



РОССЕТИ
ЮГ

Основные показатели деятельности РОССЕТИ ЮГ

3 квартал 2022 года

Раздел	Страница
Ключевые новости	3
Структура акционерного капитала	9
Фондовый рынок	12
Решения, принятые Советом директоров	15
Основные финансово-экономические показатели	19
Переход компании на новую систему тарифного регулирования	27
Регулирование методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (НВВ)	29
Итоги тарифного регулирования	34
Основные технические характеристики активов	36
Основные показатели транспорта электроэнергии	38
Инвестиционная деятельность	40
Реализованные проекты	43



КЛЮЧЕВЫЕ НОВОСТИ

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 новорождёнными, 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.
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.

2022 ГОД	Краткое описание события
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 энергетику».
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.



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.

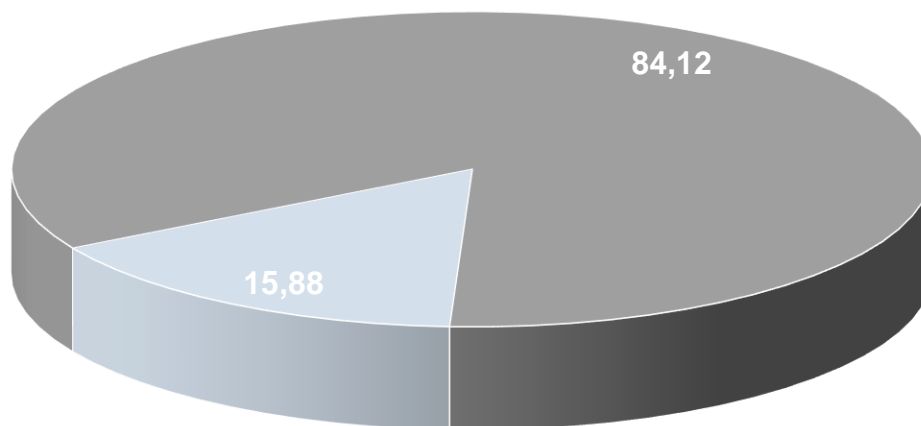
Статистическая информация об акционерах ПАО «Россети Юг» на 30.09.2022

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	9 148	1 398 020 767	0,92
в том числе: нерезиденты	40	8 991 915	0,006
Владельцы – юридические лица	93	150 252 405 587,30	99,08
в том числе:			
номинальные держатели	3	48 284 980 412,30	31,84
нерезиденты	10	14 679 891	0,01
государство	0	0	0
счета неустановленных лиц	1	5 243 855	0,003
ВСЕГО	9 241	151 641 426 354,30	100

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

Состав акционеров – владельцев более 5 % уставного капитала
ПАО «Россети Юг» на 30.09.2022

■ 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 ММББ», утв. Советом директоров ЗАО «ФБ ММББ» 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 30.06.2022 по данным ПАО Московская Биржа составила 4 882 853 928,60 руб.

