



ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ РОССЕТИ ЮГ

Четвертый квартал и 2024 год

Раздел	Страница
Ключевые новости	3
Структура акционерного капитала	12
Фондовый рынок	16
Решения, принятые Советом директоров	21
Основные финансово-экономические показатели	25
Регулирование методом досрочной индексации необходимой валовой выручки	33
Итоги тарифного регулирования	39
Основные технические характеристики активов	41
Основные показатели транспорта электроэнергии	43
Инвестиционная деятельность	45
Реализованные проекты	49

1

КЛЮЧЕВЫЕ НОВОСТИ

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ ЗА ПЕРВОЕ ПОЛУГОДИЕ 2024 года

2024 год	Краткое описание события
Январь	Специалисты «Россети Юг» – «Астраханьэнерго» увеличили мощность электроснабжения с 250 до 400 кВА уникального предприятия в Черноярском районе Астраханской области по добыче минерального сырья. Проведенная работа позволит заводу подключить новое энергоёмкое оборудование и нарастить производство востребованных товаров.
Январь	В январе 2024 года «Россети Юг» предоставили новым потребителям 35 МВт мощности, что в 2,6 раза превышает показатель аналогичного периода прошлого года. Компания исполнила более 770 договоров технологического присоединения к электрическим сетям.
Февраль	Ростовские энергетики обеспечили электроэнергией новую амбулаторию в Кагальницком районе и парк в Целинском районе Ростовской области. Общая мощность подключения объектов составила 25 кВт.
2 февраля	Губернатор В.Ю. Голубев провел совещание по обеспечению надежного и безопасного электроснабжения Ростовской области. В нём принял участие генеральный директор «Россети Юг» Б.Б. Збзеев. Он рассказал о реализации мероприятий, направленных на повышение качества подачи электроэнергии потребителям филиала «Ростовэнерго», и поделился планами на 2024 год.
2 февраля	Энергетики и ветераны филиала «Россети Юг» – «Астраханьэнерго» собрались на торжественном мероприятии, посвященном 60-летию «Астраханских электрических сетей». В честь юбилейной даты 24 энергетика удостоены ведомственных, отраслевых и корпоративных наград.
14 февраля	«Россети Юг» восстановили работу всех центров питания в пострадавших от ледяного шторма районах Ростовской области. Устранением технологических нарушений занимались 102 бригады, включая энергетиков из соседних регионов: 378 специалистов, 138 единиц спецтехники.
16 февраля	Волгоградские энергетики «Россети Юг» восстановили электроснабжение жителей Котельниковского района. В восстановительных работах было задействовано 36 бригад филиала: 199 человек и 86 единиц спецтехники. Причиной технологических нарушений на объектах электросетевого комплекса стал ледяной дождь.
Март	Специалисты «Россети Юг» – «Волгоградэнерго» провели масштабный ремонт энергообъектов, обеспечивающих электроэнергией крупные предприятия в Волгоградской области. Работы выполнены по заявкам организаций в рамках оказания дополнительных услуг энергокомпании.

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ ЗА ПЕРВОЕ ПОЛУГОДИЕ 2024 года

2024 год	Краткое описание события
Март	Специалисты филиала «Россети Юг» – «Волгоградэнерго» предоставили дополнительную мощность первому индустриальному парку в Городищенском районе Волгоградской области. Это важное звено на маршруте международного транспортного коридора «Север-Юг».
Итоги I квартала	В период с января по март 2024 года специалисты «Россети Юг» пресекли 206 фактов незаконного потребления электроэнергии общим объемом 8 млн кВт*ч. Это в 2,1 раза превышает показатель первого квартала 2023 года.
	В первом квартале 2024 года в распределительные сети филиалов «Россети Юг» поступило 950 млн кВт*ч энергии из возобновляемых источников (ВИЭ). В общей структуре отпуска в сеть доля «зелёной» энергетики составила 12,5 %.
	Специалисты «Россети Юг» зимой 2023/2024 года провели 88 плавов и 102 механические обивки гололёдно-изморозевых отложений на воздушных линиях электропередачи напряжением 6 кВ и выше. Самые масштабные мероприятия проводились на территории Ростовской области.
	С начала 2024 года «Россети Юг» предоставили новым потребителям более 92 МВт мощности. Компания исполнила 3,4 тыс. договоров технологического присоединения к электрическим сетям (рост на 13 %).
	«Россети Юг» приступили к реконструкции подстанции 35 кВ «Началово» в Астраханской области. Об этом главе Приволжского района Дмитрию Мазаеву сообщил директор филиала «Астраханьэнерго» Виктор Писарев на выездном совещании. Подстанция обеспечивает электроснабжение почти 30 тыс. жителей динамично развивающегося муниципального образования.
	Компания «Россети Юг» в I квартале 2024 года направила на развитие энергосистем регионов присутствия более 1,3 млрд рублей. Инвестиции в энергокомплекс Ростовской области составили 765 млн рублей, Волгоградской – 250 млн рублей, Астраханской – 223 млн рублей, Республики Калмыкия – 90 млн рублей.
	«Россети Юг» за I квартал 2024 года увеличили полезный отпуск электроэнергии почти на 300 млн кВт*ч. Объем в январе-марте 2024 года вырос на 4,6 % по сравнению с аналогичным периодом 2023 года и составил 6,8 млрд кВт*ч.
	В результате финансово-хозяйственной деятельности компания «Россети Юг» в I квартале 2024 года перечислила в бюджеты всех уровней и внебюджетные фонды 2,3 млрд рублей, что на 36 % превысило показатель аналогичного периода прошлого года.

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ ЗА ПЕРВОЕ ПОЛУГОДИЕ 2024 года

2024 год	Краткое описание события
Итоги I квартала	«Россети Юг» в январе-марте 2024 года направили на реализацию программы технического обслуживания и ремонта электросетевого комплекса в регионах присутствия 416,6 млн рублей. Это на 8 % превышает плановое значение и на 3,5 % показатель аналогичного периода 2023 года
	Востребованность дополнительных услуг «Россети Юг» в I квартале 2024 года выросла на 3,6 %. Свыше 3,7 тыс. заявок на дополнительные услуги поступило в «Россети Юг»
	Через онлайн-сервисы в «Россети Юг» с января по март 2024 года поступило 11,8 тыс. обращений, что на 14 % превышает показатель аналогичного периода прошлого года. Доля таких обращений в общем числе составила 16,3 %. Всего в адрес компании поступило свыше 72 тыс. обращений (+27 %)
	Более 130 млн рублей долга и штрафов взыскали «Россети Юг» в I квартале 2024 года по решениям судов
	За первые три месяца 2024 года «Россети Юг» консолидировали 50 км линий электропередачи (ЛЭП) и 29 трансформаторных подстанций (ТП) общей мощностью 5,6 МВА. Доля бесхозяйных ЛЭП составила 46 %, ТП – 51,7%.
11 апреля	Генеральный директор «Россети Юг» Борис Эбзеев провел совещание по вопросам производственной безопасности и охраны труда с участием руководителей основных подразделений компании, начальников производственных отделений и районов электрических сетей.
13 апреля	«Калмэнерго» – 60 лет
24 апреля	Губернатор Астраханской области Игорь Бабушкин и Генеральный директор компании «Россети Юг» Борис Эбзеев в рамках рабочей встречи в Москве обсудили ход реализации программы повышения надежности электроснабжения в регионе и проект «Чистое небо» в Астрахани
Май	Специалисты филиала «Россети Юг» – «Волгоградэнерго» установили порядка 160 устройств для защиты птиц на воздушной линии электропередачи 10 кВ, проходящей по территории природного парка «Цимлянские пески».
Май	«Россети Юг» завершили I этап проекта по обеспечению электроснабжения Багаевского гидроузла в Ростовской области. Энергетики построили две воздушные и две кабельные линии электропередачи 6 кВ и 10 кВ общей протяженностью 2,2 км, установили 21 железобетонную опору

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ ЗА ПЕРВОЕ ПОЛУГОДИЕ 2024 года

2024 год	Краткое описание события
Май	Для успешной эксплуатации воздушных линий электропередачи специалисты филиала «Россети Юг» – «Волгоградэнерго» прошли специальную подготовку по программе «Безопасные методы и приёмы выполнения работ на высоте» в Волгоградском энергетическом колледже на учебно-тренировочном полигоне «Альпинист 2-0-3».
23 мая	В с. Дивноморское Краснодарского края подвели итоги Открытой спартакиады энергетиков юга, в которой принимали участие восемь команд компаний «Россети Юг» и «Россети Кубань». За звание лучших в восьми видах спорта соревновались 240 энергетиков.
30 мая	Инновационное оборудование проходит опытно-промышленную эксплуатацию в «Россети Юг». Энергетики установили 15 комплектов полимерных изоляторов третьего поколения с индикаторами состояния на воздушной линии электропередачи 110 кВ в Урюпинском районе Волгоградской области.
31 мая	29-31 мая в с. Дивноморское Краснодарского края прошла XXVII Всероссийская научно-техническая конференция, которая объединила 150 участников, включая энергетиков «Россети Юг» и почти 50 отечественных фирм-производителей.
Июнь	Компания «Россети Юг» начала реконструкцию воздушной линии электропередачи 10 кВ в Шолоховском районе Ростовской области взамен существующей, которая эксплуатируется с 1967 года. Протяженность новой ЛЭП будет 13,3 км. Энергетики установят 237 железобетонных опор.
19 июня	Компания «Россети Юг» начала реконструкцию кабельной линии электропередачи в центральной исторической части Таганрога.
19 июня	19 июня 2024 года в форме заочного голосования состоялось годовое Общее собрание акционеров ПАО «Россети Юг». Акционерами утверждены годовой отчет и годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2023 год. Приняты решения о распределении прибыли (убытков) по результатам 2023 года и невыплате дивидендов по обыкновенным акциям за 2023 год
20 июня	В рамках реконструкции подстанции 35 кВ «Началово» специалисты филиала «Россети Юг» – «Астраханьэнерго» доставили и установили новый трансформатор отечественного производства. Транспортный вес трансформатора составляет почти 35 тонн. Мощность нового оборудования вдвое больше ранее установленного – 16 МВА.

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ ЗА ВТОРОЕ ПОЛУГОДИЕ 2024 года

2024 год	Краткое описание события
08 июля	Энергетики филиала «Россети Юг» – «Астраханьэнерго» обеспечили электроснабжение строящегося гостинично-туристического комплекса в Камызякском районе Астраханской области. Новому туристическому объекту предоставлено 600 кВт мощности. По количеству номеров на данный момент он считается крупнейшим в регионе.
12 июля	Специалисты «Россети Юг» – «Волгоградэнерго» завершили ремонт силового трансформатора на подстанции 35 кВ, обеспечивающей электроэнергией часть промзоны г. Волжского Волгоградской области. От стабильной работы энергообъекта зависит надежное электроснабжение судостроительного-судоремонтного завода, а также нескольких крупных гипермаркетов города-спутника.
15 июля	«Россети Юг» в первом полугодии 2024 года исполнили почти 7,6 тыс. договоров на технологическое присоединение к электрическим сетям, что на 4,3 % превышает показатель аналогичного периода прошлого года. Компания предоставила новым потребителям 209 МВт мощности.
18 июля	Филиал «Россети Юг» – «Волгоградэнерго» предоставил дополнительную мощность предприятию GRASS – одному из крупнейших в России производителей автохимии, автокосметики и моющих средств. Объем выданной предприятию мощности составил 2,5 МВт. Дополнительные энергомощности позволят обеспечить бесперебойную работу новых разливочных линий, цеха по производству тары, автоматизированного склада готовой продукции.
30 июля	30 пешеходных переходов стали более безопасными для детей и взрослых в посёлках Володарский, Козлово, Сизый Бугор, Большой Могой, Тумак, Новый Рычан и Маково Володарского района Астраханской области. Специалисты филиала «Россети Юг» – «Астраханьэнерго» установили системы освещения у переходов, расположенных рядом со школами и детскими садами.
2 августа	В результате финансово-хозяйственной деятельности компания «Россети Юг» в январе-июне 2024 года перечислила в бюджеты всех уровней и внебюджетные фонды 4,5 млрд рублей, что на 17,6 % превысило показатель аналогичного периода прошлого года.
5 августа	Министерство энергетики России продлило ПАО «Россети Юг» статус гарантирующего поставщика (ГП) электроэнергии на территории Республики Калмыкия, за исключением зоны «город Элиста». Приказ вступил в силу с 1 августа 2024 года и до даты присвоения статуса гарантирующего поставщика победителю конкурса, но не более чем на 12 месяцев.
7 августа	В январе-июне 2024 года в распределительные сети филиалов «Россети Юг» поступило более 1,7 млрд кВт*ч энергии из возобновляемых источников (ВИЭ). В общей структуре отпуска в сеть доля «зелёной» энергетики составила 12,6 %.

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ ЗА ВТОРОЕ ПОЛУГОДИЕ 2024 года

2024 год	Краткое описание события
20 августа	«Россети Юг» в I полугодии 2024 года направили на ремонт и техническое обслуживание энергообъектов в регионах присутствия 1,2 млрд рублей. Это на 8 % превысило показатель аналогичного периода 2023 года.
28 августа	Специалисты филиала «Россети Юг» – «Волгоградэнерго» предоставили дополнительную мощность крупному животноводческому комплексу Котовского района Волгоградской области. Предприятие успешно выращивает зерновые уже более 20 лет. В последние годы хозяйство осваивает новое направление. В рамках региональной программы реализован проект по строительству современной молочной фермы.
3 сентября	Компания «Россети Юг» выступила партнёром создания первого в Ростовской области профильного энергокласса и музея развития электроэнергетики, которые открыты на базе нового корпуса «Энергия» школы №115 города Ростова-на-Дону. В новом корпусе школы учащиеся смогут погрузиться в изучение технических наук, подготовиться к сдаче экзаменов для поступления на целевое обучение по востребованным в «Россети Юг» специальностям.
17 сентября	Компания «Россети Юг» предоставит 500 кВт дополнительной мощности одному из системообразующих сельскохозяйственных предприятий Зерноградского района Ростовской области для электрификации нового доильного зала. В результате заявленная мощность потребителя увеличится в 4,3 раза до 650 кВт.
20 сентября	В «Россети Юг» по инициативе заместителя Генерального директора – руководителя Аппарата компании Юлианны Джабраиловой прошла стратегическая сессия по работе с укомплектованием персоналом структурных подразделений для начальников районов электрических сетей, в ходе которой участники сессии изучили методы подбора и механизмы приема соискателей на должность, обсудили проблемы адаптации новых сотрудников, организацию института наставничества, освоили психологические особенности работы с персоналом.
30 сентября	Компания «Россети Юг» в регионах своей ответственности (Ростовская Волгоградская, Астраханская области и Республика Калмыкия) определена главами регионов системообразующей территориальной сетевой организацией (СТСО). СТСО начнут свою работу с 1 января 2025 года. Закон определяет СТСО как единый центр ответственности за надежное электроснабжение на объектах распределительной сети регионов.

