



РОССЕТИ
ЮГ

Основные показатели деятельности РОССЕТИ ЮГ

4 квартал и 12 месяцев 2022 года

Раздел	Страница
Ключевые новости	3
Структура акционерного капитала	12
Фондовый рынок	15
Решения, принятые Советом директоров	19
Основные финансово-экономические показатели	23
Переход компании на новую систему тарифного регулирования	27
Регулирование методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (НВВ)	33
Итоги тарифного регулирования	38
Основные технические характеристики активов	40
Основные показатели транспорта электроэнергии	42
Инвестиционная деятельность	45
Реализованные проекты	48



КЛЮЧЕВЫЕ НОВОСТИ

2022 ГОД	Краткое описание события
10 января	Специалисты волгоградского филиала «Россети Юг» присоединили к электросетям оборудование систем доочистки питьевой воды в 10 населенных пунктах Октябрьского района Волгоградской области. Здесь проживает около 6500 человек.
12 января	«Россети Юг» подключила к своим сетям два детских сада в Егорлыкском районе Ростовской области. Оба дошкольных учреждения построены в рамках нацпроекта «Демография». Каждый рассчитан на 80 детей.
12 января	В 2021 году более 300 работников ключевых специальностей «Россети Юг» получили компенсацию части процентов по ипотечным договорам. Такую форму корпоративной поддержки компания оказывает в рамках программы по улучшению жилищных условий сотрудников. Сумма компенсации ипотечных процентов составила около 18 млн рублей, а получателями стали электромонтеры, электрослесари, мастера, диспетчеры производственных отделений филиалов «Россети Юг».
17 января	«Россети Юг» обеспечили дополнительную мощность одному из крупнейших в России производителей моющих, чистящих и полирующих средств – ООО «ТД ГраСС». Производственная площадка размещена на территории рабочего поселка Средняя Ахтуба, расположенном недалеко от г. Волжского. Продукция компании поставляется во все регионы России и в 67 стран мира.
2 февраля	В распределительные сети «Россети Юг» от возобновляемых источников электроэнергии (ВИЭ) в 2021 году поступило 2,6 млрд кВт*ч электроэнергии, что в 1,7 раза больше показателя за 2020 год.
7 февраля	В результате финансово-хозяйственной деятельности компания «Россети Юг» за 2021 год перечислила в бюджеты всех уровней и внебюджетные фонды 6,5 млрд рублей. По сравнению с 2020 годом отчисления увеличились на 19 %.
2 марта	Волгоградский филиал «Россети Юг» предоставил дополнительную мощность 1700 кВт для технологического присоединения энергооборудования головной насосной станции Каширинского и Краснослободского водных трактов Волго-Ахтубинской поймы. Обводнение главных артерий Волго-Ахтубинской поймы обеспечивает не только водоснабжение населения и орошение сельскохозяйственных земель, но также поддерживает экологический баланс уникального природного парка.
4 марта	«Россети Юг» подключили энергооборудование производственной компании «Хлебнаш» - одного из крупнейших предприятий хлебопекарной промышленности в Волгоградской области. Новый производственный участок хлебопекарной компании запущен с целью расширения объемов производства и увеличения ассортимента продукции.
16 марта	«Россети Юг» подключили к электросетям новый элеватор в Урюпинском районе Волгоградской области. Мощности терминала рассчитаны на прием и хранение 50 тыс. тонн зерна. На предприятии организовано 85 рабочих мест.
18 марта	Специалисты компании «Россети Юг» выполнили необходимые работы для обеспечения надежного энергоснабжения 280 пунктов, подготовленных для временного размещения беженцев из ДНР и ЛНР в Волгоградской и Ростовской областях. Они рассчитаны на одновременное пребывание более 17 тысяч человек.
23 марта	«Россети Юг» присоединили к электросетям мелиоративную систему для обеспечения собственной кормовой базы птицефабрики «Волжской» в Ленинском районе Волгоградской области. Птицефабрика «Волжская» входит в состав группы «Восток» - крупнейшего регионального агрохолдинга и специализируется на разведении промышленных кур-несушек высокопродуктивной голландской породы. Собственная кормовая база позволит предприятию увеличить валовой объем производства экологически чистых яиц и куриного мяса.

2022 ГОД	Краткое описание события
24 марта	В ростовском филиале «Россети Юг» прошло совещание руководителей производственных отделений и районов электрических сетей компании по реализации концепции «нулевого травматизма» «Vision Zero». Участники мероприятия обсудили новые подходы в области охраны труда и производственной безопасности.
4 апреля	«Россети Юг» завершили реконструкцию электросетевого комплекса Северного района Таганрога. Это позволит улучшить качество и надежность энергоснабжения части города, 95 % которой занято частным жилым сектором.
4 апреля	В Астрахани состоялось открытие мемориальной доски в память о выдающемся руководителе астраханской энергосистемы – Юрии Петровиче Соляниченко. Событие приурочили ко Дню образования компании «Россети». Памятную доску установили на фасаде здания астраханского филиала «Россети Юг» в центре каспийской столицы.
11 апреля	Специалисты «Россети Юг» подключили к электросетям парк культуры и отдыха «Победа» в Мартыновском районе Ростовской области. Строительство парка в слободе Большая Орловка ведется по инициативе местных жителей в рамках госпрограммы «Формирование современной городской среды на территории Ростовской области».
12 апреля	«Россети Юг» обеспечили электроснабжение участка автодороги, строящейся в обход Ростовской агломерации (больше известного как «Обход Аксая») в рамках развития федеральной трассы М-4 «Дон» в Ростовской области. В результате к электросетям подключена дорожная инфраструктура, включая системы освещения, видеонаблюдения, весогабаритного контроля.
26 апреля	Специалисты «Россети Юг» подключили к электросетям физкультурно-оздоровительный комплекс (ФОК) и крытый ледовый каток в Мясниковском районе Ростовской области. Оба объекта появились в самом крупном населенном пункте и административном центре района – селе Чалтырь, где проживают около 16 тысяч человек.
28 апреля	Специалисты «Россети Юг» подключили к электросетям систему освещения памятника воинам Великой Отечественной войны (ВОВ) «Прорыв Миус-фронта» в Матвеево-Курганском районе Ростовской области. Это позволило сделать монумент максимально заметным в темное время суток. Памятник воздвигнут в честь 40-летия прорыва Миус-фронта и освобождения района от немецко-фашистских захватчиков.
28 апреля	«Россети Юг» подключили к своим сетям энергооборудование научно-образовательного комплекса «Инновационная деревня», созданного на базе Волгоградского государственного аграрного университета. На полях «Инновационной деревни» возделываются 17 видов лекарственных трав, 16 сортов хлопчатника и 120 сортов винограда. Это платформа, на которой отрабатываются перспективные агротехнологии и ведется семеноводство овощных культур, функционирует полигон испытания почвообрабатывающей техники.
24 мая	Специалисты волгоградского филиала «Россети Юг» обеспечили электроэнергией новую площадку крупнейшего сельхозпредприятия в Николаевском районе Волгоградской области – АО «Агрофирма Восток». Предприятие специализируется на производстве куриных яиц для продовольственных и племенных целей, поставляя продукцию во многие регионы России. Кроме того, здесь успешно развивается мясомолочное производство, овцеводство и растениеводство.
25 мая	Специалисты «Россети Юг» подключили к сетям электрооборудование обновленного питьевого водопровода в Алексеевском районе Волгоградской области. Для обеспечения электроэнергией реконструированной системы водоснабжения специалисты волгоградского филиала построили две воздушные линии: основную протяженностью 1 км и резервную длиной 200 метров. Обновленный гидротехнический объект повысит надежность снабжения станичников качественной питьевой водой.

2022 ГОД	Краткое описание события
30 мая	Специалисты астраханского и калмыцкого филиалов «Россети Юг» организовали автопробег «Дорогами Победы». Он прошел в двух направлениях: из Астрахани и Элисты в поселок Хулхуту Яшульского района Калмыкии. В субботний день сотрудники филиалов вместе с детьми и членами семей на личных автомобилях выдвинулись двумя колоннами в поселок Хулхута. Именно здесь в годы войны бойцы 28-й Армии остановили прорыв гитлеровцев к Астрахани.
1 июня	Специалисты «Россети Юг» подключили к электросетям в Ростовской области две новые автомобильные газонакопительные компрессорные станции (АГНКС) ООО «Газпром газомоторное топливо». Структура «Газпрома» построила АГНКС рядом с городом Морозовском на автодороге Каменск-Шахтинский – Волгоград и вблизи ст. Егорлыкская на трассе Ростов-на-Дону – Ставрополь. Станции смогут ежедневно заправлять экологичным топливом до 500 единиц техники. Ввод их в эксплуатацию запланирован до конца 2022 года.
2 июня	«Россети Юг» признали лучшим работодателем Ростова-на-Дону среди крупных компаний региона. В Ростове-на-Дону подвели итоги муниципального конкурса «Коллективный договор – основа эффективности производства и защиты социально-трудовых прав работников – 2022». В номинации «Лучший коллективный договор» ПАО «Россети Юг» заняло 1 место среди крупных работодателей региона.
10 июня	За первые три месяца 2022 года в распределительную сеть астраханского филиала «Россети Юг» поступило свыше 45 млн кВт*ч электроэнергии от солнечных электростанций (СЭС). Такой объем эквивалентен потреблению электроэнергии жителями Икрянинского, Приволжского, Харабалинского, Красноярского и Володарского районов Астраханской области в течение двух месяцев.
16 июня	На Петербургском международном экономическом форуме ПАО «Россети Юг» и АО «НПО «Стример» заключили соглашение о сотрудничестве в области инновационного и научно-технического развития электросетевого комплекса. Компании будут совместно реализовывать проекты по разработке и внедрению импортонезависимых перспективных технологий и оборудования для повышения эффективности электроэнергетического сектора.
23 июня	Проект «Россети Юг» #ДополнительнаяМощность стал победителем в номинации «Лучший корпоративный специальный проект event+media» межрегионального конкурса корпоративных медиа «Серебряные нити – Поволжье и Юг 2022» и вышел в Большой Национальный конкурс корпоративных медиа «Серебряные нити 2022».
28 июня	«Россети Юг» в честь 15-летия компании подарили Астрахани и астраханцам новый арт-объект. В центре города на берегу Варвациевского канала необычное граффити украсило комплектное распределительное устройство 6-10 кВ (КРУН). С энергообъекта на проезжающих мимо автомобилистов смотрит сам Иван Андреевич Варваций – русский предприниматель и благотворитель греческого происхождения, участник русско-турецкой войны.
28 июня	Компания «Россети Юг» запустила новый проект – аудиорассказы об истории энергетики. Цикл подкастов стал логичным продолжением ежегодных бесплатных экскурсий «Огни большого города», которые «Россети Юг» проводят в последнюю неделю июня. Подкасты рассказывают о том, как энергетика меняла города, как города меняли энергетику. Аудиофайлы размещены на площадках Яндекс Музыка, Soundstream, PodFM.

2022 ГОД	Краткое описание события
4 июля	Ростовский филиал «Россети Юг» занял первое место в номинации «За высокое качество услуг по технологическому присоединению к электросетям» в группе мощности свыше 670 кВт. В номинации оценивался наиболее значимый для потребителя сетевой организации параметр – средняя продолжительность исполнения договоров техприсоединения.
7 июля	Перинатальный центр таганрогского роддома обеспечен электроснабжением. «Россети Юг» подключили объект нацпроекта «Здравоохранение» к своим сетям. Медучреждение планируют открыть до конца 2022 года. В обновленном после ремонта помещении площадью 960 квадратных метров будут располагаться палаты на 38 мест. Сюда будут поступать мамы с новорожденными, нуждающимися в особом лечении и дополнительной диагностике.
22 июля	«Россети Юг» обеспечили электроэнергией базовую станцию сотовой связи, установленную ПАО «ВымпелКоммуникации» в селе Богородское Ремонтненского района. Ранее на территории этого населенного пункта услуги сотовой связи не предоставлялись. С вводом станции в эксплуатацию более 500 жителей села получили возможность пользоваться качественной голосовой мобильной связью и интернетом четвертого поколения.
25 июля	Министерство энергетики России продлило статус гарантирующего поставщика (ГП) электроэнергии в Республике Калмыкия ПАО «Россети Юг». (приказ Минэнерго России № 700 от 22 июля 2022 года). В соответствии с основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442, Минэнерго России продлило статус гарантирующего поставщика ПАО «Россети Юг» на территории Калмыкии с 1 августа 2022 года и до даты вступления в силу решения о присвоении статуса гарантирующего поставщика победителям конкурсов, но не более чем на 12 месяцев.
9 августа	В распределительные сети калмыцкого филиала «Россети Юг» от возобновляемых источников электроэнергии (ВИЭ) за 1 полугодие 2022 года поступило 402 млн кВт*ч электроэнергии. В общей структуре отпуска в сеть доля «зеленой» энергетики составила 98,2 %.
10 августа	«Россети Юг» подключили к электросетям новое учреждение здравоохранения в удаленном селе Карповка Городищенского района Волгоградской области. Для подключения объекта к сетям энергетики ПАО «Россети Юг» - «Волгоградэнерго» построили комплектную трансформаторную подстанцию и воздушную линию протяженностью 800 м.
17 августа	По итогам первого полугодия специалисты филиала ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго» присоединили к своим сетям 22 социально значимых объекта общей мощностью 922 кВт. Это детские сады, медицинские учреждения, в том числе построенные в рамках национального проекта «Здравоохранение», дома культуры, сквер, библиотека и школа.
17 августа	«Россети Юг» за первое полугодие 2022 года перечислила в бюджеты всех уровней и внебюджетные фонды 2,9 млрд рублей. Сумма уплаченных в федеральный бюджет налогов составила 1,1 млрд рублей, в консолидированные бюджеты регионов присутствия – 1,8 млрд рублей.

