



ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ РОССЕТИ ЮГ

Третий квартал и 9 месяцев 2024 года

Раздел	Страница
Ключевые новости	3
Структура акционерного капитала	11
Фондовый рынок	14
Решения, принятые Советом директоров	18
Основные финансово-экономические показатели	22
Регулирование методом досрочной индексации необходимой валовой выручки	30
Итоги тарифного регулирования	36
Основные технические характеристики активов	38
Основные показатели транспорта электроэнергии	40
Инвестиционная деятельность	42
Реализованные проекты	45

1

КЛЮЧЕВЫЕ НОВОСТИ

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ ЗА ПЕРВОЕ ПОЛУГОДИЕ

2024 год	Краткое описание события
Итоги 2023 года	Компания «Россети Юг» в течение 2023 года исполнила порядка 15 тыс. договоров технологического присоединения к электросетевой инфраструктуре в регионах присутствия и предоставила новым потребителям почти 440 МВт мощности.
Итоги 2023 года	«Россети Юг» получили и обработали в цифровом виде более 97 % заявок на подключение к сетям в 2023 году. Все заявки приняты через Портал электросетевых услуг.
Итоги 2023 года	Объем инвестиций «Россети Юг» по итогам 2023 года составил 5,45 млрд рублей, что на 13 % превысило уровень 2022 года.
Итоги 2023 года	В 2023 году в распределительные сети филиалов «Россети Юг» поступило 3,6 млрд кВт*ч электроэнергии из возобновляемых источников. В общей структуре отпуска в сеть доля «зеленой» энергетики составила 13,4 %.
Итоги 2023 года	Компания «Россети Юг» в 2023 году консолидировала почти 340 км линий электропередачи и 216 трансформаторных подстанций общей мощностью свыше 154 МВА. В общем объеме принятых на баланс ЛЭП доля бесхозяйных – 24 %, трансформаторных подстанций – 21 %.
Итоги 2023 года	Востребованность дополнительных услуг «Россети Юг» в 2023 году выросла на 50 %. Почти 18,2 тыс. заявок на дополнительные услуги поступило в «Россети Юг» в течение 2023 года. Значительный рост спроса на нетарифные услуги отмечен в Астраханской области и Республики Калмыкии.
Итоги 2023 года	В результате финансово-хозяйственной деятельности компания «Россети Юг» за 2023 год перечислила в бюджеты всех уровней и внебюджетные фонды 9 млрд рублей, что на 40 % превышает показатель 2022 года.
Итоги 2023 года	В 2023 году специалисты «Россети Юг» установили 30 тыс. интеллектуальных приборов учета (ИПУ) электроэнергии. Все ИПУ отечественного производства и устанавливаются бесплатно для потребителя.
Итоги 2023 года	В 2023 году ПАО «Россети Юг» получило консолидированную прибыль по международным стандартам финансовой отчетности (МСФО) в размере 3 млрд рублей, что в 8,9 раза превышает аналогичный показатель 2022 года. Выручка компании увеличилась на 15,6 % до 51 млрд рублей.

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ ЗА ПЕРВОЕ ПОЛУГОДИЕ

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 энергоемкое 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. Эбзеев. 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 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.
Итоги I квартала	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 %.
Итоги I квартала	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.
Итоги I квартала	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 %).
Итоги I квартала	«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.
Итоги I квартала	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.
Итоги I квартала	«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.
Итоги I квартала	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 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
Итоги I квартала	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»
Итоги I квартала	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 %)
Итоги I квартала	Более 130 млн рублей долга и штрафов взыскали «Россети Юг» в I квартале 2024 года по решениям судов
Итоги I квартала	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 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.
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.

2024 год	Краткое описание события
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, Тумах, 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 %.
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.

2024 год	Краткое описание события
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.

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.

Статистическая информация об акционерах ПАО «Россети Юг» на 30.09.2024

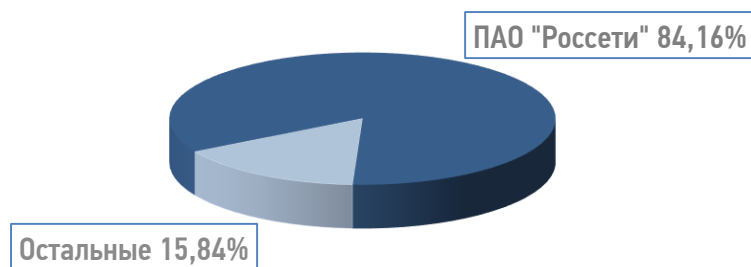
Вид лицевого счета и категория зарегистрированного лица	Количество акционеров ПАО «Россети Юг»	Количество размещенных акций ПАО «Россети Юг, составляющее величину уставного капитала, шт.	Доля в уставном капитале ПАО «Россети Юг», принадлежащая акционеру, %
Владельцы – физические лица	9 135	1 372 916 867	0,91
в том числе: нерезиденты	40	9 205 846	0,006
Владельцы – юридические лица	92	150 268 509 487,30	99,09
<i>в том числе:</i>			
номинальные держатели	3	48 298 940 898,30	31,85
нерезиденты	10	14 679 891	0,01
государство	0	0	0
счета неустановленных лиц	1	5 243 855	0,003
ВСЕГО	9 227	151 641 426 354,30	100

Сведения о лицах, на счетах которых учитывается более 0,1% размещенных акций Общества на 30.09.2024:

Наименование зарегистрированного лица	Количество размещенных акций Общества, шт.	% от количества размещенных акций Общества
Публичное акционерное общество "Федеральная сетевая компания - Россети"	101 895 601 536	67,19
Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»	25 730 843 051	16,97
Небанковская кредитная организация акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"	22 568 047 982,30	14,88
Прочие миноритарные акционеры	1 446 933 785	0,96
ВСЕГО	151 641 426 354,30	100,0

Состав акционеров – владельцев более 5 % уставного капитала ПАО «Россети Юг» на 30.09.2024:

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



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);

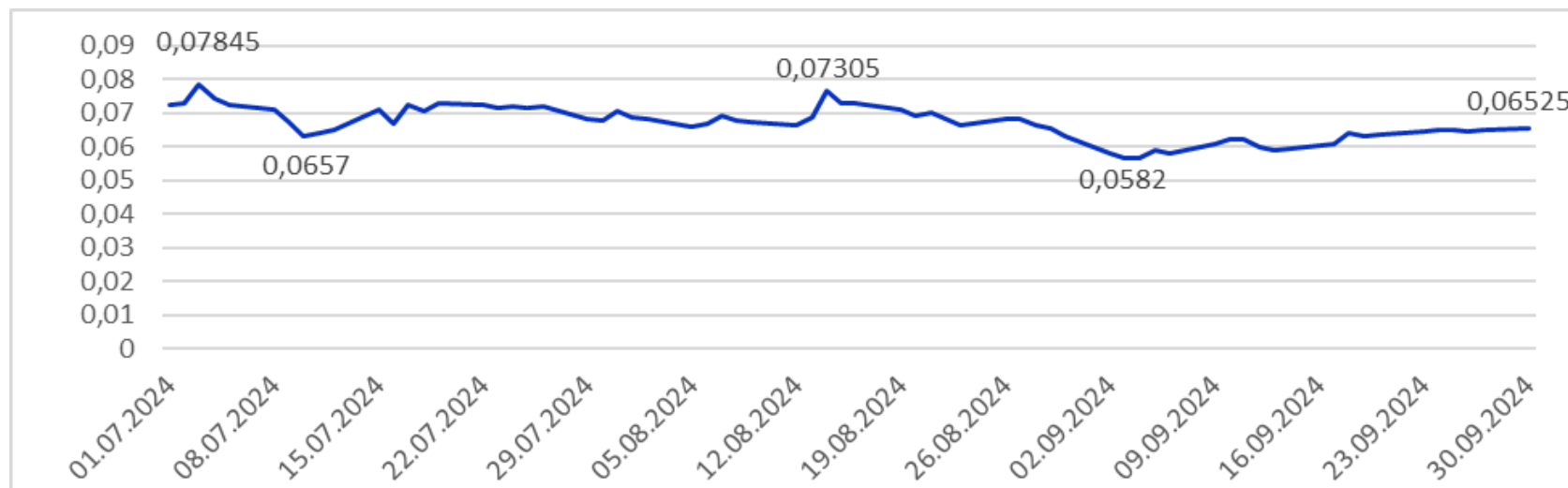
- с 09.06.2013, в соответствии с Правилами листинга ЗАО «ФБ ММББ», утв. Советом директоров ЗАО «ФБ ММББ» 31.12.2013, акции Общества включены во второй уровень Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ПАО Московская Биржа.

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:

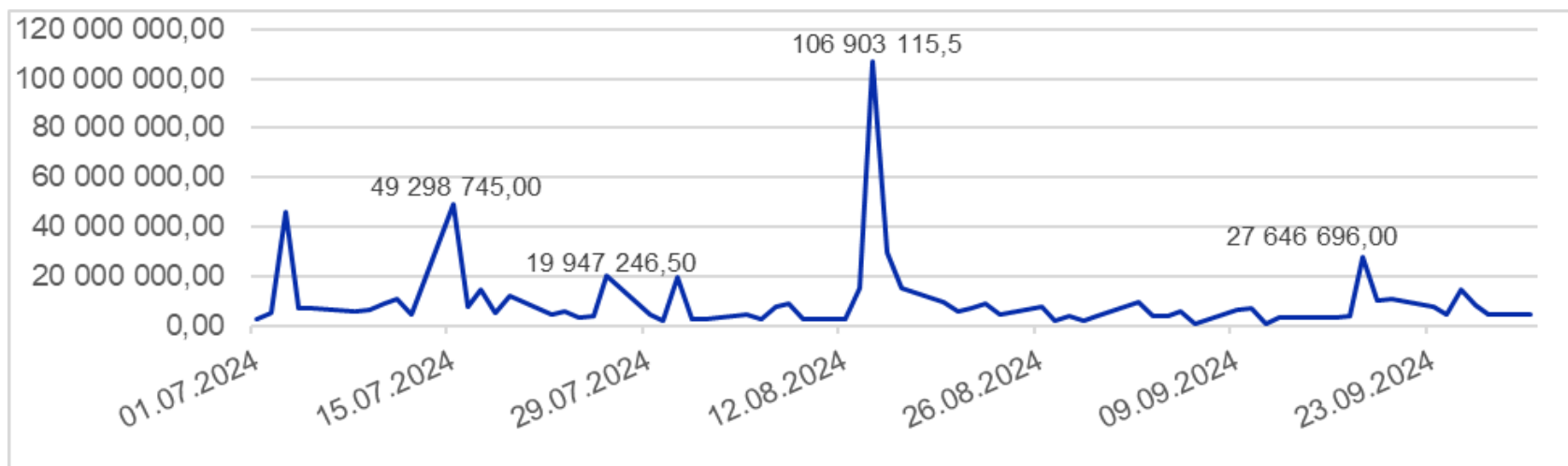
https://www.moex.com/ru/issue.aspx?board=TQBR&code=MRKY&utm_source=www.moex.com&utm_term=mrky

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



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

Динамика сделок с акциями ПАО «Россети Юг» в третьем 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
Количество сделок (тыс. шт.)	324,78	436,01	500,61
Общая сумма сделок (млн. руб.)	5 373,72	6 893,24	7 549,3

4

РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

В третьем квартале 2024 года проведено 9 заседаний Совета директоров ПАО «Россети Юг», на которых рассмотрено 29 вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы были рассмотрены Советом директоров на следующих заседаниях:

Дата заседания Совета директоров	Информация о решениях, принятых Советом директоров
08.07.2024 (протокол № 582/2024 от 10.07.2024)	В рамках полномочий по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества Совет директоров рассмотрел и принял к сведению отчеты: об исполнении сводного на принципах РСБУ и консолидированного на принципах МСФО бизнес-планов Группы ПАО «Россети Юг» за 2023 год; о проделанной работе комитетов Совета директоров Общества за 2023-2024 корпоративный год; о соблюдении Стандартов качества обслуживания потребителей услуг ПАО «Россети Юг», включая достижение целевых показателей качества обслуживания потребителей; об итогах выполнения инвестиционной программы ПАО «Россети Юг» за 2023 год.
15.07.2024 (протокол № 583/2024 от 17.07.2024)	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 01.04.2024, а также принял к сведению отчеты: об исполнении Дорожной карты по развитию дополнительных (нетарифных) услуг ПАО «Россети Юг» за 2023 год; о выполнении в 1 квартале 2024 года решений, принятых на заседаниях Совета директоров ПАО «Россети Юг»; о результатах проведения оценки эффективности работы Совета директоров и Комитетов Совета директоров ПАО «Россети Юг» за 2023-2024 корпоративный год. Кроме того, Совет директоров утвердил Программу «Цифровая трансформация ПАО «Россети Юг» на период с 2023 до 2030 года» и выдал ряд поручений ЕИО Общества, направленных на реализацию мероприятий программы. В рамках полномочий по осуществлению деятельности ДЗО Общества Совет директоров определил позицию Общества и дал поручение представителям ПАО «Россети Юг» для голосования на заседании Совета директоров АО «ВМЭС» по вопросу повестки дня «О рассмотрении отчета об исполнении бизнес-плана АО «ВМЭС» за 2023 год» голосовать «ЗА» принятие следующего решения: «Принять к сведению отчет об исполнении бизнес-плана АО «ВМЭС» за 2023 год.
23.07.2024 (протокол № 584/2024 от 25.07.2024)	Совет директоров определил количественный состав Комитета по надежности Совета директоров ПАО «Россети Юг» - пять человек, а также избрал Комитет по надежности Совета директоров ПАО «Россети Юг» в новом составе. Председателем комитета избран Уколов Владимир Анатольевич. Также Совет директоров принял решение предоставить согласие на совершение сделки, в совершении которой имеется заинтересованность - договора займа между ПАО «Россети Юг» и ПАО «Россети», на существенных условиях, определенных Советом директоров.

Дата заседания Совета директоров	Информация о решениях, принятых Советом директоров
24.07.2024 (протокол № 585/2024 от 26.07.2024)	На заседании, состоявшемся в очно-заочной форме, Совет директоров принял к сведению отчет об исполнении бизнес-плана ПАО «Россети Юг» за 1 квартал 2024 года, а также отчет о выполнении по итогам 1 квартала 2024 года инвестиционной программы Общества, в том числе отчет о ходе реализации в 1 квартале 2024 года инвестиционных проектов ПАО «Россети Юг», включенных в перечень приоритетных объектов. В рамках принятого решения Совет директоров поручил ЕИО Общества при формировании и доработке проекта инвестиционной программы учесть результаты реализации инвестиционной программы за 1 квартал 2024 года, а также событий, влекущих необходимость отражения в инвестиционной программе: заключение договора ТП, подписание соглашения о переустройстве объектов, наличие аварийных ситуаций и т.п.
14.08.2024 (протокол № 586/2024 от 16.08.2024)	В соответствии с проведенной оценкой соответствия членов Совета директоров Общества критериям определения независимости, установленным в Приложении 4 Правил листинга ПАО Московская Биржа, утвержденным решением Наблюдательного совета ПАО Московская Биржа от 25.03.2024, (протокол № 23) (далее – Правила), и рекомендациями Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «Россети Юг» (протокол от 17.04.2024 № 156), Совет директоров признал независимыми директорами Казакова А.И., Никитчанову Е.В., Зархина В.Ю. Кроме того, Совет директоров утвердил отчет за 2023 год о реализации Программы цифровой трансформации Общества, включая отчет по реализации плана мероприятий перехода на преимущественное использование отечественного программного обеспечения и отчет по реализации плана закупок и использования российской радиоэлектронной продукции, одновременно поручив ЕИО Общества повысить приоритет исполнения Программы, включая исполнение показателей эффективности и соответствующих им индикаторов перехода на использование отечественного программного обеспечения и обеспечить дальнейшую реализацию Программы, включая достижение ключевых показателей эффективности цифровой трансформации (целевых показателей), в том числе индикаторов (показателей) перехода на использование отечественного программного обеспечения.
20.08.2024 (протокол № 587/2024 от 20.08.2024)	Рассмотрев материалы к вопросу повестки дня «Об утверждении отчетов о достижении ключевых показателей эффективности и функциональных ключевых показателей эффективности руководящего состава ПАО «Россети Юг» за 2023 год», приняв к сведению заключение внутреннего аудитора в отношении достоверности расчетов фактически достигнутых значений ключевых показателей эффективности, функциональных ключевых показателей эффективности, а также обоснованности размера вознаграждения руководящего состава ПАО «Россети Юг» за 2023 год, Совет директоров принял ряд решений, касающихся порядка расчета размера вознаграждения руководящего состава ПАО «Россети Юг» за выполнение указанного показателя.

