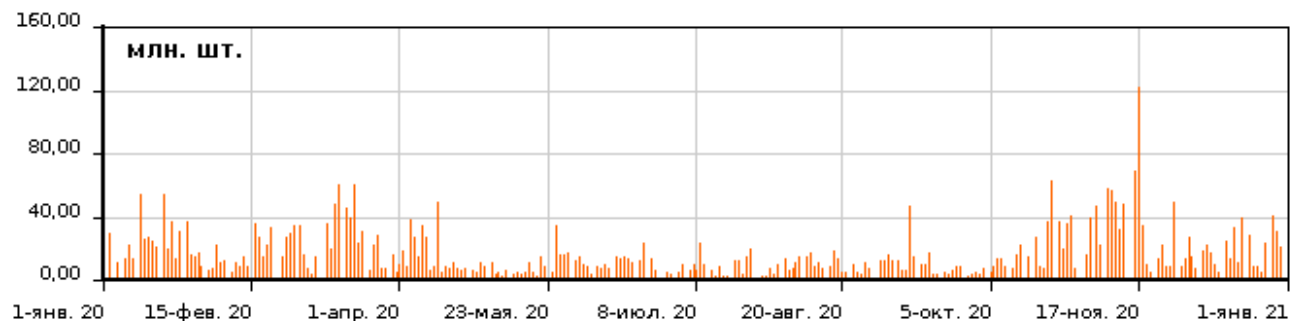
До 19.12.2011 (дата реорганизации ОАО «РТС») акции ПАО «Россети Юг» обращались на ОАО «РТС» без прохождения процедуры листинга в двух режимах - «Т+0» (тикер - MRKYG) и «RTS Classica» (тикер - MRKY). С 12.07.2010 акции торгуются на ПАО Московская биржа: с 12.07.2010 по 08.06.2013 - в Котировальном списке «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 31.12.2020 по данным ПАО Московская Биржа составила 7 384 937 463,44 руб.

Динамика цены 1 акции ПАО «Россети Юг» за 12 месяцев 2020г. (по данным ПАО Московская Биржа):



- Акции обыкновенные (ММВБ)
- Индекс ММВБ
- Индекс РТС
- Индекс ММВБ Энергетика



Объем сделок, совершенных с акциями ПАО «Россети Юг» на фондовых биржах (ПАО Московская Биржа) за 12 месяцев 2020 года:

- объем сделок, тыс.штук: 43,93
- объем сделок, млн.руб.: 185,81



РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

В четвертом квартале 2020 года проведено 13 заседаний Совета директоров ПАО «Россети Юг», на которых рассмотрено 49 вопросов. Наиболее важные вопросы были рассмотрены Советом директоров на следующих заседаниях:

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 07.10.2020 (Протокол № 400/2020 от 12.10.2020) в рамках осуществления полномочий по осуществлению текущей деятельности Общества рассмотрел материалы и принял к сведению отчеты по следующим вопросам повестки дня: О рассмотрении результатов самооценки эффективности работы Совета директоров и Комитетов Совета директоров ПАО «Россети Юг» за 2019–2020 корпоративный год; О рассмотрении отчета об итогах энергосбытовой деятельности ПАО «Россети Юг», в том числе отчета по работе с дебиторской задолженностью за 1 полугодие 2020 года; О рассмотрении отчета единоличного исполнительного органа ПАО «Россети Юг» о выполнении во 2 квартале 2020 года решений, принятых на заседаниях Совета директоров Общества.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 09.10.2020 (Протокол № 401/2020 от 12.10.2020) на заседании, проведенном в форме совместного присутствия, рассмотрел и утвердил актуализированную Программу развития интеллектуального учета электроэнергии ПАО «Россети Юг» на 2020–2030 гг., а также признал утратившей силу Программу перспективного развития систем учета электроэнергии на розничном рынке электроэнергии ПАО «МРСК Юга» на 2017 г. и период до 2021 г., утвержденную решением Совета директоров Общества от 31.08.2017 (протокол от 04.09.2017 245/2017), Программу развития интеллектуального учета электроэнергии в электрических сетях ПАО «Россети Юг» на 2020–2021 гг. и прогнозные показатели на период 2022–2030 гг., утвержденную решением Совета директоров Общества от 06.03.2020 (протокол от 10.03.2020 № 362/2020).

В рамках повестки дня Советом директоров был также рассмотрен доработанный проект изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Юг», утвержденную приказом Минэнерго России. Совет директоров принял решение одобрить для целей направления в Минэнерго России проект изменений, вносимых в 2020 году в инвестиционную программу ПАО «Россети Юг» на 2019–2023 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 02.12.2019 № 15@, доработанный с учетом замечаний и предложений Минэнерго России и заинтересованных федеральных органов исполнительной власти, поступивших в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», поручив менеджменту ПАО «Россети Юг» обеспечить направление в Минэнерго России доработанного проекта изменений, вносимых в 2020 году в инвестиционную программу ПАО «Россети Юг» на 2019–2023 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 02.12.2019 № 15@ и уведомления о размещении доработанного проекта изменений.

Кроме того, Совет директоров рассмотрел и принял к сведению отчеты об исполнении бизнес-плана ПАО «Россети Юг» за 1 полугодие 2020 года и об итогах выполнения инвестиционной программы ПАО «Россети Юг» за 1 полугодие 2020 года, отметив при этом: - неисполнение плановых показателей по итогам работы Общества за 1 полугодие 2020 года; - наличие отклонений от плановых параметров инвестиционной программы ПАО «Россети Юг», утвержденной приказом Минэнерго России от 15.11.2018 № 11@ (с учетом изменений, внесенных Приказом Минэнерго России от 02.12.2019 № 15@), по итогам 1 полугодия 2020 года; - риск применения региональными регулирующими органами отрицательной корректировки необходимой валовой выручки.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 14.10.2020 (Протокол № 402/2020 от 16.10.2020) в рамках рассмотренного вопроса повестки дня заседания рекомендовал единоличному исполнительному органу Общества заключить соглашения о компенсации (имущественная форма) между ПАО «Россети Юг» и ООО «Стройсервис», разработанных на основании приложений к решению Совета директоров Общества с учетом рекомендаций менеджменту Общества, сформулированных в решении.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 02.11.2020 (Протокол № 403/2020 от 03.11.2020) в рамках компетенции по определению позиции представителей Общества по вопросам повесток дня заседаний Советов директоров ДЗО рассмотрел вопросы «Об участии АО «ВМЭС» в ООО «ЮгСтройМонтаж» и «О прекращении участия АО «ПСХ Соколовское» в ООО «ЮгСтройМонтаж». В результате рассмотрения материалов повестки дня Совет директоров принял решения: - «Одобрить участие АО «ВМЭС» в ООО «ЮгСтройМонтаж» путем приобретения доли в размере 1 (одного) процента уставного капитала номинальной стоимостью 1 130 100 рублей 00 копеек» и «Одобрить прекращение участия АО «ПСХ Соколовское» в ООО «ЮгСтройМонтаж» путем отчуждения (продажи) доли в размере 1 (одного) процента уставного капитала номинальной стоимостью 1 130 100 рублей 00 копеек», а также определил существенные условия обеих сделок.

В рамках других вопросов повестки дня Совет директоров рассмотрел и принял к сведению аудиторский отчет от 21 августа 2020 г. № 1040-07/2020/9 «Оценка корпоративного управления ПАО «Россети Юг» за 2019–2020 корпоративный год» и утвердил бюджеты комитетов Совета директоров Общества на 2 полугодие 2020 года.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 04.11.2020 (Протокол № 404/2020 от 05.11.2020) рассмотрел и принял к сведению отчеты об исполнении сводного на принципах РСБУ и консолидированного на принципах МСФО бизнес-планов группы ПАО «Россети Юг» за 1 полугодие 2020 г., а также отметил по итогам работы за 1 полугодие 2020 г. неисполнение плановых показателей.

В рамках компетенции по определению позиции представителей Общества по вопросам повесток дня заседаний Советов директоров ДЗО рассмотрены вопросы и выданы поручения представителям ПАО «Россети Юг» по вопросам повесток дня заседаний Совета директоров АО «ВМЭС».

В рамках осуществления полномочий по контролю за исполнением принятых решений Совет директоров рассмотрел отчет об исполнении пункта 3 решения Совета директоров ПАО «Россети Юг» по вопросу 1 «О рассмотрении отчета об исполнении бизнес-плана ПАО «Россети Юг» за 1 квартал 2020 г.» (протокол от 14 августа 2020 г. №391/2020). Информацию о мерах, предпринятых ПАО «Россети Юг» по обеспечению достижения в 1 квартале 2020 г. запланированного показателя по уровню оплаты за оказанные услуги по передаче электрической энергии, Советом директоров принята к сведению.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 09.11.2020 (Протокол № 405/2020 от 10.11.2020) в рамках осуществления полномочий по осуществлению текущей деятельности Общества рассмотрел материалы и принял к сведению отчеты о ходе реализации инвестиционных проектов ПАО «Россети Юг», включенных в перечень приоритетных объектов, за 3 квартал 2020 г.; о рассмотрении результатов плановых выездных проверок Минэнерго России и утверждении плана корректирующих мероприятий; об утверждении перечня инвестиционных проектов ПАО «Россети Юг», подлежащих технологическому ценовому аудиту в 2021 г., а также утвердил отчет о реализации Программы инновационного развития ПАО «Россети Юг» за 2019

год.

Также Совет директоров утвердил Положение о кредитной политике ПАО «Россети Юг» в новой редакции и определил, что с даты подписания годовой бухгалтерской отчетности ПАО «Россети Юг» за 2020 год расчет лимитов долговой позиции и определение группы кредитоспособности Общества осуществляется согласно методике, предусмотренной Положением о кредитной политике ПАО «Россети Юг» в новой редакции.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 20.11.2020 (Протокол № 406/2020 от 23.11.2020) рассмотрел и принял к сведению отчеты об обеспечении страховой защиты в 3 квартале 2020 года и о ходе исполнения Реестра непрофильных активов ПАО «Россети Юг» по состоянию на 30 сентября 2020 года. Кроме того, Совет директоров рассмотрел и утвердил Программу мероприятий по снижению потерь электрической энергии в сетевом комплексе ПАО «Россети Юг» на 2020 год и период до 2024 года, а также актуализированный Реестр непрофильных активов ПАО «Россети Юг» на 30 сентября 2020 года.

Также Совет директоров утвердил изменения в Положение о материальном стимулировании Генерального директора Общества, распространив действие указанных изменений с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 21.12.2020 (Протокол № 407/2020 от 24.12.2020) рассмотрел и утвердил отчет о выполнении КПЭ «Эффективность инновационной деятельности» Генерального директора ПАО «Россети Юг» за 2019 год, а также принял решение о внесении изменений в Положение о материальном стимулировании Генерального директора Общества, утв. решением Совета директоров Общества 14 июня 2011 г. (протокол от 16 июня 2011 г. № 67/2011), распространив действие указанных изменений с 1 января 2021 года.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 22.12.2020 (Протокол № 408/2020 от 24.12.2020) принял решение присоединиться к изменениям Единого стандарта закупок ПАО «Россети» (Положение о закупке), утвержденным решением Совета директоров ПАО «Россети» 23 ноября 2020 года (протокол от 24 ноября 2020 г. № 440).

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 24.12.2020 (Протокол № 409/2020 от 28.12.2020) в рамках осуществления полномочий по осуществлению текущей деятельности Общества утвердил кредитный план ПАО «Россети Юг» на 1 квартал 2021 года и принял к сведению отчет о кредитной политике Общества за 3 квартал 2020 года.