2022 ГОД	Краткое описание события
23 августа	Востребованность онлайн-сервисов «Россети Юг» у потребителей в I полугодии 2022 года выросла в 1,7 раза. Всего в компании зарегистрировано 168,4 тыс. обращений, поступивших посредством всех каналов коммуникации. Из них в астраханском филиале – 89,7 тыс., ростовском – 41,4 тыс., волгоградском – 28,8 тыс. В филиале в Калмыкии зарегистрировано 8,6 тыс. обращений.
26 августа	В Ростове-на-Дону состоялся открытый корпоративный чемпионат профессионального мастерства Группы компаний «Россети» «Молодые профессионалы» по методике WorldSkills.
29 августа	«Россети Юг» отремонтировали крупнейшую подстанцию в «столице российской провинции» – подстанцию 110 кВ «Урюпинская» в Урюпинске Волгоградской области. Подстанция обеспечивает электроэнергией часть районного центра и еще восемь населенных пунктов, в которых проживает 30 тысяч человек.
6 сентября	Старейшую в Таганроге подстанцию «Россети Юг» украсили картины. В рамках проекта «Окно в Таганрог» по ходу движения трамвая второго маршрута таганрогские художники расписали ограждение старейшей в городе подстанции «Т-1». Работы, которые украсили город, были отобраны по итогам открытого голосования.
12 сентября	Специалисты ПАО «Россети Юг» – «Волгоградэнерго» подключили к своим сетям зерносушилку одного из крупнейших сельхозпредприятий Новоаннинского района Волгоградской области – ООО «Гришиных». Хозяйство специализируется на выращивании зерновых культур, а также подсолнечника и кукурузы. Кроме того, здесь уделяют серьезное внимание селекционной деятельности. В обществе культивируются опытные поля для выведения гибридных сортов подсолнечника и кукурузы. Благодаря этому предприятие получает высокие урожаи и делится своим опытом и наработками с коллегами из волгоградского агропромышленного сектора и других регионов.
13 сентября	Члены жюри Премии «КонтЭкст» сформировали шорт-лист лучших коммуникационных проектов компаний ТЭК России. В него вошли два проекта компании «Россети Юг». Проект #ДополнительнаяМощность представлен в номинации «Социальные и благотворительные проекты» и нацелен на изменение распространенного стереотипного представления о работниках ресурсоснабжающих организаций. В конкурсе digital проектов «Россети Юг» представили подкасты «Огни большого города. Как энергетика меняла города. Как города меняли энергетика».
29 сентября	Специалисты астраханского филиала «Россети Юг» завершили ремонт оборудования крупнейшей подстанции Астрахани – 110/10 кВ «Кири-Кили», расположенной в Ленинском районе областного центра. Подстанция 110/10 кВ «Кири-Кили» – одна из важнейших подстанций Астрахани. Этот энергообъект обеспечивает электроэнергией микрорайон Бабаевский Астрахани и поселок Кири-Кили Астраханской области, где проживают в общей сложности порядка 29 тыс. человек. Здесь расположены крупные промышленные предприятия, идет строительство новых социально-культурных объектов и жилых домов.

2022 ГОД	Краткое описание события
3 октября	Проекты «Россети Юг» вошли в число победителей федерального этапа конкурса Всероссийской межотраслевой премии «КонТЭКст». Наградой были отмечены оба проекта, представленные компанией. Это «#ДополнительнаяМощность» – серия видеосюжетов об энергетиках без спецодежды и каски, об их увлечениях за пределами работы. И подкасты «Огни большого города. Как энергетика меняла города. Как города меняли энергетику».
5 октября	Специалисты ростовского филиала «Россети Юг» завершили ремонтные работы на двух крупных питающих центрах в Таганроге. Проведенные работы позволили обеспечить надежное электроснабжение потребителей центральной части города, в том числе нескольких детсадов, школ и торговых центров.
7 октября	Специалисты калмыцкого филиала «Россети Юг» обеспечили технологическое присоединение к электрическим сетям нового парка «Бумба» в п. Ики-Бурул Республики Калмыкия. Парку предоставлено 2,9 кВт мощности.
10 октября	Специалисты волгоградского «Россети Юг» присоединили к своим сетям систему орошения полей по заявке одного из крупнейших сельскохозяйственных предприятий в Волгоградской области «СП Орошаемое». Хозяйство специализируется на выращивании зерновых, бобовых и масличных культур.
11-13 октября	Генеральный директор компании «Россети Юг» Борис Эбзеев в составе делегации Группы компаний «Россети» принял участие в мероприятиях деловой программы «Российской энергетической недели» в Москве и провёл ряд деловых встреч.
13 октября	Специалисты ростовского филиала «Россети Юг» присоединили к своим сетям социально значимые объекты, построенные в рамках национальных и региональных проектов. Старое здание фельдшерско-акушерского пункта было реконструировано в рамках реализации регионального проекта «Развитие системы оказания первичной медико-санитарной помощи» национального проекта «Здравоохранение». В результате первичная медицинская помощь стала доступнее 1,5 тыс. жителей трех окрестных сел.
20 октября	В октябре 2022 года специалисты волгоградского филиала «Россети Юг» подключили к сетям системы уличного освещения в 35 отдаленных хуторах, селах и поселках 8 районов Волгоградской области. Общая мощность технологического присоединения 90 объектов наружного освещения составила в этом месяце 125 кВт. Всего с начала года «Россети Юг» подключили к электросетям 276 линий уличного освещения в малых населенных пунктах региона.
28 октября	Министр энергетики Российской Федерации Николай Шульгинов обсудил с губернатором Астраханской области Игорем Бабушкиным готовность региона к осенне-зимнему периоду. Региональное правительство совместно с астраханским филиалом «Россети Юг» разработали и представили федеральному центру «Программу повышения надежности электросетевого комплекса Астраханской области на 2022 – 2027 годы». Проект включает в себя реконструкцию астраханских электросетевых объектов.

2022 ГОД	Краткое описание события
1 ноября	Специалисты «Россети Юг» провели ремонт силовых трансформаторов на 14 подстанциях в Городищенском районе Волгоградской области. Реализованные мероприятия позволят улучшить качество энергоснабжения порядка 34 тыс. жителей района. Помимо бытовых потребителей питающие центры снабжают электроэнергией социально значимые объекты района и крупные предприятия агропромышленного комплекса Волгоградской области.
3 ноября	В рамках реализации концепции «нулевого травматизма» в корпоративном Учебном центре компании «Россети Юг» – «МЭИ Юга» руководители и специалисты подразделений охраны труда прошли курс обучения по программе «Поведенческий аудит безопасности». Программа курса позволяет слушателям приобрести необходимые навыки для изменения подхода к организации аудитов за работниками и бригадами в производственном процессе.
11 ноября	Компания «Россети Юг» завершила подготовку электросетевого комплекса к прохождению зимнего максимума нагрузок и получила паспорт готовности к осенне-зимнему периоду 2022-2023 гг. Решение о готовности субъектов электроэнергетики оформлено соответствующим приказом Министерства энергетики России. По данным Минэнерго, итоговый индекс готовности «Россети Юг» к работе в отопительный сезон 2022-2023 гг. составил максимальные 100 баллов.
16 ноября	Компания «Россети Юг» с января по сентябрь 2022 года направила на развитие энергосистем регионов присутствия 3,7 млрд рублей. Объем инвестиций в энергокомплекс Ростовской области составил почти 2 млрд рублей, Волгоградской – 665,8 млн рублей, Астраханской области – 554,8 млн рублей, Калмыкии – 499,5 млн рублей.
18 ноября	Специалисты ростовского филиала «Россети Юг» обеспечили электроэнергией новый социальный объект Таганрога – крытый каток с искусственным льдом. Ледовый дворец построен в рамках программы создания в городе спортивного кластера. Трехэтажный спортивный комплекс вмещает четыре зала для занятий, помещения для тренеров и медиков, большое ледовое поле 30 на 60 метров и трибуны, которые могут принять до 1 000 зрителей.
30 ноября	«Россети Юг» приняли участие в торжественном открытии четырех электротехнических лабораторий в Волгоградском государственном аграрном университете. Новые учебные пространства созданы в рамках партнерского соглашения сетевой компании с вузом на базе федеральной программы «Профессионалитет».
5 декабря	Волгоградский филиал «Россети Юг» предоставил дополнительную мощность лидеру молочного производства в регионе СП «Донское». Это позволит обеспечить электроэнергией оборудование нового животноводческого комплекса, строящегося на базе сельхозпредприятия, и увеличить выпуск продукции.
6 декабря	В ноябре 2022 года «Россети Юг» завершили в Калмыкии мероприятия по признанию в судебном порядке права собственности на все ранее выявленные и поставленные на баланс филиала «Калмэнерго» бесхозяйные энергообъекты. Системная работа по выявлению бесхозяйных энергообъектов в республике ведется энергетиками с 2018 года в тесном взаимодействии с местными администрациями.

2022 ГОД	Краткое описание события
12 декабря	В рамках дня открытых дверей студенты Астраханского технического университета побывали на самом современном питающем центре в городе Астрахани – подстанции «Юбилейная». Здесь для них сотрудники астраханского филиала «Россети Юг» провели экскурсию.
15 декабря	Газозаправочная инфраструктура в Ростовской области развивается при содействии «Россети Юг». Компания обеспечила энергоснабжение двух автомобильных газонакопительных компрессорных станций, введенных в эксплуатацию в Ростовской области в текущем году. Суммарная мощность присоединенного энергооборудования составила 450 кВт.
22 декабря	Министерство энергетики России продлило ПАО «Россети Юг» статус гарантирующего поставщика электроэнергии в г. Элиста Республики Калмыкия.
29 декабря	Новый Коллективный договор, закрепляющий права на льготы и компенсации для сотрудников, подписан в Ростове-на-Дону между сторонами социального партнерства – «Россети Юг» и Советом представителей Первичных профсоюзных организаций электросетевой компании.



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.

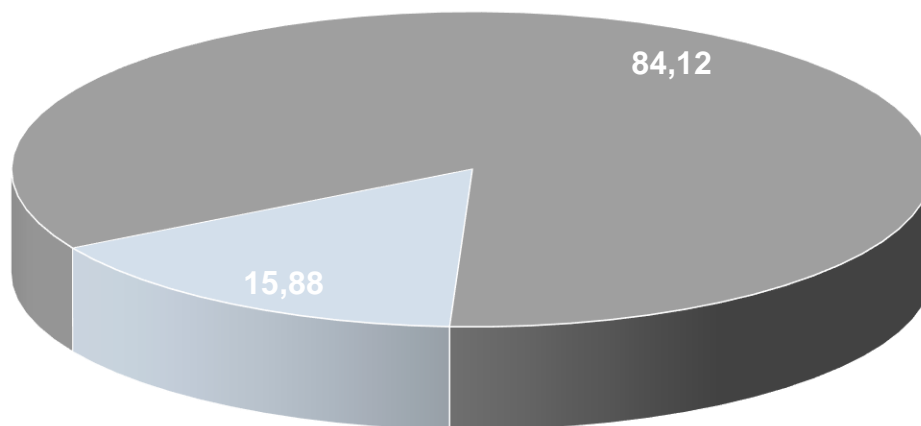
Статистическая информация об акционерах ПАО «Россети Юг» на 31.12.2022

Вид лицевого счета и категория зарегистрированного лица	Количество акционеров ПАО «Россети Юг»	Количество размещенных акций ПАО «Россети Юг, составляющее величину уставного капитала, шт.	Доля в уставном капитале ПАО «Россети Юг», принадлежащая акционеру, %
Владельцы – физические лица	9 147	1 388 340 37	0,92
в том числе: нерезиденты	40	8 991 915	0,006
Владельцы – юридические лица	91	150 253 085 977,30	99,08
в том числе:			
номинальные держатели	3	48 284 980 412,30	99,04
нерезиденты	10	14 679 891	0,01
государство	0	0	0
счета неустановленных лиц	1	5 243 855	0,003
ВСЕГО	9 238	151 641 426 354,30	100

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

Состав акционеров – владельцев более 5 % уставного капитала
ПАО «Россети Юг» на 31.12.2022

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





ФОНДОВЫЙ РЫНОК

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

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

С 12.07.2010 акции торгуются на ПАО Московская биржа:

- с 12.07.2010 по 08.06.2013 - в Котировальном списке «Б» (тикер до 20.11.2011 включительно – MRKA, с 21.11.2011 – MRKY);

- с 09.06.2013, в соответствии с Правилами листинга ЗАО «ФБ ММВБ», утв. Советом директоров ЗАО «ФБ ММВБ» 31.12.2013, акции Общества включены во второй уровень Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ПАО Московская Биржа.

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

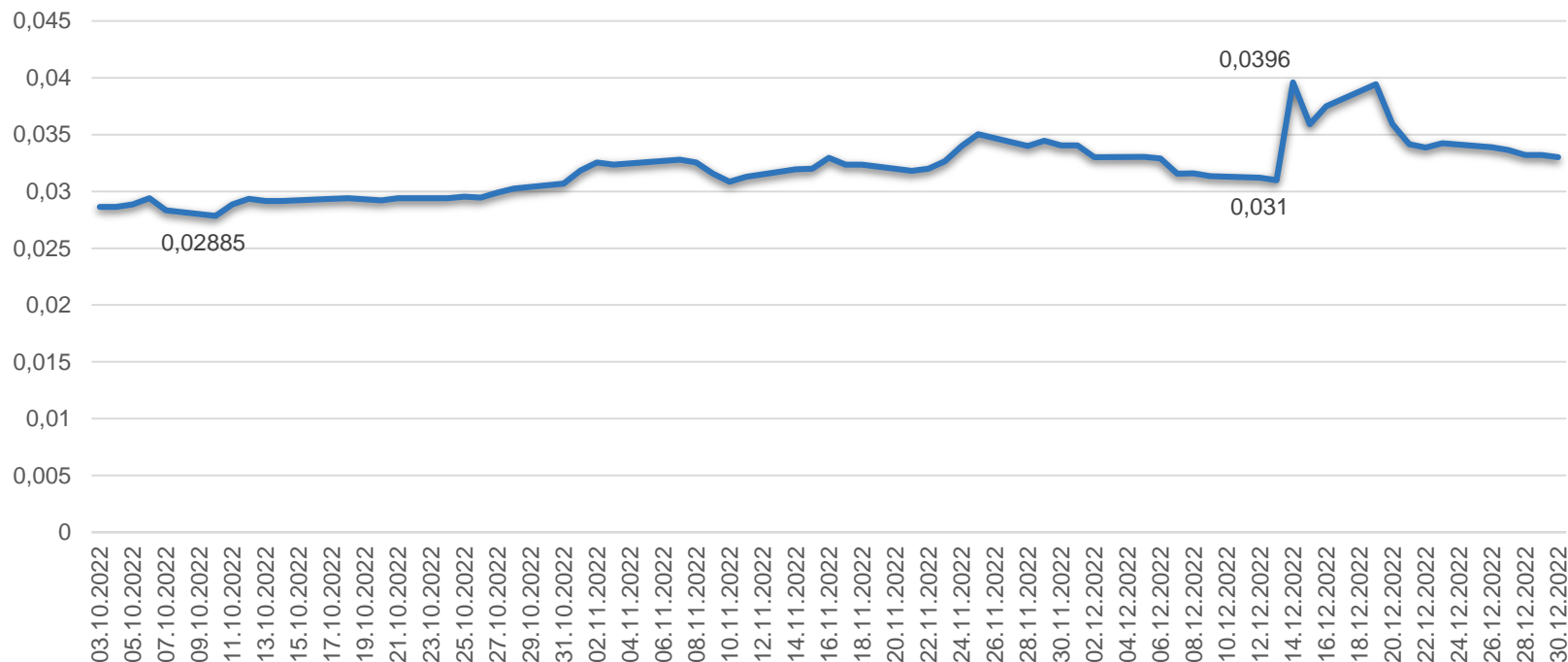
Рыночная капитализация Общества на 31.12.2022 по данным ПАО Московская Биржа составила 5 004 167 069,68 руб.