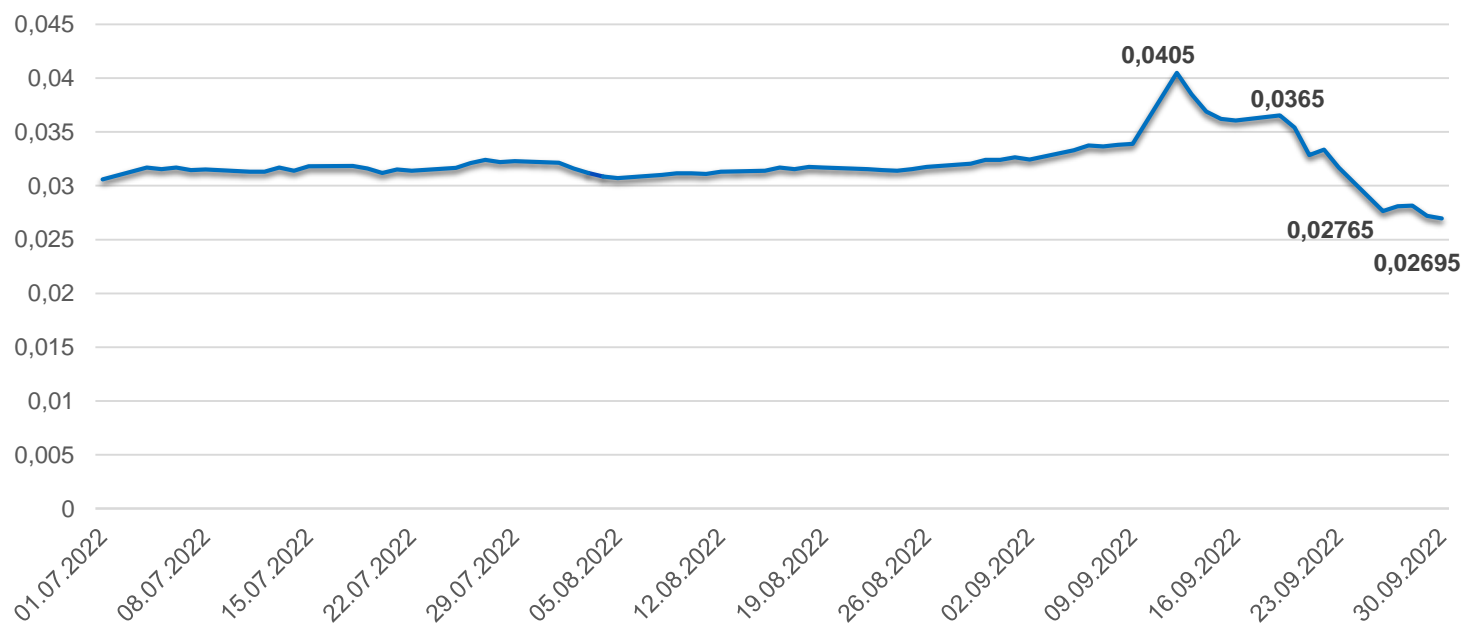
Объем сделок, совершенных с акциями ПАО «Россети Юг» на фондовой бирже ПАО Московская Биржа за 9 месяцев 2022 года:

- объем сделок, тыс.штук: 35,02
- объем сделок, млн.руб.: 153,99

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

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





РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

В третьем квартале 2022 года проведено 10 заседаний Совета директоров ПАО «Россети Юг», на которых рассмотрено 37 вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы были рассмотрены Советом директоров на следующих заседаниях:

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 05.07.2022 (протокол № 489/2022 от 08.07.2022), принял решение о признании утратившем силу решения Совета директоров Общества от 13.04.2022 (протокол от 15.04.2022 №474/2022) по вопросу «О согласии на совершение сделки, в совершении которой имеется заинтересованность (договор оказания услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса между ПАО «Россети Юг» и ПАО «Россети»)), а также предоставить согласие на совершение сделки – договора оказания услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса между ПАО «Россети Юг» и ПАО «Россети», являющейся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, а также определил существенные условия сделки.

Также Совет директоров определил позицию ПАО «Россети Юг» и дал поручение представителям ПАО «Россети Юг» для голосования на заседании Совета директоров и Общем собрании акционеров АО «База отдыха «Энергетик» по вопросу «О рекомендациях по уменьшению уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций».

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 12.07.2022 (протокол № 490/2021 от 13.07.2022) принял решение об одобрении сделки, связанной с приобретением ПАО «Россети Юг» имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии а также определил существенные условия сделки.

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

Совет директоров ПАО «Россети Юг» на заседании, состоявшемся 19.07.2022 (протокол № 491/2022 от 20.07.2022), принял решение предоставить согласие на совершение сделки – договора займа между ПАО «Россети Юг» и ПАО «Россети», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, а также определил существенные условия сделки.

Кроме того, Совет директоров утвердил Регламент переустройства объектов ПАО «Россети Юг», осуществляемого по инициативе третьих лиц и принял решение у признании утратившем силу Регламента переустройства объектов ПАО «Россети Юг», осуществляемого по инициативе третьих лиц, утвержденный решением Совета директоров ПАО «Россети Юг» 21.04.2020 (протокол от 22.04.2020 № 371/2020).

Также Совет директоров избрал новый состав составе Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «Россети Юг».

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 29.07.2022 (протокол № 492/2022 от 29.07.2022), принял решение об одобрении сделки,

связанной с отчуждением ПАО «Россети Юг» имущества, составляющего основные средства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии по договору безвозмездной передачи в собственность муниципального образования «Город Азов» недвижимого имущества, находящегося в собственности юридических лиц, а также определил существенные условия сделки.

Рассмотрев другие вопросы повестки дня, Совет директоров принял решение об утверждении перечня должностей, входящих в категорию высших менеджеров ПАО «Россети Юг», а также об избрании Комитета по надежности Совета директоров ПАО «Россети Юг» в новом составе.