Также Совет директоров рассмотрел материалы и принял решение утвердить отчет по результатам оценки персональной эффективности Генерального директора ПАО «Россети Юг» за 1, 2 и 3 кварталы 2020 года.

Рассмотрев другие вопросы повестки дня, Совет директоров утвердил План работы и бюджет департамента внутреннего аудита ПАО «Россети Юг» на 2021 год, изменения в План работы Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети Юг» на 2020 год, а также изменения в План мероприятий по развитию и совершенствованию деятельности внутреннего аудита ПАО «Россети Юг» на период с 2020 по 2024 годы.

РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 25.12.2020 (Протокол № 410/2020 от 28.12.2020), состоявшийся в форме совместного присутствия в г. Москве, принял решение утвердить бизнес-план ПАО «Россети Юг» на 2021 год и принять к сведению прогнозные показатели на 2022-2025 годы.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 29.12.2020 (Протокол № 411/2020 от 30.12.2020) рассмотрел материалы и утвердил план-график мероприятий ПАО «Россети Юг» по снижению просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электрической энергии и урегулированию разногласий, сложившихся на 1 октября 2020 года, принял к сведению отчет о приобретении объектов электроэнергетики, одобрение которых не требуется на Совете директоров, и о соответствии совершенных сделок Критериям принятия решений по проектам консолидации электросетевых активов за 3 квартал 2020 года, а также принял к сведению отчет об итогах энергосбытовой деятельности ПАО «Россети Юг», в том числе отчет по работе с дебиторской задолженностью за 9 месяцев 2020 года.

В рамках компетенции по определению позиции представителей Общества по вопросам повесток дня заседаний Советов директоров ДЗО Совет директоров согласовал позицию представителей ПАО «Россети Юг» в Совете директоров АО «ПСХ Соколовское» по вопросу повестки дня Совета директоров АО «ПСХ Соколовское» «Об избрании генерального директора АО «ПСХ Соколовское» в части голосования «ЗА» принятие решения о назначении Генеральным директором АО «ПСХ Соколовское» Елбаева Сергея Сергеевича, а также поручил представителям ПАО «Россети Юг» в Совете директоров АО «ВМЭС» голосовать «ЗА» принятие следующего решения: Принять к сведению отчет о кредитной политике АО «ВМЭС» за 3 квартал 2020 года.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 31.12.2020 (Протокол № 412/2020 от 11.01.2021), рассмотрев вопросы повестки дня заседания, принял ряд решений по осуществлению текущей деятельности Общества в 2021 году, в том числе, утвердил на 2021 год: План закупок товаров, работ, услуг ПАО «Россети Юг», Программу страховой защиты ПАО «Россети Юг», а также целевые значения КПЭ Генерального директора Общества.

В рамках компетенции по определению позиции представителей Общества по вопросам повесток дня заседаний Советов директоров ДЗО Совет директоров поручил представителям ПАО «Россети Юг» в Совете директоров АО «ВМЭС» голосовать «ЗА» принятие следующих решений: «Утвердить бизнес-план АО «ВМЭС» на 2021 год и принять к сведению прогнозные показатели на 2022-2025 гг.» и «Утвердить Положение о кредитной политике АО «ВМЭС» в новой редакции».

Кроме того, Совет директоров утвердил АО «АльфаСтрахование» в качестве страховщика Общества на 2021 год по следующим видам страхования: Добровольное страхование автотранспортных средств (КАСКО) и Страхование ответственности директоров и должностных лиц. По виду страхования Обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО) период страхования утвержден с 01.03.2021 по 28.02.2022.



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>

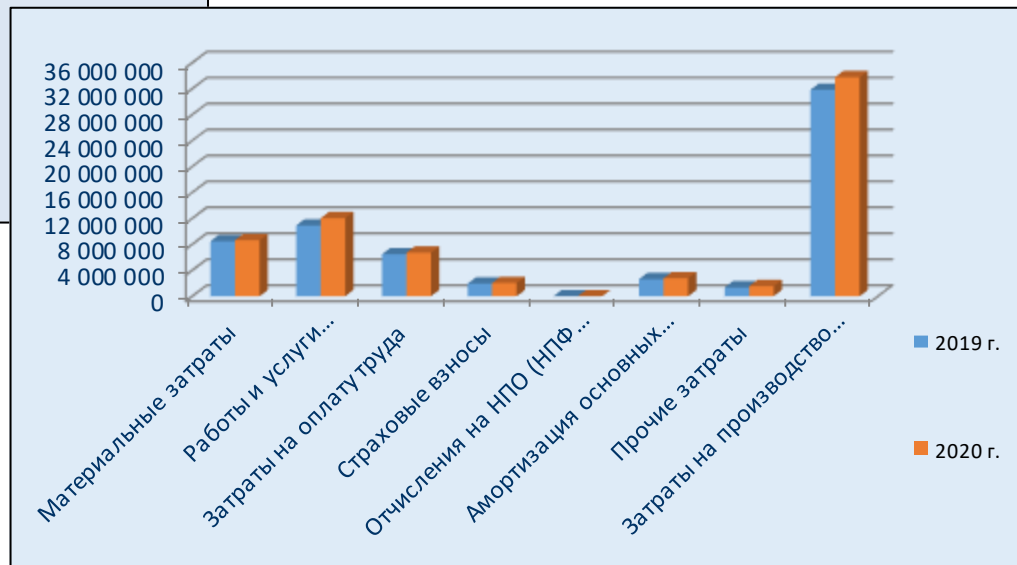
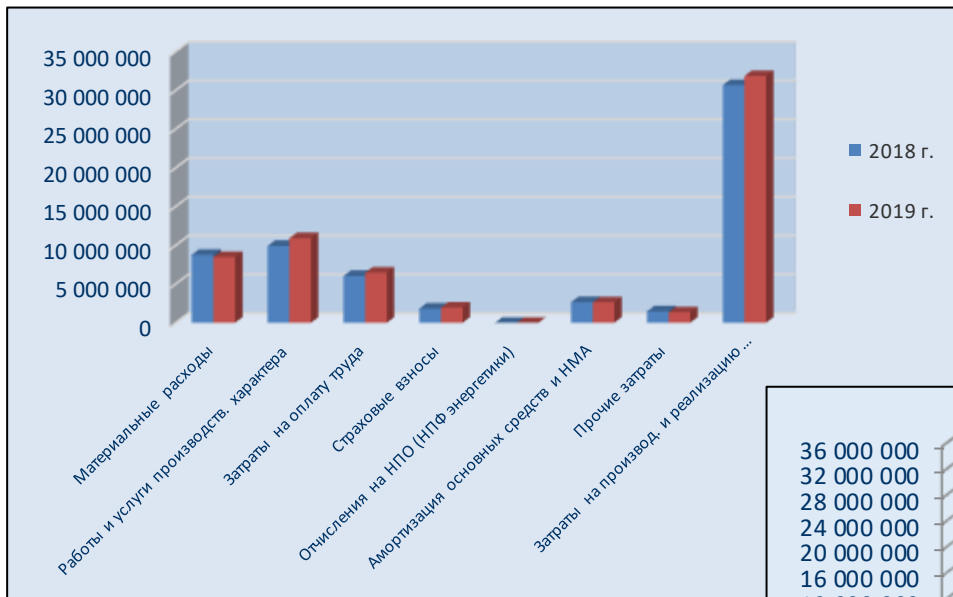
Показатели	2019 (тыс. рублей)	2020 (тыс. рублей)
Выручка от реализации продукции	36 966 432	39 121 598
Себестоимость	31 834 884	33 780 826
Валовая прибыль	5 131 548	5 340 772
Прибыль до налогообложения	-3 817 637	998
Чистая прибыль	-3 197 725	-209 442

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура затрат, тыс. рублей		
Наименование статьи затрат	2019	2020
Материальные затраты, всего	8 487 403	8 629 776
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	6 752 681	6 873 509
Покупная электроэнергия для реализации потребителям электроэнергии	320 743	285 649
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	262 656	268 199
Сырьё и материалы	1 151 323	1 202 419
Работы и услуги производственного характера	10 913 208	12 045 745
Затраты на оплату труда	6 473 283	6 718 335
Страховые взносы	1 960 712	2 036 340
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)		0
Амортизация основных средств и НМА	2 640 366	2 782 879
Прочие затраты, из них	1 359 912	1 567 752
Оплата работ и услуг сторонних организаций	460 238	551 732
Расходы на страхование	90 180	145 373
Налоги и сборы	298 672	289 169
Затраты на производство и реализацию продукции	31 834 884	33 780 826

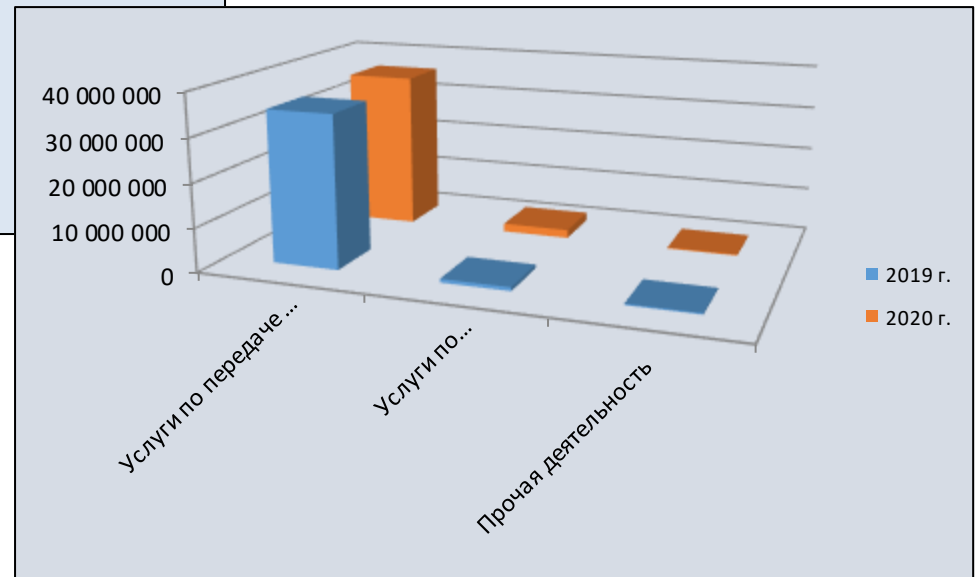
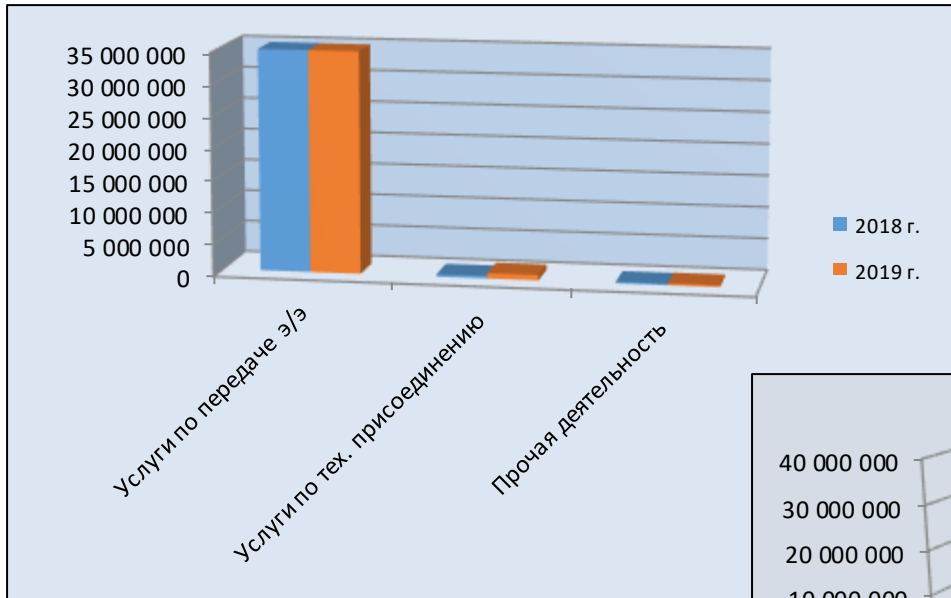
ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура расходов