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

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

ФОНДОВЫЙ РЫНОК

Динамика курса акций ПАО «Россети Юг» в четвертом квартале 2022 года

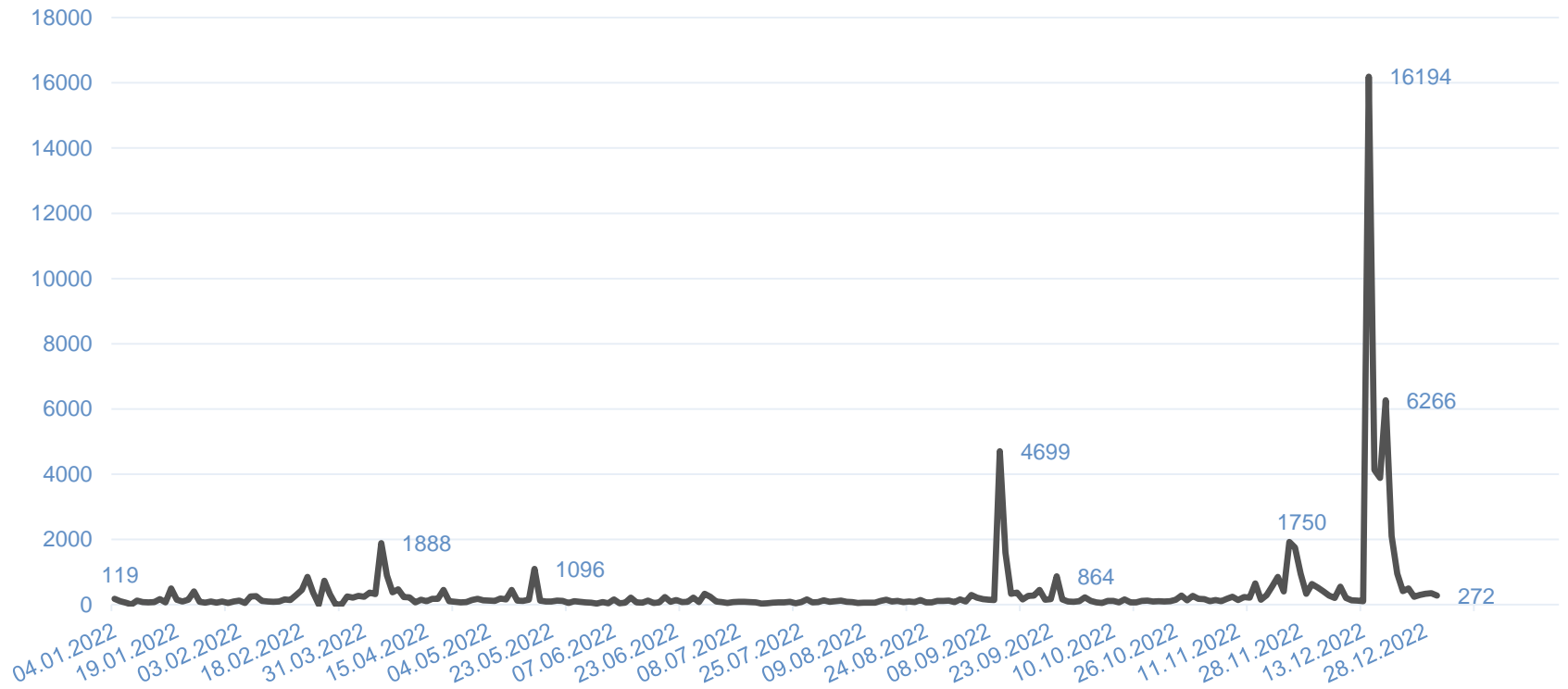


Наименование показателя	2021	2022	Изменение
Средневзвешенная цена (на конец года) (руб.)	0,04515	0,033	-26,91%
Капитализация (на конец года) (руб.)	6 846 610 399,88	5 004 167 069,68	-26,91%
Минимальная цена (руб.)	0,04455	0,03245	-27,16%
Максимальная цена (руб.)	0,0454	0,0338	-25,55%

Объем сделок, совершенных с акциями ПАО «Россети Юг» на фондовой бирже ПАО Московская Биржа за 12 месяцев 2022 года:

- объем сделок, тыс.штук: 86,076
- объем сделок, млн.руб.: 453,44

Динамика сделок с акциями ПАО «Россети Юг» в 2022 году





РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

В четвертом квартале 2022 года проведено 11 заседаний Совета директоров ПАО «Россети Юг», на которых рассмотрено 46 вопросов повестки дня.

Наиболее важные вопросы были рассмотрены Советом директоров на следующих заседаниях:

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 10.10.2022 (протокол № 499/2022 от 13.10.2022), рассмотрев вопросы повестки дня, принял к сведению ряд отчетов по общему руководству текущей деятельностью Общества и ДЗО Общества, в том числе, отчет внутреннего аудита ПАО «Россети Юг» об оценке эффективности корпоративного управления за 2021–2022 корпоративный год; утвердил планы-графики мероприятий ПАО «Россети Юг» по снижению просроченной задолженности за оказанные услуги по передаче электрической энергии и просроченной дебиторской задолженности за поставленную электрическую энергию и урегулированию разногласий, сложившихся на 01.07.2022; принял решение утвердить изменения в Положение о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «Россети Юг», а также утвердил бюджеты комитетов Совета директоров ПАО «Россети Юг» на 2 полугодие 2022 года.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 11.10.2022 (протокол № 500/2022 от 14.10.2022) рассмотрел и утвердил отчет о выполнении ключевых показателей эффективности (КПЭ) Генерального директора ПАО «Россети Юг» за 2021 год, а также принял к сведению отчет о приобретении объектов электроэнергетики, одобрение которых не требуется Советом директоров Общества, и о соответствии совершенных сделок Критериям принятия решений по проектам консолидации электросетевых активов за 2 квартал 2022.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» на заседании, состоявшемся 18.10.2022 (протокол № 501/2022 от 20.10.2022), принял решение одобрить прекращение участия ПАО «Россети Юг» в ПАО «ФСК ЕЭС», а также определил цену и другие существенные условия сделки.

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 01.11.2022 (протокол № 502/2022 от 03.11.2022), рассмотрев вопрос Об определении лица, уполномоченного осуществлять права и обязанности работодателя в отношении Генерального директора Общества, принял решение уполномочить Рюмина Андрея Валерьевича, Генерального директора ПАО «Россети», осуществлять от имени Общества права и обязанности работодателя в отношении Генерального директора ПАО «Россети Юг» Эбзеева Бориса Борисовича, в том числе определять условия и подписывать: трудовой договор и дополнительные соглашения к нему; соглашения, связанные с расторжением трудового договора; соглашения, связанные с компенсацией расходов по найму жилого помещения.

Совет директоров принял к сведению информацию Генерального директора Общества об отсутствии в утвержденной инвестиционной программе на период 2019–2023 гг. и в проекте инвестиционной программы на период 2023–2027 гг. и изменений, вносимых в 2022 году в утвержденную инвестиционную программу Общества на период 2019–2023 инвестиционных проектов, сметной стоимостью 1,5 млрд руб. и более, подлежащих публичному технологическому и ценовому аудиту.

Кроме того, Совет директоров утвердил «Схему развития сети связи ПАО «Россети Юг», принял к сведению отчет об итогах выполнения инвестиционной программы ПАО «Россети Юг» за 1 полугодие 2022 года, а также отчет о ходе реализации инвестиционных проектов ПАО «Россети Юг», включенных в перечень приоритетных объектов, за 3 квартал 2022 года.

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 09.11.2022 (протокол № 503/2022 от 11.11.2022) принял решение присоединиться к изменениям Единого стандарта закупок ПАО «Россети» (Положение о закупке), утвержденным решением Совета директоров ПАО «Россети» 17.10.2022 (протокол от 20.10.2022 № 509).

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 21.11.2022 (протокол № 504/2022 от 24.11.2022) рассмотрел и принял к сведению отчеты об исполнении сводного на принципах РСБУ и консолидированного на принципах МСФО бизнес-планов Группы компаний Россети Юг за 1 полугодие 2022 года.

Также Совет директоров одобрил внесение изменений в Методику расчета и оценки выполнения функциональных ключевых показателей эффективности руководителя и работников подразделения внутреннего аудита Общества и определил целевые значения функциональных ключевых показателей эффективности руководителя и работников подразделения внутреннего аудита ПАО «Россети Юг» на 2022 год.

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 05.12.2022 (протокол № 505/2022 от 08.12.2022) рассмотрел вопрос Об актуализации Плана мероприятий перехода ПАО «Россети Юг» на преимущественное использование отечественного программного обеспечения на период 2022-2024 годы и принял ряд решений по обеспечению его реализации.

Кроме того, Совет директоров утвердил внутренний документ Общества «Регламент реализации единой коммуникационной политики ПАО «Россети Юг», а также рассмотрел и принял к сведению отчет единоличного исполнительного органа ПАО «Россети Юг» о выполнении в 3 квартале 2022 года решений, принятых на заседаниях Совета директоров ПАО «Россети Юг».

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 12.12.2022 (протокол № 506/2022 от 15.12.2022), принял решения, связанные с осуществлением полномочий по общему руководству текущей деятельностью Общества, в том числе, утвердил Сценарные условия оптимизации проекта инвестиционной программы ПАО «Россети Юг» на период 2023-2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Юг» на период 2019-2023 годы, утв. приказом Минэнерго России от 15.11.2018 № 11@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго от 22.12.2021 №30@, а также утвердил План развития системы управления производственными активами ПАО «Россети Юг» на 2022-2024 гг., Ресурсный план ПАО «Россети Юг» на 2022-2024 гг.

Совет директоров принял решение утвердить в качестве страховщика ПАО «Россети Юг» страховую организацию АО «АльфаСтрахование» (по виду страхования «Страхование ответственности директоров, должностных лиц и компаний», на период с 1 января 2023 г. по 31 марта 2023 г.).

Совет директоров ПАО «Россети Юг», на заседании, состоявшемся 20.12.2022 (протокол № 507/2022 от 23.12.2022), рассмотрев вопросы повестки дня, принял ряд решений по общему руководству текущей деятельностью Общества, в том числе:

- утвердил изменения в Регламент переустройства объектов ПАО «Россети Юг», осуществляемого по инициативе третьих лиц, утвержденный решением Совета директоров ПАО «Россети Юг» 19 июля 2022 г. (протокол от 20 июля 2022 г. №491/2022);
- утвердил план-график мероприятий ПАО «Россети Юг» по снижению просроченной задолженности за оказанные услуги по передаче электрической энергии и урегулированию разногласий, сложившихся на 1 октября 2022;
- утвердил план работы и бюджет департамента внутреннего аудита, а также целевые значения функциональных ключевых показателей эффективности руководителя и работников подразделения внутреннего аудита ПАО «Россети Юг» на 2023 год.

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 28.12.2022 (протокол № 508/2022 от 29.12.2022), принял решения, связанные с осуществлением полномочий по общему руководству текущей деятельностью Общества, в том числе:

- утвердил План закупки ПАО «Россети Юг» на 2023 год;
- одобрил соглашение о внесении изменений в коллективный договор ПАО «Россети Юг» на 2019-2021 гг., а также одобрил коллективный договор ПАО «Россети Юг» на 2023-2025 гг.;
- утвердил Программу страховой защиты ПАО «Россети Юг» на 2023 год, а также принял решение утвердить в качестве страховщика ПАО «Россети Юг» страховую организацию ПАО СК «Росгосстрах» (по виду страхования «Добровольное страхование автотранспортных средств (КАСКО)», на период с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г.);
- принял решение об определении позиции ПАО «Россети Юг» и дал поручение представителям ПАО «Россети Юг» для голосования по вопросам повестки дня заседания Совета директоров АО «ВМЭС».

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 30.12.2022 (протокол № 509/2022 от 30.12.2022), принял решение предоставить согласие на совершение двух сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, между ПАО «Россети Юг» и АО «Россети Цифра», связанных с урегулированием сроков погашения задолженности по договорам поставок, а также определил цену и другие существенные условия сделок.

Рассмотрев другие вопросы повестки дня Совет директоров принял решения по ряду отчетов по общему руководству текущей деятельностью Общества .