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 05.08.2022 (протокол № 493/2022 от 08.08.2022), руководствуясь результатами проведенной оценки соответствия членов Совета директоров Общества критериям независимости, установленным в Приложении 4 Правил листинга ПАО Московская Биржа, а также соответствующими рекомендациями Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «Россети Юг», принял решение о признании независимыми директорами членов Совета директоров Зархина В.Ю., Казакова А.И., Коротковой М.В., Никитчановой Е.В.

Кроме того, Совет директоров определил размер оплаты услуг аудитора ПАО «Россети Юг» – Лидера коллективного участника ООО «ЦАТР-аудиторские услуги» по оказанию услуг по аудиту бухгалтерской (финансовой) и консолидированной финансовой отчетности за 2022 год

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 29.08.2022 (протокол № 494/2022 от 30.08.2022), принял решение об избрании Комитета по аудиту Совета директоров Общества в новом составе.

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 31.08.2022 (протокол № 495/2022 от 01.09.2022), принял решение об избрании Комитета по стратегии Совета директоров Общества и Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям Совета директоров ПАО «Россети Юг» в новых составах.

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

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 20.09.2022 (протокол № 496/2022 от 23.09.2022), принял решения, связанные с осуществлением полномочий по общему руководству текущей деятельностью Общества, в том числе, утвердил План работы Совета директоров на 2022-2023 корпоративный год, Программу «Информационная безопасность ПАО «Россети Юг», а также рассмотрел и принял к сведению отчет о реализации мероприятий, предусмотренных Программой «Цифровая трансформация ПАО «Россети Юг» 2020-2030 гг.» за 2021 год и отчет об исполнении бизнес-плана Общества за 1 квартал 2022 года.

Совет директоров ПАО «Россети Юг», на заседании, состоявшемся в форме совместного присутствия 21.09.2022 (протокол № 497/2022 от 23.09.2022), рассмотрел и принял к сведению отчет об исполнении бизнес-плана ПАО «Россети Юг» за 1 полугодие 2022 года, а также принял решение об утверждении Дорожной карты по развитию дополнительных (нетарифных) услуг ПАО «Россети Юг», поручив Единоличному исполнительному органу Общества:

- обеспечить предоставление на рассмотрение Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества отчета об исполнении Дорожной карты по развитию дополнительных (нетарифных) услуг ПАО «Россети Юг» за полугодие, в срок до 31 числа второго месяца, следующего за отчетным периодом.

- ежегодно обеспечивать предоставление на рассмотрение Совета директоров Общества отчета об исполнении Дорожной карты по развитию дополнительных (нетарифных) услуг ПАО «Россети Юг» в срок до 31.03 года, следующего за отчетным.

На заседании Совета директоров Общества вне повестки дня был заслушан доклад Заместителя Генерального директора по экономике и финансам Общества Иорданиди К.А. по теме «Анализ влияния текущей экономической ситуации на деятельность Общества, реализация стресс-сценария, ожидаемые итоги 2022 года».

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 30.09.2022 (протокол № 498/2022 от 03.10.2022), принял решение присоединиться к изменениям Единого стандарта закупок ПАО «Россети» (Положение о закупке), утвержденным решением Совета директоров ПАО «Россети» 30.09.2022 (протокол № 508).



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	9 месяцев 2021 (тыс. рублей)	9 месяцев 2022 (тыс. рублей)
Выручка от реализации продукции	30 116 798	30 833 648
Себестоимость	25 955 536	25 990 135
Валовая прибыль	4 161 262	4 843 513
Прибыль до налогообложения	2 350 191	1 921 720
Чистая прибыль	1 989 700	1 415 377