Дата заседания Совета директоров	Информация о решениях, принятых Советом директоров
21.08.2024 (протокол № 588/2024 от 23.08.2024)	Совет директоров определил количественный состав комитетов Совета директоров Общества, а также избрал в новом составе Комитет по кадрам и вознаграждениям (3 чел.), Комитет по аудиту (3 чел.), Комитет по стратегии (9 чел.), Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям (5 чел.). Председателем комитета по кадрам и вознаграждениям избрана Борисова Д.В., Комитета по аудиту – Короткова М.В., Комитета по стратегии – Алешин А.Г., Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям – Уколов В.А.
16.08.2024 (протокол № 589/2024 от 17.08.2024)	Совет директоров принял к сведению отчет ЕИО Общества о выполнении во 2 квартале 2024 года решений, принятых на заседаниях Совета директоров ПАО «Россети Юг», а также утвердил в качестве страховщика ПАО «Россети Юг» на период с 1 сентября 2024 г. по 17 июля 2029 г. страховую организацию АО «СОГАЗ» (вид страхования - Страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц).
30.09.2024 (протокол № 590/2024 от 30.09.2024)	Совет директоров Общества согласовал кандидатуру Натырова Эрдни Александровича на должность заместителя Генерального директора – директора филиала ПАО «Россети Юг» – «Калмэнерго». Кроме того, на заседании утвержден план работы Совета директоров Общества на 2024-2025 корпоративный год и принят к сведению отчет о кредитной политике ПАО «Россети Юг» за 2 квартал 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 заседании Совета директоров АО «ВМЭС» по вопросу повестки дня «О рассмотрении отчета о кредитной политике АО «ВМЭС» за 2 квартал 2024 года» голосовать «ЗА» принятие следующего решения: «Принять к сведению отчет о кредитной политике АО «ВМЭС» за 2 квартал 2024 года в соответствии с приложением к настоящему решению Совета директоров Общества».

5

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

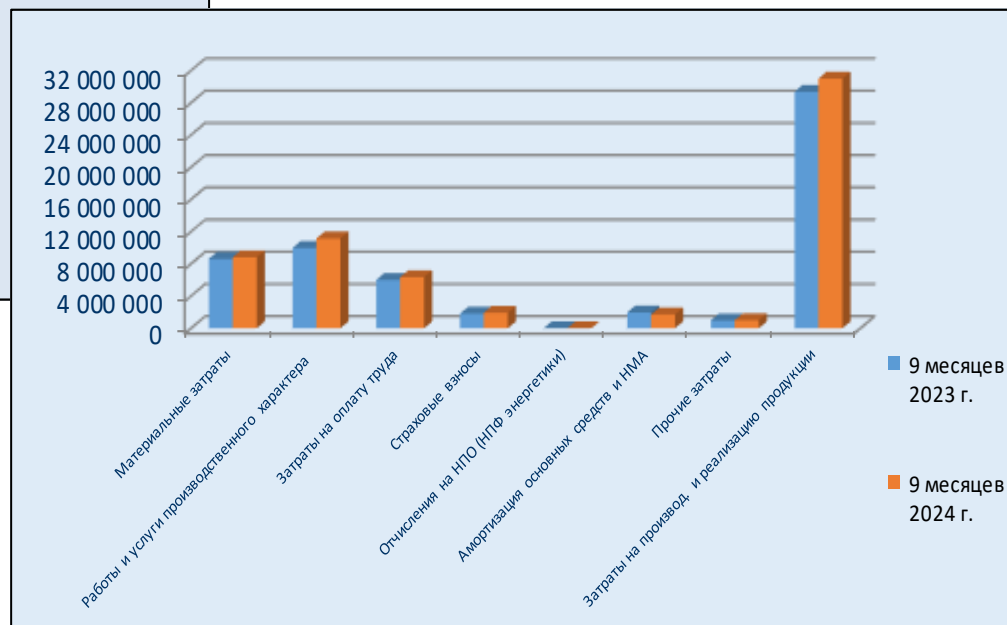
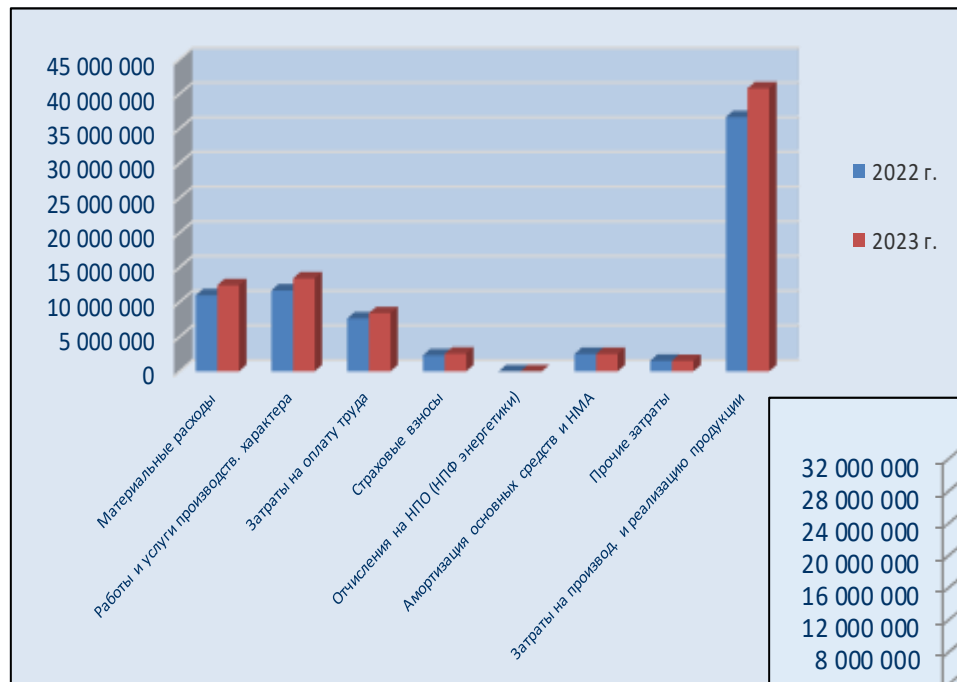
Бухгалтерская отчетность ПАО «Россети Юг», подготовленная в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ), размещена на корпоративном сайте ПАО «Россети Юг» в разделе Главная/Аktioneru, investoru/Основные финансовые показатели/Бухгалтерская (финансовая) отчетность по ссылке: <https://rosseti-yug.ru/aktsioneru-investoru/bukhgalterskaya-finans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