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	2021 год (тыс. рублей)	2022 год (тыс. рублей)
Выручка от реализации продукции	41 454 461	42 113 108
Себестоимость	36 010 026	36 644 464
Валовая прибыль	5 444 435	5 468 644
Прибыль до налогообложения	2 633 246	-305 004
Чистая прибыль	2 060 548	-559 272

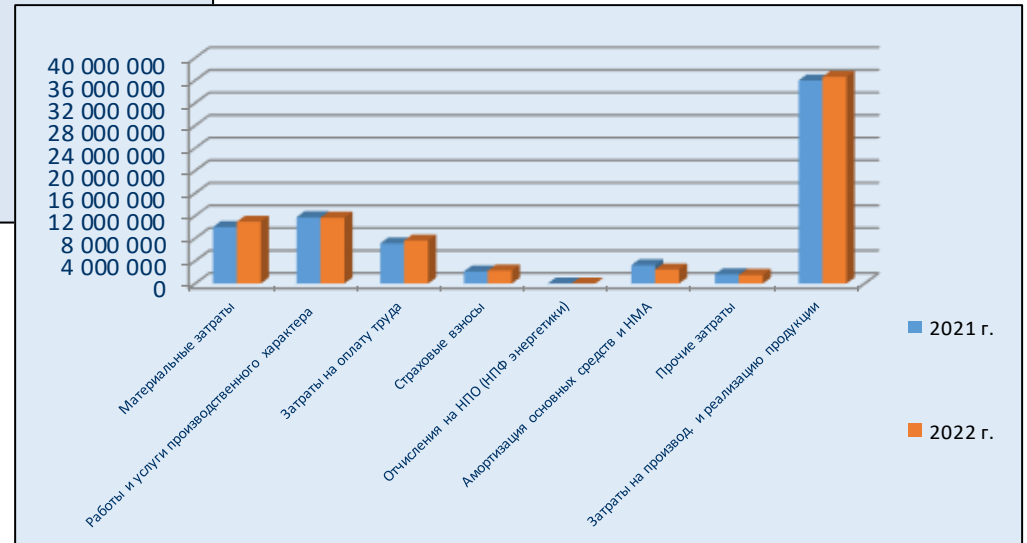
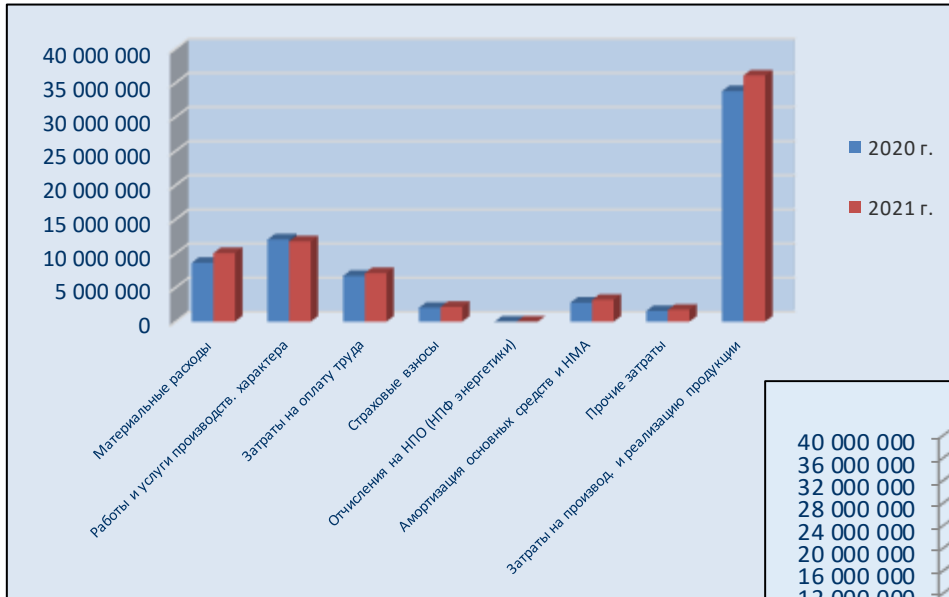
ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура затрат, тыс. рублей

Наименование статьи затрат	2021 год	2022 год
Материальные затраты, всего	10 045 062	10 971 273
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	7 988 835	8 397 396
Покупная электроэнергия для реализации потребителям электроэнергии	501 341	785 029
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	285 039	271 571
Сырьё и материалы	1 269 846	1 517 277
Работы и услуги производственного характера	11 761 670	11 680 870
Затраты на оплату труда	7 120 103	7 634 371
Страховые взносы	2 157 455	2 312 843
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)	0	0
Амортизация основных средств и НМА	3 270 366	2 513 678
Прочие затраты, из них	1 655 371	1 531 430
Оплата работ и услуг сторонних организаций	538 180	570 868
Расходы на страхование	179 973	174 428
Налоги и сборы	379 822	179 292
Затраты на производство и реализацию продукции	36 010 026	36 644 464

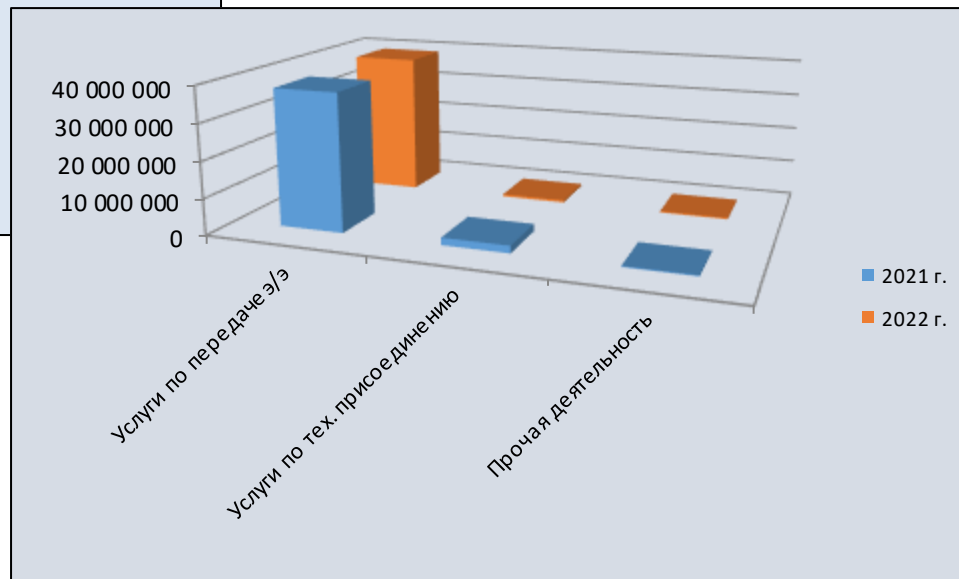
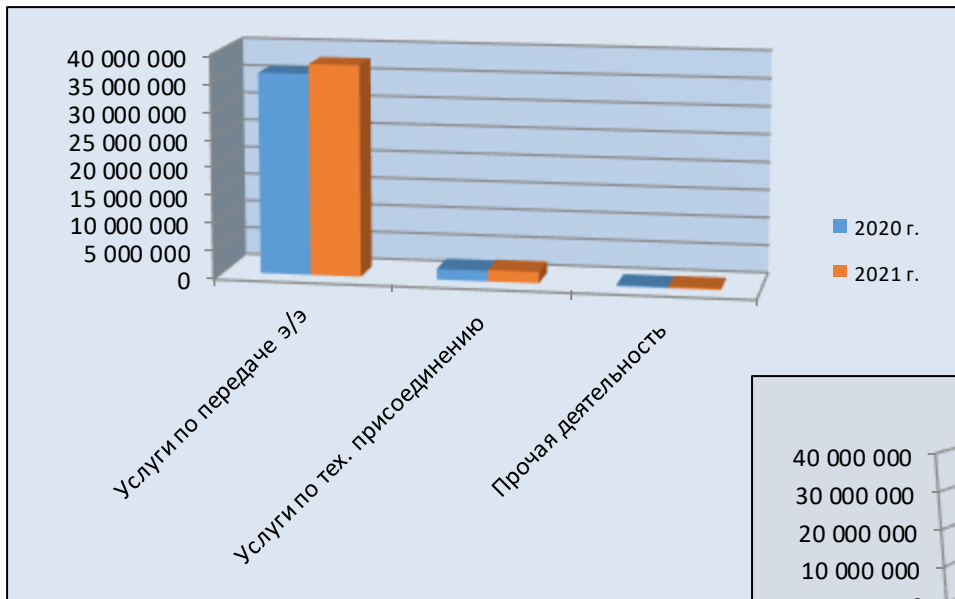
ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура расходов



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура выручки



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

2021 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.	41 454 461	4 367 311	7 860 721	1 609 154	16 227 882	39 916
от услуг по передаче электроэнергии	37 798 167	5 698 406	10 487 866	1 010 236	20 601 658	
от услуг по технологическому присоединению	2 025 336	83 361	723 247	373 906	844 823	
прочая деятельность	276 983	29 454	50 828	18 093	136 938	40 030
выручка от продажи электроэнергии	1 353 974			1 333 287		
Затраты на производство и реализацию продукции	36 010 026	5 088 552	10 661 054	2 693 220	17 510 091	32 220
Материальные затраты, всего	10 045 062	2 100 196	2 551 418	1 152 977	4 209 965	5 901
Покупная электроэнергия для реализации конечным потребителям	501 341			476 886		
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	7 988 835	1 818 834	2 078 108	560 977	3 530 915	
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	285 039	29 670	95 936	7 678	147 558	4 098
Сырье и материалы	1 269 846	251 692	377 374	107 435	531 491	1 803
Работы и услуги производственного характера	11 761 670	733 576	3 951 165	282 364	6 791 342	3 222
Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту	238 303	20 980	54 711	8 558	150 921	3 132
Услуги сетевых компаний по передаче э/э	11 412 715	701 468	3 855 940	268 041	6 587 266	
- услуги "ФСК ЕЭС"	7 752 464	350 136	2 671 777	268 041	4 462 510	
- услуги распределительных сетевых компаний	3 660 250	351 332	1 184 163	0	2 124 756	
Прочие услуги производственного характера	110 652	11 128	40 514	5 765	53 155	90
Затраты на оплату труда	7 120 103	1 092 590	2 317 914	604 788	3 101 893	2 775
Страховые взносы	2 157 455	332 861	701 550	182 993	939 168	840
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)						
Амортизация основных средств и НМА	3 270 366	564 505	692 945	309 203	1 702 526	1 156
Прочие затраты	1 655 371	264 824	446 062	160 895	765 196	18 327

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

2022 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.	42 113 108	5 927 125	10 838 531	3 756 167	21 497 674	50 540
от услуг по передаче электроэнергии	39 140 805	5 781 819	10 672 175	1 563 631	21 123 178	
от услуг по технологическому присоединению	602 601	102 833	80 134	189 246	230 388	
прочая деятельность	349 828	42 473	86 221	24 809	144 108	50 540
выручка от продажи электроэнергии	2 019 875			1 978 482		
Затраты на производство и реализацию продукции	36 644 464	5 371 023	10 341 389	2 716 612	18 173 613	41 505
Материальные затраты, всего	10 971 273	2 132 194	1 526 865	1 381 615	4 613 186	9 003
Покупная электроэнергия для реализации конечным потребителям	785 029			785 029		
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	8 397 396	1 827 377	2 289 611	470 496	3 809 912	
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	271 571	28 864	93 971	740	142 524	5 403
Сырье и материалы	1 517 277	275 953	451 594	125 350	660 750	3 600
Работы и услуги производственного характера	11 680 870	847 850	3 869 081	280 493	6 681 926	1 520
Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту	229 629	23 875	60 872	8 682	134 782	1 419
Услуги сетевых компаний по передаче э/э	11 328 625	399 049	3 773 107	265 740	6 481 597	0
- услуги "ФСК ЕЭС"	7 695 225	297 578	2 663 989	265 740	4 366 447	0
- услуги распределительных сетевых компаний	3 633 400	101 471	1 109 118	0	2 115 150	0
Прочие услуги производственного характера	122 615	424 927	35 102	6 071	65 547	101
Затраты на оплату труда	7 634 371	1 151 911	2 480 326	661 748	3 336 368	3 905
Страховые взносы	2 312 843	350 504	750 122	200 733	1 010 266	1 183
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)	0	0	0	0	0	0
Амортизация основных средств и НМА	2 513 678	617 083	51 086	29 357	1 814 721	1 418
Прочие затраты	1 531 430	271 481	1 663 910	162 666	717 146	24 476

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Показатели эффективности ПАО «Россети Юг»

Показатели	2021 год	2022 год
ROE, рентабельность собственного капитала	29,76%	-18,4%
ROA, рентабельность активов	4,35%	-1,32%
ROTA, доходность совокупных активов	5,56%	-0,72%



ПЕРЕХОД КОМПАНИИ НА НОВУЮ СИСТЕМУ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

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

Для астраханского, калмыцкого и ростовского филиалов компании «Россети Юг» с 2023 года начался новый (третий) долгосрочный период регулирования тарифов на услуги по передаче электроэнергии методом долгосрочной индексации НВВ 2023-2027 гг. Для волгоградского филиала компании «Россети Юг» продолжает действие третий долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. методом долгосрочной индексации НВВ.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» единые котловые тарифы на передачу электроэнергии установлены и введены в действие с **1 декабря 2022 года до 31 декабря 2023 года без календарной разбивки:**

При этом по сетям Ростовской области и Республики Калмыкия единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии для категории потребителей «прочие» установлены равными по величине *(в рамках исполнения указания Президента Российской Федерации от 04.11.2020 № Пр-1792 и распоряжения Правительства Российской Федерации от 27.05.2021 № 1384-р).*



РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

В 2023 году астраханским филиалом компании «Россети Юг» осуществлен переход на третий долгосрочный период регулирования 2023–2027 методом долгосрочной индексации НВВ

№ п/п	Показатели	филиал «Астраханьэнерго», третий ДПР 2023–2027, млн. руб.				
		2023	2024	2025	2026	2027
1.	Инвестиционная программа* (финансирование, передача э/э)	454,2	546,3	549,8	519,9	744,4
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	6 791,2	7 136,5	7 416,3	7 700,6	7 997,6
3.	Расчетная предпринимательская прибыль	316,0	344,6	368,5	379,4	393,8
4.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ	- 29,0	225,3	446,4	405,3	421,5
5.	НВВ котловая	7 078,1	7 706,5	8 231,2	8 485,4	8 812,9

**) ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 24.11.2022 №31@*

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

В 2023 году калмыцким филиалом компании «Россети Юг» осуществлен переход на третий долгосрочный период регулирования 2023–2027 методом долгосрочной индексации НВВ

№ п/п	Показатели	филиал «Калмэнерго», третий ДПР 2023–2027, млн. руб.				
		2023	2024	2025	2026	2027
1.	Инвестиционная программа* (финансирование, передача э/э)	193,0	150,5	90,5	90,5	90,5
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	2 632,3	2 728,4	2 816,8	2 908,1	2 986,5
3.	Расчетная предпринимательская прибыль	86,8	155,1	158,9	170,3	184,9
4.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ, в т.ч.	261,1	373,5	361,6	497,4	711,8
5.	НВВ котловая **	2 980,2	3 257,0	3 337,3	3 575,8	3 883,3

**) ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 24.11.2022 №31@*

****) НВВ с учетом части выручки, полученной от "Ростовэнерго"*

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

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

В 2023 году ростовским филиалом компании «Россети Юг» осуществлен переход на третий долгосрочный период регулирования 2023–2027 методом долгосрочной индексации НВВ

№ п/п	Показатели	филиал «Ростовэнерго», третий ДПР 2023–2027, млн.руб.				
		2023	2024	2025	2026	2027
1.	Инвестиционная программа* (финансирование, передача э/э)	1 528,1	1 755,6	1 752,9	1 684,8	1 974,5
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	19 488,7	19 967,5	20 348,3	20 846,8	21 428,9
3.	Расчетная предпринимательская прибыль	1 007,4	1 007,6	1 017,4	1 042,3	1 071,4
4.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ, в т.ч.	659,5	184,8	-	-	-
5.	НВВ котловая **	21 155,7	21 159,9	21 365,7	21 889,2	22 500,4

**) ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 24.11.2022 №31@*

****) НВВ за вычетом части собранной по ЕКТ выручки, переданной в "Калмэнерго"*

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

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

С 2019 года волгоградский филиал компании «Россети Юг» регулируется методом долгосрочной индексации НВВ в третьем долгосрочном периоде регулирования 2019-2023

№ 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	794,8	482,6
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	11 082,6	11 652,2	10 794,1	10 911,5	11 569,9
3.	Расчетная предпринимательская прибыль	X	X	X	X	533,3
4.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ	- 419,2	- 44,5	- 349,7	- 113,1	307,2
5.	НВВ котловая	10 663,5	11 607,7	10 444,3	10 798,4	12 410,4

**) ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 24.11.2022 №31@*



ИТОГИ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

ИТОГИ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

Валовая выручка, млн.руб.