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура выручки



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

2019 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.	36 966 432	5 457 114	10 477 279	1 942 007	19 013 803	35 649
от услуг по передаче электроэнергии	34 911 007	5 311 048	10 372 284	1 000 122	18 227 553	0
от услуг по технологическому присоединению	847 571	100 360	60 470	3 863	682 877	0
прочая деятельность	285 135	45 706	44 525	21 719	103 373	35 649
выручка от продажи электроэнергии	922 720	0	0	916 303	0	0
Затраты на производство и реализацию продукции	31 834 884	4 586 795	9 380 334	2 089 233	15 718 226	30 328
Материальные затраты, всего	8 487 403	1 721 844	2 192 780	791 599	3 767 280	5 198
Покупная электроэнергия для реализации конечным потребителям	320 743	0	0	312 239	0	0
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	6 752 681	1 490 014	1 748 217	370 215	3 144 235	0
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	262 656	26 369	84 384	10 155	139 459	2 131
Сырье и материалы	1 151 323	205 461	360 179	98 991	483 586	3 067
Работы и услуги производственного характера	10 913 208	873 934	3 532 577	230 286	6 255 205	874
Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту	202 068	21 346	48 012	4 065	107 555	758
Услуги сетевых компаний по передаче э/э	9 930 147	633 258	3 265 109	209 160	5 822 619	0
- услуги "ФСК ЕЭС"	6 744 466	300 213	2 448 686	209 160	3 786 407	0
- услуги распределительных сетевых компаний	3 185 681	333 046	816 423	0	2 036 213	0
Прочие услуги производственного характера	780 993	219 329	219 456	17 061	325 030	116
Затраты на оплату труда	6 473 283	979 226	2 121 366	554 125	2 814 737	3 211
Страховые взносы	1 960 712	299 565	638 620	169 093	852 298	950
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)	0	0	0	0	0	0
Амортизация основных средств и НМА	2 640 366	453 785	534 855	220 486	1 429 775	1 442
Прочие затраты	1 359 913	258 442	360 136	123 644	598 931	18 652

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	0
от услуг по технологическому присоединению	1 909 080	118 138	45 245	1 360 366	385 331	0
прочая деятельность	237 374	25 416	42 883	15 907	106 625	14 500
выручка от продажи электроэнергии	913 270	0	0	906 768	0	0
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	0	0	277 578	0	0
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	6 873 509	1 648 619	1 801 272	325 963	3 097 654	0
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	0
- услуги "ФСК ЕЭС"	7 404 862	304 635	2 542 586	259 775	4 297 865	0
- услуги распределительных сетевых компаний	4 278 905	270 644	2 024 839	0	1 983 422	0
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)	0	0	0	0	0	0
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

Показатели эффективности ПАО «Россети Юг»

Показатели	2019	2020
ROE, рентабельность собственного капитала	-37,67%	-1,97%
ROA, рентабельность активов	-7,11%	-0,44%
ROTA, доходность совокупных активов	-8,62%	0,00%



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 2021 год установлены единые котловые тарифы на передачу электроэнергии и скорректированная НВВ филиалов:

- для «Астраханьэнерго» - постановлением Службы по тарифам Астраханской области от 30.12.2020 № 172;
- для «Калмэнерго» - приказом Региональной службы по тарифам Республики Калмыкия от 30.12.2020 г. № 75-п/э;
- для «Ростовэнерго» – постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 29.12.2020 № 60/23.

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 2020 год по сетям «Волгоградэнерго» установлены приказом КТР Волгоградской области от 25.12.2020 № 49/19.



РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

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	741,2
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	17 327,4	17 622,5	18 135,6	18 368,2	19 596,6
3.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ, в т.ч.:	826,0	1 367,5	1 921,5	1 756,5	1 128,0
3.1	<i>Учтенные корректировки по итогам деятельности</i>	791,0	948,0	291,3	635,3	989,0
3.2	<i>Компенсация накопленного сглаживания</i>	102,1	419,2	1 630,3	1 121,2	139,0
4.	НВВ котловая	18 220,5	18 989,7	20 057,2	20 124,8	20 750,2
5.	Полезный отпуск (котловой), млн. кВтч	12 510,7	12 345,0	12 393,0	12 161,8	12 510,7

*) ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 23.12.2020 №19@

***) указаны данные первоначального ТБР на ДПР 2018-2022гг.

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	1 435,6
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	4 699,7	5 056,5	5 364,0	5 361,2	5 874,4
3.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ, в т.ч.:	759,3	770,9	588,7	362,9	97,4
3.1	<i>Учтенные корректировки по итогам деятельности</i>	397,8	421,2	239,0	13,3	97,4
3.2	<i>Компенсация накопленного сглаживания</i>	361,5	349,7	349,7	349,7	-
4.	НВВ котловая	5 459,0	5 827,4	5 952,7	5 724,1	5 971,8
5.	Полезный отпуск (котловой), млн. кВтч	2 813,4	2 883,2	2 852,7	2 738,2	2 870,5

*) в соответствии с протоколом заседания коллегии СТ Астраханской области от 30.12.2020 №244, при установлении тарифов на передачу э/э на 2021 год учтена ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 02.12.2019 №15@

**) указаны данные первоначального ТБР на ДПР 2018-2022гг. в соответствии с протоколом заседания коллегии СТ Астраханской области от 28.12.2017 №324, учитывающие ИПР, утвержденную приказом Минэнерго России от 22.12.2016 №1387

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	37,5
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	1 628,3	1 704,3	1 772,6	1 806,9	1 871,8
3.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ	38,8	0	0	- 5,5	139,0
4.	НВВ котловая	1 667,1	1 704,3	1 772,6	1 801,4	2 010,7
5.	Полезный отпуск (котловой), млн. кВтч	535,3	618,0	630,3	542,7	535,3

**) ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 23.12.2020 №19@*

****) указаны данные первоначального ТБР на ДПР 2018-2022гг.*

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

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

№ п/п	Показатели	филиал «Волгоградэнерго», третий ДПР 2019-2023, млн.руб.				
		2019	2020	2021*	2022**	2023**
1.	Инвестиционная программа (финансирование, передача э/э)	438,4	548,8	627,4	412,8	432,1
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	9 134,9	9 639,7	8 749,2	8 538,0	8 727,6
3.	Расходы на покупку э/э в целях компенсации потерь	1 947,7	2 012,5	2 044,9	2 128,4	2 192,2
4.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ	- 419,2	- 44,5	- 349,7	0	0
5.	НВВ котловая	10 663,5	11 607,7	10 444,3	10 666,3	10 919,8

**) ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 23.12.2020 №19@*

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



ИТОГИ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

Валовая выручка, млн.руб.

Наименование	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
«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	5 724
«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
«Калмэнерго»	367	450	497	626	597	751	802	848	973	1 080	1 667	1 704	1 773	1 801
«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
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	38 095
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	163,04

Среднегодовой прирост тарифа на передачу э/э CAGR (отношение роста утв. тарифа 2021 к 2008) - **10,2 %**

Котловой полезный отпуск, млн.кВт.ч

Наименование	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
«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	2 738
«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
«Калмэнерго»	419	400	388	385	373	437	438	432	422	444	535	618	630	543
«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
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	23 366

Среднегодовой прирост тарифа на передачу э/э CAGR (отношение роста утв. полезного отпуска 2020 к 2008) - **2,21 %**



ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ АКТИВОВ

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ АКТИВОВ

Характеристика 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. МВА	1 210 18 483,4	134 2 192,8	394 6 567,8	116 863,2	566 8 859,6
в т.ч. ПС 220 кВ	шт. МВА	2 126	0 0	2 126	0 0	0 0
ПС 110 кВ	шт. МВА	641 15 121,8	91 1 844,2	258 5 654,3	48 663,5	244 6 959,8
ПС 35 кВ	шт. МВА	567 3 235,6	43 348,6	134 787,5	68 199,7	322 1 899,8
Протяженность ВЛ, всего	км	155 557,8	20 189,8	44 543,8	20 215,3	70 608,9
Протяженность ВЛ 35-220 кВ	км	27 301,34	3 044,49	8 797,30	4 088,68	11 370,87
в т.ч. ВЛ 220 кВ	км	141	0	141	0	0
ВЛ 110 кВ	км	15 601,51	2 379,52	5 874,48	2 075,82	5 271,69
ВЛ 35 кВ	км	11 558,83	664,97	2 781,82	2 012,86	6 099,18
Протяженность ВЛ 0,38-10 Кв	км	128 256,44	17 145,29	35 746,52	16 126,64	59 237,99
в т.ч. ВЛ 6-10 кВ	км	75 460,34	10 577,05	21 882,60	12 459,44	30 541,25
ВЛ 0,38 кВ	км	52 796,10	6 568,24	13 863,92	3 667,20	28 696,74
КЛ, всего	км	2 806,09	1 413,25	449,96	200,26	742,62
в т.ч. КЛ 110-35 кВ	км	84,83	11,13	0	0	73,7
КЛ 10-0,38 кВ	км	2 721,26	1 402,12	449,96	200,26	668,92
Количество и мощность ТП, РП 6,10/0,38 кВ	шт. МВА	31 771 5 528,12	4 293 1 192,61	9 940 1 856,40	3 569 414,27	13 969 2 064,84



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 2020 года

Филиалы ПАО «Россети Юг»	Отпуск в сеть, факт	Полезный отпуск, факт	Общие потери, факт	
	млн. кВтч	млн. кВтч	млн. кВтч	%
«Астрахань- энерго»	3 250	2 771	479	14,73
«Волгоград- энерго»	8 388	7 800	588	7,01
«Калмэнерго»	684	572	112	16,34
«Ростовэнерго»	12 939	11 978	961	7,43
Итого по ПАО «Россети Юг»	25 261	23 121	2 140	8,47

№ пп	Показатель	Ед. измерения	План	Факт	Отклонение в %
1	Объем оказанных услуг по ПАО «Россети Юг», в том числе:	млн. кВтч.	24 102	22 692	-5,85
	«Астраханьэнерго»	млн. кВтч.	2 995	2 747	-8,26
	«Волгоградэнерго»	млн. кВтч.	8 348	7 673	-8,08
	«Калмэнерго»	млн. кВтч.	461	417	-9,41
	«Ростовэнерго»	млн. кВтч.	12 299	11 855	-3,61
2	Выручка по ПАО «Россети Юг», в том числе:	млн. руб. (без НДС)	37 246	36 062	-3,18
	«Астраханьэнерго»	млн. руб.	6 014	5 528	-8,08
	«Волгоградэнерго»	млн. руб.	11 293	10 830	-4,11
	«Калмэнерго»	млн. руб.	1 003	922	-8,04
	«Ростовэнерго»	млн. руб.	18 936	18 782	-0,81



ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Планируемый объем инвестиций ПАО «Россети Юг» составляет:

Наименование филиала	Инвестиции, млн. руб. без НДС				
	2020	2021	2022	2023	2020-2023
ПАО «Россети Юг»					
«Астраханьэнерго»	1 540	1 107	853	787	4 287
«Волгоградэнерго»	551	1 256	888	877	3 572
«Калмэнерго»	1 558	140	141	214	2 053
«Ростовэнерго»	1 994	2 311	1 917	1 801	8 022
Итого по ПАО «Россети Юг»	5 643	4 813	3 799	3 678	17 933