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ ЗА ВТОРОЕ ПОЛУГОДИЕ 2024 ГОДА

2024 год	Краткое описание события
10 октября	Компания «Россети Юг» стала бронзовым призером I конкурса профессионального мастерства блока управления и развития персонала Группы компаний «Россети» в номинации «HR-проект года». Призовое место среди 43 участников оргкомитет присудил проекту «Мобильный энергокласс», разработанному специалистами филиала «Россети Юг» – «Волгоградэнерго».
10 октября	Делегация «Россети Юг» под руководством Генерального директора компании Б.Б. Эбзеева принимает участие в III Всероссийской конференции в сфере закупок, которую проводит Федеральная антимонопольная служба.
11 октября	«Россети Юг» предоставили 150 кВт мощности крупнейшему на юге РФ логоцентру косметической компании.
14 октября	Делегация электросетевой компании из Республики Татарстан побывала с официальным визитом в филиале «Россети Юг» – «Волгоградэнерго». Энергетики обменялись лучшими практиками по управлению персоналом.
18 октября	Компания «Россети Юг» заняла III место среди электросетевых компаний России в рейтинге ответственности перед обществом. Данные опубликовало рейтинговое агентство АК&М по итогам 2023 года.
2 ноября	Рабочая поездка в ДНР генерального директора компании «Россети Юг» Б.Б. Эбзеева, заместителя Министра энергетики РФ Е.П. Грабчака, заместителя генерального директора – главного инженера ПАО «Россети» Е.В. Ляпунова и передача партии гуманитарно-технической помощи бойцам мотострелковой дивизии.
7 ноября	Волгоградские энергетики стали первыми на юге России обладателями спецтранспорта для проведения работ под напряжением выше 1 000 В.
18 ноября	Компания «Россети Юг» – «Волгоградэнерго» выступила соорганизатором дискуссионной площадки межрегионального форума «ПРОМ-ЭНЕРГО-VOLGA'2024» в Волгограде. Тема мероприятия связана с введением института системообразующей территориальной сетевой организации в энергетическом комплексе региона.

2024 год	Краткое описание события
18 ноября	«Россети Юг» и «Грин Энерджи Рус» заключили сделку по купле-продаже «зеленых сертификатов» происхождения электроэнергии. Таким образом, «Россети Юг» стала единственной сетевой компанией Группы «Россети», зарегистрировавшейся в национальной системе энергосертификации – ООО «Центр энергосертификации».
28 ноября	Генеральный директор компании «Россети Юг» Б.Б. Эбзеев принял участие в расширенном заседании Правительства Ростовской области.
12 декабря	Специалисты филиала «Россети Юг» – «Калмэнерго» подключили к электросетевой инфраструктуре Красинскую солнечную электростанцию в Лаганском районе Республики Калмыкия.
24 декабря	Специалисты филиала «Россети Юг» – «Астраханьэнерго» с опережением графика завершили реконструкцию подстанции «Началово» в Приволжском районе Астраханской области. Данный питающий центр обеспечивает электроэнергией более 30 тыс. жителей.
26 декабря	«Россети Юг» обеспечили электроснабжение канализационной насосной станции коллектора № 62, введенного в эксплуатацию в Ростове-на-Дону.
28 декабря	Генеральным директором ПАО «Россети Юг» назначен А.А. Рыбин. Соответствующее решение принял Совет директоров компании.

2

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

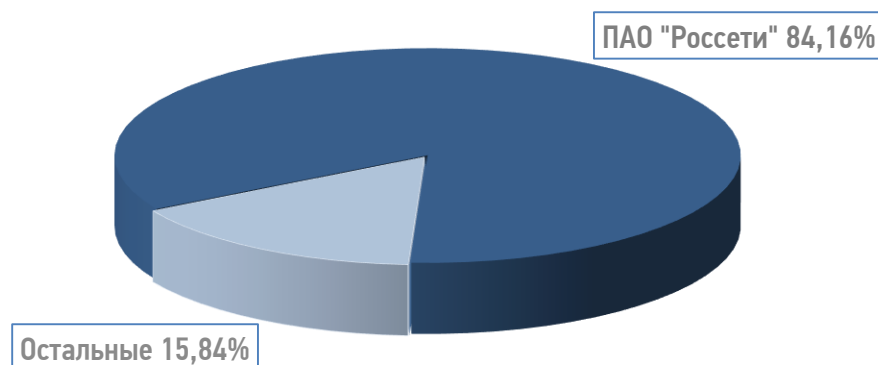
Уставный капитал ПАО «Россети Юг» составляется из номинальной стоимости акций Общества, приобретенных акционерами (размещенные акции).

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.

Состав акционеров – владельцев более 5 % уставного капитала ПАО «Россети Юг» на 31.12.2024:

■ ПАО "Россети" 84,16% ■ Государственная доля 0% ■ Остальные 15,84% ■



Статистическая информация об акционерах ПАО «Россети Юг» на 31.12.2024

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	9 131	1 368 649 752	0,90
в том числе: нерезиденты	40	9 205 846	0,006
Владельцы – юридические лица	100	150 272 776 603,30	99,10
<i>в том числе:</i>			
номинальные держатели	12	48 305 359 112,30	31,85
нерезиденты	10	14 679 891	0,01
государство	0	0	0
счета неустановленных лиц	1	5 243 855	0,003
ВСЕГО	9 231	151 641 426 354,30	100

Сведения о лицах, на счетах которых учитывается более 5% размещенных акций Общества на 31.12.2024:

Наименование зарегистрированного лица	Количество размещенных акций Общества, шт.	% от количества размещенных акций Общества
Публичное акционерное общество "Федеральная сетевая компания - Россети"	101 895 601 536	67,20
Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»	25 730 843 051	16,97
Небанковская кредитная организация акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"	10 087 172 476,30	6,65
Акционерное общество «Райффайзенбанк»	9 784 259 145	6,45
Прочие миноритарные акционеры	1 446 933 785	0,96
ВСЕГО	151 641 426 354,30	100,0

3

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);

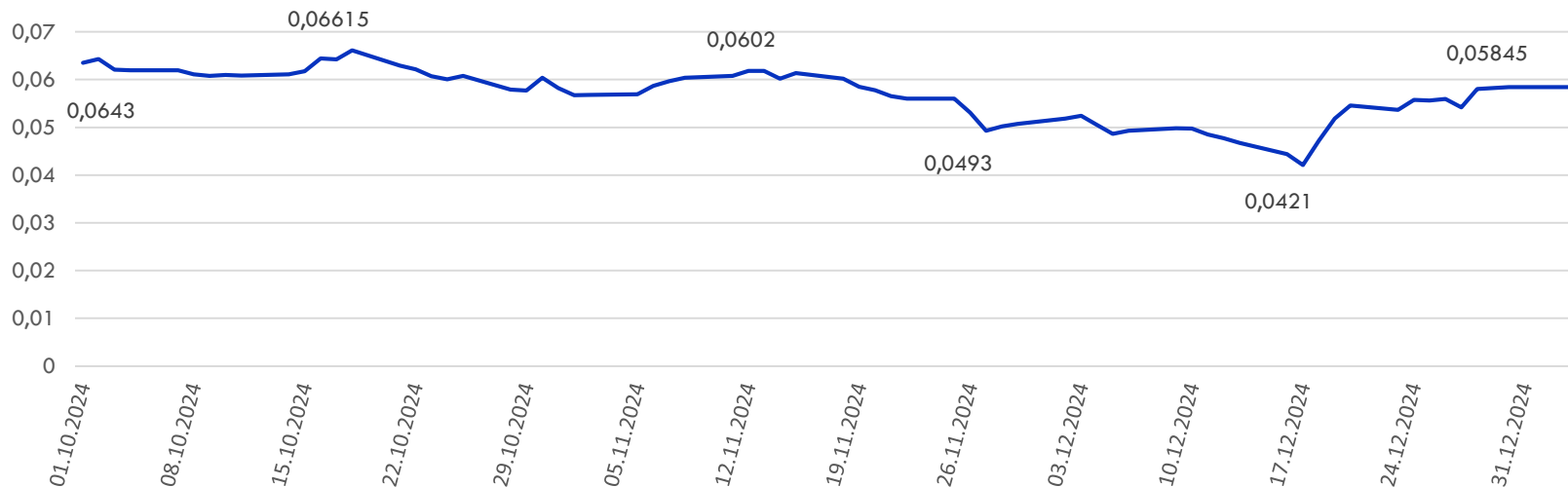
- с 09.06.2013, в соответствии с Правилами листинга ЗАО «ФБ ММББ», утв. Советом директоров ЗАО «ФБ ММББ» 31.12.2013, акции Общества включены во второй уровень Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ПАО Московская Биржа.

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

Динамика курса акций 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:

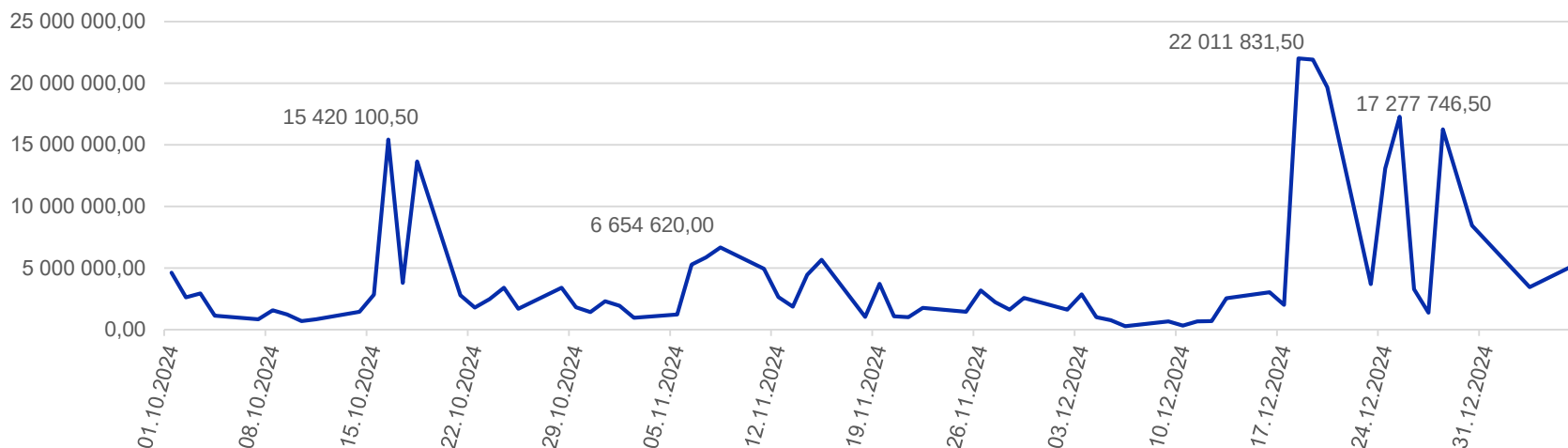
https://www.moex.com/ru/issue.aspx?board=TQBR&code=MRKY&utm_source=www.moex.com&utm_term=mrky

**Динамика курса акций ПАО «Россети Юг» в четвертом квартале 2024 года,
средневзвешенная цена, руб.:**



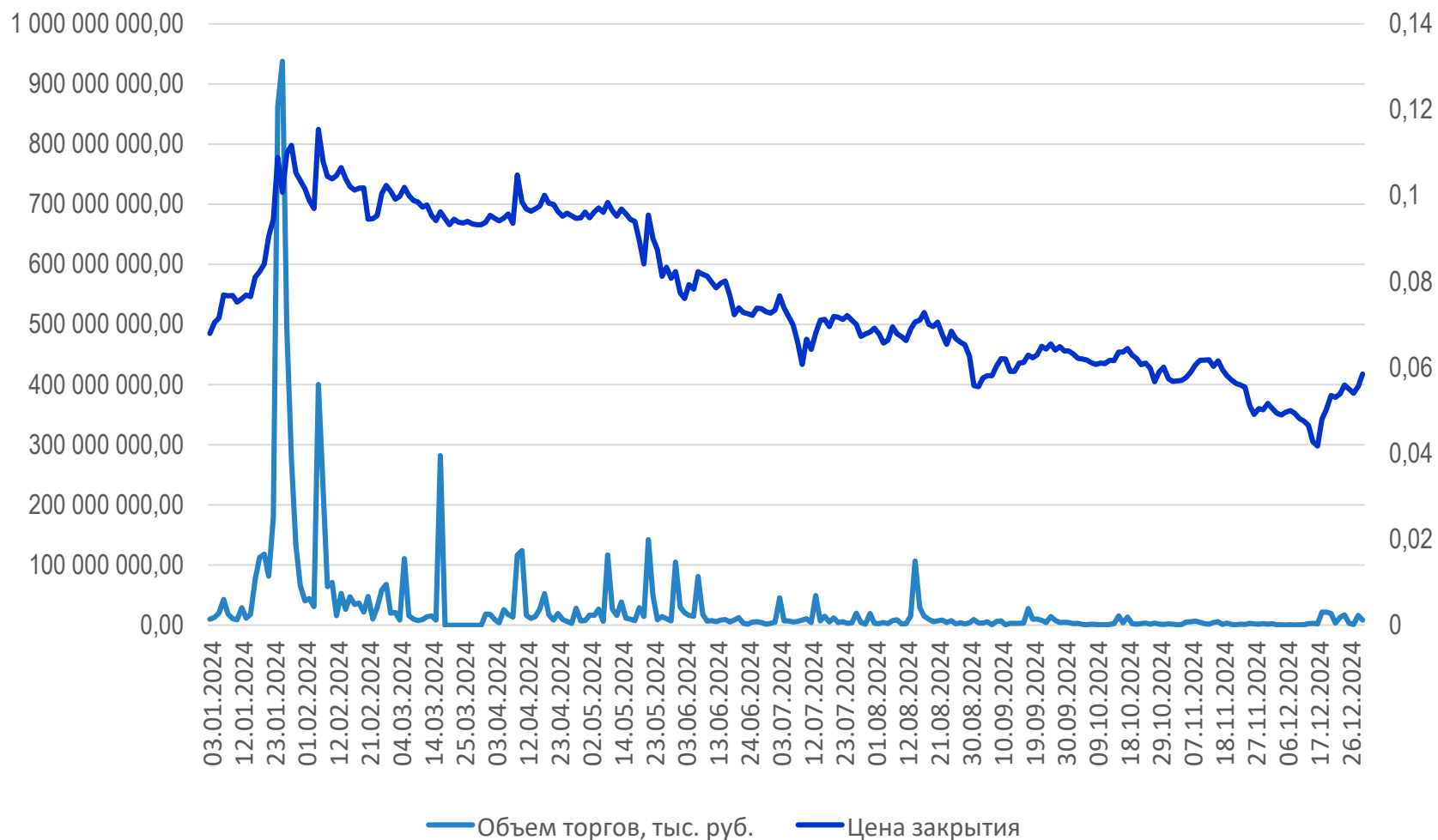
Показатели стоимости акций на конец отчетного периода	1 квартал 2024	2 квартал 2024	3 квартал 2024	4 квартал 2024
Средневзвешенная цена (руб.)	0,0933	0,0729	0,06525	0,05845
Максимальная цена (руб.)	0,1187	0,0742	0,06685	0,06075
Минимальная цена (руб.)	0,0656	0,07195	0,0636	0,05645
Рыночная капитализация (руб.)	14 148 145 078,83	11 054 659 981,21	9 894 603 069,59	8 863 441 370,39

Динамика сделок с акциями ПАО «Россети Юг» в четвертом квартале 2024 года объем сделок, руб.