Наименование	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
«Астраханьэнерго»	1 819	2 577	3 266	3 817	3 947	4 342	3 986	4 294	4 882	5 057	5 459	5 827	5 952	5 991	6 255	7 078
«Волгоградэнерго»	5 287	7 327	8 141	8 181	8 331	9 188	9 347	10 039	10 145	9 983	10 023	10 663	11 608	10 444	10 798	12 410
«Калмэнерго»	367	450	497	626	597	751	802	848	973	1 080	1 667	1 704	1 773	1 801	2 633	2 980
«Ростовэнерго»	6 950	9 367	10 206	11 195	12 124	13 395	14 637	15 889	16 648	17 184	18 221	18 990	20 057	20 125	20 522	23 623
ПАО «Россети Юг»	14 424	19 722	22 111	23 820	24 999	27 676	28 772	31 070	32 649	33 304	35 370	37 184	39 390	38 361	40 208	46 092
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	155,41	164,43	163,21	168,79	190,70

Среднегодовой прирост тарифа на передачу э/э CAGR (отношение роста утв. тарифа 2023 к 2008) - 9,92%

Котловой полезный отпуск, млн.кВт.ч

Наименование	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
«Астраханьэнерго»	3 153	3 304	3 308	3 179	3 343	3 433	2 783	2 823	2 881	2 839	2 813	2 883	2 853	2 877	2 868	2 826
«Волгоградэнерго»	15 051	15 656	10 306	10 887	10 886	10 715	10 408	10 079	10 009	8 649	8 153	8 081	8 079	7 923	8 008	8 042
«Калмэнерго»	419	400	388	385	373	437	438	432	422	444	535	618	630	543	624	630
«Ростовэнерго»	12 636	13 889	12 832	12 043	12 959	12 776	12 617	12 708	12 666	12 373	12 511	12 345	12 393	12 162	12 322	12 671
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	23 927	23 955	23 505	23 821	24 170

Среднегодовой прирост тарифа на передачу э/э CAGR (отношение роста утв. полезного отпуска 2023 к 2008) – (-)1,70 %



ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ АКТИВОВ

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ АКТИВОВ

Сведения о ПС и ЛЭП ПАО «Россети Юг»

Показатель	Ед. изм.	Всего	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго»	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Волгоградэнерго»	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Калмээнерго»	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»
Количество и мощность ПС 35-220 кВ, всего	шт.	1 213	134	394	119	566
	МВА	18 984,8	2174,0	6590,1	1242,0	8978,7
в т.ч. ПС 220 кВ	шт.	2	0	2	0	0
	МВА	126	0	126	0	0
ПС 110 кВ	шт.	645	91	259	51	244
	МВА	15 636,8	1825,4	5676,6	1041,5	7093,3
ПС 35 кВ	шт.	566	43	133	68	322
	МВА	3 222	348,6	787,5	200,5	1885,4
Протяженность ВЛ, всего	км	156 684,60	20 347,2	44 725,59	20 389,39	71222,42
Протяженность ВЛ 35-220 кВ	км	27 282,78	3 044,5	8 813,90	4 069,08	11 355,3
в т.ч. ВЛ 220 кВ	км	141	0	141	0	0
ВЛ 110 кВ	км	15 678,79	2 379,52	5 891,08	2088,49	5 319,7
ВЛ 35 кВ	км	11 462,99	664,98	2 781,82	1 980,59	6 035,6
Протяженность ВЛ 0,38-10 Кв	км	129 401,82	17 302,7	35 911,69	16 320,31	59 867,12
в т.ч. ВЛ 6-10 кВ	км	75 928,01	10 623,74	21 979,48	12 618,12	30 706,67
ВЛ 0,38 кВ	км	53 473,82	6 678,96	13 932,21	3 702,19	29 160,46
КЛ, всего	км	3 322,61	1 445,24	467,87	201,0	1 208,5
в т.ч. КЛ 110-35 кВ	км	87,13	11,13	0	0	76
КЛ 10-0,38 кВ	км	3 235,48	1 434,11	467,87	201,0	1 132,5
Количество и мощность ТП, РП 6,10/0,38 кВ	шт.	32 878	4 519	10 066	3 671	14 622
	МВА	5 779	1 245,4	1 868,1	417,2	2 248,3



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 4 квартал 2022 года

Филиалы ПАО «Россети Юг»	Отпуск в сеть, факт	Полезный отпуск, факт	Общие потери, факт	
	млн. кВтч	млн. кВтч	млн. кВтч	%
«Астраханьэнерго»	860	698	162	18,87%
«Волгоградэнерго»	2 241	2 032	209	9,32%
«Калмэнерго»	223	163	60	26,94%
«Ростовэнерго»	3 700	3 336	364	9,85%
Итого ПАО «Россети Юг»	7 024	6 228	796	11,33%

№ пп	Показатель	Ед. измерения	План	Факт	Отклонение в %
1	Объем оказанных услуг по ПАО «Россети Юг», в том числе:	млн. кВтч.	6 060	6 085	0,41%
	«Астраханьэнерго»	млн. кВтч.	729	691	-5,21%
	«Волгоградэнерго»	млн. кВтч.	2 082	1 999	-3,99%
	«Калмэнерго»	млн. кВтч.	69	78	13,04%
	«Ростовэнерго»	млн. кВтч.	3 180	3 317	4,31%
2	Выручка по ПАО «Россети Юг», в том числе:	млн. руб. (без НДС)	10 027	10 494	4,65%
	«Астраханьэнерго»	млн. руб.	1 561	1 542	-1,22%
	«Волгоградэнерго»	млн. руб.	2 812	2 845	1,17%
	«Калмэнерго»	млн. руб.	164	193	17,68%
	«Ростовэнерго»	млн. руб.	5 490	5 914	7,72%

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТРАНСПОРТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Данные об оказании услуг по передаче электрической энергии (транспорта электроэнергии) по электрическим сетям ПАО «Россети Юг» за 2022 год

Филиалы ПАО «Россети Юг»	Отпуск в сеть, факт	Полезный отпуск, факт	Общие потери, факт		№ пп	Показатель	Ед. измерения	План	Факт	Отклонение в %
	млн. кВтч	млн. кВтч	млн. кВтч	%						
«Астраханьэнерго»	3 233	2 724	510	15,77%	1	Объем оказанных услуг по ПАО «Россети Юг», в том числе:		23 573	23 577	0,01%
«Волгоградэнерго»	8 597	7 948	649	7,55%		«Астраханьэнерго»	млн. кВтч.	2 896	2 701	-6,73%
«Калмэнерго»	813	619	195	23,93%		«Волгоградэнерго»	млн. кВтч.	7 981	7 830	-1,88%
«Ростовэнерго»	13 944	12 831	1 113	7,98%		«Калмэнерго»	млн. кВтч.	277	276	-0,36%
Итого ПАО «Россети Юг»	26 587	24 121	2 467	9,28%		«Ростовэнерго»	млн. кВтч.	12 419	12 769	2,82%
					2	Выручка по ПАО «Россети Юг», в том числе:		38 735	39 141	1,05%
						«Астраханьэнерго»	млн. руб.	6 149	5 782	-5,97%
						«Волгоградэнерго»	млн. руб.	10 760	10 672	-0,82%
						«Калмэнерго»	млн. руб.	650	666	2,46%
						«Ростовэнерго»	млн. руб.	21 176	22 021	3,99%



ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Планируемый объем инвестиций ПАО «Россети Юг» составляет :

Наименование филиала	Инвестиции, млн руб. без НДС						
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
ПАО «Россети Юг»							
«Астраханьэнерго»	327	350	519	509	496	616	2 490
«Волгоградэнерго»	735	239	460	430	470	517	2 117
«Калмэнерго»	649	102	113	76	76	76	443
«Ростовэнерго»	1 885	1 142	1 197	1 477	1 501	1 503	6 820
Итого по ПАО «Россети Юг»	3 596	1 833	2 290	2 491	2 543	2 712	11 869

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Фактический объем инвестиций за 2022 год:

Наименование филиала ПАО «Россети Юг»	План 2022 г.				Факт 2022 г.							
	Освоение	Ввод			Освоение кап. вложений		Ввод					
		млн руб.	млн руб.	МВА	Км	млн руб.	%	млн руб.	%	МВА	%	Км
Итого по ПАО «Россети Юг»	3 596	2 629	188,1	360,6	4 050	113%	3 417	130%	325,1	173%	594,1	165%
«Астраханьэнерго»	327	322	13,3	74,4	396	121%	349	108%	15,6	118%	83,7	113%
«Волгоградэнерго»	735	593	30,0	81,0	1 166	159%	655	110%	116,5	388%	93,5	115%
«Калмэнерго»	649	634	127,0	47,6	641	99%	643	101%	128,1	101%	67,2	141%
«Ростовэнерго»	1 885	1 080	17,8	157,6	1 827	97%	1 771	164%	64,9	365%	349,8	222%
Исполнительный аппарат	-	-	-	-	20	-	-	-	-	-	-	-
"Кубаньэнерго"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

Инвестиционный проект		Ввод в эксплуатацию за 2022 г.	
		МВА	км
ИТОГО ПАО "Россети Юг"		325,12	594,13
АСТРАХАНЬЭНЕРГО		15,62	83,72
АЭ	Строительство ВЛ-6 кВ от ЗРУ-6 кВ ПС 110/6 кВ Чапаевская для электроснабжения насосной станции, расположенной по адресу: межхозсети системы «Коммунар», на берегу р.Б.Черная, (к/н 30:05:0:0014), Камызякский р-н, Астраханская обл. (ориентировочная протяженность ВЛ-6 кВ – 0,207 км)	-	0,21
АЭ	Строительство КЛ-10 кВ от ЗРУ-10 кВ ПС 110/10-10 Юбилейная для электроснабжения нового корпуса №2 областного перинатального центра, расположенной по адресу: ул. Татищева, д. 2, г. Астрахань (протяженность 2 КЛ-10 кВ – 3,642 км)	-	3,64
АЭ	Строительство КЛ-6 кВ от ЗРУ-6 кВ (яч. № 40) ПС 110/6 кВ Восточная для электроснабжения производственного корпуса, расположенного по адресу: ул. Космонавтов, д. 18, литер Б, Советский район, г. Астрахань (ориентировочная протяженность КЛ-6 кВ – 0,144 км)	-	0,14
АЭ	Строительство 2КЛ-6 кВ от ЗРУ-6 кВ ф. 211, ф. 415 ПС 110/35/6 Трикотажная для электроснабжения нового 7-и этажного хирургического корпуса на 290 коек для ГБУЗ АО «ОДКБ им. Н.Н. Силицовой», расположенной по адресу: ул. Медиков, д. 6, Ленинский р-н, г. Астрахань. (протяженность КЛ-6 кВ – 2х1,734 км)	-	3,47
АЭ	Реконструкция ТП 488 ф.612, 623 ПС 110/10/6 кВ Северная для электроснабжения дома генерал-губернатора, XVIII-XIX в.в. арх. Дигби А.П. (общеобразовательная организация), расположенной по адресу: ул. Советская/ ул. Кирова, д.5/21, литер А, г. Астрахань (ориентировочная мощность – 2*0,4 МВА)	0,80	-
АЭ	Строительство ВЛ-10 кВ от ближайшей опоры ВЛ-10 кВ ф.9 ПС 110/10 кВ Камызяк – 1-й ввод; ВЛ-10 кВ от ближайшей опоры ВЛ-10 кВ ф.10 ПС 110/10 кВ Камызяк – 2-й ввод, для электроснабжения нежилого помещения по ул. Ульянова, д. 26, г. Камызяк, Камызякский р-н, Астраханская обл. (ориентировочная протяженность – 0,103 км)	-	0,10
АЭ	Строительство ВЛ-10 кВ ф.13 ПС 110/10 кВ Бузанская для электроснабжения земель сельскохозяйственного назначения, расположенных (который будет располагаться) земли ГП «Бузанское», земли ГП «Бузанское», с. Новоурусовка (к/н 30:06:040304:148), Красноярский р-н, Астраханская обл. (ориентировочная протяженность - 0,045 км)	-	0,05