Фактический объем инвестиций за 2020 год:

Наименование филиала ПАО «Россети Юг»	План 2020 г.				Факт 2020 г.							
	Освоение		Ввод		Освоение кап. Вложений				Ввод			
	млн. руб.	млн. руб.	МВА	Км	млн. руб.	%	млн. руб.	%	МВА	%	Км	%
Итого по ПАО «Россети Юг»	5 643	3 984	199,1	631,9	9 711	172%	8 876	223%	223,5	112%	781,3	124%
«Астраханьэнерго»	1 540	1 309	19,6	146,4	1 454	94%	1 554	119%	32,1	164%	166,8	114%
«Волгоградэнерго»	551	404	7,2	105,7	2 334	424%	2 251	558%	5,2	73%	67,8	64%
«Калмэнерго»	1 558	225	2,4	29,3	1 514	97%	257	114%	2,5	107%	80,1	273%
«Ростовэнерго»	1 994	2 045	170,0	350,4	4 377	220%	4 815	235%	183,7	108%	466,6	133%
Исполнительный аппарат	-	-	-	-	32	-	-	-	-	-	-	-



РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

	Инвестиционный проект	Ввод в эксплуатацию за 2020 год	
		МВА	км
ИТОГО ПАО "Россети Юг"		223,543	781,295
АСТРАХАНЬЭНЕРГО		32,090	166,789
АЭ	Строительство ВЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ Красный Яр для электроснабжения 300 земельных участков для ИЖС (к/н 30:06:100936), расположенных по адресу: Российская Федерация, Астраханская обл., Красноярский район, с. Маячное (ориентировочная протяженность 2,951 км)	-	2,951
АЭ	Строительство двух КЛ-6 кВ и установка 2БКТП-6/0,4 кВ, ф. 105, 414 ПС 110/35/6 кВ Трикотажная для электроснабжения строительства школы на 1000 учащихся по ул. 3-я Зеленгинская, Кировский район, г. Астрахань (ориентировочная протяженность - 0,8 км, трансформаторная мощность - 2,00 Мва)	2,000	0,800
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. (1 этап: протяженность ВЛ-6 кВ – 0,912 км, протяженность КЛ-6 кВ – 0,056 км)	-	0,968
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. (1 этап: протяженность ВЛ-10 кВ – 1,829 км, протяженность КЛ-10 кВ – 0,423 км)	-	2,252
АЭ	Строительство ЛЭП-6 кВ от ближайшей опоры ВЛ-6 кВ ф. 19 ПС 35/6 кВ Кировская и от РУ-6 кВ ТП 503 ф. 2 ПС 35/6 кВ Кировская для электроснабжения отделения ПЭТ/КТ диагностики, расположенного по адресу: ул. Еричная, д. 2, лит «Е», Кировский р-н, г. Астрахань (ориентировочная протяженность - 0,708 км)	-	0,708

АЭ	Строительство ВЛ-10 кВ ф. 20 ПС 110/10 кВ Стройиндустрия для электроснабжения объекта, расположенного по адресу к/н 30:08:110401:451 в 2,6 км юго-западнее п. Тинаки 2-ые, в 8,5 км севернее п. Мирный, Наримановский р-н, Астраханская обл. (ориентировочная протяженность – 0,048 км)	-	0,048
АЭ	Строительство ЛЭП-10 кВ от ближайшей опоры ВЛ-10 кВ, ф. 35 ПС 110/10 кВ Фунтово для электроснабжения рыбоперерабатывающего предприятия, расположенного по ул. Аэродромная, 1, с. Осыпной бугор, Приволжский р-н, Астраханская обл. (ориентировочная протяженность ЛЭП-10 кВ – 0,110 км)	-	0,110
АЭ	Строительство ВЛЗ-6 кВ от оп. № 65, ф. 29, ПС 110/10 кВ Промстройматериалы для электроснабжения автостоянки, расположенной ул. Магистральная д. 27 «б», с. Солянка, Наримановский р-н, Астраханская обл. (ориентировочная протяженность – 0,138 км)	-	0,138
АЭ	Строительство ЛЭП-10 кВ от ближайшей опоры ВЛ-10 кВ, ф. 16, ПС 110/10 кВ Сеитовка для электроснабжения электрооборудования АГНКС, расположенного по адресу: с. Сеитовка, Красноярский р-н, Астраханская обл. (ориентировочная протяженность - 0,288 км)	-	0,288
АЭ	Строительство ВЛ-10 кВ от ближайшей опоры ВЛ-10 кВ ф.13 ПС 35/10 кВ Заволжская для электроснабжения гостиничного дома по ул. Гагарина, д.27, доля соб. 1/2, с. Заволжское, Харабалинский р-н, Астраханская обл. (ориентировочная протяженность ВЛ-10 кВ – 0,03 км)	-	0,030
АЭ	Строительство ВЛЗ-6 кВ ф. 4 ПС 110/6 кВ Покровка для электроснабжения АГКНС, расположенного по адресу: Астраханская область, г. Ахтубинск, автодорога «Волгоград-Астрахань», 153 км.+400м (ориентировочная протяженность – 6 км)	-	0,325
АЭ	Строительство 2КЛ-6 кВ от ближайших опор, ф. 3 и ф. 18 ПС 35/6 кВ Началово для электроснабжения общеобразовательной школы по ул. Придорожная, д. 1, с. Началово, Приволжский р-н, Астраханская обл. (проектная протяженность – 0,158 км)	-	0,158
АЭ	Строительство 2КЛ-10 от РУ-10 кВ РП 61 ф. 337, 442 ПС 110/10-10 кВ Юбилейная для электроснабжения торгового центра, расположенного по адресу: ул. Красная, д. 1, Советский р-н, г. Астрахань (ориентировочная протяженность КЛ-10 кВ – 2х0,52 км)	-	1,040

АЭ	Строительство 3КЛ-6 кВ и установка 2КТП-6/0,4 кВ, ф. 339, 442 ПС 110/10-10 кВ Юбилейная 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. (ориентировочная протяженность КЛ-10 кВ – 0,73 км, ориентировочная мощность – 2х0,25 МВА)	0,500	0,078
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 (1 этап: протяженность КЛ-6 кВ – 0,147 км; мощность – 2х0,63 МВА)	1,260	0,147
АЭ	Строительство 2КЛ-6 кВ и установка 2ТП-6/0,4 кВ ф. 4, ф.9 ПС 110/6 кВ Окрасочная для электроснабжения детского сада на 330 мест, расположенного по адресу: уч. б/н (к/н 30:12:040783:5, 30:12:000000:8698), мкр. «Западный-2», Трусовский р-н, г. Астрахань (ориентировочная протяженность – 2х0,35 км, ориентировочная мощность – 2х0,4 МВА)	0,800	0,824
АЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего (новое строительство)	11,520	54,406
АЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего (новое строительство)	2,841	42,904
АЭ	Вынос участка ВЛ-10 кВ ф. 6 ПС Джакуевка из границ земельного участка для строительства инфраструктурных объектов ПАО «Особая экономическая зона «Лотос» п. Волжский, Наримановский р-н, Астраханская обл. (ориентировочная протяженность – 1,045 км)	-	1,045
АЭ	Реконструкция распределительных электрических сетей ВЛ- 0,4 кВ от КТП 388(ул.Белосток.Набер Болд. пристани), инв. №00000349 с применением самонесущего изолированного провода и установки приборов учета с удаленным сбором данных на границе балансовой принадлежности сетей между филиалом ПАО «МРСК Юга»- «Астраханьэнерго» и абонентами Заболдинского РЭС, г. Астрахань (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,35 км, ориентировочная протяженность замены вводов - 2,67км, количество приборов учета - 107 шт.)	-	0,350

АЭ	Реконструкция ЛЛ-2 ВЛ-0,4 кВ ТП-259 ф.11 ПС Судостроительная с заменой опор и линейного провода, Советский район г. Астрахань (ориентировочная протяженность - 0,60 км)	-	0,931
АЭ	Реконструкция ЛЛ-1 ВЛ-0,4 кВ КТП-20 ф. 17 ПС Енотаевка с заменой линейного провода, с. Енотаевка, Енотаевский р-н, Астраханская обл. (ориентировочная протяженность - 1,332 км)	-	1,332
АЭ	Принятие на баланс бесхозных распределительных электрических сетей в зоне действия Ахтубинского РЭС (фактическая протяженности ВЛ-6 кВ - 17,620 км, ВЛ-0,4 кВ - 7,415 км, КЛ-0,4кВ - 0,629; фактическая мощность - 2,05 МВА)	2,050	25,664
АЭ	Консолидация электросетевых активов -Приобретение основного средства по договору дарения от Капустина А.Н. (фактическая мощность - КТП- 0,063 МВА; фактическая протяженность- ВЛ-10кВ - 9,70км.)	0,063	9,700
АЭ	Консолидация электросетевых активов -Приобретение основного средства по договору дарения от СНТ Трикотажник (фактическая мощность - СТП 623- 0,063 МВА; фактическая протяженность- отпайка ВЛ-10кВ - 0,04км.)	0,063	0,040
АЭ	Консолидация электросетевых активов -Приобретение основного средства по договору дарения от Щербакова Д.В. (фактическая мощность - КТП-- 0,160 МВА)	0,160	-
АЭ	Консолидация электросетевых активов -Приобретение основного средства по договору дарения от Воробьевой З.З. (фактическая мощность - КТПН- 0,400 МВА; фактическая протяженность- КЛ-10кВ - 0,144км.; фактическая протяженность ВЛ-0,4кВ-0,220км)	0,400	0,364
АЭ	Принятие на баланс бесхозных распределительных электрических сетей в зоне действия Центрального РЭС (фактическая протяженности ВЛИ-0,38-1,971 км, ВЛ-6 кВ - 0,050 км, КЛ-0,4кВ - 1,867, КЛ-6кВ-10,035км; фактическая мощность - 7,893МВА)	7,893	13,923
АЭ	Принятие на баланс бесхозных распределительных электрических сетей в зоне действия Трусовского РЭС (фактическая протяженности ВЛ-0,4 кВ - 0,260 км, КЛ-0,4кВ - 0,555км; фактическая мощность - 0,72 МВА)	0,720	0,815