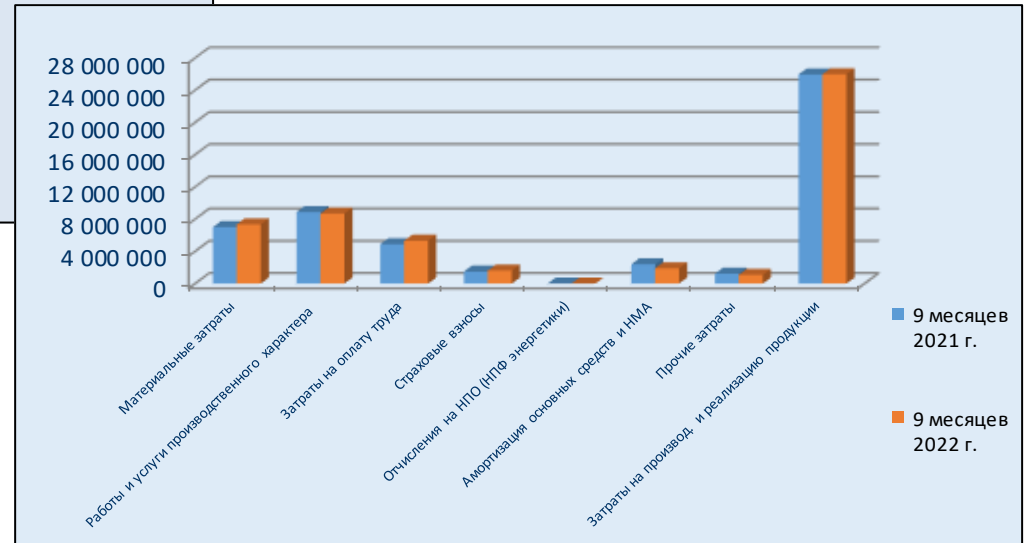
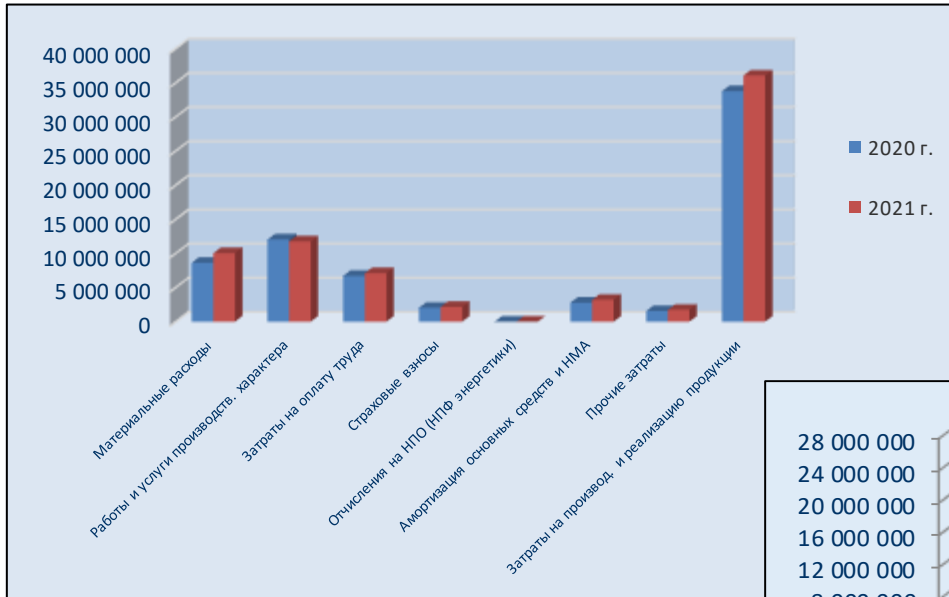
ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура затрат, тыс. рублей

Наименование статьи затрат	9 месяцев 2021	9 месяцев 2022
Материальные затраты, всего	7 021 229	7 360 027
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	5 629 920	5 572 600
Покупная электроэнергия для реализации потребителям электроэнергии	298 939	578 339
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	194 024	176 713
Сырьё и материалы	898 346	1 032 376
Работы и услуги производственного характера	8 886 943	8 687 753
Затраты на оплату труда	4 905 301	5 329 309
Страховые взносы	1 492 654	1 621 423
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)		0
Амортизация основных средств и НМА	2 403 192	1 900 082
Прочие затраты, из них	1 246 217	1 091 542
Оплата работ и услуг сторонних организаций	387 186	411 646
Расходы на страхование	176 080	130 641
Налоги и сборы	220 347	135 575
Затраты на производство и реализацию продукции	25 955 536	25 990 135