АЭ	Строительство ЛЭП-6 кВ от опоры ВЛ-6 кВ ф. №39 ПС 110/6 кВ Судостроительная для электроснабжения многоэтажной жилой застройки, расположенной по адресу: ул. 1-я Воскресенская, д. 2, г. Астрахань (ориентировочная протяженность ЛЭП-6 кВ – 0,5 км: КЛ-6 кВ – 0,05 км, ВЛ-6 кВ – 0,45 км)	-	0,55
АЭ	Строительство ВЛ-10 кВ от ближайшей опоры ВЛ-10 кВ ф.8 ПС 110/6 кВ Чапаевская для электроснабжения школы по ул.Центральная, д.38 А, с.Каралат, Камызякский р-н, Астраханская обл. (ориентировочная протяженность ВЛ-10 кВ – 0,215 км)	0,25	0,11
АЭ	Строительство двух ЛЭП-6 кВ от ближайших опор ВЛ-6 кВ ф. 18 ПС 35/6 кВ Началово; ф.3 ПС 35/6 кВ Началово, для электроснабжения малоэтажной многоквартирной жилой застройки, расположенной по ул. Придорожная, з/у 1, с. Началово, Приволжский р-н., Астраханская обл. (общая ориентировочная протяженность ЛЭП-6 кВ – 0,52 км)	-	0,22
АЭ	Строительство КЛ-6 кВ от опоры ВЛ-6 кВ ф. №13 ПС 110/6 кВ Судостроительная для электроснабжения учебного корпуса, расположенного по адресу: ул. 1-я Набережная Золотого Затона, 42, г. Астрахань (ориентировочная протяженность КЛ-6 кВ – 0,03 км)	-	0,01
АЭ	Строительство 2КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ТП 745 ф.623, ПС 110/10/6 кВ Северная, ф. 2 ПС 35/6 кВ Временная для электроснабжения многоквартирного жилого дома, расположенного по адресу: ул. Калинина / ул. Пестеля, Кировский район, г. Астрахань (ориентировочная протяженность - 2x0,18 км)	-	0,37
АЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	8,60	18,40
АЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	5,01	52,04
АЭ	Вынос 2КЛ-6 кВ ТП 778-ТП 777 и ВЛ-6кВ ТП 777-ТП 828 из границ земельного участка для строительства 7-и этажного хирургического корпуса на 290 коек для ГБУЗ АО «ОДКБ им. Н.Н. Силищевой» по ул. Медиков, 6 в Ленинском районе г. Астрахани (протяженность КЛ-6 кВ 0,545 км)	-	0,55

АЭ	Вынос ТП 6/0,4 кВ № 203 из границ земельного участка (к/н 30:12:030785:323) для строительства многоквартирного ж/д лит. 2.2 ул. Трофимова, ул. Ахшарумова, ул. Кирова, ул. М Джалили в Советском районе г. Астрахани (ориентировочная протяженность - 0,286 км, ориентировочная мощность - 0,16 МВА)	0,16	0,29
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения от Лиджи-Горяева Б.О. (фактическая протяженность ВЛ-6кВ - 0,225 км, ориентировочная мощность - МВА - 0,063)	0,06	0,23
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения от СТ "Транспортник" (фактическая протяженность ВЛ-0,4кВ - 1,2 км)	-	1,20
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения от СНТ "Армеец" (фактическая протяженность ВЛ-0,4кВ - 1,360 км, ВЛ-10кВ - 0,250 км, КЛ-0,4кВ - 0,020 км, КЛ-10кВ - 0,050 км ориентировочная мощность - 0,160 МВА)	0,16	1,68
АЭ	Принятие на баланс бесхозных энергообъектов: КТП-3/100, КТП-2/315 ВЛ-10 ф.Воскресеновка ПС Михайловская в зоне действия Лиманского РЭС на территории Лиманского района Астраханской области (ориентировочная мощность - 0,415 МВА)	0,42	-
АЭ	Принятие на баланс бесхозных энергообъектов: КТП-267, ВЛ-0,4 ф.15 ПС Прикаспийская, ВЛ-0,4 ф.23 ПС Октябрьская в зоне действия Правобережного РЭС на территории Правобережного района Астраханской области (ориентировочная мощность - 0,160 МВА, протяженность ВЛ-0,4 - 0,275 км)	0,16	0,28
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения от собственников многоквартирного дома по адресу: ул. Савушкина, д. 2 (фактическая протяженность: КЛ-6кВ - 0,200 км, ВЛ-6кВ - 0,010 км)	-	0,21

ВОЛГОГРАДЭНЕРГО		116,47	93,48
ВЭ	"Реконструкция участков ВЛ-110 кВ №96, ВЛ-110 кВ №51, ВЛ-110 кВ №71, ВЛ-110 кВ ВДСК-1,2 (ориентировочной протяженностью - 1,098 км) в местах пересечения с реконструируемой ВЛ-220 кВ "Волга - Заливская"	-	0,14
ВЭ	Техническое перевооружение ПС 110/35/6кВ "Ельшанская" с заменой силового трансформатора Т2 на 25 МВА (с уменьшением трансформаторной мощности на 3 МВА до 25 МВА)	25,00	-
ВЭ	Строительство ВЛ-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,2 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №7 ПС 110/35/10 кВ «Котово» и строительство ВЛ-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,03 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №16 ПС 110/35/10 кВ «Котово» для электроснабжения двухцепной ЛЭП-10 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Котово» до РП-1, расположенной в Волгоградской области, г. Котово, ул. 60 лет ВЛКСМ, ул.Свердлова, Котовский РЭС» (34-3-16-00292529)	-	0,12
ВЭ	«Строительство двух ЛЭП-6 кВ (ориентировочной протяженностью 1,7077 км) от резервных ячеек 6 кВ №12 и №15 ПС 110/35/6 кВ «ЛПК» для электроснабжения консервного комбината Ахтуба, расположенного в Волгоградской области, г. Волжский, ул. Заволжская, уч. 31, Волжский РЭС» (34-5-19-00472693)	-	1,24
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 1,118 км) от ячейки 10 кВ №5 ПС 110/10 кВ «Колобовка», установка шкафа 10 кВ с коммутационным аппаратом (1 единица) для электроснабжения КТП ТМГ-2*2500/10/0,4; КТП ТМГ-100/10/0,4; КТП ТМГ-100/10/0,4; КТП ТМГ-63/10/0,4; КТП ТМГ-63/10/0,4, расположенных в Волгоградской области, Ленинский район, на территории Колобовского сельского поселения, Ленинский РЭС» (34-1-21-00558717)	-	1,12
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,173 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №3 ПС 110/10 кВ «Котлубань, строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,186 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №22 ПС 110/10 кВ «Котлубань», установка шкафов 10 кВ с коммутационными аппаратами (2 единицы) для электроснабжения КЛ-10 кВ, ТП-10/0,4 кВ, объекта «Строительство объектов хранения и производства арсенала (комплексного хранения ракет, боеприпасов и взрывчатых материалов, 2 разряда) войсковой части 1061 ЦМТО ЮВО», расположенных в Волгоградской области, Городищенский район, территория Котлубанского сельсовета, Городищенский РЭС» (34-1-21-00568241 – заявитель Министерство обороны Российской Федерации)	-	0,36
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,06 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №3 ПС 35/10 кВ «б-й км», установка шкафа 10 кВ с коммутационным аппаратом (1 единица) для электроснабжения головной насосной станции и дождевальных установок, расположенных в Волгоградской области, Калачевский район, Мариновское сельское поселение, Калачевский РЭС» (34-1-21-00555197)	-	0,06

ВЭ	Строительство двух ЛЭП-6 кВ (ориентировочной протяженностью 2х0,399 км) от резервных ячеек 6 кВна I и II секции шин ЗРУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Фестивальная», установка шкафов 6 кВ с коммутационными аппаратами (2 единицы) для электроснабжения 2БКТП 6/0,4 кВ многоквартирных жилых домов, расположенных в Волгоградской области, г. Волгоград, ул. им. Кортоева, уч. № 5, № 6, № 7, Городской РЭС (34-1-20-00531817)	-	0,74
ВЭ	Строительство двух ЛЭП-6 кВ (ориентировочной протяженностью 2х0,650 км) от резервных ячеек №3 и №6 РУ-6 кВ ТП-6/0,4 кВ №5201 по ВЛ- 6 кВ №33 и №27 ПС 110/6 кВ «Олимпийская» для электроснабжения многоэтажной жилой застройки, расположенной в Волгоградской области, г. Волгоград, б-р 30-летия Победы, 32, Городской РЭС» (34-1-19-00474103)	-	1,30
ВЭ	«Строительство двух КЛ-6 кВ (ориентировочной протяженностью 2х0,430 км) от вновь организованных ячеек 6 кВ на разных секциях шин РУ-6 кВ ПС 110/35/6кВ «Советская» для электроснабжения жилых домов, расположенных в Волгоградской области, г. Волгоград, ул. Профсоюзная, 16, Городской РЭС» (34-1-19-00432855)	-	1,28
ВЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	3,46	24,18
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,030 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №3 ПС 110/35/10 кВ «Вязовка», КТП-10/0,4 кВ (ориентировочной мощностью 160 кВА) и ВЛИ-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 0,010 км) для электроснабжения объекта: «Зерносушилка, мехток, здание ЗАВ-25, ЗАВ-40, здание весовой, Крытый ток, склады», расположенного в Волгоградской области, Еланский район, территория Большеморецкого сельского поселения, Еланский РЭС» (34-1-19-00471741)	0,16	0,03
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,03 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №7 ПС 35/10 кВ «Луговая» для электроснабжения промышленной базы с АБЗ, расположенной в Волгоградской области, Быковский район, администрация Верхнебалыклейского сельского поселения, Волжский РЭС» (34-1-19-00444591)	-	0,03
ВЭ	Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,01 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №6 ПС 35/10 кВ «Иловлинская», КТП-10/0,4 кВ (ориентировочной мощностью 400 кВА) и ВЛИ-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 0,012 км) для электроснабжения объекта: «Цит учета и электрооборудование здания МТМ, котельной МТМ, ангара МТМ», расположенного в Волгоградской области, Камышинский район, 50 метров на северо-запад от с. Воднобуерачное, Петровальский РЭС (34-1-20-00493423)	0,40	0,02

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,103 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №23 ПС 110/35/10 кВ «Красная Слобода», установка узла учета 10 кВ (1 единица) для электроснабжения ВЛ-10 кВ, ПКЦ-10 кВ, КТП- 10/0,4 кВ (взамен ТП 515-10/0,4/160) и электрооборудования насосов, расположенных в Волгоградской области, Среднеахтубинский район, г. Краснослободск, ул. Веселая, дом 22 «А», Среднеахтубинский РЭС» (34-1-21-00574669)	-	0,10
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,095 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №3 ПС 110/10 кВ «Котлубань», для электроснабжения объектов по хранению овощной продукции, расположенного в Волгоградской области, Городищенский р-н, х. Варламов, Городищенский РЭС» (34-1-20-00533899 заявитель – ООО «Мир овощей Придонья»)	-	0,06
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,400 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №2-5 ПС 110/35/10 кВ «АМО», установка шкафа 10 кВ с коммутационным аппаратом (1 единица) для электроснабжения КТП-10/0,4 кВ №4034 и энергооборудование производственной базы, расположенных в Волгоградской области, Новоаннинский район, Администрация Амовского сельсовета, Новоаннинский РЭС» (34-1-20-00549973)	-	0,39
ВЭ	«Строительство двух ЛЭП-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 2x0,08 км) от РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ №1625 яч. №14, яч. №21 ПС 110/6 кВ «Курганная», установка шкафов 0,4 кВ с коммутационными аппаратами (2 единицы) для электроснабжения многоквартирного жилого дома, расположенного в Волгоградской области, г. Волгоград, ул. им. Репина, 72, Городской РЭС (34-1-20-00551315)	-	0,17
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,260 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №1-5 ПС 35/10 кВ «Отраденская», ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 4,250 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №23-4 ПС 110/35/10 кВ «Себряковская», двух КТП-10/0,4 кВ (ориентировочной мощностью 2x400 кВА) и двух ЛЭП-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 2x0,010 км), установка шкафов 0,4 кВ с коммутационными аппаратами (2 единицы) для электроснабжения общеобразовательной организации (учреждения), расположенной в Волгоградской области, городской округ г. Михайловка, п. Отрадное, ул. Чекунова, д. 44, Михайловский РЭС» (34-1-21-00593107 – заявитель Администрация городского округа город Михайловка Волгоградской области)	0,80	4,44
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,020 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №1 ПС 35/10 кВ «Морец», КТП-10/0,4 кВ (ориентировочной мощностью 250 кВА) и ВЛИ-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 0,005 км), установка шкафа 0,4 кВ с коммутационным аппаратом (1 единица) для электроснабжения объекта: «Мехтохи №№1,2,3, зерносушилка, зерноток, бункеры БВ-40», расположенного в Волгоградской области, Еланский район, примерно в 300 метрах по направлению на запад от ориентира с. Морец, Еланский РЭС» (34-1-21-00604417 – заявитель ООО «Большой Морец»)	0,25	0,03

ВЭ	«Строительство двух ЛЭП-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 2х0,120 км) от разных секций шин 0,4 кВ РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №1486 яч. 10 кВ №23, №24 ПС 110/10 кВ «Кордовая», установка шкафов 0,4 кВ с коммутационными аппаратами (2 единицы) для электроснабжения общеобразовательной организации (учреждения), расположенной в Волгоградской области, г. Волгоград, Красноармейский район, ул. 2-я Штурманская, 22, Городской РЭС» (34-1-21-00561589)	-	0,14
ВЭ	«Строительство двух ЛЭП-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 2х0,06 км) от разных секций шин 0,4 кВ РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ №2021 по яч. 6 кВ №14, №8 ПС 110/35/6 кВ «Дар-Гора-110», установка шкафов 0,4 кВ с коммутационными аппаратами (2 единицы) для электроснабжения объекта: «Общеобразовательная организация (учреждение)», расположенного в Волгоградской области, г. Волгоград, ул. Ельшанская, МКР-205, угол ул. Ставропольской, Городской РЭС» (34-1-21-00598091 – заявитель МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ СЛУЖБА ЕДИНОГО ЗАКАЗЧИКА-ЗАСТРОЙЩИКА АДМИНИСТРАЦИИ ВОЛГОГРАДА)	-	0,10
ВЭ	«Строительство выводов КЛ-6кВ (ориентировочной протяженностью 2х0,01км) от существующих ячеек 6кВ на разных секциях шин РУ-6 кВ РП 6/0,4 кВ №1580 по яч.№8, яч.№14 ПС 110/6кВ «Дар-Гора» для электроснабжения 2-х КЛ-6кВ 2БКТП для электроснабжения жилого дома, расположенного в Волгоградской обл., г. Волгоград, ул. Комитетская, д. 24, Городской РЭС» (34-1-18-00374195)	-	0,02
ВЭ	«Строительство двух КЛ-6 кВ (ориентировочной протяженностью 2х0,340 км) от ячеек 6 кВ на разных секциях шин РУ-6 кВ РП-1620 ПС 110/6 кВ «Курганная» яч.6 кВ №16, №22, двухтрансформаторная КТП 6/0,4 кВ (ориентировочной мощностью 2х630 кВА) для электроснабжения жилого комплекса со встроенными помещениями, расположенного в Волгоградской области, г. Волгоград, ул. Высокая, 18, Городской РЭС» (34-1-17-00354041)	1,26	0,77
ВЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	1,30	46,00
ВЭ	"Реконструкция ВЛ-10 кВ от ТП 1339 - ТП 1389 Городского РЭС с выносом участка от опоры №1 до опоры №4 (ориентировочной протяженностью 0,1624 км) для создания условий по снятию ограничений на использование земельных участков, расположенных в Волгоградской области, г. Волгоград, ул. 64-й Армии, 48 в Кировском районе, кадастровый номер 34:34:070002:827"	-	0,16