АЭ	Принятие на баланс бесхозных распределительных электрических сетей в зоне действия Заболдинского РЭС (фактическая мощность - 0,8 МВА)	0,800	-
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения от Кусова К.П. (фактическая протяженность КЛ-0,4 кВ - 0,21 км)	-	0,210
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения от Цай Р.В. (фактическая протяженность ЛЭП-0,4кВ - 0,85 км)	-	0,850
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения от Липкевич Ю.С. (фактическая протяженность ЛЭП-0,4кВ - 0,28 км; фактическая мощность КТП - 0,100 МВА)	0,100	0,280
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения от Габиева И.Ч. (фактическая протяженность ВЛ-10кВ - 2,05 км; фактическая мощность КТП - 0,630 МВА)	0,630	2,050
АЭ	Принятие на баланс бесхозных распределительных электрических сетей в зоне действия Лиманского РЭС (фактическая протяженности ВЛ-0,4 кВ - 1,70 км; фактическая мощность КТП - 0,450 МВА)	0,450	1,700
АЭ	Принятие на баланс бесхозных распределительных электрических сетей в зоне действия Икрянинского РЭС (фактическая протяженность ВЛ-0,4 кВ - 1,54 км, фактическая мощность - 0,56 МВА)	-	0,160 - 0,640
ВОЛГОГРАДЭНЕРГО		5,225	67,842
ВЭ	Строительство двух КЛ-6 кВ от линейных ячеек 6 кВ на I и II с.ш. 6 кВ РП 6 кВ-3150 ПС 110/6 кВ «Центральная» яч. 6 кВ № 46, 76 для электроснабжения административного здания с пристроенным гаражом-стоянкой, расположенного в Волгоградской области, г. Волгоград, ул. Михаила Балонина, д.2Б, Городской РЭС» (21304-12-00091863-4)	-	0,326
ВЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего (новое строительство)	1,236	8,021
ВЭ	Строительство ВЛ-10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ №10 ПС 110/35/10 кВ «Елань-2», КТП 10/0,4 кВ и ВЛИ-0,4 кВ для электроснабжения нефтебазы в составе: здание машинонасосной мастерской, манифольтная с пристройкой, здание гаража, здание операторной, расположенной в Волгоградской области, Еланский район, р.п. Елань, ул. Вокзальная, дом 74, Еланский РЭС» (34-2-15-00228655) (ориентировочная протяженность ЛЭП - 0.015 км; трансформаторная мощность - 0.25 МВА)	0,250	0,010

ВЭ	Строительство ВЛ-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,01 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №7 ПС 110/10 кВ «Черкесовская-2» для электроснабжения комплекса временного хранения, приема и очистки зерна, расположенного в Волгоградской области, Новоаннинский район, территория Берёзовского сельского поселения, Новоаннинский РЭС» (34-2-17-00311959)	-	0,010
ВЭ	Строительство ВЛ-10 кВ (ориентировочной протяженностью 1,365 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №7 ПС 110/10 кВ «Умет» для электроснабжения газопоршневой генераторной установки, расположенной в Волгоградской области, Камышинский район, на территории Уметовского сельского поселения, Петроввальский РЭС» (34-4-17-00299751)	-	1,365
ВЭ	Строительство ВЛ-10 кВ (ориентировочной протяженностью 1,62 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №5 ПС 110/10 кВ «Мокрая Ольховка» с подключением через вакуумный реклоузер для электроснабжения ТП 0,4/10 кВ-630 кВА, ГПЭС 200 кВт/0,4 кВ-2 шт., расположенных в Волгоградской области, Котовский район, с. Мокрая Ольховка, Котовский РЭС» (34-4-17-00320973)	-	1,736
ВЭ	Строительство ВЛ-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,070 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №22 ПС 110/10 кВ «Котлубань», для электроснабжения электрооборудования земельного участка сельскохозяйственного назначения, расположенных в Волгоградской области, Городищенском районе, территория администрации Грачевского сельского поселения, Городищенский РЭС» (34-1-18-00370475)	-	0,072
ВЭ	Строительство ВЛ-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,04 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №3 ПС 35/10 кВ «Беспаловская» для электроснабжения здания крытого тока, расположенного в Волгоградской области, Урюпинский район, х. Беспаловский, Урюпинский РЭС» (34-1-18-00411753)	-	0,043
ВЭ	Строительство ВЛ-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,095 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №5 ПС 110/10 кВ «Радужная» для электроснабжения оросительной системы, расположенной в Волгоградской области, Ленинский район, 0,2 км восточнее п. Коммунар, Ленинский РЭС» (34-1-19-00434023)	-	0,106

ВЭ	Строительство ВЛ-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,005 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №8 ПС 110/10 кВ «Мирошники» для электроснабжения МУПСВ (мобильная установка предварительной сепарации воды) Авиловского месторождения, расположенной в Волгоградской области, Котовский район, с. Мирошники, Котовский РЭС» (34-1-19-00441171)	-	0,007
ВЭ	Строительство КВЛ-6 кВ отпайкой от ВЛ-6 кВ №11 ПС 110/35/6 кВ «Зеленая» для электроснабжения ТП-6/0,4 кВ, оборудования АГНКС, расположенных в Волгоградской области, г. Волжский, ул. Горького, 1и, Волжский РЭС» (34-2-16-00281023) (ориентировочная протяженность ЛЭП - 3,6км)	-	1,448
ВЭ	Строительство двух КЛ – 6 кВ (ориентировочной протяженностью 0.049 км) от болтовых наконечников КЛ-6 кВ № 28 и № 39 ПС 110/6 кВ «Дар-Гора» в ТП А. 6/0,4 кВ-3056 до КТП – 6/0,4 кВ (Этап №2) для электроснабжения административно-лабораторного по адресу: ул. Козловская, Городской РЭС» (21304-13-00130965-2)	-	0,098
ВЭ	«Строительство КЛ-6 кВ от вновь устанавливаемой линейной ячейки 6 кВ ПС 110/6 кВ «Фестивальная» до ТП 6/0,4 кВ-2294 для электроснабжения оборудования ТП 6/0,4 кВ-2294, расположенной в Волгоградской области, г. Волгоград, Дзержинский район, ул. Землячки, 44, Городской РЭС» (34-3-16-00249765) (ориентировочная протяженность ЛЭП - 0.39 км)	-	0,402
ВЭ	Строительство двух КВЛ-6 кВ (ориентировочной протяженностью 2х1,1 км) от вновь установленных ячеек 6 кВ ПС 110/6 «Дзержинская», для электроснабжения КТП 2х1000 кВА, расположенной в Волгоградской области, г. Волгоград, ул. Историческая, 185 б, Городской РЭС» (34-1-16-00287367)	-	2,730
ВЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего (новое строительство)	1,244	24,173
ВЭ	"Реконструкция ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП 10/0,4 кВ-445/160 кВА (с установкой дополнительного КТП-10/0,4 кВ) по ВЛ-10 кВ №4 ПС 35/10 кВ "Чайка", расположенной в Волгоградской области, Среднеахтубинский район, х. Клетский, Среднеахтубинский РЭС" (ориентировочная протяженность ЛЭП - 1.766 км; трансформаторная мощность - 0.1 МВА)	0,100	2,188

ВЭ	«Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ-556 и ТП 10/0,4 кВ-556/160 кВА (перенос в центр нагрузок) по ВЛ-10 кВ №7 ПС 110/10 кВ «Ивановская», расположенной в Волгоградской области, Светлоярский район, п. Кирова, Красноармейский РЭС» (ориентировочная протяженность ЛЭП - 3,428 км; трансформаторная мощность - 0,16 МВА)	0,250	3,349
ВЭ	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП 6/0,4 кВ 203 инв. №345100012726, ПС 110/6 кВ «Сибирь Гора» яч.6 кВ №7, расположенных в Волгоградской области, г. Волгоград, ул. Пархоменко, ул. Балонина, Городской РЭС (ориентировочная протяженность ЛЭП - 0,382 км)	-	0,352
ВЭ	Перенос (перекладка) участков ВЛ-0,4 кВ №1 от КТП-1237/160 кВА по ВЛ-10 кВ №17-24 ПС 110/35/10 кВ «Алексеевская» (ВЛ-0,4 кВ № 1-1 от опоры №6 ВЛ-0,4 кВ №1 до опоры №1 ВЛ-0,4 кВ №1-1, ВЛ-0,4 кВ №1-2 от опоры № 10 ВЛ-0,4 кВ № 1 до опоры №2 ВЛ-0,4 кВ № 1-2, ВЛ-0,4 кВ № 1 от опоры № 10 до опоры № 11) в хуторе Качкаринском, Алексеевского района, Волгоградской области, ориентировочной протяженностью 0,12 км.	-	0,120
ВЭ	Реконструкция ТП, РП 6-10/0,4 кВ, ПС 35-110 кВ (объекты ремонтной программы) (594 единицы)	0,820	-
ВЭ	Реконструкция ТП-10/0.4 кВ № 1419 от ВЛ 10 кВ № 6-14 от ПС 110/10 кВ «Черкесовская» с заменой силового трансформатора 100 кВА на ТМГ 100 кВА, расположенной в Волгоградской области, Новоаннинский район, х. Галушкинский, Новоаннинский РЭС	0,100	-
ВЭ	Реконструкция ТП-10/0.4 кВ № 1827 от ВЛ 10 кВ № 10-15 от ПС 110/10 кВ «Новоаннинская» с заменой силового трансформатора 100 кВА на ТМГ 100 кВА, расположенной в Волгоградской области, Новоаннинский район, х. Рожновский, Новоаннинский РЭС	0,100	-
ВЭ	Реконструкция ТП-10/0.4 кВ № 4470 от ВЛ 10 кВ № 8-9 от ПС 110/10 кВ «Роднички» с заменой силового трансформатора 40 кВА на ТМГ 40 кВА, расположенной в Волгоградской области, Нехаевский район, х. Роднички, Нехаевский РЭС	0,040	-
ВЭ	Реконструкция ТП-10/0.4 кВ № 1591 от ВЛ 10 кВ № 7-1 от ПС 110/10 кВ «Росошинская» с заменой силового трансформатора 160 кВА на ТМГ 160 кВА, расположенной в Волгоградской области, Урюпинский район, х. Росошинский, Урюпинский РЭС	0,160	-

ВЭ	«Реконструкция ТП-10/0,4 кВ №96/160 кВА по ВЛ-10 кВ №3 ПС 35/10 кВ "Покровка" с увеличением установленной мощности на 90 кВА до 250 кВА, расположенной в Волгоградской области, Ленинский район, с. Покровка, Ленинский РЭС»	0,250	-
ВЭ	«Реконструкция КТП-10/0,4 кВ № 543/160 кВА (с заменой силового трансформатора 160 кВА на 160 кВА) по ВЛ-10 кВ №5 ПС 110/10 кВ «Мирошники», расположенной в Волгоградской области, Котовский район, с. Бурлук, Котовский РЭС»	0,160	-
ВЭ	Реконструкция ТП-10/0,4кВ №1497 от ВЛ-10кВ №5 ПС 110кВ "Ярыженская" с заменой силового трансформатора 100 кВА на ТМГ 100 кВА, расположенной в Волгоградской области, Новониколаевский район, хутор Куликовский.	0,100	-
ВЭ	Реконструкция ТП-10/0,4кВ №1437 от ВЛ-10кВ №5 ПС 110кВ "Ярыженская" с заменой силового трансформатора 63 кВА на ТМГ 63 кВА, расположенной в Волгоградской области, Новониколаевский район, хутор Куликовский.	0,063	-
ВЭ	Реконструкция ТП-10/0,4кВ №190 от ВЛ-10кВ №7-6 ПС 110кВ "Добринская" с заменой силового трансформатора 63 кВА на ТМГ 63 кВА, расположенной в Волгоградской области, Урюпинский район, хутор Бесплемяновский.	0,063	-
ВЭ	Реконструкция ТП-10/0,4кВ №37 от ВЛ-10кВ №14-1 РП-10кВ "ПТФ" с заменой силового трансформатора 63 кВА на ТМГ 63 кВА, расположенной в Волгоградской области, Урюпинский район, хутор Каменка.	0,063	-
ВЭ	Реконструкция ТП-10/0,4кВ №896 от ВЛ-10кВ №6 ПС 110кВ "Киквидзе-2" с заменой силового трансформатора 63 кВА на ТМГ 63 кВА, расположенной в Волгоградской области, Киквидзенский район, хутор Дубровский.	0,063	-
ВЭ	Принятие на баланс бесхозяйного электросетевого объекта Отпайка ВЛ 0,4кВ №2 ТП № 388/160кВа на территории присутствия филиала ПАО "Россети Юг"- "Волгоградэнерго", протяженностью 0,56 км.	-	0,560
ВЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору купли-продажи с ООО «БРИЗ» от 20.04.2020 № 34002001002040 (КТП№ 304П 10/0,4кВ, расположенной в Волгоградская области, Октябрьский р-он, х. Новоаксайский, трансформаторная мощность - 0,063 МВА)	0,063	-