Объем сделок, совершенных с акциями ПАО «Россети Юг» на фондовой бирже ПАО Московская Биржа	За 3 месяца 2024 года	За 6 месяцев 2024 года	За 9 месяцев 2024 года	За 12 месяцев 2024 года
Количество сделок (тыс. шт.)	324,78	436,01	500,61	523,66
Общая сумма сделок (млн. руб.)	5 373,72	6 893,24	7 549,3	7 828,1

Динамика котировок акций ПАО «Россети Юг» и объемов торгов в 2024 году



4

РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

В четвертом квартале 2024 года проведено 12 заседаний Совета директоров ПАО «Россети Юг», на которых рассмотрен 41 вопрос повестки дня. Наиболее важные вопросы были рассмотрены Советом директоров на следующих заседаниях:

Дата заседания Совета директоров	Информация о решениях, принятых Советом директоров
21.10.2024 (протокол № 591/2024 от 21.10.2024)	В рамках полномочий по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества Совет директоров согласовал кандидатуру Бурцева Александра Юрьевича на должность заместителя Генерального директора по цифровизации ПАО «Россети Юг», а также решил прекратить полномочия Корпоративного секретаря Общества Павловой Елены Николаевны и избрать Корпоративным секретарем Общества Кузнецову Ларису Николаевну, заместителя начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами. Рассмотрев материалы к вопросу о предоставлении согласия на совершении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, связанной с приобретением имущества путем заключения договора купли-продажи имущества, заключаемой между ПАО «Россети Юг» (покупатель) и АО «База отдыха «Энергетик» (продавец), Совет директоров принял решение предоставить согласие на совершение ПАО «Россети Юг» сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, на существенных условиях, определенных Советом директоров. Кроме того, в рамках полномочий по осуществлению деятельности ДЗО Общества Совет директоров определил позицию Общества и дал поручение представителям ПАО «Россети Юг» на Общем собрании акционеров АО «База отдыха «Энергетик» по вопросу повестки дня «О согласии на совершение крупной сделки» между АО «База отдыха «Энергетик» (продавец) и ПАО «Россети Юг» (покупатель) голосовать «ЗА» предоставление согласия на совершение АО «База отдыха «Энергетик» крупной сделки, связанной с отчуждением имущества путем заключения договора купли-продажи имущества, а также определил существенные условия сделки.
22.10.2024 (протокол № 592/2024 от 22.10.2024)	Совет директоров утвердил план-график мероприятий ПАО «Россети Юг» по снижению просроченной задолженности за оказанные услуги по передаче электрической энергии и урегулированию разногласий, сложившихся на 01.07.2024, а также рассмотрел и принял к сведению ряд отчетов по вопросам текущей производственной деятельности Общества.

РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

Дата заседания Совета директоров	Информация о решениях, принятых Советом директоров
28.10.2024 (протокол № 593/2024 от 28.10.2024)	На заседании, состоявшемся в очно-заочной форме, Совет директоров принял к сведению отчет об исполнении бизнес-плана ПАО «Россети Юг» за 1 полугодие 2024 года, а также отчет о выполнении по итогам 1 полугодия 2024 года инвестиционной программы Общества, в том числе отчет о ходе реализации в 1 полугодии 2024 года инвестиционных проектов ПАО «Россети Юг», включенных в перечень приоритетных объектов, отметил отклонение показателей бизнес-плана по итогам работы Общества за 1 полугодие 2024 года, а также принял решение внести изменения в решение Совета директоров Общества по вопросу № 1 «Об утверждении бизнес-плана ПАО «Россети Юг» на 2024 год и прогнозных показателей на 2025-2028 гг.» от 29.12.2023 (протокол № 558/2023).
18.11.2024 (протокол № 594/2024 от 18.11.2024)	Совет директоров утвердил бюджеты комитетов Совета директоров ПАО «Россети Юг» на 2 полугодие 2024 года, а также рассмотрел и принял к сведению отчеты об исполнении сводного на принципах РСБУ и консолидированного на принципах МСФО бизнес-планов Группы ПАО «Россети Юг» за 1 полугодие 2024 года. В рамках полномочий по осуществлению деятельности ДЗО Общества Совет директоров определил позицию Общества и дал поручение представителям ПАО «Россети Юг» для голосования на заседаниях Советов директоров АО «ВМЭС» и АО «Энергосервис Юга» по вопросам, связанным с утверждением отчетов о выполнении ключевых показателей эффективности и функциональных ключевых показателей эффективности руководящего состава АО «ВМЭС» за 2023 год и генерального директора АО «Энергосервис Юга» за 2023 год».
19.11.2024 (протокол № 595/2024 от 20.11.2024)	Совет директоров одобрил соглашение о внесении изменений в коллективный договор ПАО «Россети Юг» на 2023-2025 гг. Кроме того, Совет директоров принял к сведению отчет внутреннего аудита ПАО «Россети Юг» об оценке корпоративного управления за 2023-2024 корпоративный год № 1040-07/2024/6.
29.11.2024 (протокол № 596/2024 от 29.11.2024)	Совет директоров принял решение утвердить изменение условий трудового договора от 28.07.2023 №18/2023, заключенного с Генеральным директором ПАО «Россети Юг» Эбзеевым Б.Б. Также Совет директоров, приняв к сведению отчет о ходе исполнения реестра непрофильных активов за 3 квартал 2024 года, решил внести изменения в Реестр непрофильных активов ПАО «Россети Юг» по состоянию на 31.12.2023 и план мероприятий по отчуждению непрофильных активов Общества на 2024 год.
11.12.2024 (протокол № 597/2024 от 11.12.2024)	Совет директоров утвердил в качестве страховщиков ПАО «Россети Юг» страховые организации САО «ВСК» по виду страхования «Добровольное страхование автотранспортных средств (КАСКО)» и АО «АльфаСтрахование» по добровольному личному страхованию.

РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

Дата заседания Совета директоров	Информация о решениях, принятых Советом директоров
23.12.2024 (протокол № 598/2024 от 23.12.2024)	Совет директоров принял ряд решений по утверждению ключевых и функциональных показателей эффективности и показателей депремирования ПАО «Россети Юг», их целевых и пороговых значений на 2024, 2025 и 2026 гг.; утвердил план работы и бюджет Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети Юг» на 2025 год; определил целевые значения функциональных ключевых показателей эффективности руководителя и работников Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети Юг» на 2025 год.
25.12.2024 (протокол № 599/2024 от 25.12.2024)	Совет директоров предоставил согласие на совершение сделки - договора займа между ПАО «Россети Юг» и ООО «Россети Капитал», являющейся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, и определил существенные условия сделки. Кроме того, Совет директоров утвердил План развития системы управления производственными активами ПАО «Россети Юг» на 2024-2026 гг., Ресурсный план ПАО «Россети Юг» на 2024-2026 гг.
26.12.2024 (протокол № 600/2024 от 26.12.2024)	Совет директоров принял решения досрочно прекратить полномочия Генерального директора ПАО «Россети Юг» Эбзеева Бориса Борисовича 27.12.2024, а также избрать Генеральным директором ПАО «Россети Юг» Рыбина Алексея Александровича на срок с 28.12.2024 по 27.12.2027 включительно.
27.12.2024 (протокол № 601/2024 от 28.12.2024)	В рамках полномочий по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества Совет директоров принял к сведению ряд отчетов, в том числе, отчет об итогах энергосбытовой деятельности ПАО «Россети Юг», отчет по работе с дебиторской задолженностью за 9 месяцев 2024 года, отчет о текущей ситуации в деятельности ПАО «Россети Юг» по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям по итогам 6 месяцев 2024 года. Кроме того, Совет директоров утвердил план-график мероприятий ПАО «Россети Юг» по снижению просроченной задолженности за оказанные услуги по передаче электрической энергии и урегулированию разногласий, сложившихся на 01.10.2024, а также утвердил Положение о корпоративной поддержке работников филиалов ПАО «Россети Юг» в улучшении жилищных условий в новой редакции.
28.12.2024 (протокол № 602/2024 от 28.12.2024)	В рамках полномочий по осуществлению деятельности ДЗО Общества Совет директоров определил позицию Общества и дал поручение представителям ПАО «Россети Юг» для голосования на заседаниях Советов директоров АО «ВМЭС» и АО «Энергосервис Юга».

5

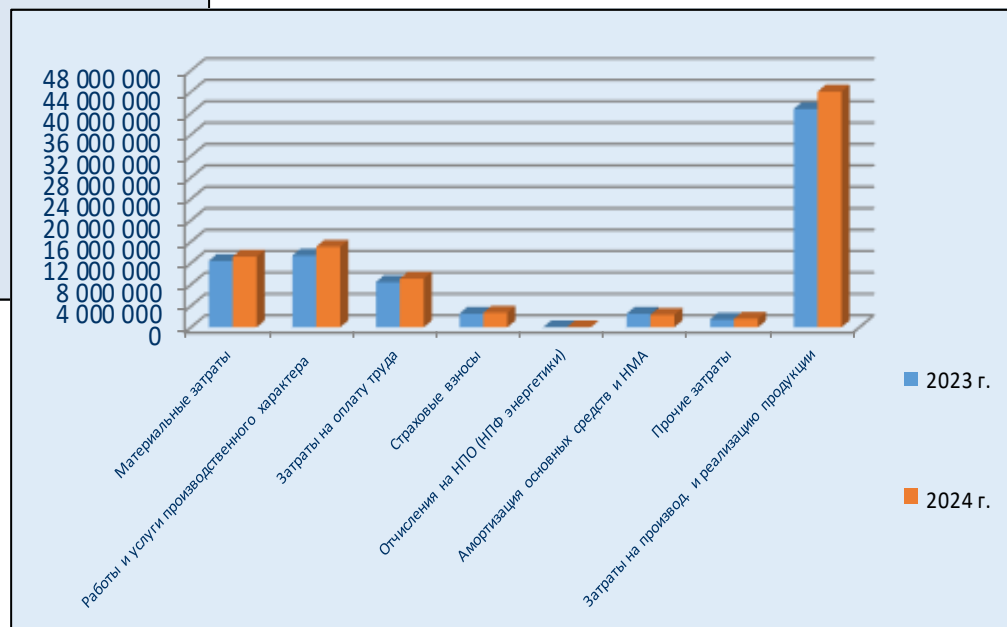
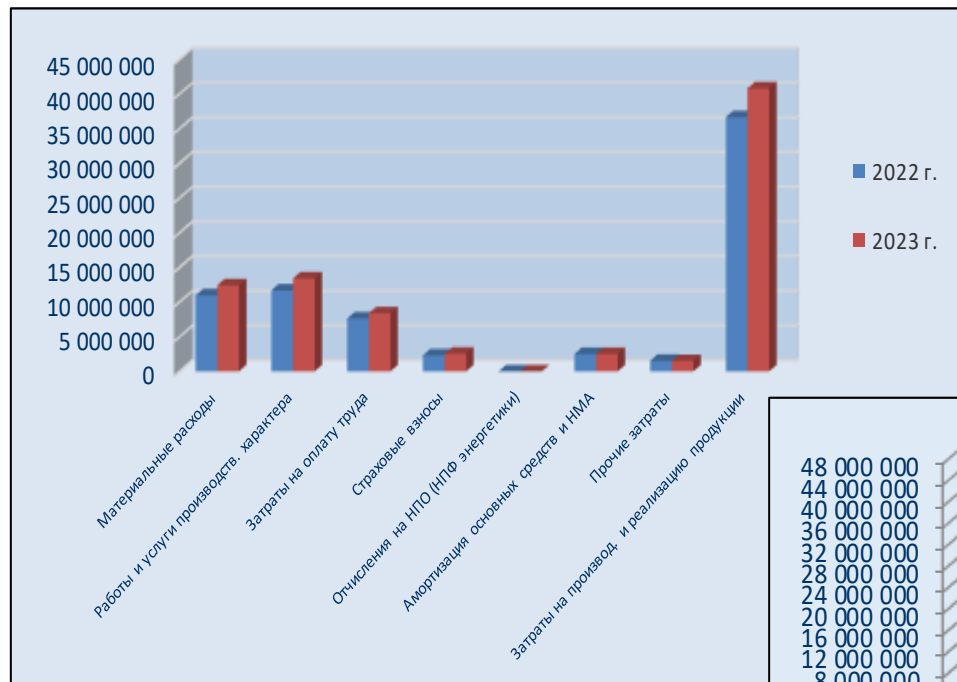
ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Бухгалтерская отчетность ПАО «Россети Юг», подготовленная в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ), размещена на корпоративном сайте ПАО «Россети Юг» в разделе Главная/Аktioneru, investoru/Oсновные финансовые показатели/Бухгалтерская (финансовая) отчетность по ссылке: <https://rosseti-yug.ru/aktsioneru-investoru/bukhgalterskaya-finansovaya-otchetnost/>

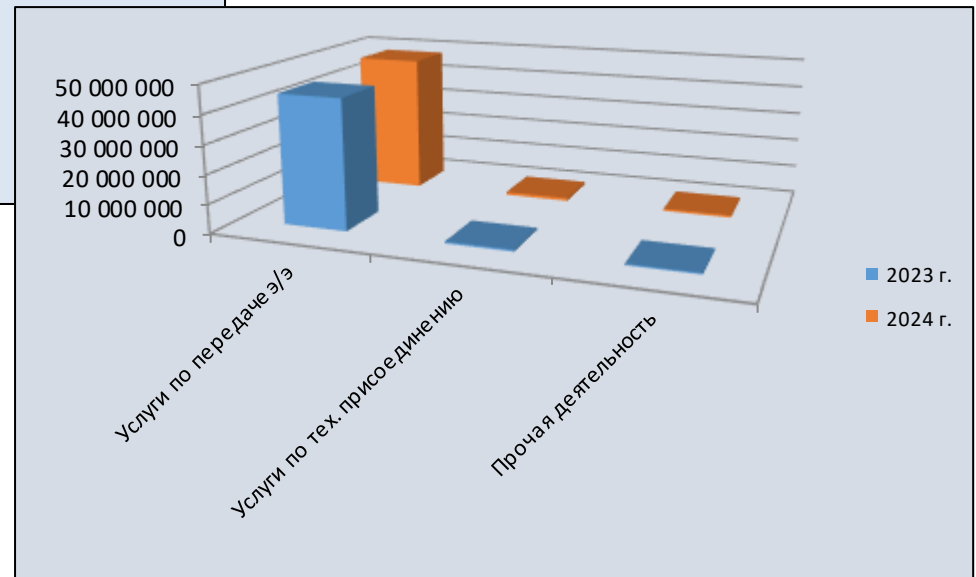
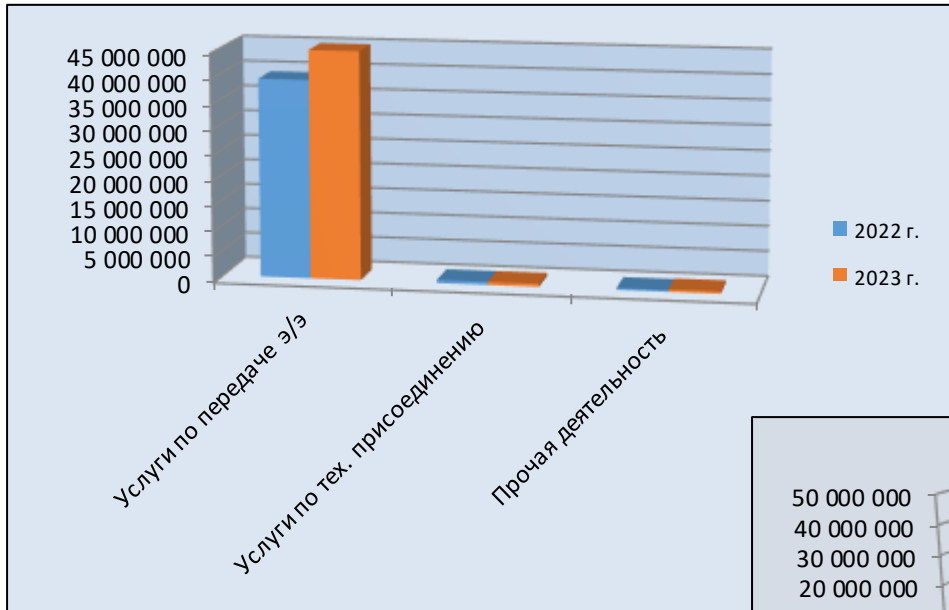
Показатели	2023 года (тыс. рублей)	2024 года (тыс. рублей)
Выручка от реализации продукции	48 151 231	51 264 932
Себестоимость	40 802 379	44 052 783
Валовая прибыль	7 348 852	7 212 149
Прибыль до налогообложения	3 279 123	9 884 241
Чистая прибыль	2 430 773	7 225 489