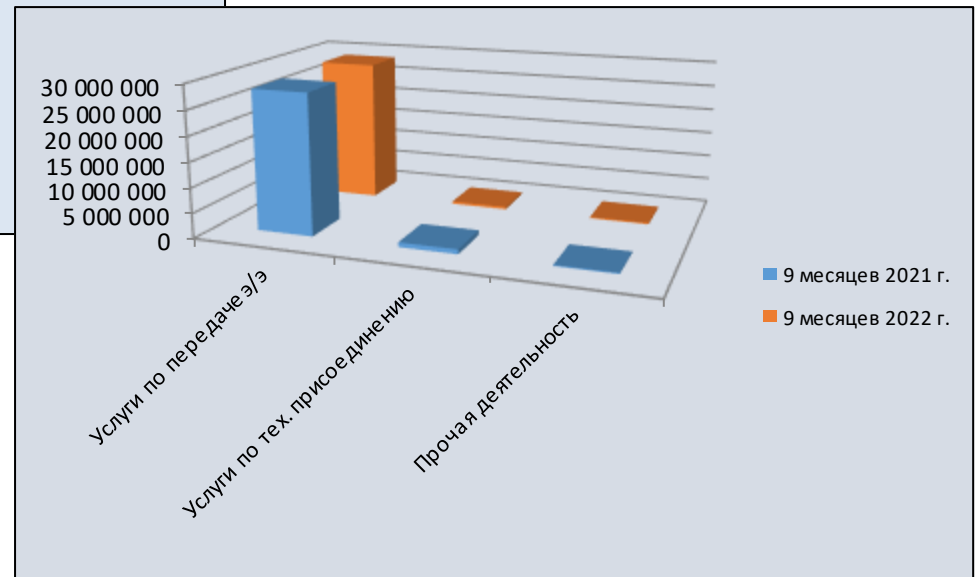
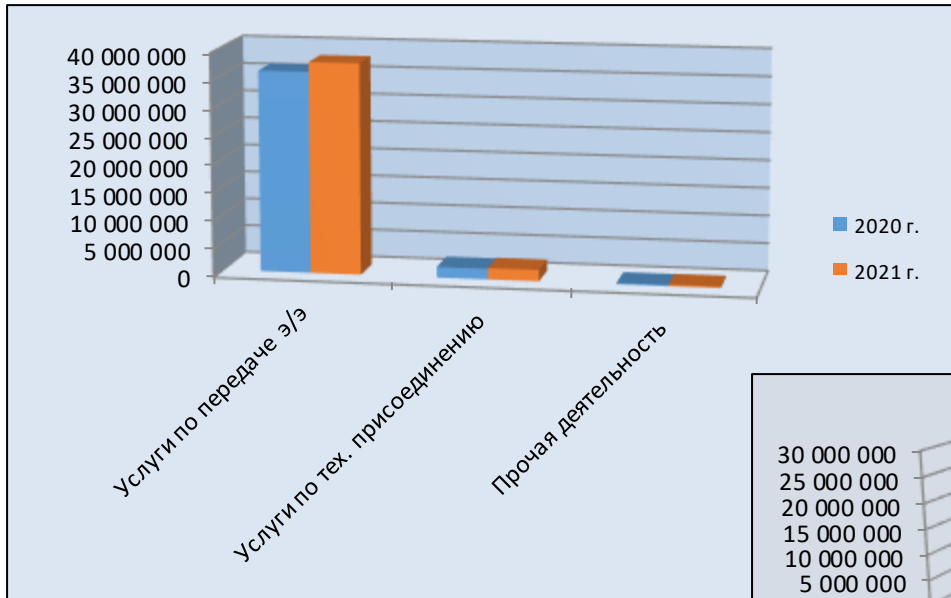
ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура расходов