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

ВЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору купли-продажи с ООО «БРИЗ» от 20.04.2020 № 34002001002040 (ВЛ-10 кВ №1 от ПС-35кВ "Ромашки", расположенной в Волгоградская области, Октябрьский р-он, х. Новоаксайский, протяженностью 11.44 км.)	-	11,440
ВЭ	Принятие на баланс бесхозяйного электросетевого объекта ВЛ 0,4кВ от ТП-2101 на территории присутствия филиала ПАО "Россети Юг"- "Волгоградэнерго", Волгоградская область, Кумылженский район, х. Родионовский, протяженностью 1,12км.	-	1,120
ВЭ	Принятие на баланс бесхозяйного электросетевого объекта ВЛ 0,4кВ от ТП-2385 на территории присутствия филиала ПАО "Россети Юг"- "Волгоградэнерго", Волгоградская область, Кумылженский район, х. Тюринский, протяженностью 1,7км.	-	1,700
ВЭ	Принятие на баланс бесхозяйного электросетевого объекта ВЛ 0,4кВ от ТП-2403 на территории присутствия филиала ПАО "Россети Юг"- "Волгоградэнерго", Волгоградская область, Кумылженский район, х. Чиганаки-2, протяженностью 1,68км.	-	1,680
ВЭ	Принятие на баланс бесхозяйного электросетевого объекта ВЛ 0,4кВ от ТП-2801 на территории присутствия филиала ПАО "Россети Юг"- "Волгоградэнерго", Волгоградская область, Кумылженский район, х. Козлов, протяженностью 1,116км.	-	1,116
ВЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения от 22 апреля 2020 г. № 34002001002034 ООО СНТ"Солнечное" (ВЛ-0,4кВ от КТП №831, расположенная в Волгоградской области, Сурокининский район, территория Нижнеосиновского с.п., фактическая протяженность - 1,34 км)	-	1,340
ВЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения от 22 апреля 2020 г. № 34002001002034 ООО СНТ"Солнечное" (ВЛ-0,4кВ от КТП №956, расположенная в Волгоградской области, Сурокининский район, территория Нижнеосиновского с.п., фактическая протяженность - 2,33 км)	-	2,330
ВЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения от 22 апреля 2020 г. № 34002001002034 ООО СНТ"Солнечное" (КТП №956 10/0,4 кВ с силовым трансформатором ТМ 100 кВА 10/0,4кВ, расположенная в Волгоградской области, Сурокининский район, территория Нижнеосиновского с.п.)	0,100	-

КАЛМЭНЕРГО		2,548	80,104
КЭ	Переустройство ВЛ-110 кВ «Комсомольский –Каспийск» протяженностью 1,264 км в рамках реализации объекта Заявителя «Расходы на ликвидацию грунтовых разрывов на сети автомобильных дорог федерального значения. Строительство автомобильной дороги Р-215 «Астрахань-Кочубей-Кизляр-Махачкала» на участке граница Республики Калмыкия – н.п. Артезиан, Республики Калмыкия»	-	1,264
КЭ	Строительство воздушного ответвления ВЛ-10кВ от опоры № 31 отпайки № 8 ВЛ-10кВ «3,4 Ферма» от ПС 35 кВ Хар-Булак, строительство ТП 10/0,4 кВ, до границы зем.участка заявителя ООО «Четвертый ветропарк ФРВ» ВРУ-0,4 кВ складского и хозяйственно-бытового назначения (ориентировочная протяженность ЛЭП – 2,9 км, ориентировочная мощность ТП – 400 кВА)	0,400	2,900
КЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего (новое строительство)	1,928	65,737
КЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего (новое строительство)	0,220	10,203
РОСТОВЭНЕРГО		183,680	466,560
РЭ	Техническое перевооружение КТП №3 ВЛ 10 кВ №251 ПС 110 кВ БГ2 с заменой силового трансформатора для электроснабжения ВРУ 0,4 кВ зернотока ООО «Маньч-Агро» по адресу: Ростовская область, Багаевский район, х. Пустошкин, ул. Ленина, д. 29, корп. а, к.н. 61:03:0600008:229 (ориентировочная мощность трансформатора 0,400 МВА)	0,400	-
РЭ	Строительство ЛЭП 110 кВ от опоры № 90 ВЛ 110 кВ ГПП1 – Волченская ПТФ до РУ 110 кВ Казачей ВЭС с образованием ВЛ 110 кВ ГПП1 – Волченская ПТФ с отпайкой на Казачью ВЭС (ориентировочная протяженность ЛЭП - 12,5 км)	-	11,371

РЭ	Строительство отпаечной ВЛ 110кВ от опоры №42 ВЛ 110кВ Г4-Г18 к ПС 35/110 кВ Заря, (ориентировочной протяжённостью ЛЭП- 1,665 км.)	-	1,665
РЭ	Строительство ВЛ 10кВ от ВЛ 10кВ №3 ПС 110/10кВ «Лиманная» для технологического присоединения оросительной системы ООО «Раздолье» по адресу: Ростовская область, Неклиновский район, с. Андреево-Мелентьево, ЗАО «Сармат», юго-восточнее х. Лотошники к.н. 61:26:060013:1740 (ориентировочная протяженность ЛЭП 0,462 км)	-	0,462
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 (ориентировочная протяженность ЛЭП 3,5км)	-	5,900
РЭ	Строительство 2 КЛ 10 кВ от проектируемой линейной ячейки 10 кВ на II секции шин (№32-56) и от линейной ячейки на I секции шин №32-55 ПС 110 кВ Р32 для электроснабжения многоэтажного жилого комплекса с помещениями общественного назначения (ООО «Галактика»), расположенного по адресу: г. Ростов-на-Дону, пр-кт 40-летия Победы, д. 63/17, кад. № 61:44:0000000:980 (ориентировочная протяжённость ЛЭП 2,55 км)	-	3,524
РЭ	Строительство ПС 110/35кВ «Заря» с двумя трансформаторами мощностью не менее 62,9 МВА	126,160	-
РЭ	Строительство ВЛ 10 кВ от ВЛ 10 кВ № 1103 в границах плана земель КСП им. Горького, Аксайского района Ростовской области (ориентировочная протяженность 0,305 км.)	-	0,305
РЭ	Строительство участка ВЛ-10 кВ от опоры №30 ВЛ-10 кВ №16 ПС 110/35/10 кВ Василевская для присоединения электрооборудования автомобильной газонаполнительной компрессорной станции ООО «Газпром газомоторное топливо», расположенного по адресу: Ростовская область, Зимовниковский район, п. Зимовники, ул. Железнодорожная, д. 109, к.н. 61:13:61:13:0010363:31 (ориентировочная протяженность ЛЭП 0,713 км)	-	0,713
РЭ	Строительство участка ВЛ-10кВ от опоры №172, ВЛ-10кВ №3, ПС 110/35/10кВ «К-4» и ТП 10/0,4кВ для электроснабжения здания школы, заявитель - отдел капитального строительства и муниципального хозяйства Администрации Каменского района, по адресу: Ростовская обл., Каменский р-н, х. Старая Станица, ул. 40 лет Победы, д.33, 150м к северу от земельного участка, к.н. 61:15:0602101:2536 (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,612 км, ориентировочная мощность ТП – 0,400МВА)	0,400	0,612

РЭ	Строительство ВЛ-10 кВ от опоры № 10/1 по ВЛ-10 кВ № 5 ПС 35/10 кВ «Кружилинская» с установкой КТП и строительством ВЛ-0,4 кВ, для электроснабжения строительства комплекса приемки, очистки и сушки зерновых культур заявителя, ООО «Медведь», расположенного в Ростовской области, Шолоховский р-н, х. Кружилинский, (61:43:0600017:716) (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,06 км, ориентировочная мощность ТП – 0,630 МВА)	0,630	0,060
РЭ	Строительство участка ВЛ-10 кВ от опоры №73 ВЛ-10 кВ №8 ПС 35/10 кВ Комиссаровская для присоединения производственной базы отделения №4 ООО АПК «РусАгроАльянс», расположенной по адресу: Ростовская область, Дубовский район, СПК племколхоз «Комиссаровский», контур №318, к.н. 61:09:0600012:162 (ориентировочная протяженность ЛЭП - 1,381 км)	-	1,381
РЭ	Строительство КЛ 10 кВ с подключением от ВЛ 10 кВ №2 ПС 35/10 кВ Колесниковская для электроснабжения административного здания и здания гаража заявителя: Федеральная служба безопасности Российской Федерации в лице Дирекции по строительству в Южном федеральном округе Управления капитального строительства Службы обеспечения деятельности Федеральной службы безопасности Российской Федерации по адресу РО, М-Курганский р-н, п. М-Курган, прилегающий с восточной стороны к ориентиру ул. Романа Аксенова, д.18, к.н.61:21:0600001:3017 (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,277 км)	-	0,277
РЭ	Строительство КВЛ-10 кВ, двух ТП-10/0,4 кВ, ВЛИ-0,4 кВ для обеспечения I, II и III категории надежности электроснабжения дома-интерната по заявке Министерства труда и социального развития, Азовский район, х. Новоалександровка (ориентировочная протяженность ЛЭП– 1,335 км, ориентировочная трансформаторная мощность – 0,800 МВА)	0,800	0,826
РЭ	Строительство 2 КЛ 0,4 кВ, 2 ТП 10/0,4кВ, 2 КЛ 10 кВ от КЛ 10 кВ №28-62 и №28-63 ПС 110 кВ Р28 для электроснабжения многоэтажного жилого дома (Жилищно-строительный кооператив «Европейский 22») расположенной по адресу: г. Ростов-на-Дону, ул. Володарского 2-я, д. 172/88, к.н. 61:44:0000000:1078 (ориентировочная мощность трансформатора 1,26 МВА, ориентировочная протяжённость ЛЭП 0,870 км)	1,260	2,901

РЭ	Строительство ТП-10/0,4кВ. Строительство 2-х отпаечных КВЛ 10кВ от ВЛ-10кВ №1 ПС "Чалтырь", запитаной от ВЛ-10кВ №29-35 ПР Р-29, и от ВЛ-10кВ №1 ПС "Чалтырь", запитаной от ВЛ-10кВ №29-42 ПС Р-29 до новой ТП-10/0,4кВ (Бармина Л.И.) (ориентировочная протяженность ЛЭП -0,496км, ориентировочная мощность трансформаторов 1260 кВА)	1,260	0,496
РЭ	Строительство двух ТП 10/0,4 кВ, участка ВЛ-10 кВ от опоры № 8, отпайка Л310, ВЛ-10 кВ № 3, ПС 35/10 кВ «Селивановская» до одной из проектируемых ТП 10/0,4 кВ, участка ВЛ-10кВ от опоры №5, ВЛ-10 кВ № 5, ПС 35/10 кВ «Селивановская» до второй из проектируемых ТП 10/0,4 кВ, для подключения Оздоровительного центра расположенного по адресу: Ростовская обл., Милютинский р-н, п.Полесье, ул. Лесная, к.н.: 61:23:0600003:519 (ориентировочная протяженность ЛЭП – 4,535 км, ориентировочная мощность ТП – 0,5МВА)	0,500	2,098
РЭ	Строительство двух ТП 6/0,4 кВ с подключением от опор №82 и №93 по ВЛ-6 кВ №207Н ПС 110/6/10 кВ, ВЛ-0,4 кВ для электроснабжения 22 садовых домика СНТ «Приазовье», Азовский район, Ростовская область (ориентировочная протяженность ЛЭП– 0,06 км, ориентировочная трансформаторная мощность –2*0,160 МВА)	0,320	0,066
РЭ	Строительство ТП-10/0,4 кВ, строительство участка ВЛ-10 кВ от проектируемой опоры по договору №61-1-19-00423429 от 29.01.2019 по ВЛ-10кВ «Красюковка» от ПС Ш-39 и строительство ВЛИ-0,4 кВ от вновь установленной ТП-10/0,4 кВ для присоединения 19 участков ТСН с/т «Электровозостроитель» (ориентировочная протяженность ЛЭП 0,150 км, ориентировочная мощность трансформатора 400 кВА)	0,400	0,024
РЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего (новое строительство)	29,063	119,900
РЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего (новое строительство)	12,589	137,975
РЭ	Строительство участка ВЛ 10кВ и КТП10/0,4кВ в х.Астахов, Каменского района, Ростовской области (ориентировочная протяженность ЛЭП - 0.627 км; трансформаторная мощность - 0.25 МВА)	0,250	0,627