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

ВЭ	Реконструкция ВЛ-10 кВ № 3 от ПС «Качалино» с демонтажом участка от опоры № 161 до опоры № 171 (ориентировочной протяженностью 0,1261 км) и строительство отпайки ВЛ-10 кВ № 16 от ПС «Качалино» от опоры № 194 до опоры №171 ВЛ-10кВ №3 «Качалино» (ориентировочной протяженностью 0,6447 км), ВЛ-10 кВ № 14 от ПС «Качалино» с переустройством участка от опоры № 117 до опоры № 122 (ориентировочной протяженностью 0,3138 км), ВЛ-10 кВ № 16 от ПС «Качалино» с переустройством участка от опоры № 120 до опоры № 129 (ориентировочной протяженностью 0,3674 км), ВЛ-10 кВ № 20 от ПС «Качалино» с переустройством участка от опоры № 97 до опоры № 101 (ориентировочной протяженностью 0,1898 км) Логовского РЭС ПО «Михайловские электрические сети» для создания условий по снятию ограничений на использование земельных участков, расположенных в Волгоградской области, автомобильная дорога М-4 «Дон» - Тамбов – Волгоград – Астрахань на участке км 903+500 – км 922+000»	-	1,64
ВЭ	Реконструкция ТП №237 с заменой силового трансформатора 100 кВА на 100 кВА, расположенной в Волгоградской области, Старополтавский район, территория Курнаевского с.п., Старополтавский РЭС	0,10	-
ВЭ	Реконструкция ТП-6/0,4 № 2575 по ВЛ-6кВ № 10 ПС 110/6 кВ "Ельшанская" с заменой силового трансформатора 160 кВА на 160 кВА, расположенной в Волгоградской области, г. Волгоград, ул. Абхазская, Городской РЭС	0,16	-
ВЭ	Реконструкция ТП №561 с заменой силового трансформатора 100 кВА на 100 кВА, расположенной в Волгоградской области, Быковский район, в 10 км западнее с. Садовое, Быковский РЭС	0,10	-
ВЭ	Реконструкция ТП №205 с заменой силового трансформатора 100 кВА на 100 кВА, расположенной в Волгоградской области, Ленинский район, в 5 км восточнее п. Путь Ильича, Ленинский РЭС	0,10	-
ВЭ	Реконструкция КТП-10/0,4 № 4270 от ВЛ-10 кВ № 20 ПС 110 кВ "Новоаннинская" с заменой силового трансформатора ТМ-400 кВА на ТМГ-250 кВА, расположенной в Волгоградской области Новоаннинский район, х. Кузнецовский, Новоаннинский РЭС.	0,25	-
ВЭ	Реконструкция КТП-10/0,4 № 1090 от ВЛ-10 кВ № 10-7 ПС 110 кВ "Новоаннинская" с заменой силового трансформатора ТМ-160 кВА на ТМГ-160 кВА, расположенной в Волгоградской области Новоаннинский район, х. Саломатинский Новоаннинский РЭС.	0,16	-
ВЭ	Реконструкция КТП-10/0,4 № 638 от ВЛ-10 кВ № 9-4 ПС 110 кВ "Ежовская-2" с заменой силового трансформатора ТМ-160 кВА на ТМ-160 кВА, расположенной в Волгоградской области Киквидзенский район, х. Александровка Киквидзенский РЭС.	0,16	-

ВЭ	Реконструкция КТП-10/0,4 № 1572 от ВЛ-10 кВ № 14-4 ПС 110 кВ "Опытная" с заменой силового трансформатора ТМ-160 кВА на ТМГ-160 кВА, расположенной в Волгоградской области Урюпинский район, х. Ольшанский, Урюпинский РЭС.	0,16	-
ВЭ	Реконструкция КТП-10/0,4 № 955 от ВЛ-10 кВ № 1-1 РУ-10 кВ "Красноармеец" с заменой силового трансформатора ТМ-40 кВА на ТМГ-40 кВА, расположенной в Волгоградской области Новониколаевский район, п. Красноармеец, Новониколаевский РЭС.	0,04	-
ВЭ	Реконструкция КТП-10/0,4кВ №507 с заменой силового трансформатора 160 кВА на 160 кВА, расположенной в Волгоградской области, Городищенский район, п. Кузьмичи, Городищенский РЭС	0,16	-
ВЭ	Реконструкция КТП-10/0,4кВ №564 с заменой силового трансформатора 160 кВА на 160 кВА, расположенной в Волгоградской области, Светлоярский район, п. Луговой, Красноармейский РЭС	0,16	-
ВЭ	«Реконструкция КТП-1853 от ВЛ-10 кВ № 6-5 ПС 35 кВ «Солонка» с заменой силового трансформатора ТМ-160 кВА на ТМГ-160 кВА, расположенной в Волгоградской области, Нехаевский район, с. Солонка, Нехаевский РЭС».	0,16	-
ВЭ	«Реконструкция КТП-1610 от ВЛ-10 кВ № 5-4 ПС 35 кВ «Верхнереченская» с заменой силового трансформатора ТМ-100 кВА на ТМГ-100 кВА, расположенной в Волгоградской области Нехаевский район, х. Нижнедолговский».	0,10	-
ВЭ	«Реконструкция КТП-1266 от ВЛ-10 кВ № 7-3 ПС 110 кВ «Алексеевская» с заменой силового трансформатора ТМ-250 кВА на ТМГ-250 кВА, расположенной в Волгоградской области, Алексеевский район, ст. Алексеевская, Алексеевский РЭС».	0,25	-
ВЭ	«Реконструкция КТП-2162 от ВЛ-10 кВ № 1-6 ПС 35 кВ «Первомайская» с заменой силового трансформатора ТМ-250 кВА на ТМГ-250 кВА, расположенной в Волгоградской области, Урюпинский район, х. Криушинский, Урюпинский РЭС».	0,25	-
ВЭ	«Реконструкция КТП-173 от ВЛ-10 кВ № 57-6 ПС 110 кВ «Урюпинская» с заменой силового трансформатора ТМ-100 кВА на ТМГ-100 кВА, расположенной в Волгоградской области, Урюпинский район, х. Котовский, Урюпинский РЭС».	0,10	-
ВЭ	«Реконструкция КТП-432 от ВЛ-10 кВ № 18 ПС 110 кВ «Искра» с заменой силового трансформатора ТМ-100 кВА на ТМГ-100 кВА, расположенной в Волгоградской области ,Урюпинский район, п. Искра, Урюпинский РЭС».	0,10	-
ВЭ	«Реконструкция КТП-112 от ВЛ-10 кВ №7 ПС 110 кВ «Искра» с заменой силового трансформатора ТМ-160 кВА на ТМГ-160 кВА, расположенной в Волгоградской области, Урюпинский район, х. Лощиновский, Урюпинский РЭС».	0,16	-

ВЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛ-0,4кВ от ТП-А912, протяженностью 2,19 км; ВЛ-0,4кВ от ТП-А1903, протяженностью 4,14 км, ВЛ-10кВ №3 РП-1 к ТП-А1903, протяженностью 0,02 км; ВЛ-10кВ №3 РП-1 к ТП-А912, протяженностью 0,09 км; ТП-А912, с трансформатором ТМ-160-10/0,4; ТП-А1903, с трансформатором ТМ-100-10/0,4, расположенных в Калачевском районе Волгоградской области	0,26	6,44
ВЭ	Консолидация электросетевых активов - приобретение в собственность имущества, принадлежащего ООО "Сельмаш Трейд" (Силовые трансформаторы мощностью 80 МВА, ОРУ-110 кВ, здание ЗРУ-10 кВ)	80,00	-
ВЭ	Консолидация электросетевых активов в соответствии с договором дарения от 30 июня 2022 г. № 34002201001049 с ЖСК «Заволжье» (ВЛИ-0,4 кВ от ТП №368 ЖСК «Заволжье», протяженностью 0,275 км, расположенная в Среднеахтубинском районе Волгоградской области)	-	0,28
ВЭ	Консолидация электросетевых активов в соответствии с договором дарения от 17 июня 2022 г. № 34002201000995 с Астаховым В.Б. (ВЛ-0,4 кВ от ТП-2168 по ВЛ-10 кВ № 18-2 от ПС 110/35/10 кВ «Кумылженская», протяженностью 0,545 км; ВЛ-0,4 кВ от ТП-2169 по ВЛ-10 кВ № 18-2 от ПС 110/35/10 кВ «Кумылженская», протяженностью 0,960 км; ВЛ-0,4 кВ от ТП-2184 по ВЛ-10 кВ № 18-2 от ПС 110/35/10 кВ «Кумылженская», протяженностью 0,240 км; ВЛ-0,4 кВ от ТП-2135 по ВЛ-10 кВ № 11-4 от ПС 110/35/10 кВ «Кумылженская», протяженностью 0,280 км; ТП-2168 по ВЛ-10 кВ № 18-2 от ПС 110/35/10 кВ «Кумылженская», мощностью 250 кВа; ТП-2169 по ВЛ-10 кВ № 18-2 от ПС 110/35/10 кВ «Кумылженская», мощностью 160 кВа; ТП-2184 по ВЛ-10 кВ № 18-2 от ПС 110/35/10 кВ «Кумылженская», мощностью 400 кВа; ТП-2135 по ВЛ-10 кВ № 11-4 от ПС 110/35/10 кВ «Кумылженская», мощностью 100 кВа., расположенные в Кумылженском районе Волгоградской области.)	0,91	2,03
ВЭ	Консолидация электросетевых активов в соответствии с договором дарения от 21 октября 2022 г. № 34002201001443 с Дубиной Р.Н. (ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП №577/250кВА, протяженностью 0,115 км, расположенная в с. Маляевка Ленинского района Волгоградской области)	-	0,12
КАЛМЭНЕРГО		128,11	67,15
КЭ	Строительство ВЛ 110 кВ Элиста Северная - Нарн, ориентировочной протяженностью 5,8 км	-	5,40

КЭ	Строительство двухцепной ВЛЗ-10кВ от ячеек 10 кВ № 5 и № 8 ПС 110 кВ Володаровская, установка пунктов коммерческого учета, до границы зем.участков малоэтажной жилой застройки западнее ул. Привольная и ул. Строительная западнее д. 62А заявителя МКУ «Управление строительства г. Элиста» (ориентировочная протяженность ЛЭП – 11,6 км, комплект системы учета (ПКУ) – 2 шт.)	-	10,87
КЭ	Строительство ПС 35/110 кВ Нарн с двумя трансформаторами мощностью не менее 62,9 МВА каждый	126,00	-
КЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	0,32	4,10
КЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	1,00	28,85
КЭ	Консолидация электросетевых активов – принятие на баланс бесхозяйного имущества по г. Элиста в зоне действия Элистинского РЭС (фактическая протяженность ВЛ-0,4 кВ – 4,720 км, ВЛ-10 кВ – 6,670 км, фактическая мощность – 0,16 МВА)	0,16	11,39
КЭ	Консолидация электросетевых активов – принятие на баланс бесхозяйного имущества по Ики-Бурульскому району Республики Калмыкия в зоне действия Ики-Бурульского РЭС (фактическая протяженность ВЛ-0,4 кВ – 6,540 км, фактическая мощность – 0,64 МВА)	0,64	6,54
РОСТОВЭНЕРГО		64,92	349,77
РЭ	Реконструкция участков ВЛ 110 кВ «Зимовники – Наримановская», «Зимовники – НСЗ» и ВЛ-10 кВ №16 ПС «Василевская» по договору на создание условий снятия ограничений на использование земельных участков с выполнением переноса (перекладки) объектов электросетевого хозяйства в Зимовниковском районе, Ростовской области (ориентировочно протяжённость КЛ 10 кВ - 0,127 км. ВЛ 110 кВ – 0,426 км)	-	0,10
РЭ	Реконструкция ВЛ 35кВ «К-10-Каменская СХТ» с подвесом 2-й цепи (ориентировочная протяженность - 7,72 км.)	-	7,72
РЭ	Реконструкция ПС 110 кВ Т1 с заменой трансформатора Т-2 мощностью 20 МВА на трансформатор мощностью 25 МВА	25,00	-