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура выручки



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

9 месяцев 2021 года, тыс. рублей	Свод ПАО «Россети Юг»	в том числе по филиалам				
		Астрахань энерго	Волгоград энерго	Калм энерго	Ростов энерго	Кубань энерго
Выручка, в т. ч.	30 116 798	4 367 311	7 860 721	1 609 154	16 227 882	39 916
от услуг по передаче электроэнергии	28 116 591	4 283 268	7 777 401	748 701	15 307 221	
от услуг по технологическому присоединению	935 285	61 941	50 165	5 627	817 552	
прочая деятельность	212 770	22 102	33 155	13 256	103 110	39 916
выручка от продажи электроэнергии	852 153			841 569		
Затраты на производство и реализацию продукции	25 955 536	3 671 343	7 702 526	1 892 122	12 648 894	26 261
Материальные затраты, всего	7 021 229	1 533 072	1 795 779	800 520	2 874 830	2 826
Покупная электроэнергия для реализации конечным потребителям	298 939			284 847		
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	5 629 920	1 341 454	1 467 943	431 781	2 388 742	
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	194 024	19 099	63 123	7 621	101 275	2 826
Сырье и материалы	898 346	172 519	264 712	76 271	384 813	0
Работы и услуги производственного характера	8 886 943	552 737	2 965 103	211 721	5 156 983	399
Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту	174 063	16 023	42 211	7 232	108 288	309
Услуги сетевых компаний по передаче э/э	8 639 793	528 964	2 893 350	201 449	5 016 029	
- услуги "ФСК ЕЭС"	5 886 446	263 443	2 021 487	201 449	3 400 067	
- услуги распределительных сетевых компаний	2 753 347	265 521	871 863	0	1 615 962	
Прочие услуги производственного характера	73 087	7 750	29 541	3 040	32 666	90
Затраты на оплату труда	4 905 301	736 174	1 600 493	416 810	2 149 654	2 083
Страховые взносы	1 492 654	224 585	486 472	126 802	654 136	632
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)						
Амортизация основных средств и НМА	2 403 192	418 968	489 306	227 196	1 266 812	887
Прочие затраты	1 246 217	205 806	365 375	109 073	546 478	19 435

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

9 месяцев 2022 года, тыс. рублей	Свод ПАО «Россети Юг»	в том числе по филиалам				
		Астрахань энерго	Волгоград энерго	Калм энерго	Ростов энерго	Кубань энерго
Выручка, в т. ч.	30 833 648	2 780 940	5 120 422	1 933 387	10 347 682	10 191
от услуг по передаче электроэнергии	28 647 000	4 240 220	7 827 085	1 146 142	15 433 554	
от услуг по технологическому присоединению	456 274	62 102	44 995	182 783	166 394	
прочая деятельность	238 503	28 570	40 382	18 102	99 733	50 461
выручка от продажи электроэнергии	1 491 872			1 458 747		
Затраты на производство и реализацию продукции	25 990 135	3 699 311	7 379 673	1 889 323	12 951 225	32 959
Материальные затраты, всего	7 360 027	1 377 399	1 891 941	955 804	3 093 252	4 151
Покупная электроэнергия для реализации конечным потребителям	578 339			540 927		
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	5 572 600	1 172 768	1 535 999	324 127	2 539 707	
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	176 713	17 614	61 392	330	93 205	4 128
Сырье и материалы	1 032 376	187 017	294 550	90 420	460 340	23
Работы и услуги производственного характера	8 687 753	611 930	2 893 734	208 387	4 973 497	205
Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту	164 556	16 823	34 205	4 893	108 498	138
Услуги сетевых компаний по передаче э/э	8 449 959	587 845	2 835 623	199 931	4 826 561	0
- услуги "ФСК ЕЭС"	5 773 420	297 578	1 999 873	199 931	3 276 038	0
- услуги распределительных сетевых компаний	2 676 539	290 267	835 749	0	1 550 522	0
Прочие услуги производственного характера	73 238	7 262	23 907	3 564	38 438	67
Затраты на оплату труда	5 329 309	805 408	1 736 261	462 601	2 321 825	3 133
Страховые взносы	1 621 423	245 801	527 314	140 833	706 501	949
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)	0	0	0	0	0	0
Амортизация основных средств и НМА	1 900 082	455 106	71 382	18 233	1 354 228	1 122
Прочие затраты	1 091 542	203 667	259 041	103 466	501 921	23 400

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Показатели эффективности ПАО «Россети Юг»

Показатели	9 месяцев 2021	9 месяцев 2022
ROE, рентабельность собственного капитала	17,26%	34,02%
ROA, рентабельность активов	3,86%	3,30%
ROTA, доходность совокупных активов	4,56%	4,48%



ПЕРЕХОД КОМПАНИИ НА НОВУЮ СИСТЕМУ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

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

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

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

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

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

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

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



РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

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

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

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

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

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

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

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

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

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

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

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

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

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

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

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



ИТОГИ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

ИТОГИ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

Валовая выручка, млн.руб.