Показатели	9 месяцев 2023 года (тыс. рублей)	9 месяцев 2024 года (тыс. рублей)
Выручка от реализации продукции	36 023 384	38 068 520
Себестоимость	29 358 009	31 000 357
Валовая прибыль	6 665 375	7 068 163
Прибыль до налогообложения	4 688 840	3 511 012
Чистая прибыль	3 633 781	2 677 735

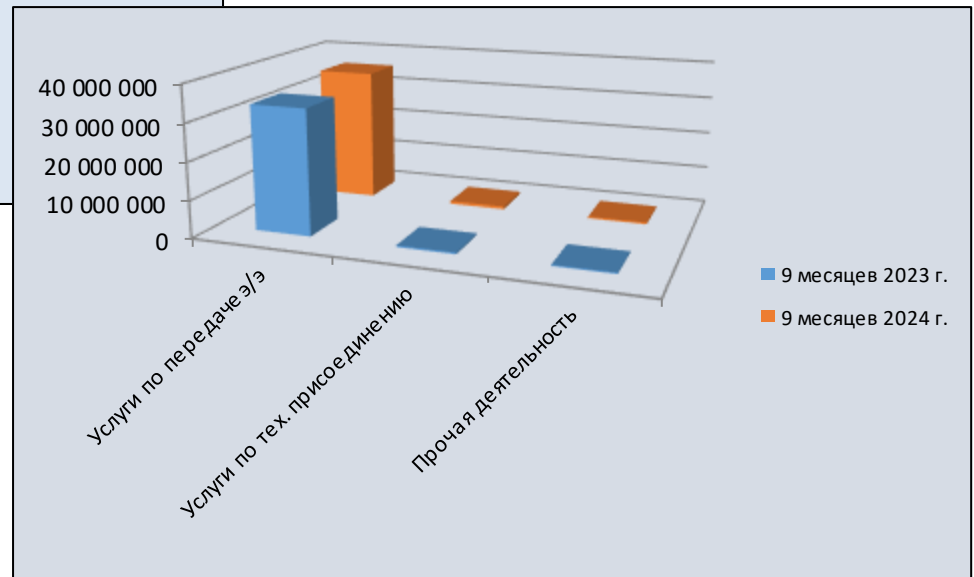
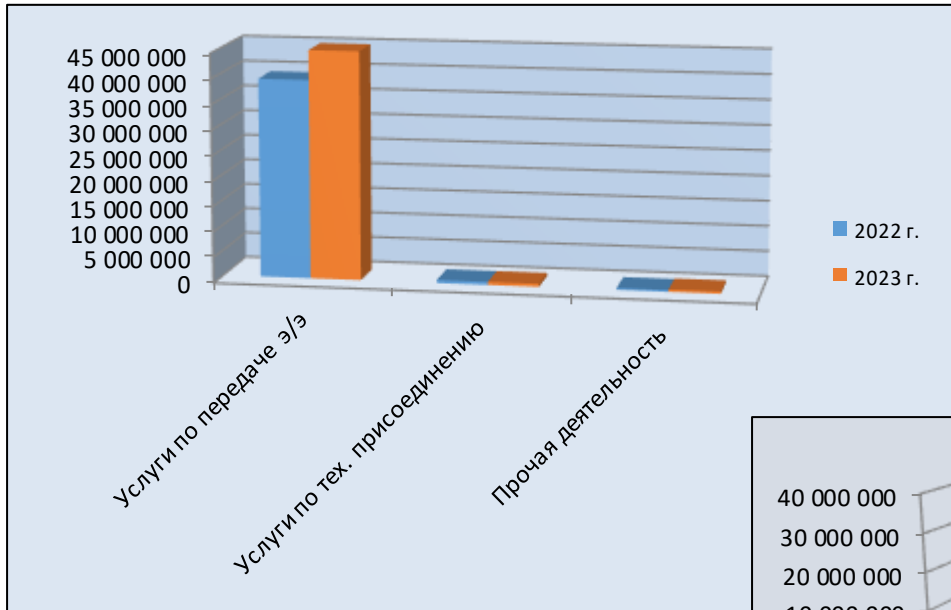
ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура затрат, тыс. рублей		
Наименование статьи затрат	9 месяцев 2023 года	9 месяцев 2024 года
Материальные затраты, всего	8 619 968	8 820 737
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	6 500 896	6 749 395
Покупная электроэнергия для реализации потребителям электроэнергии	705 246	517 480
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	201 543	204 051
Сырьё и материалы	1 212 284	1 349 811
Работы и услуги производственного характера	9 972 579	11 159 395
Затраты на оплату труда	6 010 526	6 353 907
Страховые взносы	1 821 520	1 923 352
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)	0	0
Амортизация основных средств и НМА	1 967 942	1 725 257
Прочие затраты, из них	965 473	1 017 709
Оплата работ и услуг сторонних организаций	396 976	438 052
Расходы на страхование	124 539	197 281
Налоги и сборы	134 574	121 100
Затраты на производство и реализацию продукции	29 358 009	31 000 357