Структура затрат, тыс. рублей		
Наименование статьи затрат	2023 года	2024 года
Материальные затраты, всего	12 411 601	13 221 965
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	9 394 409	10 111 584
Покупная электроэнергия для реализации потребителям электроэнергии	852 039	659 213
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	294 125	316 355
Сырьё и материалы	1 871 029	2 134 813
Работы и услуги производственного характера	13 406 488	15 055 922
Затраты на оплату труда	8 436 784	9 096 308
Страховые взносы	2 550 711	2 749 235
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)	0	0
Амортизация основных средств и НМА	2 519 924	2 330 634
Прочие затраты, из них	1 476 871	1 598 719
Оплата работ и услуг сторонних организаций	681 781	757 746
Расходы на страхование	165 896	261 461
Налоги и сборы	173 755	156 608
Затраты на производство и реализацию продукции	40 802 379	44 052 783

Структура расходов



Структура выручки



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

2023 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.	48 151 231	6 885 467	12 544 425	4 147 002	24 474 168	56 083
от услуг по передаче электроэнергии	44 990 917	6 685 468	12 286 526	2 020 010	23 998 912	
от услуг по технологическому присоединению	606 988	145 514	131 844	25 864	303 766	0
прочая деятельность	454 332	54 484	126 054	44 529	171 490	56 083
выручка от продажи электроэнергии	2 098 994	0	0	2 056 599	0	0
Затраты на производство и реализацию продукции	40 802 379	5 999 511	11 310 121	3 066 894	20 333 391	46 573
Материальные затраты, всего	12 411 601	2 586 267	3 037 590	1 520 703	5 211 767	9 703
Покупная электроэнергия для реализации конечным потребителям	852 039	0	0	806 640	0	0
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	9 394 409	2 254 488	2 431 734	554 109	4 154 078	0
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	294 125	31 248	101 044	5 679	150 542	5 538
Сырье и материалы	1 871 029	300 531	504 812	154 275	907 147	4 166
Работы и услуги производственного характера	13 406 488	971 531	4 321 658	298 102	7 812 383	2 814
Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту	226 687	27 761	63 009	8 755	124 615	2 547
Услуги сетевых компаний по передаче э/э	13 061 243	931 270	4 216 483	282 911	7 630 579	0
- услуги "ФСК ЕЭС"	9 027 194	519 906	3 075 159	282 911	5 149 219	0
- услуги распределительных сетевых компаний	4 034 049	411 364	1 141 324	0	2 481 361	0
Прочие услуги производственного характера	118 558	12 500	42 166	6 436	57 189	267
Затраты на оплату труда	8 436 784	1 241 183	2 737 370	726 549	3 727 022	4 484
Страховые взносы	2 550 711	376 363	826 630	217 908	1 128 394	1 362
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)	0	0	0	0	0	0
Амортизация основных средств и НМА	2 519 924	593 345	43 027	133 729	1 748 506	1 304
Прочие затраты	1 476 871	230 822	343 845	169 902	705 320	26 906

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

2024 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.	51 264 932	7 604 980	13 099 134	3 322 550	27 146 560	60 767
от услуг по передаче электроэнергии	48 065 531	7 229 240	12 671 301	1 804 345	26 360 645	
от услуг по технологическому присоединению	1 002 139	302 407	164 180	49 010	486 541	0
прочая деятельность	747 310	73 333	263 653	48 283	299 374	60 767
выручка от продажи электроэнергии	1 449 952			1 420 911		
Затраты на производство и реализацию продукции	44 052 783	6 587 692	11 965 151	2 989 642	22 423 212	53 999
Материальные затраты, всего	13 221 965	2 781 374	3 082 680	1 414 677	5 898 754	11 771
Покупная электроэнергия для реализации конечным потребителям	659 213	0	0	626 671		0
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	10 111 584	2 384 262	2 312 107	599 670	4 815 546	0
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	316 355	34 532	106 826	8 465	160 196	6 250
Сырье и материалы	2 134 813	362 580	663 747	179 872	923 013	5 521
Работы и услуги производственного характера	15 055 922	1 172 105	4 598 180	315 911	8 966 750	2 976
Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту	278 630	28 380	56 996	10 325	180 220	2 710
Услуги сетевых компаний по передаче э/э	14 577 158	1 131 034	4 456 748	297 769	8 691 606	0
- услуги "ФСК ЕЭС"	10 051 156	648 974	3 288 509	297 769	5 815 904	0
- услуги распределительных сетевых компаний	4 526 002	482 060	1 168 240	0	2 875 702	0
Прочие услуги производственного характера	200 135	12 692	84 436	7 817	94 924	266
Затраты на оплату труда	9 096 308	1 345 476	2 951 509	796 257	3 997 791	5 113
Страховые взносы	2 749 235	409 210	890 689	240 220	1 207 519	1 548
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)	0	0	0	0	0	0
Амортизация основных средств и НМА	2 330 634	594 078	45 271	82 138	1 607 895	1 238
Прочие затраты	1 598 719	285 448	396 822	140 439	744 502	31 352

Показатели эффективности ПАО «Россети Юг»

Показатели	2023 года	2024 года
ROE, рентабельность собственного капитала	61,52%	82,52%
ROA, рентабельность активов	5,73%	14,93%
ROTA, доходность совокупных активов	11,16%	20,42%

6

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ

Для волгоградского филиала компании «Россети Юг» с 2024 года начался очередной (четвертый) долгосрочный период регулирования 2024-2028 гг. методом долгосрочной индексации НВВ.

Для астраханского, калмыцкого и ростовского филиалов компании «Россети Юг» очередной (третий) долгосрочный период регулирования тарифов на услуги по передаче электроэнергии методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (НВВ) установлен с 2023 по 2027 гг.

В рамках исполнения указания Президента Российской Федерации от 04.11.2020 № Пр-1792 и распоряжения Правительства Российской Федерации от 27.05.2021 № 1384-р, единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии для категории потребителей «прочие» по сетям Ростовской области и Республики Калмыкия с 1 июля 2021 года устанавливаются равными по величине (введено «единое тарифное пространство»).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28.08.2024 № 1159 «Об утверждении критериев отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям и Правил определения системообразующих территориальных сетевых организаций» с **1 января 2025 года** каждому филиалу ПАО «Россети Юг» в соответствующем регионе деятельности присвоен статус системообразующей территориальной сетевой организации (СТСО).

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ

Для астраханского филиала компании «Россети Юг» действует 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	8 422,8	7 761,8	8 061,2
3.	Расчетная предпринимательская прибыль	316,0	344,6	401,0	379,4	393,8
4.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ	- 29,0	225,3	- 73,4	108,1	112,5
5.	НВВ котловая	7 078,1	7 706,5	8 750,3	8 249,3	8 567,4

**) на 2025 год приведены показатели, соответствующие постановлениям СТ Астраханской области от 10.12.2024 № 92, с приростом 32,55 % с 1 июля 2025 года согласно приказу ФАС России от 28.11.2024 № 921/24 (выше утвержденных предельных максимальных уровней тарифов). Тарифы на передачу электроэнергии для населения утверждены постановлением СТ АО от 10.12.2024 № 92 с приростом с 01.07.2025 от 11,23 % до 11,73 % (с учетом категорий «население городское» и «население сельское», а также дифференциации в зависимости от объемов потребления электроэнергии)*

***) 2023 год - ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 31@,
2024-2025 гг. - ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 08.12.2023 № 13@,
с 2026 года - ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 23.12.2024 № 38@*

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ

Для калмыцкого филиала компании «Россети Юг» действует 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	136,0	90,5	90,5	90,5
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	2 632,3	2 392,9	2 595,7	3 193,2	3 281,2
3.	Расчетная предпринимательская прибыль	86,8	0	0	208,2	201,5
4.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ	261,1	0	353,9	970,6	749,1
5.	НВВ котловая	2 980,2	2 392,9	2 949,6	4 371,9	4 231,9

**) Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии для категории потребителей «прочие» постановлением РСТ Ростовской области от 10.12.2024 № 627 установлены равными по величине в Ростовской области и Республики Калмыкия с приростом 14,1% с 1 июля 2025 года согласно приказу ФАС России от 06.12.2024 № 976/24 (выше утвержденных предельных максимальных уровней тарифов).*

Тарифы на передачу электроэнергии для населения утверждены приказом РСТ Республики Калмыкия от 10.12.2024 г. № 83-п/э (в рамках предельных уровней, утвержденных приказом ФАС России от 24.10.2024 № 767/24)

***) 2023 год - ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 24.11.2022 №31@,
2024-2025 гг. – ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 08.12.2023 №13@,
с 2026 года - ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 23.12.2024 № 38@*

****) НВВ с учетом части выручки, полученной от филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» в рамках действия «единого тарифного пространства»*

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ

Для ростовского филиала компании «Россети Юг» действует третий долгосрочный период регулирования 2023-2027 методом долгосрочной индексации HBB

№ 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	1 960,7	2 172,6	1 693,8	1 893,8
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	19 488,7	24 534,0	42 305,2	23 641,1	24 335,0
3.	Расчетная предпринимательская прибыль	1 007,4	1 088,7	1 343,3	1 042,3	1 071,4
4.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки HBB, в т.ч.	659,5	173,3	396,8	-	-
5.	HBB котловая ***	21 155,7	25 795,9	44 045,4	24 683,5	25 406,4

*) Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии для категории потребителей «прочие» постановлением РСТ Ростовской области от 10.12.2024 № 627 установлены равными по величине в Ростовской области и Республики Калмыкия с приростом 14,1% с 1 июля 2025 года согласно приказу ФАС России от 06.12.2024 № 976/24 (выше утвержденных предельных максимальных уровней тарифов)

**) 2023 год – ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 24.11.2022 №31@, 2024 год – ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 08.12.2023 №13@, с 2025 года – ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 23.12.2024 № 38@

***) Указана HBB за вычетом части выручки, переданной в филиал ПАО «Россети Юг» – «Калмэнерго» в рамках действия «единого тарифного пространства». Существенное увеличение показателя относительно предыдущих периодов связано с присвоением филиалу статуса СТСО на территории Ростовской области и изменением схемы взаиморасчетов на «котел сверху» (ранее действовала схема расчетов «смешанный котел»)

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ

Волгоградский филиал компании «Россети Юг» регулируется методом долгосрочной индексации НВВ, четвертый долгосрочный период регулирования 2024-2028 гг.

№ п/п	Показатели	филиал «Волгоградэнерго», четвертый ДПР 2024-2028, млн.руб.				
		2024	2025*	2026	2027	2028
1.	Инвестиционная программа** (финансирование, передача э/э)	498,2	455,5	439,3	624,1	624,1
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	12 905,8	21 390,4	13 796,5	14 266,0	14 752,6
3.	Расчетная предпринимательская прибыль	569,4	694,6	650,2	671,9	688,0
4.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ	- 568,9	478,3	236,1	240,6	119,9
5.	НВВ котловая***	12 906,3	22 563,3	14 682,8	15 178,4	15 560,6

*) Приказом КТР ВО от 10.12.2024 № 47/11 утверждены единые котловые тарифы для прочих потребителей с 01.01.2025 с превышением предельных уровней тарифов, утвержденных ФАС России (приказ ФАС России от 04.12.2024 № 956/24)

**) 2024-2025 гг. – ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 08.12.2023 №13@,
с 2026 года - ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 23.12.2024 № 38@

***) Существенное увеличение показателя относительно предыдущих периодов связано с присвоением филиалу статуса СТСО на территории Волгоградской области и изменением схемы взаиморасчетов на «котел сверху» (ранее действовала схема расчетов «смешанный котел»)

7

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	2024	2025
«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	7 319	8 750
«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	12 906	22 563
«Калмэнерго»	367	450	497	626	597	751	802	848	973	1 080	1 667	1 704	1 773	1 801	2 633	2 980	2 393	2 950
«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	25 796	44 045
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	48 414	78 309
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	196,97	317,32

Среднегодовой прирост тарифа на передачу э/э CAGR (отношение роста утв. тарифа 2025 к 2008) – 12,01%

Котловой полезный отпуск, млн.кВт.ч

Наименование	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
«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	2 812	2 832
«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	8 080	8 033
«Калмэнерго»	419	400	388	385	373	437	438	432	422	444	535	618	630	543	624	630	636	671
«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	13 052	13 142
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	24 580	24 678

Среднегодовой прирост тарифа на передачу э/э CAGR (отношение роста утв. полезного отпуска 2025 к 2008) – (-)1,38 %

8

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.	1 221	134	396	119	572
	МВА	19 207,04	2 182,90	6 666,38	1 237,00	9 120,76
в т.ч. ПС 220 кВ	шт.	2	0	2	0	0
	МВА	126	0	126	0	0
ПС 110 кВ	шт.	649	91	261	51	246
	МВА	15 814,16	1 826,40	5 752,90	1 036,50	7 198,36
ПС 35 кВ	шт.	570	43	133	68	326
	МВА	3 266,88	356,5	787,48	200,5	1 922,40
Протяженность ВЛ, всего	км	158 014,5	20 678,96	44 974,93	20 584,25	71 776,39
Протяженность ВЛ 35-220 кВ	км	27 330,57	3 045,02	8 821,27	4 061,28	11 403,00
в т.ч. ВЛ 220 кВ	км	141,00	0	141	0	0
ВЛ 110 кВ	км	15 695,64	2 380,05	5 894,10	2 088,49	5 333,00
ВЛ 35 кВ	км	11 493,94	664,976	2 786,17	1 972,79	6 070,00
Протяженность ВЛ 0,38-10 Кв	км	130 683,96	17 633,94	36 153,66	16 522,97	60 373,39
в т.ч. ВЛ 6-10 кВ	км	76 560,73	10 770,74	22 095,02	12 765,62	30 929,35
ВЛ 0,38 кВ	км	54 123,23	6 863,20	14 058,64	3 757,35	29 444,04
КЛ, всего	км	3 523,21	1 503,48	483,42	205,94	1 330,37
в т.ч. КЛ 110-35 кВ	км	88,747	11,125	0,084	0	77,538
КЛ 10-0,38 кВ	км	3 434,5	1 492,36	483,34	205,94	1 252,83
Количество и мощность ТП, РП 6,10/0,38 кВ	шт.	34 044	4 727	10 315	3 754	15 248
	МВА	6 008,01	1 329,24	1 905,42	424,31	2 349,04