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

РЭ	«Строительство ВЛ 35 кВ от опоры №58 ВЛ 35 кВ Трубецкая - Мелькомбинат, для электроснабжения межмуниципального экологического отходоперерабатывающего комплекса в Сальском районе Ростовской области, расположенного по адресу: Российская Федерация, Ростовская область, Сальский район, п. Конезавод имени Буденного, к. н.: 61:34:0600006:610, заявитель ООО «ЭкоЦентр» (ориентировочная протяженность ЛЭП - 0,053 км)	-	0,05
РЭ	Строительство двух КВЛ 10 кВ от ячеек №23 и №24 ПС 110 кВ АС10 для электроснабжения РТП-1 ГК «Российские автомобильные дороги» на участке с КН 61:55:0010901:10 в г. Новочеркасске Ростовской области (ориентировочная протяжённость ЛЭП 6,200 км)	-	6,20
РЭ	«Строительство КВЛ 6 кВ от резервной ячейки 6 кВ №18 «Резерв - 18» на ПС 110/35/6 кВ «Гундоровская», для технологического присоединения тепличного комплекса ООО "ПМТ», расположенного по адресу: Ростовская область, городской округ муниципальное образование «Город Донецк» г. Донецк, ул. Чехова, 26, к.н.з.у. 61:5:0020105:471 (ориентировочная протяженность ЛЭП 0,148 км, прибор учёта электроэнергии 2 МВт - 1шт)»	-	0,15
РЭ	Строительство участка ВЛ-10кВ от опоры 6-00/237 по ВЛ-10кВ Л-6 Целинская и участка ВЛ-10кВ от опоры 1-03/11 по ВЛ-10кВ Л-1 Лопанская, строительство КТП 10/0,4 и ВЛ 0,4 кВ для электроснабжения скважин №11-14, 16-19 и насосной станции второго подъема, расположенных по адресу: Ростовская область, Целинский район, заявитель Администрация Целинского района Ростовской области» (Ориентировочная протяженность ЛЭП – 15,248 км, ориентировочная мощность ТП – 0,9 МВА)	0,90	15,25
РЭ	Строительство ВЛ 10 кВ от ВЛ 10 кВ №2 ПС 110/10 кВ «Самбек», строительство КВЛ 10 кВ от ВЛ 10 кВ №5 ПС 110/10 кВ «Самбек» для технологического присоединения очистных сооружений Заявителя: (МКУ НР «УКС»), по адресу: Ростовская область, Неклиновский район, с. Самбек, ул. Спортивная, 4, к.н. 61:58:0600015:3818 (ориентировочная протяженность ЛЭП 2,272 км)	-	2,27
РЭ	Строительство ВЛ-10 кВ от опоры № 3/49 по ВЛ-10 кВ № 6 ПС 110/35/10 кВ «Ал. Лозовская», установка КТП- 10/04 кВ и строительство ВЛ- 0,4 кВ, установка прибора коммерческого учета электрической энергии (мощности) в точке поставки и установка шкафа 0,4 кВ с коммутационным аппаратом, строительство ВЛ- 10 кВ от опоры № 35 по ВЛ-10 кВ № 9 ПС 110/35/10 кВ «Ал. Лозовская», установка КТП-10/04 кВ и строительство ВЛ-0,4 кВ, установка прибора коммерческого учета электрической энергии (мощности) в точке поставки и установка шкафа 0,4 кВ с коммутационным аппаратом, для технологического присоединения МБДОУ Алексеево-Лозовский детский сад II категории, заявитель Отдел образования Администрации Чертковского района, расположенного в Ростовской области, Чертковский р-н, с. Алексеево-Лозовское, ул. Спортивная, д. 3-в, (61:42:0010101:3801) (ориентировочная протяженность ЛЭП – 1,722 км, ориентировочная мощность 2-х ТП – 0,5 МВА (2х0,25)	0,50	1,72

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

РЭ	Строительство ВЛ 10 кВ от опоры №110/73 по ВЛ 10 кВ №5 ПС 110/10кВ «Дёгтевская», строительство ПКУ на границе балансовой принадлежности, для технологического присоединения объекта торговли, Заявитель ООО «МАК-Лоджистик», расположенного в Ростовской области, Миллеровский р-н, с северной стороны от сл. Дёгтево (61:22:0600006:1508), (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,1 км.)	-	0,10
РЭ	Строительство ЛЭП-6 кВ от опоры № 44 отпайки к КТП 6/0,4 кВ № 38 по ВЛ 6 кВ Пушкино ПС 110/6 кВ С2, с установкой на конечной опоре ПКУ-6 кВ, для объекта торговли ООО «МАК-Лоджистик», по адресу: Российская Федерация, Ростовская обл., Красносулинский район, в 1 км по направлению на запад от х. Пушкино, К.Н З.М: 61:18:0600022:1120. (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,500 км.)	-	0,19
РЭ	Строительство ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ, строительство ТП 10/0,4 кВ, строительство ВЛ 10 кВ от ВЛ 10 кВ №4/3 ПС 110/35/10 кВ «Троицкая-1» для технологического присоединения инженерной инфраструктуры Заявителя: (МКУ НР «УКС»), по адресу: Ростовская область, Неклиновский район, с. Троицкое, к.н. 61:26:0600014:1975 (ориентировочная протяженность ЛЭП 0,02 км; мощность силового трансформатора – 250 кВА)	0,25	0,02
РЭ	Строительство ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ проектируемого ТП 10/0,4 кВ, строительство ТП 10/0,4 кВ, строительство ВЛ 10 кВ от ВЛ 10 кВ №7 ПС 35/10 кВ Б. Салы, для технологического присоединения нежилой застройки (крематорий) Заявителя: (ООО «Омская Мемориальная Организация») по адресу: Ростовская обл. Мясниковский р-н, земли колхоза «Колос» к.н. 61:25:0600501:1515 (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,009 км; мощность силового трансформатора – 0,4 МВА)	0,40	0,01
РЭ	Строительство двух ВЛ 0,4 кВ, строительство двух ТП 10/0,4 кВ, строительство ВЛ 10 кВ от ВЛ 10 кВ №5 отпайки на ТП 10/0,4 кВ №5-51, запитанной от ВЛ 10 кВ №12 ПС 110/35/10 кВ Чалтырь, строительство ВЛ 10 кВ от ВЛ 10 кВ №3 отпайки на ТП 10/0,4 кВ №3-37 ПС 110/35/10 кВ Чалтырь, для технологического присоединения муниципального бюджетного детского образовательного учреждения Заявителя: (МУ «Отдел образования Администрации Мясниковского района») по адресу: Ростовская обл. Мясниковский р-н, с. Чалтырь, ул. Гайламазяна, д 19/2 к.н. 61:25:0101605:182 (ориентировочная протяженность ЛЭП -0,904 км; мощность силового трансформатора – 2х0,25 МВА)	0,50	0,90
РЭ	Строительство ВЛ 10 кВ от ВЛ 10 кВ №105 ПС 110 кВ АС1, установка пункта коммерческого учета для электроснабжения жилого дома Фролова А. В. по адресу: Ростовской обл., р-н Аксайский, х. Рыбацкий, ул. Новая, 45, участок с КН 61:02:0110301:218 (ориентировочная протяженность ЛЭП 0,02 км)	-	0,02

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

РЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	22,75	64,01
РЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	11,43	188,90
РЭ	«Реконструкция участка ВЛ 10 кВ № 15 ПС Константиновская от опоры №170 до опоры №232, от опоры №14/1 до опоры №14/11 с реконструкцией КТП 10/0,4 кВ №7010, 7062, и ВЛ 0,4 от КТП 7010 ВЛ 10 кВ №15 ПС Константиновская (ориентировочная протяженность ЛЭП -7,791 км, трансформаторная мощность 0,41 МВА)»	0,41	7,79
РЭ	Реконструкция ВЛ 10 кВ №29-35, ВЛ 10 кВ №29-43 ПС 110/10 кВ «Р-29» в интересах ООО «Дорстрой» (протяженность ВЛ - 0,236 км)	-	0,24
РЭ	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ в г. Таганроге с переустройством ВЛ в КЛ на участках территории с адресным ориентиром: ул. Петровская, между пер. Итальянский и пер. Украинский» (ориентировочная протяженность ЛЭП – 1,117 км)	-	1,12
РЭ	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ в г. Таганроге с переустройством ВЛ и КЛ на участках территории с адресными ориентирами: пер. Спартаковский/ул. Фрунзе; ул. Фрунзе 41 (дворец Алфераки); пер. Гоголевский/ул. Фрунзе; сквер им. А.П. Чехова; ул. Чехова 69; Площадь Восстания (ориентировочная протяженность ЛЭП-2,495 км)	-	2,50
РЭ	Реконструкция участков ВЛ 0,4 кВ от ТП-6/0,4 кВ №2, №4, №22, №29, №40, №54, №80, №82, №97, №121, №133, №136, №154, №155, в интересах ООО "Синара-ГТР г. Таганрог" при реализации 1 этапа по созданию трамвайной сети в г. Таганроге Ростовской области (ориентировочная протяженность 12.95 км)	-	11,06
РЭ	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ в г. Таганроге с переустройством ВЛ в КЛ на участках территории с адресным ориентиром: ул. Фрунзе (нечетная сторона), между пер. Гоголевский и пер. Спартаковский (ориентировочная протяженность 0,393 км)	-	0,39
РЭ	«Реконструкция КТП 10/0,4 кВ №64, ЗТП 10/0,4 кВ №53, участка ВЛ-10 кВ Л-2 ПС 35/10кВ «Сеятель» от опоры №2-00/24 с выносом с территории средней школы №84, расположенной по адресу Ростовская область, Сальский район, п. Сеятель Северный, к.н.61:34:0070101:340" (Ориентировочная протяженность ЛЭП - 0,428 км, ориентировочная мощность 160 кВА)	0,16	0,43
РЭ	Техническое перевооружение РП-21 с заменой ТСН-1 (Количество - 1шт., мощность – 40кВА.)	0,04	-

РЭ	Техперевооружение КТП 6/0,4 кВ № 46 ВЛ 6 кВ Правда ПС 35 кВ Г6 для электроснабжения производственного здания ИП Ильин В.В. в г.Зверево, ул.Макаренко, д.3т. (предполагаемая мощность трансформатора 630 кВА)	0,63	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ-10 кВ Каменный Брод ПС АС-12 , Ростовская область, Родионо-Несветайский район, слобода Кутейниково, х.Октябрьский, территория СНТ "Комбайностроитель") ПО ЗЭС (протяженность-4,683 км)	-	4,68
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ-0,4 кВ от КТП-2 по ВЛ-10 кВ Каменный Брод ПС АС-12 , Ростовская область, Родионо-Несветайский район, слобода Кутейниково, х.Октябрьский, территория СНТ "Комбайностроитель") ПО ЗЭС (протяженность-12км)	-	12,00
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ-0,4 кВ от КТП-3 по ВЛ-10 кВ Каменный Брод ПС АС-12 , Ростовская область, Родионо-Несветайский район, слобода Кутейниково, х.Октябрьский, территория СНТ "Комбайностроитель") ПО ЗЭС (протяженность-5,2 км)	-	5,20
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ-0,4 кВ от КТП-5 по ВЛ-10 кВ Каменный Брод ПС АС-12 , Ростовская область, Родионо-Несветайский район, слобода Кутейниково, х.Октябрьский, территория СНТ "Комбайностроитель") ПО ЗЭС (протяженность-4,5 км)	-	4,50
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП-2 , Ростовская область, Родионо-Несветайский район, слобода Кутейниково, х.Октябрьский, территория СНТ "Комбайностроитель") ПО ЗЭС (трансформаторная мощность-0,250 МВА)	0,25	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП-3 , Ростовская область, Родионо-Несветайский район, слобода Кутейниково, х.Октябрьский, территория СНТ "Комбайностроитель") ПО ЗЭС (трансформаторная мощность-0,250 МВА)	0,25	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП-5 , Ростовская область, Родионо-Несветайский район, слобода Кутейниково, х.Октябрьский, территория СНТ "Комбайностроитель") ПО ЗЭС (трансформаторная мощность-0,100МВА)	0,10	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ № 555 ВЛ 10 кВ № 1/3 ПС 110/35/10 кВ "Троицкая-1", Ростовская область, Неклиновский район, с. Николаевка, территория ДНТ "Прибой") ПО ЮЗЭС (трансформаторная мощность - 0,400 МВА)	0,40	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ №756 ВЛ 10 кВ № 1/3 ПС 110/35/10 кВ "Троицкая-1", Ростовская область, Неклиновский район, с. Николаевка, территория ДНТ "Прибой") ПО ЮЗЭС (трансформаторная мощность - 0,400 МВА)	0,40	-

РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (отпайка ВЛ 10 кВ от ВЛ 10 кВ № 1/3 ПС 110/35/10кВ "Троицкая-1" на КТП 10/0,4 № 555, Ростовская область, Неклиновский район, с. Николаевка, территория ДНТ "Прибой") ПО ЮЗЭС (протяженность - 0,645 км)	-	0,65
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (отпайка ВЛ 10 кВ от ВЛ 10 кВ № 1/3 ПС 110/35/10кВ "Троицкая-1" на КТП 10/0,4 № 756, Ростовская область, Неклиновский район, с. Николаевка, территория ДНТ "Прибой") ПО ЮЗЭС (протяженность - 0,049 км)	-	0,05
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ № 555 по ВЛ 10 кВ № 1/3 ПС 110/35/10 кВ "Троицкая-1", Ростовская область, Неклиновский район, с. Николаевка, территория ДНТ "Прибой") ПО ЮЗЭС (протяженность - 4,050 км)	-	4,05
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ № 756 по ВЛ 10 кВ № 1/3 ПС 110/35/10 кВ "Троицкая-1", Ростовская область, Неклиновский район, с. Николаевка, территория ДНТ "Прибой") ПО ЮЗЭС (протяженность - 3,170 км)	-	3,17
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ; 400 кВА; КТП №571 по ВЛ 10 кВ №1/3 ПС 110/35/10 кВ Троицкая-1, Ростовская область, Неклиновский район, с. Николаевка, территория СНТ "Альбатрос") ПО ЮЗЭС (трансформаторная мощность - 0,400 МВА)	0,40	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 10 кВ (отпайка) от ВЛ 10 кВ №1/3 на КТП 10/0,4 кВ №571 ВЛ 10 кВ №1/3 ПС 110/35/10 кВ Троицкая-1, Ростовская область, Неклиновский район, с. Николаевка, территория СНТ "Альбатрос") ПО ЮЗЭС (протяженность - 0,004 км)	-	0,00
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ №571 по ВЛ 10 кВ №1/3 ПС 110/35/10 кВ Троицкая-1 Ростовская область, Неклиновский район, с. Николаевка, территория СНТ "Альбатрос") ПО ЮЗЭС (протяженность - 2,196 км)	-	2,20
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ №3 (опоры №25-№34) КТП 10/0,4 кВ №19 по ВЛ 10 кВ №1/3 ПС 110/35/10 кВ Троицкая-1 Ростовская область, Неклиновский район, с. Николаевка, территория СНТ "Сигма") ПО ЮЗЭС (протяженность -0,433 км)	-	0,43
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4кВ №249 ВЛ 10кВ №2907 РП-29), Ростовская область, Азовский район, СНТ "Энтузиаст") ПО ЮЭС (трансформаторная мощность - 0,160 МВА)	0,16	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4кВ №1,2 от КТП №249 по ВЛ 10кВ №2907 РП-29, Ростовская область, Азовский район, СНТ "Энтузиаст") ПО ЮЭС (протяженность - 1,72 МВА)	-	1,72

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

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