Структура расходов



Структура выручки



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

9 месяцев 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.	36 023 384	5 202 200	9 288 178	3 206 189	18 238 118	55 778
от услуг по передаче электроэнергии	33 492 994	5 057 949	9 117 895	1 416 390	17 900 760	
от услуг по технологическому присоединению	424 115	110 189	90 741	14 752	208 433	
прочая деятельность	324 136	34 063	79 543	24 559	128 925	55 778
выручка от продажи электроэнергии	1 782 140			1 750 488		
Затраты на производство и реализацию продукции	29 358 009	4 290 355	8 130 300	2 284 090	14 580 326	38 272
Материальные затраты, всего	8 619 968	1 809 822	2 099 924	1 151 421	3 517 657	6 741
Покупная электроэнергия для реализации конечным потребителям	705 246	0	0	670 974	0	
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	6 500 896	1 583 151	1 683 455	376 728	2 857 562	
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	201 543	21 529	67 957	4 427	103 215	4 365
Сырье и материалы	1 212 284	205 142	348 512	99 292	556 880	2 376
Работы и услуги производственного характера	9 972 579	710 101	3 225 007	227 656	5 809 518	297
Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту	170 890	20 625	44 053	7 364	98 818	30
Услуги сетевых компаний по передаче э/э	9 722 253	681 516	3 152 986	215 214	5 672 537	
- услуги "ФСК ЕЭС"	6 721 898	382 848	2 284 872	215 214	3 838 963	
- услуги распределительных сетевых компаний	3 000 356	298 668	868 114	0	1 833 574	0
Прочие услуги производственного характера	79 436	7 960	27 968	5 078	38 163	267
Затраты на оплату труда	6 010 526	900 879	1 956 720	522 302	2 626 948	3 528
Страховые взносы	1 821 520	273 510	592 462	157 137	797 294	1 072
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)	0	0	0	0	0	
Амортизация основных средств и НМА	1 967 942	458 165	30 186	104 281	1 374 315	985
Прочие затраты	965 473	137 879	226 000	121 293	454 595	25 650

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

9 месяцев 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.	38 068 520	5 670 874	9 676 197	2 535 549	20 103 941	60 670
от услуг по передаче электроэнергии	35 744 665	5 393 117	9 427 644	1 376 087	19 547 818	
от услуг по технологическому присоединению	753 045	231 258	105 001	30 269	386 516	
прочая деятельность	451 967	46 499	143 552	30 272	169 607	60 670
выручка от продажи электроэнергии	1 118 842			1 098 921		
Затраты на производство и реализацию продукции	31 000 357	4 610 944	8 377 047	2 120 572	15 824 343	44 809
Материальные затраты, всего	8 820 737	1 871 837	2 005 563	1 036 005	3 877 816	7 088
Покупная электроэнергия для реализации конечным потребителям	517 480			495 170		
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	6 749 395	1 610 945	1 531 029	419 879	3 187 542	
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	204 051	22 409	66 913	6 110	103 509	5 054
Сырье и материалы	1 349 811	238 483	407 621	114 845	586 764	2 034
Работы и услуги производственного характера	11 159 395	861 084	3 403 694	233 169	6 660 522	927
Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту	187 743	20 625	37 142	6 409	122 896	672
Услуги сетевых компаний по передаче э/э	10 902 428	832 252	3 342 775	223 280	6 504 121	0
- услуги "ФСК ЕЭС"	7 522 642	483 113	2 469 472	223 280	4 346 777	0
- услуги распределительных сетевых компаний	3 379 787	349 140	873 303	0	2 157 344	0
Прочие услуги производственного характера	69 223	8 207	23 777	3 480	33 504	255
Затраты на оплату труда	6 353 907	958 601	2 067 027	546 187	2 777 959	4 022
Страховые взносы	1 923 352	292 306	624 810	165 488	839 497	1 217
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)	0					
Амортизация основных средств и НМА	1 725 257	444 210	31 210	60 296	1 188 603	929
Прочие затраты	1 017 709	182 906	244 744	79 426	479 946	30 626

Показатели эффективности ПАО «Россети Юг»

Показатели	9 месяцев 2023 года	9 месяцев 2024 года
ROE, рентабельность собственного капитала	79,40%	41,31%
ROA, рентабельность активов	8,65%	6,15%
ROTA, доходность совокупных активов	11,16%	8,06%

6

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ

С 2023 года для астраханского, калмыцкого и ростовского филиалов компании «Россети Юг» начался новый (третий) долгосрочный период регулирования тарифов на услуги по передаче электроэнергии 2023-2027 гг. методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (НВВ).

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

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»).

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	7 416,3	7 700,6	7 997,6
3.	Расчетная предпринимательская прибыль	316,0	344,6	368,5	379,4	393,8
4.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ	- 29,0	225,3	446,4	405,3	421,5
5.	НВВ котловая	7 078,1	7 706,5	8 231,2	8 485,4	8 812,9

*) на 2024 год приведены показатели, соответствующие постановлению СТ Астраханской области № 159 от 27.12.2023 о корректировке НВВ с учетом категорий «население городское» и «население сельское», а также дифференциации в зависимости от объемов потребления электроэнергии по трем диапазонам (диапазоны: 1-й до 10 000 кВтч/мес, 2-й от 10 001 до 15 000 кВтч/мес, 3-й свыше 15 001 кВтч/мес)

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

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

№ п/п	Показатели	филиал «Калмэнерго», третий ДПР 2023-2027, млн. руб.				
		2023	2024*	2025	2026	2027
1.	Инвестиционная программа** (финансирование, передача э/э)	193,0	136,0	90,5	90,5	90,5
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	2 632,3	2 392,9	2 816,8	2 908,1	2 986,5
3.	Расчетная предпринимательская прибыль	86,8	0	158,9	170,3	184,9
4.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ	261,1	0	361,6	497,4	711,8
5.	НВВ котловая ***	2 980,2	2 392,9	3 337,3	3 575,8	3 883,3

**) В рамках исполнения приказа ФАС России от 25.01.2024 г. № 39/24 (об отмене приказов РСТ Республики Калмыкия: от 06.12.2023 г. № 85-п/э и от 06.12.2023 г. № 86-п/э) пересмотрены и утверждены с 1 мая по 31 декабря 2024 года тарифы на электрическую энергию (приказ РСТ Республики Калмыкия от 26.04.2024 № 25-п/э) и единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Калмыкия, поставляемые населению и приравненным к нему категориям потребителей (приказ РСТ Республики Калмыкия от 26.04.2024 № 24-п/э).*

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ростовской области и Республики Калмыкия, поставляемые потребителям, не относящиеся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, с 1 мая по 31 декабря 2024 г утверждены Постановлением РСТ Ростовской области от 26.04.2024 № 57.