9

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 2024 год

Филиалы ПАО «Россети Юг»	Отпуск в сеть, факт	Полезный отпуск, факт	Общие потери, факт	
	млн. кВтч	млн. кВтч	млн. кВтч	%
«Астраханьэнерго»	3 361	2 846	516	15,34%
«Волгоградэнерго»	8 924	8 327	597	6,69%
«Калмэнерго»	884	677	207	23,40%
«Ростовэнерго»	14 820	13 635	1 185	7,99%
Итого ПАО «Россети Юг»	27989	25 485	2 505	8,95%

№ пп	Показатель	Ед. измерения	План	Факт	Отклонение в %
1	Объем оказанных услуг по ПАО «Россети Юг», в том числе:	млн. кВтч.	24 553	25 315	3,10%
	«Астраханьэнерго»	млн. кВтч.	2 806	2 824	0,64%
	«Волгоградэнерго»	млн. кВтч.	7 965	8 267	3,79%
	«Калмэнерго»	млн. кВтч.	673	676	0,45%
	«Ростовэнерго»	млн. кВтч.	13 109	13 548	3,35%
2	Выручка по ПАО «Россети Юг», в том числе:	млн. руб. (без НДС)	47 657	48 680	2,15%
	«Астраханьэнерго»	млн. руб.	7 130	7 229	1,39%
	«Волгоградэнерго»	млн. руб.	12 692	12 671	-0,16%
	«Калмэнерго»	млн. руб.	2 074	2 084	0,46%
	«Ростовэнерго»	млн. руб.	25 761	26 696	3,63%

10

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Планируемый объем инвестиций ПАО «Россети Юг» составляет :

Наименование филиала ПАО «Россети Юг»	Инвестиции, млн руб. без НДС					
	2024	2025	2026	2027	2028	2024-2028
«Астраханьэнерго»	725	2 568	2 473	666	780	7 213
«Волгоградэнерго»	777	1 022	544	590	521	3 454
«Калмэнерго»	278	131	103	103	105	720
«Ростовэнерго»	3 195	2 925	1 974	1 778	1 195	11 066
Итого по ПАО «Россети Юг»	4 975	6 646	5 094	3 138	2 601	22 454

Фактический объем инвестиций за 2024 года:

Наименование филиала ПАО «Россети Юг»	План 2024 г.				Факт 2024 г.							
	Освоение	Ввод			Освоение кап. вложений		Ввод					
		млн руб.	млн руб.	МВА	Км	млн руб.	%	млн руб.	%	МВА	%	Км
Итого по ПАО «Россети Юг»	4 975	4 309	256	1 231	5 214	105	4 878	113	269	105	1 391	113
«Астраханьэнерго»	725	522	15,1	139,6	841	116	563	108	21,4	141	136,9	98
«Волгоградэнерго»	777	552	7,4	95,9	867	112	741	134	14,6	197	145,2	151
«Калмэнерго»	278	250	1,5	83,6	352	127	313	125	4,6	302	134,3	161
«Ростовэнерго»	3 195	2 985	232,4	911,8	3 153	99	3 261	109	228,0	98	974,8	107

11

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

ИНВЕСТИЦИОННЫЙ ПРОЕКТ		Ввод в эксплуатацию за 2024 г.	
		МВА	км
Итого ПАО "Россети Юг"		268,61	1 391,33
АСТРАХАНЬЭНЕРГО		21,39	136,91
АЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	2,96	53,99
АЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	8,21	11,65
АЭ	Строительство 2ЛЭП-10 кВ от ОРУ-10 кВ ПС 110/10 кВ Оля для технологического присоединения РП-10 кВ, расположенного в 100 м западнее Каспийского канала, 1,5 км восточнее села Оля, Лиманский р-н, Астраханская обл. (ориентировочная протяженность ВЛЗ-10 кВ – 12,931 км, КЛ-10 кВ – 2*0,487 км, в том числе ГНБ – 2*0,031 км)	-	13,91
АЭ	Строительство 2ЛЭП-10 кВ от РУ-10 кВ ТП 914 ф. 50, ф. 51 ПС 110/10 кВ Кири-Кили для электроснабжения земельного участка для многоэтажной жилой застройки (высотной застройки), расположенного в границах улиц Жилой и Бабаевского, Ленинский район, г. Астрахань (ориентировочная протяженность ЛЭП-10 кВ – 2х0,3 км)	-	0,57
АЭ	Строительство ЛЭП-10 кВ от проектируемых линейных ячеек в ЗРУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Красный Яр» для электроснабжения объекта сельскохозяйственного производства ООО «Томарина», расположенного в 1,5 км от с.Зайковка, между ер.Аргарка и р.Ахтуба, (к/н 30:06:160303:194), Красноярский район, Астраханская обл. (Ориентировочная протяженность ЛЭП 10 кВ – 2х10,16 км.)	-	15,22
АЭ	Строительство 2КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ РП-10, ф. 603, ф. 624 ПС 110/10/6 кВ Городская для электроснабжения двух общежитий на 900 мест, расположенных по адресу: ул. С. Перовской, д. 96, Кировский район, г. Астрахань (ориентировочная протяженность КЛ-6 кВ – 0,26 км)	-	0,26
АЭ	Строительство 2КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ТП 1304 ф.4, ф.9, ПС 110/6 кВ Окрасочная для электроснабжения дошкольного, начального и среднего общего образования (для размещения общеобразовательной школы на 1000 учащихся), расположенной по адресу: пер. Грановский, г. Астрахань (ориентировочная протяженность – 2х0,28 км)	-	0,72

АЭ	Строительство 2ЛЭП-10 кВ от РУ-10 кВ ТП 1584 ф.129, ф. 130 ПС 110/10-6 кВ Южная для электроснабжения многоэтажной жилой застройки (многоэтажного дома), расположенного по адресу: ул. Моздокская, д. 40, г. Астрахань (ориентировочная протяженность КЛ-10 кВ – 2х0,85 км)	-	1,71
АЭ	Строительство ВЛ-6 кВ от опоры №63/7 отп. 8 ВЛ-6 кВ ф.4 ПС 110/6 кВ Покровка для электроснабжения убойного цеха расположенного в 6-6,5 км на северо-запад от г. Ахтубинск (к/н 30:01:160102:1040), Ахтубинский р-н, Астраханская обл. (ориентировочная протяженность ВЛ-6 кВ – 0,39 км)	-	0,54
АЭ	Строительство ЛЭП-10 кВ, ЛЭП-0,4 кВ и установка ТП-10/0,4 кВ ф. 18 ПС 110/35-10 кВ Первомайская для электроснабжения малоэтажных жилых застроек (76 домов), расположенных по адресу: пер. Липецкий/Нерченский, Ленинский р-н, г. Астрахань (ориентировочная протяженность ВЛЗ-10 кВ – 0,258 км; ВЛИ-0,4 кВ – 0,693 км, ориентировочная мощность – 0,4 МВА)	0,40	0,95
АЭ	Строительство 2КЛ-6 кВ, установка 2ТП-6/0,4 кВ, ф.7, 26 ПС 110/6 кВ Окрасочная для электроснабжения общеобразовательной организации, расположенной по адресу: ул. Школьная, д. 2, п. Трусово, Наримановский р-н, г. Астрахань (ориентировочная протяженность КЛ-6 кВ – 2,55 км) (ориентировочная мощность – 2х0,4 МВА)	0,80	2,55
АЭ	Строительство 2ВЛЗ-10 кВ, 2ВЛИ-0,38 кВ и установка 2КТП-10/0,4 кВ ф.21 ПС 110/10 кВ Урусовка, ф.5 ПС 110/10 Бузанская для электроснабжения Общеобразовательной организации, расположенной в 4400м на северо-запад от территории п. Ланчуг и в 1030 м на северо-восток от территории поселка Беячий, Красноярский р-н, Астраханская обл. (к/н 30:06:040302:1583) (ориентировочная протяженность 2ВЛЗ-10 кВ: I ввод – 0,54 км, II ввод- 0,67 км, ориентировочная протяженность 2ВЛИ-0,38 - 2х0,01 км, ориентировочная мощность – 2х0,25 МВА)	0,50	1,26
АЭ	Строительство ВЛ-10 кВ, ВЛИ-0,38 кВ и установка ТП-10/0,4 кВ ф.8 ПС 110/10 кВ Рождественка для электроснабжения объекта КФХ расположенного примерно в 3 км по направлению на северо-восток от с. Ново-Николаевка, участок «Солодка», «Верхняя Пойма», Ахтубинский р-н, Астраханская обл. (к/н 30:01:070101:267)(ориентировочная протяженность ВЛ-10 кВ - 0,015 км, ВЛИ-0,38 кВ - 0,015 км, ориентировочная мощность – 0,4 МВА)	0,40	0,03
АЭ	Строительство ВЛЗ-10 кВ и установка ТП-10/0,4 кВ ф.12 ПС 110/10 кВ Красный Яр для электроснабжения кинотеатра, расположенного по ул.Советская, д.10, с.Красный Яр, Красноярский район, Астраханская область (к/н 30:06:100617:1577). (ориентировочная протяженность ВЛЗ-10 кВ – 0,055 км, ориентировочная мощность – 0,4 МВА)	0,40	0,04

АЭ	Строительство ВЛЗ-6 кВ, ВЛИ-0,38 кВ и установка ТП-6/0,4 кВ ф.12 ПС 220/110/35/6 кВ Баррикадная для электроснабжения нежилого помещения, расположенного по ул.Южная, д.9а (к/н 30:04:030102:8290), р.п.Красные Баррикады, Икрянинский р-н, Астраханская обл. (ориентировочная протяженность ВЛЗ-6 кВ – 0,03 км, ориентировочная протяженность ВЛИ-0,38 кВ – 0,02 км, ориентировочная мощность – 0,63 МВА)	0,40	0,01
АЭ	Строительство ВЛЗ-10 кВ, ВЛИ-0,38 кВ и установка 2ТП-10/0,4 кВ, ф.7 ПС 35/10 кВ Калиновка для электроснабжения объекта туристической отрасли, расположенного с северной границы рыболовецкой тони «Парижская коммуна», между рекой Артельная и полосой отвода автодороги Камызяк-Кировский, Камызякский район, Астраханская обл. (ориентировочная протяженность ВЛЗ-10 кВ – 0,48 км, ориентировочная протяженность ВЛИ-0,38 кВ – 2х0,02 км, ориентировочная мощность – 2х0,4 МВА)	0,80	0,59
АЭ	Строительство отпайки от ВЛ-110 кВ Владимировка – Верхний Баскунчак с отпайкой на ПС Кочевая (ВЛ-110 кВ 740) до Богдинской СЭС с образованием ВЛ-110 кВ Богдинская СЭС – Владимировка с отпайками (ориентировочная протяженность 0,650 км)	-	0,53
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения с садоводческим некоммерческим товариществом "Буровик" (фактическая протяженность ВЛ-0,4кВ - 5 км, ВЛ-10кВ - 0,025 км, мощность – МВА - 0,4)	0,40	5,05
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения с Шереметом В.В. (фактическая протяженность ВЛ-10кВ - 1,1 км, мощность – МВА - 0,1)	0,10	1,10
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения с Улендеевым В.А. (фактическая протяженность ЛЭП-6кВ - 0,17 км, мощность – МВА - 0,1)	0,10	0,17
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения с Марковским С.К. (фактическая протяженность ВЛ-6кВ - 0,065 км, мощность – МВА - 0,250)	0,25	0,07
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения с СНТ "Дельта-2" (фактическая протяженность ВЛ-0,4кВ - 3,2 км, ВЛ-10кВ - 0,07, мощность – МВА - 0,160)	0,16	3,27
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения с СНТ "Кировец-1" (фактическая протяженность ВЛ-0,4кВ - 1,117 км, ЛЭП-6кВ - 0,59,мощность – МВА - 0,250)	0,25	1,71
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения с СНТ "Садовод" (фактическая протяженность ВЛ-10кВ - 0,015 км, мощность – МВА - 0,160)	0,16	0,02

АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения с СНТ "Труженик" (фактическая протяженность ВЛ-0,4кВ - 0,8 км, мощность – МВА - 0,250)	0,25	0,80
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения со Столбовой И.В. (фактическая протяженность ВЛ-0,4кВ - 0,120 км, ВЛ-10кВ - 0,150, мощность – МВА - 0,063	0,06	0,27
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения с СНТ "Водник" (фактическая протяженность ВЛ-6кВ - 0,870 км, мощность – МВА - 0,250)	0,25	0,87
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: КТП-476/250 ф. 5 ПС Новинка, Астраханская обл., Володарский РЭС, установленная мощность трансформатора 0,25 МВА.	0,25	-
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛИ-0,4 кВ КТП-476 ф. 5 ПС Новинка, Астраханская обл., Володарский РЭС общая протяженность 0,236 км.	-	0,24
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: КТП-477/400 ф. 5 ПС Новинка, Астраханская обл., Володарский РЭС, установленная мощность 0,4 МВА.	0,40	-
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛИ-0,4 кВ КТП-477 ф. 5 ПС Новинка, Астраханская обл., Володарский РЭС общая протяженность 0,426 км.	-	0,43
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: КТП-446/160 ф. 5 ПС Новинка, Астраханская обл., Володарский РЭС, установленная мощность 0,16 МВА.	0,16	-
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛ-0,4 кВ КТП-446 ф.5 ПС Новинка, Астраханская обл., Володарский РЭС общая протяженность 1,853 км.	-	1,85
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: КТП-343/400 ф. 11 ПС Тишково, Астраханская обл., Володарский РЭС, установленная мощность 0,4 МВА.	0,40	-
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛ-10 кВ ф.11 ПС Тишково (отпайка на КТП-343), Астраханская обл., Володарский РЭС, общая протяженность 0,07 км.	-	0,07
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: КТП-101/160 ф. 11 ПС Тумак, Астраханская обл., Володарский РЭС, установленная мощность 0,16 МВА.	0,16	-
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛ-0,4 кВ КТП-101 ф.11 ПС Тумак, Астраханская обл., Володарский РЭС, общая протяженность 0,02 км.	-	0,02

АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛ-0,4 кВ КТП-105 ф.14 ПС Тумак, Астраханская обл., Володарский РЭС, общая протяженность 0,32 км.	-	0,32
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛ-10 кВ ф.14 ПС Тумак (отпайка на КТП-105), Астраханская обл., Володарский РЭС, общая протяженность 0,542 км.	-	0,54
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: КТП-105/400 ф. 14 ПС Тумак, Астраханская обл., Володарский РЭС, установленная мощность 0,4 МВА.	0,40	-
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: КТП-69/250 ф. 16 ПС Тумак, Астраханская обл., Володарский РЭС, установленная мощность 0,25 МВА.	0,25	-
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛИ-0,4 кВ КТП-213 ф.21 ПС Володаровка, Астраханская обл., Володарский РЭС, общая протяженность 1,742 км.	-	1,74
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: КТП-556/250 ф. 5 ПС Марфино, Астраханская обл., Володарский РЭС, установленная мощность 0,25 МВА.	0,25	-
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛ-0,4 кВ КТП-556 ф.5 ПС Марфино, Астраханская обл., Володарский РЭС, общая протяженность 1,714 км.	-	1,71
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛ-0,4 кВ КТП-505 ф.9 ПС Марфино от оп.5 до оп.5/9, Астраханская обл., Володарский РЭС, общая протяженность 0,21 км.	-	0,21
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: КТП-572/160 ф. 15 ПС Володаровка, Астраханская обл., Володарский РЭС, установленная мощность 0,16 МВА.	0,16	-
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: КТП-554/100 ф. 20 ПС Стройиндустрия, Астраханская обл., Правобережный РЭС, установленная мощность 0,1 МВА.	0,10	-
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛ-0,4 кВ от КТП-554/100 ф. 20 ПС Стройиндустрия, Астраханская обл., Правобережный РЭС, общая протяженность 0,36 км.	-	0,36

АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: КТП 600 ф.11 ПС Вододелитель, Астраханская обл., Наримановский РЭС, установленная мощность 0,4 МВА.	0,40	-
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: КТП 202 ф.33 ПС Заводская, Астраханская обл., Наримановский РЭС, установленная мощность 0,16 МВА.	0,16	-
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛ-10 кВ ф. 18 ПС Оля, Астраханская обл., Лиманский РЭС, общая протяженность 6,64 км.	-	6,64
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: КТП-306/160 ф.21 ПС Володаровка, Астраханская обл., Володарский РЭС, установленная мощность 0,16 МВА	0,16	-
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛ-0,4кВ от КТП 306/160 ф.21 ПС Володаровка, Астраханская обл., Володарский РЭС, общая протяженность 1,1 км	-	1,10
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛ-0,4кВ КТП 306А/100 ф.21 ПС Володаровка, Астраханская обл., Володарский РЭС, общая протяженность 0,2 км	-	0,20
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: КТП-306А/100 ф.21 ПС Володаровка, Астраханская обл., Володарский РЭС, Установленная мощность 0,1 МВА	0,10	-
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛ-0,4 кВ Л-3 КТП-210 ф.9 ПС Марфино, Астраханская обл., Володарский РЭС, общая протяженность 1,1 км	-	1,10
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛ-0,4кВ Л-1 КТП 104 ф.5 ПС Пироговка, Астраханская обл., Ахтубинский РЭС, общая протяженность 0,8 км	-	0,80
АЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: КТП-108/250 кВА ф.10 ПС Озерная, Астраханская обл., Икрянинский РЭС, установленная мощность трансформатора 0,250 МВА.	0,25	-
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства КТП 415/100 кВА ВЛ-92 РП 6 Береговая ф.5,10 ПС Николо-Комаровка по договору дарения с садоводческим некоммерческим товариществом "Торгреллама 89" (фактическая мощность – 0,1 МВА)	0,10	-

АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства ВЛ-10 кВ КТП-415/100 кВА ВЛ-92 РП 6 Береговая ф.5,10 ПС Николо-Комаровка по договору дарения с садоводческим некоммерческим товариществом "Торгрестлама 89" (фактическая протяженность ВЛ 10 кВ - 0,025 км)	-	0,03
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства ВЛ-0,4 кВ от КТП 415/100 кВА ВЛ-92 РП 6 Береговая ф.5,10 ПС Николо-Комаровка по договору дарения с садоводческим некоммерческим товариществом "Торгрестлама 89" (фактическая протяженность ВЛ 0,4 кВ - 1,410 км)	-	1,41
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства КТП 1820 ф. 606, 619 ПС Царевская по договору дарения с Бочаровой Е.А. (фактическая мощность – МВА - 0,8)	0,80	-
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства КЛ-6 кВ ТП 554 - КТП 1820 ф. 606 ПС Царевская по договору дарения с Бочаровой Е.А. (фактическая протяженность КЛ 6 кВ - 0,07 км)	-	0,07
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства КЛ-6 кВ ТП 554 - КТП 1820 ф. 619 ПС Царевская по договору дарения с Бочаровой Е.А. (фактическая протяженность КЛ 6 кВ - 0,07 км)	-	0,07
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства КЛ-0,4кВ Л-1 КТП 1820 до ж/д ул. Васильковская, 7 по договору дарения с Бочаровой Е.А. (фактическая протяженность КЛ 0,4 кВ - 0,045 км)	-	0,05
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства КЛ-0,4кВ Л-2 КТП 1820 до ж/д ул. Васильковская, 7 по договору дарения с Бочаровой Е.А. (фактическая протяженность КЛ 0,4 кВ - 0,045 км)	-	0,05
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства КЛ-0,4кВ Л-3 КТП 1820 до ж/д ул. Васильковская, 7 по договору дарения с Бочаровой Е.А. (фактическая протяженность КЛ 0,4 кВ - 0,045 км)	-	0,05
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства КЛ-0,4кВ Л-4 КТП 1820 до ж/д ул. Васильковская, 7 по договору дарения с Бочаровой Е.А. (фактическая протяженность КЛ 0,4 кВ - 0,045 км)	-	0,05
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства СТП - 207 ф.18 ПС Новинская мощностью 0,04 МВА, Камызякский район, с.Караульное по договору дарения с Рыбошапченко В.В. (фактическая мощность МВА - 0,04)	0,04	-

ВОЛГОГРАДЭНЕРГО		14,65	145,16
ВЭ	Реконструкция (переустройство) участков ВЛ-110 кВ №25, 26 в пролете опор №№ 5-6, ВЛ-110 кВ №28, 29 в пролете опор №№ 6-7 и ВЛ-110 кВ №38, 39 в пролете опор №№ 7-9 (ориентировочной общей протяженностью - 1,787 км) производственного отделения "Правобережные электрические сети" для создания условий по снятию ограничений на использование земельных участков расположенных в Красноармейском районе, г. Волгограда	-	1,79
ВЭ	Реконструкция ЗРУ 6 кВ ПС 110 кВ БВК-2 с установкой КРУН 6 кВ (1 единица) ПО «Волгоградские электрические сети» филиала ПАО «Россети Юг» - «Волгоградэнерго»	-	0,27
ВЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	1,60	78,60
ВЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	8,62	34,47
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,060 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №1 ПС 110/10 кВ «Паньшино» с установкой шкафа 10 кВ с коммутационным аппаратом (1 единица) для электроснабжения КТП-10/0,4-1250 кВА, расположенной в Волгоградской области, Городищенский район, п. Сады Придонья, ул. Промышленная, 6, Городищенский РЭС» (34-1-22-00681795 - заявитель – АО «Сады Придонья»)	-	0,01
ВЭ	«Строительство двух ЛЭП-6 кВ (ориентировочной протяженностью 2х1,966 км) от резервных ячеек РУ-6 кВ РП-3130 по фид. 6 кВ №33, №42 ПС 110/10/6 кВ «Моторная», установка ПКУ-6 кВ (2 единицы) для электроснабжения складского здания/помещения, расположенного в Волгоградской области, г. Волгоград, Дзержинский район, Городской РЭС» (34-1-22-00665665 – заявитель ООО «Вайлдберриз»).	-	3,93
ВЭ	«Строительство двух ЛЭП-6 кВ (ориентировочной протяженностью 2х0,31 км) от резервных ячеек 6 кВ на III и IV секциях ПС 110/6 кВ «Пионерская» для электроснабжения 3-х многоквартирных жилых дома ЖК «Сталинградский», расположенных в Волгоградской области, г. Волгоград, ул. Раздольная, зд. 3, Городской РЭС» (34-1-22-00624555 – заявитель ООО «СЗ «Коммунальное хозяйство+»)	-	0,74

ВЭ	«Строительство двух ЛЭП-6 кВ (ориентировочной протяженностью 2х 0,341 км) от резервной ячейки 6 кВ №4 и одной дополнительно устанавливаемой ячейки 6 кВ в количестве (1 шт.) в ТП-3107 по фид. 6 кВ №34 и № 44 ПС 110/6 кВ «Фестивальная», установка ПКУ-6 кВ (1 единица) для электроснабжения объекта общеобразовательная организация (учреждение), расположенного в Волгоградской обл., г. Волгоград, ул. Кортеева, участок 3, Городской РЭС» (34-1-22-00626525 - заявитель Муниципальное казенное учреждение Служба единого заказчика-застройщика администрации Волгограда)	-	0,68
ВЭ	Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,02 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №3 ПС 110/10 кВ «Опытная» для электроснабжения производственного комплекса по переработке (сушке) овощей, расположенного в Волгоградской области, Городищенский район, п. Областной сельскохозяйственной опытной станции, Городищенский РЭС» (34-1-20-00500705)	-	0,02
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,155 км.) отпайкой от ВЛ-10 кВ № 25 ПС 110/10 кВ «Новоаннинская», установка пункта учёта 10 кВ для электроснабжения КТП 10/0,4 кВ и энергооборудования производственного здания, расположенного в Волгоградской области, Новоаннинский район, г. Новоаннинский, ул. Пионерская, д. 132, Новоаннинский РЭС» (34-1-22-00652721 заявитель – ООО «ПК «ЭКОФОРМ»).	-	0,16
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,050 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ № 4 ПС 110/35/10 кВ «Платовская», КТП-10/0,4 кВ (ориентировочной мощностью 400 кВА) и ЛЭП-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 0,009 км), установка шкафа 0,4 кВ с коммутационным аппаратом (1 единица) для электроснабжения объекта сельскохозяйственного производства, расположенного в Волгоградской области, Жирновский район, с. Вишневое, промышленная зона северной части села, участок № 1, Красноярский РЭС» (34-1-23-00703963 – заявитель ИП глава КФХ Бородаев А.Д.)	0,40	0,06
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,230 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №14 ПС 110/35/10 кВ «Карповская», КТП-10/0,4 кВ (ориентировочной мощностью 400 кВА) и установка шкафа 0,4 кВ с коммутационным аппаратом (1 единица), для электроснабжения объекта жилищно-коммунального хозяйства, расположенного в Волгоградской обл., Калачевский р-н, п. Береславка, ул. Молодежная, 20, Пархоменский РЭС» (34-1-23-00714515 - заявитель Администрация Калачевского муниципального района Волгоградской области)	0,40	0,26

ВЭ	«Строительство двух ЛЭП-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 2х0,128 км) от РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ №4279 ячейка №10 и №31 ПС 110/6 кВ «Фестивальная», установка шкафов 0,4 кВ с коммутационными аппаратами (2 единицы) для электроснабжения объекта общеобразовательная организация (учреждение), расположенного в Волгоградской обл., г. Волгоград, ул. Шекснинская, Городской РЭС» (34-1-22-00632539 - заявитель МКУ Служба единого заказчика-застройщика администрации Волгограда)	-	0,26
ВЭ	Вынос участка ВЛ-6 кВ к КТП №2594 ПС 110/6 кВ "Дар-Гора-110", попадающего в зону строительства жилой застройки по ул. Ярославская, 22 (ранее ул. Чуркина, №4) в Советском районе, г. Волгограда	-	0,13
ВЭ	Реконструкция ВЛ-10 кВ №2 от ПС Чайка с переустройством участка от опоры №1 до опоры 3 отпайки №7 (ориентировочной протяженностью 0,0149 км), ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП№421 по ВЛ-10кВ №2 от ПС Чайка (ориентировочной протяженностью 0,2181 км), переносом ТП №421 по ВЛ-10 кВ №2 от ПС Чайка для создания условий по снятию ограничений на использование земельных участков для строительства коттеджного поселка, расположенного в Волгоградской области, Среднеахтубинский район, Среднеахтубинский РЭС	0,43	0,23
ВЭ	Реконструкция ВЛ-10 №5 Панышино с переустройством участка КЛ-10 кВ от опоры №49 до ТП 145 (с уменьшением с 0,185 км на 0,0843 км до 0,1007 км) и КЛ-10 кВ на ВЛ Ф 18 ПС «Качалино» с переустройством участка КЛ-10 кВ от опоры №181 до ТП 145 (с уменьшением с 0,185 км на 0,0813 км до 0,1037 км) в границах земельного участка, расположенного по адресу: Волгоградская обл. м.р-н Городищенский, с.п. Панышинское, пос. Сады Придонья (к.н №34:03:000000:22474) ПО "Волгоградские электрические сети" филиала ПАО "Россети Юг" - "Волгоградэнерго"	-	0,20
ВЭ	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ №1, №3 от ТП № 3241 (ориентировочной протяженностью 1,915 км), расположенной в Волгоградской области, г. Волгоград, Дзержинский район, Городской РЭС	-	1,34
ВЭ	«Реконструкция ВЛ-0,4 кВ №1 (ориентировочной протяженностью 1,441 км) от ТП10/0,4 кВ №541/100 кВА по ВЛ-10 кВ №6 ПС 110/10 кВ "Суходол" со строительством участка ВЛ-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,633 км) и заменой существующей ТП-10/0,4 кВ №541/100 кВА на КТП-10/0,4 кВ с переносом КТП-10/0,4 кВ в центр нагрузок (ориентировочной мощностью 160 кВА), расположенной в Волгоградской области, Среднеахтубинском районе, территория Красного сельского поселения, п. Первомайский, Среднеахтубинский РЭС»	0,16	2,07
ВЭ	«Реконструкция участка ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 6/0,4кВ №604/250кВА по ВЛ-6 кВ №2 ПС 110/35/6 кВ «Ахтуба» от опоры №3 до опоры №6 (с увеличением с 0,105 км на 0,0903 км до 0,1953 км) с выносом с территории земельного участка ИП Водолазко Игоря Николаевича, расположенной в Волгоградской области, Среднеахтубинский район, п. Киляковка. Среднеахтубинский РЭС ПО «Левобережные электрические сети» филиала ПАО «Россети Юг» - «Волгоградэнерго»	-	0,09

ВЭ	«Строительство КВЛ-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,527 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ отпайка к ТП-10/0,4 кВ №3020, ПС 110/10 кВ «М. Горького», КТП 10/0,4 кВ (ориентировочной мощностью 400 кВА) и ВЛИ-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 0,584 км), расположенных в Волгоградской области, г. Волгоград, ул. Ежовская, Городской РЭС» (для электроснабжения потребителей в СНТ «Центральный-2»)	0,40	1,11
ВЭ	Консолидация электросетевых активов в соответствии с договором дарения от 05 сентября 2023 г. № 34002301001422 с СНТ "Царицынская Усадьба" (отпайка ВЛ-10 кВ №19 от ВЛ-10 кВ № 2 ПС 35/10кВ "Чайка", протяженностью 0,685 км, ТП №752/630кВА, мощностью 630кВА, ВЛ-0,4 кВ № 1, 2, 3, 4 от ТП № 752/630кВА, протяженностью 4,932 км, расположенные по адресу: Волгоградская область, Среднеахтубинский район, территория СНТ "Царицынская Усадьба")	0,63	5,62
ВЭ	Консолидация электросетевых активов в соответствии с договором дарения от 09 ноября 2023 г. № 34002301001721 с ТСН СНТ "Озерное" (отпайка №27 ВЛ-10 кВ №15 ПС "Красная Слобода", отпайка №31 ВЛ-10 кВ №15 ПС "Красная Слобода", общей протяженностью 0,31 км, ТП №418 мощностью 250кВА, ТП №493 мощностью 400кВА, ВЛ-0,4 кВ от ТП №418, протяженностью 3,051км; ВЛ-0,4 кВ от ТП №493, протяженностью 4,277км, расположенные по адресу: Волгоградская область, Среднеахтубинский район, х. Госпитомник, территория ТСН СНТ "Озерное")	0,65	7,64
ВЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: Отпайка № 22 ВЛ-10кВ № 15 ПС Красная Слобода протяженностью 0,010 км, ВЛ-0,4кВ от ТП №335 протяженностью 2,97 км, ВЛ-0,4кВ от ТП №763 протяженностью 0,509 км, ТП №763 мощностью 100кВА, расположенные в Волгоградской области, Среднеахтубинский район, г. Краснослободск, х. Сахарный.	0,10	3,49
ВЭ	Консолидация электросетевых активов -приобретение в собственность электросетевого имущества в составе: КЛ-6кВ ТП А.1902 яч.6 - ТП 968 яч.9 (ААБ-120, L-101 м), КЛ-6кВ ТП А.1902 яч.1 - ТП 968 яч.10 (ААБ-120, L-101 м), общей протяженностью 202 м; ТП-А.1902, в том числе трансформатор ТМГ-630-6/0,4 - 2 шт., принадлежащего ООО "Специализированный застройщик "Евробилд", расположенного по адресу: г. Волгоград, Тракторозаводской район, ул. Николая Отрады, дом 4, строение 1, для дальнейшей эксплуатации филиалом ПАО "Россети Юг" - "Волгоградэнерго"	1,26	0,20
ВЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛ-10 кВ № 18 ПС "Райгород" от оп. №4 до оп. №29, протяженностью 1,8 км, расположенная в Волгоградской области, Светлоярский район, с. Райгород	-	1,80