РЭ	Реконструкция ВЛ-10 кВ №1 ПС 35/10 кВ Мелькомбинат г.Сальск Ростовской области (ориентировочная протяженность ЛЭП - 0.75 км)	-	0,750
РЭ	Переустройство опор по ВЛ 10 кВ №3 ПС 110/35/10 кВ "Колодезянская" (90 шт), ВЛ 10 кВ №3 ПС 35/10 кВ "Мальчевская" (13 шт), ВЛ 35 кВ "ГОК-Мальчевская" (8 шт), ВЛ 35 кВ "Сохрановская-Бакай" (5 шт), ВЛ 110 кВ "Колодезянская-Алексеево Лозовская" (4 шт) с переводом их в опоры в габаритах 35-110-220 кВ для устройства переходов через железнодорожные линии.	-	2,143
РЭ	Реконструкция отпайки на ЗТПП №167А ВЛ 10 кВ №6 ПС Покровская на участке опор №1 - №13 в интересах МБУЗ "ЦРБ" Неклиновского района Ростовской области в с. Покровское (ориентировочная протяженность ЛЭП 0,7 км)	-	0,620
РЭ	«Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 6/0,4 кВ №48 в г.Таганроге» (ориентировочная протяженность ЛЭП - 5.667 км)	-	5,667
РЭ	Реконструкция ВЛ 0,4-10 кВ х. Ленин Белокалитвенского района Ростовской области (4 этап) (ориентировочная протяженность - 22,572км; 7 КТП мощностью 1.450 МВА);	1,450	22,572
РЭ	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП 10/0,4 кВ №5-2 по ВЛ 10 кВ №5 ПС Хапры-Тяговая (ориентировочная протяженность - 2,134 км)	-	2,134
РЭ	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП 10/0,4 кВ № 14-26 ПС 220/110 кВ Р-20 (ориентировочная протяженность - 0,78 км)	-	0,780
РЭ	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1, №2 от ТП 10/0,4 кВ №5-10 по ВЛ 10 кВ №5 ПС 110/35/10 кВ Хапры-Тяговая с установкой дополнительной ТП 10/0,4 кВ (ориентировочная протяженность - 4.244 км; 1 КТП мощностью 0.250 МВА))	0,250	4,244
РЭ	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1, №2 от ТП 10/0,4 кВ №5-3 по ВЛ 10 кВ №5 ПС 110/35/10 кВ Хапры-Тяговая (ориентировочная протяженность - 3,036 км)	-	3,036
РЭ	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1, №2 от ТП 10/0,4 кВ №1-7 по ВЛ 10 кВ №1 ПС 110/35/10 кВ Чалтырь с установкой дополнительной ТП 10/0,4 кВ (ориентировочная протяженность - 4.585 км, 1 КТП мощностью 0.160 МВА)	0,160	4,585

РЭ	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП 10/0,4 кВ №5-18 по ВЛ 10 кВ №5 ПС 35/10 кВ Б. Салы с реконструкцией ТП 10/0,4 кВ (ориентировочная протяженность - 1,396 км, 1 КТП мощностью 0.4 МВА)	0,400	1,396
РЭ	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0.4 кВ № 12 по ВЛ-10 кВ №8 ПС 35/10 кВ Журавлевская х.Журавлев Орловского района Ростовской области (ориентировочная протяженность ЛЭП - 2,486 км; трансформаторная мощность - 0,160 МВА)	0,160	2,486
РЭ	Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 10/0.4 кВ №70, ТП 10/0.4 кВ, №319 по ВЛ 10 кВ №1, ПС 110/10 кВ Отрадненская х. Родионовка Неклиновского района (ориентировочная протяженность ЛЭП - 4.07 км; трансформаторная мощность - 0,320 МВА)	0,320	4,070
РЭ	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ № 117 по ВЛ-10 кВ №3 ПС 35/10 кВ Северная с.Николаевское Песчанокопского района Ростовской области (ориентировочная протяженность ЛЭП - 0.705 км; трансформаторная мощность - 0,250 МВА)	0,250	0,705
РЭ	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП 10/0,4 кВ №5-26 по ВЛ 10 кВ №5 ПС 35/10 кВ Б. Салы (ориентировочная протяженность - 1,387 км)	-	1,387
РЭ	Реконструкция ВЛ 0,4кВ от КТП 10/0.4 кВ №53 в с. Елизаветовка Азовского района (ориентировочная протяженность ЛЭП - 3,142 км; трансформаторная мощность - 0,260 МВА)	0,260	3,142
РЭ	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 от КТП 10/04 кВ №381 по ВЛ 10 кВ №3 ПС «Ал. Лозовская», ВЛ 10 кВ №3 ПС «Ал. Лозовская» и ВОЛС при реализации проекта: «Строительство межпоселковой автомобильной дороги общего пользования Дорога с. Кутейниково - сл. Семено-Камышенская (ориентировочная протяженность ЛЭП -1,966 км)».	-	1,966
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП-Т(ВВ)-200-10/0,4 кВ КТП № 244 ВЛ 10 кВ № 2008 ПС А-20, Ростовская область, Азовский район, х. Новоалександровка) ПО ЮЭС (трансформаторная мощность -0,200 МВА)	0,200	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 1,2 от КТП № 244 ВЛ 10 кВ № 2008 ПС А-20 ,Ростовская область, Азовский район, х. Новоалександровка) ПО ЮЭС (протяженность-6,6 км)	-	6,600

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП-Т(ВВ)-250-10/0,4 кВ КТП № 165 ВЛ 10 кВ № 712 ПС Юбилейная, Ростовская область, Кагальницкий район, пос. Новобатайск, ул. Ленина,2,3) ПО ЮЭС (трансформаторная мощность -0,250 МВА)	0,250	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 1,2,3 от КТП № 165 ВЛ 10 кВ № 712 ПС Юбилейная, Ростовская область, Кагальницкий район, пос. Новобатайск, ул. Ленина, 1,6) ПО ЮЭС (протяженность - 0,7 км)	-	0,700
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП-Т(ВВ)-160-10/0,4 кВ КТП № 121 по ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3, Ростовская область, Аксайский район, Истоминское с/п в юго-восточном направлении 2500 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (трансформаторная мощность -0,160 МВА)	0,160	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 1,2,3 от КТП № 121 по ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3, Ростовская область, Аксайский район, Истоминское с/п в юго-восточном направлении 2500 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (протяженность - 2,37 км)	-	2,370
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП-Т(ВВ)-250-10/0,4 кВ КТП № 122 ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3 (Ростовская область, Аксайский район, Истоминское с/п в юго-восточном направлении 2500 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (трансформаторная мощность -0,250 МВА)	0,250	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 1,2,3 от КТП № 122 ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3 (Ростовская область, Аксайский район, Истоминское с/п в юго-восточном направлении 2500 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (протяженность - 2,16 км)	-	2,160
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП-Т(ВВ)-250-10/0,4 кВ КТП № 124 ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3 (Ростовская область, Аксайский район, Истоминское с/п в юго-восточном направлении 2500 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (трансформаторная мощность -0,250 МВА)	0,250	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 1,2,3 от КТП № 124 ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3 (Ростовская область, Аксайский район, Истоминское с/п в юго-восточном направлении 2500 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (протяженность-3,56 км)	-	3,560
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП-Т(ВВ)-250-10/0,4 кВ КТП № 126 ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3 (Ростовская область, Аксайский район, Истоминское с/п в юго-восточном направлении 2500 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (трансформаторная мощность -0,250 МВА)	0,250	-

РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ №1,2,3 от КТП № 126 ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3 (Ростовская область, Аксайский район, Истоминское с/п в юго-восточном направлении 2500 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (протяженность - 3,6 км)	-	3,600
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 6/0,4 кВ № 918А КВЛ 6 кВ № 6 ПС Т-5; Ростовская область, г. Таганрог, переулок Большой Садовый, д. 11) ПО ЮЗЭС (трансформаторная мощность - 0,630 МВА)	0,630	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП-10/0,4 кВ № 534 по ВЛ 10кВ №2/3 ПС Троицкая-1", Ростовская область, Неклиновский район, с. Самбек ПО ЮЗЭС (трансформаторная мощность - 0,063 МВА)	0,063	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ №534 по ВЛ 10 кВ №2/3 ПС Троицкая-1 ,Ростовская область, Неклиновский район, с. Самбек ПО ЮЗЭС (протяженность-2,31 км)	-	2,310
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ №451А по ВЛ 10 кВ №2/3 ПС Троицкая-1, Ростовская область, Неклиновский район, с. Самбек ПО ЮЗЭС (протяженность-1,56 км)	-	1,560
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КЛ-10кВ (отпайка) по ВЛ-10 кВ №106 Н ПС НС-1 , Ростовская оласть, Азовский район, п. Овощной, ул. Кравченко, 34/3, ПО ЮЭС (протяженность - 0,05 км)	-	0,050
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ №1,2,3,4,5 от КТП 10/0,4 №187 ВЛ-10 кВ №106 Н ПС НС-1 Ростовская оласть, Азовский район, п. Овощной, ул. Кравченко, 34/3, ПО ЮЭС (протяженность -5,17 км)	-	5,170
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ №1,2,3 от КТП 10/0,4 №167 ВЛ-10 кВ №106 Н ПС НС-1 Ростовская оласть, Азовский район, п. Овощной, ул. Кравченко, 34/3, ПО ЮЭС (протяженность -3,34 км)	-	3,340
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 10кВ (отпайка) по ВЛ-10кВ №106 Н ПС НС-1 Ростовская оласть, Азовский район, п. Овощной, ул. Кравченко, 34/3, ПО ЮЭС (протяженность- 0,84 км)	-	0,840
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (Комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-250-10/0,4; КТП №187 ВЛ 10кВ №106 Н ПС НС-1 Ростовская оласть, Азовский район, п. Овощной, ул. Кравченко, 34/3, ПО ЮЭС (трансформаторная мощность-0,250 МВА)	0,250	-

РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (Комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-250-10/0,4; КТП №167 ВЛ 10кВ №106 Н ПС НС-1 Ростовская область, Азовский район, п. Овощной, ул. Кравченко, 34/3, ПО ЮЭС (трансформаторная мощность-0,250 МВА)	0,250	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1,2,3,4,5,6 от КТП 10/0,4 кВ № 1011 по ВЛ 10 кВ Л-12 АРЗ, Ростовская область, Сальский район, г. Сальск, ул. Железнодорожная,63) ПО ЮВЭС (протяженностью - 7,5 км)	-	7,500
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ № 193 по ВЛ 10 кВ Л-12 АРЗ,Ростовская область, Сальский район, г. Сальск, ул. Ленина, 3) ПО ЮВЭС (протяженностью - 2 км)	-	2,000
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1,2,3 от КТП 10/0,4 кВ № 1044 по ВЛ 10 кВ Л-12 АРЗ,Ростовская область, Сальский район, г. Сальск, ул. Дорожная, 3) ПО ЮВЭС (протяженностью - 2,45 км)	-	2,450
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1,2 от КТП 10/0,4 кВ № 1055 по ВЛ 10 кВ Л-11 Трубецкая, Ростовская область, Сальский район, п. Гигант, ул. Ленина) ПО ЮВЭС (протяженностью - 0,7 км)	-	0,700
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1,2 от КТП 10/0,4 кВ № 1120 по ВЛ 10 кВ Л-3 Водозабор,Ростовская область, Сальский район, г Сальск, ул. Молодежная, 1/1, (протяженностью - 3 км)	-	3,000
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1,2,3,4 от КТП 10/0,4 кВ № 1174 по ВЛ 10 кВ Л-11 Трубецкая,Ростовская область, Сальский район, п. Гигант, ул. им. Крупской, 12) ПО ЮВЭС (протяженностью - 8 км)	-	8,000
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1,2 от КТП 10/0,4 кВ № 1100 по ВЛ 10 кВ Л-4 Водозабор,Ростовская область, Сальский район, г. Сальск, ул. Кузнечная, 249) ПО ЮВЭС (протяженностью - 4,7 км)	-	4,700
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1,2 от КТП 10/0,4 кВ № 1118 по ВЛ 10 кВ Л-4 Водозабор,Ростовская область, Сальский район, г. Сальск, ул. Кузнечная, 249) ПО ЮВЭС (протяженностью - 5,45 км)	-	5,450

РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ № 1157 по ВЛ 10 кВ Л-3 Водозабор, Ростовская область, Сальский район, х. Бровки, ул. Дачная, 18/35) ПО ЮВЭС (протяженностью - 2,5 км)	-	2,500
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1,2 от КТП 10/0,4 кВ № 1119 по ВЛ 10 кВ Л-3 Водозабор, Ростовская область, Сальский район, г. Сальск, ул. Аэродромная, 1) ПО ЮВЭС (протяженностью - 4,8 км)	-	4,800
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ № 1146 по ВЛ 10 кВ Л-3 Водозабор, Ростовская область, Сальский район, х. Бровки, ул. Дачная, 8) ПО ЮВЭС (протяженностью - 5,55 км)	-	5,550
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ № 1046 по ВЛ 10 кВ Л-12 АРЗ, Ростовская область, Сальский район, г. Сальск, ул. Ленина, 7) ПО ЮВЭС (протяженностью - 5,3 км)	-	5,300
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1,2 от КТП 10/0,4 кВ № 1097 по ВЛ 10 кВ Л-3 Водозабор, Ростовская область, Сальский район, х. Бровки, ул. Дачная, 3) ПО ЮВЭС (протяженностью - 2,4 км)	-	2,400
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1,2 от КТП 10/0,4 кВ № 1125 по ВЛ 10 кВ Л-3 Водозабор, Ростовская область, Сальский район, х. Бровки, ул. Дачная, 4) ПО ЮВЭС (протяженностью - 2,95 км)	-	2,950
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-400-10/0,4; КТП № 1011 по ВЛ-10 кВ Л-12 АРЗ, Ростовская область, г. Сальск, ул. Железнодорожная, 63) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность-0,400 МВА)	0,400	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-250-10/0,4; КТП № 1044 по ВЛ-10 кВ Л-12 АРЗ, Ростовская область, г. Сальск, ул. Дорожная, 4) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность-0,250МВА)	0,250	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-40-10/0,4; КТП № 1055 по ВЛ-10 кВ Л-11 Трубецкая, Ростовская область, Сальский район, п. Гигант, ул. Ленина, 4,) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность-0,040 МВА)	0,040	-

РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-100-10/0,4; КТП № 1120 по ВЛ-10 кВ Л-3 Водозабор, Ростовская область, Сальский район, г. Сальск, ул. Молодежная, 1/1, 4) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность-0,100 МВА)	0,100	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-160-10/0,4; КТП № 1174 по ВЛ-10 кВ Л-11 Трубецкая, Ростовская область, Сальский район, п. Гигант, ул. им Крупской, 4) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность-0,160МВА)	0,160	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-63-10/0,4; КТП № 1100 по ВЛ-10 кВ Л-4 Водозабор, Ростовская область, Сальский район, г. Сальск, ул. Кузнечная, 249,) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность-0,063МВА)	0,063	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-100-10/0,4; КТП № 1118 по ВЛ-10 кВ Л-4 Водозабор, Ростовская область, Сальский район, г. Сальск, ул. Кузнечная, 249,) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность-0,100МВА)	0,100	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-63-10/0,4; КТП № 1157 по ВЛ-10 кВ Л-3 Водозабор, Ростовская область, Сальский район, х. Бровки, ул. Дачная, 18/35,) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность-0,063МВА)	0,063	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-160-10/0,4; КТП № 1119 по ВЛ-10 кВ Л-3 Водозабор, Ростовская область, Сальский район, г. Сальск, ул. Аэродромная, 1) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность-0,160МВА)	0,160	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-63-10/0,4; КТП № 1097 по ВЛ-10 кВ Л-3 Водозабор, Ростовская область, Сальский район, х. Бровки, ул. Дачная, 4,) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность-0,063 МВА)	0,063	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-160-10/0,4; КТП № 1125 по ВЛ-10 кВ Л-3 Водозабор, Ростовская область, Сальский район, х. Бровки, ул. Дачная, 4) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность-0,160 МВА)	0,160	-

РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-63-10/0,4; КТП № 1146 по ВЛ-10 кВ Л-3 Водозабор, Ростовская область, Сальский район, х. Бровки, ул. Дачная, 4) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность-0,063 МВА)	0,063	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-250-10/0,4; КТП № 1046 по ВЛ-10 кВ Л-3 АРЗ, Ростовская область, Сальский район, г. Сальск, ул. Ленина, 4) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность-0,250 МВА)	0,250	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ № 63 по ВЛ 10 кВ НЭ-3 (РЖД), Ростовская область, Сальский район, п. Глубокая Балка) ПО ЮВЭС (протяженностью - 1,0 км)	-	1,000
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КВЛ 6 кВ № 15 ПС Романовская, Ростовская область) ПО ВЭС (протяженностью -0,820 км)	-	0,820
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ №2 от КТП 10/0,4 №510А по ВЛ 10 кВ №5 ПС Самбек, Ростовская область, Неклиновский район, с. Вареновка, СНТ "Луч" ПО ЮЗЭС (протяженностью - 1,904 км)	-	1,904
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 10 кВ (отпайка) на КТП 10/0,4 № 524 по ВЛ 10 кВ №7 ПС Самбек, Ростовская область, Неклиновский район, СНТ "Пламя", ПО ЮЗЭС (протяженностью - 0,26 км)	-	0,260
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 № 524 по ВЛ 10 кВ №7 ПС Самбек, Ростовская область, Неклиновский район, СНТ "Пламя" ПО ЮЗЭС (протяженностью - 2,12 км)	-	2,120
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 10 кВ (отпайка) от ВЛ 10 кВ №3 КТП 10/0,4 кВ №551А ПС Лиманная, Ростовская область, Неклиновский район, с. Андреево-Мелентьево, ДНТ "Химик", ПО ЮЗЭС (протяженностью - 0,1 км)	-	0,100
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 № 551А по ВЛ 10 кВ №3 ПС Лиманная, Ростовская область, Неклиновский район, с. Андреево-Мелентьево, ДНТ "Химик", ПО ЮЗЭС (протяженностью - 2,025 км)	-	2,025

РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ №524 по ВЛ 10 кВ №7 ПС Самбек, Ростовская область, Неклиновский район, СНТ "Пламя" ПО ЮЗЭС (трансформаторная мощность - МВА)	0,160	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ №551А по ВЛ 10 кВ №3 ПС Лиманная, Ростовская область, Неклиновский район, с. Андреево-Мелентьево, ДНТ "Химик", ПО ЮЗЭС (трансформаторная мощность - МВА)	0,063	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ10 кВ Сельмаш-3 ПС 110/35/10 кВ "Б-11" Ростовская область, Морозовский район, западная окраина г. Морозовска, ПО СВЭС (протяженностью - 1,58 км)	-	1,580
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 6 кВ №7 ПС Романовская опора №3/1-3/18, Ростовская область, Волгодонский район, ст. Романовская, ПО ВЭС (протяженностью - 1,26 км)	-	1,260
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП №8499А ВЛ 6 кВ №7 ПС Романовская, Ростовская область, Волгодонский район, ст. Романовская ПО ВЭС (протяженностью - 2.7 км)	-	2,700
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП №8499А ВЛ 6 кВ №7 ПС Романовская, Ростовская область, Волгодонский район, ст. Романовская ПО ВЭС (протяженностью - 5,79 км)	-	5,790
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ТП №8499А ВЛ 6 кВ №7 ПС Романовская, Ростовская область, Волгодонский район, ст. Романовская ПО ВЭС (трансформаторная мощность-0,250 МВА)	0,250	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ №4 от КТП №85 ВЛ 10 кВ №106 Н ПС НС-1, Ростовская область, Азовский район, с. Кулешовка) ПО ЮЭС (протяженностью - 1,1 км)	-	1,100
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ №2 от КТП №167 ВЛ 10 кВ №106 Н ПС НС-1, Ростовская область, Азовский район, с. Кулешовка) ПО ЮЭС (протяженностью - 1,4 км)	-	1,400
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ТП 6/0,4 кВ №52 по КЛ 6 кВ №4 ПС Т-5 Ростовская область, г. Таганрог, ул. Петровская) ПО ЮЗЭС (трансформаторная мощность - 0,200 МВА)	0,200	-

РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП 6/0,4 кВ №189 Ростовская область, г. Таганрог, ул. Москатова) ПО ЮЗЭС (протяженностью-0,3 км)	-	0,300
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ №3/31А по ВЛ 10 кВ №3 ПС Сиянская, Ростовская область, Неклиновский район, с. Сиянское) ПО ЮЗЭС (протяженностью-1,745 км)	-	1,745
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 10 кВ (отпайка) на КТП 10/0,4 кВ №3/31А по ВЛ 10 кВ №3 ПС Сиянская Ростовская область, Неклиновский район, с. Сиянское) ПО ЮЗЭС (протяженностью-0,03 км)	-	0,030
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ №3/31А по ВЛ 10 кВ №3 ПС Сиянская, Ростовская область, Неклиновский район, с. Сиянское, СНТ "Прогресс") ПО ЮЗЭС (трансформаторная мощность - 0,100 МВА)	0,100	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ №396А по ВЛ 10 кВ №7 ПС Покровская, Ростовская область, Неклиновский район, с. Покровское) ПО ЮЗЭС (трансформаторная мощность-0,400 МВА)	0,400	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества ЗТП 10/0,4 кВ №362А по ВЛ 10 кВ №8 ПС Покровская, Ростовская область, Неклиновский район, с. Покровское) ПО ЮЗЭС (трансформаторная мощность-0,400 МВА)	0,400	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ № 1085 по ВЛ 10 кВ № 7 ПС Развиленская , Ростовская область, Песчанокопский район, с. Развилыное, ул. Жолоба, д. 38А, 2,3) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность - 0,400 МВА)	0,400	-

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

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