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

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

Котловой полезный отпуск, млн.кВт.ч

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

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



ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ АКТИВОВ

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ АКТИВОВ

Сведения о ПС и ЛЭП ПАО «Россети Юг»

Показатель	Ед. изм.	Всего	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго»	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Волгоградэнерго»	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Калмэнерго»	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»
Количество и мощность ПС 35-220 кВ, всего	шт.	1 212	134	394	118	566
	МВА	18891,18	2192,8	6593,1	1116,0	8989,3
в т.ч. ПС 220 кВ	шт.	2	0	2	0	0
	МВА	126,0	0	126	0	0
ПС 110 кВ	шт.	644	91	259	50	244
	МВА	15546,76	1844,2	5679,6	915,5	7107,5
ПС 35 кВ	шт.	566	43	133	68	322
	МВА	3218,42	348,6	787,48	200,5	1881,84
Протяженность ВЛ, всего	км	156 316,22	20 300,79	44 686,54	20 337,02	70 991,87
Протяженность ВЛ 35-220 кВ	км	27 258,54	3 044,49	8 813,90	4 063,68	11 336,47
в т.ч. ВЛ 220 кВ	км	141	0	141	0	0
ВЛ 110 кВ	км	15 662,19	2 379,52	5 891,08	2 083,09	5 308,50
ВЛ 35 кВ	км	11 455,35	664,97	2 781,82	1 980,59	6 027,97
Протяженность ВЛ 0,38-10 Кв	км	129 057,68	17 256,30	35 872,64	16 273,34	59 655,40
в т.ч. ВЛ 6-10 кВ	км	75 776,44	10 613,27	21 959,38	12 587,17	30 616,62
ВЛ 0,38 кВ	км	53 281,24	6 643,03	13 913,26	3 686,17	29 038,78
КЛ, всего	км	3 271,22	1 439,72	463,77	200,79	1 166,94
в т.ч. КЛ 110-35 кВ	км	87,08	11,13	0	0	75,95
КЛ 10-0,38 кВ	км	3 184,14	1 428,59	463,77	200,79	1090,99
Количество и мощность ТП, РП 6, 10/0,38 кВ	шт.	32 524	4 473	10 009	3 651	14 391
	МВА	5 703,37	1 230,099	1 867,53	415,74	2 190



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 3 квартала 2022 года

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»	2 373	2 026	348	14,64%	1	Объем оказанных услуг по ПАО «Россети Юг», в том числе:		17 513	17 492	-0,12%
«Волгоградэнерго»	6 356	5 916	440	6,93%		«Астраханьэнерго»	млн. кВтч.	2 168	2 010	-7,28%
«Калмэнерго»	590	456	135	22,79%		«Волгоградэнерго»	млн. кВтч.	5 898	5 831	-1,15%
«Ростовэнерго»	10 244	9 495	749	7,31%		«Калмэнерго»	млн. кВтч.	208	198	-4,70%
Итого ПАО «Россети Юг»	19 564	17 892	1 671	8,54%	2	Выручка по ПАО «Россети Юг», в том числе:		9 240	9 453	2,31%
						«Ростовэнерго»	млн. руб. (без НДС)	28 708	28 647	-0,21%
						«Астраханьэнерго»	млн. руб.	4 587	4 240	-7,57%
						«Волгоградэнерго»	млн. руб.	7 948	7 827	-1,52%
						«Калмэнерго»	млн. руб.	486	473	-2,63%
						«Ростовэнерго»	млн. руб.	15 687	16 107	2,68%



ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Планируемый объем инвестиций ПАО «Россети Юг» составляет:

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

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Фактический объем инвестиций за 9 месяцев 2022 года:

Наименование филиала ПАО «Россети Юг»	План 9 мес. 2022 г.				Факт 9 мес. 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»	1 058	1 197	172	182	2 690	254%	1 959	164%	275	160%	370	203%
«Астраханьэнерго»	270	135	8,8	71,2	283	105%	247	183%	12,4	141%	72,2	101%
«Волгоградэнерго»	104	113	26,4	27,8	790	757%	314	278%	110,0	417%	59,7	215%
«Калмэнерго»	16	544	126,4	16,0	570	3659%	566	104%	126,8	100%	22,5	141%
«Ростовэнерго»	669	405	10,0	66,8	1 028	154%	831	205%	25,8	258%	215,6	323%
Исполнительный аппарат	-	-	-	-	20	-	-	-	-	-	-	-
"Кубаньэнерго"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