КАЛМЭНЕРГО		4,55	134,43
КЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	0,61	102,53
КЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	1,36	6,95
КЭ	Строительство ВЛ 110 кВ Красинская СЭС - Лиман с отпайкой на ПС Джигильта от Красинская СЭС до опоры № 167 ВЛ 110 кВ Лиман – Джильгита с реконструкцией ВЛ 110 кВ Лиман - Джильгита, ориентировочной протяженностью 0,158 км	-	0,16
КЭ	Строительство ВЛЗ-10 кВ от опоры № 10 по ВЛ 10 кВ Кирзавод от ПС 110 кВ Каспийская-2, установка системы учета электроэнергии (мощности), до границы зем.участка объекта производственное здание заявителя ООО «Булгун-Трейд Агро» (ориентировочная протяженность ЛЭП – 3,417 км, комплект системы учета – ПКУ 1 шт.)	-	3,42
КЭ	Строительство двух КЛ-10 кВ от ячеек 10 кВ 1 и 2 СШ-10 кВ ПС 220 кВ Элиста Северная до проектируемой РП-10 кВ на границе зем.участка объекта «Микрорайон Молодежный» заявителя ООО «СТРОЙ ЮГ» (ориентировочная протяженность ЛЭП – 4х0.422 км)	-	1,69
КЭ	Строительство ВЛ-10 кВ от опоры № 17 отпайки № 3 по ВЛ-10 кВ «2 микрорайон» от ПС 110 кВ Элиста Восточная, установка системы учета электроэнергии (мощности), до границы зем.участка объекта Блок КПП под ТС на ГМТ Светлоградского ЛПУМГ заявителя ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» (ориентировочная протяженность ЛЭП – 1,0 км, комплект системы учета (ПКУ) – 1 шт.)	-	1,00
КЭ	Строительство ВЛ-10 кВ от опоры № 34 по ВЛ-10 кВ «Кирзавод» от ПС 110 кВ Каспийская-2, установка системы учета электроэнергии (мощности): 1 – на опоре № 27 ВЛ-10 кВ Каспиец от ПС 110 кВ Каспийская-2; 2 – на опоре № 34 ВЛ-10 кВ Кирзавод от ПС 110 кВ Каспийская-2, до границы зем.участка объекта производственное здание (2 кат.надежности) заявителя Администрация Лаганского ГМО (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,300 км, комплект системы учета – ПКУ 2 шт.)	-	0,25
КЭ	Переустройство участка протяженностью 0,865 км существующей ВЛ-10 кВ «1 микрорайон» от ПС 220 кВ Элиста-Северная - 1,4 км, в рамках реализации объекта Заявителя «Строительство инженерных сетей (электрообеспечение) комплексная застройка микрорайона "Молодежный" в г.Элиста Республики Калмыкия"(ориентировочная протяженность ЛЭП – 1.00 км)	-	1,00

КЭ	Переустройство участка протяженностью 0.174 км существующей ВЛ-0.4 кВ фидер 3 от КТП №146 по ВЛ-10кВ Агроснаб-1 ПС Элиста-Северная. - 1,22 км, в рамках реализации объекта Заявителя «Строительство «Фиджитал центра» в г.Элиста Республики Калмыкия»(ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,260 км)	-	0,26
КЭ	Консолидация электросетевых активов – принятие на баланс бесхозного имущества по г. Элиста в зоне действия Элистинского РЭС (фактическая протяженность КЛ-10 кВ - 1.500 км, ВЛ-10 кВ – 2.845 км, ВЛ-0.4 кВ - 7.120 км, фактическая мощность – 1.980 МВА)	1,98	11,47
КЭ	Консолидация электросетевых активов – принятие на баланс бесхозного имущества по Приютненскому району Республики Калмыкия в зоне действия Ики-Бурульского РЭС (фактическая протяженность ВЛ-0.4 кВ -0.850 км, фактическая мощность – 0.160 МВА)	0,16	0,85
КЭ	Консолидация электросетевых активов – принятие на баланс бесхозного имущества по Целинному району Республики Калмыкия в зоне действия Ики-Бурульского РЭС (фактическая протяженность ВЛ-0.4 кВ -2.500 км)	-	2,50
КЭ	Консолидация электросетевых активов – принятие на баланс бесхозного имущества по Кетченеровскому району Республики Калмыкия в зоне действия Кетченеровского РЭС (фактическая мощность -0.250 МВА)	0,25	-
КЭ	Консолидация электросетевых активов – принятие на баланс бесхозного имущества по Лаганскому району Республики Калмыкия в зоне действия Лаганского РЭС (фактическая протяженность ВЛ-10 кВ – 1.340 км, ВЛ-0.4 кВ -1.020 км, фактическая мощность – 0.200 МВА)	0,20	2,36
РОСТОВЭНЕРГО		228,02	974,82
РЭ	"Реконструкция ВЛ 35 кВ "Н.Поповская-Б-2" и ВЛ 35 кВ "Б-2-Б-5", захода на ПС "Б-2" в Белокалитвенском районе Ростовской области (ориентировочная протяженность ЛЭП - 6,79109 км).	-	6,79
РЭ	«Строительство отпаечной ВЛ 110кВ от ВЛ 110 кВ Самбек - Синявская до границы земельного участка Заявителя ООО "Группа Компаний "Чистый город" (ориентировочная протяженность ЛЭП 3,942 км)»	-	3,94
РЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	10,20	163,53
РЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	30,39	50,55

РЭ	Строительство КВЛ 10 кВ и ТП 6/10 кВ от ПС 110/35/10/6 кВ БГ-2 для электроснабжения ФБУ «Администрация Азово-Донского бассейна внутренних водных путей (ориентировочная мощность трансформатора 2,0 МВА, ориентировочная протяженность ЛЭП -2,231 км)	2,00	2,23
РЭ	Строительство двух КЛ 10 кВ от проектируемых линейных ячеек 10 кВ на 3 и 4 секциях шин 10 кВ ПС 110 кВ Р19 для электроснабжения объектов ООО СК «Галактика» (ориентировочная протяжённость каждой ЛЭП 2,485 км)	-	4,97
РЭ	Строительство двух КЛ 10 кВ от проектируемых линейных ячеек 10 кВ на 3 и 4 секциях шин 10 кВ ПС 110 кВ Р19 для электроснабжения объектов ООО СК «Тесла» по адресу: г. Ростов-на-Дону, ул. Малиновского, д.336 КН: 61:44:0000000:178306 (ориентировочная протяжённость каждой ЛЭП 0,4 км)	-	0,48
РЭ	Строительство двух КЛ 10 кВ от линейных ячеек 10 кВ №35-11, №35-35 ПС 110 кВ Р35 для электроснабжения производственных и складских помещений ООО «Строительная компания «Стройтрест» по адресу: РО, г. Ростов-на-Дону, ул. Пескова, 96, К.Н. 61:44:0073308:15» (ориентировочная протяжённость каждой КЛ-0,95 км)	-	1,68
РЭ	Строительство КЛ 6 кВ от РП 6 кВ №3 по КЛ 6 кВ №170 ПС 110/6 кВ Т-17, для технологического присоединения объекта Заявителя (ООО «Синара-Городские Транспортные Решения Таганрог») по адресу: Ростовская область, г. Таганрог, пер. Смирновский, 52, к.н. 61:58:0002041:8, (ориентировочная протяженность ЛЭП 0,386 км)	-	0,39
РЭ	Строительство ТП 10/6 кВ, двух ЛЭП 10 кВ от линейных ячеек 10 кВ №36 и №46 ПС 110/10/10 Спортивная для электроснабжения канализационной насосной станции МКУ «Управление капитального строительства города Ростова – на – Дону» в Ростове –на – Дону КН 61:44:0041312:229 (Ориентировочная мощность трансформатора 2х1 МВА, ориентировочная протяжённость каждой КЛ 0,889 км)	2,00	1,78
РЭ	Строительство двух ВЛ 10 кВ от опоры №107 ВЛ 10 кВ №105 ПС 110 кВ АС1 и от опоры №108 ВЛ 10 кВ №105 ПС 110 кВ АС1 (образованная ВЛ 10 кВ №505 ПС 35 кВ АС5) с установкой ПКУ, для электроснабжения объекта ЖКХ на участке с кадастровым номером 61:02:0000000:6735 в х. Верхнеподпольный Аксайского района (ориентировочная протяженность ЛЭП 0,60 км)	-	0,22
РЭ	Строительство участка ВЛ-6 кВ от опоры №1 ВЛ 6 кВ №11 ПС 35 кВ Шлюзовая и установка прибора коммерческого учета электрической энергии (мощности) в точке поставки для присоединения производственного здания (к.н. 61:48:0021001:546) ООО «КиМер», расположенного по адресу: Ростовская область, г. Волгодонск, Романовское шоссе, д. 32, к.н.з.у.: 61:48:0021001:785 (ориентировочная протяженность ЛЭП 0,38 км, количество приборов учета – 1 шт)	-	0,39

РЭ	Строительство ЛЭП 10 кВ от опоры №108 по ВЛ 10 кВ №701 ПС 35 кВ ЗР7, ТП 10/0,4 кВ, ЛЭП 0,4 кВ и установка системы учета электрической энергии (мощности) на границе земельного участка для электроснабжения объекта животноводства заявителя СЗАО «СКВО», Ростовская область, Зерноградский р-н, примерно в 0,18 км по направлению на запад от дома №1 к.н. 61:12:600401:7 (ориентировочная протяженность ЛЭП– 0,03 км, ориентировочная трансформаторная мощность – 0,63 МВА)	0,63	0,03
РЭ	Строительство двух ЛЭП 6 кВ от линейных ячеек 6 кВ № 7 «РП-2» и № 15 «РП-1» ПС 35/6 кВ Ш21 до проектируемых ТП 6/0,4 кВ для электроснабжения КНС «Стрельникова»: г. Шахты, пр. Победа Революции, 208 а (ориентировочная протяженность ЛЭП – 2*0,856км, ориентировочная мощность трансформаторов – 2*1 МВА)	2,00	1,61
РЭ	Строительство ВЛ 10 кВ от опоры №11-00/19 ВЛ 10 кВ Л-11 Целинская для электроснабжения объекта – «складское здание/помещение», расположенного по адресу: РФ, Ростовская обл., р-н. Целинский, п. Целина, ул. Дальняя, д. 1 «Б», кадастровый номер земельного участка 61:40:0010154:132, заявитель ИП глава К(Ф)Х Исмаилов Н.Э.» (Ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,416 км)	-	0,42
РЭ	Строительство ЛЭП-10кВ от оп. №4 отпайки к ЗТП №20 КВЛ 10кВ Совхоз ПС Ш16 для присоединения объектов электросетевого хозяйства ИП Гурьева А.В. по адресу: Октябрьский район, п. Красногорняцкий, ул. Центральная, д.15 (ориентировочная протяженность ЛЭП 0,291 км)	-	0,29
РЭ	Строительство ВЛ 10 кВ по ВЛ 10 кВ №2 ПС 35 кВ Б. Салы для электроснабжения КТПН 10/0,4 кВ ИП Пушкарева А.С. расположенного по адресу: РО, р-н. Аксайский, Щепкинское сельское поселение, п. Темерницкий, КН: 61:02:0600005:14090, (ориентировочная протяженность ЛЭП 0,568 км)	-	0,57
РЭ	Строительство ЛЭП 10 кВ, ТП 10/0,4 кВ от опоры №6/2 ВЛ 10 кВ №702 ПС 35 кВ НГ7 для электроснабжения РУ 0,4 кВ объекта медицинского учреждения, расположенного по адресу: РО, г. Новочеркасск, ул. Буденовская, д. 283Е (ориентировочная мощность трансформатора 0,250 МВА, ориентировочная протяженность ЛЭП 0,158 км)	0,25	0,16
РЭ	Строительство участка КВЛ-10 кВ от опоры № 106 ВЛ-10 кВ «МПЗ-2», ПС 35/10 кВ «Глубокинская», организация учёта от опоры № 97 ВЛ-10 кВ № 1, ПС 35/10 кВ «Глубокинская», для подключения трансформаторной подстанции заявителя 10/04 кВ км 911+000 автомобильной дороги М-4 «Дон» ГК «Российские автомобильные дороги», на участке с КН ЗУ: 61:15:0600701:825 в Каменском районе, Ростовская обл. (ориентировочная протяженность ЛЭП – 3,317 км, пункт коммерческого учёта электроэнергии – 2 шт)	-	3,32

РЭ	Строительство участка ВЛ-10 кВ от существующей оп. № 38 ВЛ 10 кВ «Киселево» ПС 35/10 кВ С11 с установкой на границе земельного участка заявителя ПКУ для присоединения форелевого хозяйства ООО «Донская форель» по адресу: Ростовская область, Красносулинский район, в 160 м на северо-восток от дома № 9 по ул. Речная с. Киселево, К.Н.З.У. :61:18:0600011:1538 (ориентировочная протяженность ЛЭП 0,140 км)	-	0,13
РЭ	Строительство участка ВЛ-6 кВ от опоры № 11 отпайки ООО «Экострой-Дон» по ВЛ – 6 кВ «Орошение» ПС Ш-9, с установкой на границе земельного участка заявителя прибора учета для объекта туристической отрасли ИП Чернышевой Е.Н., по адресу: Ростовская область, Красносулинский район, ПСХ «Аютинское» уч.№2; в 6 км на юг от х.Пушкин, К.Н З.М: 61:18:600022:531.(ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,42 км.)	-	0,42
РЭ	Строительство ЛЭП 10 кВ от малонагруженной линейной ячейки 10 кВ №26-62 ПС 110 кВ Р26 с установкой ПУС для электроснабжения производственной площадки Управления благоустройства и лесного хозяйства г. Ростова – на – Дону по адресу: РО, г. Ростов – на – Дону, пер. 1-й Машиностроительный, КН: 61:44:0070107:9. (ориентировочная протяжённость ЛЭП 1,680 км)	-	1,87
РЭ	Строительство двух ВЛ 0,4 кВ, строительство 2-х трансформаторной ТП 10/0,4 кВ, строительство ВЛ 10 кВ от ВЛ 10 кВ №4 ПС 110/10 кВ Лиманная, строительство ВЛ 10 кВ от ВЛ 10 кВ №3 ПС 35/10 кВ Троицкая, для технологического присоединения образовательного учреждение Заявителя: (МКУ Неклиновского района «Управление капитального строительства») по адресу: Ростовская обл. Неклиновский р-н, с. Николаевка, ул. Садовая, д 26-А к.н. 61:25:0110101:9360 (ориентировочная протяженность ЛЭП -2,929 км; мощность силового трансформатора – 2х0,400 МВА)	0,80	2,93
РЭ	Строительство ВЛ 0,4 кВ от опоры ВЛ 0,4 кВ № 4 ТП 6/0,4 кВ № 27 по КВЛ 6 кВ №6 ПС 110/6 кВ Т-5 до границ земельного участка заявителя (ИП Ильин В.А.) по адресу: Ростовская область, г. Таганрог, ул. Лесная Биржа, 18-В, к.н.: 61:58:0003025:168 (ориентировочной протяженностью ЛЭП 0,1 км)	-	0,33
РЭ	Строительство ТП-10/0,4 кВ, от существующей опоры №6 отпайки на ТП 10/0,4кВ №532 ВЛ-10кВ «Новогорьевка» ПС 110 кВ Н9, и строительство ВЛИ-0,4 кВ от вновь установленной ТП-10/0,4 кВ для присоединения «объект крестьянского (фермерского хозяйства)» ИП Лигус В.Н. (ориентировочная протяженность КЛ 0,005 км, ориентировочная мощность трансформатора 0,4 МВА)	0,40	0,01
РЭ	Реконструкция ВЛ-10 кВ №2 ПС 110/35/10 кВ «Вешенская 1 (ориентировочная протяженность ЛЭП - 13.293 км)	-	13,09
РЭ	Реконструкция ВЛ-10 кВ «Родина» от ПС 110/10 кВ «Ш-42»(ориентировочная протяженность - 5.874 км.)	-	5,87