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

****) 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	1 755,6	1 752,9	1 684,8	1 974,5
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	19 488,7	19 967,5	20 348,3	20 846,8	21 428,9
3.	Расчетная предпринимательская прибыль	1 007,4	1 007,6	1 017,4	1 042,3	1 071,4
4.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки HBB, в т.ч.	659,5	184,8	-	-	-
5.	HBB котловая ***	21 155,7	21 159,9	21 365,7	21 889,2	22 500,4

**) на 2024 год приведены показатели, соответствующие постановлению РСТ Ростовской области от 06.12.2023 № 790 о корректировке HBB*

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

****) HBB за вычетом части выручки, переданной в филиал ПАО «Россети Юг» - «Калмэнерго» в рамках действия «единого тарифного пространства»*

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	13 343,3	13 796,5	14 266,0	14 752,6
3.	Расчетная предпринимательская прибыль	569,4	629,3	650,2	671,9	688,0
4.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ	- 568,9	232,1	236,1	240,6	119,9
5.	НВВ котловая	12 906,3	14 204,8	14 682,8	15 178,4	15 560,6

*) приведены показатели, соответствующие приказу КТР Волгоградской области № 53/8 от 27.12.2023 об установлении НВВ на ДПР 2024-2028 гг.

**) ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 08.12.2023 №13@

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
«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
«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
«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
«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
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
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

Среднегодовой прирост тарифа на передачу э/э CAGR (отношение роста утв. тарифа 2024 к 2008) – 9,49%

Котловой полезный отпуск, млн.кВт.ч

Наименование	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
«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
«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
«Калмэнерго»	419	400	388	385	373	437	438	432	422	444	535	618	630	543	624	630	636
«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
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

Среднегодовой прирост тарифа на передачу э/э CAGR (отношение роста утв. полезного отпуска 2024 к 2008) – (-)1,49%

8

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ АКТИВОВ

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ АКТИВОВ

Сведения о ПС и ЛЭП ПАО «Россети Юг»

Показатель	Ед. изм.	Всего	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго»	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Волгоградэнерго»	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Калмэнерго»	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»
Количество и мощность ПС 35-220 кВ, всего	шт.	1 222	134	395	119	574
	МВА	19 252,4	2 170,0	6 586,4	1 239,5	9 256,49
в т.ч. ПС 220 кВ	шт.	2	0	2	0	0
	МВА	126	0	126	0	0
ПС 110 кВ	шт.	649	91	260	51	247
	МВА	15 841,3	1825,4	5 672,9	1 039	7 304
ПС 35 кВ	шт.	571	43	133	68	327
	МВА	3 285,07	344,6	787,48	200,5	1 952,49
Протяженность ВЛ, всего	км	157 480	20 577,12	44 841,37	20 494,55	71 566,54
Протяженность ВЛ 35-220 кВ	км	27 318	3 044,5	8821,27	4 061,28	11 391,08
в т.ч. ВЛ 220 кВ	км	142	0	141	0	1
ВЛ 110 кВ	км	15 683,636	2 379,516	5 894,1	2 088,49	5 321,53
ВЛ 35 кВ	км	11 492,49	664,98	2 786,17	1 972,79	6 068,55
Протяженность ВЛ 0,38-10 кВ	км	130161	17 532,62	36 020,1	16 433,27	60 175,46
в т.ч. ВЛ 6-10 кВ	км	76 288,63	10 720,27	22 033,14	12 700,49	30 834,73
ВЛ 0,38 кВ	км	53 872,82	6 812,35	13 986,96	3 732,78	29 340,73
КЛ, всего	км	3 486	1 496,65	477,49	202,75	1 308,73
в т.ч. КЛ 110-35 кВ	км	89	11,13	0	0	77,54
КЛ 10-0,38 кВ	км	3 397	1 485,52	477,49	202,75	1 231,19
Количество и мощность ТП, РП 6, 10/0,38 кВ	шт.	33 548	4 662	10 202	3 716	14 968
	МВА	5 922,25	1 318,47	1 882,49	423,0	2 298,28

9

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТРАНСПОРТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

**Данные об оказании услуг по передаче электрической энергии (транспорта электроэнергии)
по электрическим сетям ПАО «Россети Юг» за 9 месяцев 2024 года**

Филиалы ПАО «Россети Юг»	Отпуск в сеть, факт	Полезный отпуск, факт	Общие потери, факт	
	млн. кВтч	млн. кВтч	млн. кВтч	%
«Астраханьэнерго»	2 492	2 140	352	14,13%
«Волгоградэнерго»	6 633	6 237	396	5,97%
«Калмэнерго»	671	525	146	21,73%
«Ростовэнерго»	10 998	10 208	790	7,18%
Итого ПАО «Россети Юг»	20 794	19 110	1 684	8,10%

№ пп	Показатель	Ед. измерения	План	Факт	Отклонение в %
1	Объем оказанных услуг по ПАО «Россети Юг», в том числе:	млн. кВтч.	12 004	12 435	3,59%
	«Астраханьэнерго»	млн. кВтч.	1 370	1 387	1,29%
	«Волгоградэнерго»	млн. кВтч.	3 911	4 119	5,32%
	«Калмэнерго»	млн. кВтч.	245	247	1,16%
	«Ростовэнерго»	млн. кВтч.	6 479	6 681	3,13%
2	Выручка по ПАО «Россети Юг», в том числе:	млн. руб. (без НДС)	22 408	23 158	3,35%
	«Астраханьэнерго»	млн. руб.	3 298	3 391	2,83%
	«Волгоградэнерго»	млн. руб.	6 000	6 149	2,48%
	«Калмэнерго»	млн. руб.	726	730	0,49%
	«Ростовэнерго»	млн. руб.	6 672	6 871	2,98%