Инвестиционный проект		Ввод в эксплуатацию за 9 мес 2022 г.	
		МВА	км
ИТОГО ПАО "Россети Юг"		274,93	370,00
АСТРАХАНЬЭНЕРГО		12,36	72,20
АЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	7,31	16,71
АЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	4,09	43,51
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 Джалиля 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 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	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 – 0,2 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 (ориентировочная протяженность КЛ-10 кВ – 2х1,600 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. Силищевой», расположенной по адресу: ул. Медиков, д. 6, Ленинский р-н, г. Астрахань. (ориентировочная протяженность КЛ-6 кВ - 2х1,7 км)	-	3,47
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 (ориентировочная протяженность: ВЛ-6 кВ – 0,11; 2КЛ-6 кВ – 2х0,26)	-	0,55
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	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 собственников многоквартирного дома по адресу: ул. Савушкина, д. 2 (фактическая протяженность: КЛ-6кВ - 0,200 км, ВЛ-6кВ - 0,010 км)	-	0,21

ВОЛГОГРАДЭНЕРГО		109,98	59,71
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	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	1,15	16,35
ВЭ	Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,005 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 0,010 км) для электроснабжения объекта: «Щит учета и электрооборудование здания МТМ, котельной МТМ, ангара МТМ», расположенного в Волгоградской области, Камышинский район, 50 метров на северо-запад от с. Воднобуерачное, Петроввальский РЭС (34-1-20-00493423)	0,40	0,02
ВЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	0,71	30,98
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	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 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	"Реконструкция участков ВЛ-110 кВ №96, ВЛ-110 кВ №51, ВЛ-110 кВ №71, ВЛ-110 кВ ВДСК-1,2 (ориентировочной протяженностью - 2,2543 км) в местах пересечения с реконструируемой ВЛ-220 кВ "Волга - Заливская"	-	0,14
ВЭ	«Строительство ЛЭП- 10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,170 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №3 ПС 110/10 кВ «Котлубань, строительство ЛЭП- 10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,177 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 0,015 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №3 ПС 35/10 кВ «6-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 2x0,650 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 ЛЭП- 10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,190 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	Реконструкция ВЛ-10 кВ № 3 от ПС «Качалино» с демонтажом участка от опоры № 161 до опоры № 171 (ориентировочной протяженностью 0,5 км) и строительство отпайки ВЛ-10 кВ № 16 от ПС «Качалино» от опоры № 194 до опоры №171 ВЛ-10кВ №3 «Качалино» (ориентировочной протяженностью 0,6 км), ВЛ-10 кВ № 14 от ПС «Качалино» с переустройством участка от опоры № 117 до опоры № 122 (ориентировочной протяженностью 0,261 км), ВЛ-10 кВ № 16 от ПС «Качалино» с переустройством участка от опоры № 120 до опоры № 129 (ориентировочной протяженностью 0,317 км), ВЛ-10 кВ № 20 от ПС «Качалино» с переустройством участка от опоры № 97 до опоры № 101 (ориентировочной протяженностью 0,180 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	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	«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
КАЛМЭНЕРГО		126,80	22,53
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 до 15 кВт включительно, всего	0,80	14,55
КЭ	Строительство ВЛ 110 кВ Нарн – Элиста Северная, ориентировочной протяженностью 5,8 км	-	5,40
КЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	-	2,58

РОСТОВЭНЕРГО		25,79	215,56
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 – 1,9 км, ориентировочная мощность 2-х ТП – 0,5 МВА (2x0,25)	0,50	1,72
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 – 0,02 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 -0,84 км; мощность силового трансформатора – 2x0,25 МВА)	0,50	0,90
РЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	14,37	41,52

РЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	7,40	110,87
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 -7,87 км, трансформаторная мощность 0,41 МВА)»	0,41	7,79
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 (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 (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	«Строительство ВЛ 35 кВ от опоры №58 ВЛ 35 кВ Трубецкая - Мелькомбинат, для электроснабжения межмуниципального экологического отходов перерабатывающего 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 - 0,1 км)	-	0,05

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

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 0,12 км, в том числе ГНБ 0,03 км, прибор учёта электроэнергии 2 МВт - 1шт)»	-	0,15
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 6,8 км)	-	2,27
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 61:02:01 10301:218 (ориентировочная протяженность ЛЭП 0,21 км)	-	0,02
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	Реконструкция ВЛ 10 кВ №29-35, ВЛ 10 кВ №29-43 ПС 110/10 кВ «Р-29» в интересах ООО «Дорстрой» (протяженность ВЛ - 0,23 км)	-	0,24
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	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 (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 (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-1Ростовская 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-1Ростовская область, Неклиновский район, с. Николаевка, территория СНТ "Альбатрос") ПО ЮЗЭС (протяженность -0,433 км)	-	0,43
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
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

КОНТАКТЫ

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

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