РЭ	Реконструкция ВЛ-10кВ от опоры № 64, ст. Кировская Кагальницкий район, Ростовская область (ориентировочная протяженность ЛЭП – 19,128 км)	-	19,13
РЭ	«Реконструкция КВЛ-10 кВ Л-9 от КРУН-10 кВ ПС 110/35/10 кВ Трубецкая до опоры №9-00/4 Л-9 ПС 110/35/10 кВ Трубецкая, с выносом с территории кладбища, расположенного по адресу: Ростовская область, Сальский район, п. Гигант, в кадастровом квартале 61:34:0010128 (Ориентировочная протяженность КЛ – 0,575 км)	-	0,58
РЭ	Реконструкция ВЛ 10 кВ №1 ПС 110 кВ Чалтырь с установкой реклоузеров (3 шт) в Мясниковском районе Ростовской области (ориентировочная протяженность ЛЭП 11,887 км)	-	11,89
РЭ	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ №111 ПС 110 кВ АС1 для электроснабжения производственного здания/помещения ИП Приходько Т. Н. по адресу: Ростовская обл., р-н Аксайский, х. Маяковского, ул. Заводская, 21, участок с КН 61:02:0600016:3111 (ориентировочная протяженность ЛЭП 4,25 км)	-	4,25
РЭ	Реконструкция (вынос) ВЛ 10 кВ №403 ПС 110 кВ АС4 по адресу: Ростовская область, р-н Аксайский, х. Ленина, ул. Онучкина (ориентировочная протяженность ЛЭП 0,510 км)	-	0,51
РЭ	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ в х.Федулов Багаевского района Ростовской области (ориентировочная протяженность ЛЭП – 11,465 км; трансформаторная мощность – 1,030 МВА)	1,03	11,47
РЭ	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ЗТП 10/0,4 кВ №27, КТП 10/0,4 кВ №34, КТП 10/0,4 кВ №55, КТП 10/0,4 кВ №54 в ст. Кировская Кагальницкого района (ориентировочная протяженность ЛЭП – 12,7 км, 4 КТП мощностью –1,8 МВА)	1,80	12,70
РЭ	Реконструкция ВЛ 0,4кВ от КТП 10/0.4 кВ №25 в с. Роднички Кагальницкого района (ориентировочная протяженность ЛЭП – 5,847 км; трансформаторная мощность – 0,260 МВА)	0,26	5,85
РЭ	Реконструкция ВЛ-0,4кВ в ст. Жуковская Дубовского района Ростовской области от КТП 10/0,4 кВ № 3392, № 3395, № 3396, № 3397, по ВЛ 10кВ №14, от КТП 10/0,4 кВ № 3398, № 3399, № 3400, № 3507 по ВЛ 10кВ №22 ПС 35/10 кВ Жуковская (ориентировочная протяженность ЛЭП – 19,672 км; трансформаторная мощность 1,653 МВА)	1,65	19,67
РЭ	Реконструкция распределительных сетей 0,4–10 кВ в Неклиновском районе Ростовской области (с.Николаевка: ТП№102А,111,19,20,209,22,234,234А,235,237,249,46,514,52,521,585,613,85А,78,305 и ВЛ 10 кВ №1/3 от ПС Троицкая-1) (ориентировочная протяженность ЛЭП – 11.7 км)	-	24,06

РЭ	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП №6, 246, 247, 243, 257, 324, 323, 328, 327, 326 ст. Раздорская	0,35	3,31
РЭ	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП №268, КТП №277 ст. Мелиховская Усть-Донецкого района, замена КТП №268, 277 (ориентировочная протяженность ЛЭП- 6,487 км., трансформаторная мощность - 0,5 МВА)	0,50	6,49
РЭ	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 6/0,4кВ №15 с реконструкцией ТП 6/0,4кВ №15 по КЛ 6кВ №72 ПС Т-17 (ориентировочная протяженность ЛЭП 2,467 км, трансформаторная мощность 0,63 МВА)	0,63	2,47
РЭ	Переустройство ВЛ-0,4кВ №2 КТП №82 ВЛ-10кВ №1802 от ПС А-18 в интересах Гемборис А.Я., РО, Азовский р-н, х. Рогожкино, ул. Набережная 109 «Д», к.н. 61:01:0160101:2810 (ориентировочная протяженность ЛЭП-0,07км)	-	0,11
РЭ	Консолидация электросетевых активов - приобретение в собственность имущества, принадлежащего Администрации Цимлянского района, КТП №1377 А ВЛ 10 кВ №1 ПС ЖБИ) с земельным участком, площадью 100 кв.м., кадастровый номер 61:41:0030302:445 (трансформаторной мощностью 0,4 МВА)	0,40	-
РЭ	Консолидация электросетевых активов - приобретение в собственность электросетевого имущества ВЛ 0,4 кВ №3 КТП № 8 ВЛ 10 кВ № 1014 ПС 110/35/10 Самарская, принадлежащего МО «Самарское сельское поселение», Ростовская область, Азовский район, с. Самарское, от ТП 10/04 кВ № 8 по ВЛ-10кВ №1014 (протяженность ВЛ 0,4 кВ - 1,105 км)	-	1,11
РЭ	Консолидация электросетевых активов - приобретение в собственность электросетевого имущества (КТП-31 ВЛ 10 кВ №716 ПС 110 Юбилейная, ВЛ 0,4 кВ №1,2 КТП-31 ВЛ 10 кВ №716 ПС 110 Юбилейная, КТП-45 ВЛ 10 кВ №716 ПС 110 Юбилейная, ВЛ 0,4 кВ №1,2 от КТП-45 ВЛ 10 кВ №716 ПС 110 Юбилейная, КТП-39 ВЛ 10 кВ №716 ПС 110 Юбилейная, ВЛ 0,4 кВ №1,2 от КТП-39 ВЛ 10 кВ №716 ПС 110 Юбилейная, КТП-22 ВЛ 10 кВ №716 ПС 110 Юбилейная, ВЛ 0,4 кВ №1,2,3 от КТП-22 ВЛ 10 кВ №716 ПС 110 Юбилейная, КТП-38 ВЛ 10 кВ №716 ПС 110 Юбилейная, ВЛ 0,4 кВ №1 от КТП-38 ВЛ 10 кВ №716 ПС 110 Юбилейная) , принадлежащего ООО «Пионерский», Ростовская область, Кагальницкий район, п. Воронцовка (протяженность ВЛ 0,4 кВ - 2,887 км; трансформаторной мощностью - 1,28 МВА)	1,28	2,89
РЭ	Консолидация электросетевого имущества, принадлежащего ООО фирма «ТОК» в составе: Трансформаторная подстанция 110/35/6 кВ «НЗПМ» и ТП 6 кВ №320 (общая мощность 50,32 МВА)	50,32	-

РЭ	Консолидация электросетевых активов - приобретение в собственность электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ №6038А по ВЛ 10 кВ Л-15 ПС Мартыновская; отпайка 10 кВ №1 от опоры №2/15 ВЛ 10 кВ № 15 ПС 110/35/10 Мартыновская,; ВЛ 0,4 кВ №1 от КТП №6038А по ВЛ 10 кВ №15 ПС 110/35/10 Мартыновская) , принадлежащего ООО «Трансстрой» ,Ростовская область, Мартыновский район,х. Новоберезовка, ул Центральная,д. 16 "б"(протяженность ВЛ 10 кВ- 0,4 км; ВЛ 0,4 кВ-0,07 км; трансформаторной мощностью 0,160 МВА))	0,16	0,47
РЭ	Консолидация электросетевых активов - приобретение в собственность имущества, принадлежащего АО «Энергосервис Юга» (ориентировочная протяженность ЛЭП -546,32 км, ТП 6-10/0,4кВ 165 шт 119,291 МВА, РП 6/10 кВ 7 шт.)	119,29	546,32
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ № 1357А ВЛ 10 кВ № 4 ПС Искра, Ростовская область, Цимлянский район, 1 км восточнее хутора Паршиков) ПО ВЭС (трансформаторная мощность-0,160 МВА)	0,16	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП-172 ВЛ-10 кВ Каменный Брод ПС АС-12, Ростовская область, Аксайский район, х. Забуденовский, СНТ "Уголек") ПО ЗЭС (трансформаторная мощность-0,100 МВА)	0,10	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ-0,4кВ от КТП-172 по ВЛ-10 кВ Каменный Брод ПС АС-12, Ростовская область, Аксайский район, х. Забуденовский, СНТ "Уголек") ПО ЗЭС (протяженность-2,245 км)	-	2,25
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ № 1-41 по ВЛ 10 кВ № 1 ПС Чалтырь, Ростовская область, Мясниковский район, х. Ленинаван, Таганрогское шоссе) ПО ЮЗЭС (трансформаторная мощность- 0,250 МВА)	0,25	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КВЛ 10 кВ отпайка на КТП 10/0,4 кВ №1-41 по ВЛ 10 кВ №1 ПС Чалтырь,Ростовская область, Мясниковский район, х. Ленинаван, Таганрогское шоссе) ПО ЮЗЭС (протяженность- 0,9км)	-	0,90
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ №1-41А по ВЛ 10 кВ №1 ПС Чалтырь, Ростовская область, Мясниковский район, х. Ленинаван, Таганрогское шоссе) ПО ЮЗЭС (протяженность- 2,98км)	-	2,98

РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ-0,4 кВ №1,2,3,4 от КТП 10/0,4 кВ №424 по ВЛ-10 кВ №105Н ПС 110/6/10 кВ НС-1, Ростовская облпсть, Азовский район, х. Шмат, ул. Степная, 7) ПО ЮЭС (протяженность-0,025 км)	-	0,03
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества ВЛ-10 кВ №105Н ПС 110/6/10 кВ НС-1 отпайка от оп. №159 Ростовская облпсть, Азовский район, х. Шмат, ул. Степная, 7) ПО ЮЭС (протяженность-0,015 км)	-	0,02
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества КТП 10/0,4 кВ №424 по ВЛ-10 кВ №105Н ПС 110/6/10 кВ НС-1Ростовская облпсть, Азовский район, х. Шмат, ул. Степная, 7) ПО ЮЭС (трансформаторная мощность - 0,063 МВА)	0,06	-
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 км)	-	1,72
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	Консолидация электросетевых активов - приобретение в собственность имущества (отпайка КВЛ-10 кВ КТП-192 по ВЛ 10 кВ 102 ПС Звонкая с ПКУ на опоре 1-192 ,Ростовская область, Кагальницкий район, ст. Кировская, СНТ "Электрон") ПО ЮЭС (ориентировочная протяженность-2,588 км)	-	2,59
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4кВ №1,2,3 от КТП 10/0,4 №245 ВЛ-10 кВ №2008 ПС А-20, Ростовская область, Азовский район) ПО ЮЭС (протяженность- 7,79 км)	-	7,79
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 №245 ВЛ-10 кВ №2008 ПС А-20, Ростовская область, Азовский район) ПО ЮЭС (трансформаторная мощность- 0,250 МВА)	0,25	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ №1,2 от КТП 10/0,4 №249 ВЛ 10 кВ №2008 ПС А-20, Ростовская область, Азовский район) ПО ЮЭС (протяженность- 7,24 км)	-	7,24
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4кВ №249 ВЛ-10 кВ №2008 ПС А-20, Ростовская область, Азовский район) ПО ЮЭС (трансформаторная мощность- 0,250 МВА)	0,25	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ от ТП №191 по ВЛ 10 кВ №204 ПС Краснолучинская, Ростовская область, Зерноградский район, х. Большая Таловая, ул. Полевая) ПО ЮЭС (протяженность- 0,4 км)	-	0,40

РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (Комплектная трансформаторная ПС 10 кВА № 191 по ВЛ 10 кВ №204 ПС Краснолучинская, Ростовская область, Зерноградский район, х. большая Таловая, ул. Полевая) ПО ЮЭС (трансформаторная мощность- 0,100 МВА)	0,10	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ-04 кВ "Скважина" от КТП №208, Ростовская область, Миллеровский район, х. Грай-Воронец) ПО СЭС (протяженность- 0,34 км)	-	0,34
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП-10/0,4 кВ №0352 ВЛ-10 кВ №4 ПС Маяк, Ростовская область, Миллеровский район, х. Фоминка, ул. Станиславского) ПО СЭС (трансформаторная мощность- 0,063 МВА)	0,06	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (Трансформаторная подстанция 10/0,4кВ; КТП № 465П по ВЛ-10кВ "Л-28 фидер № 14" РП-28 ПС Б-3, Ростовская область, Ростовская область, Белокалитвинский район, х. Дороговский, СДТ "Калитва") ПО СВЭС (трансформаторная мощность- 0,250МВА)	0,25	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ-0,4кВ № 1 от ТП № 465П по ВЛ 10кВ "Л-28 фидер № 14" РП-28 ПС Б-3, Ростовская область, Белокалитвинский район, х. Дороговский, СДТ "Калитва") ПО СВЭС (протяженность-2,3 км)	-	2,30
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ-0,4кВ № 2 от ТП № 465П по ВЛ 10кВ "Л-28 фидер № 14" РП-28 ПС Б-3, Ростовская область, Ростовская область, Белокалитвинский район, х. Дороговский, СДТ "Калитва") ПО СВЭС (протяженность-0,33 км)	-	0,33
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 110кВ Донецкая-Гундоровская 1 и 2 цепь, Ростовская область, г.Донецк) ПО СВЭС (протяженность-3,3км)	-	3,30
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 110кВ Донецкая-ДЭЗ 1 и 2 цепь, Ростовская область, г. Донецк) ПО СВЭС (протяженность-1,1 км)	-	1,10
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (Трансформаторная подстанция 10/0,4кВ КТП 4701, Ростовская область, Ремонтненский район, Валуйское сельское поселение) ПО ВЭС (трансформаторная мощность-0,025 МВА)	0,03	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ от КТП 4701, Ростовская область, Ремонтненский район, Валуйское сельское поселение) ПО ВЭС (протяженность-0,3 км)	-	0,30

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

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