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»	617	523	497	617	634	2 888
«Волгоградэнерго»	552	463	478	524	468	2 484
«Калмэнерго»	155	118	91	91	92	547
«Ростовэнерго»	1 763	2 030	1 783	1 555	1 110	8 241
Итого по ПАО «Россети Юг»	3 087	3 134	2 848	2 786	2 304	14 159

Фактический объем инвестиций за 9 месяцев 2024 года:

Наименование филиала ПАО «Россети Юг»	План 9 мес. 2024 г.				Факт 9 мес. 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»	1 786	1 420	35	330	2 697	151	2 487	175	191	545	1 100	333
«Астраханьэнерго»	340	283	9,2	100,9	516	152	405	143	19,3	210	105,9	105
«Волгоградэнерго»	190	120	1,6	39,3	485	255	434	360	8,7	535	105,5	269
«Калмэнерго»	101	95	0,5	28,8	200	197	132	139	3,9	714	84,8	295
«Ростовэнерго»	1 154	922	23,6	160,9	1 496	130	1 515	164	158,6	672	803,5	499

11

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

ИНВЕСТИЦИОННЫЙ ПРОЕКТ		Ввод в эксплуатацию за 9 месяцев 2024 г.	
		МВА	км
Итого ПАО "Россети Юг"		190,55	1099,71
АСТРАХАНЬЭНЕРГО		19,27	105,90
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 – 12,82 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 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 – 0,25 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)	-	0,36
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)	-	0,86
АЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	2,18	41,57
АЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	7,30	10,56

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 – 2х0,05 км; ВЛИ-0,4 кВ – 0,47 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 – 2х1,4 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 Белячий, 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-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 рыболовечкой тони «Парижская коммуна» между рекой Артельная и полосой отвода автодороги Камызяк-Кировский, Камызякский р-н, 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	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	-

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

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 "Торгреллама 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 "Торгреллама 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
ВОЛГОГРАДЭНЕРГО		8,74	105,51
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	«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 2х1,8 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 2х 0,300 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 (2 единицы) 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	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	1,04	58,39
ВЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	5,50	22,58
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,110 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

ВЗ	«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 0,015 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
ВЗ	«Строительство двух ЛЭП-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 2х0,130 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
ВЗ	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
ВЗ	Реконструкция ВЛ-10 кВ №2 от ПС Чайка с переустройством участка от опоры №1 до опоры 3 отпайки №7 (ориентировочной протяженностью 0,17 км), ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП №421 по ВЛ-10 кВ №2 от ПС Чайка (ориентировочной протяженностью 0,770 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
ВЗ	Реконструкция ВЛ-10 №5 Паньшино с переустройством участка КЛ-10 кВ от опоры №49 до ТП 145 (с уменьшением с 0,185 км на 0,85 км до 0,1 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 0,85 км до 0,1 км) в границах земельного участка, расположенного по адресу: Волгоградская обл. м.р-н Городищенский, с.п. Паньшинское, пос. Сады Придонья (к.н №34:03:000000:22474) ПО "Волгоградские электрические сети" филиала ПАО "Россети Юг" - "Волгоградэнерго"	-	0,20
ВЗ	«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 0,025 км до 0,130 км) с выносом с территории земельного участка ИП Водолозко Игоря Николаевича, расположенной в Волгоградской области, Среднеахтубинский район, п. Киляковка. Среднеахтубинский РЭС ПО «Левобережные электрические сети» филиала ПАО «Россети Юг» - «Волгоградэнерго»	-	0,09

ВЗ	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
ВЗ	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
ВЗ	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
КАЛМЭНЕРГО		3,92	84,81
КЗ	Строительство ВЛ-10 кВ от опоры № 10 кВ ВЛ 10 кВ «Кирзавод», до границы зем.участка объекта « производственное здание» заявителя ООО «Булгун-Трейд Агро» (ориентировочная протяженность ЛЭП – 3,9 км, комплект системы учета – 1 шт.)	-	3,42
КЗ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	0,47	56,39
КЗ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	0,86	5,56
КЗ	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 – 1,12 км, комплект системы учета (ПКУ) – 1 шт)	-	1,00

КЭ	Переустройство участка протяженностью 0,845 км существующей ВЛ-10 кВ «1 микрорайон» от ПС 220 кВ Элиста-Северная - 1,4 км, в рамках реализации объекта Заявителя «Строительство инженерных сетей (электроснабжение) комплексная застройка микрорайона "Молодежный" в г.Элиста Республики Калмыкия"(ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,901 км)	-	1,00
КЭ	Переустройство участка протяженностью 0.137 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 – 0,120км)	-	0,26
КЭ	Консолидация электросетевых активов – принятие на баланс бесхозяйного 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 бесхозяйного 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 бесхозяйного 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 бесхозяйного 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 бесхозяйного 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		158,62	803,50
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 - 6,791 км).	-	6,79
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 -1,1215 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 2,43 км)	-	4,97
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 0,4 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 0,752 км)	2,00	1,78
РЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	6,85	114,47
РЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	20,32	33,26
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– 0,02 км, ориентировочная трансформаторная мощность – 0,63 МВА)	0,63	0,03
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 – 0,44 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 0,45 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 0,57 км)	-	0,57
РЭ	Строительство ЛЭП 10 кВ, ТП 10/0,4 кВ от опоры №4/2 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 0,250 км)	0,25	0,16
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 -7,0 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 «Новоегорьевка» 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 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 (вынос) ВЛ 10 кВ №403 ПС 110 кВ АС4 по адресу: Ростовская область, р-н Аксайский, х. Ленина, ул. Онучкина (ориентировочная протяженность ЛЭП 0,88 км)	-	0,51

РЭ	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ в х.Федулов Багаевского района Ростовской области (ориентировочная протяженность ЛЭП - 11,565 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	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. Ленинанав, Таганрогское шоссе) ПО ЮЭС (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 область, 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 к 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	-

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

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